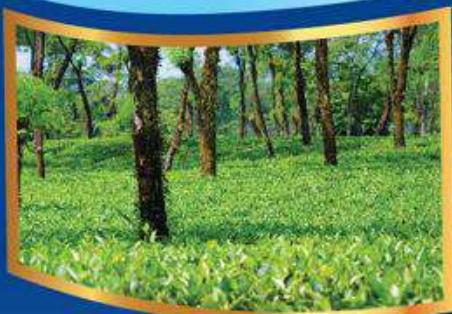




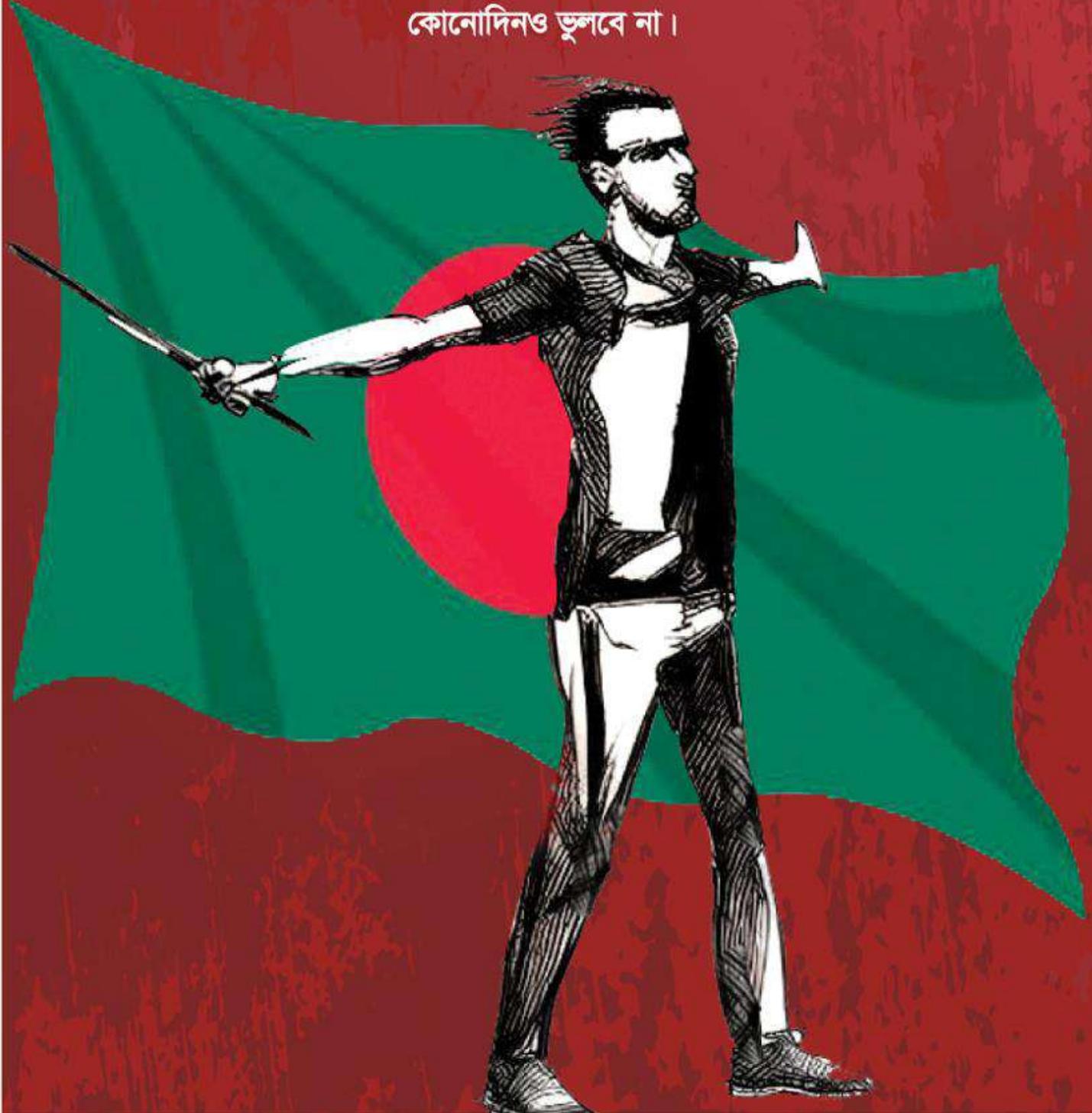
ANNUAL REPORT

2023-2024



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

বৈষম্যবিরোধী ছাত্র-জনতার
আন্দোলনে আত্মানকারী
বীর শহীদদের প্রতি বিনয় 
জাতি এই মহানায়কদের
কোনোদিনও ভুলবে না ।



Contents



Message	04-08
Jalalabad gas At a Glance	09
Shareholders	10-11
Board of Directors	12-14
Notice of the 38th Annual General Meeting	15
Report of the Board of Directors	16-63
Auditor's Report	64-67
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	72-90
Details of Property, Plant and Equipment	91
Details of capital work-in-progress	92
List of Investment in FDR	93
Key Performance Indicator	94
Graphs, Charts, Yearwise Gas Connection & Gas Sales Statistics	95-99
Areawise Customers	100
List of the Chairman of the Board of Directors	101
List of the Chief Executives of the Company	102
Activities of JGTDSL in Photographs & Publication Committee	103-104



মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

উপদেষ্টার বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২৪ অর্ধবছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর এ প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার ঝোঙ্চা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস জাতীয় অঞ্চলি ও অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির চালিকা শক্তি। অন্তর্বর্তীকালীন সরকার প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান, আহরণ ও এর সুষ্ঠু ব্যবহার নিচিতকল্পে নানাবিধ কর্মপরিকল্পনা দ্রুতভাবে সাথে গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। বাংলাদেশের জন্য টেকসই জ্বালানি আহরণে খরচ ও ভর্তুকি কমানোই সর্বোচ্চ অস্থাধিকার। এজন্য বিভিন্ন পদক্ষেপ গৃহীত হচ্ছে। ২০২৫ হতে ২০২৮ সাল পর্যন্ত সময়ে দেশে অন্তত: ১০০টি কৃপের অনুসন্ধান ও খনন, উন্নয়ন ও ওয়ার্কওডারের বড় পরিকল্পনা গ্রহণ করা হচ্ছে। জ্বালানি খাতকে আধুনিক ও ডিজিটালাইজ করতে অটোমেশন, প্রি-পেইড মিটার ও অত্যাধুনিক ক্যাডা সিস্টেম ছাপন কাজ করু করা হবে। উন্মুক্ত প্রতিযোগিতার মাধ্যমে ও বিশেষজ্ঞ কমিটির পরামর্শ মোতাবেক কোন অনিয়ম ব্যতিরেকে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, কৃপ খনন, উৎপাদন ও সময়োপযোগী পরিকল্পনা গ্রহণের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি খাতে নতুন দিগন্ত সৃষ্টি হবে।

জালালাবাদ গ্যাস একটি সেবাধর্মী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে ১৯৭৮ সালে গ্যাস বিতরণের মাধ্যমে বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের ক্ষেত্রে বিশেষ অবদান রেখে আসছে। বর্তমানে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড কর্তৃক প্রি-পেইড গ্যাস মিটার ছাপন, গ্রাহক সেবার স্বার্থে নতুন গ্যাস পাইপলাইন ছাপন ও প্রতিছাপন, স্টের সরঞ্জামাদি সংরক্ষণ ও বিতরণের জন্য সিলেট শহর সংলগ্ন দক্ষিণ সুরমা এলাকায় কেন্দ্রীয় ভাভাবে কমপ্লেক্স নির্মাণ প্রকল্পের কাজ বাস্তবায়নাবীন। সর্বোপরি, দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের মাধ্যমে কোম্পানির সিস্টেম লস হাস করে ০.৬৮% করা হয়েছে-যা প্রশংসন দাবি রাখে। আমি আশা করি কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের কঠোর শ্রম, সততা, নিষ্ঠা ও সর্বোত্তম গ্রাহক সেবা প্রদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো কার্যকরী অবদান রাখবে।

আমি, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

২১/১০/২৪

(মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান)



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

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

সচিবের বাণী

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিইএসএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনার উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

জাতীয় অর্থনৈতির অন্যতম চালিকাশক্তি হলো প্রাকৃতিক গ্যাস। মূল্যবান এ সম্পদের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নকে ত্বরান্বিত করা সম্ভব। ইতোমধ্যে জ্বালানি খাতকে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে গ্যাস সঞ্চালন, বিতরণ, পাইপলাইন আধুনিকায়ন, প্রিপেইড গ্যাস মিটার হাপন ও জ্বালানি ব্যবস্থাপনার ক্ষেত্রে সিস্টেমসহ বিভিন্ন আধুনিক কার্যক্রম প্রবর্তন করা হয়েছে।

সিলেট বিভাগের বিদ্যুৎ, শিল্প, সার, চা বাগান, বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান ও গৃহস্থালি কাজে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের মাধ্যমে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিইএসএল)- এ অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে তাৎপর্যপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আমি আশা করি, এ প্রতিষ্ঠানের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের দক্ষতা, সততা, সচেতনতা ও কঠোর পরিশ্রমের মাধ্যমে কোম্পানিকে অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির পথে এগিয়ে নিয়ে যাবে।

আমি জেজিটিইএসএল-এর উত্তরোক্ত সমৃদ্ধি ও বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

(মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম)



জনেন্দ্র নাথ সরকার
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও
খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

পেট্রোবাংলা চেয়ারম্যানের বাণী

পেট্রোবাংলা অধীনস্থ জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিইএসএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বিগত অর্থবছরে সম্পাদিত কর্মকাণ্ডের আরক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩-২০২৪-এ কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা যথাযথভাবে প্রতিফলিত হবে বলে আমি আশা করছি।

জালানি বিশ্বব্যাপী অর্থনৈতিক মূল চালিকা শক্তি। প্রাকৃতিক গ্যাস আমাদের মূল্যবান জাতীয় সম্পদ। দেশের দারিদ্র বিমোচন, শিল্পায়ন ও সার্বিক অর্থনৈতিক উন্নয়ন প্রসারে ব্যবহৃত বাংলাদেশ বিনির্মাণে জালানি খাতের সুষ্ঠু, নিরবচ্ছিন্ন ও দক্ষ ব্যবহারের গুরুত্ব অপরিসীম। ১৯৭১ সালের ঘারীণতা পরবর্তী সময়ে বাংলাদেশকে অর্থনৈতিক উন্নয়নসহ জনসাধারণের উন্নত জীবনমান নিশ্চিতকরণের নিমিত্তে রাষ্ট্রীয় মালিকানায় জালানি খাতকে পরিপূর্ণতা দান, দীর্ঘমেয়াদি জালানির নিরাপত্তা বিধান ও নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি শেল অয়েল-এর নিকট হতে ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র অধিগ্রহণ করার মাধ্যমে দেশের জালানির মজুদ, সরবরাহ ও বিতরণে যুগান্তকারী পদক্ষেপ গ্রহণ করে দেশের জালানি নিরাপত্তার গোড়াপত্তন করা হয়। দেশের নানাবিধ উন্নয়ন কর্মকাণ্ড, আর্থিক-জগত্তর, উৎপাদন ও শিল্পায়নের ক্ষেত্রে জালানির অবদান সকলের প্রশংসনীয় দাবী রাখে। গ্যাসের ত্রুট্যবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে দেশীয় গ্যাস উৎপাদনের পাশাপাশি এলএনজি আমদানির সুনির্দিষ্ট কর্ম-পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

প্রাকৃতিক সম্পদ উন্নোলনে ব্যয়বহুল প্রকল্প গ্রহণের ক্ষেত্রে বড় বাধা থাকা সত্ত্বেও কয়েকটি গ্যাস ফিল্ডস হতে প্রাণ্ড জালানির মাধ্যমে জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যুৎ, শিল্প, সার, চা-বাগান, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালিসহ সকল সেবাধৰ্মী প্রতিষ্ঠানে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও নিরবচ্ছিন্ন বিতরণ, বিপণন ও উন্নততর হাতাক সেবা নিশ্চিতের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধসহ কার্যকর ভূমিকা রাখছে। অবৈধ গ্যাস সংযোগ ও ব্যবহার প্রতিরোধ এবং অননুমোদিত সংযোগ বিচ্ছিন্ন করে সিস্টেম লস নিরঞ্জনে রেখে রাজ্য আয় বৃদ্ধিসহ ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ কোম্পানি ১৮৫.৮২ কেটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এছাড়া, মূল্যবান জাতীয় সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও টেক্সই ব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং গৃহস্থালি পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধসহ সিস্টেম লস শূন্যের কোটায় হাসের লক্ষ্যে সরকারের আয়োধিকার প্রকল্প হিসেবে “জেজিটিইএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ থ্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প” বাস্তবায়ন করা হয়েছে। কোম্পানির সর্বস্বত্ত্বের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের নিরলস প্রচেষ্টা, নিষ্ঠা, মেধা ও পরিশ্রমের ফলে জালালাবাদ গ্যাস একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সুপ্রতিষ্ঠিত। অতীত ঐতিহ্য বজায় রেখে জেজিটিইএসএল তার চলমান প্রকল্প ও বিভিন্ন পদক্ষেপ যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন তথা নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণ ও সংস্কার কার্যক্রমে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন সক্ষম হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে আশাবাদী।

জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতির ধারাকে সমুদ্ধিত রেখে নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণে আমি জেজিটিইএসএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীসহ ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে আঞ্চলিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(জনেন্দ্র নাথ সরকার)



এ বি এম আবদুল ফাতাহ
চেয়ারম্যান
জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্যবেক্ষণ
ও
সাবেক চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা

পরিচালনা পর্যবেক্ষণ চেয়ারম্যানের বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিইএসএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩-২০২৪ উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আশা করি, এ প্রতিবেদনে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে।

জালানি বিশ্বব্যাপী অর্থনৈতির মূল চালিকা শক্তি। প্রাকৃতিক গ্যাসকে দেশের মূল্যবান জাতীয় সম্পদ হিসেবে গণ্য করা হয়। দেশের দারিদ্র্য বিমোচন, শিল্পায়ন ও সার্বিক অর্থনৈতিক উন্নয়ন প্রসারে স্বনির্ভুল বাংলাদেশ বিনির্মাণে দীর্ঘ যোগাদে জালানির নিরাপত্তা বিধান, জালানি খাতকে পরিপূর্ণতা দানসহ নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অঙ্গর্জাতিক তেল কোম্পানি শেল অয়েল-এর নিকট হতে তিতাস, হবিগঞ্জ, রশিদপুর, কৈলাশটিলা ও বাখরাবাদসহ মোট ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানার গোড়াপত্তন করা হয়। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলা ব্যবস্থাপনায় হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প ও সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প দুটির কার্যক্রম সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ ও বিতরণ ব্যবস্থাপনার কাঠামোগত উন্নয়নের ফলে ১ ডিসেম্বর, ১৯৮৬ সালে কোম্পানি আইনের আওতায় জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড হিসেবে একটি পূর্ণাঙ্গ কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়ে গ্রাহক সেবা প্রদানে অঙ্গী ভূমিকা পালন করে আসছে।

জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যুৎ, শিল্প, সার, চা-বাগান, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালিসহ সকল সেবাধীন প্রতিষ্ঠানে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও নিরবচ্ছিন্ন বিতরণ, বিগণন ও উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিতের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ করে সিস্টেম লস শূন্যের কোটায় নিয়ে আসার প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। গৃহস্থালি খাতে গ্যাসের অপচয় রোধকলে “জেজিটিইএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প” বাস্তবায়ন করা হয়েছে। অবৈধ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, অবৈধ ও অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও ব্যবহার প্রতিরোধ এবং লিকেজ বন্ধ করে সিস্টেম লস নিরুৎস্থে রাখার ফলে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে রাজীব আয় বৃক্ষিসহ কোম্পানি ৪৫৫.৭০ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করে এবং ১৮৫.৮২ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জয়া প্রদান করে জাতীয় অর্থনৈতিক গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হয়েছে।

জালানি নির্ভুল বহুমুখী ব্যবসা-বাণিজ্য প্রসারের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও সংস্কারের ফলে বাংলাদেশ আজ বিশ্বব্যাপী আলোকিত ও সমানুত। নির্দিষ্ট অর্থনৈতিক অঞ্চলে শিল্প পার্ক গড়ে তুলে বাংলাদেশ অঙ্গর্জাতিক শিল্পায়ন প্রতিযোগিতায় এগিয়ে যাচ্ছে। গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা নিশ্চিতকরণ ও প্রুণের লক্ষ্যে দেশীয় গ্যাস কৃপ খনন, উৎপাদন ও ওয়ার্কওভার এবং মূল্যায়ন/উন্নয়নের পাশাপাশি সুনির্দিষ্ট কর্ম-পরিকল্পনা অনুযায়ী এলএনজি আমদানি করে পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

মূল্যবান এ প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও টেকসই ব্যবহারের মাধ্যমে জালানি খরচ ও ভর্তুকি কমানোই এ সরকারের মূল লক্ষ্য। বৈষম্যহীন বাংলাদেশ গঠনে অস্তর্ভীকালীন সরকারের গৃহীত সংক্ষেপ কর্মসূচির সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের শ্রম, সততা, নিষ্ঠা ও সর্বোত্তম গ্রাহকসেবা নিশ্চিত করে জাতির সমৃদ্ধি ও অস্থায়াকারে এগিয়ে নিয়ে যাবে বলে আমি দৃঢ় প্রত্যাশা ব্যক্ত করছি।

আমি জেজিটিইএসএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীসহ ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে আঞ্চলিক অভিনন্দন ও ভবেচ্ছা জানাচ্ছি।


(এ বি এম আবদুল ফাতাহ)



জালালাবাদ গ্যাস

মোঃ আতিকুর রহমান

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

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

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উদ্বোধনে ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে কোম্পানির প্রশাসনিক, অপারেশনাল, আর্থিক কর্মকাণ্ড, সমস্যা-সম্ভাবনাসহ সার্বিক উন্নয়ন ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সফলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি অভ্যন্তর আনন্দিত ও মহান আন্দোলনের নিকট কৃতরিয়া আদায় করছি। আমি আশা করি, দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণের পাশাপাশি সিলেট বিভাগের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে কোম্পানির কর্মকাণ্ড উন্নতপূর্ণ ভূমিকা রাখছে।

জালালাবাদ প্রাকৃতিক সম্পদ ও সার্বিক উন্নয়নের মূল চালিকা শক্তি। নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণে ও ভবিষ্যতে সমৃদ্ধির জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস অন্যতম সহায়ক শক্তিকর্পে বিবেচিত। পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে “হৃবিগত তি ভালী প্রকল্প” বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে “সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প”-এর কার্যক্রম অবস্থা হচ্ছে। এই প্রকল্পটি ১৯৭৭ সালে একীভূত করে পরবর্তীতে ১৯৮৬ সালে হ্যারত শাহজালাল (৪০)-এর মাজার শরীরে গ্যাসের শিথ প্রজ্ঞালনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা হয় এবং পরবর্তীতে আরো বেয়েকটি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের ফলস্বরূপ পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সরকালন ও বিতরণ ব্যবস্থার কার্যমাগত উন্নয়নের মাধ্যমে ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) নামে একটি পুর্ণাংশ কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়। অতপর সিলেট অঞ্চলের আওতাধীন সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ, মৌলভীবাজার ও সিলেটসহ চারটি জেলার ২১টি উপজেলা শহর ও প্রশাসনিক এলাকাসহ মাধবপুর, শাহজালাল পুর, শ্রীমঙ্গল, হরিপুর, নবাগঞ্জ, মৌলভীবাজার, আউশকালি/শেরপুর বাহবল, ফেনুগঞ্জ, গোলাপগঞ্জ, বিয়ানীবাজার, ছাতক, সুনামগঞ্জ ও সিলেট শহরের কুমারগাঁও এলাকার গড়ে উঠা উন্নতপূর্ণ বিদ্যুৎ, শিল্প, সারকারখানা এবং শহরের গৃহস্থালী কাজে সুস্থ ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে দক্ষতার সাথে দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে সিলেট বিভাগের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে চালকের ভূমিকায় অবর্তীর্ণ হয়ে জালালাবাদ উন্নেখনোগ্যভাবে পূরণ করে আসছে।

দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও জাতীয় আশা-আকাঙ্ক্ষা বাস্তবায়নে কোম্পানির সকল জ্ঞানের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অঙ্গুল পরিশ্রম ও একান্তিক প্রচেষ্টা এবং কর্মদক্ষতার ফলে জেজিটিডিএসএল-এর ফ্রাঙ্কাইজ এলাকাতে গ্রাহকদের প্রেক্ষিতে সার্বিক উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৫.৭৪ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ এবং ৫টি কাপাটিভ পাওয়ার ও ৯টি শিল্পসহ মোট ১৪টি প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিভাগের নির্বাচিত লক্ষ্যমাত্রা ৪০৬২.০১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৩৯১৭.৮১৯ মিলিয়ন ঘনমিটারের গ্যাস বিক্রি করা হচ্ছে।

বৃহত্তর সিলেট বিভাগের বিদ্যুৎ, শিল্প, সার, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী ইত্যাদি সকল ছাপনা/ আসিনায় সুস্থ ও নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস ব্যবহারের নিশ্চিতকরণ ও জালালাবাদ প্রাকৃতিক সম্পদ সহায়তা করে আসছে। অনন্যমৌলিক/অবৈধ গ্যাস ব্যবহার ও অবৈধ গ্যাস সংযোগকারী সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিকল্পে অভিজ্ঞ ও দক্ষ জনবল নিয়োগসহ ৪টি তিজিল্যাল টিম গঠনের মাধ্যমে এবং মোবাইল কোর্ট সহযোগে সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান পরিচালনা এবং লিঙ্কেজ মেরামত করে সিস্টেম লস ০.৬৮% এ সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হচ্ছে। ফলে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৪৫৫.৭০ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করে ১৮৫.৮২ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোম্পানীরে জয়া প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি সরবরাহকৃত গ্যাসের হাইলিং চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল ও জালালাবাদ নিরাপত্তা তহবিলের বিপরীতে অর্থ পরিশেষসহ তরলকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) চার্জ ৩৯৪৪.৬৫ কোটি টাকা পরিশোধ করে জাতীয় অর্থনীতিতে উন্নতপূর্ণ ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হচ্ছে।

জাতীয় অর্থনীতির চালিকা শক্তির প্রাথমিক ভিত্তি এ প্রাকৃতিক সম্পদ অন্যুলক্ষ নয়। অতি মূল্যবান এ সীমিত সম্পদ সহায়তারের মাধ্যমে জেজিটিডিএসএল সকল আহকের চাহিদা পূরণ করে নতুন বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে দৃঢ় পদক্ষেপে অগ্রসর হচ্ছে। আর এ অগ্রসরাত্মা কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের প্রতিচালকমণ্ডলী, পেট্রোবাংলা, জালালাবাদ ও খনিজ সম্পদ বিভাগসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি কর্তৃপক্ষ, সংস্থা এবং উন্নয়ন সহযোগী প্রতিষ্ঠানের দিক-নির্দেশনা ও পৃষ্ঠপোষকতার জন্য কোম্পানির সকল জ্ঞানের কর্মকর্তা-কর্মচারীয় ও আমার নিজের পক্ষ হতে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সাথে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও সকল জ্ঞানের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বার্ষিক

আমি কোম্পানির সার্বিক উন্নতি, সুস্থি ও ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতাসহ কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বস্বিন মঙ্গল কামনা করছি।

(মোঃ আতিকুর রহমান)



এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১.	কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিট (জেজিটিডিএসএল)।
২.	কোম্পানির গঠনের তারিখ ও রেজিঃ নং	১ ডিসেম্বর, ১৯৮৬, রেজিঃ নং- সি ১৭০৩০/৪৩৪।
৩.	কোম্পানির ধর্মান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেন্দিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।
৪.	তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)।
৫.	প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জলানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।
৬.	সংক্ষিপ্ত পটভূমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ভ্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের গ্যাসের চাহিদ পূরণের লক্ষ্যে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-এর কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এই প্রকল্প দুটি ১৯৭৭ সালে একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে হ্যারত শাহজালাল (র.) এর মাজার শরীফে গ্যাসের শিখা প্রজ্ঞালনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। সিলেট চা বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-১, সুনামগঞ্জ শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প, বৈমাশটিলা-ছাতক পাইপলাইন প্রকল্প ও ছাতক শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে সিলেট অঞ্চলে গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইনের বিস্তৃতি ঘটে এবং ১৯৮৬ সালের ১ ডিসেম্বর হতে কোম্পানি আইনের আওতায় জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড পেট্রোবাংলার একটি পূর্ণাংশ কোম্পানি হিসেবে কার্যক্রম শুরু করে।
৭.	আওতাভুক্ত এলাকাসমূহ	সিলেট বিভাগ (সিলেট, সুনামগঞ্জ, মৌলভীবাজার ও হবিগঞ্জ জেলা)।
৮.	আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়সমূহের নাম ও কার্যক্রম তারিখ	সিলেট শহর (সিলেট-পূর্ব, সিলেট-পশ্চিম, সিলেট-উত্তর ও সিলেট-দক্ষিণ) ১ জানুয়ারি, ১৯৭৮; কেন্দ্রগঞ্জ-জুন, ১৯৯৬; গোলাপগঞ্জ ২১ জুন, ১৯৯৬; বিয়ানীবাজার ১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৮; সুনামগঞ্জ ৭ ডিসেম্বর, ১৯৮৩; ছাতক ও দোয়ারাবাজার ১৬ জানুয়ারি ১৯৮৭; মৌলভীবাজার ২১ অক্টোবর ১৯৮৫; কুলাড়ো ২১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৫; শ্রীমঙ্গল ১৭ মার্চ ১৯৮৬; হবিগঞ্জ ২৯ জুনাই, ১৯৮৫; শাহজীবাজার-অক্টোবর, ১৯৮৭; মাধবপুর ২ ফেব্রুয়ারি ১৯৯০-এ কার্যক্রম শুরু হয় এবং আবিকায় রূপান্তর করা হয় ২ মে, ২০২৩ তারিখে; নবিগঞ্জ ৩০, জুন, ২০১২ ও বড়লেখা সাইট অফিস ১ জানুয়ারি, ২০১৫; বড়লেখা ও জুড়ী এলাকার ধারকদের সেবা প্রদানের লক্ষ্যে ২ মে, ২০২৩ তারিখে আবিকা জুড়ী গঠন করা হয়।
৯.	কোম্পানির মোট অনুমোদিত মূলধন	৫০০ (পাঁচশত) কোটি টাকা। প্রতিটি ১০/- টাকা মূল্যের ৫০ (পঞ্চাশ) কোটি শেয়ার।
১০.	কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন	১৩২,৭৪,৭১,৮০০/- টাকা।
১১.	কোম্পানির শেয়ারের সংখ্যা	১৩২৭৪৭১৮০টি শেয়ার প্রতিটি ১০/- টাকা মূল্যের।
১২.	কোম্পানির Website Address	www.jgtdsl.gov.bd
১৩.	কোম্পানির E-mail Address	jgtdsilho@gmail.com, jgtdsldlo@gmail.com, md@jgtdsl.gov.bd, dlo@jgtdsl.gov.bd
১৪.	দৈনিক গ্যাস বিতরণ (গড়)	৩৭৯,০৬০ এমএমসিএক্স
১৫.	বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ২৬৫ জন, কর্মচারী ১৬৩ জন, মোট = ৪২৮ জন।
১৬.	মাসিক রাজী আয় (গড়)	৫৮০,৭৩ কোটি টাকা।
১৭.	ঋণ ও ইকুইটি	১৬,২২ কোটি টাকা ও ১,৮০০,৮২ কোটি টাকা। ঋণ ইকুইটি ১,১৪,১৯৮,৮৬।
১৮.	গ্যাস পাইপলাইন স্টেওয়ার্ক	ট্রান্সমিশন পাইপলাইন - ৫৭০,৮৭৫ কি. মি., বিতরণ পাইপলাইন - ১৩৪৮,৫৬১ কি.মি., সার্কিস লাইন - ১২২৪,৭১৯ কি. মি. ও অন্যান্য ৭৪৭,৪৪৩ কি. মি। মোট = ৩৮৯১,৫৯৮ কি. মি।



SHAREHOLDERS



Zanendra Nath Sarker

Chairman (Grade-1)
Petrobangla, Dhaka.

Md. Altaf Hossain

Joint Secretary
&
Director (Admin)
Petrobangla, Dhaka.



A K M Mizanur Rahman

Joint Secretary
&
Director (Finance), Petrobangla, Dhaka.



SHAREHOLDERS



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



Md. Abdul Mannan Patwary
Director (Planning)
Petrobangla, Dhaka.



Ruchira Islam
Secretary
Petrobangla, Dhaka.



BOARD OF DIRECTORS



A B M Abdul Fattah
Chairman, JGTDSL Board
&
Ex-Chairman, Petrobangla, Dhaka.



Md. Hafizur Rahman Chowdhury
Director, JGTDSL Board
&
Joint Secretary (Operation-1)
Energy and Mineral Resources Division, Dhaka.



Mohammad Faruque Hossen
Director, JGTDSL Board
&
Joint Secretary (Admin-2)
Energy and Mineral Resources Division, Dhaka.

BOARD OF DIRECTORS



A Z M Sharzil Hasan

Director, JGTDSL Board
&
Joint Secretary (Admin-1)
Energy and Mineral Resources Division, Dhaka.



Engr. Md. Rafiqul Islam

Director, JGTDSL Board
&
Director (PSC), Petrobangla, Dhaka.



S. M. Ferdous Islam

Director, JGTDSL Board
&
Deputy Secretary (Development-2)
Energy and Mineral Resources Division, Dhaka.



Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

BOARD OF DIRECTORS



Md. Atiqur Rahman

Director, JGTDSL Board
&

Managing Director
Jalalabad Gas T and D System Ltd.



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

তারিখ: ৩০ অক্টোবর ২০২৪ প্রিস্টাইল/১৪ কার্তিক ১৪৩১ বঙ্গাব্দ
(অষ্টম তারিখ ও শাসকের আভিজ্ঞান)

୩୮ତମ ବାର୍ଷିକ ସାଧାରଣ ସଭାର ବିଜ୍ଞପ୍ତି

ତାରିଖ: ୩୦ ଅକ୍ଟୋବର ୨୦୨୪ ଖ୍ରୀସ୍ଟୀକ୍ରମ/୧୫ କାର୍ତ୍ତିକ ୧୫୩୧ ବଜାମ୍ବ

ଓଟ୍ଟତର ଯାଏକ ଜୀବାଳ୍ୟ ଗଭର୍ଣ୍ଣ ବିଜ୍ଞାତ
ପାଇଁ ଡିମ୍ବାଇଲ୍ (କେବିଟିଜିଏଲ୍ସ୍) -୧୪ ଏବଂ କାନ୍ଦିଲ୍

সভার আলোচ্যসূচি:

- ০১। কোম্পানির তৃতীয় বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ০২। তৃতীয় বার্ষিক সাধারণ সভার পৃষ্ঠীত শিক্ষাসম্মূহের বাস্তবায়ন অর্থাগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ০৩। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৪। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোম্পানির নির্বাচিত আর্থিক বিবরণী এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৫। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের লক্ষাংশ অনুমোদন।
- ০৬। কোম্পানির পরিচালনা পর্যবেক্ষণ পরিচালন নির্মাণে ও অবসরায়ন নিয়মিতকরণ এবং অবসরায়হণ, তদস্থলে পুনর্নির্মাণ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ০৭। ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের কোম্পানির আর্থিক নিরীক্ষার জন্য বিশ্ট নিরীক্ষক নির্যাগ এবং পরিচালক নির্ধারণ।
- ০৮। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনায় আয়োজিত অন্যান্য বিবরণী বিবেচনা ও অনুমোদন (যদি থাকে)।
সহানিত শেয়ারহোল্ডারগণ ও পরিচালকদেরকে উক্ত সভায় উপস্থিতি ধারক জন্য অনুমতি করা হবে। ব্যক্তিগতভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হতে অনুমতি দেওয়া হবে সহজে প্রতি সভায় তার পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনোন্দেশ প্রদানের অন্তর্বার্তা করা যাবে।

পরিচালকমন্ডলীর নির্দেশনাম

John

(জিতেন্দ্র কুমার দাস)

6

বিশ্লেষণ :

শেয়ারেরভূতিগুলু:

- জনাব জেনেস্ট নাম সরকার, চেয়ারম্যান (অর্থ-১), পেট্রোবাল্লা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (গ্রুপসম), পেট্রোবাল্লা, ঢাকা।
- জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাল্লা, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইক্স), পেট্রোবাল্লা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ আব্দুল মাল্লান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাল্লা, ঢাকা।
- জনাব কুরিয়া ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাল্লা, ঢাকা।
- পেট্রোবাল্লা প্রতিনিধিত্বকারী, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাল্লা, ঢাকা।

পরিচয়সমূহ

- জনাব এ বি এম আবদুল ফাতেব, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রাক্তন চেয়ারম্যান পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মেঝ আফিকুর রহমান চৌধুরী, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও মুগাস্টিব (অপারেশন-১), জুলানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- জনাব মোহাম্মদ ফারুক হোসেন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও মুগাস্টিব (প্রশাসন-২), জুলানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- জনাব এ জেড এম শারজিল হাসান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও মুগাস্টিব (প্রশাসন-১ অধিশাখা), জুলানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ,
- জনাব এ জেড এম শারজিল হাসান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রিসি, অতিরিক্ত দায়িত্ব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব এস. এম. ফেরদৌস ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পিএসি, অতিরিক্ত দায়িত্ব), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব এস. এম. ফেরদৌস ইসলাম, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপসচিব (উন্নয়ন-২ অধিশাখা), জুলানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ,
- জনাব মোঃ আতিকুর রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সফিল্ম এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড।

ମହୀ ଅନୁଭବ ଏବଂ ଅନୁଭବ

০১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সেলেন্স কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬, আগারগাঁও, শের-ই-বাল্লো নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা।

০২। নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাউরান বাজার, ঢাকা।

০৩। সচিব, প্রেস্ট্রোবালা, ৩ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা।

০৪। মেসার্স ছফ ভাসি টোপোগ্রাফি এন্ড কো. চার্টার্ড একাউন্টেন্টস, ১০৪ দেলোয়ার ভবন (৫ম তলা), আজগাবাদ বা/এ টাইম-৪১০০।



Director's Report



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড

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

৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর

পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আস্সালামু আলাইকুম,

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের প্রাক্তলে আমি জেজিটিডিএসএল পরিচালনা পর্যন্তের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে ২০২৩-২০২৪ 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, হ্যারেট শাহজালাল (রঃ)-এর সূত্র বিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে গত শতাব্দীর পঞ্চাশের দশকে প্রাকৃতিক গ্যাসের আবিষ্কার ও ষাটের দশকে এর বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয়। বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে প্রাকৃতিক



১২ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা

গ্যাস ব্যবহারের অধিকতর সূযোগ সৃষ্টির লক্ষ্যে প্রথমে পেট্রোবাংলার একটি প্রকল্প হিসেবে এ কোম্পানির কার্যক্রম শুরু হয়। পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হিবিগঞ্জ 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 দুঁটি একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্রাহক সেবা কার্যক্রম শুরু করা হয়। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সংগ্রালন 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, যার বর্তমান অনুমোদিত মূলধন ৫০০ কোটি টাকা।

জালালাবাদ গ্যাস এর আওতাধীন এলাকায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সংগ্রালন ও বিতরণের জন্য পাইপলাইন নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক সুবিধাদি স্থাপন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন করে গ্রাহকের দোরগোড়ায় পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে দেশের জুলানি আমদানির উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস ও বৈদেশিক মুদ্রা সাঞ্চয়ে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ কোম্পানি উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের সফল বাস্তবায়নের পাশাপাশি মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিক সাফল্য বজায় রেখেছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ড সম্বলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন এবং ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত ছ্বিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপহাসপন করছি।



মাধবপুর ডিআরএস-এ টারবাইন মিটার প্রতিষ্ঠাপন

(১) উন্নয়নমূলক কার্যক্রম :

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের আওতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে নিম্নরূপ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :

(ক) জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প :

মূল্যবান প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় রোধ, দক্ষ ও কার্যকরী ব্যবহারের মাধ্যমে সিলেক্ট লস হ্রাসকরণ, গ্যাস ব্যবহারে সচেতনতা বৃদ্ধি, কোম্পানির ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধি এবং মনিটরিং ব্যয় হ্রাসকরণসহ জালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের নিমিত্ত পেট্রোবাংলা এবং জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনায় জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সফিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিলেক্ট লিঃ (জেজিটিডিএসএল) এর অধিভুক্ত সিলেক্ট সিটি কর্পোরেশন ও সিলেক্ট সদর উপজেলায় আবাসিক শ্রেণির গ্রাহকদের আদিনায় প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজৰ অর্থায়নে বাস্তবায়নের জন্য “জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০০০০ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পটি ০৮-০২-২০২১ তারিখে বিদ্যুৎ, জালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের অধীন জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের ডিপিপি'র ২য় সংশোধন অনুযায়ী অনুমোদিত ব্যয় ১৪৫৬৮.০০ লক্ষ টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ১লা জানুয়ারি ২০২১ হতে ৩০ জুন ২০২৪। প্রকল্পের কাজে সার্বিকভাবে সহায়তাকরণের নিমিত্ত স্থানীয় পরামর্শক প্রতিষ্ঠান হিসেবে ডেভেলপমেন্ট টেকনিকাল কনসালটেন্টস প্রা: লি: (ডিটিসএল), ঢাকা এর সাথে ১৪-০৭-২০২১ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়। প্রকল্পের মূল কাজ অর্থাৎ ৫০০০০ প্রিপেইড গ্যাস মিটার সরবরাহ, স্থাপন ও কমিশনিং এবং প্রয়োজনীয় হার্ডওয়্যার ও সফটওয়্যারসহ ডাটা সেন্টার, ডাটা রিকভারি সেন্টারসহ নির্মাণ ও কমিশনিং সংক্রান্ত ইপিসি কাজের জন্য কৃতকার্য দরদাতা The consortium of Zenner Metering Technology (Shanghai) Ltd. & Hexing Electrical Co. Ltd., China এর সাথে গত ২৫-০৯-২০২২ তারিখে জেজিটিডিএসএল এর চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি মূল্য বৈদেশিক মুদ্রায় USD ৮,১১১,৫৫৫.০০ ও স্থানীয় মুদ্রায় ৩৬৫,৬৯৬,০৯১.০০ টাকা। চুক্তি মোতাবেক অঞ্চলীয় ব্যাংক লিঃ, লালদীঘির পাড় কর্পোরেট শাখা, বন্দরবাজার, সিলেক্ট কর্তৃক ১৭-১১-২০২২ তারিখে এলসি খোলা হয়। এই ধারাবাহিকভায় ইপিসি ঠিকাদার ৫০,০০০ প্রিপেইড গ্যাস মিটার সরবরাহ, স্থাপন ও কমিশনিং এবং প্রয়োজনীয় হার্ডওয়্যার ও সফটওয়্যারসহ ডাটা সেন্টার, ডাটা রিকভারি সেন্টারসহ নির্মাণ ও কমিশনিং, মিটার ক্যালিব্রেশন টেষ্ট বেঞ্চ স্থাপন ও কমিশনিং, অ্যাপস তৈরি ইত্যাদি যাবতীয় কার্যাদি সম্পন্ন করে। প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্মার্ট টাইপ; জিপিআরএস ও এনএফসি কার্ড যুক্ত। প্রতিটি মিটারে মিটার টু সার্ভার কানেকটিভিটির জন্য জিপি'র ভিপিএন সীম সংযুক্ত রয়েছে। ব্যাংকে সরবরাহকৃত 'পস ডিভাইস' দ্বারা এনএফসি কার্ড সিলেক্টের সাহায্যে এবং জিপিআরএস প্রযুক্তিতে এমএফএস প্লাটফর্মে (উপায়/রকেট/নগদ/ভিসা ও মাস্টার কার্ড) ঘরে বসে অনলাইনে মিটার রিচার্জ সিলেক্ট চালু হয়েছে। টেকনিক্যাল সাপোর্ট সেন্টারের মাধ্যমে গ্রাহকদের সেবা প্রদান চলমান রয়েছে।



জেজিটিডিএসএল-এর স্থানিত বোর্ড পরিচালক জনাব মোহাম্মদ ফারক হোসেন-এর গ্যাস প্রিপেইড মিটার স্থাপন পরিদর্শন।



২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জেজিজিটিডিএসএল'র এপিএতে ৩৫০০০ প্রিপেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে এ পর্যন্ত শতভাগ লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়েছে (উল্লিখিত অর্থবছরে মোট ৪৪,২০০টি মিটারসহ প্রকল্পের আওতায় সর্বমোট ৫০,০০০ প্রিপেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে)। প্রিপেইড মিটার স্থাপন ও এর ব্যবহার সংক্রান্ত বিষয়ে জনসচেতনতা তৈরির জন্য বিভিন্ন সময়ে পত্রিকায় প্রচারনাসহ বাড়ি বাড়ি লিফলেট বিতরণ, বিভিন্ন এলাকায় মাইকিং, ব্যানার স্থাপন, এসএমএস প্রেরণ, জেজিটিডিএসএল ওয়েবসাইট ও ফেইজবুক পেইজে তথ্য সংযোজনসহ প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি প্রায় ৯৮.৯৬% এবং সার্বিক বাস্তব অগ্রগতি প্রায় ১০০%। “ফাংশনাল গ্যারান্টি ও অপারেশনাল একসেপ্টেন্স টেস্ট” সম্পর্ক শেষে প্রকল্পটি বুরো নেয়ার জন্য গঠিত কমিটির সুপারিশ এবং প্রকল্পের পরামর্শকের মতামতের আলোকে জেজিটিডিএসএল কর্তৃক তা গ্রহণ করে গত ১৫-০৫-২০২৪ তারিখে অপারেশনাল একসেপ্টেন্স সনদ (OAC) ইস্যু করা হয়। গত ১৬-০৫-২০২৪ তারিখ হতে ০৩ বছর মেয়াদি ওয়ারেন্টি পরিয়ড শুরু হয়েছে। প্রকল্পটি অনুমোদিত সংশোধিত ডিপিপি'র বাস্তবায়নকাল অনুযায়ী ৩০ জুন ২০২৪ এ নির্ধারিত সময়ের মধ্যে সমাপ্ত হয়েছে। বর্তমানে ওয়েব বেইজড প্রিপেইড মিটারিং সিটেম ও গ্রাহক আঙ্গনীর স্থাপিত স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটারসমূহ যথাযথ ও সচল রয়েছে। আলোচ্য প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে গ্রাহকদের মাঝে সচেতনতা বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস ব্যবহার গড়ে প্রায় ৪০% হ্রাস পেয়েছে; এতে গ্রাহকের আর্থিক সাশ্রয়ের পাশাপাশি গ্যাস আমদানীতে মূল্যবান বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অবদান রাখছে। আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় জেজিটিডিএসএল এ স্থাপিত স্মার্ট প্রিপেইড মিটারিং সিটেম সফলভাবে স্থাপন ও চলমান থাকায় দেশের গ্যাস সেক্টরে প্রথম প্রতিষ্ঠান হিসেবে গর্বিত অংশীদার।

(খ) জেজিটিডিএসএল এর কেন্দ্রীয় ভাগার কমপ্লেক্স নির্মাণ প্রকল্প :

জেজিটিডিএসএল সিলেট বিভাগের ৪টি জেলায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ ও বিপণন কাজে



পেট্রোবাংলার সম্মানিত চেয়ারম্যান মহোদয় কর্তৃক কোম্পানির কেন্দ্রীয় ভাগার কমপ্লেক্স নির্মাণ প্রকল্পের সাইট পরিদর্শন



জেজিটিসাপ আয়োজিত বার্ষিক ত্রৈড়া প্রতিযোগিতায় বিজয়ীদের মাঝে ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক পুরস্কার প্রদান

নিয়োজিত। ছান সংকুলানের অভাবে কোম্পানির বিভিন্ন ধরণের মালামাল বিভিন্ন জায়গায় অপরিকল্পিতভাবে রাখা হয়। ফলে, মালামালের ক্ষতি সাধিত হয়। তাছাড়া, বিভিন্ন ছান হতে মালামাল ইস্যু করা কষ্টসাধ্য ও ব্যয়সাপেক্ষ। এ সকল বিষয়াদি বিবেচনায় কোম্পানির যাবতীয় মালামাল যথাযথভাবে সংরক্ষণ ও বিতরণের মাধ্যমে দ্রুত গ্রাহক সেবা প্রদান এবং অর্থ ও সময়ের অপচয় রোধকল্পে সিলেট শহর সংলগ্ন দক্ষিণ সুরমা এলাকায় ৫.৫০ একর অধিঘাসকৃত ভূমিতে কেন্দ্রীয় ভাগার কমপ্লেক্স নির্মাণের প্রস্তাৱ কৰা হয়। কোম্পানির অগ্নোগ্রাম অনুযায়ী ভাগার ডিপার্টমেন্টের কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য অফিস স্পেস নির্ধারণ কৰত: ৪তলা বিশিষ্ট অফিস ভবন, ৩তলা ও ২তলা বিশিষ্ট স্টোর ভবন, আনসার ভবন এবং পাইপ ইয়ার্ডসহ আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণের লক্ষ্যে জেজিটিডিএসএল এর সম্পূর্ণ নিজৰ অর্থায়নে “জেজিটিডিএসএল এর কেন্দ্রীয় ভাগার কমপ্লেক্স নির্মাণ (১ম সংশোধিত)” শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। প্রকল্পের মোট অনুমোদিত ব্যয় ২৪৩৫.০০ লক্ষ টাকা এবং বাস্তবায়নকাল ০১ মার্চ ২০২২ হতে ৩০ জুন ২০২৫।

পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগপূর্বক প্রকল্পের মাস্টার প্ল্যান, বিভিন্ন স্থাপনার ডিজাইন ও প্রাক্কলন প্রস্তুত কৰা হয়েছে। প্রকল্প এলাকায় মাটি ভরাট কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের বিভিন্ন স্থাপনা নির্মাণের লক্ষ্যে ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান মেসার্স বিক্স এন বিজেস লি., ঢাকা-এর সাথে গত ১১ জুন ২০২৪ তারিখে পৃথক দুইটি (পূর্ত-৩ ও পূর্ত-৪) কাজের চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। মাঠ পর্যায়ে পূর্ত কাজসমূহ চলমান রয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের আরএডিপিতে মোট ৪৫০.০০ লক্ষ টাকা বরাদের বিপরীতে শতভাগ লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের এডিপিতে মোট ৮৫০.০০ লক্ষ টাকা বরাদ পাওয়া গেছে। জুন ২০২৪ পর্যন্ত মোট ৪৭০.০০ লক্ষ টাকা খরচ হয়েছে যা মোট প্রকল্প ব্যয়ের ১৯.৩০%। বর্তমানে বাস্তব অন্তর্গতি ২৫.০০%। কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী নির্ধারিত সময়ের মধ্যে প্রকল্পের যাবতীয় কাজ সম্পাদনের উদ্যোগ গ্রহণ কৰা হয়েছে।

(গ) গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত সম্পূর্ণ গ্রাহক অর্থায়নে ২ ইঞ্চি ব্যাসের ৫৮ মিটার, ৩ ইঞ্চি ব্যাসের ১৬০ মিটার, ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৫৭ মিটার এবং ৮ ইঞ্চি



ব্যাসের ৫,৪৬৫.৮০ মিটারসহ বিভিন্ন ব্যাসের সর্বমোট ৫,৭৪০.৮০ মিটার গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

(৮) গ্রাহক সংযোগ :

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের ধারাবাহিকতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আওতায় ৭টি গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল। লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৫টি ক্যাপ্টিভ পাওয়ার এবং ৯টি শিল্পসহ মোট ১৪জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ১০০% বেশী। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঁজিত গ্যাস সংযোগ দাঁড়িয়েছে ২,২১,৮৬৪ টি।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঁজিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলো :

খাত	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত সংযোগ	স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	৩০ জুন, ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঁজিত সংযোগ সংখ্যা
সার কারখানা	-	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	-	-	-	১৯
ক্যাপ্টিভ বিদ্যুৎ	৩	৫	-	১৩৫
সি এন জি	-	-	-	৫৯
শিল্প	৮	৯	১	১৩৮
চা-বাগান	-	-	-	১০০
বাণিজ্যিক (হোটেল, রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	-	-	২০	১,১৯৭
আবাসিক	-	-	-	২,২০,২১৫
মোট	৭	১৪	২১	২,২১,৮৬৪

(ঙ) পূর্ত নির্মাণ কাজ :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে (i) ১৭.৮৯ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় গ্যাস ভবনের ফ্রেম তলায় ফ্লোর টাইলস স্থাপন, রংকরণ ও আনুষঙ্গিক কাজ; (ii) ৪০.২৬ লক্ষ টাকা ব্যয়ে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় গ্যাস ভবনের বিভিন্ন ফ্লোরে কর্মকর্তা ও কর্মচারিগণের জন্য কক্ষ নির্মাণ; (iii) ১৮.৫০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে আবিকা শ্রীমঙ্গলছু অফিসার্স কেয়ার্টারের ৩টি ফ্ল্যাট মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং টিবিএস-এ যাতায়াতের জন্য রাষ্ট্র নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, স্থাপিত পাইপলাইনসমূহ চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে পাইপলাইনসমূহের রুট বরাবর মার্কার পোস্ট স্থাপন কাজও চলমান রয়েছে।

(২) বিপণন কার্যক্রম :

(ক) গ্যাস ত্রয় :

কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে গ্যাস ত্রয়ের নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৪,১২৪,০০০ এমএমসিএম এর বিপরীতে ৩,৯৪৪.৮২৪ এমএমসিএম গ্যাস ত্রয় করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি মালিকানাধীন বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) এর নিকট থেকে গ্যাস ত্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৩৫৪.৬৬১ ও ৪৮৩.২৮৪ এমএমসিএম অর্থাৎ জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে মোট ৮৩৭.৯৪৫ এমএমসিএম গ্যাস ত্রয় করা হয়। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) এর জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড, বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড ও মৌলভীবাজার গ্যাস ফিল্ড থেকে যথাক্রমে ১,২৮৫.২২৬, ১,৬৯৬.৮৮১ ও ১২৪.৭৭২ এমএমসিএম অর্থাৎ মোট ৩,১০৬.৮৭৯ এমএমসিএম গ্যাস ত্রয় করা হয়। জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র এবং আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) হতে সর্বমোট ৩,৯৪৪.৮২৪ এমএমসিএম গ্যাস ত্রয় করা হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সরকারি মালিকানাধীন গ্যাস উৎপাদনকারী কোম্পানিসমূহ এবং আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানিসমূহের নিকট হতে গ্যাস ত্রয়ের

অনুপাত দাঁড়িয়েছে ২১:৭৯, যা নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

পরিমাণ : এমএমসিএম

সরকারি/আইওসি	প্রতিঠানের নাম	২০২৩-২০২৪		মন্তব্য
		লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ত্রুট্য	
সরকারি	বিজিএফসিএল	৩৫৭.০০০	৩৫৪.৬৬১	পেট্রোবাংলা কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর দৈনিক গ্যাস বরাদ্দ নিয়ন্ত্রণ করায় লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় গ্যাস ত্রুট্য হ্রাস পেয়েছে।
	এসজিএফএল	৫৬০.০০০	৪৮৩.২৮৮	
	মোট	৯১৭.০০০	৮৩৭.৯৪৫	
আইওসি	জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড	১,০০৫.৮৮২	১,২৪৫.২২৬	করায় লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় গ্যাস ত্রুট্য হ্রাস পেয়েছে।
	বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড	২,০৬৫.৭১০	১,৬৯৬.৮৮১	
	মৌলভীবাজার গ্যাস ফিল্ড	১৩৫.৮০৮	১২৪.৭৭২	
	মোট	৩,২০৭.০০০	৩,১০৬.৮৭৯	
সর্বমোট		৮,১২৮.০০০	৩,৯৪৪.৮২৪	

(খ) গ্যাস বিক্রয় :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ৮,০৬২.০১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৩,৯৪৪.৮২৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ত্রুট্য করে ৩,৯১৭.৮১৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয় এবং রাজীব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ৬,৯৮৭.৩৫ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজীব আয় হয় ৬,৯৬৮.৭২ কোটি টাকা, যার খাতওয়ারী বিভাজন নিম্নে প্রদান করা হলো :

আয়তন : এমএমসিএম ও মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণী	২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা		২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য
সার-কারখানা	৩৪২.৬৫০	৫৪৮.২৫	২৬৩.৮৮২	৪২২.২২
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	২,৮৪৯.৬০০	৩,৯৮৯.৮৮	২,৬৯৫.৮৭৬	৩,৮৯৩.১৯
ক্যাপ্টিভ বিদ্যুৎ	২৫৯.১৫০	৭৭৭.৮৩	২৯৪.৮৯৯	৮৫৬.৪৯
সি এন জি	১২৮.৩৪০	৪৪৯.২২	১৩৯.৬৪৫	৪৮৮.৭৬
শিল্প	২৯৮.৯৩০	৮৯৬.৭৮	৩২১.৯৮১	৯৪৪.৯৪
চা বাগান	২৮.৩২০	৩৩.৮০	৩২.৬৭৭	৩৮.৯৮
বাণিজ্যিক (হোটেল, রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১০.৭২০	৩২.৭০	১৫.৫৮০	৪৭.৫২
গৃহস্থালী	১৪৮.৩০০	২৫৯.৭৩	১৫৩.৬৭৯	২৭৬.৬২
মোট	৮,০৬২.০১০	৬,৯৮৭.৩৫	৩,৯১৭.৮১৯	৬,৯৬৮.৭২

উপর্যুক্ত তথ্য থেকে দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থবছরে লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় প্রকৃত গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ কিছুটা হ্রাস পেয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গ্যাস বরাদ্দ নিয়ন্ত্রণ করায় এবং সার-কারখানা ও বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ কারিগরি ক্রটির কারণে বন্ধ থাকায় লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে।

(গ) সিস্টেম লস :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের মাধ্যমে কোম্পানির সিস্টেম লস ০.৬৮%-এ সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে, যা নিম্নে ছক আকারে উল্লেখ করা হলো :

গ্যাস ত্রুট্য	গ্যাস বিক্রয়	সিস্টেম লস
১	২	৩
পরিমাণ (এমএমসিএম)	টাকা (কোটি টাকায়)	পরিমাণ (এমএমসিএম)
৩,৯৪৪.৮২৪	৬,৯৩২.৬৫	৩,৯১৭.৮১৯
		৪
		৫={(১-৩)/১}×১০০
		শতকরা হার (%)
		০.৬৮



(ঘ) গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম:

কোম্পানির রাজ্য আদায়ের লক্ষ্যে খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ প্রদান একটি চলমান কার্যক্রম। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে শিল্প শ্রেণিতে ০৬ টি, চা-শিল্প (চা-বাগান) ০৭ টি, বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য) ৩২টি, ক্যাপ্টিভ ০৫টি, আবাসিক ১,২১২ টিসহ মোট ১,২৬২ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যাদের নিকট পাওনা অর্থের পরিমাণ ছিল ১,০৩৪.৮৭ লক্ষ টাকা। বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকদের নিকট হতে ৩১৬.৫৬ লক্ষ টাকা আদায়পূর্বক ০২ টি শিল্প, ০১টি ক্যাপ্টিভ, ১৩ টি বাণিজ্যিক এবং ১,০০৮ টি আবাসিকসহ সর্বমোট ১,০২৪ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ দেয়া হয়, যার বিবরণ নিম্নরূপ :

(লক্ষ টাকার)

গ্রাহক শ্রেণি	অর্থবছর ২০২৩-২০২৪			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	০৬	৫৯৫.০৯	০২	১২৭.০২
চা-শিল্প (চা-বাগান)	০৭	৮৯.৭৮	-	-
বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	৩২	৩১.০৯	১৩	১৬.৩৯
ক্যাপ্টিভ	০৫	১২৯.৮৭	১	১৯.৩০
আবাসিক	১,২১২	১৮৮.৬৪	১,০০৮	১৫৩.৮৫
মোট	১,২৬২	১,০৩৪.৮৭	১,০২৪	৩১৬.৫৬

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বকেয়ার জন্য ১,২৬২ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় এবং ১,০২৪ টি পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ এর আলোকে গ্রাহকগণ অবশিষ্ট ২৩৮টি গ্যাস সংযোগ পরিবর্তী এক বছরের মধ্যে সমুদয় বকেয়া পরিশোধ করতঃ পুনঃসংযোগ গ্রহণ করতে পারবে, অন্যথায় রাইজার কিলিংসহ হায়ীভাবে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হবে।

(ঙ) অনলাইন বিলিং পদ্ধতি চালুকরণ :

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



কোম্পানির খাদিমনগরহু ডিআরএস-এর অডোরেন্ট রিফিলিং কাজ



গেটওয়েল নামীয় শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে ঢাকা সিলেট মহাসড়কে HDD পদ্ধতিতে বোরিং

- মোবাইল অ্যাপস ব্যবহার করে অনলাইনে অর্থাৎ মোবাইলের মাধ্যমে ইন্টারনেট ব্যবহার করে যে কোন ব্যাংক হতে ইস্যুকৃত ডিস্কাউন্ট কার্ড ব্যবহার করে ব্যাংকে গমন ব্যতীতই যে কোন সময় প্রাহকগণের গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা চালু করা হয়েছে।
- বিকাশ লিঃ, শিওর ক্যাশ, অঞ্চলী দুয়ার সার্ভিসেস, রকেট এবং ওকে ওয়ালেট এর মাধ্যমে রিয়েল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।
- মোবাইল ফোন অপারেটর গ্রামীণ ফোন লিমিটেড এর নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস Gpay এবং রবি আজিয়াটা লিমিটেড এর নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস Robi Cash এর মাধ্যমে রিয়েল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।
- প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয়ের এসপায়ার টু ইনোভেট (এটুআই) এর ইউনিফাইড

পেমেন্ট সিস্টেম একপে (Ekpay) এর মাধ্যমে রিয়েল টাইম গ্যাস বিল আদায় ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে এবং এ প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে।

- ইসলামি ব্যাংক বাংলাদেশ লিঃ, ওয়াল ব্যাংক লিঃ ও এনআরবি ব্যাংক এর মাধ্যমে Application Programming Interface (API Based) রিয়েল টাইম গ্যাস বিল পরিশোধ ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে। এছাড়াও কোম্পানির নিজস্ব মোবাইল অ্যাপস এর মাধ্যমে কোম্পানির গ্যাস প্রাহকগণের গ্যাস বিল আদায় প্রক্রিয়া চালু রয়েছে।

(৩) আর্থিক কার্যক্রম :

আমি এখন কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণপূর্বক এ সম্পর্কিত বিজ্ঞারিত বিবরণ আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

(ক) আয় ও ব্যয় :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি গ্যাস বিপণন বাবদ ৬,৯৬৮.৭২ কোটি টাকা এবং অন্যান্য আয় বাবদ ৩৬২.৬৬



কোটি টাকাসহ মোট ৭,৩৩১.৩৮ কোটি টাকা রাজৰ আয় করে। অপরদিকে, গ্যাস ক্রয় বাবদ ৬,৭৩২.৬৫ কোটি টাকা, বিভিন্ন মার্জিন ও অপারেটিং খরচ বাবদ ১৪৩.০৩ কোটি টাকাসহ ৬,৮৭৫.৬৮ কোটি টাকা পরিচালন বাবদ ব্যয় করে কোম্পানি মোট ৪৫৫.৭০ কোটি টাকা কর-পূর্ব ও ৩১৮.৫১ কোটি টাকা করোত্তর নেট মুনাফা অর্জন করেছে।

(খ) সরকারি কোষাগারে অর্থ জমাদান :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি ডিএসএল বাবদ ৪.৬৭ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৫০ কোটি, আয়কর বাবদ ১২৯.৯৭ কোটি ও আমদানি শুল্ক বাবদ ১.১৮ কোটি টাকাসহ মোট ১৮৫.৮২ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

(গ) হাইলিং চার্জ :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জিটিসিএল, স্পার লাইন (পেট্রোবাংলা) এবং তিতাস গ্যাস-এর সংগ্রালন পাইপলাইনের মাধ্যমে অত্র কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হাইলিং চার্জ বাবদ ১৯৫.৭০ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

(ঘ) তরলীকৃত প্রাক্তিক গ্যাস (LNG) চার্জ :

তরলীকৃত প্রাক্তিক গ্যাস (LNG) আমদানির বিপরীতে মূল্য পরিশোধের জন্য ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক LNG চার্জ হিসেবে ৩,৯৪৪.৬৫ 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 ১১২.৭৮ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়।



শাহজীবাজার ৮৬ মেঘাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সিএমএস এর ফিল্টার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ



সামিট (বিবিয়ানা) বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সিএমএস এর রেগুলেটর রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

(চ) জালানি নিরাপত্তা তহবিল (ESF) :

জালানি ব্যবহার ও সরবরাহে নিরাপত্তা বিধানে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ হতে জালানি নিরাপত্তা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে উক্ত তহবিলে মোট ১১৯.৫৩ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

(ছ) BERC গবেষণা তহবিল :

জালানি ব্যবহার ও সরবরাহে গবেষণা লক্ষ জ্ঞান স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী সিন্ধান গ্রহণের লক্ষ্যে ১ জুন ২০২২ হতে BERC গবেষণা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে উক্ত তহবিলে মোট ১১.৮৩ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

(৫) বকেয়া রাজৰ :

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের নিকট জুন ২০২৪ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ৫,৬৪০.৮৫ কোটি টাকা, যা ৯.২৯ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। কোম্পানির গ্রাহক শ্রেণীভিত্তিক বকেয়ার পরিমাণ নিম্নের সারণীতে উপস্থাপন করা হলো :

গ্রাহক শ্রেণী	সরকারি/ আধাসরকারি ২০২৩-২০২৪	বেসরকারি ২০২৩-২০২৪	মোট বকেয়া ২০২৩-২০২৪	মাসিক গড় বিত্তন ২০২৩- ২০২৪	গড় বকেয়া মাস ২০২৩- ২০২৪	কোটি টাকায়
বিদ্যুৎ	২,৭৯০.০২	১,৩৯৪.৮৩	৪,১৮৪.৮৫	৩৭২.০৭	১১.২৫	
ক্যাপ্টিভ পাওয়ার	০.০৩	১৫৯.৫৫	১৫৯.৫৮	৭৮.০৮	২.০৮	
সারকারিখানা	৭৯৪.৮৬	-	৭৯৪.৮৬	৬.০৮	২৬.০০	
শিল্প	০.০৫	৩৬৫.৯৪	৩৬৫.৯৯	৮১.০৬	৪.৫২	
চা বাগান	-	৬.০৮	৬.০৮	২.৬৯	২.২৬	
সিএনজি ফিল্ম টেক্সেল	-	৪৭.৭৭	৪৭.৭৭	৮০.৯৪	১.১৭	
বাণিজ্যিক (হোটেল এ্যান্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	-	৩৬.৫৮	৩৬.৫৮	৩.৫৯	১০.১৯	
আবাসিক	৮.৩০	৩৭.৬৪	৪৫.৯৪	২২.৪৮	২.০৮	
মোট	৩,৫৯২.৮৬	২,০৪৭.৯৯	৫,৬৪০.৮৫	৬০৬.৯৯	৯.২৯	

২০২৩-২০২৪ অর্থবছর শেষে বকেয়া ছিত্রি পরিমাণ ৫,৬৪০.৮৫৪ কোটি টাকা। উক্ত বকেয়া অর্থের মধ্যে বিদ্যুৎ



কর্মপরিবেশ উন্নয়ন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে অফিস আঙিনা পরিকার-পরিচ্ছন্ন অভিযান

শ্রেণীর বকেয়া ৪,১৮৪.৮৫ কোটি, সারকারখানার বকেয়া ৭৯৪.৮৬ কোটি, সরকারি দণ্ড/সংস্থার বকেয়া ৮.৩০ কোটি, লাফার্জ সুরমা সিমেন্ট লিট ও চুনাকারখানাসমূহের নিকট মামলাজনিত বকেয়া $(৫৭.৮৩ + ১৮.৩৫) = ৭৬.১৮$ কোটি, লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লি:-এর ট্যারিফ তারতম্যজনিত বকেয়া ২৭০.০৮ কোটি এবং অন্যান্য শ্রেণীর বকেয়া ৩০৭.৪২ কোটি টাকা, যা ১.৫৩ মাসের গড় বিলের সমতুল্য।

(৫) অপারেশনাল কার্যক্রম :

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

জেজিটিইএসএল-এর উচ্চচাপ বিশিষ্ট পাইপলাইনসহ বিভিন্ন স্থানে স্থাপিত বিতরণ পাইপলাইন-এর ক্ষয়রোধ ব্যবস্থা কার্যকর রাখা এবং নিরাপদ গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের জন্য ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেমের সঠিক পরিদর্শন, পর্যবেক্ষণ, রক্ষণাবেক্ষণ ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম চলমান রয়েছে। জেজিটিইএসএল গ্যাস নেটওয়ার্ক-এর বিভিন্ন স্থানে স্থাপিত ৩৯ (উনচালিশ)টি সিপি স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সার্বক্ষণিকভাবে সচল রাখা হয়েছে। এতদ্বারা, সিপি সিস্টেমের উন্নয়নের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থবছরে ৮ টি নতুন টেস্ট পোস্ট স্থাপন করা হয়েছে।

(খ) গ্যাস স্টেশন রক্ষণাবেক্ষণ কাজ :

জেজিটিইএসএল-এর আওতাধীন ০২ (দুই)টি টিবিএস, ৪১ (একচালিশ) টি ডিআরএস ও ২০ (বিশ) টি সিএমএস আছে। আলোচ্য টিবিএস এবং ডিআরএস এর মাধ্যমে ১৭ (সতের) টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের বিভিন্ন শ্রেণির গ্যাস সরবরাহ করা হয়। বর্ণিত টিবিএস ও ডিআরএস সমূহে স্থাপিত সকল সরঞ্জামাদির কৃটিন পরীক্ষা, রক্ষণাবেক্ষণ, ইভিসিযুক্ত টারবাইন মিটার কনফিগারেশন, মনিটরিং ও ডাটা ডাউনলোডসহ গুরুত্বপূর্ণ কাজ

সম্পাদন করা হয়। একই সাথে গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইন নেটওয়ার্কে অডোরেন্ট চার্জ করা হয়। বছর ব্যাপী শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণির নতুন গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের জন্য আরএমএস কমিশনিং করা হয় এবং টাই-ইন কাজে কারিগরি সহায়তা প্রদান করা হয়। এছাড়াও ১.৫ MMCFD বা তার বেশী ক্ষমতাসম্পন্ন গ্যাস ব্যবহারকারী শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণির গ্রাহকদের প্রতিষ্ঠানে আরএমএস নির্মাণ কাজ তদারকি ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়।

(গ) পাইপলাইন মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিষ্ঠাপন কাজ :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে পাইপলাইন মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিষ্ঠাপন কাজের আওতায় বিভিন্ন স্পটে ১" ব্যাসের ২,১৬৫.৯৩ মিটার, ২" ব্যাসের ২,৪৩৮.০০ মিটার, ৩" ব্যাসের ৯.১৩ মিটার, ৮" ব্যাসের ৪,৮৮৩.০০ মিটার, ৬" ব্যাসের ৮৫২.০০ মিটার ও ৮" ব্যাসের ৪৪১.০০ মিটার অর্ধাং সর্বমোট ১০,৩৪৯.০৭ মিটার বিভিন্ন ব্যাসের পাইপলাইন প্রতিষ্ঠাপন করা হয়েছে।

(ঘ) মিটার সিলিং ও ক্যালিব্রেশন কাজ :

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন বিভিন্ন আঞ্চলিক বিভাগ কার্যালয় হতে প্রেরিত পত্রের প্রেক্ষিতে গ্রাহক আঙ্গনায় স্থাপিত মিটার/গ্যাস সরঞ্জামাদি সংশ্লিষ্ট কার্যালয়ের প্রতিনিধির উপস্থিতিতে টাইটেনিয়াম পুটি এবং ক্ষেত্র বিশেষে পেপার সিল দ্বারা সিলিং/রি-সিলিং করা হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে মোট ২৫৬ জন গ্রাহকের ২,৪৫৭ টি পয়েন্টে সিলিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। কোম্পানির ১৬ (যৌল)টি স্টেশনে স্থাপিত অরিফিস/টারবাইন মিটারসমূহে সংযুক্ত চার্ট রেকর্ডার ও ট্রান্সমিটার ক্যালিব্রেশন জিটিসিএল এবং গ্যাস ফিল্ডসমূহের প্রতিনিধিদের উপস্থিতিতে সিডিউল মোতাবেক সম্পাদন করা হয়। এছাড়াও জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন বিভিন্ন সিএমএস, টিবিএস ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে স্থাপিত অরিফিস/টারবাইন মিটারসমূহে সংযুক্ত রেকর্ডার-এর ক্যালিব্রেশন করা হয়। অন্যদিকে, ছানীয়ভাবে ত্রয়োক্ত বিভিন্ন মালামাল যেমন সার্ভিস টি, লক-উইং-কক, লক-উইং-বুশ, রেঙ্গলেট্র, রিপেয়ার ফ্ল্যাম্প ইত্যাদির গুণগতমান যাচাই এবং বিভিন্ন টাইপের মিটারের সঠিকতা পরীক্ষা কুচাইছু কোম্পানির নিজস্ব ওয়ার্কশপে করা হয়ে থাকে।

(৬) প্রশাসনিক কার্যক্রম :

কোম্পানির প্রশাসনিক ব্যবস্থা সুদৃঢ়করণ এবং সৌহার্দ্যমূলক পরিবেশ বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে যে সকল প্রশাসনিক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে তার বিবরণী নিম্নরূপ :

(ক) সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবল :

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো-২০২৩ অনুযায়ী ৫১৬ জন কর্মকর্তা ও ৪০৮ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৯২৪ জন লোকবলের বিপরীতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর্মরত কর্মকর্তা ২৬৫ জন এবং কর্মচারী ১৬৩ জনসহ কোম্পানিতে স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা মোট ৪২৮ জন, যার বর্ণনা নিম্নরূপ :

অর্থবছর	কর্মকর্তার সংখ্যা			কর্মচারীর সংখ্যা			মোট কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা		
	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট
২০২৩-২০২৪	২৪২	২৩	২৬৫	১৫০	১৩	১৬৩	৩৯২	৩৬	৪২৮

এতদ্বারা, কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো এবং পরিচালনা পর্যবেক্ষণের আলোকে আউটসোর্সিং-এর মাধ্যমে নিয়োজিত নিরাপত্তা কর্মী ৩০৭ জন (আনসারসহ), ৪ৰ্থ শ্রেণি পদে ১৩৬ জন এবং ৩য় ও ৪ৰ্থ শ্রেণির পদে অস্থায়ী কর্মচারি ৬৫ জনসহ মোট নিয়োজিত জনবলের সংখ্যা ৫৩৮ জন। সে হিসেবে কোম্পানিতে কর্মরত স্থায়ী, অস্থায়ী ও আউট সোর্সিং-এর মাধ্যমে নিয়োজিত সর্বমোট জনবল ($428 + 538$) = ৯৬৬ জন।

(খ) লোকবল নিয়োগ ও পদোন্নতি :

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা) ও এর আওতাধীন কোম্পানিসমূহের ৯ম ও ১০ম প্রেসে জনবল নিয়োগের কার্যক্রম পেট্রোবাংলার মাধ্যমে কেন্দ্রীয়ভাবে সম্পাদনের নির্দেশনা রয়েছে। তদপ্রেক্ষিতে



জেজিটিডিএসএল-এ অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো-২০২৩ এবং চাকুরী প্রিধানমালার তফসিল অনুযায়ী নিয়োগযোগ্য ১৮ গ্রেড-এ ৪৩ টি (প্রশাসন-১৫, অর্থ-১৩, কারিগরি-১৫) এবং ১০ম গ্রেডে ৫১টি (প্রশাসন-১৮, অর্থ-১৪, কারিগরি-১৯) সহ মোট ৯৪টি শূন্যপদে লোকবল নিয়োগের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া, ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে প্রশাসনিক, অর্থ ও কারিগরি বিষয়ক বিভিন্ন পদ হতে পরবর্তী উচ্চতর পদে ২৯ জন কর্মকর্তা ও ১৭ জন কর্মচারীসহ মোট ৪৬ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে।

(গ) মানব সম্পদ উন্নয়ন :

জেজিটিডিএসএল-এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের রাজৰ বাজেটের আলোকে সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরের জন্য প্রদীপ্ত হ্রানীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির আওতায় বাংলাদেশ ইনসিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী (এনএপিডি), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনসিটিউট (বিপিআই), শিল্প সম্পর্ক শিক্ষার্থী চাউলাম এবং ইঞ্জিনিয়ারিং স্টাফ কলেজ, ঢাকা ইত্যাদি প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানসমূহে জুন ২০২৪ পর্যন্ত ৭১টি হ্রানীয় প্রশিক্ষণ/কর্মশালা/সেমিনারে মোট ২৫৬ জন কর্মকর্তা ও ১১ জন কর্মচারি এবং ১৩টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ/শিখন সেশনে মোট ৬৮১ জন কর্মকর্তা ও ১২০ জন কর্মচারি প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন।

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের অর্থ মন্ত্রণালয় কর্তৃক জারিকৃত ১৬ মে, ২০২২ তারিখের ০৭.০০.০০০০.১২৬. ৩১.০০১.১৯-৭৬ সংখ্যক পরিপত্র অনুযায়ী বৈশ্বিক অর্থনৈতিক অবস্থার প্রেক্ষাপটে সকল বৈদেশিক অর্থ/ওয়ার্কশপ/সেমিনার হ্রান্ত করায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোনো বৈদেশিক প্রশিক্ষণ অনুষ্ঠিত হয়নি।

(ঘ) কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

স্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আগনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে নিম্নোক্ত শিক্ষা ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে:

(i) শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানির শিক্ষা বৃত্তি কীমের আওতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মাধ্যমিক/সমান পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের



এসএসসি ও এইচএসসি পরীক্ষায় কৃতি শিক্ষার্থীদের বৃত্তি প্রদান



কুশিয়ারা পাওয়ার কোম্পানি লিমিটেড এর সিএমএস এ প্রেসার ট্রান্সমিটার প্রতিস্থাপন কাজ

জন্য ১৭জন, উচ্চ মাধ্যমিক/সমমান পরীক্ষায় ২৪ জনসহ মোট ৪১ (একচলিশ) জন ছাত্র-ছাত্রীকে বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

(ii) খণ্ড প্রদান কর্মসূচি :

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ১৫৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারিকে গৃহনির্মাণ খণ্ড বাবদ ২৩.২৯ কোটি টাকা খণ্ড প্রদান করা হয়। এছাড়া, তথ্য-প্রযুক্তি প্রসারে সরকারি নীতিমালার আলোকে আলোচ্য অর্থবছরে ৩ জন প্রথম শ্রেণি (ছেড-৯ ও তদুর্ধ্ব) পদমর্যাদার কর্মকর্তাকে কম্পিউটার ক্লয়ের জন্য ১.৮০ লক্ষ টাকা খণ্ড প্রদান করা হয়েছে।

(iii) করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :

কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের রাজ্য বাজেটে করপোরেট সোস্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৭০.০০ লক্ষ টাকার সংস্থান রাখা হয়। সংশ্লিষ্ট অর্থবছরে CSR খাত হতে ২১.০০ লক্ষ টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যানিকেতন-এর ফান্ডে স্থানান্তর করা হয়েছে। তাছাড়া, বর্ণিত অর্থবছরে বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা, সামাজিক ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহকে আর্থিক সহায়তা বাবদ এ খাত হতে মোট ৪৮.২৫ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

(iv) কর্মকর্তা-কর্মচারি ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক উন্নয়ন :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির পক্ষ হতে বিভিন্ন জাতীয় দিবস যথাঃ মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস, বিজয় দিবস, শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, বনভোজন, বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা এবং



কোম্পানির প্রধান অফিসে অনুষ্ঠিত অফিস নিরাপত্ত প্রশিক্ষণে আহত ব্যক্তিকে চিকিৎসা প্রদানের মহড়া।

মিলাদ মাহফিল যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগান্ধীর্থ ও উৎসাহ-উদ্দীপনার সাথে পালন করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, কর্মকর্তা-কর্মচারিদের মধ্যে পারস্পরিক সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক বিদ্যমান রয়েছে।

(৭) পরিবেশ ও নিরাপত্তা বিষয়ক কার্যক্রম :

জালালাবাদ গ্যাস-এর সঞ্চালন 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 (সংশোধনীসহ) অনুসৃত হয়। এছাড়া, আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহক ব্যক্তিত অন্যান্য প্রযোজ্য ক্ষেত্রে পরিবেশ অধিদপ্তরের ছাড়গত গ্যাস সংযোগ প্রক্রিয়াকরণ তথা সংযোগ প্রদান করা হয়। শিল্প গ্যাস সংযোগের ক্ষেত্রে কো-জেনারেশন, ট্রাইজেনারেশন পদ্ধতি এবং বিদ্যুতের ক্ষেত্রে কথাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্টকে অঞ্চাকার প্রদান করা হচ্ছে। ফলশ্রুতিতে প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও পরিবেশ দূষণ রোধ হচ্ছে। তাছাড়া, শিল্প কলকারখানায় স্থাপিত গ্যাস স্থাপনাসমূহে সর্বোত্তম গ্যাস ব্যবহারের লক্ষ্যে নিয়মিত এনার্জি অডিটর নিয়োগ করতে; এনার্জি অডিট সম্পন্ন করার জন্য ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে।

গ্যাস সংযোগ প্রদান ও জরুরী রক্ষণাবেক্ষণের সময় বাতাসে গ্যাসের নিঃসরণ যথাসম্ভব ন্যূনতম পর্যায়ে সীমিত রাখা হয়, এতে প্রাকৃতিক গ্যাসের সাশ্রয় ও পরিবেশ দূষণ রোধ করা সম্ভব হয়। এছাড়াও প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকালে কোম্পানির বিভিন্ন আঙিনায় বিদ্যমান বিভিন্ন প্রজাতির বৃক্ষদ্বার নিয়মিত পরিচার্যা ও রোপন করা হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের পরিসংখ্যান নিম্নবর্ণিত ছকে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার বিবরণ	২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা/অনুঘটনার সংখ্যা	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১।	অফিস দুর্ঘটনা	৫৮	বজ্রপাত, সিটি কর্পোরেশনের
২।	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এ লিকেজের সংখ্যা	২৯৮	উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের প্রক্রিয়ে
৩।	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	১৪৬৯	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক ও
৪।	গ্রাহক আঙিনাতে লিকেজের সংখ্যা	৬২৪	রাইজার হতে লিকেজ এবং
৫।	অন্যান্য	৯	গ্রাহকের অসচেতনতা।
মোট		২৪৫৮	

কোম্পানিতে অগ্নি দুর্ঘটনা রোধকল্পে অগ্নি নির্বাপক মহড়ার আয়োজন করা হয়েছে। কোম্পানি কর্তৃপক্ষের অনুমোদনস্বরূপে বিগত ১০ মার্চ, ২০২৪ তারিখে অগ্নি কোম্পানিতে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স, সিলেট-এর সহায়তায় এবং কোম্পানির আয়োজনে দিনব্যাপী অগ্নি নির্বাপণ মহড়া অনুষ্ঠিত হয়। ফগার মেশিনের মাধ্যমে কৃত্রিমভাবে ধোঁয়া সৃষ্টি করে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স-এর সাঁজোয়ায়ানের উপস্থিতিতে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে একটি বাস্তিক অগ্নি নির্বাপণ মহড়া, উদ্বার অভিযান এবং আহতদের প্রাথমিক চিকিৎসা প্রদানের মহড়ার মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সচেতনতা বৃদ্ধি করা হয়। একই সাথে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স, সিলেট-এর সহায়তায় ৩০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে অগ্নি নির্বাপণ বিষয়ে প্রশিক্ষণও প্রদান করা হয়।

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন এলাকায় পোর্টেবল গ্যাস ডিটেক্টরের মাধ্যমে ডিআরএস, সিএমএস, টিবিএস ও ৬৫.৮৬২ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইনে ছিদ্র জরীপ করে ৪৮ টি লিকেজ এবং গ্রাহক ভিত্তিক (গৃহস্থালি, বাণিজ্যিক, শিল্প, ক্যাপ্টিভসহ সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের) ছিদ্র জরীপ করে ২৮২ টি লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামত করা হয়। তাছাড়া কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় ২০২৩-২০২৪ মেয়াদে বিদ্যমান পুরাতন/ ক্ষতিহস্ত বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৬,৫৬০.৮২ মিটার গ্যাস পাইপলাইন প্রতিস্থাপন করে গ্যাস লিকেজ রোধ, পরিবেশে কার্বন (CO_2) নিঃসরণ ত্বাসকরণ এবং ওজন স্তরের ভারসাম্য রক্ষায় অগ্নি কোম্পানি সহায়ক ভূমিকা পালন করছে।

(৮) অন্যান্য কার্যক্রম :

(ক) EVC মিটার স্থাপন :

প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারকারী বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের জন্য গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ নিরূপণে বর্তমানে বিভিন্ন ক্ষমতার ড্রায়াফ্রাম মিটার, রোটারী মিটার, টারবাইন মিটার, অরিফিস মিটার ইত্যাদি স্থাপনের ব্যবস্থা রয়েছে। গ্রাহকদের আঙ্গনায় স্থাপিত সাধারণ মিটারের পরিবর্তে EVC (Electronic Volume Corrector) যুক্ত মিটার দ্বারা প্রবাহিত



ক্ষয়ার ডেনিম্স লিমিটেড-এ ইভিসি মিটার কনফিগারেশন কার্যক্রম



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। ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় সিএনজি শ্রেণিতে ৭ (সাত)টি, শিল্প শ্রেণিতে ৪ (চার)টি ও ক্যাপ্টিট শ্রেণিতে ৫ (পাঁচ)টিসহ মোট ১৬ টি নতুন ইভিসি মিটার স্থাপন করা হয়েছে এবং জুন ২০২৪ পর্যন্ত কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের আরএমএস-এ সর্বমোট ১০০টি EVC মিটার স্থাপিত আছে। ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপনের ফলে গ্যাসের তাৎক্ষণিক প্রবাহ পর্যবেক্ষন করা সম্ভব হয় বিধায় গ্রাহকের মধ্যে গ্যাস ব্যবহারের সচেতনতা বৃদ্ধি পেয়েছে।

(খ) ভিজিল্যাস কার্যক্রম :

ভিজিল্যাস ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক অবৈধ পাইপলাইন, অবৈধ/অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও সরঞ্জাম ব্যবহার, অনুমোদনের অতিরিক্ত লোডে গ্যাস ব্যবহার, মিটার টেস্মারিং বা বিধি বহুর্ভূত গ্যাস ব্যবহার জনিত যেকোন ধরনের অনিয়ম রোধে নিয়মিত গ্রাহক আঙ্গন পরিদর্শন, অবৈধ/অননুমোদিত গ্রাহকের অপরাধ চিহ্নিত করে সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। এছাড়া, গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ অনুযায়ী ব্যবহা গ্রহণপূর্বক কার্যকরী ভূমিকা পালন করে কোম্পানির System Loss রোধসহ জরিমানা ও সকল পাওনাদী আদায় সাপেক্ষে গ্রাহকের আবেদনের প্রেক্ষিতে সংশ্লিষ্ট আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় (আবিকা) কর্তৃক গ্যাস পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়ে থাকে।

গত ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও সরঞ্জাম ব্যবহার, অনুমোদন অতিরিক্ত লোডে গ্যাস ব্যবহার বিচ্ছিন্ন অনিয়মের কারণে ৫২ টি গহুছালি, ১৩টি বাণিজ্যিক ও ০১ টি চা-বাগানসহ মোট ৬৬ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। গ্রাহকের আবেদনের প্রেক্ষিতে গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ অনুযায়ী জরিমানা ও অন্যান্য পাওনাদী আদায় সাপেক্ষে অনিয়মের কারণে বিচ্ছিন্নকৃত সকল শ্রেণির ৩৪ জন গ্রাহক-কে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। উক্ত অর্থবছরে অনিয়মের কারণে বিচ্ছিন্নকৃত ৬৬ জন গ্রাহকের বিপরীতে মোট পাওনার পরিমাণ ৬৫.৯৪ লক্ষ টাকা এবং সংযোগ প্রদানকৃত উল্লিখিত ৩৪ জন গ্রাহকের বিপরীতে মোট আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ ৪২.৩৫ লক্ষ টাকা।

এছাড়াও কোম্পানি কর্তৃক গঠিত অবৈধ স্থাপনা উচ্চেদ সংক্রান্ত টাক্ষফোর্স কমিটির মাধ্যমে গত সেপ্টেম্বর ২০২০ হতে এ পর্যন্ত সম্পত্তি ও বিতরণ পাইপলাইনের উপর নির্মিত ৪৪৭টি অবৈধ স্থাপনা চিহ্নিত ও নোটিশ প্রদান করা হয়েছে। টাক্ষফোর্স কমিটি এবং মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে উচ্চচাপ পাইপলাইনের উপর নির্মিত অবৈধ স্থাপনা উচ্চেদের লক্ষ্যে জুন ২০২৪ মাসে একটি অভিযান পরিচালনার মাধ্যমে ৩৫টি অবৈধ স্থাপনা উচ্চেদ করা হয়। উল্লেখ্য, মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে এ পর্যন্ত ০৭টি অভিযান পরিচালনা করা হয়। অভিযানে ৩২৩টি অবৈধ স্থাপনা অপসারণ/উচ্চেদ করা হয়েছে, অবশিষ্ট ৪৪৭-৩২৩ = ১২৪টি অবৈধ স্থাপনা উচ্চেদের প্রক্রিয়া চলমান আছে।

(গ) নিরীক্ষা আপত্তি :

(কোটি টাকায়)

ক্রমপঞ্জি নিরীক্ষা আপত্তি জুন ২০২৪ পর্যন্ত		জুন ২০২৪ পর্যন্ত নিষ্পত্তি		আপত্তি নিষ্পত্তি (%)	চলতি বছরে (২০২৩-২০২৪)	জুন ২০২৪ পর্যন্ত মোট অনিষ্পত্তি নিরীক্ষা আপত্তি	
সংখ্যা	জড়িত টাকা	সংখ্যা	জড়িত টাকা			সংখ্যা	জড়িত টাকা
৯৮৭	৩,৮৯৯.২৬	৮৫৬	১,১৭৮.৭৩	৮৬.৭৩%	৩১	১৩১	২,৭২০.৫৩

(ঙ) ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্ম-পরিকল্পনায় নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহের কার্যক্রম হাতে নেয়া হয়েছে :



জেজিটিইএসএল ও পেট্রোবাংলার মধ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর

(ক) জেজিটিইএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প :

গৃহস্থালি পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধের মাধ্যমে সিস্টেম লস হ্রাসকরণ এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহারের মাধ্যমে বাংলাদেশের টেকসই অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে সাহায্য করা, গৃহস্থালি গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস ব্যবহারের দক্ষতা বৃদ্ধি, কোম্পানির ব্যবস্থাপনার দক্ষতা বৃদ্ধি, মনিটরিং ব্যয় ও গ্যাস লিকেজ জনিত দুর্ঘটনা হ্রাস করার নিমিত্ত ভবিষ্যত পরিকল্পনায় ১,৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন-এর লক্ষ্যে আলোচ্য প্রকল্পের DPP গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB)-এর আর্থিক সহায়তায় বাস্তবায়নের লক্ষ্যে PDPP টি পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় কর্তৃক ৩১ জানুয়ারী ২০২৩ তারিখে নীতিগত অনুমোদন প্রদান করা হয়। উক্ত প্রকল্পের Feasibility Study এর কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। Feasibility Study অনুযায়ী প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাকলিত ব্যয় ৫৫,০৮৯.৪৭ লক্ষ টাকা। ইকনোমিক রিলেশন্স ডিপার্টমেন্ট (ইআরডি) হতে উক্ত প্রকল্পের অর্থায়নের বিষয়ে এখন পর্যন্ত নিচয়তা পাওয়া যায়নি। অর্থায়নের বিষয়ে নিচয়তা পাওয়া গেলে পরবর্তী কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে।

(খ) “শাহজীবাজার টু শ্রীমঙ্গল গ্যাস নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রজেক্ট” :

বিদ্যমান ৬ ইঞ্জিন ব্যাসের সঞ্চালন লাইনের 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" Ø × ৫৭ কিলোমিটার × ৫০০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের নিমিত্ত New Development Bank/ বিশ্ব ব্যাংক আর্থিক সহায়তায় আলোচ্য প্রকল্পের প্রস্তাবনা পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাকলিত ব্যয় ৩৫,৭২৮.০০ লক্ষ টাকা। প্রকল্প এলাকায় ডিজিটাল জরিপের কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাকলিত ব্যয় ৫০ কোটি টাকার উর্দ্ধে হওয়ায় পরিকল্পনা কমিশনের গাইডলাইন অনুযায়ী তৃতীয় পক্ষীয় পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের মাধ্যমে সম্ভাব্যতা যাচাই এর উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

(গ) সিলেট শহরস্থ গ্যাস বিতরণ ব্যালেন্স এবং পূর্ণাসন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প :

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 জেজিটিইএসএল-এর বিদ্যমান বিতরণ লাইন অনেকাংশে ক্ষতিহস্ত হচ্ছে। ফলে, তাৎক্ষণিক লাইন মেরামতসহ স্থাপিত রাইজার স্থানান্তরের প্রয়োজনীয়তা দেখা দিচ্ছে। উক্ত প্রেক্ষাপটে সিলেট সিটি



কর্মোরেশনের আওতাভুজ এলাকায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ সচল রাখার স্বার্থে নেটওয়ার্ক সুষমিকরণ-এর জন্য ১২" Ø × ৩৫ কিলোমিটার × ৬০ পিএসআইজি বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৪টি অফটেক ভাল্ব স্টেশন স্থাপন, ডিআরএস/সিএমএস/টিবিএস-এর আপগ্রেডেশন/মডিফিকেশন কাজ, ২টি নদী অসিং-এর কাজ এবং ৩টি সিপি স্টেশন নির্মাণ-এর নিমিত্ত New Development Bank/বিশ্ব ব্যাংক-এর আর্থিক সহায়তায় আলোচ্য প্রকল্পের প্রত্বাবনা পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাকলিত ব্যয় ২৮,৬৫২.৭৩ লক্ষ টাকা।

(১০) কোম্পানির ভবিষ্যত চ্যালেঞ্জসমূহ :

ক) জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (JGTDSL) ও লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ (LHBL)-এর মধ্যে অনুষ্ঠিত UNCITRAL Arbitration (PCA Case No. 2021-21) মামলা :

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (JGTDSL) 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 হওয়ার 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 জেজিটিইএসএল কর্তৃক LHBL বরাবর Termination Notice ইস্যু করা হয়।

JGTDSL কর্তৃক Termination Notice প্রদান করায় LHBL নোটিশের কার্যকারিতার উপর স্থানীয়তাদেশ চেয়ে মহামান্য হাইকোর্টে Arbitration Application 5 of 2021 দায়ের করে এবং ৩ ফেব্রুয়ারি ২০২১ তারিখে LHBL কর্তৃক JGTDSL বরাবর Arbitration Notice প্রদান করা হয়। Arbitration Application 5 of 2021



মহান বিজয় দিবস উপলক্ষে চিত্রাংকন প্রতিযোগিতায় অংশগ্রহণকারী শিক্ষার্থীরা



মামলায় মহামান্য হাইকোর্ট কর্তৃক প্রদত্ত রায়ে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও GSA বাতিলের বিষয়ে ৩(তিনি) মাসের স্থিতিদেশ (Status quo) জারি করা হয় এবং জেজিটিডিএসএল কর্তৃক LHBL বরাবর দাখিলকৃত গ্যাস বিল ও LHBL কর্তৃক পরিশোধিত বিলের Differential amount of money বাবদ ৮৬,০৩,৩৪,০৯২.০০ (ছিয়াশি কোটি তিনি লক্ষ চৌক্রিক হাজার বিরানবই) টাকা ব্যাংক গ্যারান্টি আকারে মহামান্য হাইকোর্টের রেজিস্ট্রার বরাবর জমা প্রদানের জন্য LHBL কে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। মহামান্য হাইকোর্ট কর্তৃক প্রদত্ত উক্ত রায়ের বিরুদ্ধে JGTDSL মহামান্য Appellate Division-এ CPLA NO. 694/2021 দায়ের করলে গত ১৮ মার্চ ২০২১ তারিখে মহামান্য অ্যাপিলেট ডিভিশনের পূর্ণাঙ্গ বেঞ্চ এ বিষয়ে রায় প্রদান করেন। রায়ে BERC কর্তৃক নির্ধারিত হারে JGTDSL-এর গ্যাস বিল পরিশোধ এবং JGTDSL-এর বকেয়া গ্যাস বিল বাবদ ৯০,২৫,০৭,৪২৩/- টাকার মধ্যে ৩(তিনি) মাস অন্তর অন্তর ১০.০০ কোটি টাকা করে JGTDSL বরাবর পরিশোধের জন্য LHBL-কে নির্দেশ প্রদান করা হয়। ইতোমধ্যে মহামান্য আপিল বিভাগের রায়ের আলোকে LHBL ১০ কিস্তিতে JGTDSL বরাবর সমুদয় বকেয়া অর্থ (৯০,২৫,০৭,৪২৩/- টাকা) যথারীতি পরিশোধ করেছে। এছাড়া, BERC নির্ধারিত মূল্যে আগস্ট ২০২৩ পর্যন্ত গ্যাস বিল পরিশোধ করেছে।

অপরদিকে, LHBL কর্তৃক গত ৩ ফেব্রুয়ারি, ২০২১ তারিখে JGTDSL বরাবর Arbitration নোটিশ প্রদান করায় ফেব্রুয়ারি, ২০২১ হতে UNCITRAL Arbitration মামলা শুরু হয়ে আলোচ্য মামলার চূড়ান্ত শুলানী গত ১২-১৬ ডিসেম্বর, ২০২৩ তারিখে পর্তুগালের রাজধানী লিসবনে অনুষ্ঠিত হয়েছে। পরবর্তীতে শুলানী শেষে গত ১৫ সেপ্টেম্বর ২০২৩ তারিখে Arbitral Tribunal কর্তৃক আলোচ্য মামলার Final Award ঘোষিত হয়। Award টি লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ (LHBL)-এর পক্ষে ঘোষিত হয়। ঘোষিত Final Award এর উল্লেখযোগ্য পর্যবেক্ষণ/নির্দেশনাসমূহ নিম্নে সংক্ষেপে উক্ত করা হলোঃ

- i) GSA'র ৩.১ অনুচ্ছেদ অনুযায়ী Ceiling Price'র চেয়ে অতিরিক্ত মূল্যে গ্যাস বিল পরিশোধে LHBL এর কোন বাধ্যবাধকতা নেই। উক্ত Ceiling Price যথাযথ (valid) এবং GSA'র শর্তানুযায়ী এটি প্রয়োগযোগ্য (Enforceable);
- ii) বাংলাদেশের মহামান্য সুন্দরী কোর্টের Appellate Division কর্তৃক CPLA NO. 694/2021 মামলায় গত ১৮ মার্চ ২০২১ তারিখে ঘোষিত রায় অনুযায়ী LHBL কর্তৃক JGTDSL-এর অনুকূলে BERC নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী পরিশোধিত বিল ও Ceiling Price-এর মধ্যকার পার্থক্যের অতিরিক্ত অর্থ JGTDSL কর্তৃক LHBL বরাবর পরিশোধ এবং উক্ত রায়ের আলোকে LHBL কর্তৃক JGTDSL এর পাওনা বকেয়া হিসেবে পরিশোধিত ৯০,২৫,০৭,৪২৩/- (নবই কোটি পঁচিশ লক্ষ সাত হাজার চারশত তেইশ) টাকা সরল সুদে বিদ্যমান ব্যাংক রেইটের ১% অধিক হারে JGTDSL কর্তৃক LHBL বরাবর পরিশোধ করতে হবে। উক্ত অর্থ Award ঘোষণার ১৪ (চৌদ্দ) দিনের মধ্যে পরিশোধ করতে হবে; এবং
- iii) Arbitration মামলায় LHBL-এর Legal Cost বাবদ খরচকৃত মোট ১,৩১৮,৮৫৪.৭৭ মার্কিন ডলার এবং Arbitration Cost বাবদ প্রদেয় অর্ধেক অর্থাৎ GBP ২৩৬,৭৫৮ পরিমাণ অর্থ জেজিটিডিএসএল কর্তৃক LHBL বরাবর Award ঘোষণার ১৪ (চৌদ্দ) দিনের মধ্যে পরিশোধ করতে হবে।

উল্লেখ্য যে, দেশে বিদ্যমান তীব্র গ্যাস সংকটের কারণে সরকার উচ্চমূল্যে বিদেশ হতে LNG (Liquefied Natural Gas) আমদানি করে বিদ্যুৎ, সার, সিমেন্ট ও শিল্প প্রতিষ্ঠানে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে দেশের অর্থনীতির চাকা সচল রাখার প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। কিন্তু JGTDSL ও LHBL এর মধ্যকার UNCITRAL Arbitration-এ Arbitral Tribunal কর্তৃক ঘোষিত রায়ের আলোকে LHBL-কে BERC প্রবর্তিত Tariff (প্রতি ঘনমিটার ৩০.০০ টাকা) এর পরিবর্তে GSA-তে উল্লিখিত Ceiling Price-এ (প্রতি ঘনমিটার ১০.৬৭ টাকা) গ্যাস সরবরাহ করা হলে এ কোম্পানির বিপুল আর্থিক ক্ষতি হবে। এছাড়া, দীর্ঘদিন যাবত অর্থাৎ আলোচ্য চুক্তির মেয়াদ ১৭ জানুয়ারি ২০২৬ পর্যন্ত LHBL-কে Ceiling Price-এ গ্যাস সরবরাহ করা হলে JGTDSL একটি রুগ্ন ও অলাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিণত হবে এবং সরকার বিপুল পরিমাণ রাজস্ব হারাবে।



JGTDSL ও LHBL এর মধ্যে গত ১৯ জানুয়ারি ২০০৩ তারিখে স্বাক্ষরিত ২০ বছর মেয়াদী গ্যাস বিক্রয় চুক্তির মেয়াদ ১৭ জানুয়ারি ২০২৬ তারিখে উত্তীর্ণ হবে। আলোচ্য GSA-তে উল্লেখ রয়েছে যে, চুক্তির মেয়াদ উত্তীর্ণ হওয়ার কমপক্ষে ১৮ মাস পূর্বে যে কোন পক্ষ কর্তৃক চুক্তি নবায়ন/বর্ধিত করা হবে না মর্মে Termination Notice প্রদান না করলে চুক্তির মেয়াদ যথাক্রিয়ভাবে ৫ (পাঁচ) বছর বৃদ্ধি পাবে। বর্ণতাবহায়, গত ৪ অক্টোবর, ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৫০৮তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী আলোচ্য গ্যাস বিক্রয় চুক্তির (GSA) মেয়াদ আর বর্ধিত করা হবে না মর্মে JGTDSL কর্তৃক LHBL বরাবর গত ২৫-০১-২০২৪ তারিখে Termination Notice ইস্যু করা হয়েছে।

বর্তমান অবস্থায় জালালাবাদ গ্যাসের পক্ষে মহামান্য হাইকোর্টে মামলা পরিচালনাকারী আইনজীবী ব্যারিষ্টার আশরাফুল হাদীর পরামর্শ মোতাবেক জালালাবাদ গ্যাসের পক্ষে সিনিয়র এডভোকেট হিসেবে বর্তমান এটর্নী জেনারেল জনাব মোঃ আসাদুজ্জামান-কে নিয়োজিত করা হয়েছে। তাছাড়া, মহামান্য হাইকোর্ট দায়েরকৃত Arbitration Application No. 05/2021 মামলাটি মহামান্য আদালত কার্যতালিকার বাহিরে না রেখে আগামি ২৭-১১-২০২৪ তারিখের কার্যতালিকায় অন্তর্ভুক্ত রাখার আদেশ প্রদান করেছেন মর্মে নিয়োজিত আইনজীবী জানান।

খ) জেজিটিডিএসএল-এর বিতরণ মার্জিন হ্রাস :

সাম্প্রতিক সময়ে সরকার কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর সকল শ্রেণীর গ্রাহকের ক্ষেত্রে বিতরণ মার্জিন ১৮.০০ 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 সমূর্ধীন হতে হবে।

গ) জেজিটিডিএসএল-এর গ্যাস বরাদ্দ হ্রাস :

বর্তমানে দেশে বিদ্যমান গ্যাস সংকটের কারণে পেট্রোবাংলা কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর দৈনন্দিন গ্যাস বরাদ্দ 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।

(১১) কোম্পানির ভবিষ্যত সম্ভাবনাসমূহ :

- জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) সিলেট বিভাগ তথ্য সিলেট, সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ ও মৌলভীবাজার জেলায় প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করে থাকে। বাংলাদেশের উত্তোলনযোগ্য বেশিরভাগ গ্যাস কৃপণলো সিলেট বিভাগে অবস্থিত। জেজিটিডিএসএল-এর সঞ্চালন/বিতরণ নেটওয়ার্ক Up-stream-এ অবস্থিত হওয়ায় বিতরণ নেটওয়ার্কে গ্যাসের চাপজনিত সমস্যা/প্রাপ্যতা কমার সুযোগ নেই। ফলে, গ্রাহকদের কাঞ্চিত চাপ ও পরিমাণে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে মর্মে আশা করা যায়। এছাড়া, কিছু গ্যাস কৃপণের চাপ ধীরে ধীরে কমে যাচ্ছে, ফলে ট্রান্সমিসনের জাতীয় গ্রীড লাইনে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব না হলেও নন-গ্রীড হিসেবে জেজিটিডিএসএল-এর বিতরণ নেটওয়ার্কে সরাসরি গ্যাস সরবরাহ করার সুযোগ রয়েছে বিধায় উচ্চ মূল্যের এলএনজি আমদানীর উপর নির্ভর করতে হবে না।
- দেশে বিদ্যমান গ্যাস সংকট থাকার কারণে পেট্রোবাংলা কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর দৈনন্দিন গ্যাস বরাদ্দ হ্রাস করার ফলে গ্রাহকদের চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ করতে না পারায় কোম্পানি রাজস্ব আয় থেকে বৃদ্ধির হচ্ছে। বর্তমান সরকার দেশের গ্যাস সংকট মোকাবেলায় নতুন কৃপণ খনন, অনুসন্ধানসহ ব্যাপক কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এছাড়া, সরকার এলএনজি আমদানি বৃদ্ধিরও উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। ফলে গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ শীত্রাই বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়। দেশের গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ বৃদ্ধি পেলে জেজিটিডিএসএল-এর দৈনন্দিন গ্যাস বরাদ্দ বৃদ্ধি পাবে।
- জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চল, শেরপুর ও হাইটেক পার্ক, কোম্পানিগঞ্জ এবং বিভিন্ন বিসিকুলসহ সরকার নির্ধারিত এলাকায় নতুন নতুন শিল্প প্রতিষ্ঠান গড়ে উঠছে। উক্ত শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস



সংযোগ প্রদান করা হলে কোম্পানির গ্যাস বিত্রয় তথ্ব রাজৰ আয় আৱাও বৃদ্ধি পাৰে।

- জেজিটিডিএসএল-এৰ অধিভূত শাহজীবাজার এলাকায় বেশ কিছু বৃহৎ শিল্প প্রতিষ্ঠানে (যেমন; প্রাণ আৱাফএল গ্রুপ, ক্ষয়াৰ, সায়হাম, যমুনা গ্রুপ, বাদশা গ্রুপ, আকিজ গ্রুপ ইত্যাদি) ইতোমধ্যে গ্যাস সংযোগ প্রদান কৰা হয়েছে। উক্ত প্রতিষ্ঠানগুলোৱ উৎপাদন দিন দিন বৃদ্ধি পাওয়ায় ভবিষ্যতে গ্যাসেৰ চাহিদা আৱাও বৃদ্ধি পাৰে বিধায় প্রতিষ্ঠানগুলোৱ চাহিদামাফিক বৰ্ধিত গ্যাস সংযোগ প্রদান কৰা হলে কোম্পানিৰ গ্যাস বিত্রয় তথ্ব রাজৰ আয় আৱাও বৃদ্ধি পাৰে।

সম্মানিত শেয়াৱহোভারবৃন্দ,

কোম্পানিৰ সাৰ্বিক কৰ্মকাণ্ড সুচাৰুকৰ্মপে সম্পাদনে সহায়তাৰ পাশাপাশি আমাদেৱ প্রতি আপনাদেৱ অব্যাহত সমৰ্থন ও অবিচল আছা রাখাৰ জন্য পৱিচালকমণ্ডলীৰ পক্ষ থেকে আপনাদেৱকে আন্তৰিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। আলোচ্য বছৰে কোম্পানিৰ অৰ্জিত সফলতা কোম্পানিৰ কৰ্মকৰ্তা-কৰ্মচাৰীদেৱ কঠোৱ পৱিশ্রম, কোম্পানি কৰ্তৃপক্ষ দক্ষতাৰ সাথে কাৰ্যকৰ পৱিচালনা এবং মন্ত্ৰণালয় ও পেট্ৰোবাংলাৰ সাৰ্বিক সহযোগিতাৰ ফলেই সম্ভব হয়েছে। কোম্পানিৰ অঞ্চলিক সাহায্য-সহযোগিতা, পৱাৰ্মশ এবং দিক্ষ-নিৰ্দেশনা প্রদানেৰ জন্য পেট্ৰোবাংলা, ভালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অৰ্থ বিভাগ, অৰ্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পৱিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজৰ বোৰ্ড, সিলেট বিভাগীয় ও জেলা প্ৰশাসন, আইন প্ৰয়োগকাৰী সংস্থাসহ অন্যান্য সৱকাৰী দণ্ডৰ ও প্রতিষ্ঠানেৰ প্রতি আন্তৰিক কৃতজ্ঞতা ডাক্ষণ্য কৰাই।

সম্মানিত শেয়াৱহোভারবৃন্দ,

বিভিন্ন প্রতিকূলতাৰ মধ্য দিয়েও সংশ্লিষ্ট সকলেৰ নিৱলস প্ৰচেষ্টায় জালালাবাদ গ্যাস তাৰ গৌৱৰোজুল ঐতিহ্যেৰ ধাৰাবাহিকতা ও অঞ্চলিক অব্যাহত রেখেছে। আমাৰ দৃঢ় বিশ্বাস সম্মানিত শেয়াৱহোভারদেৱ সুপৱার্মশ, কোম্পানিৰ পৱিচালকমণ্ডলীৰ বিজ্ঞিত দিক্ষ-নিৰ্দেশনা এবং কোম্পানিৰ সকল স্তৱেৱ কৰ্মকৰ্তা-কৰ্মচাৰীদেৱ আন্তৰিক প্ৰচেষ্টায় এ কোম্পানি উত্তোলন সাফল্য অৰ্জনে সক্ষম হৈব।

পৱিশ্বে, কষ্ট হীকাৰ কৰে আজকেৰ এ বাৰ্ষিক সাধাৱণ সভায় উপস্থিত থাকাৰ জন্য এবং মূল্যবান সময় দিয়ে জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এৰ প্রতি আপনাৰা যে গভীৰ সহমৰ্মিতা ও আন্তৰিকতা দেখিয়েছেন তা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আশা প্ৰকাশ কৰাই।

এখন আমি ২০২৩-২০২৪ অৰ্থবছৰেৰ কোম্পানিৰ সামগ্ৰিক কৰ্মকাণ্ডেৰ সংক্ষিপ্ত বিবৰণ এবং নিৱৰ্ণিত হিসাব ও নিৱৰ্ণকেৰ প্ৰতিবেদন সম্মানিত শেয়াৱহোভারগণেৰ বিবেচনা ও অনুমোদনেৰ জন্য উপস্থাপন কৰাই।

পৱিচালকমণ্ডলীৰ পক্ষে,

(এ বি এম আবদুল ফাতাহ)

চেয়াৰম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পৱিচালনা পৰ্যাদ



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

38th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors for the Fiscal Year 2023-2024 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 38th 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 2023-2024. A brief description of the audited accounts, overall management, marketing, financial and 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



The Honorable Shareholders and Directors of JGTDSL at the 37th Annual General Meeting.

(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. Subsequently, Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited was established on December 1, 1986, through the development of gas transmission and distribution infrastructure under the supervision of Petrobangla. It was later incorporated as a full-fledged company under the Companies Act, with an authorized capital of Tk. 500 crore.

Since the inception, the company has been playing a vital role in reducing dependency on imported energy, savings of foreign currency and maintenance of ecological balance through construction of pipeline, installation and maintenance of related facilities to ensure uninterrupted transmission and distribution of gas in the franchise area of the Company. The Company has been able to implement its development activities successfully and maintain the trend of earning profits also during the financial year 2023-2024.

Distinguished 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 &



Disconnection works of M/S Classic Food Product due to Unanthonized use of Gas Burner



Loss Account for the fiscal year 2023-2024 and Auditor's Report for your kind information and consideration.

(1) Development Activities:

The Company has taken the following development activities during the FY 2023-2024:

A) Project for Installation of 50000 pre-paid Gas Meter in the Franchise Area of JGTDSL:

JGTDSL has implemented a project named “Installation of 50,000 Prepaid Gas Meter in JGTDSL Franchise Area” under the guidance of Petrobangla and Energy and Mineral Resources Division (EMRD) to counteract gas wastage, efficient & effective usage of natural gas by reducing system loss, to aware customers in consciously gas usage, improving operational and managerial efficiency of the company for with ensuring energy security. The project was approved on 8th February 2021 by EMRD. As per 2nd revision of the project, approved project cost was Tk.14568.00 lakh and approved implementation period was January 2021 to June 2024. Development Technical Consultants Pvt. Ltd. (DTCL) has worked here as project consultant to supervise & monitor the EPC works in favour of JGTDSL and a deal was signed between JGTDSL and DTCL on 14th July 2021. JGTDSL has also signed a contract with EPC contractor “the consortium of Zenner Metering Technology (Shanghai) Ltd. & Hexing Electrical Co. Ltd., China” on 25th September 2022. LC is opened on 17th November 2022. The EPC contractor has supplied all the materials as per contract and successfully



The Honorable Director (Operation and Mines) of Petrobangla and other officials of JGTDSL, are in the Factory visit program of EPC contractor 'Zenner Metering Technology (Shanghai) Ltd.', China.

installed & commissioned all 50,000 smart prepaid gas meter facilities with web based prepaid gas metering system (i.e. Data Centre, Disaster Recovery Centre & Technical Support Centre), meter calibration test bench etc. Transfer of Technology and Institutional Building through the project has already done through the several training usage is reduced. Thus people get financial advantages and the saved gas volume can be used program at home and abroad by the EPC Contractor. JGTDSL personnel are enhanced their knowledge participating in training program regarding operation and maintenance of prepaid gas meter. By installing 50,000 smart prepaid gas meters in domestic premises, wastage of natural gas has been reduced significantly, The meters installed under the project are smart type (both NFC and GPRS technology based); so customers can recharge their meter using NFC card through POS in Banks and using MFS (Upay, Rocket, Nagod and Bkash) platform through GPRS at home. Gas bill dues is significantly decreased in domestic category; So o&m cost is also decreased. A better customer service is developed and customers get all support from one desk (TSC). Operational Acceptance Certificate (OAC) was issued on 15th May 2024 and warranty period for next 3 years has been started from 16th May 2024. Currently, webbased prepaid metering system and smart prepaid gas meters installed at customer premises are accurate and operational. Being aware from this project, consumer's energy saving mindset also improved and about 40% gas in industry sector at higher tariff which will enabled JGTDSL to earn more revenue and also can contribute to socio-economic development of the country. Thus both the consumers and JGTDSL will be benefitted through this project which will ensure effective and efficient use of valuable natural gas. The completion of this smart gas meter project has added a remarkable success for JGTDSL in gas sector in Bangladesh.



The Honorable Director of JGTDSL is being welcomed with a bouquet on the occasion of the Annual Picnic



(B) Construction of “Central Store Complex of JGTDSL, Project”:

JGTDSL is engaged in uninterrupted distribution & marketing of gas to various categories of customers. Different types of goods and materials are stored haphazardly in various locations due to insufficient space, as a result, damage occurs. Moreover, issuing of goods & materials from different locations is difficult and costly. Considering all these issues, to provide quick customer service through proper storage and distribution of all goods of the Company and to prevent wastage of money and time, construction of central store complex on 5.50 acres of acquired land in South Surma area adjacent to Sylhet city has been proposed. According to the Company’s organogram, construction of designated office space for the officers & staff along with construction of pipe yard & ancillary buildings, a project titled construction of “Central Store Complex of JGTDSL (1st revised)” is under implementation. The total approved cost of the project is Tk.2435.00 lakh and implementation period is from March 1, 2022 to June 30, 2025.

The master plan, design, and estimates for the project have been prepared by engaging a consulting firm. The mud-filling work at the project site has been completed. Two separate contracts (Works-3 and Works-4) were signed on June 11, 2024, with M/s Bricks and Bridges Limited, Dhaka, for the construction of various complexes, and the civil works are currently ongoing at the field level. Hundred percent target was achieved against the RADP allocation of Tk.450.00 lakh in the 2023-2024 financial year. Allotment of Taka 850.00 in lakh has been availed in the 2024-2025 financial year. A total of Tk. 470.00 lakh has been spent as of June 2024, with 25.00% of the work is practical progress. Initiative has been taken to complete all project work within its stipulated time according to the master plan of the project.



A view of contract signing ceremony between JGTDSL and Bricks and Bridges Ltd. for Construction of Central Store Complex Project.

(C) Gas Pipeline Construction Works:

During the FY 2023-2024, the Company has constructed a total of 5,740.80 meter gas pipeline which included 58 meter of 2 inch dia, 160 meter of 3 inch dia, 57 meter of 6 inch dia and 5,465.80 meter of 8 inch dia pipeline with full customers financing for supplying gas to industrial customers of different areas under the franchise area of the Company.

(D) Customer Connection:

Under the Company's development activities during the FY 2023-2024, the target of connection has been fixed for 07 among which. The 14 new connections were given including 05 captive power and 09 industry, which is 100% more than the target. Hence, the cumulative gas connections as of June 30, 2024 stand at a total of 2,21,864 including new connections given in the FY 2023-2024. A table of gas connections during the FY 2023-2024 and cumulative connections are given below:

Category of Customer	Target as on 2023-2024	Actual Connections as on 2023-2024	Permanently Disconnected as on 2023-2024	Cumulative connections as on 30 June, 2024
Fertilizer	-	-	-	1
Power (PDB)	-	-	-	19
Power (captive)	3	5	-	135
CNG	-	-	-	59
Industrial	4	9	1	138
Tea-estate	-	-	-	100
Commercial (Hotel, Restaurant & others)	-	-	20	1179
Domestic	-	-	-	2,20,215
Total	7	14	21	2,21,864

(E) Civil Construction Works:

Following works have been done through e-Gp system by the civil construction department in the F/Y 2023-2024 under the civil construction and maintenance work of JGTDSL: (A) Floor tiles fitting, painting and related works in the 4th floor at JGTDSL's head office complex at a cost of tk.17.89 lakh; (B) Construction of office room for officers' and staffs' of JGTDSL's different floor of head office complex at a cost of tk.40.26 lakh; (C) Repairing and maintenance of three flats of officers quarters at Regional Distribution Office, Sremongol at a cost of tk.18.50 lakh and construction of new road for communication to TBS. Besides, marker post setting towards the pipelines route to identify company's existing pipelines work is going on under the supervision of Construction Division.

(2) Marketing Activities:

(A) Gas Purchase:

During the FY 2023-2024, the Company purchased 3,944.824 MMCM gas against the budgeted target of 4,124.000 MMCM. During the year under review, the amount of gas purchased from government owned Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) and



The Managing Director is planting a tree at the head office complex of JGTDSL

Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) were 354.661 & 483.284 MMCM respectively. i.e. a total of 837.945 MMCM gas was purchased from the two national gas fields mentioned above. In addition, 1,285.226, 1,696.881, and 124.772 MMCM of gas, i.e., a total of 3,106.879 MMCM, were purchased from Jalalabad Gas Fields, Bibiyana Gas Fields, and Moulvibazar Gas Field of International Oil Companies (IOC), respectively, through Petrobangla. The total 3,944.824 MMCM gas were purchased from national gas fields and International Oil Companies (IOC) in the financial year 2023-2024. As a result, the ratio of gas purchases from state-owned gas companies and International Oil Companies (IOC) during the year stood at 21:79. The table of which is mentioned below:

Volume : MMCM

Govt./IOC	Name of the Gas Fields	2023-2024	
		Target	Actual Purchase
Government	BGFCL	357.000	354.661
	SGFL	510.000	483.284
	Total	917.000	837.945
IOC	Jalalabad Gas Field	1,005.482	1,285.226
	Bibiyana Gas Field	2,065.710	1,696.881
	Moulvi Bazar Gas Field	135.808	124.772
	Total	3,207.000	3,106.879
Grand Total		4,124.000	3,944.824

(B) Gas Sales:

The total amount of 3,944.824 MMCM of gas was purchased, and 3,917.819 MMCM of gas was sold against the total target of 4,060.010 MMCM in gas sales during the FY 2023-2024. The revenue income was TK. 6,968.72 crore against the budgetary target of TK.6,987.32 crore, category wise description of which is given below:

Volume: MMCM & Value: Crore Taka

Category of Customer	Budgetary Target of FY 2023-2024		Actual Sales of FY 2023-2024	
	Volume	Value	Volume	Value
Fertilizer	342.650	548.25	263.882	422.22
Power (PDB)	2,849.600	3,989.44	2,695.476	3,893.19
Captive Power	259.150	777.43	294.899	856.49
CNG	128.340	449.22	139.645	488.76
Industrial	298.930	896.78	321.981	944.94
Tea estate	28.320	33.80	32.677	38.98
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	10.720	32.70	15.580	47.52
Domestic	144.300	259.73	153.679	276.62
Total	4,062.010	6,987.35	3,917.819	6,968.72

From the above table it can be seen that the actual gas sales volume has slightly decreased. The gas sales decreased compared to the target in the fiscal year 2023-2024 due to daily gas allocation controlled by Perobnagla and unplanned shutdowns caused by technical faults at the fertilizer factory and power plants.

(C) System Loss:

The Company has kept the system loss within 0.69% in the fiscal year 2023-2024 through efficient management and proper maintenance of pipeline & equipment which is described in the following table:

Gas Purchase		Gas Sales		System Loss
1	2	3	4	5= $\{(1-3)/1\} \times 100$
Volume (MMCM)	Taka (In Crore)	Volume (MMCM)	Taka (In Crore)	%
3,944.824	6,732.65	3,917.819	6,968.72	0.68%

(D) Disconnection & Re-connection Activities:

Gas disconnection and reconnection activities are regular phenomena for realization of arrear gas bills. During the FY 2023-2024, 6 industrial, 7 tea garden, 32 under commercial category (Hotel & Restaurant and others), 5 captive power and 1,212 domestic i.e. a total of 1,262 customers have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to Tk.1,034.47 lakh. Of which, gas connection of 2 industrial, 1 captive power, 13 Commercial and 1,008 domestic i.e. a total of 1,024 numbers of connections of the customers have been re-instated by realizing TK. 316.56 lakh, the table of which is provided below:

(Taka in Lakh)

Category of Customer	FY 2023-2024			
	Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Realized amount
Industrial	06	595.09	02	127.02
Tea estate	07	89.78	-	-
Commercial (Hotel & Restaurant & Others)	32	31.09	13	16.39
Captive	05	129.87	1	19.30
Domestic	1,212	188.64	1,008	153.85
Total	1,262	1,034.47	1,024	316.56



Cathodic Protection system is being monitored by Shaheena Khatun, Additional Secretary, EMRD and JGTDSL's Officials.

During the FY 2023-2024, 1,262 gas connections were disconnected for arrears, and 1,024 connections were reconnected. In the light of Gas Biponon Niomaboli-2014, customers can take reconnection of the remaining 238 numbers of connections within one year after payment of all dues, otherwise, the gas connection will be permanently disconnected along with the riser killing.

(E) Introduction of the Online Billing System:

With a view to implement Sustainable Development Goal (SDG) of Peoples Republic of Bangladesh, the following systems have been introduced for gas bills collection 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 at 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, Roket and OK Wallet.
- Real time gas bill collection system has been introduced through mobile Apps, this system also has been developed i.e. 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 chief adviser's office.
- Real time gas bill payment system has been introduced based on Application Programming Interface (API) through Islami Bank Bangladesh Ltd., One Bank Ltd. and



NRB bank Ltd. Besides, gas bill collection process 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 the Company's financial activities in the year under review.

(A) Income and Expenditure:

During the FY 2023-2024, the Company has earned a total of Tk.7,331.38 crore as revenue which included sales revenue of Tk.6,968.72 crore and other income of Tk. 362.66 crore. On the other hand, the revenue expenses of the Company during the year under review was Tk.6,875.68 crore, including gas purchase of Tk. 6,732.65 crore and various margin & operating cost of Tk. 143.03 crore. The Company earned a pre-tax profit of Tk. 455.70 crore and net profit after tax Tk.318.51 crore during the year under review.

(B) Payment to Govt. Exchequer:

During the fiscal year 2023-2024, the Company has contributed Tk.185.82 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk. 4.67 crore, dividend Tk.50 crore, income tax Tk.129.97 crore and import duty Tk.1.18 crore.

(C) Wheeling Charge:

The Company paid a wheeling charge of Tk.195.70 crore during the FY 2023-2024 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of Gas



The Managing Director is inaugurating Annual Sports of JGTDSL



Transmission Company Limited (GTCL), Spur line (Petrobangla) & Titas Gas T & D Company PLC.

(D) Liquefied Natural Gas (LNG) Charge:

During the FY 2023-2024, the Company paid a LNG charge of Tk. 3944.65 crore for payment against import of Liquefied Natural Gas (LNG).

(E) Gas Development Fund (GDF):

Gas Development Fund (GDF) was created in 2009 to finance companies in increasing gas production through the discovery and development of new gas fields. JGTDSL has paid Tk.112.78 crore to the GDF fund in the fiscal year 2023-2024

(F) Energy Safety Fund (ESF):

The Energy Safety Fund (ESF) has been formed at the company since September 1, 2015, to implement short, medium, and long-term plans for ensuring safety during the handling and supply of energy. The company allocated Tk. 119.53 crore to this fund during the fiscal year 2023-2024.

(G) BERC Research Fund:

Bangladesh Energy Regulatory Commission Research Fund was created from June 1, 2022 with the objective of short, medium and long term decision-making based on knowledge obtained from research on energy use and supply. A total of 11.83 crore taka has been disbursed to the said fund during the fiscal year 2023-2024.

(4) Arrear Revenue:

A total outstanding amount to all categories of defaulting customers of the Company stood at Tk. 5646.06 crore as of June 2024, which is equivalent to 9.30 months average gas bill. The table of category wise arrear is mentioned below

Category of Customer	Govt./Semi-Govt. 2023-2024	Private 2023-2024	Arrear 2023-2024	Monthly Average Sales 2023-2024	Average Month 2023-2024
Power (PDB)	2,790.02	1,394.43	4,184.45	372.07	11.25
Captive Power	0.03	159.55	159.58	78.08	2.04
Fertilizer	794.46	-	794.46	6.08	26.00
Industrial	0.05	365.94	365.99	81.06	4.52
Tea estate	-	6.08	6.08	2.69	2.26
CNG Filling Station	-	47.77	47.77	40.94	1.17
Hotel & Restaurant & others	-	36.58	36.58	3.59	10.19
Domestic	8.30	37.64	45.94	22.48	2.04
Total	3,592.86	2,047.99	5,640.85	606.99	9.29

The outstanding for the financial year 2023-2024 is TK.5,640.85 crores. Out of which, 4,184.45 crore dues to powers, TK. 794.46 crore to fertilizers, 8.30 crore to government offices and dues to lawsuits of Lafarge Surma Cement Ltd. & Lime Tk. (57.83+18.35)=



The Managing Director and other officials are distributing relief to poor peoples under Corporate Social Responsibility program of JGTDSL.

76.18 crore , tariff variation arrears for Lafarge Holcim Bangladesh ltd is Tk. 270.04 crore and others arrear is Tk. 307.42 crore, which is equivalent to 1.53 months average of gas bill.

(5) Operational Activities:

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

With a view to keeping corrosion preventing measures of JGTDSL's high-pressure gas pipelines including the distribution pipelines and for the interest of safe transmission & distribution and smooth operation of gas, the maintenance, monitoring and development activities of cathodic protection system are ongoing in this field. In addition, 39 CP stations installed at different areas of the Company's gas distribution network were kept active through regular visiting, servicing & maintenance thereof. Besides these, construction of 8 new test posts have been completed for the sake of development of CP system.

(B) Gas Station Maintenance Activities:

There are 2 Town bordering Station (TBS), 41 District Regulating System (DRS) & 20 Customer Metering Station (CMS) under the franchise area of JGTDSL. Gas is supplied uninterruptedly to different categories of customers through the said TBS & DRS under 17 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 EVC configuration with monitoring & data download are also performed. In addition, the odorant is injected into the distribution pipeline network. Besides, RMS are commissioned to supply gas to new industrial customers, and technical assistance is also provided for tie-in works throughout the year. Construction of RMS for industrial customers who consume more than 1.5 MMCFD of gas is also monitored and maintained.



(C) Pipeline Repair, Maintenance and Replacement Works:

During the FY 2023-2024, under pipeline repair, maintenance and replacement works 1" dia 2,165.93 meter 2" dia 2,438.00 meter, 3" dia 9.13 meter and 4" dia 4,443.00 meter, 6" dia 852.00 meter and 8" 441.00 meter i.e. a total of 10,349.07 meter of pipeline have been replaced at various spot under the franchise area of the Company.

(D) Meter Sealing and Calibration Works:

According to the requirement from various regional distribution offices under JGTDSL, the sealing/re-sealing works for the meter/gas equipment installed at the customer's premises are done by titanium putty in the presence of the representative of customers and the concerned regional distribution offices. The company has completed sealing works for 256 customers at 2,457 points during the financial year 2023-2024. Calibration works of chart recorders and transmitter recorder connected to orifice/turbine meters installed at 16 stations of the Company is carried out as per schedule with the representatives of GTCL and Gas Fields. In addition, calibration works of the chart recorder connected to the orifice/turbine meters installed at various CMS, TBS and power stations under JGTDSL are also performed in the presence of the representatives of the concerned organizations. On the other hand, the quality checking of various goods purchased locally, such as service-Tee, lock-wing-cock, lock-wing-bush, regulator, repair clamp etc. and subsequently accuracy test of various types of meters are done in the Company's Kuchai workshop by operation division.



Women's pillow passing event on the occasion of the Annual Picnic

(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 2023-2024 are stated below:

(A) Organogram and Manpower:

A total of 428 regular manpower comprising 265 officers and 163 staff were in service during the year under review as against the total of 924 manpower comprising 516 officers and 408 staff as per the approved organogram-2023 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
2023-2024	242	23	265	150	13	163	392	36	428

In addition, as per approved organogram-2023 and in line with the decision of the Company Board, a total of 538 manpower comprising 337 security guard, 136 3rd & 4th class employees through outsourcing and 65 temporary staff are now working in the Company. Accordingly, a total number of (428 + 538) = 966 manpower were engaged in the Company as permanent, temporary and outsourcing during the year under review.

(B) Recruitment and promotion:

There is instruction to perform recruitment functions centrally by Petrobangla for 9th and 10th



The Managing Director of JGTDSL is hoisting flag on the occasion of Independence and National day



Tribute to language martyrs on Great Martyrs and International Mother Language Day

grade of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) and its subsidiaries. According to the approved organogram 2023 of JGDSL and the company's service rules, the recruitment process for appointment of a total of 94 officers against vacant post is underway for 43 officers in 9th grade positions (Administration: 15, Finance: 13, Technical: 15) and 51 officers in 10th grade positions (Administration: 18, Finance: 14, Technical: 19). Additionally, 29 officers and 17 staffs were promoted to the next higher positions within the administrative, financial and technical cadres in the fiscal years 2023-2024.

(C) Human Resources Development:

Under the revenue budget of the fiscal year 2023-2024, a total 256 officers and 11 staff were imparted a total of 71 local trainings/workshops/seminar till June 2024 at Bangladesh Institute of Management (BIM), National Planning and Development Academy (NAPD), Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Industrial Relations Institute, Chattogram and engineering staff college, Dhaka and 681 officers and 11 staffs were imparted 13 in-house training/learning session.

As per Circular No. 07.00.0000.126.31.001.19-76; dated May 16, 2022 issued by the Ministry of Finance of the Government of the People's Republic of Bangladesh, all foreign tours/workshops/ seminars have been suspended in the context of the global economic situation. Hence, no official participated in the foreign training in the financial year 2023-2024.

(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 2023-2024, the Company arranged the following educational and welfare programs:

(i) Assistance for Education:

During the FY 2023-2024, the Company awarded stipends to a total of 41 students/children of officers and employees for their outstanding performance of which 17 students in the SSC/equivalent examinations and 24 students in the HSC/equivalent under the stipend scheme of the Company.

(ii) Loan Scheme:

During the fiscal year 2023-2024, a total of Tk. 23.29 crore were disbursed among the 153 officers & employees of the Company as loan for house building. Besides, computer loan were provided to 3 nos. of officers amounting Tk. 1.80 lac for purchasing personal computer to fulfill the IT policy of the government.

(iii) Corporate Social Responsibilities (CSR):

During the financial year 2023-2024, the Company had a revenue budget allocation of Tk. 70.00 lakh for Corporate Social Responsibility (CSR) of which, a total of Tk. 21.00 lakh has been transferred to the Jalalabad Gas Bidyaniketan fund. Besides, an amount of Tk. 48.25 lakh were spent for financial assistance to various religious, educational, social, autistic institutions and individuals.

(iv) Officer – Employee relation development :

During the financial year 2023-2024, various national days, like: Independence & National



Employees participating in the 100 meter race at the Annual Sports event of JGTDSL



Day, Victory Day, International Mother Language Day, Cultural functions, Annual sports and Milad Mahfil etc. were observed in the Company with due respect and dignity. The relationship between the officer and the staff is generally amicable in a broader context.

(7) Environment and Safety Related Activities:

Bangladesh Natural Gas Safety Rules-1991 (with amendment) and environmental protection rules and regulation along with the Company's instructions are being followed in running different gas control system stations with existing transmission and distribution works as well as during construction of new gas control stations and pipeline construction and its maintenance. All categories of customers are required to submit a clearance certificate from the Directorate of Environment without the domestic customers. Priorities are being provided co-generation, tri-generation system regarding industrial connection and combined cycle power plant system in the power connection. As a result, the optimal use of natural gas is ensured while minimizing environmental pollution. Besides, energy audit measures are being under process to conduct by deploying energy auditor to the best use of natural gas for gas control stations in the yard of bulk consumers.

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.

The total number of accidents/incidents & gas leakages during the FY 2023-2024 are provided below:

Sl. No.	Accidents/Incidents	2023-2024	Cause of Accidents/Incidents
1.	Fire accidents	58	Lightning, leakages in the distribution/ transmission pipes and risers due to development activities of the City Corporation, unawareness of the customers, etc.
2.	Leakages of gas distribution network	298	
3.	Riser leakages	1469	
4.	Customer premises leakages	624	
5.	Others	09	
Total		2458	

Fire extinguishing drill have been arranged in the company to prevent fire accident. Day long fire extinguishing drill arranged by the Company authority on 10/03/2024 by the assistance of Fire Service and Civil Defense, Sylhet. A practical fire extinguishing drill, retrieving works and the injured people's primary treatment process were shown at the head office complex of the Company creating artificial fauger machine's smoke and presence of armored car of fire service and civil defense, Sylhet which made aware the employees about fire accident. In addition, a training program for 30 officers and staffs were arranged by the assistance of fire service and civil defense, Sylhet.

Leak detection is conducted in the franchise area of JGTDSL using a portable gas detector of DRS,CMS,TBS and 65.862 km transmission lines identified 48 leakage while an additional 282 leaks were identified and repaired across domestic, commercial, industrial (with captive) customers. Besides, 6560.82 meter gas pipelines for various radius have been replaced in the jurisdiction of Company instead of existing old and damaged pipelines. It gives an opportunity to play associate role of JGTDSL to prevent leakage, reduce carbon emission and maintaining the balance of ozone layer.



The Managing Director is delivering speech on the occasion of victory day.

(8) 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. In addition, turbine meters with EVC are also being used instead of normal meters in the customer's premises to measure the gas by considering instant pressure of gas, temperature and super compressibility factor of gas. Turbine meter with EVC has continuous record of gas pressure and temperature, so necessary monitoring is done with data upload-download. During the fiscal year 2023-2024, 16 new EVC meters were installed in the Company's franchise area, including 7 nos. meters at CNG customer sites, 4 nos. meters at industrial sites, and 5 nos. meters at captive power. A total of 100 EVC meters have been installed at RMS/CMS of various customers up to June 2024 under the franchise area of the Company.

(B) Vigilance Activities:

Vigilance Department of Jalalabad Gas transmission and Distribution system limited is being done regular inspections of customer's premises to prevent illegal/unauthorized pipeline installation, gas connection and use of equipment, use of excess gas load, meter tampering or any other irregularities related to gas, for which illegal connections have been disconnected through identifying their offences. Besides, necessary steps are being taken in realizing fine and arrears and thereafter, reconnections are given by the concerned regional distribution



Offices in view of the customer's application as per Gas Biponon Niomaboli-2014 which also plays a supporting role in preventing system loss.

During the FY 2023-2024, a total of 66 connections were disconnected which include 52 domestic, 13 commercial, 1 tea garden for irregularities like illegal gas connection and use of illegal equipments, use of excess gas load etc. Besides, in response to customer's application, 34 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 66 disconnected customers was Tk. 65.94 lakh and from which Tk. 42.35 lakh was realized from 34 re-connected customers.

Besides, 447 illegal structures on the Company's high-pressure gas pipeline were identified and notified to the relevant authorities by the Taskforce committee on Eviction Illegal Establishment of JGTDSL sines September 2020. Thirty-five illegal establishments were evicted through a joint campaign conducted by the Taskforce committee and the mobile court in June 2024. It is worthy to mention here that 7 expeditions have been conducted by the mobile court. By this time, 323 out of 447 illegal structures were evicted. The remaining 124 structures are currently in the process of being evicted.

(C) Audit Objection:

(Tk. in Crore)

Cumulative Audit Objection up to June 2024		Disposal of Objection up to June 2023		Disposal of Objection (%)	FY 2023-2024 Disposal of Objection	Total outstanding Audit Objection up to June 2024	
Nos.	Money Involved	Nos.	Money Involved			Nos.	Money Involved
987	3,899.26	856	1,178.73	86.73%	31	131	2,720.53

(9) Future Development Activities:

Respected Shareholders,

The following projects have been undertaken under the future development activities and action plan of the Company:

(A) Installation of 1,50,000 Pre-paid Gas Meter Under the Franchise Area of JGTDSL:

With the aiming of reducing system loss by preventing wastage of use of 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. In order to implement the project with the financial aid of Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB), the PDPP of the project has been approved by the Ministry of Planning on January 31, 2023. The draft feasibility study of the project has also been completed. As per the draft feasibility study, the estimated cost of the project is TK. 55,089.47 lakh. The next step will be taken after the funding of the project is confirmed.



Farewell program for former Managing Director of JGTDSL Engr. Monzur Ahmed Chowdhury and former Director of Petrobangla Engr. Md. Shaheenur Islam, held on January 22, 2024, following the 515th Board meeting of JGTDSL

(B) Shahjibazar to Sreemangal Network Up-gradation Project:

Due to the existing 6-inch diameter transmission line being insufficient to supply gas to Habiganj, Shaistaganj, Bahubal, and Sreemangal Upazilla, as well as the increasing demand for gas in these areas, the company has initiated a project to modify 2 DRS and construct a 12-inch diameter, 57-kilometer-long gas pipeline with a pressure of 500 PSIG to resolve the pressure problems faced by customers in the mentioned Upazilla and ensure an uninterrupted gas supply, with a project proposal submitted to Petrobangla with financial support from the New Development Bank/ World Bank.. The estimated cost of the project is Tk. 35,728.00 lakh. The digital survey in the project area has finished by this time. Initiative has taken to do feasibility study through deploying third party consultant according to the guideline of planning commission Bangladesh due to estimated cost of the project is higher than taka 50 crore.

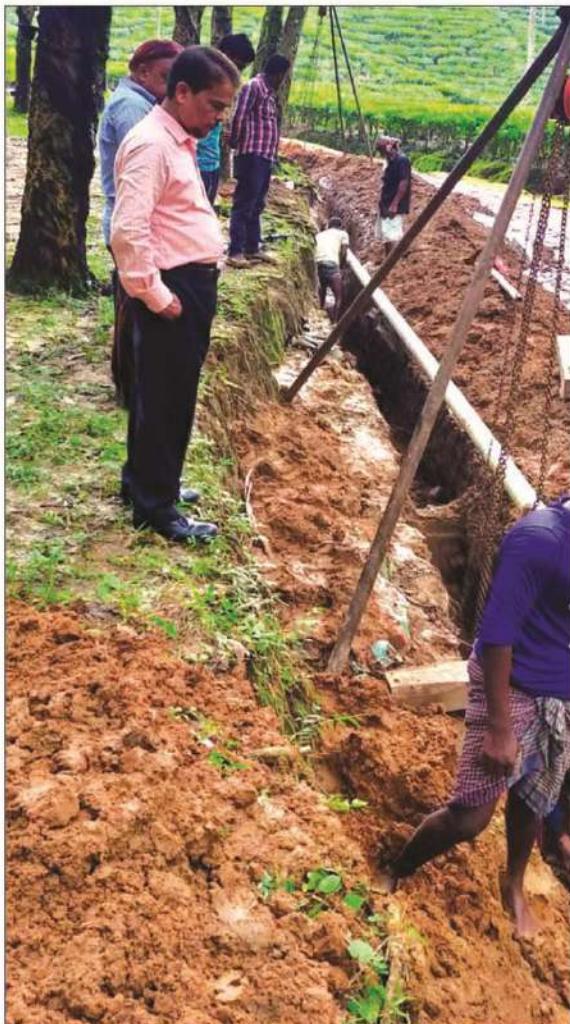
(C) Construction of Sylhet Town Ring Main Distribution & Balancing Gas Pipeline:

The gas is supplied to various categories of customers in Sylhet divisional city through four Regional Distribution Offices (RDOs). 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" × 35 km × 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. 28652.73 Lakh

(11) Future Challenges of the Company:

A) UNCITRAL Arbitration (PCA Case No. 2021-21) Between JGTDSL and 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.



Maintenance work of high pressure gas pipeline work at Bahubal, Habigonj.

On 3 February 2021 Lafarge issued a Notice of Arbitration and filed an Arbitration Application No. 5 of 2021 before the Honorable High Court Division of the Supreme Court of Bangladesh on 7 February 2021. The High Court Division disposed the matter by directing Lafarge to submit a bank guarantee to the Registrar of the High Court for the amount (Tk. 86,03,34,092.00) claimed by JGTDSL and ordered JGTDSL to maintain status quo for three months so that the gas connection of LHBL is not discontended and GSA is not cancelled. Accordingly, LHBL submitted the amount (Tk. 86,03,34,092.00) to the Registrar of the High Court. Thereafter JGTDSL filed an appeal (CPLA No. 694/2021) 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 LHBL will have to pay all gas bills of JGTDSL as per Gas Tariff fixed by BERC and out of total outstanding dues of LHBL to JGTDSL Tk. 90,25,07,423/- shall have to be paid in quarterly installment to JGTDSL. In the meantime, as per the judgment of the Honorable Appellate Division of the Supreme Court, LHBL has paid the total dues of LHBL to JGTDSL (Tk.

90,25,07,423.00) in 10 installments by August 2023.

On the otherhand, with the issuance of Arbitration Notice by LHBL to JGTDSL on February 3, 2021, the UNCITRAL Arbitration started in February, 2021 and the final hearing of the case was held in Lisbon, the capital of Portugal from 12 to 16 December 2023. Later on, the Final Award of the said Arbitration was declared by Arbitral Tribunal on 15 September 2023. The award/judgment was declared in favour of LHBL.

The mentionable instructions/observation of the award is given below in brief:

- i) The Claimant (LHBL) is under no obligation to pay the past invoices issued by the Respondent (JGTDSL) at a price exceeding the Ceiling Price as set out in the Article 3.1 of the GSA. The Ceiling Price is a valid and enforceable provision of the GSA;
- ii) The Arbitral Tribunal orders the Respondent to pay to the Claimant the Excess Sums, being the difference between the Gas Tariff and the Ceiling Price that the Claimant has in fact paid to the Respondent for the supply of gas, including the outstanding dues of Taka 90,25,07,423 paid by LHBL to JGTDSL as per the order of Appellate Division of the Supreme Court on 18 March 2021. The respondent has to pay the amount to LHBL together with simple interest is to accrue at the rate of 1% over the prevailing bank rate for taka set by the bank of Bangladesh. Such payment to be made within 14 days of the date of this Final Award;
- iii) LHBL's legal cost in the Arbitration amounting to 1,318,854.77 US Dollars and Arbitration cost amounting to GBP 236,758 to be paid by JGTDSL to LHBL. Such payments shall be made within 14 days of the date of this Final Award.

It is to be mentioned here that due to the acute gas crisis in the country, the government has continued its efforts to keep the wheels of the country's economy in motion by importing Liquefied Natural Gas (LNG) from abroad at a higher price for uninterrupted supply of gas to power, fertilizer, cement and other industries. But if gas is supplied to LHBL at the ceiling price (Tk.10.67 against per cubic meter) mentioned in the GSA instead of tariff set by government (Tk.30.00 against per cubic meter) in the light of the final award pronounced by Arbitral Tribunal in the UNCITRAL Arbitration between JGTDSL and LHBL, the Company (JGTDSL) will suffer a huge financial loss. In addition, if gas is supplied to LHBL at a ceiling price for a long time i.e. till the contract period up to 17 January 2026, JGTDSL will become a weak and unprofitable institution and the government will lose huge amount of revenue.

The Gas Sales Agreement (GSA) signed between JGTDSL & LHBL on 19 January, 2003 will expire on January 17, 2026. It is mentioned in the said GSA that the term of the contract will be automatically extended for 5 years if the termination notice is not given by either party at least 18 months prior to the expiry of the contract. In the circumstances stated above, a termination notice to LHBL has been issued on 25th January, 2024 stating that the term of the said GSA will not be extended further in line with the decision of the 508th Board of Directors Meeting of JGTDSL held on October 4, 2023.

B) Decrease in Company's Distribution Margin:

The distribution margin of JGTDSL has been fixed 18.00 paisa by the government from July 2023. 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 has been 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.

Future Possibilities of Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

- Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL) is responsible for gas distribution in the Sylhet division, covering the four districts of Sylhet, Sunamganj, Habiganj, and Moulvibazar. The majority of Bangladesh's recoverable gas wells are located in the Sylhet division. Since JGTDSL's transmission and distribution lines are positioned upstream, there is minimal risk of experiencing low gas pressure or gas shortages in the Jalalabad gas distribution network. As a result customers are expected to avail desired pressure of gas. On the other hand, while the pressure in some gas wells is slowly decreasing, it may still be possible to supply gas directly to JGTDSL's distribution network as a non-grid source, reducing the need to rely on expensive LNG imports
- Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL) is losing revenue by failing to meet customer demand due to reduced daily gas allocation from Petrobangla, caused by the ongoing gas crisis in the country. Now government has taken large steps to combat the gas crisis situation through new well digging and exploration. In addition, government has taken initiative to import more LNG. So it is expected that gas production and supply would increase near future. Daily allocation of gas will be rescheduled if the country's gas production and supply increased.
- Srehatta Economic Zone, Sherpur High-Tech Park, Companigonj, BISCIC, and various industries have been established within the government-assigned industrial areas under JGTDSL's jurisdiction. Company's revenue will increase if it is possible to supply gas to these prospective areas and industries.
- Company has already given gas connection to lots of bulk consumers in shahjibazar area of JGTDSL's jurisdiction like Pran RFL group, Square, Shaikham, Jamuna group, RAK group, Badshah group. Demand of gas is increasing day after day of these industries as the production capacity is becoming higher. Company's revenue will be increased if the customers demand is fulfilled.

Esteemed Shareholders,

I would like to express my heartfelt gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your continued support and for having constant confidence on us in smooth running of overall activities of the company. Please allow me to mention that the achievements acquired in the year under review have been possible due to the hard work and sincerity of the officers and employees, efficiency of the Company management and valuable co-operation and guidance of the Ministry and Petrobangla for which they deserve our



appreciation. I would also like to record me thanks and gratitude to Petrobangla, Energy Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Sylhet Divisional and District administration, law enforcing agencies and other government offices for their guidance, co-operation and assistance.

Respected Shareholders,

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System, 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 is greater success in future with the prudent counsel of shareholders, wise direction of company Board and sincere efforts and devotion of officers and 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 2023-2024 before the Honorable Shareholders for your kind consideration and approval.

May Allah Bless us.

On behalf of the Board of Directors



(A B M Abdul Fattah)

Chairman

Board of Directors, JGTDSL

AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS 2023-2024



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



**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS
OF
JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED**

Report on the audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of **Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited** (hereinafter referred to as JGTDSL or the company), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2024, 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 a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the statement of financial position as at 30 June 2024, and of its financial performance and its statement of changes in equity and statement of cash flows for the year ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and other applicable laws and regulations.

Basis for Opinion

We have 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 for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) and we have fulfilled other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Matter

The financial statements of the Company for the year ended 30 June 2023 were audited by K. M. HASAN & CO., Chartered Accountants who expressed qualified opinion as noted below:

Quote

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.**Unquote**

During the period of our audit aforesaid issue has been resolved as such the Qualified Opinion has not been repeated by us.



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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these Financial Statements of the company 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 preparing 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 material if, individually or in the aggregate they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, designed and performed audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedure that as appropriate in the circumstances.
- 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 communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

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.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current year, and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditors' report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

We have not come across any key audit issue for the year under audit, and as such nothing is reportable.

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.

Chattogram,

For and on behalf of
Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants


Showkat Hossain FCA
Senior Partner
Enrollment No : 0137
DVC : 2411030137As507453



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Statement of Financial Position

As at 30 June 2024

	Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, Plant and Equipment	3.00	1,804,206,310	5,549,534,936
Capital Work-in-Progress	4.00	1,592,101,568	562,129,454
Loan to employees	5.00	928,075,165	832,816,558
Inter-company loan	6.00	107,831,072	75,881,493
Investment in shares	7.00	5,836,710	9,550,980
		4,438,050,825	7,029,913,421
CURRENT ASSETS			
Fixed Deposit Receipt	8.00	8,364,065,060	6,127,451,231
Fixed Deposit Against Depreciation Fund	9.00	1,138,663,327	1,143,863,483
Inventories	10.00	659,032,543	462,136,796
Advance, Deposit And Prepayments	11.00	9,572,064,622	8,275,342,523
Trade Receivable	12.00	52,786,653,652	28,322,717,644
Other Receivable	13.00	3,626,274,313	587,768,088
Accrued Interest on FDR	14.00	351,316,589	216,976,098
Cash And Cash Equivalents	15.00	1,841,793,301	3,480,728,802
		78,339,863,407	48,616,984,665
TOTAL ASSETS		82,777,914,232	55,646,898,086
SHAREHOLDERS EQUITY & LIABILITIES			
SHAREHOLDERS EQUITY			
Share Capital	16.00	1,327,471,800	1,327,471,800
Fair Value Adjustment Reserve	17.00	(11,850,290)	(8,136,020)
General Reserve	18.00	89,857,532	89,857,532
Depreciation Fund	19.00	4,066,978,990	3,794,140,033
Retained Earnings	20.00	8,535,797,096	9,608,236,133
		14,008,255,128	14,811,569,478
NON-CURRENT LIABILITIES			
Local Loan	21.00	162,184,806	201,368,806
Foreign Loan Fluctuation Difference	22.00	-	199,578,898
Security Deposits-Customers	23.00	3,439,877,478	2,206,905,736
Retirement Benefit Obligations (Gratuity)	24.00	1,364,198	1,200,538
Provision For Leave Pay	25.00	798,660	798,660
Deferred Tax Liability	26.00	446,751,237	389,647,932
		4,050,976,379	2,999,500,570
CURRENT LIABILITIES			
Liability for Gas Purchase	27.00	11,797,805,631	2,763,708,893
Liability for LNG Charges	28.00	35,653,013,805	21,730,506,948
Gas Development Fund	29.00	543,445,620	387,209,434
Energy Security Fund	30.00	575,277,290	505,277,543
Gas Transmission Charges	31.00	970,963,914	276,223,554
Value Added Tax (VAT)	33.00	2,158,762,435	1,712,936,773
BERC Research Fund	34.00	56,040,163	51,145,567
Group Current Accounts	35.00	230,078,913	67,981,643
Creditors and Accruals	36.00	2,862,611,695	1,903,928,072
Long Term Loan-Current Portion	37.00	39,184,000	39,184,000
Beneficiarys Profit Participation Fund	38.00	239,844,140	120,912,915
Provision for Irrecoverable Debts	39.00	25,430,976	25,430,976
Provision for Income Tax	40.00	9,566,224,143	8,251,381,721
		64,718,682,725	37,835,828,039
TOTAL SHAREHOLDER EQUITY AND LIABILITIES		82,777,914,232	55,646,898,086

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 58
and were approved by the Board of Directors on: 24.10.2024 (527th Board Meeting)
and were signed on its behalf by:

Jitendra Kumar Das
Company Secretary

Md. Atiqur Rahman
Managing Director

Md. Hafizur Rahman Chowdhury
Director

Chattogram,

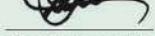
For and on behalf of Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

Showkat Hossain FCA
Senior Partner
Enrollment No : 0137 DVC : 2411030137As507453

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2024

	Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Revenue			
Gas sales	41.00	69,687,218,145	49,746,839,505
Other operational income	42.00	2,558,631,929	1,960,121,554
		72,245,850,074	51,706,961,059
Cost of Sales			
Gas purchases	43.00	14,935,049,679	5,475,409,788
LNG Charges	44.00	39,446,490,900	33,989,179,695
Gas Development Fund	45.00	1,127,837,073	1,130,459,685
Energy Security Fund contribution	46.00	1,195,282,201	1,201,386,888
Gas transmission charges	47.00	1,957,026,931	853,096,435
Value added tax (VAT)	48.00	8,546,490,879	5,951,834,735
BERC Research Fund	49.00	118,344,708	119,865,044
		67,326,522,371	48,721,232,270
Gross profit		4,919,327,703	2,985,728,789
Operating and Other Expenses			
Operating expenses	50.00	1,017,286,215	992,334,992
Irrecoverable Debts	51.00	-	2,098,834
Depreciation	52.00	165,668,908	172,230,045
		1,182,955,123	1,166,663,871
Operating profit		3,736,372,580	1,819,064,918
Non-Operational income	53.00	341,312,471	158,236,840
Total Income		4,077,685,051	1,977,301,757
Financial income/(Expense)			
Finance Income	54.00	726,657,732	449,984,536
Finance Expense	55.00	(7,460,000)	(9,028,000)
		719,197,732	440,956,536
Profit before contribution to BPPF and Tax		4,796,882,783	2,418,258,293
Provision for contribution to BPPF	56.00	(239,844,139)	(120,912,915)
Profit Before Tax		4,557,038,644	2,297,345,379
Current Tax Expense	57.00	(1,314,842,422)	(631,769,979)
Deferred Tax Income / (Expense)	58.00	(57,103,305)	(39,685,749)
		(1,371,945,727)	(671,455,728)
Profit After Tax		3,185,092,917	1,625,889,651
Other Comprehensive Income			
Unrealized Gain / (Loss) on investment in shares	7.00	(3,714,270)	884,350
Total Comprehensive Income		3,181,378,647	1,626,774,001

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 58
and were approved by the Board of Directors on: 24.10.2024 (527th Board Meeting)
and were signed on its behalf by:



Jitendra Kumar Das
Company Secretary



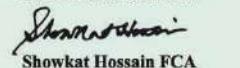
Md. Atiqur Rahman
Managing Director



Md. Hafizur Rahman Chowdhury
Director

Chattogram,

For and on behalf of
Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants



Showkat Hossain FCA
Senior Partner
Enrollment No : 0137
DVC : 2411030137As507453



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June 2024

Particulars	Share Capital	Fair value Adjustment Reserve	General Reserve	Depreciation Fund	Retained Earnings	Total
Balance at 01 July 2023	1,327,471,800	(8,136,020)	89,857,532	3,794,140,033	9,608,236,133	14,811,569,478
Add: Prior Year Adjustment of Accumulated Depreciation Upto 30 June 2023	-	-	-	-	(3,591,863,046)	(3,591,863,046)
Adjusted Opening Balance as on 01 July 2023	1,327,471,800	(8,136,020)	89,857,532	3,794,140,033	6,016,373,087	11,219,706,432
Net profit after tax for the year	-	-	-	-	3,185,092,917	3,185,092,917
Depreciation Transferred	-	-	-	-	(165,668,908)	-
Net Interest Earned on FDR against Depreciation Fund	-	-	-	-	165,668,908	107,170,049
Gain/(Loss) Investment in Shares (Unrealized)	-	-	-	-	(3,714,270)	(3,714,270)
Contribution to national exchequer during the year	-	-	-	-	(500,000,000)	(500,000,000)
Balance at 30 June 2024	1,327,471,800	(11,850,290)	89,857,532	4,066,978,990	8,535,797,096	14,008,255,128

Balance at 01 July 2022	1,327,471,800	(9,020,370)	89,857,532	3,562,300,086	8,382,346,482	13,352,955,530
Net profit after tax for the year	-	-	-	-	1,625,889,651	1,625,889,651
Depreciation Transferred	-	-	-	-	172,230,045	172,230,045
Net Interest Earned on Depreciation Fund FDR	-	-	-	-	59,609,902	59,609,902
Gain/(Loss) Investment in Shares (Unrealized)	-	-	-	-	884,350	884,350
Contribution to national exchequer during the year	-	-	-	-	(400,000,000)	(400,000,000)
Balance at 30 June 2023	1,327,471,800	(8,136,020)	89,857,532	3,794,140,033	9,608,236,133	14,811,569,478
Note(s)	16.00	17.00	18.00	19.00	20.00	

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 01 to 58
and were approved by the Board of Directors on: 24.10.2024 (52⁷ Board Meeting)
and were signed on its behalf by:

Jitendra Kumar Das
Company Secretary

Md. Atiqur Rahman
Managing Director

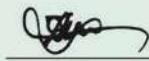
Md. Hafizur Rahman Chowdhury
Director

JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Statement of Cash Flows
For the year ended 30 June 2024

	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
A. Cash flows from operating activities			
Net profit before tax		4,557,038,644	2,297,345,379
Adjustment for non-cash items:			
Depreciation	3.00	165,668,908	172,230,045
Foreign exchange Increase/Gain	22.00	(199,578,898)	-
		4,523,128,654	2,469,575,424
Changes in working capital components:			
Inventories	10.00	(196,895,747)	(114,493,007)
Advance, deposit and prepayments	11.00	(1,296,722,099)	(21,635,915)
Corporate income tax	11.00	-	(804,718,263)
Trade receivable	12.00	(24,463,936,008)	(21,278,410,216)
Other receivable	13.00	(3,038,506,225)	433,467,542
Creditors for gas purchase	27.00	9,034,096,738	1,692,083,857
Creditors for gas transmission charges	31.00	694,740,360	115,062,786
Gas development fund	29.00	156,236,186	289,263,633
LNG Charges	28.00	13,922,506,857	18,519,953,867
BERC research fund	34.00	4,894,596	40,271,880
VAT for Gas development fund charges		-	(10,249,903)
VAT	33.00	445,825,662	1,140,500,250
Energy security fund	30.00	69,999,747	400,746,453
Depreciation fund	19.00	272,838,957	231,839,947
Adjustment accumulated depreciation fund	52.00	(165,668,908)	(172,230,045)
Group current accounts	35.00	162,097,270	(8,695,476)
Creditors and accruals	36.00	958,683,621	65,904,465
Contribution to BPPF	38.00	118,931,225	77,445,452
Leave pay		-	46,080
Provision for Irrecoverable Debts	39.00	-	2,098,834
Payable for retirement benefit obligations (gratuity)	24.00	163,660	154,365
Contribution to national exchequer		(500,000,000)	(400,000,000)
		(3,820,714,108)	198,406,586
Net cash provided/(used) by operating activities		702,414,546	2,667,982,010
B. Cash flows from investing activities			
Fixed deposits receipts (FDR)	8.00	(2,236,613,829)	(424,330,717)
Fixed deposits against depreciation fund	9.00	5,200,156	(149,933,059)
Acquisition of property, plant and equipment	3.00	(12,203,328)	(28,183,710)
Other current assets	14.00	(134,340,488)	(34,117,963)
Payments for capital works-in-progress	4.00	(1,029,972,114)	(473,777,527)
Net cash provided/(used) by investing activities		(3,407,929,603)	(1,110,342,977)
C. Cash flows from financing activities			
Inter-company loan	6.00	(31,949,579)	14,370,607
Employee loans	5.00	(95,258,607)	(26,362,650)
Repayment of long term loans	19.00 & 20.00	(39,184,000)	(39,182,000)
Customers and contractors security deposit	23.00	1,232,971,742	305,504,295
Net cash provided/(used) by financing activities		1,066,579,556	254,330,252
Net Cash inflow during the year (A+B+C)		(1,638,935,501)	1,811,969,281
Opening Balance of Cash and Cash Equivalents	15.00	3,480,728,802	1,668,759,520
Closing Balance of cash and Cash Equivalents		1,841,793,301	3,480,728,801

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 58
and were approved by the Board of Directors on: 24.10.2024 (527th Board Meeting)
and were signed on its behalf by:



Jitendra Kumar Das
Company Secretary



Md. Atiqur Rahman
Managing Director



Md. Hafizur Rahman Chowdhury
Director



JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED

Notes to the Financial Statements For the year ended 30 June 2024

1.00 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.

2.00 Significant accounting policies

2.01 Basis of preparation of the financial statements

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

2.02 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) as adopted by The Institution of Chartered Accountants of Bangladesh 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.

2.03 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.

2.04 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.

2.05 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.

2.06 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.

2.07 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.

2.08 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.

2.09 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

Depreciation Fund was established by the company as directed by Petrobangla vide their letter no. 28.02.0000.026.42.001.17/95, Date: 23-10-2017 & company board order no. 418, 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 wherever necessary to conform to current year's presentation.

ii. Figures have been rounded to the nearest BDT



	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
3.00	Property, Plant And Equipment		
	Cost:		
	Opening balance	5,549,534,936	5,521,351,226
	Add: Addition during the year	12,203,328	28,183,710
		5,561,738,264	5,549,534,936
	Depreciation:		
	Opening Balance	-	-
	Add: Prior Year Adjustment of Accumulated Depreciation	3,591,863,046	-
		3,591,863,046	-
	Adjusted Accumulated Depreciation as on 01 July 2023		
	Add: charged during the year	52.00	165,668,908
		3,757,531,954	172,230,045
	Less: Transfer to Depreciation fund during the year	19.02	-
		1,804,206,310	5,549,534,936
	<i>Details are shown in Annexure - A</i>		
4.00	Capital Works-In-Progress		
	Pipeline and Civil Construction	98,584,550	95,151,450
	50,000 prepaid Gas meter project	1,445,524,781	464,030,168
	Central Store Building Project	47,992,237	2,947,836
		1,592,101,568	562,129,454
	<i>Details are shown in Annexure - B</i>		
5.00	Loan to Employees		
	Opening balance	832,816,558	806,453,908
	Add: Addition During The Year	234,614,289	128,810,000
	Add: Adjustment	-	6,029,346
	Less: Recovery During The Year	1,067,430,847	941,293,254
		139,355,682	108,476,696
		928,075,165	832,816,558
	Category wise breakup of loan		
	Land purchase and Housebuilding loan	926,472,513	830,839,762
	Motor cycle loan	916,652	1,221,796
	Computer loan	686,000	755,000
		928,075,165	832,816,558
6.00	Inter- Company Loan		
	Gas Transmission Company Limited (GTCL)		
	Bibiana-Danua Pipeline Project	6.01	57,831,072
	Installation and modification of Gas Stations at Off-Transmission points of GTCL Project	6.02	50,000,000
		107,831,072	75,881,493
6.01	Bibiana-Danua Pipeline Project		
	Opening balance	75,881,493	90,252,099
	Add: Addition during the year	-	-
	Less: Adjustment/Loan Refund during the year	75,881,493	90,252,099
		18,050,421	14,370,606
		57,831,072	75,881,493

The above amount was given to GTCL as loan as per petrobangla letter reference no 12.04.237/gtcl/724 dated 23 december 2012 & Loan to GTCL for gas station installation & maintainace.



Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
-------	----------------------	----------------------

6.02 Installation and modification of Gas Stations at Off -Transmission points of GTCL Project

Opening balance	-	-
Add: Addition during the year	50,000,000	-
	50,000,000	-
Less: Adjustment/Loan Refund during the year	-	-
	50,000,000	-

Taka 50,000,000 paid to GTCL for Installation and modification of Gas Stations at Off-Transmission points of GTCL Project Vide Meeting Minutes no. 28.02.0000.061.02.302.20.32 dated 12 July 2020. JGDSL will recover the loan amount within 12 years including an initial 2 years grace period with an annual simple interest @ 2%.

Breakup

Current Portion	18,050,421	18,050,421
Non- Current Portion	89,780,651	57,831,072
	107,831,072	75,881,493

7.00 Investment in shares

		5,836,710	9,550,980
Sl. No.	Particular	Cost Price	Fair Value As on 30 June 24
1	ICB Islamic Bank Limited	17,687,000	5,836,710
	Total	17,687,000	5,836,710

Oriental Bank Ltd.'s 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 17,687,000. As on 30 June 2024 The share price was Tk 3.30 each which was Tk 5.40 as on 30 June 2023.

8.00 Fixed Deposit Receipt

Government Bank	5,844,418,617	5,061,725,420
Non-Government Bank	2,519,646,443	1,065,725,812
	8,364,065,060	6,127,451,231

Details are shown in Annexure - c

The above amount represent investment in		
Government Bank	69.88%	82.61%
Non-Government Bank	30.12%	17.39%
	100.00%	100.00%

9.00 Fixed Deposit Against Depreciation Fund

Opening balance	1,143,863,483	993,930,424
Add: Addition during the year	19,499,601	156,084,700
Add: Net interest	64,734,524	49,933,061
	1,228,097,608	1,199,948,185
Less: Encashment during the year	89,434,281	56,084,702
	1,138,663,327	1,143,863,483

The above amount represent investment in

Government Bank	100.00%	100.00%
Non-Government Bank	0.00%	0.00%
	100.00%	100.00%

	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
10.00 Inventories			
Stores & Spares (Local)	10.01	457,986,522	253,780,871
Goods -in -transit (Foreign)	10.02	201,046,021	208,355,925
		659,032,543	462,136,796
10.01 Stores & Spares (Local)			
Opening balance		253,780,871	277,506,595
Add: Addition during the year		368,730,890	61,780,448
		622,511,761	339,287,043
Less: Issued during the year		164,525,239	85,506,173
		457,986,522	253,780,871
Details break up given below			
Pipeline Materials		364,671,651	151,575,809
Various Meter		52,401,106	63,128,349
Various Size Black & white Tapes		31,360,899	28,505,686
General Hardware		3,389,550	4,606,618
Electrical & Electronic		3,013,672	3,268,697
Fire fighting Equipment spairs		669,349	694,317
Furniture & fixture		385,707	318,070
Others		2,094,588	1,683,323
		457,986,522	253,780,871
10.02 Goods -In -Transit (Foreign)			
Opening balance		208,355,925	70,137,194
Add: Addition during the year		54,739,812	233,529,724
		263,095,737	303,666,918
Less: Transfer to store during the year		62,049,716	95,310,993
		201,046,021	208,355,925
Inventories were counted and valued by the management of the Company			
11.00 Advance, Deposit and Prepayments			
Advances	11.01	9,568,691,917	8,272,454,998
Deposits	11.02	3,372,705	2,887,525
		9,572,064,622	8,275,342,523
11.01 Advances			
Corporate Income Tax		9,548,325,307	8,248,677,141
Employee Income Tax		3,713,037	2,854,251
Advance against procurement and others		1,003,299	5,272,032
Advance against incentive bonus & others		15,650,274	15,651,574
		9,568,691,917	8,272,454,998
11.02 Deposits			
Deposits with PDB	11.02.01	427,545	427,545
Deposits with Telephone and Telegraph Board	11.02.02	39,238	39,238
Office Rent		177,667	177,667
Prepaid Insurance Premium		2,175,900	2,175,900
Deposit to Linde Bangladesh Ltd.		32,000	32,000
Deposit to RPGCL		35,175	35,175
Customer Deposit		467,810	-
Pension Postage Deposit		17,370	-
		3,372,705	2,887,525



11.02.01 Deposits with PDB

Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Financial year - 1990-1991	5,500	5,500
Financial year - 1995-1996	120,000	120,000
Financial year - 1998-1999	3,000	3,000
Financial year - 1999-2000	20,700	20,700
Financial year - 2000-2001	197,720	197,720
Financial year - 2002-2003	48,953	48,953
Financial year - 2003-2004	5,100	5,100
Financial year - 2005-2006	5,500	5,500
Financial year - 2007-2008	8,822	8,822
Financial year - 2008-2009	5,500	5,500
Financial year - 2010-2011	6,750	6,750
	427,545	427,545

11.02.02 Deposits with Telephone and Telegraph Board

Financial year - 1981-1982	250	250
Financial year - 1982-1983	775	775
Financial year - 1983-1984	1,000	1,000
Financial year - 1986-1987	213	213
Financial year - 1995-1996	24,000	24,000
Financial year - 1997-1998	2,000	2,000
Financial year - 1998-1999	6,000	6,000
Financial year - 2001-2002	5,000	5,000
	39,238	39,238

12.00 Trade Receivable

Power (PDB) Govt.	27,900,153,085	13,508,271,274
Power (PDB) Non-Govt.	13,944,314,010	6,267,674,657
Captive Power	871,859,708	831,737,602
Fertilizer	7,944,569,026	4,719,210,320
Industrial	762,033,124	1,575,488,555
Tea estate	60,823,239	46,494,504
CNG	477,703,908	526,141,548
Commercial (Hotel, Restaurent & Others)	365,792,012	375,970,995
Domestic	459,405,540	471,728,189
	52,786,653,652	28,322,717,644

13.00 Other Receivable

Lafarge Surma Cement	3,621,776,921	586,739,257
Dearness allowance	12,823	28,962
Others	4,484,569	999,869
	3,626,274,313	587,768,088

The overtime was paid against D.A during 1987, 1989 and 1990 over expected in D.A by 10% on all those years but the increase was not actually allowed by the government. The advance is reported to be realized from concerned employees final settlement bill upon their retirement / release from the service.

14.00 Accrued Interest on FDR

Accrued Interest on Regular FDR	14.01	327,828,852	216,976,098
Accrued Interest on FDR against Depreciation Fund	14.02	23,487,737	-
		351,316,589	216,976,098

14.01 Accrued Interest on Regular FDR

Opening balance	216,976,098	182,858,132
Add : Addition during the year	327,828,852	216,976,098
	544,804,950	399,834,230
Less : Adjustment during the year	216,976,098	182,858,132
	327,828,852	216,976,098



	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
14.02 Accrued Interest on FDR against Depreciation Fund			
Opening balance		-	-
Add : Addition during the year		23,487,737	-
		23,487,737	-
Less : Adjustment during the year		-	-
		23,487,737	-
15.00 Cash and Cash Equivalents			
Cash In Hand		-	-
Cash At Bank (STD and C/A)		1,841,793,301	3,480,728,802
		1,841,793,301	3,480,728,802
16.00 Share Capital			
a) Authorized		5,000,000,000	5,000,000,000
500,000,000 ordinary shares of BDT 10 each			
b) Issued, Subscribed and paid-up			
13,274,7180 ordinary shares of BDT 10 each		1,327,471,800	1,327,471,800
Projects			
Initial Paid Up Capital		500,700	500,700
Hobiganj Tea Valley Project		15,850,000	15,850,000
Sylhet Town Gas Supply Project		16,000,000	16,000,000
Sunamganj Town Gas Supply		23,000,000	23,000,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -1)		43,408,000	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -2)		98,581,000	98,581,000
Gas distribution to Jalalabad Franchise Area		24,146,100	24,146,100
Third Natural Gas Development Project		77,345,000	77,345,000
Grameen Gas Distribution Project		71,438,534	71,438,534
Gas supply to Sylhet Combined Cycle Power Plant		78,924,744	78,924,744
The Netherland Grants		19,393,586	19,393,586
Belgium Grant		55,112,880	55,112,880
United Kingdom Grants		58,248,066	58,248,066
Hydro Carbon Development Fund		122,867,568	122,867,568
Nobiganj Gas Supply and Distribution Project		282,862,400	282,862,400
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project		339,793,200	339,793,200
Adjustment		22	22
		1,327,471,800	1,327,471,800



Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
17.00 Fair Value Adjustment Reserve		(11,850,290)	(8,136,020)
The Breakup			
ICB Islami Bank Limited		17,687,000 5,836,710 Unrealised Gain/(Loss)	17,687,000 9,550,980 (8,136,020)
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 17,687,000.			
18.00 General Reserve			
Opening Balance		89,857,532	89,857,532
Transferred During the Year		-	-
Adjustment/Transfer During the Year		89,857,532	89,857,532
19.00 Depreciation Fund			
Depreciation Fund - Project	19.01	1,428,700,000	1,428,700,000
Depreciation Fund - Regular	19.02	2,638,278,990 4,066,978,990	2,365,440,033 3,794,140,033
19.01 Depreciation Fund - Project			
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 1,428,700,000	243,200,000 1,428,700,000
19.02 Depreciation Fund			
Opening balance		2,365,440,033	2,133,600,086
Add: Addition during the year	20.00	165,668,908 107,170,049	172,230,045 59,609,902
Add: Interest during the year		2,638,278,990	2,365,440,033
Depreciation Fund Management created as per company Board decision. No 418 date 12-08-2018			
20.00 Retained Earnings			
Opening Balance		9,608,236,133	8,382,346,482
Less: Prior Year Adjustment of Accumulated Depreciation		(3,591,863,046)	-
Adjusted Retained Earnings as on 01 July 2023		6,016,373,087	8,382,346,482
Transferred During the Year		3,185,092,917	1,625,889,651
Transfer to Depreciation Fund For the Year	19.02	9,201,466,004 (165,668,908)	10,008,236,133 (400,000,000)
Payment to Petrobangla		(500,000,000)	(400,000,000)
		8,535,797,096	9,608,236,133
21.00 Long Term Borrowing-Local			
Opening balance		201,368,806	240,552,806
Add: Addition during the year		-	-
Less: Transferred to current portion	37.00	201,368,806 39,184,000 - 162,184,806	240,552,806 39,184,000 - 201,368,806
Project:		162,184,806	201,368,806
Sylhet Gas transmission Network Upgradation Project		162,184,806	201,368,806
22.00 Foreign Loan Fluctuation Difference			
Opening balance		199,578,898	199,578,898
Add: Foreign exchange Increase/Gain		-	-
Less: Foreign exchange decrease/loss (Adjustment)		199,578,898 199,578,898 - 199,578,898	199,578,898 - 199,578,898 199,578,898
Project		-	199,578,898
Third Natural Gas Development Project		-	199,578,898

Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
23.00 Security Deposits - Customers		
Cash security deposited by customers:		
Industry	1,444,207,897	678,204,404
Captive Power	1,237,230,597	609,946,355
CNG	24,214,569	27,544,178
Tea- Estates	75,165,947	67,384,250
Commercial (Hotel, Restaurent & Others)	204,213,650	228,836,035
Domestic	454,844,818	594,990,515
	3,439,877,478	2,206,905,736

The amount represent deposits by the customers as security against gas connection required under gas supply contracts are shown as long term liabilities. Such deposits are not repayable till gas supply to the customers continues.

24.00 Retirement Benefit Obligations (Gratuity)

Opening balance	1,200,538	1,046,173
Add: Provision during the year	163,660	1,737,695
Less: Payment/adjustment during the year	1,364,198	2,783,868
	-	1,583,330
	1,364,198	1,200,538

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.

25.00 Provision For Leave Pay

Opening balance	798,660	752,580
Add: Provision during the year	-	46,080
Less: Payment during the year	798,660	798,660
	-	-
	798,660	798,660

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.

26.00 Deferred Tax Liability

Opening Balance	389,647,932	349,962,183
Add: Deferred Tax (Gain)/Loss for the year	57,103,305	39,685,749
	446,751,237	389,647,932
Less: Adjustment during the year	-	-
Closing Balance	446,751,237	389,647,932

Reconciliation of Deferred Tax Liabilities/(Assets)

As on 30 June 2024

Particulars	Note(s)	Carrying Value	Tax Base	Temporary Difference
Property, Plant & Equipment (Except Land)	3.00	1,804,206,307	503,379,109	1,300,827,198
Provision for Irrecoverable Debt	39.00	25,430,976	-	(25,430,976)
Retirement Benefit Obligations (Gratuity)	24.00	1,364,198	-	(1,364,198)
Accrued Interest on FDR	14.00	351,316,589	-	351,316,589
Provision For Leave Pay	25.00	798,660	-	(798,660)
Temporary Taxable Difference				
Tax Rate				
Deferred Tax Liability as on 30 June 2024				

As on 30 June 2023

Particulars	Note(s)	Carrying Value	Tax Base	Temporary Difference
Property, Plant & Equipment (Except Land)	3.00	1,957,671,893	540,770,321.00	1,416,901,572
Temporary Taxable Difference				
Tax Rate				
Deferred Tax Liability as on 30 June 2024				



	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
27.00 Liability For Gas Purchase			
Opening balance		2,763,708,893	1,071,625,036
Add: Addition during the year	43.00	14,935,049,679	5,475,409,785
Add: VAT during the year (SGFL & BGFCL)	48.00	1,976,217,842	1,578,313,169
Add: Adjustment made during the year		-	541,664,225
		19,674,976,414	8,667,012,215
Less: Paid during the year		7,877,170,783	5,903,303,322
		11,797,805,631	2,763,708,893
Company wise break-up is as follows:			
Sylhet Gas Fields Ltd.		985,811,577	281,734,784
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.		672,078,660	299,156,237
Petrobangla in a/c International Oil Company		10,139,915,394	2,182,817,872
		11,797,805,631	2,763,708,893
This represents amount payable to gas producing companies against their shares of margin			
28.00 Liability For LNG Charges			
Opening balance		21,730,506,948	3,210,553,081
Add: Addition during the year	44.00	39,446,490,900	33,989,179,695
		61,176,997,848	37,199,732,776
Less: Paid during the year		25,523,984,043	15,469,225,828
		35,653,013,805	21,730,506,948
29.00 Gas Development Fund			
Opening balance		387,209,434	97,945,801
Add: Payable for the year	45.00	1,127,837,073	1,130,459,685
		1,515,046,507	1,228,405,486
Less: Paid during the year		971,600,887	841,196,052
		543,445,620	387,209,434
30.00 Energy Security Fund			
Opening balance		505,277,543	104,531,090
Add: Payable for the year	46.00	1,195,282,201	1,201,386,888
		1,700,559,744	1,305,917,978
Less: Paid during the year		1,125,282,454	800,640,435
		575,277,290	505,277,543
31.00 Gas Transmission Charges			
Opening balance		276,223,554	161,160,768
Add: Payable for the year	47.00	1,957,026,931	853,096,435
		2,233,250,485	1,014,257,203
Less: Paid during the year		1,262,286,571	738,033,649
		970,963,914	276,223,554
Company wise break-up is as follows:			
Gas transmission company Ltd (GTCL)		475,058,344	175,025,333
Petrobangla		487,277,719	99,437,577
Titas Gas T & D Company Ltd		8,627,850	1,760,644
		970,963,913	276,223,554
32.00 VAT for Gas Development Fund			
Opening balance		-	10,249,903
Add: Payable for the year		-	-
		-	10,249,903
Less: Paid during the year		-	10,249,903
		-	-

	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
33.00 Value Added Tax			
Opening balance		1,712,936,773	572,436,523
Add: Payable for the year	48.00	6,570,273,037	4,373,521,565
		8,283,209,810	4,945,958,088
Less: Paid during the year		6,124,447,375	3,233,021,315
		2,158,762,435	1,712,936,773
34.00 BERC Research Fund			
Opening balance		51,145,567	10,873,687
Add: Payable for the year	49.00	118,344,708	119,865,044
		169,490,275	130,738,731
Less: Paid during the year		113,450,112	79,593,164
		56,040,163	51,145,567
35.00 Group Current Accounts			
Petrobangla current account		55,184,872	59,443,683
Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd		9,725,050	(550,880)
BAPEX current account		(1,379,564)	102,194
Madhupara Hard Rock and Mining Project		(23,657)	(23,657)
Bakhrabad Gas Systems Ltd		-	216,725
Gas Transmission Co. Ltd (GTCL)		(1,371,513)	(1,371,512)
RPGCL current account		89,724	665,225
SGFL current account		(1,207,582)	660,993
PGCL current account		(1,379,837)	(1,678,453)
Barapukuria Coal Mining Company Ltd		71,820	71,820
Sundarban Distribution Company Ltd		169,445,358	10,369,694
Joypurhat Lime Stone		9,547	9,547
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd		914,695	66,264
		230,078,913	67,981,643
*Amount within bracket denotes receivable from group company			
36.00 Creditors and Accruals			
Creditors for expenses		93,258,810	96,135,688
Creditors for other finance		2,660,801,832	1,699,611,011
Security deposit (Cash)		108,551,053	108,181,373
		2,862,611,695	1,903,928,072
37.00 Long Term Loan-Current Portion			
Opening balance		39,184,000	39,182,000
Add: Transfer from loan account		39,184,000	39,184,000
Add: Adjustment		-	2,000
		78,368,000	78,368,000
Less: Paid during the year		39,184,000	39,184,000
		39,184,000	39,184,000
Projects:			
Gas Supply to Sylhet Combine Cycle Shahjalal Factory		-	-
Gas Transmission Net work Upgradation Project		39,184,000	39,184,000
		39,184,000	39,184,000
38.00 Beneficiaries' Profit Participation Fund			
Opening balance		120,912,915	43,467,463
Add: Payable for the year	56.00	239,844,140	120,912,915
		360,757,055	164,380,378
Less: Paid during the year		120,912,915	43,467,463
		239,844,140	120,912,915



Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
39.00 Provision For Irrecoverable Debts			
Opening balance		25,430,976	23,332,142
Add: Addition during the year	51.00	-	2,098,834
		25,430,976	25,430,976
Less: Adjustment during the year		-	-
		25,430,976	25,430,976
40.00 Provision For Income Tax			
Opening balance		8,251,381,721	7,619,611,742
Add: Provision during the year	57.00	1,314,842,422	631,769,979
		9,566,224,143	8,251,381,721
Less: Payment/adjustment during the year		-	-
		9,566,224,143	8,251,381,721
41.00 Gas sales			
	30 June 2024	30 June 2023	
	Volume (CM)	Taka	Volume (CM)
Power (PDB)-Govt.	1,784,741,769	25,777,742,335	1,365,326,909
Power Non-Govt.	910,734,559	13,154,105,090	1,311,784,679
Captive power- Industries generator	294,899,112	8,564,945,797	277,163,050
Fertilizer	263,881,444	4,222,178,702	337,724,943
Industrial	321,980,759	9,449,414,004	312,314,824
Tea estate	32,676,682	389,832,811	29,301,984
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,580,460	475,204,024	20,994,290
Domestic	153,678,755	2,766,217,613	163,594,668
CNG	139,645,079	4,887,577,769	138,620,236
	3,917,818,619	69,687,218,145	3,956,825,583
			49,746,839,505
42.00 Other Operational Income			
Surcharge for Late Payment		90,632,503	48,806,346
Meter Rent		69,060,475	9,572,976
Connection Charge		3,071,995	5,775,887
Heating Charge		1,902,815,960	1,421,318,947
Demand Charges		493,050,996	474,647,398
		2,558,631,929	1,960,121,554
43.00 Gas purchases/Production charges			
Name of the Companies			
	Wellhead Margin		
Sylhet Gas Fields Ltd	482,990,113	482,990,113	97,750,180
Bangladesh Gas Fields Company Ltd	354,661,023	354,661,023	325,282,619
Petrobangla (IOC)	14,096,535,089	14,097,398,543	5,052,376,989
Note (s) - 27.00	14,934,186,225	14,935,049,679	5,475,409,788
Total Gas purchase for the year 3,944.824 MMCM			
44.00 LNG Charges			
	Volume CM	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Type of user:			
Power (PDB)	2,711,031,080	16,055,169,288	15,997,057,297
Fertilizer	268,707,364	3,044,588,788	4,097,531,993
Industrial	324,178,487	7,445,569,400	4,275,106,531
Tea estate	32,861,862	238,393,092	207,842,723
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,768,704	352,346,960	275,643,625
Domestic	155,506,742	1,923,571,747	1,958,815,039
CNG	141,205,915	3,562,173,377	2,997,620,877
Captive power - Industries generator	295,563,452	6,824,678,248	4,179,561,610
Note (s) - 28.00	3,944,823,606	39,446,490,900	33,989,179,695

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

45.00 Gas Development Fund

Type of User	Volume CM	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Power (PDB)	2,711,031,080	447,320,128	446,069,597
Fertilizer	268,707,364	44,336,715	56,255,008
Industrial	324,178,487	142,314,356	138,433,656
Tea estate	32,861,862	14,426,357	12,960,644
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,768,704	15,421,793	18,528,439
Domestic	155,506,742	81,174,519	86,259,617
CNG	141,205,915	212,303,093	210,508,511
Captive power - Industries generator	295,563,452	170,540,112	161,444,213
Note (s) - 29.00	3,944,823,606	1,127,837,073	1,130,459,685

46.00 Energy Security Fund Contribution

Type of user	Volume CM	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Power (PDB)	2,711,031,080	505,607,296	504,193,816
Fertilizer	268,707,364	50,382,631	63,926,146
Industrial	324,178,487	146,042,408	142,060,049
Tea estate	32,861,862	14,804,269	13,300,160
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,768,704	15,279,874	20,531,426
Domestic	155,506,742	82,496,327	87,664,228
CNG	141,205,915	208,208,122	206,448,154
Captive power	295,563,452	172,461,274	163,262,908
Note (s) - 30.00	3,944,823,606	1,195,282,201	1,201,386,888

47.00 Gas Transmission Charges

Name of the Company	Volume CM	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Gas Transmission Company Limited (GTCL)		1,302,347,646	593,309,183
Petrobangla against IOC transmission charges		642,161,985	255,162,162
Titas Gas Transmission and Distribution Company Ltd.		12,517,300	4,625,090
Note (s) - 31.00		1,957,026,931	853,096,435

This represents payable to Gas Transmission Company Limited for use of their transmission lines.

48.00 Value Added Tax (VAT)

Sylhet Gas fields ltd (SGFL)	27.00	1,133,774,195	850,524,484
Bangladesh gas fields co ltd. (BGFCL)	27.00	842,443,647	727,788,685
Petrobangla (IOC) gas fields	33.00	6,570,273,037	4,373,521,566
		8,546,490,879	5,951,834,735

49.00 BERC Research Fund

Type of user:	Volume CM	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Power (PDB)	2,711,031,080	81,322,611	81,103,563
Fertilizer	268,707,364	8,874,384	10,228,183
Industrial	324,178,487	8,059,110	9,711,824
Tea estate	32,861,862	4,235,629	885,693
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,768,704	9,728,856	383,983
Domestic	155,506,742	986,712	4,957,449
CNG	141,205,915	472,977	4,200,369
Captive power - Industries generator	295,563,452	4,664,429	8,393,980
Note (s) - 34.00	3,944,823,606	118,344,708	119,865,044

50.00 Operating expense

Direct costs	Volume CM	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Employee Cost	50.01	637,595,326	606,675,826
Repair and Maintenance	50.02	74,090,243	59,147,030
Security Expense		74,742,084	72,408,180
Other Direct Cost	50.03	221,566,354	248,371,035
		1,007,994,007	986,602,071
Administrative Costs	50.04	9,292,208	5,732,921
		1,017,286,215	992,334,992



Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
-------	----------------------	----------------------

50.01 Employee cost

Officers' salary	193,537,688	174,766,116
Staff salary	66,649,721	61,166,010
Special Benefits allowance 5%	11,240,172	-
Educational allowance	3,160,944	2,820,252
Overtime	26,779,137	26,697,535
House rent allowance	94,190,669	81,163,562
Gratuity	1,208,990	1,737,695
Leave pay	15,060,624	17,838,413
Festival bonus	34,951,812	47,027,250
Incentive bonus	32,882,622	33,700,988
Bangla noboborsho Bonus	4,287,163	3,468,887
Liveries and uniform	17,674,290	26,912,865
Recreation allowance	15,769,690	16,436,450
Company's contribution to provident fund	35,226	34,971
Gas subsidy	6,018,233	5,943,251
Medical allowance	10,925,644	8,521,414
Lunch subsidy-staff	5,162,695	2,580,475
Lunch subsidy-officers	6,556,940	3,341,140
Medical expenses	2,908,233	2,492,997
Welfare expenses	5,667,174	5,188,794
Group insurance	5,625,780	5,448,146
Washing allowance	946,654	806,527
Conveyance allowance	1,437,395	595,816
Pension fund	58,090,983	64,349,000
Honorarium	14,518,098	3,846,876
Recruitment Expenses/others	2,126,667	9,464,216
Others	182,082	326,180
	637,595,326	606,675,826

50.02 Repair and maintenance

Vehicles	7,943,292	6,488,754
Plant and Pipeline machinery	47,410,439	38,787,253
Building	17,912,553	13,508,749
Furniture, fixtures and office equipment	823,959	362,274
	74,090,243	59,147,030

50.03 Other Direct Costs

Travelling and conveyance	11,328,069	3,985,075
Telephone and telex	5,196,094	5,792,738
Fuel, oil and lubricants	7,937,693	6,480,953
Electricity	7,160,168	6,536,737
Transport hire	20,811,002	13,392,643
Office rent	4,994,912	4,440,507
Municipal tax and transmission licence fees	30,628,733	24,329,334
Insurance	2,387,849	1,844,696
Training expenses	7,968,468	2,328,148
Wages of workers (casual labour)	45,918,998	42,459,854
Entertainment expenses	4,489,735	2,192,157
Electric accessories	2,155,591	487,792
Bank charges	8,537,791	6,257,990
Legal Expenses & Consultancy Fees	49,185,673	116,101,307
Entertainment allowance	-	2,220
Donation and subscription	962,108	888,384
Directors' honorarium	2,192,740	2,250,288
Audit fees	260,000	205,000
Crockeries and cutleries	37,279	50,680
Domestic use of gas	38,880	46,205
Residential furnishing	-	125,513
CSR	6,900,000	5,950,000
Others	2,474,571	2,222,814
	221,566,354	248,371,035

	Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
50.04 Administrative costs			
Office, stationery and printing		4,488,220	2,231,416
Advertisement		4,172,172	2,951,484
Newspaper and periodicals		631,816	550,021
		9,292,208	5,732,921
51.00 Irrecoverable Debts			
Irrecoverable Debts calculation @3% on debtors (Domestic Customers , Hotel & restaurante)	39.00	-	2,098,834
52.00 Depreciation			
Depreciation Calculation shown 'Annexure A'	3.00	165,668,908	172,230,045
53.00 Non-Operational Income			
Sale of tender schedule		222,500	151,000
Suppliers' registration fees		725,650	665,732
Sale of pipeline materials (customer finance)		68,339,549	133,328,125
Sale of gas bill books		21,860	9,148
Sale of Condenset		869,400	3,168,207
Other rental income		4,953,199	4,618,139
Penalty		2,423,647	2,249,345
Miscellaneous income		263,756,666	14,047,144
		341,312,471	158,236,840
54.00 Finance Income			
Interest on Fixed Deposit		538,016,290	334,614,093
Interest on STD Accounts		162,485,109	93,044,806
Interest on Employee Loan		24,752,919	21,870,668
Interest on Inter-Company Loan		1,403,414	454,969
		726,657,732	449,984,536
55.00 Finance expense			
This represents interest on local ADP loan which is made up as follows :			
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project		7,460,000	9,028,000
		7,460,000	9,028,000
56.00 Provision for contribution to BPPF	38.00	239,844,139	120,912,915
(Details are given in note 2.11)			
57.00 Income Tax Expense			
Provision for income tax @ 27.5% on accounting profit	40.00	1,314,842,422	631,769,979
57.01 Computation of Income Tax			
A Total Taxable Income			
Net Profit Before Tax		4,557,038,644	
Add: Interest on Depreciation Fund	19.02	107,170,049	
Add: Expenses to be separately considered			
Accounting Depreciation	52.00	165,668,908	
Entertainment Expenses	50.03	4,489,735	
		170,158,643	
Add: Other inadmissible allowances			
Donation & Subscription	50.03	962,108	
Irrecoverable Debt		-	
		962,108	
Less: Allowable Expenses			
Tax Depreciation		49,594,537	
Business Income Before Separate Consideration of Entertainment Expenses		4,785,734,907	
Entertainment Allowance		4,489,735	
Total Taxable Income		4,781,245,172	
Tax Rate		27.50%	
Tax Payable on Total Taxable Income		1,314,842,422	



Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited

Notes	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
B Minimum Tax Payble U/S 163 (2)		
Gross Receipt During the Year	73,313,820,277	
Tax Rate	0.60%	
Minimum Tax Under	439,882,922	
C Tax Dedcted at source U/S 163 (4)		
Tax Liability for the year (Higher of A, B, C)	1,299,648,166	1,314,842,422
 58.00 Deferred Tax (Income)/Expense		
Deferred Tax (Income)/Expense	26.00	
	57,103,305	39,685,749
	57,103,305	39,685,749

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 58 and were approved by the Board of Directors on: 24.10.2024 (527th Board Metting) and were signed on its behalf by:

Jitendra Kumar Das
Company Secretary

Md. Atiqur Rahman
Managing Director

Md. Hafizur Rahman Chowdhury
Director

Annexure-A

Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited
Details of property, plant and equipment
For the year ended 30 June 2024

Category of asset	Cost			Depreciation			Written Down Value as on 30 June 2024		
	As on 01 July 2023	Addition during the year	Adjustment during the year	Total as on 30 June 2024	Rate %	As on 01 July 2023	Charged during the year	Adjustment for the year	Total As on 30 June 2024
Freehold land	203,213,654	-	-	203,213,654	-	-	-	-	203,213,654
Land infrastructure	13,230,833	-	-	13,230,833	5	11,512,542	126,748	-	11,639,290
Concrete and bricks	521,971,594	-	-	521,971,594	2.5	237,325,742	13,024,285	250,350,027	1,591,543
Sheds and temporary structure	19,602,590	-	-	19,602,590	10	15,584,086	447,560	16,031,646	3,570,944
Walls and store yards	56,442,346	-	-	56,442,346	5	31,816,146	2,061,622	-	33,877,768
Furniture and fixtures	50,540,930	1,468,608	-	52,009,538	10	41,087,310	1,813,340	42,900,650	9,108,888
Domestic appliance	4,804,603	-	-	4,804,603	15	4,799,954	4,623	-	4,804,577
Office equipment	60,169,931	2,578,204	-	62,748,135	15	51,763,973	2,351,138	-	54,115,111
Other equipment	108,021,496	-	-	108,021,496	15	107,841,675	72,814	107,914,489	10,007
Transmission lines	404,922,711	-	-	404,922,711	3.33	384,374,042	8,297,158	392,671,200	12,251,511
Distribution lines	3,384,240,654	-	-	3,384,240,654	5	2,144,402,158	11,5,587,126	-	2,259,989,284
Transmission and distribution plants	541,624,814	-	-	541,624,814	5	387,697,914	14,509,657	402,207,571	139,417,243
Tube wells and ponds	17,672,531	-	-	17,672,531	10	15,350,585	587,508	-	15,938,093
Water pipe lines and tanks	1,372,142	-	-	1,372,142	10	1,344,959	6,670	-	1,351,629
Light vehicle	169,251,253	-	-	169,251,253	20	156,352,599	6,778,659	-	163,131,258
Loose tools	609,370	-	-	609,370	25	609,361	-	609,361	9
Total as at 30 June 2024	5,549,534,936	12,203,328	-	5,561,738,264	3,591,863,046	165,668,908	-	3,757,531,954	1,804,206,310
Total as at 30 June 2023	5,521,351,226	28,183,710	-	5,549,534,936	-	172,230,045	172,230,045	-	5,549,534,936



Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited

Details of Capital Work - in-Progress

For the year ended 30 June 2024

Annexure-B

Particulars	As on 01 July 2023	Addition during the year	Transfer/Capitalised during the year	Total as on 30 June 2024
Pipeline And Civil Construction	95,151,450	3,433,100	-	98,584,550
50,000 Prepaid Gas Meter Project	464,030,168	981,494,613	-	1,445,524,781
Central Store Building Project	2,947,836	45,044,401	-	47,992,237
Total as at 30 June 2024	562,129,454	1,029,972,114	-	1,592,101,568
Total as at 30 June 2023	5,521,351,226	28,183,710	-	5,549,534,936



Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited
List of Investment in FDR
As at 30 June 2024

Annexure - C

A) Government Bank

SL. No.	Name of the Bank	Balance during year 2023-2024
1	Sonali Bank Ltd	21,025,000
2	Janata Bank Ltd	2,373,350,735
3	Bangladesh Krishi Bank	1,145,096,082
4	Agrani Bank Ltd.	993,520,200
5	Investment Corporation of Bangladesh (ICB)	695,383,185
6	Rupali Bank Ltd	582,798,195
7	BASIC Bank Ltd.	33,245,220
Total :		5,844,418,617

B) Non-Government Bank

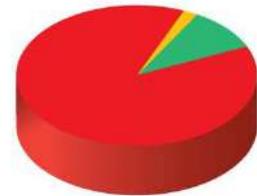
SL. No.	Name of the Bank	Balance (BDT)
1	AB Bank Ltd.	161,240,034
2	First Security Islami Bank Ltd.	89,717,239
3	Social Islami Bank Ltd.	175,056,363
4	Union Bank Ltd.	169,004,498
5	Modhumoti Bank Ltd	5,317,000
6	South Bangla Agr. & Commerce Bank Ltd.	18,511,403
7	Meghna Bank Ltd.	25,732,841
8	NRB Global Bank Ltd.	22,356,560
9	NRB Bank Ltd.	38,191,434
10	South East Bank Ltd.	49,150,252
11	BRAC Bank Ltd	21,062,554
12	UCBL Bank Ltd.	62,044,035
13	Exim Bank Ltd.	22,390,587
14	IFIC Bank Ltd.	32,861,440
15	Midland Bank Ltd	10,514,000
16	National Bank Ltd.	21,782,440
17	One Bank Ltd.	61,814,427
18	Community Bank Ltd	10,480,000
19	BCBL	22,419,336
20	Islami Bank PLC	1,500,000,000
Total		2,519,646,443
Grand Total (A+B) :		8,364,065,060

Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2023-2024

Taka in Crore

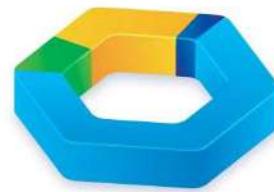
Assets

● Fixed Assets	339.63
● Current Assets	7833.99
● Other Assets	104.17



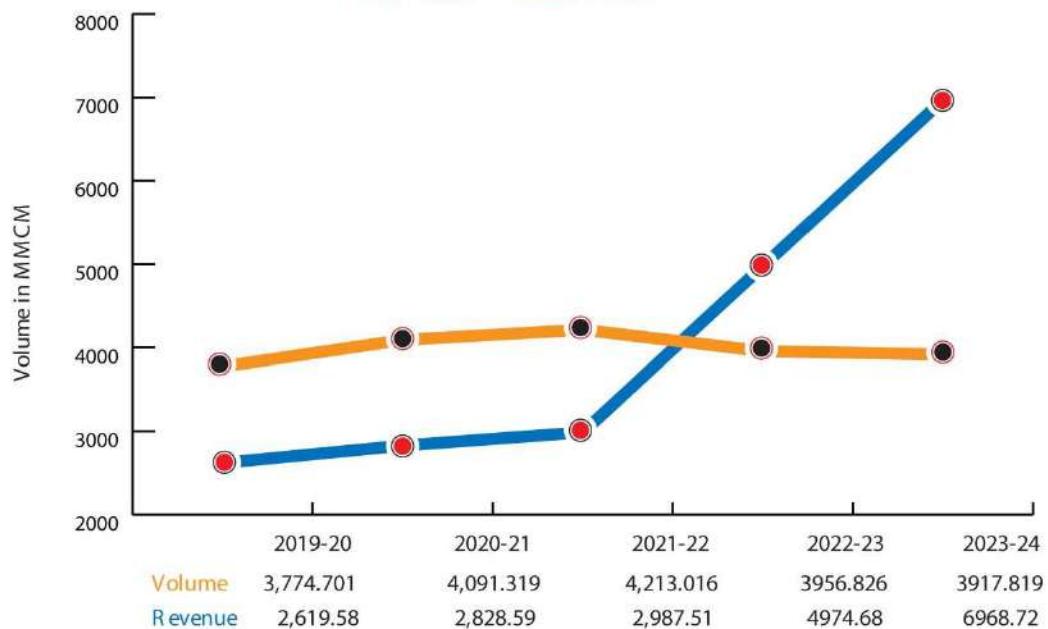
Capital & Liabilities

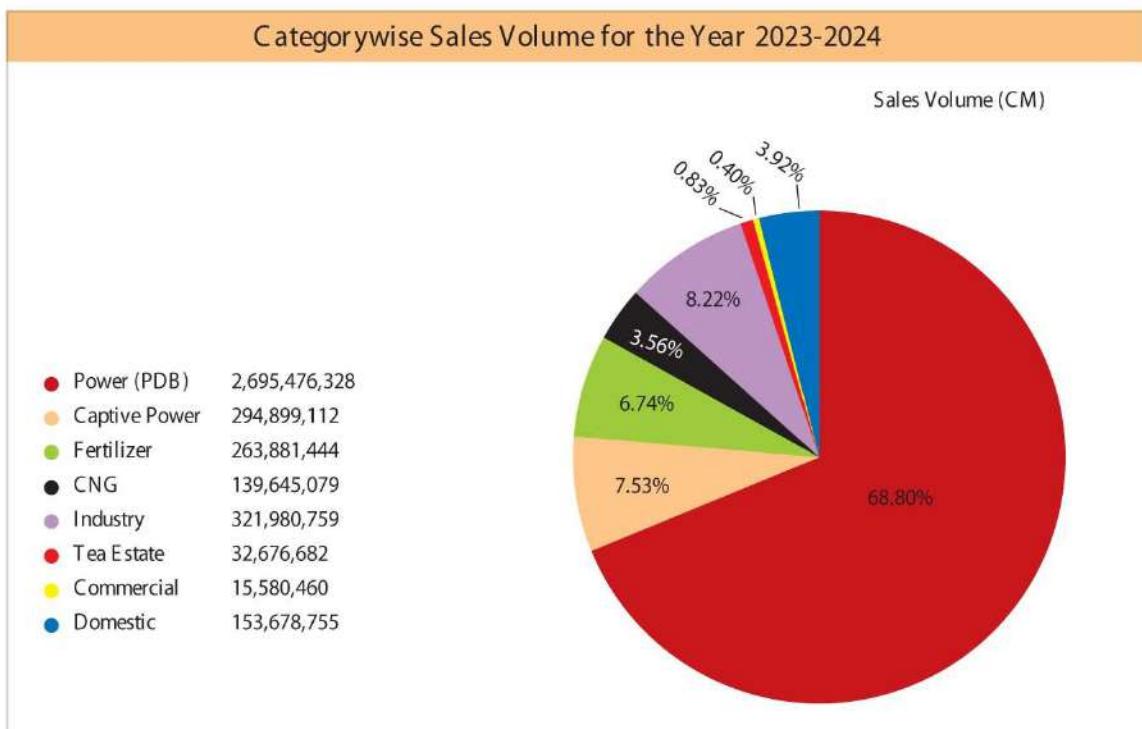
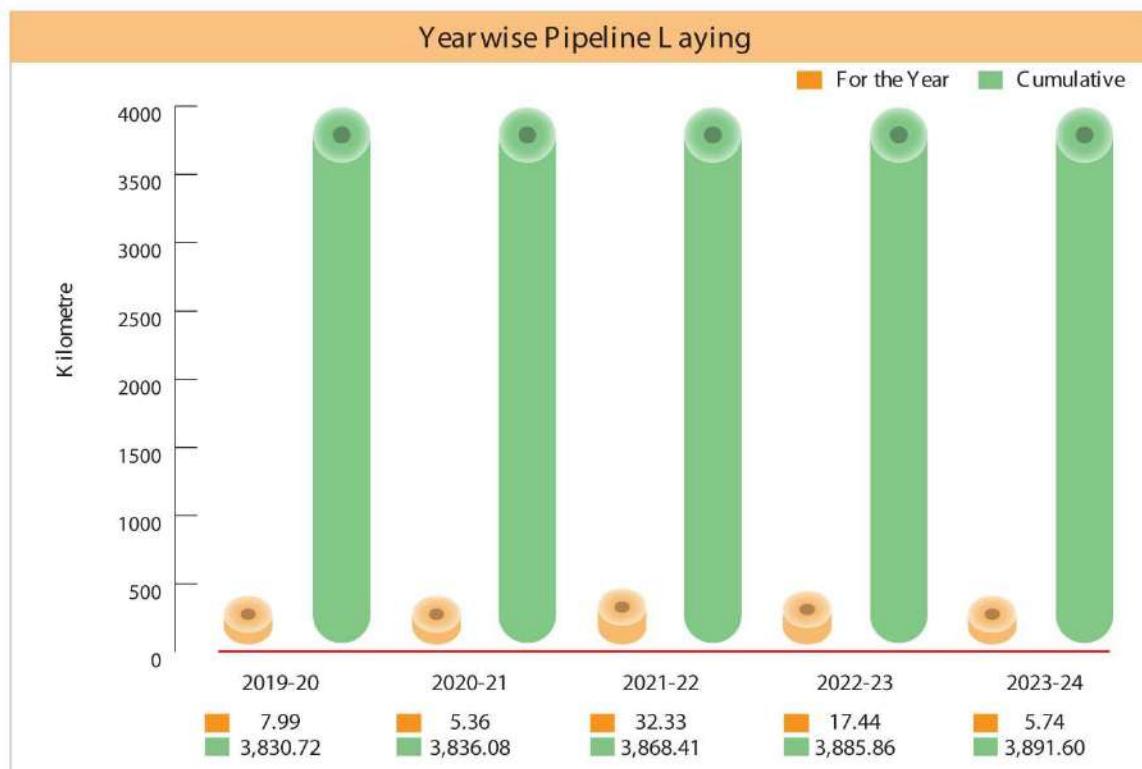
● Share Capital	132.75
● Reserves	1,268.07
● Long Term Liabilities	405.10
● Current Liabilities	6,471.87



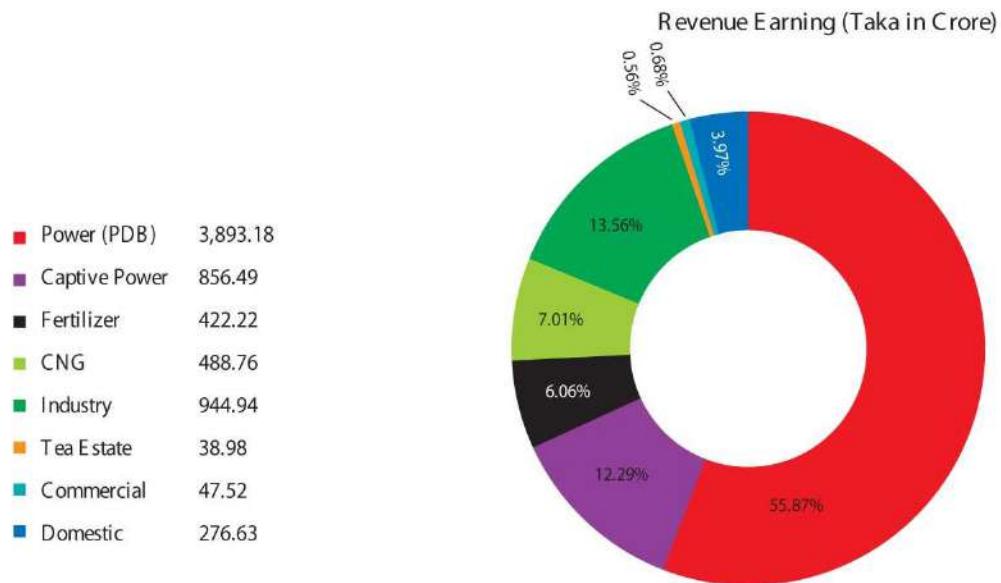
Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend

Taka in Crore

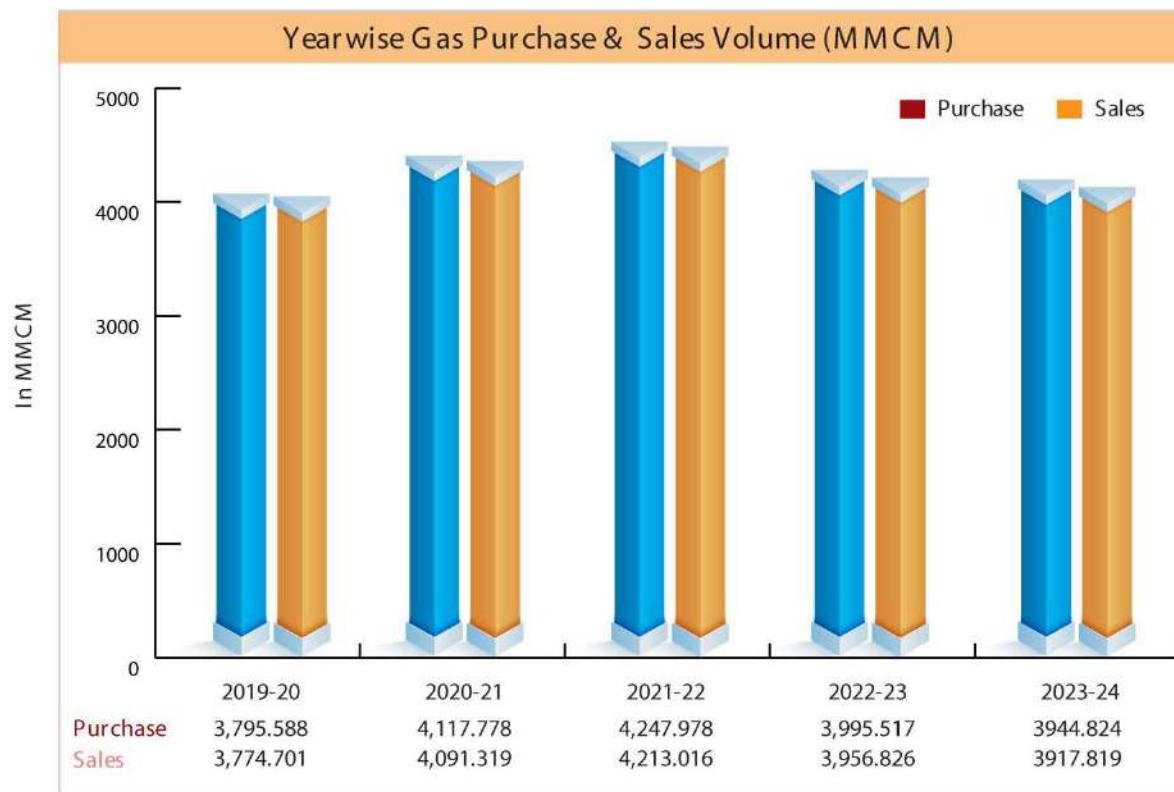


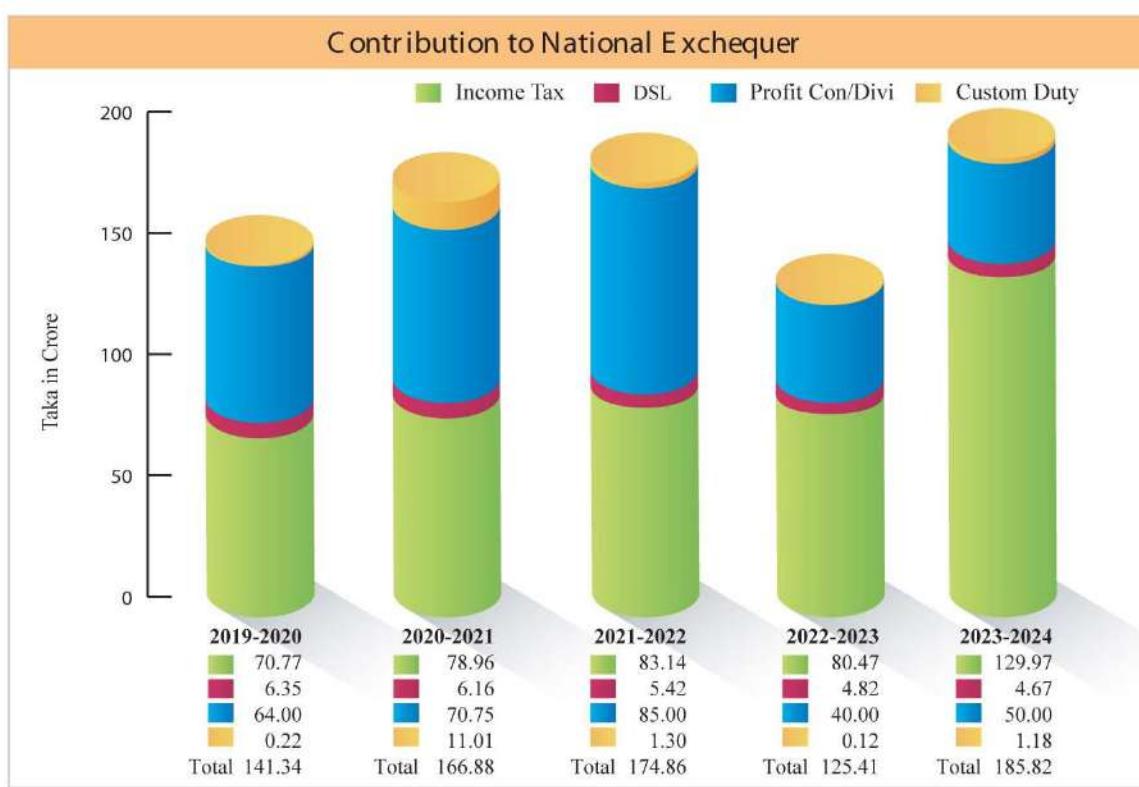


Categorywise Revenue Earning for the Year 2023-2024



Yearwise Gas Purchase & Sales Volume (MMC M)







Yearwise gas connection and gas sales statistics.

Volume in MMCM.

Category	2019-2020		2020-2021		2021-2022		2022-2023		2023-2024	
	Nos. of Con.	Gas Volume								
Fertilizer	1	369.618	1	384.339	1	379.374	1	331.654	1	263.881
Power	18	2575.751	19	2797.070	19	2888.331	19	2684.033	19	2695.476
Cap. Power	122	210.095	125	242.365	127	257.666	131	280.045	135	294.899
CNG	59	120.744	59	125.614	59	133.59	59	137.385976	59	139.645
Industry	113	238.143	118	288.764	128	303.966	130	312.681	138	321.981
Tea Estate	98	31.567	100	27.278	100	30.545	100	29.568387	100	32.677
Hotel & Restaurant	861	9.899	803	9.307	803	9.556				
Small & Cottage Ind.	482	18.375	459	11.433	458	8.314	1,217	19.518	1,197	15.580
Domestic	221,909	200.509	219,775	205.149	219,764	201.674	219,485	161.942	220,215	153.680
Total	223,663	3,774.701	221,459	4,091.319	221,459	4,213.016	221,142	3,956.826	221,864	3,917.819



Statement of areawise customers and connections (Domestic Burner) up to month of June 2024

Region	Area	Fertilizer	Power (PBB)	Capri Power	Industries	CNG	Tra il Hotel Res. & Others	Commercial		Non Meter		Metered		Prepaid Meter		Total Domestic Burner		Grand Total				
								No. of Customers	No. of Burner	No. of Single Burner	No. of Double Burner											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=	20=	21=	22=	23=
																		(10+13+16)	(11+14+17)	(12+15+18)	(3+...+9+19)	(3+...+9+20+21)
Sylhet-East			8	29	7	4	103	9,775	1,237	24,055	176	342	968	3,963	456	9,632	13,914	2,035	34,655	14,065	36,841	
Sylhet-West		5	3	6	6	78	4,242	992	10,823	96	199	1,344	6,204	781	14,799	10,542	1,972	26,966	10,640	29,936		
Sylhet-North		3	5	5	3	241	6,195	2,634	15,930	220	231	1,600	5,427	1,219	13,385	11,842	4,084	31,415	12,099	35,756		
Sylhet-South		8	14	12		112	3,882	240	6,560	105	253	354	4,498	460	8,768	8,485	953	15,682	8,651	16,781		
Fenchuganj	1	5	6	3	1	7	9	1,682	56	2,780	23	158	1,239				1,705	214	4,019	1,737	4,265	
Golgonj		4	2	3		58	7,638	171	10,796	29	55	81					7,667	226	10,877	7,734	11,170	
Beaniwazir		3	-	2		27	5,298	-	8,081	30	17	135					5,328	17	8,216	5,360	8,265	
Chhatak		6	5	2		31	1,994	133	3,822	13	108	807					2,007	241	4,629	2,051	4,914	
Domokhabor		-	-	-		5	149		278	3	3	41					152	3	319	157	327	
Srimangal		2	2	2		31	4,158	872	8,148	62	146	238					4,220	1,018	8,386	4,257	9,441	
Total :	1	10	43	66	40	14	695	45,013	6,335	91,273	757	1,512	6,807	20,692	2,916	47,084	65,862	10,763	145,164	66,731	156,796	
B) MOULVIBAZAR ZONE																						
Holiganj		2	8	1		69	6,281	766	12,790	53	79	187					6,334	845	12,977	6,414	13,902	
Chunarupara & Singystonganj	1	3	2	2		15	1,661	61	3,441	19	18	65					1,680	79	3,506	1,703	3,608	
Brahmapur		2	2	1		11	766	4	1,652	14	-	60					780	4	1,712	796	1,732	
Nabi Ganj	3	1	1	1		15	1,115	-	2,207	3	-	5					1,118	-	2,212	1,139	2,233	
Shahjehanpur		5	35	32	1	13	14	1,363	3	2,236	38	460	758				1,401	463	2,594	1,501	3,557	
Madhabpur		4	1	2		27	1,159	100	2,504	16	32	106					1,175	132	2,610	1,209	2,776	
Kulaura		8	1	2		28	1,370	51	3,255	26	66	121					1,396	117	3,376	1,447	3,544	
Juri		5	-	10	13	559	8	1,167	9	-	30					568	8	1,197	596	1,233		
Bardakia		-	-	10	140	1,828	-	3,047	13	7	48					1,841	7	3,095	1,991	3,252		
Total :	-	9	92	72	19	86	502	28,780	2,269	58,762	343	990	2,267	-	-	-	29,123	3,259	61,029	29,903	65,068	
Grand Total (A+B):	1	19	135	138	59	100	1,197	73,793	8,604	150,035	1,100	2,502	9,974	20,692	2,916	47,084	94,985	14,022	206,193	96,634	221,364	



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 09-01-2023
14.	Zanendra Nath Sarker	Chairman Petrobangla, Dhaka.	09-01-2023 to 04-11-2024
15.	A B M Abdul Fattah	Ex-Chairman Petrobangla, Dhaka.	04-11-2024 to Date



List of the Chief Executives of the Company

Sl. no.	Name	Designation	Working Period
1.	Md. Nurul Hoque	General Manager	11-09-1984 to 24-06-1987
2.	Engr. Abul Kalam Md. Shamsuddin	General Manager	25-06-1987 to 30-01-1989
3.	Engr. Sikander Hayat Khan	General Manager	30-01-1989 to 10-02-1991
4.	M. A. Matin	General Manager	10-02-1991 to 20-10-1993
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 Nasiruddin Mahmood	Managing Director	06-08-2001 to 13-02-2002
9.	Kazi Geash 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. Mobicul Hossain	Managing Director	19-02-2007 to 15-02-2009
12.	Sufi Hussain Zulfiqar 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. Mahbub Alam	Managing Director	24-07-2016 to 17-09-2016
16.	Engr. Nizam Shariful Islam	Managing Director	19-09-2016 to 30-10-2016
17.	Khawja Ahmed	Managing Director	31-10-2016 to 29-12-2016
18.	Engr. Nizam Shariful 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. Nizam Shariful 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. Nizam Shariful Islam	Managing Director	06-03-2018 to 30-09-2018
23.	Engr. Md. Ehsanul Haque Patwary	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 31-12-2022
27.	Engr. Md. Kamruzzaman Khan	Managing Director	01-01-2023 to 27-03-2023
28.	Engr. Monzur Ahmad Chowdhury	Managing Director	28-03-2023 to 30-12-2023
29.	Md. Atiqur Rahman	Managing Director	31-12-2023 to date



পায়রা উড়িয়ে বার্ষিক
ক্রীড়া প্রতিযোগিতার শুভ
উদ্বোধন করছেন
ব্যবহারণ পরিচালক ও
অন্যান্য কর্মকর্তারূপ।



পেট্রোবাংলার বোর্ড
রুমে ২২ জানুয়ারি,
২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত
কোম্পানির ৫১তম
বোর্ড সভা।



পরিত্র মাহে রম্যান
উপলক্ষে কোম্পানির পক্ষ
থেকে মাদ্রাসার ছাত্রদের
মাঝে ইফতার বিতরণ।

JALALABAD GAS NETWORK MAP AND FRANCHISE AREA

