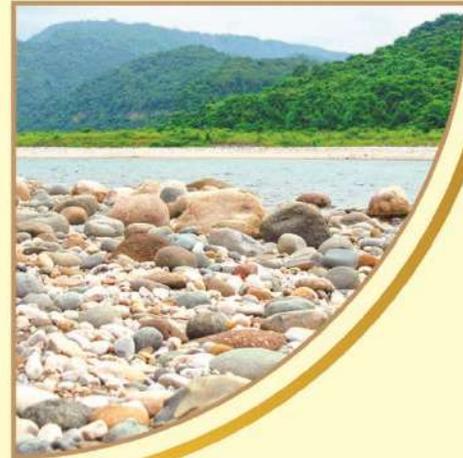
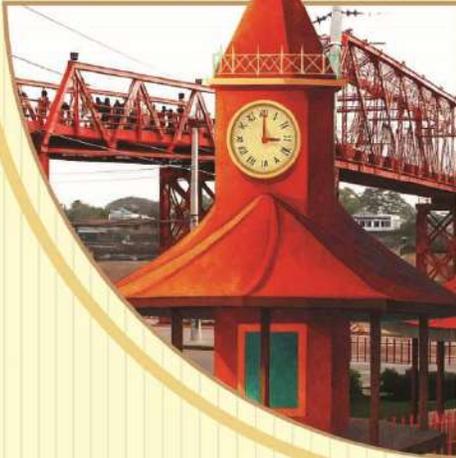


# ANNUAL REPORT 2024-25

39<sup>th</sup>  
AGM



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

(A Company of Petrobangla)

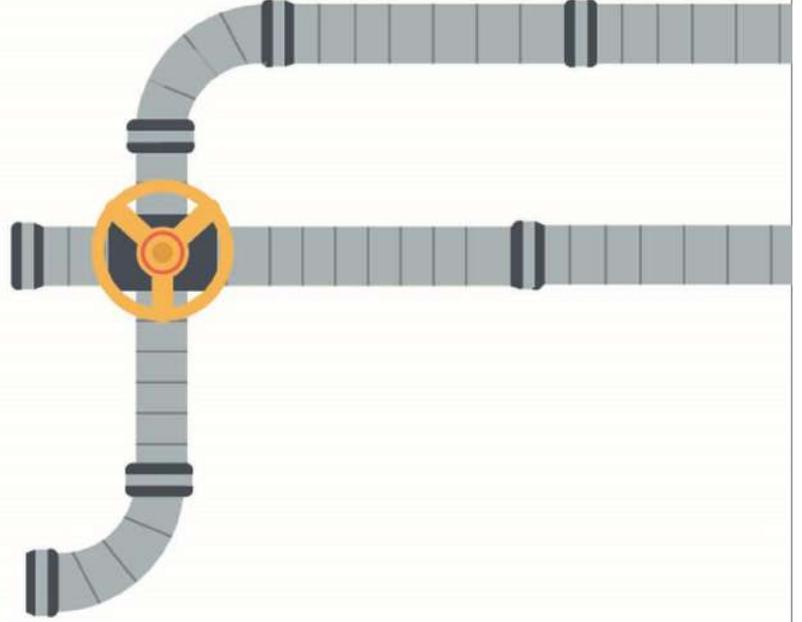
জুলাই বিপ্লব-এর  
বীর শহিদদের প্রতি  
বিনম্র শ্রদ্ধা



বুক খেঁচাই গুলি খেঁচাই

জুলাই বিপ্লব-এ  
বীর শহিদদের  
বিনম্র শ্রদ্ধা

# Contents



Message	04-08
Jalalabad gas At a Glance	09
Shareholders	10-11
Board of Directors	12-14
Notice of the 39 <sup>th</sup> Annual General Meeting	15
Report of the Board of Directors	16-64
Auditor's Report	65-68
Statement of Financial Position (Balance Sheet)	69

Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income	70
Statement of Changes in Equity	71
Statement of Cash Flows	72
Notes to the Financial Statements	73-91
Details of Property, Plant and Equipment	92
Details of capital work-in-progress	93
List of Investment in FDR	94
Key Performance Indicator	95
Graphs, Charts, Yearwise Gas Connection & Gas Sales Statistics	96-100
Areawise Customers and connections	101
List of the Chairman of the Board of Directors	102
List of the Chief Executives of the Company	103
Activities of JGTDSL in Photographs & Publication Committee	104-105
JGTDSL Network Map and Franchise Area	106



## মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
সড়ক পরিবহন ও সেতু মন্ত্রণালয় এবং রেলপথ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে প্রকাশিত বার্ষিক প্রতিবেদনটি একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ। এই প্রতিবেদনে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত বিভিন্ন আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের বিশদ বিবরণ রয়েছে। এই প্রকাশনার সঙ্গে সংশ্লিষ্ট সকলকে আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি একটি দেশের অর্থনীতির অন্যতম প্রধান চালিকাশক্তি। অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের ব্যয় সাশ্রয়ী পদক্ষেপের ফলে বিগত এক বছরে বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতে বিপুল পরিমাণ অর্থ সাশ্রয় করা সম্ভব হয়েছে, যা আইন সংশোধন ও কনসোর্টিয়াম গঠনের মাধ্যমে অব্যাহত আছে। প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের জ্বালানির একটি গুরুত্বপূর্ণ উৎস। জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে সরকার স্থলভাগের পাশাপাশি দেশের বিশাল সমুদ্রসীমায় গ্যাস অনুসন্ধান, কুপ খনন ও উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য স্বল্প, মধ্যম ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। চাহিদা ও সরবরাহের ভারসাম্য রক্ষায় দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) আমদানি করা হচ্ছে। দেশের আর্থসামাজিক অবস্থার উন্নয়নের জন্য এই খাতকে আরও শক্তিশালী ও সুদৃঢ় করা অপরিহার্য।

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (বিইআরসি)-এর নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী বিল পরিশোধের শর্তে লার্জার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি-এর সঙ্গে ১০ বছর মেয়াদি গ্যাস বিক্রয় চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়েছে। যা আগামী ১৮ জানুয়ারি ২০২৬ তারিখ হতে কার্যকর হবে। এই চুক্তি কার্যকর হলে জেজিটিডিএসএল-এর বছরে প্রায় ৪৬৩ কোটি টাকা রাজস্ব বৃদ্ধি পাবে।

জেজিটিডিএসএল সিলেট বিভাগে বিদ্যুৎ কেন্দ্রসহ ক্রমবর্ধমান শিল্প প্রতিষ্ঠানে সূষ্ঠ, নিরবচ্ছিন্ন ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে চলেছে। আলোচ্য অর্থবছরে 'জেজিটিডিএসএল-এর কেন্দ্রীয় ভান্ডার কমপ্লেক্স নির্মাণ প্রকল্প' সফলভাবে সম্পন্ন করার পাশাপাশি অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করে কোম্পানি সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে রাখতে সক্ষম হয়েছে।

আমি বিশ্বাস করি, জেজিটিডিএসএল একটি সেবামূলক জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে গ্রাহকদের মধ্যে জ্বালানি ব্যবহারে মিতব্যয়ী ও সাশ্রয়ী হওয়ার জন্য গণসচেতনতা সৃষ্টি করবে এবং সর্বোচ্চমানের গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করার মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

আমি জেজিটিডিএসএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সফলতা কামনা করি।

২২/১১/২৫

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



**মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম**

সচিব

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

## বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সম্পর্কে ধারণা পাওয়া যাবে।

প্রাথমিক জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের অর্থনীতির অন্যতম প্রধান চালিকাশক্তি। মূল্যবান এ সম্পদের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা সম্ভব। সম্প্রতি জেজিটিডিএসএল এবং লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি-এর মধ্যে নতুন Gas Sales Agreement (GSA) স্বাক্ষরিত হয়েছে। দশ বছর মেয়াদি স্বাক্ষরিত নতুন GSA টি ২০২৬ সাল থেকে কার্যকর হবে এবং শিল্প শ্রেণির জন্য ঘনমিটার ৪০ টাকা ও ক্যাপিটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে প্রতি ঘনমিটার ৪২ টাকা হিসেবে গ্যাস সরবরাহ করা হবে। নতুন এই চুক্তির ফলে বিভিন্ন সিমেন্ট উৎপাদনকারী দেশীয় প্রতিষ্ঠানের মধ্যে প্রতিযোগিতা সৃষ্টি হবে এবং একই সঙ্গে জেজিটিডিএসএল-এর শিল্প ও ক্যাপিটিভ পাওয়ারে গ্যাস বিক্রয় মূল্য বাবদ প্রতিমাসে মোট প্রায় ৩৮.৫৮ কোটি এবং বছরে প্রায় ৪৬৩ কোটি টাকা বিক্রয় বৃদ্ধি পাবে।

গৃহস্থালি পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধসহ সিস্টেম লস হ্রাসের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ১৯২.৮৩ কোটি টাকা প্রাকল্পিত ব্যয়ে 'জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প (২য় পর্যায়)' বাস্তবায়ন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকার বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট ৩৮১৭.২২৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে কোম্পানির নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ সেবা অব্যাহত রেখেছে। অননুমোদিত ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার, গ্যাসের অপচয় রোধ ও অঞ্চলভিত্তিক সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত নানাবিধ পদক্ষেপ অত্যন্ত কার্যকর ও ফলপ্রসূ ভূমিকা রেখেছে। ফলশ্রুতিতে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির সিস্টেম লস ০.৫৪%-এ সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে।

আমি আশা করি, এ কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ গ্যাসের অপচয় রোধ ও দক্ষ ব্যবস্থাপনা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে তাদের উপর অপূর্ণ দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট থাকবে এবং গ্রাহক পর্যায়ে উন্নত ও মানসম্মত সেবা প্রদান অব্যাহত রেখে এ সুনাম অক্ষুণ্ণ রাখতে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করবে।



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



**মো: রেজানুর রহমান**

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)  
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)

## বাণী

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম গ্যাস বিতরণ কোম্পানি জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের কার্যক্রম, আয়-ব্যয়, বাস্তবায়িত প্রকল্প ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সম্পর্কিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ নিঃসন্দেহে একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ। আমি আশা করি, প্রতিবেদনে উপস্থাপিত তথ্য-উপাত্ত কোম্পানির কার্যক্রম মূল্যায়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অতীব মূল্যবান জ্বালানী সম্পদ। এ জ্বালানী ব্যবহার করে দেশে গড়ে উঠেছে বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, শিল্প, সার কারখানা ইত্যাদি। অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সূচকের উর্ধ্বগতি নিশ্চিত করতে জ্বালানীর চাহিদা পূরণ অতি গুরুত্বপূর্ণ পূর্বশর্ত। বাংলাদেশকে বিশ্ব মানচিত্রে একটি সম্মানজনক স্থানে উন্নীত করতে হলে ক্রমবিকাশমান অর্থনীতির চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানীর জোগান নিশ্চিত করা অপরিহার্য। দেশের জাতীয় জ্বালানী চাহিদার সিংহভাগই এ প্রাকৃতিক গ্যাস থেকে মেটানোর ফলে বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হচ্ছে। ২০২৫ হতে ২০২৮ সাল পর্যন্ত সময়ে দেশে অন্তত ১০০টি কুপের অনুসন্ধান ও খনন, উন্নয়ন ও ওয়ার্কওভারের বড়ো পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। পাশাপাশি গ্যাস ট্রান্সমিশন এবং ডিস্ট্রিবিউশন অবকাঠামো উন্নয়নে নেওয়া হয়েছে যুগোপযোগী নানান পদক্ষেপ, যা দেশের জ্বালানী নিরাপত্তাকে করবে আরও সুদৃঢ় ও টেকসই।

জেজিটিডিএসএল প্রাকৃতিক গ্যাস সমৃদ্ধ সিলেট বিভাগের গ্রাহকদের নিকট গ্যাস সরবরাহের দায়িত্বে নিয়োজিত থেকে প্রাকৃতিক গ্যাস সম্পদের পরিকল্পিত, দক্ষ ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করে যাচ্ছে। কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত বিভিন্ন কার্যক্রম, যেমন: ছিদ্র জরিপ ও মেরামত, স্মার্ট প্রি-পেইড মিটার স্থাপন, শিল্প ও আবাসিক গ্রাহক আঙিনায় নিয়মিত ভিজিট্যাপ অভিযান পরিচালনার মাধ্যমে সিলেট অঞ্চলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস বিতরণ নিশ্চিত করা হচ্ছে। এছাড়াও, শিল্প ক্ষেত্রে ইভিসি মিটার ইন্সটলেশন ও অনলাইন মনিটরিং এবং গ্যাস পাইপলাইন আইসোলেশন শতভাগ বাস্তবায়নের মাধ্যমে জেজিটিডিএসএল একটি স্বচ্ছ ও আদর্শ গ্যাস বিতরণ কোম্পানিতে পরিণত হবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা ও আন্তরিকতার সঙ্গে দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে দেশের আর্থসামাজিক উন্নয়নে কার্যকর ভূমিকা রাখায় আমি কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি এবং বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি।

মো: রেজানুর রহমান



## মোঃ জিয়াউল হক

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ

ও

অতিরিক্ত সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আমি আশা করি, এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল ও আর্থিক কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণের পাশাপাশি প্রাসঙ্গিক তথ্য-উপাত্তসমূহ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট যথাযথভাবে উপস্থাপিত হবে।

বহুমুখী ব্যবহার উপযোগিতার কারণে দেশের উন্নয়নের চালিকাশক্তি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলেছে। বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ অন্যান্য শিল্প স্থাপনা তথা দেশের সামগ্রিক উন্নয়ন বহুলাংশে প্রাকৃতিক গ্যাসের উপর নির্ভরশীল। জ্বালানি খাতে সংস্কারের লক্ষ্যে বর্তমান সরকার উচ্চপর্যায়ের কমিটি গঠনসহ বিভিন্ন উন্নয়নমূলক পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। বিদ্যুৎ, শিল্প ও সারসহ বৃহৎ গ্রাহকের গ্যাস চাহিদার ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে একটি স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের সিদ্ধান্ত নেওয়া হয়েছে। গ্রাহক সেবার স্বার্থে নতুন গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন ও প্রতিস্থাপন সরঞ্জামাদি যথাযথভাবে সংরক্ষণ ও বিতরণের জন্য সিলেট শহরসংলগ্ন দক্ষিণ সুরমা এলাকায় ৫.৫০ একর অধিগ্রহণকৃত ভূমিতে ২৪.৩৫ কোটি টাকা ব্যয়ে আলোচ্য অর্থবছরে জেজিটিডিএসএল-এর কেন্দ্রীয় ভান্ডার নির্মাণ কর্মসূচি প্রকল্প সফলভাবে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এছাড়া, মূল্যবান জাতীয় সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও টেকসই ব্যবহার নিশ্চিতকরণসহ গৃহস্থালি পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধ এবং সিস্টেম লস হ্রাসের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে 'জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প (২য় পর্যায়)'-এর ডিপিপি প্রশাসনিক অনুমোদনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

জেজিটিডিএসএল সরকার ঘোষিত বিভিন্ন কর্মসূচি বাস্তবায়নসহ একটি বাণিজ্যিক ও সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিবেশবান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করার কাজে নিয়োজিত। এছাড়া, গ্যাসের অপচয় রোধ, অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রতিরোধ, রাজস্ব আয় বৃদ্ধি, সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে প্রতিবছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ জমা প্রদান করে জাতীয় অর্থনীতির ভিতকে সুদৃঢ় করতে সহায়ক ভূমিকা পালন করেছে। পূর্বের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে আলোচ্য অর্থবছরেও এ কোম্পানি ৫২০.৭৮ কোটি টাকা কর-পূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ২৩০.৩৬ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সমায়োগ্যোগী দিকনির্দেশনা, কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর নিরলস শ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির এ অগ্রগতি সাধিত হয়েছে। সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা।

  
 মোঃ জিয়াউল হক



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 ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার প্রাক্কালে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির সম্পাদিত উন্নয়নমূলক, আর্থিক, প্রশাসনিক ও অপারেশনাল কার্যক্রমসহ অন্যান্য সকল বিবরণের একটি দলিল হিসেবে এ প্রতিবেদন বিবেচিত হবে বলে আমি আশাবাদী। এ প্রতিবেদন বাংলাদেশের আর্থসামাজিক কর্মকাণ্ডে জেজিটিডিএসএল-এর সার্বিক কার্যক্রমের মান বিশ্লেষণে সহায়ক হবে।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকাশক্তি। বাংলাদেশের ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধি ও আর্থসামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসকে প্রধান নিয়ামক হিসেবে গণ্য করা হয়। দেশের অর্থনৈতিক কার্যক্রম গতিশীল রাখার স্বার্থে বিদ্যুৎ, সার ও অন্যান্য শিল্প কারখানাসমূহের চাহিদা অনুযায়ী প্রাথমিক জ্বালানি সরবরাহ করা একান্ত অপরিহার্য। জ্বালানি শক্তির ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার দীর্ঘমেয়াদি ও ব্যস্তমুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। দেশের উত্তর-পূর্বাঞ্চলে অবস্থিত প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপুল সম্ভাবনাময় বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে গ্রাহকের দোরগোড়ায় গ্যাস সরবরাহের দায়িত্বে নিয়োজিত থেকে গ্যাসের সুষ্ঠু, পরিকল্পিত ও দক্ষ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি জাতীয় উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা পালন করে চলছে।

প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। অননুমোদিত ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার এবং অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণের প্রবণতা রোধে সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে বিভিন্ন ডিজিটাল টিমের মাধ্যমে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান এবং মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করা হয়। এছাড়া, গ্যাসের অপচয় রোধ ও অঞ্চলভিত্তিক সিস্টেম লস নিয়ন্ত্রণে কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত নানাবিধ পদক্ষেপ অত্যন্ত কার্যকর ও ফলপ্রসূ ভূমিকা রেখেছে। ফলশ্রুতিতে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির সিস্টেম লস ০.৫৪%-এ সীমাবদ্ধ রাখা সম্ভব হয়েছে। ফলে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৫২০.৭৮ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করে ২৩০.৩৬ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে।

জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৩৬০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে, যার প্রায় ৭৩% গ্যাস কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় স্থাপিত ১৯টি গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মধ্যে বর্তমানে ১১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র সচল আছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ হতে জাতীয় গ্রিডে প্রায় ১৭৭০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হচ্ছে। বর্ধিত ১১টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মাধ্যমে দেশে উৎপাদিত গ্যাসভিত্তিক মোট বিদ্যুতের প্রায় ৩৫% বিদ্যুৎ জোগান দেওয়া হচ্ছে।

কোম্পানির সার্বিক উন্নয়ন ও ধারাবাহিক সাফল্যের পেছনে রয়েছে নীতি-নির্ধারক সংস্থাসমূহের সার্বিক সহযোগিতা ও দিকনির্দেশনা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, ইআরডি, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং সর্বোপরি কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিকনির্দেশনার জন্য সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। পাশাপাশি কোম্পানির ধারাবাহিক সাফল্য, উত্তরোত্তর মুনাফা অর্জন ও অগ্রগতিতে অবদান রাখায় কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ।

পরিশেষে আমি কোম্পানির সমৃদ্ধি, অগ্রগতি ও ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মঙ্গল কামনা করি।

মোঃ আতিকুর রহমান

## এক নজরে জালালাবাদ গ্যাস

১.	কোম্পানির নাম	জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ (জেজিটিডিএসএল)।
২.	কোম্পানির গঠনের তারিখ ও রেজিস্ট্র নং	১ ডিসেম্বর, ১৯৮৬, রেজিস্ট্র নং- সি ১৭০৩০/৪৩৪।
৩.	কোম্পানির প্রধান দায়িত্ব ও কর্তব্য	(ক) গ্যাস বিপণনের জন্য গ্রাহকের চাহিদার ভিত্তিতে গ্যাস পরিবহণ ও বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন করতঃ বিপণন এলাকা গড়ে তোলা। (খ) শ্রেণী ভিত্তিক গ্রাহকদের চাহিদা মত গ্যাস সংযোগ প্রদান ও রাজস্ব আদায়। (গ) গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে স্থাপিত গ্যাস রেগুলেটিং স্টেশন, গ্যাস পাইপ লাইন ও সরঞ্জামাদি রক্ষণাবেক্ষণ, মেরামত ও পরিবর্তন করা।
৪.	কোম্পানির প্রধান কার্যালয়	গ্যাস ভবন, মেদ্দিবাগ, সিলেট-৩১০০, বাংলাদেশ।
৫.	তত্ত্বাবধায়ক সংস্থা	বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)।
৬.	প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়	বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।
৭.	সংক্ষিপ্ত পটভূমি	পেট্রোবাংলার ব্যবস্থাপনায় ১৯৭৭ সালে হবিগঞ্জ টি ড্যালী প্রকল্প বাস্তবায়নের পর বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সিলেট শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্পের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। এ প্রকল্প দুটি ১৯৭৭ সালে একীভূত করার পর ১৯৭৮ সালে হযরত শাহজালাল (র:) এর মাজার শরীফে গ্যাসের শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে সিলেট শহরে আনুষ্ঠানিকভাবে গ্যাস সরবরাহের সূচনা করা হয়। সিলেট চা বাগান গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প-১, সুনামগঞ্জ শহর গ্যাস সরবরাহ প্রকল্প, কৈলাশটিলা-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 পূর্ণাঙ্গ কোম্পানি হিসেবে কার্যক্রম শুরু করে।
৮.	আওতাভুক্ত এলাকাসমূহ	সিলেট বিভাগ (সিলেট, সুনামগঞ্জ, মৌলভীবাজার ও হবিগঞ্জ জেলা)।
৯.	কোম্পানির পরিচালকমন্ডলী ১ম সভা অনুষ্ঠিত হওয়ার তারিখ	২৫শে ফেব্রুয়ারি, ১৯৮৭।
১০.	কোম্পানির পরিচালকমন্ডলী ১ম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হওয়ার তারিখ	৩০শে মে, ১৯৮৮।
১১.	কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সদস্য সংখ্যা	০৯ (নয়) জন।
১২.	আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়সমূহের নাম ও কার্যক্রম শুরুর তারিখ	সিলেট শহর (সিলেট-পূর্ব, সিলেট-পশ্চিম, সিলেট-উত্তর ও সিলেট-দক্ষিণ) ১ জানুয়ারি, ১৯৭৮; ফেঞ্চুগঞ্জ জুন, ১৯৯৬; গোলাপগঞ্জ ২১ জুন, ১৯৯৬; বিয়ানীবাজার ১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৮; সুনামগঞ্জ ৭ ডিসেম্বর, ১৯৮৩; ছাতক ও দোয়ারাবাজার ১৬ জানুয়ারি ১৯৮৬; মৌলভীবাজার ২১ অক্টোবর ১৯৮৫; কুলাউড়া ২১ সেপ্টেম্বর ১৯৯৫; শ্রীমঙ্গল ১৭ মার্চ ১৯৮৬; হবিগঞ্জ ২৯ জুলাই, ১৯৮৫; শাহজীবাজার অক্টোবর, ১৯৮৭; মাধবপুর ২ ফেব্রুয়ারি ১৯৯০-এ কার্যক্রম শুরু হয় এবং আবিষ্কার রূপান্তর করা হয় ২ মে, ২০২৩ তারিখে; নবীগঞ্জ ৩০, জুন, ২০১২ ও বড়লেখা সাইট অফিস ১ জানুয়ারি, ২০১৫; বড়লেখা ও জুড়ী এলাকার গ্রাহকদের সেবা প্রদানের লক্ষ্যে ২ মে, ২০২৩ তারিখে আবিষ্কার জুড়ী গঠন করা হয়।
১৩.	কোম্পানির মোট অনুমোদিত মূলধন	৫০০ (পাঁচশত) কোটি টাকা (প্রতিটি ১০/- টাকা মূল্যের ৫০ (পঞ্চাশ) কোটি শেয়ার)।
১৪.	কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন	১৩২,৭৪,৭১,৮০০/- টাকা।
১৫.	কোম্পানির শেয়ারের সংখ্যা	১৩২৭৪৭১৮০টি শেয়ার প্রতিটি ১০/- টাকা মূল্যের।
১৬.	কোম্পানির Website Address	www.jgtdsl.gov.bd
১৭.	কোম্পানির E-mail Address	jgtdslho@gmail.com, jgtdslldo@gmail.com, md@jgtdsl.gov.bd, dlo@jgtdsl.gov.bd
১৮.	দৈনিক গ্যাস বিক্রয় (গড়)	৩৬৯.৩২৭ এমএমসিএফডি
১৯.	বর্তমানে নিয়োজিত জনবল	কর্মকর্তা ২৪৯ জন, কর্মচারী ১৪৬ জন, মোট = ৩৯৫ জন।
২০.	মাসিক রাজস্ব আয় (গড়)	৬০৭.৭৮ কোটি টাকা।
২১.	ঋণ ও ইকুইটি	১২.৩০ কোটি টাকা ও ১,৭১৯.৭৮ কোটি টাকা। ঋণঃ ইকুইটি ০.৭১ঃ ৯৯.২৯।
২২.	গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক	ট্রান্সমিশন পাইপলাইন - ৫৭০.৮৭৫ কি. মি., বিতরণ পাইপলাইন - ১৩৫৫.৭৯৬ কি.মি., সার্ভিস লাইন - ১২২৪.৭১৯ কি. মি. ও অন্যান্য ৭৪৭.৪৪৩ কি. মি. মোট = ৩৮৯৮.৮৩৩ কি.মি.।



## SHAREHOLDERS



**Md Rezanur Rahman**

Chairman  
Petrobagla, Dhaka.



**S M Mahbub Alam**

Joint Secretary  
&  
Director (Admin)  
Petrobangla, Dhaka.



**A K M Mizanur Rahman**

Joint Secretary  
&  
Director (Finance)  
Petrobangla, Dhaka.

## SHAREHOLDERS



**Md. Abdul Mannan Patwary**

Director (Planning)  
Petrobangla, Dhaka.



**Engr. Md. Rafiqul Islam**

Director (Operation & Mines)  
Petrobangla, Dhaka.



**Md. Amzad Hossain**

Secretary (Senior General Manager)  
Petrobangla, Dhaka.



**BOARD OF  
DIRECTORS**



**Md. Ziaul Huq**  
Chairman, JGTDSL Board  
&  
Additional Secretary  
Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.



**Engr. Md. Shoyeb**  
Director, JGTDSL Board  
&  
Director (PSC, Additional Charge)  
Petrobangla, Dhaka.



**Dr. Mohammed Robayet Khan**  
Director, JGTDSL Board  
&  
Deputy Secretary  
Energy and Mineral Resources Division, Dhaka.

## BOARD OF DIRECTORS



**Afroza Parvin**  
Director, JGTDSL Board  
&  
Director (Deputy Secretary)  
Bangladesh Public  
Procurement Authority, Dhaka.



**Md. Amzad Hossain**  
Director, JGTDSL Board  
&  
Project Director (Rtd.)  
Shahabajpur Gas Field Appraisal  
and Development Project.



**Md. Atiqur Rahman**  
Director, JGTDSL Board  
&  
Managing Director  
Jalalabad Gas T and D System Ltd.



**BOARD OF  
DIRECTORS**



**Sabbir Ahmed**  
Director, JGTDSL Board  
&  
Senior Assistant Secretary  
(Attached in BMD)



**Sabrina Afrin Mustafa**  
Director, JGTDSL Board  
&  
Senior Assistant Secretary  
Energy and Mineral Resources Division, Dhaka.



## জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ

### JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LTD.

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

সূত্র নং-২৮.১৬.৯১০০.০৮৭.০২.০০১.২৫/৯৩

তারিখ: ০৬ নভেম্বর ২০২৫ খ্রিস্টাব্দ/ ২১ কার্তিক ১৪৩২ বঙ্গাব্দ

### ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১২ নভেম্বর ২০২৫ তারিখ রোজ বুধবার রাত ৭.০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুম, পেট্রোসেন্টার (৪র্থ তলা), ০৩ কাওরান বাজার, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে মর্মে ২২-১০-২০২৫ তারিখে বিজ্ঞপ্তি জারি করা হয়। পরবর্তীকালে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের ২৬-১০-২০২৫ ও ০৫-১১-২০২৫ তারিখের অফিস আদেশে জনাব মোঃ জিয়াউল হক, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি, ঢাকা-কে চেয়ারম্যান, জনাব সাকির আহমেদ, সিনিয়র সহকারী সচিব, ঢাকা ও মিজ আফরোজা পারভীন, পরিচালক (উপসচিব), বাংলাদেশ পাবলিক প্রকিউরমেন্ট অথরিটি (বিপিপিএ), ঢাকা-কে পরিচালক হিসেবে মনোনয়ন এবং জনাব মোঃ রফিকুল আলম, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি, ঢাকা-কে পরিচালনা পর্ষদ হতে অব্যাহতি প্রদান করা হয়। বর্ণিত পরিচালনা পর্ষদ সদস্যগণকে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও পরিচালক হিসেবে অন্তর্ভুক্ত করা হলো। এতদ্ব্যতীত, বার্ষিক সাধারণ সভার তারিখ, সময় ও স্থানসহ অন্যান্য সকল বিষয় অপরিবর্তিত থাকবে।

#### সভার আলোচ্যসূচি :

- ০১। কোম্পানির ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
  - ০২। ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
  - ০৩। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
  - ০৪। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
  - ০৫। কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের লভ্যাংশ অনুমোদন।
  - ০৬। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ ও অবসরদান নিয়মিতকরণ এবং অবসরগ্রহণ, তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
  - ০৭। ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরের কোম্পানির আর্থিক বিবরণী নিরীক্ষার জন্য বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
  - ০৮। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকবৃন্দের সম্মানী পুনর্নির্ধারণের প্রস্তাব চূড়ান্ত অনুমোদন/নিয়মিতকরণ।
  - ০৯। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি বিবেচনা ও অনুমোদন (যদি থাকে)।
- সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ ও পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য অনুরোধ করা হলো। ব্যক্তিগতভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সংযুক্ত প্রক্সি ফরমে তাঁর পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাচ্ছে।

পরিচালকমন্ডলীর নির্দেশক্রমে

(মোঃ রফিকুল ইসলাম)  
কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক)

#### বিতরণ :

##### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ০১। জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০২। জনাব এস এম মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৪। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৫। প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইল), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৬। জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব (উর্ধ্বতন মহাব্যবস্থাপক), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৭। পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী- চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

##### পরিচালকবৃন্দ :

- ০১। জনাব মোঃ জিয়াউল হক, চেয়ারম্যান, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০২। প্রকৌশলী মোঃ শোয়েব, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (পিএসসি, অতিরিক্ত দায়িত্ব) পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ০৩। ড. মোহাম্মদ রুবায়েত খান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।
- ০৪। মিজ আফরোজা পারভীন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও পরিচালক (উপসচিব), বাংলাদেশ পাবলিক প্রকিউরমেন্ট অথরিটি (বিপিপিএ), ঢাকা।
- ০৫। মোঃ আমজাদ হোসাইন, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও প্রকল্প পরিচালক (অব:), শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ড অ্যাপ্রোইজাল অ্যান্ড ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট।
- ০৬। জনাব মোঃ আতিকুর রহমান, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিঃ, মেন্দিবাগ, সিলেট।
- ০৭। জনাব সাকির আহমেদ, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও সিনিয়র সহকারী সচিব (বিএমডি-তে সংযুক্ত), ঢাকা।
- ০৮। মিজ সাবরিনা আফরিন মুন্সিফা, পরিচালক, জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ ও সিনিয়র সহকারী সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

##### সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি :

- ০১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা।
- ০২। নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা।
- ০৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ৩ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- ০৪। মেসার্স হুদা ডাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, দেলোয়ার ভবন (৫ম তলা), ১০৪, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম-৪১০০।



# Directors' Report



জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর  
৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশে  
২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর  
**পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন**

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের স্বাগত জানাই। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী



২১ নভেম্বর, ২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা।



সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ সম্মানিত বোধ করছে।

হযরত শাহজালাল (র.)-এর স্মৃতিবিজড়িত পুণ্যভূমি সিলেটে ১৯৬০ সালে ছাতক সিমেন্ট ফ্যাক্টরিতে এবং ১৯৬১ সালে ফেঞ্চুগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এ দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু হয়। বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলের আর্থসামাজিক উন্নয়নে সহায়তার উদ্দেশ্যে পেট্রোবাংলার একটি প্রকল্প হিসেবে জালালাবাদ গ্যাসের কার্যক্রম শুরু হয়। পরবর্তীকালে পেট্রোবাংলার তত্ত্বাবধানে গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার অবকাঠামোগত উন্নয়ন অনুসরণ করে ১ ডিসেম্বর ১৯৮৬ তারিখে জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড একটি কোম্পানি হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভ করে।

জেজিটিডিএসএল বৃহত্তর সিলেট অঞ্চলে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের দায়িত্ব সঠিকভাবে পালন করে দেশের জ্বালানি আমদানি হ্রাস ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানিটি উন্নয়ন কার্যক্রমসমূহ সফল বাস্তবায়নের পাশাপাশি মুনাফা অর্জনের ধারাবাহিকতা বজায় রেখেছে।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজ, এ শুভ মুহূর্তে, আমি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রমসংবলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন, নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সদয় অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

### (১) উন্নয়নমূলক কার্যক্রম :

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক নিম্নরূপ উন্নয়নমূলক কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে :

#### (ক) জেজিটিডিএসএল-এর কেন্দ্রীয় ভান্ডার কমপ্লেক্স নির্মাণ প্রকল্প :

জেজিটিডিএসএল-এর ত্রয়কৃত, আমদানিকৃত ও সংগৃহীত মালামালসমূহ কেন্দ্রীয় নিরাপত্তা ব্যবস্থায় যথাযথভাবে সংরক্ষণ



জেজিটিডিএসএল-এর কেন্দ্রীয় ভান্ডার কমপ্লেক্স নির্মাণ প্রকল্পের পাইলিং কাজের শুভ উদ্বোধন।

ও বিতরণের মাধ্যমে দ্রুত গ্রাহক সেবা প্রদান এবং অর্থ ও সময়ের অপচয় রোধকল্পে, সিলেট শহরসংলগ্ন দক্ষিণ সুরমা এলাকায় ৫.৫০ একর অধিগ্রহণকৃত ভূমিতে কোম্পানির কেন্দ্রীয় ভান্ডার কমপ্লেক্স এর জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে 'জেজিটিডিএসএল-এর কেন্দ্রীয় ভান্ডার কমপ্লেক্স নির্মাণ' শীর্ষক প্রকল্প প্রস্তাব ০১ জুন ২০২২ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অনুমোদন লাভ করে। প্রাথমিকভাবে প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ছিল ২,১৬৪.৮০ লক্ষ টাকা এবং মেয়াদ ১ মার্চ ২০২২ হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ছিল। পরবর্তীকালে প্রকল্পের ব্যয় ও মেয়াদ যথাক্রমে ২৪৩৫.০০ লক্ষ টাকা এবং ০১ মার্চ ২০২৪ হতে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হয়।

প্রকল্পের আওতায় ৬,৭০০০ ঘনমিটার মাটি ভরাট, একটি ৪ (চার) তলাবিশিষ্ট অফিস ভবন, একটি ৩ (তিন) তলা ও একটি ২ (দুই) তলাবিশিষ্ট স্টোর ভবন, একটি আনসার ভবন, একটি ক্ল্যাপ সেড, ১৪টি পাইপইয়ার্ড, একটি প্রধান গেইট, পাম্প হাউজ, অভ্যন্তরীণ আরসিসি রোড ও বক্স কালভার্ট নির্মাণসহ আনুষঙ্গিক কাজ নির্ধারিত ৩০-০৬-২০২৫ তারিখের মধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের আরএডিপি বরাদ্দ মোট ১৯০৫.০ লক্ষ টাকার বিপরীতে ১৯০০.৩৭ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৯৯.৭৬% ব্যয় হয়েছে। প্রকল্পের মোট ব্যয় ২৩৭০.৩৭ লক্ষ টাকা, যা মোট প্রকল্প অনুমোদিত ব্যয়ের ৯৭.৩৪% এবং বাস্তব অগ্রগতি ১০০.০%।

#### (খ) গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন :

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সিলেট শহরস্থ হোটেল গ্রান্ড প্যালেস, ২৫০ শয্যাবিশিষ্ট জেলা হাসপাতাল ও বিসিক শিল্প নগরীর মেসার্স ক্রকলিন ফুড ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ-এ ২ ব্যাসের মোট ১১৪ মিটার, শাহজিবাজার এলাকায় বিএইচএল পেপার ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ-এ ৬ ব্যাসের মোট ২৪ মিটার, শাহজিবাজার এলাকায় মেসার্স বাদশা টেক্সটাইল লিঃ, মেসার্স কামাল ইয়ার্ণ, মেসার্স বঙ্গ বিল্ডিং ম্যাটেরিয়ালস লিঃ এবং রংপুর মেটাল ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ-এ ৮ ব্যাসের ২৫৪.৫৫ মিটার ও ১৬ ব্যাসের ৬৮৪২.৭২ মিটারসহ মোট ৭,২৩৫.২৭ মিটার পাইপলাইন গ্রাহক অর্থায়নে স্থাপন করা হয়েছে।



শ্রীহট্ট ইকোনমিক জোনের শিল্প প্রতিষ্ঠান জিন্মাত টেক্সটাইলে গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে ১২" ব্যাসের পাইপলাইন স্থাপন কাজ।

**(গ) গ্রাহক সংযোগ :**

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের ধারাবাহিকতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের আওতায় ৫টি গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল। লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৪টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ২টি শিল্প এবং ২টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালি ও ১টি মিটারবিহীন গৃহস্থালিসহ (১টি বিয়ানীবাজার ব্যাটালিয়ন বিজিবি-৫২ হাসপাতাল, ১টি ২৫০ শয্যা বিশিষ্ট সরকারি হাসপাতাল, সিলেট ও জিটিসিএল-এর ১টি) মোট ৯ জন গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৮০% বেশি। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্যাস সংযোগ দাঁড়িয়েছে ২,২১,৫৯৩টি। ২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে প্রদত্ত নতুন সংযোগ এবং ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা নিম্নবর্ণিত ছকে উপস্থাপন করা হলো :

খাত	৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা	২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে লক্ষ্যমাত্রা	২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে প্রকৃত সংযোগ	২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে স্থায়ী বিচ্ছিন্ন	৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত সংযোগ সংখ্যা
সার কারখানা	১	-	-	-	১
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	১৯	-	-	-	১৯
ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ	১৩৫	৩	৪	-	১৩৯
সিএনজি	৫৯	-	-	-	৫৯
শিল্প	১৩৮	২	২	১	১৩৯
চা-বাগান	১০০	-	-	-	১০০
বাণিজ্যিক (হোটেল, রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১,১৯৭	-	-	১৭	১,১৮০
আবাসিক	২,২০,২১৫	-	১৪	২৭৩	২,১৯,৯৫৬
মোট	২,২১,৮৬৪	৫	২০	২৯১	২,২১,৫৯৩

**(ঘ) নির্মাণ কাজ :**

অর্থ বিভাগের ০৪-০৭-২০২৪ তারিখের পরিপত্র অনুযায়ী '২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পরিচালন বাজেটের আওতায় শিক্ষা, স্বাস্থ্য ও কৃষি মন্ত্রণালয় সংশ্লিষ্ট স্থাপনা ব্যতীত নতুন আবাসিক/অনাবাসিক ও অন্যান্য ভবন স্থাপনা নির্মাণ বন্ধ রয়েছে'। তবে, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে : (১) জেজিটিডিএসএল-এর কুমারগাঁও ১৫০ মে.ও. সিএমএস-এর অফিস ভবন, সীমানা প্রাচীর ও ড্রেন মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং আবিকা সিলেট-পশ্চিমে অবস্থিত ভান্ডার কক্ষ ও রায়নগর স্টাফ কোয়ার্টারের গ্যারেজের টিনের চালা মেরামতসহ অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ; (২) কোম্পানির সুনামগঞ্জ আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের অফিস ভবন মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং এরিয়া লাইটিং স্থাপনসহ আনুষঙ্গিক কাজ; (৩) কোম্পানির প্রধান কার্যালয়স্থ গ্রাউন্ড ফ্লোরের লিফটের সামনে অবস্থিত মনিহারি ভান্ডার হিসেবে ব্যবহৃত ০১ (এক) টি কক্ষের মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণসহ অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ; (৪) জেজিটিডিএসএল-এর রায়নগর স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্স-এর আবাসিক ভবনে বৈদ্যুতিক প্রিপেইড মিটার স্থাপন ও আনুষঙ্গিক কাজ; (৫) জেজিটিডিএসএল এর রায়নগর স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্স এর ই-৩ ভবনের মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ; (৬) জেজিটিডিএসএল-এর রায়নগর স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্স এর ই-৪ ভবনের মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ; (৭) কোম্পানির আবিকা কুলাউড়ার অফিস ভবন, সীমানা প্রাচীর ও এরিয়া লাইটিংসহ আবিকা জুড়ীর সীমানা প্রাচীর মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ; (৮) পেট্রোসেন্টার ভবনের ৪র্থ তলায় অবস্থিত সভা কক্ষের ওয়্যারলেস কনফারেন্স সিস্টেম, স্মার্ট সাউন্ড সিস্টেম, এলইডি টিভি, কনফারেন্স টেবিল স্থাপনসহ অন্যান্য কাজ; (৯) কোম্পানির আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় (সিলেট-পূর্ব)-এর জন্য রায়নগর স্টাফ কোয়ার্টারের খালি জায়গায় নতুন ভবন নির্মাণ কাজের জন্য মাটি পরীক্ষা ও ডিজিটাল সার্ভে; (১০) কোম্পানির নবসৃষ্ট আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় (জুড়ী)-এর জন্য নতুন অফিস ভবন নির্মাণের জন্য মাটি পরীক্ষা ও ডিজিটাল সার্ভে; (১১) কোম্পানির খাদিমনগরস্থ রেস্ট হাউজের পুকুর রিনোভেশন ও অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ; (১২) কোম্পানির কুচাই ডিআরএস-এর রাস্তা উঁচুকরণ, মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও আনুষঙ্গিক কাজ; (১৩) কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের পানি সরবরাহ মেইন লাইন পরিবর্তন, গ্যাস ভবনের মটর সাইকেল গ্যারেজের শেড পরিবর্তনসহ অন্যান্য মেরামত কাজ, কোম্পানির রায়নগরস্থ স্টাফ হাউজিং কমপ্লেক্স জামে মসজিদের বাইরে ইউরিনাল, টয়লেট এবং নামাজের জায়গা তৈরি ও খাদিমনগর রেস্ট হাউজ এরিয়ায় তৈরিকৃত পার্কের রাস্তা তৈরিসহ আনুষঙ্গিক কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। উল্লিখিত কাজসমূহ সম্পাদনের জন্য ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির রাজস্ব খাত হতে সর্বমোট প্রায় ২ কোটি ৭০ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে।



রংপুর মেটাল ইন্ডাস্ট্রিজ লি: অলিপুর-এ গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে ৮" ব্যাসের পাইপলাইন স্থাপন কাজ।

## (২) বিপণন কার্যক্রম :

### (ক) গ্যাস ক্রয় :

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয়ের নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৪০৩৮.০০০ এমএমসিএম-এর বিপরীতে কোম্পানি ৩,৮৩৭.৯৮৪ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি মালিকানাধীন বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল)-এর নিকট থেকে গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৩১০.২৮৬ ও ৬৫২.৮৪৩ এমএমসিএম, অর্থাৎ জাতীয় গ্যাস ক্ষেত্র হতে গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ মোট ৯৬৩.১২৯ এমএমসিএম। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি)-এর জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড, বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড ও মৌলভীবাজার গ্যাস ফিল্ড থেকে যথাক্রমে ১,০২১.৭৩২, ১,৬৯৬.৪৮২ ও ১৫৬.৬৪১ এমএমসিএম, অর্থাৎ মোট ২,৮৭৪.৮৫৫ এমএমসিএম গ্যাস ক্রয় করা হয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সরকারি মালিকানাধীন গ্যাস উৎপাদনকারী কোম্পানি এবং আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানির নিকট হতে গ্যাস ক্রয়ের অনুপাত ২৫:৭৫। ২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয়ের ফিল্ডভিত্তিক তুলনামূলক চিত্র নিম্নরূপ :

পরিমাণ : এমএমসিএম

সরকারি/আইওসি	প্রতিষ্ঠানের নাম	২০২৩-২০২৪		২০২৪-২০২৫	
		লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ক্রয়	লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ক্রয়
সরকারি	বিজিএফসিএল	৩৫৭.০০০	৩৫৪.৬৬১	৩৫৮.০০০	৩১০.২৮৬
	এসজিএফএল	৫৬০.০০০	৪৮৩.২৮৪	৬০৫.০০০	৬৫২.৮৪৩
	মোট	৯১৭.০০০	৮৩৭.৯৪৫	৯৬৩.০০০	৯৬৩.১২৯
আইওসি	জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ড	১,০০৫.৪৮২	১,২৮৫.২২৬	১,০২৫.৭৩০	১,০২১.৭৩২
	বিবিয়ানা গ্যাস ফিল্ড	২,০৬৫.৭১০	১,৬৯৬.৮৮১	১,৬৯৬.৪৮২	১,৬৯৬.৪৮২
	মৌলভীবাজার গ্যাস ফিল্ড	১৩৫.৮০৮	১২৪.৭৭২	৩৫৮.৭৮৮	১৫৬.৬৪১
	মোট	৩,২০৭.০০০	৩,১০৬.৮৭৯	৩,০৭৫.০০০	২,৮৭৪.৮৫৫
	সর্বমোট	৪,১২৪.০০০	৩,৯৪৪.৮২৪	৪,০৩৮.০০০	৩,৮৩৭.৯৮৪

পেট্রোবাংলা কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর দৈনিক গ্যাস বরাদ্দ নিয়ন্ত্রণ করায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় ৪.৯৫% হ্রাস পেয়েছে।

**(খ) গ্যাস বিক্রয় :**

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা মোট ৩৯৯৭.৬১০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৩৮৩৭.৯৮৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করে, ৩৮১৭.২২৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয় এবং রাজস্ব আয়ের লক্ষ্যমাত্রা ৭৫৩২.২০ কোটি টাকার বিপরীতে প্রকৃত রাজস্ব আয় হয় ৭২৮৬.১১ কোটি টাকা। ২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের গ্যাস বিক্রয়ের খাতওয়ারি তুলনামূলক বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলো :

আয়তন : এমএমসিএম ও মূল্য : কোটি টাকা

গ্রাহক শ্রেণি	২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা		২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের প্রকৃত বিক্রয়		২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের গ্যাস বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা		২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের প্রকৃত বিক্রয়	
	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য	আয়তন	মূল্য
সার কারখানা	৩৪২.৬৫০	৫৪৮.২৫	২৬৩.৮৮২	৪২২.২২	২৬২.৩৫০	৪১৯.৭৬	২৩৬.৫৮৪	৩৭৮.৫৩
বিদ্যুৎ (পিডিবি)	২,৮৪৯.৬০০	৩,৯৮৯.৪৪	২,৬৯৫.৪৭৬	৩,৮৯৩.১৯	২৭৩৭.৩৫০	৪২৪২.৯৮	২৫২৪.৮৯৩	৩৯১৩.৫৮
ক্যাপটিভ বিদ্যুৎ	২৫৯.১৫০	৭৭৭.৪৩	২৯৪.৮৯৯	৮৫৬.৪৯	৩০৬.৮১০	৯৬৬.৪১	৩৫০.২৬৭	১০৫৩.৫৫
সিএনজি	১২৮.৩৪০	৪৪৯.২২	১৩৯.৬৪৫	৪৮৮.৭৬	১৪৮.২৬০	৫১৮.৯১	১৪৭.৬৬৮	৫১৬.৮৪
শিল্প	২৯৮.৯৩০	৮৯৬.৭৮	৩২১.৯৮১	৯৪৪.৯৪	৩৩৯.১৪০	১০১৭.৪৩	৩৬৭.০২৫	১০৭৯.৫৩
চা-বাগান	২৮.৩২০	৩৩.৮০	৩২.৬৭৭	৩৮.৯৮	৩৪.৩৭০	৪১.০১	৩০.৫৮৯	৩৬.৫০
বাণিজ্যিক (হোটেল, রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১০.৭২০	৩২.৭০	১৫.৫৮০	৪৭.৫২	১৬.৮০০	৫১.২৪	১৫.৩৬৯	৪৬.৮৮
গৃহস্থালি	১৪৪.৩০০	২৫৯.৭৩	১৫৩.৬৭৯	২৭৬.৬২	১৫২.৫৩০	২৭৪.৫৫	১৪৪.৮৩১	২৬০.৭০
মোট	৪,০৬২.০১০	৬,৯৮৭.৩৫	৩,৯১৭.৮১৯	৬,৯৬৮.৭২	৩৯৯৭.৬১০	৭৫৩২.২০	৩৮১৭.২২৬	৭২৮৬.১১

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পেট্রোবাংলা কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর গ্যাস বরাদ্দ নিয়ন্ত্রণ করায় এবং সার-কারখানা ও বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ কারিগরি ত্রুটির কারণে বন্ধ থাকায় লক্ষ্যমাত্রার তুলনায় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে।

**(গ) সিস্টেম লস :**

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথোপযুক্ত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম গ্রহণের ফলশ্রুতিতে কোম্পানির সিস্টেম লস ০.৫৪% শতাংশে আনয়ন সম্ভব হয়েছে :

গ্যাস ক্রয়		গ্যাস বিক্রয়		সিস্টেম লস
১	২	৩	৪	$5 = [(1-3)/1] \times 100$
পরিমাণ (এমএমসিএম)	টাকা (কোটি টাকায়)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	টাকা (কোটি টাকায়)	শতকরা হার (%)
৩৮৩৭.৯৮৪	৭০২০.৭৫	৩৮১৭.২২৬	৭২৮৬.১১	০.৫৪%

**(ঘ) গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম :**

রাজস্ব আদায় নিয়মিতকরণের লক্ষ্যে খেলাপি গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও পুনঃসংযোগ প্রদান চলমান প্রক্রিয়া। গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে শিল্প শ্রেণিতে ০২টি, চা-শিল্প (চা-বাগান) শ্রেণিতে ০৫টি, বাণিজ্যিক (হোটেল অ্যান্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য) শ্রেণিতে ৩৩টি, ক্যাপটিভ শ্রেণিতে ৬টি ও আবাসিক শ্রেণিতে ১,৬১৫টি, চা শ্রেণিতে ২টিসহ মোট ১,৬৬১টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়, যার বিপরীতে বকেয়া অর্থের পরিমাণ ২৩১৬.৮৮ লক্ষ টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকদের নিকট হতে মোট ১৩৪৩.৫৮ লক্ষ টাকা আদায় করা হয় এবং শিল্প শ্রেণিতে ০৪টি, ক্যাপটিভ শ্রেণিতে ০৬টি, বাণিজ্যিক শ্রেণিতে, ২১টি ও আবাসিক শ্রেণিতে ১,৪৩৩টিসহ সর্বমোট ১,৪৬৬টি পুনঃসংযোগ দেওয়া হয়। ২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়ের তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে প্রদত্ত হলো :

লক্ষ টাকায়

গ্রাহক শ্রেণি	অর্থবছর ২০২৪-২০২৫				অর্থবছর ২০২৩-২০২৪			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ		সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ
শিল্প	২	৯৯৪.১৮	৪	৫৩৩.৮৭	৬	৫৯৫.০৯	২	১২৭.০২
চা-শিল্প (চা-বাগান)	৫	৬০.৩৭	২	১২.৯৭	৭	৮৯.৭৮	-	-
বাণিজ্যিক (হোটেল অ্যান্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	৩৩	৩২.১৪	২১	৩১.১	৩২	৩১.০৯	১৩	১৬.৩৯
ক্যাপিটাল	৬	১০৩৭.০৩	৬	৫৩১.৮৯	৫	১২৯.৮৭	১	১৯.৩
গৃহস্থালি	১৬১৫	১৯৩.১৬	১৪৩৩	২৩৩.৭৫	১২১২	১৮৮.৬৪	১০০৮	১৫৩.৮৫
মোট :	১৬৬১	২৩১৬.৮৮	১৪৬৬	১৩৪৩.৫৮	১২৬২	১০৩৪.৪৭	১০২৪	৩১৬.৫৬



অননুমোদিত বাণীর ব্যবহারের কারণে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রম।

- প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয়ের এসপায়ার টু ইনোভেট (এটুআই)-এর ইউনিফাইড পেমেন্ট সিস্টেম একপে (Eckpay) এর মাধ্যমে রিয়েল টাইম গ্যাস বিল পরিশোধের ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।
- ইসলামি ব্যাংক বাংলাদেশ লিঃ, ওয়ান 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 গ্রাহকের গ্যাস বিল আদায় চলমান।

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

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি) বাস্তবায়নে দ্রুত ও কম সময়ে গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে গ্রাহকের নিকট থেকে অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে কোম্পানিতে নিম্নবর্ণিত পদ্ধতিসমূহ চালু করা হয়েছে :

- মোবাইল অ্যাপস ব্যবহার করে অনলাইনে অর্থাৎ মোবাইলের মাধ্যমে ইন্টারনেট ব্যবহার করে যে-কোনো ব্যাংক হতে ইস্যুকৃত ভিসা/মাস্টার ডেবিট ও ক্রেডিট কার্ড ব্যবহার করে যে-কোনো সময় গ্যাস বিল পরিশোধের ব্যবস্থা চালু করা হয়েছে।
- বিকাশ, শিওর ক্যাশ, অগ্রণী 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 পরিশোধের ব্যবস্থা প্রবর্তন করা হয়েছে।



### (৩) আর্থিক কার্যক্রম :

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

#### (ক) আয় ও ব্যয় :

২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির আয়-ব্যয়ের তুলনামূলক বিবরণী নিম্নরূপ :

(কোটি টাকায়)

ক্রমিক নং	আয়-ব্যয়ের খাতসমূহ	২০২৩-২০২৪ অর্থবছর	২০২৪-২০২৫ অর্থবছর
১	গ্যাস বিক্রয় বাবদ আয়	৬,৯৬৮.৭২	৭,২৮৬.১১
২	অন্যান্য আয়	৩৬২.৬৬	৪১৪.৮১
৩	মোট আয়	৭,৩৩১.৩৮	৭,৭০০.৯২
৪	গ্যাস ক্রয় ও বিভিন্ন মার্জিন বাবদ ব্যয়	৬,৭৩২.৬৫	৭০২০.৭৫
৫	পরিচালন ব্যয়	১৪৩.০৩	১৫৯.৩৯
৬	মোট ব্যয়	৬,৮৭৫.৬৮	৭,১৮০.১৪
৭	কর-পূর্ব মুনাফা	৪৫৫.৭০	৫২০.৭৮
৮	করোত্তর মুনাফা	৩১৮.৫১	৩৫৩.০০

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

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি ডিএসএল বাবদ ৪.৫১ কোটি টাকা, লভ্যাংশ বাবদ ৪৫.০০ কোটি টাকা, আয়কর বাবদ ১৬৫.৯৯ কোটি টাকা ও আমদানি শুল্ক বাবদ ১৪.৮৬ কোটি টাকাসহ মোট ২৩০.৩৬ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

#### (গ) হুইলিং চার্জ :

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল, স্পার লাইন (পেট্রোবাংলা) এবং তিতাস গ্যাস-এর সম্মেলন পাইপলাইনের মাধ্যমে কোম্পানির আওতাভুক্ত এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের হুইলিং চার্জ বাবদ ২০৬.৮৬ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

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

তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (LNG) আমদানির বিপরীতে মূল্য পরিশোধের জন্য ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক LNG চার্জ হিসেবে ৪,৮৪৪.৫৭ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

#### (ঙ) গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (GDF) :

গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত কোম্পানিসমূহের মজুত/উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে উক্ত খাতে মোট ১২৩.১৯ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

#### (চ) জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল (ESF) :

জ্বালানি ব্যবহার ও সরবরাহে নিরাপত্তা বিধানের স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘমেয়াদি পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ হতে জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে উক্ত তহবিলে মোট ১৩০.২৯ কোটি টাকা রাখা হয়েছে।

**(ছ) BERG গবেষণা তহবিল :**

জ্বালানি ব্যবহার ও সরবরাহে গবেষণালব্ধ জ্ঞান স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদি সিদ্ধান্ত গ্রহণের লক্ষ্যে ১ জুন ২০২২ হতে BERG গবেষণা তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে উক্ত তহবিলে মোট ১২.৬৫ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

**(৪) বকেয়া রাজস্ব :**

কোম্পানির সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট জুন ২০২৫ পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ৪,৩২৬.৫৯ কোটি টাকা, যা ৬.৮৮ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ ও ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক বকেয়ার পরিমাণের তুলনামূলক বিবরণী নিম্নের সারণিতে উপস্থাপন করা হলো :

কোটি টাকায়

গ্রাহক শ্রেণি	সরকারি/ আধাসরকারি ২০২৪-২০২৫	বেসরকারি ২০২৪-২০২৫	মোট বকেয়া ২০২৪-২০২৫	মাসিক গড় বিক্রয় ২০২৪-২০২৫	গড় বকেয়া মাস ২০২৪-২০২৫	মোট বকেয়া ২০২৩-২০২৪
বিদ্যুৎ	১,৬৩৮.০৯	১,৫৬৭.২৫	৩,২০৫.৩৪	৩৪১.১১	৯.৪০	৪,১৮৪.৪৫
ক্যাপিটাল পাওয়ার	০.০২	২৪১.৫৯	২৪১.৬১	৮৮.৩৩	২.৭৪	১৫৯.৫৮
সরকারখানা	১০৮.৬০		১০৮.৬০	৩৫.৬৮	৩.০৪	৭৯৪.৪৬
শিল্প	০.০৩	৬২৫.৯৫	৬২৫.৯৮	৯০.৭১	৬.৯০	৩৬৫.৯৯
চা-বাগান		৬.৩২	৬.৩২	৩.১০	২.০৪	৬.০৮
সিএনজি ফিলিং স্টেশন		৬০.৩৩	৬০.৩৩	৪৩.২২	১.৪০	৪৭.৭৭
বাণিজ্যিক (হোটেল অ্যান্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)		৩৫.৯০	৩৫.৯০	৩.৯৫	৯.০৯	৩৬.৫৮
আবাসিক	৮.০৪	৩৪.৪৭	৪২.৫১	২২.৯২	১.৮৫	৪৫.৯৪
মোট	১,৭৫৪.৭৮	২,৫৭১.৮১	৪,৩২৬.৫৯	৬২৯.০২	৬.৮৮	৫,৬৪০.৮৫

২০২৪-২০২৫ অর্থবছর শেষে বকেয়া স্থিতির পরিমাণ ৪,৩২৬.৫৯ কোটি টাকা। উক্ত বকেয়া অর্থের মধ্যে বিদ্যুৎ শ্রেণির বকেয়া ৩,২০৫.৩৪ কোটি, সরকারখানার বকেয়া ১০৮.৬০ কোটি, সরকারি দপ্তর/সংস্থার বকেয়া ৮.০৪ কোটি, চুনা কারখানাসমূহের নিকট মামলাজনিত ও ট্যারিফ তারতম্য বকেয়া ৩০.১২ কোটি, লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ-এর নিকট Take or Pay Quantity (TPQ) মামলাজনিত বকেয়া ৫৭.৮৩ কোটি ও ট্যারিফ তারতম্যজনিত বকেয়া ৫৩৩.৩৭ কোটি টাকা ব্যতীত অন্যান্য শ্রেণির গ্রাহকের নিকট বকেয়ার পরিমাণ ৩৯১.৩৩ কোটি টাকা, যা ১.৫৫ মাসের গড় বিলের সমতুল্য।

**(৫) অপারেশনাল কার্যক্রম :****(ক) ক্যাথডিক প্রটেকশন (সিপি) উন্নয়ন, মনিটরিং ও রক্ষণাবেক্ষণ :**

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর উচ্চচাপবিশিষ্ট 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। গ্যাস নেটওয়ার্ক-এর বিভিন্ন স্থানে স্থাপিত ৩৯ (উনচাল্লিশ)টি সিপি স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন ও রক্ষণাবেক্ষণের কাজ চলমান।

**(খ) গ্যাস স্টেশন রক্ষণাবেক্ষণ:**

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন ০২ (দুই)টি Town Border Station (TBS), ৪২ (বিয়াল্লিশ) টি District Regulating Station (DRS) ও ২১ (একুশ) টি Customer Metering Station (CMS) আছে। আলোচ্য



কুশিয়ারা ১৬৩ মেগাওয়াট কন্সট্রাক্ট সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট সিএমএস-এর ফিল্টার সেপারেটর রক্ষণাবেক্ষণ কাজ।

টিবিএস, ডিআরএস ও সিএমএস এর মাধ্যমে ১৭ (সতেরো) টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদেরকে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করা হয়। বর্ধিত টিবিএস, ডিআরএস ও সিএমএসসমূহে স্থাপিত সরঞ্জামাদির রুটিন পরীক্ষা, রক্ষণাবেক্ষণ, রংকরণ, ফ্লো-কম্পিউটার, গ্যাস ক্রোমাটোগ্রাফ ও ইভিসিযুক্ত টারবাইন মিটার কনফিগারেশন, মনিটরিং ও ডেটা ডাউনলোডসহ গুরুত্বপূর্ণ কাজ সম্পাদন করা হয়। একই সঙ্গে গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইন নেটওয়ার্কে অডোরেন্ট চার্জ করা হয়। বছরব্যাপী শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণির নতুন গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের জন্য আরএমএস কমিশনিং করা হয় এবং টাই-ইন কাজে কারিগরি সহায়তা প্রদান করা হয়। এছাড়া, ১.৫ MCMCFD বা তার বেশি ক্ষমতাসম্পন্ন গ্যাস ব্যবহারকারী শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণির গ্রাহকদের প্রতিষ্ঠানে আরএমএস নির্মাণ কাজ তদারকি ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়।

#### (গ) পাইপলাইন মেরামত, রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিস্থাপন :

কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পাইপলাইন মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণ ও প্রতিস্থাপন কাজে ১ ইঞ্চি ব্যাসের ২৬২৬.০০ মিটার, ২ ইঞ্চি ব্যাসের ২৭২৭.০০ মিটার, ৩ ইঞ্চি ব্যাসের ৩৬৯.০০ মিটার, ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৯৮.০০ মিটার ও ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৭৮৬.০০ মিটার অর্থাৎ মোট ৬,৬০৬.০০ মিটার পাইপলাইন প্রতিস্থাপন করা হয়। এছাড়া, ১৪৫টি ভাল্ব-পিট মেরামত করা হয়।

#### (ঘ) মিটার সিলিং ও ক্যালিব্রেশন:

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন বিভিন্ন আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় হতে প্রেরিত পত্রের পরিশ্রেক্ষিতে গ্রাহক আঙিনায় স্থাপিত মিটার/গ্যাস সরঞ্জামাদি সংশ্লিষ্ট কার্যালয়ের প্রতিনিধির উপস্থিতিতে টাইটেনিয়াম পুটি এবং ক্ষেত্রবিশেষে পেপার



শাহজিবাজার ৮৬ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সিএমএস-এর ভালু রক্ষণাবেক্ষণ কাজ।

সিল দ্বারা সিলিং ও রি-সিলিং করা হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট ২৯৫ জন গ্রাহকের ২,৭৪৩টি পয়েন্টে সিলিং সম্পাদন করা হয়েছে। কোম্পানির ১৬ (ষোলো) টি স্টেশনে স্থাপিত অরিফিস/টারবাইন মিটারসমূহে সংযুক্ত চার্ট রেকর্ডার ও ট্রান্সমিটার ক্যালিব্রেশন জিটিসিএল এবং গ্যাস ফিল্ডসমূহের প্রতিনিধিদের উপস্থিতিতে সিডিউল মোতাবেক সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়াও, সিএমএস, টিবিএস ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে স্থাপিত অরিফিস/টারবাইন মিটারসমূহে সংযুক্ত রেকর্ডার-এর ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে। অন্যদিকে, কুচাই ও কুমারগাঁওছ কোম্পানির নিজস্ব ওয়ার্কশপে স্থানীয়ভাবে ত্রয়কৃত বিভিন্ন মালামাল, যেমন: সার্ভিস-টি, লক-উইং-কক, লক-উইং-বুশ, রেগুলেটর, রিপেয়ার ক্ল্যাম্প ইত্যাদির গুণগতমান যাচাই ও সঠিকতা পরীক্ষা করা হয়ে থাকে।

#### (৬) প্রশাসনিক কার্যক্রম :

কোম্পানির প্রশাসনিক ব্যবস্থা সুদৃঢ়করণ এবং সৌহার্দমূলক পরিবেশ বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে যেসকল প্রশাসনিক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে তার বিবরণী নিম্নরূপ :

#### (ক) সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবল :

জেজিটিডিএসএল-এর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো-২০২৩ অনুযায়ী ৫১৬ জন কর্মকর্তা এবং ৪০৮ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৯২৪ জন লোকবলের বিপরীতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ২৪৯ জন কর্মকর্তা ও ১৪৬ জন কর্মচারীসহ স্থায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারী মোট ৩৯৫ জন কর্মরত ছিলেন, যার বিবরণ নিম্নরূপ :



অর্থবছর	কর্মকর্তার সংখ্যা				কর্মচারীর সংখ্যা				মোট কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা			
	পুরুষ	মহিলা	মোট	শূন্য	পুরুষ	মহিলা	মোট	শূন্য	পুরুষ	মহিলা	মোট	শূন্য
২০২৪-২০২৫	২২৭	২২	২৪৯	২৬৭	১৩৩	১৩	১৪৬	২৬২	৩৬০	৩৫	৩৯৫	৫২৯

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো এবং পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্তের আলোকে আউটসোর্সিং-এর মাধ্যমে ৩৪৭ জন (১৭৯ জন আনসার ও ১০ জন পেট্রোলম্যানসহ) নিরাপত্তাকর্মী, ১২৮ জন বিভিন্ন পদে এবং ৬৩ জন অস্থায়ী কর্মচারীসহ মোট ৫৩৮ জন কর্মরত। অর্থাৎ, কোম্পানিতে কর্মরত স্থায়ী, অস্থায়ী এবং আউটসোর্সিং-এর মাধ্যমে নিয়োজিত সর্বমোট জনবল (৩৯৫+৫৩৮) = ৯৩৩ জন।

(খ) লোকবল নিয়োগ :

পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহে বিভিন্ন ক্যাডারে ৯ম ও ১০ম গ্রেডে কর্মকর্তা নিয়োগে কেন্দ্রীয়ভাবে প্রার্থী বাছাই নীতিমালা, ২০২৩ অনুযায়ী জেজিটিডিএসএল-এ ৯ম গ্রেডে ৪৩ জন এবং ১০ম গ্রেডে ৫১ জনসহ মোট ৯৪টি শূন্যপদে লোকবল নিয়োগের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে যার বিবরণ নিম্নরূপ :

বিবরণ/ক্যাডারভিত্তিক	৯ম গ্রেড	বিবরণ/ক্যাডারভিত্তিক	১০ম গ্রেড
সহকারী ব্যবস্থাপক (প্রশাসন)	১৫	সহকারী সমন্বয় কর্মকর্তা	১৮
সহকারী ব্যবস্থাপক (অর্থ)	১৩	সহকারী হিসাব কর্মকর্তা	১৪
সহকারী মেডিক্যাল কর্মকর্তা	০১	উপ-সহকারী প্রকৌশলী (মেকানিক্যাল)	১৫
সহকারী প্রকৌশলী (মেকানিক্যাল)	০৭	উপ-সহকারী প্রকৌশলী (সিভিল)	০১
সহকারী প্রকৌশলী (সিএসই/আইটি/আইসিটি)	০২	উপ-সহকারী প্রকৌশলী (কম্পিউটার/আইটি)	০১
সহকারী প্রকৌশলী (ইই/ইইই)	০২	উপ-সহকারী প্রকৌশলী (ইটি)	০২
সহকারী প্রকৌশলী (আইপিই)	০২	-	-
সহকারী প্রকৌশলী (এমএমই)	০১	-	-
মোট	৪৩ জন	মোট	৫১ জন

(গ) মানবসম্পদ উন্নয়ন :

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের রাজস্ব বাজেটের আওতায় বাংলাদেশ ইনস্টিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমি (এনএপিডি), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), ইঞ্জিনিয়ার্স ইন্সটিটিউশন বাংলাদেশ (আইইবি)সহ বিভিন্ন প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানে জুলাই ২০২৪ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত ৬৭টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ/কর্মশালা/সেমিনারে মোট ২৯৭ জন কর্মকর্তা এবং ২২টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণে (শিখন সেশনসহ) মোট ৭০৭ জন কর্মকর্তা ও ১৩৮ জন কর্মচারী এবং নলেজ শেয়ারিংয়ে ১১৫ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। এছাড়া, ১ (এক) টি বৈদেশিক পরিদর্শনে (Pre-Shipments Inspection & Factory Visit) ৪ (চার) জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন।

(ঘ) কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে নিয়োজিত শিক্ষা ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

(i) শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম :

কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের সন্তানদের লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানির শিক্ষাবৃত্তি স্কিমের আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মাধ্যমিক/সমমান, উচ্চ মাধ্যমিক/সমমান এবং স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), মেডিক্যাল (এমবিবিএস/সম্মান) ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ে ১০৪ (একশত চার) জন ছাত্র-

ছাত্রীকে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে শিক্ষাবৃত্তি হিসেবে মোট ৮,০৫,১০০/- (আট লক্ষ পাঁচ হাজার একশত) টাকা সংশ্লিষ্ট খাত হতে প্রদান করা হয়েছে।

**(ii) ঋণ প্রদান কর্মসূচি :**

কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের অনুকূলে গৃহ নির্মাণ/জমি ক্রয়/ফ্ল্যাট ক্রয়, মোটর সাইকেল ক্রয় ও কম্পিউটার ক্রয় ঋণ বিতরণ খাতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট ১২,৩৩,০০,০০০/- (বারো কোটি তেত্রিশ লক্ষ) টাকা ঋণ বিতরণ করা হয়।

**(iii) কর্পোরেট সোশ্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) :**

কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের রাজস্ব বাজেটে কর্পোরেট সোশ্যাল রেসপনসিবিলিটি (CSR) খাতে ৭০,০০,০০০/- (সত্তর লক্ষ) টাকার সংস্থান রাখা হয়। সংশ্লিষ্ট অর্থবছরের CSR খাত হতে ২১,০০,০০০/- (একুশ লক্ষ) টাকা জালালাবাদ গ্যাস বিদ্যমানিকেন-এর ফাউন্ডে প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, বর্ণিত অর্থবছরে বিভিন্ন ধর্মীয়, শিক্ষা, সামাজিক ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানসমূহকে আর্থিক সহায়তা বাবদ CSR খাত হতে মোট ৪৪,৭৫,০০০/- (চুয়াল্লিশ লক্ষ পঁচাত্তর হাজার) টাকা প্রদান করা হয়েছে।

**(iv) কর্মকর্তা-কর্মচারী ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক উন্নয়ন :**

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির পক্ষ হতে বিভিন্ন জাতীয় দিবস, যথা : বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, বনভোজন, বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, শিক্ষাবৃত্তি ইত্যাদি প্রদানসহ বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠান পালন করা হয়। সংশ্লিষ্ট অর্থবছরের রাজস্ব বাজেটে এখাতে বরাদ্দ ছিল ৬৮,৫০,০০০/- (আটষট্টি লক্ষ পঞ্চাশ হাজার) টাকা। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সংশ্লিষ্ট খাত হতে বিভিন্ন ধরনের অনুষ্ঠানে মোট ৬৮,৩৮,৩৩১/- (আটষট্টি লক্ষ আটত্রিশ হাজার তিনশত একত্রিশ) টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারী ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সন্তোষজনক।



পেট্রোবাংলার পরিচালক জনাব মোঃ রফিকুল ইসলাম-কে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতায় কোম্পানির পক্ষ থেকে ফুলেল শুভেচ্ছা জ্ঞাপন।



বিপণন ডিভিশনের উদ্যোগে গ্রাহক আঙ্গিনায় লিক ডিটেকশন কার্যক্রম।

#### (৭) পরিবেশ ও নিরাপত্তাবিষয়ক কার্যক্রম :

জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড-এর গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এবং বিভিন্ন গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র পরিচালনা, রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদনসহ নতুন পাইপলাইন ও গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র নির্মাণ/স্থাপন কাজ সম্পাদনকালে পরিবেশ সংরক্ষণ নীতি ও পেট্রোবাংলার বিনির্দেশ/নির্দেশনা এবং প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা-১৯৯১ (সংশোধনসহ) অনুসরণ করা হয়। গ্যাস সংযোগের প্রযোজ্য ক্ষেত্রে পরিবেশ অধিদপ্তরের ছাড়পত্র গ্রহণ করা হয়। শিল্পে গ্যাস সংযোগের ক্ষেত্রে কো-জেনারেশন ও ট্রাইজেনারেশন পদ্ধতি এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রের ক্ষেত্রে কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্টকে অগ্রাধিকার প্রদান করে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। ফলশ্রুতিতে, প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও পরিবেশ দূষণ রোধ হচ্ছে। তাছাড়া, কোম্পানি শিল্প কলকারখানায় স্থাপিত গ্যাস স্থাপনাসমূহে সর্বোত্তম গ্যাস ব্যবহারের লক্ষ্যে নিয়মিত এনার্জি অডিটর নিয়োগ করত এনার্জি অডিট সম্পন্ন করার জন্য ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।

গ্যাস সংযোগ প্রদান ও জরুরি রক্ষণাবেক্ষণ কাজের সময় বাতাসে গ্যাসের নিঃসরণ যথাসম্ভব ন্যূনতম পর্যায়ে সীমিত রাখা হয়। এছাড়াও, প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা ও পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে, কোম্পানির বিভিন্ন আঙ্গিনায় বিদ্যমান বিভিন্ন প্রজাতির বৃক্ষাদির নিয়মিত পরিচর্যা ও নতুন বৃক্ষ রোপণ করা হচ্ছে। এই কোম্পানির আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা ও গ্যাস লিকেজের পরিসংখ্যান উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার বিবরণ	২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সংঘটিত দুর্ঘটনা/অনুঘটনার সংখ্যা	দুর্ঘটনা/অনুঘটনার কারণ
১।	অগ্নিদুর্ঘটনা	৪৫ (৪৪টি মধ্যম ও ১টি মারাত্মক)	বজ্রপাত ও সিটি কর্পোরেশনের উন্নয়নমূলক কাজে আঘাতপ্রাপ্ত হয়ে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক ও রাইজার হতে লিকেজ হয়। এছাড়াও, গ্রাহকের অসচেতনতাসহ অন্যান্য কারণে গ্যাস লিকেজ বা পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত হয়।
২।	গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কে লিকেজের সংখ্যা	১৬৮	
৩।	রাইজার হতে লিকেজের সংখ্যা	১৪২৩	
৪।	গ্রাহক আঙ্গিনাতে লিকেজের সংখ্যা	১১১০	
	মোট	২৭৪৬	

কোম্পানিতে অগ্নিদুর্ঘটনা রোধকল্পে নিয়মিত অগ্নিনির্বাপক মহড়ার আয়োজন করা হচ্ছে। ২৩ ডিসেম্বর ২০২৪ তারিখে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স, সিলেট-এর সহায়তায় দিনব্যাপী অগ্নিনির্বাপন মহড়া অনুষ্ঠিত হয়। ফগার মেশিনের মাধ্যমে কৃত্রিমভাবে ধোঁয়া সৃষ্টি করে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স-এর সাজোয়াযানের উপস্থিতিতে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে একটি বাস্তবভিত্তিক অগ্নিনির্বাপন মহড়া, উদ্ধার অভিযান এবং আহতদের প্রাথমিক চিকিৎসা প্রদানের মহড়া প্রদানের মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের মধ্যে অগ্নিনিরাপত্তা-বিষয়ক সচেতনতা বৃদ্ধি করা হয়েছে। একই সঙ্গে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স, সিলেট-এর সহায়তায় মাঠ পর্যায়ে কর্মরত ৪৫ জন কর্মচারীকে অগ্নিনির্বাপন বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন এলাকায় Clean Development Mechanism (CDM) প্রজেক্টের আওতায় পোর্টেবল গ্যাস ডিটেকটরের মাধ্যমে গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শন করে এ পর্যন্ত ১১,৮৮৬.৫৬ MMCF গ্যাস লিকেজ বন্ধ করার মাধ্যমে প্রায় ৫৯৭১.৭৯৭ কিলোটন সমতুল্য কার্বন নিঃসরণ রোধ করা সম্ভব হয়েছে। এছাড়া, ছিদ্র জরিপ কাজের আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পাইপলাইনভিত্তিক ২৬৬টি লিকেজ শনাক্ত করা হয়। তার মধ্যে ২২৫টি লিকেজ ইতোমধ্যে মেরামত করা হয়েছে ও অবশিষ্ট লিকেজ মেরামতের প্রক্রিয়া গ্রহণ করা হচ্ছে। একই কাজের আওতায় গ্রাহক পর্যায়ে প্রাপ্ত ৩,৪০৭টি লিকেজের মধ্যে ৩,২৩৩টি লিকেজ ইতোমধ্যে মেরামত করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট লিকেজ মেরামতের প্রক্রিয়া গ্রহণ করা হচ্ছে। এতে মূল্যবান প্রাকৃতিক গ্যাস অপচয় রোধসহ পরিবেশে কার্বন নিঃসরণ হ্রাসে কোম্পানি অবদান রাখছে।



প্রধান কার্যালয় প্রাঙ্গণে বৃক্ষরোপণ করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব মোঃ আতিকুর রহমান।



### (৮) অন্যান্য কার্যক্রম :

#### (ক) EVC মিটার স্থাপন :

প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারকারী বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ নিরূপণের জন্য বর্তমানে বিভিন্ন ক্ষমতার ড্রায়াফ্রাম মিটার, রোটোরি মিটার, টারবাইন মিটার, অরিফিস মিটার ইত্যাদি স্থাপনের ব্যবস্থা রয়েছে। গ্রাহকদের আঙিনায় স্থাপিত সাধারণ মিটারের পরিবর্তে EVC (Electronic Volume Corrector) যুক্ত মিটার দ্বারা প্রবাহিত গ্যাসের তাৎক্ষণিক চাপ ও তাপমাত্রা এবং Super Compressibility Factor বিবেচনাক্রমে গ্যাস প্রবাহ/ব্যবহারের সঠিক পরিমাণ পাওয়া সম্ভব। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় সিএনজি শ্রেণিতে ৬ (ছয়) টি, শিল্প শ্রেণিতে ৪ (চার) টি, চা-বাগান শ্রেণিতে ২ (দুই) টি ও ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে ৪(চার) টিসহ মোট ১৬টি নতুন ইভিসি মিটার স্থাপন করা হয়েছে। জুন ২০২৫ পর্যন্ত কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের আরএমএস-এ সর্বমোট ১১৩টি EVC মিটার স্থাপিত রয়েছে।



মেঘনা সিএনজি স্টেশন আরএমএস-এ ইভিসি কনফিগারেশন ও ডাটা সংগ্রহ।

**(খ) ডিজিটাল কার্যক্রম :**

অবৈধ পাইপলাইন, অবৈধ/অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও সরঞ্জাম ব্যবহার, অনুমোদনের অতিরিক্ত লোডে গ্যাস ব্যবহার, মিটার টেম্পারিং বা বিধিবিহীন গ্যাস ব্যবহারজনিত যে-কোনো ধরনের অনিয়ম রোধে নিয়মিত গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শন, অবৈধ/অননুমোদিত গ্রাহকের অপরাধ চিহ্নিত করে সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। এছাড়া, গ্যাস বিপণন নিয়মাবলি-২০১৪ অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণপূর্বক কার্যকরী ভূমিকা পালন করে কোম্পানির সিস্টেম লস রোধসহ জরিমানা ও সকল পাওনা আদায়সাপেক্ষে গ্রাহকের আবেদনের পরিপ্রেক্ষিতে সংশ্লিষ্ট আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয় (আবিকা) কর্তৃক গ্যাস পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়ে থাকে।

আলোচ্য ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ ও সরঞ্জাম ব্যবহার, অনুমোদন অতিরিক্ত লোডে গ্যাস ব্যবহারসহ বিভিন্ন অনিয়মের কারণে ৭৩টি গৃহস্থালি, ২টি বাণিজ্যিক, ২টি শিল্প, ২টি সিএনজি ও ১টি ক্যাপটিভসহ মোট ৮০ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। গ্রাহকের আবেদনের পরিপ্রেক্ষিতে গ্যাস বিপণন নিয়মাবলি-২০১৪ অনুযায়ী জরিমানা ও অন্যান্য পাওনা আদায়সাপেক্ষে অনিয়মের কারণে বিচ্ছিন্নকৃত বর্ণিত শ্রেণির ৫১ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। উক্ত অর্থবছরে অনিয়মের কারণে বিচ্ছিন্নকৃত ৮০ জন গ্রাহকের বিপরীতে মোট পাওনার পরিমাণ ২৫৬.১৪ লক্ষ টাকা এবং সংযোগ প্রদানকৃত উল্লিখিত ৫১ জন গ্রাহকের বিপরীতে মোট আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ ৮৩.৮৩ লক্ষ টাকা।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক কোম্পানি কর্তৃক গঠিত অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদসংক্রান্ত টাস্কফোর্স কমিটির মাধ্যমে সেপ্টেম্বর ২০২০ হতে এ পর্যন্ত সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনের উপর নির্মিত ৪৭৫টি অবৈধ স্থাপনা চিহ্নিত ও নোটিশ প্রদান করা হয়েছে। টাস্কফোর্স কমিটি এবং মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে উচ্চচাপ পাইপলাইনের উপর নির্মিত অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদের লক্ষ্যে এ পর্যন্ত ০৭টি অভিযান পরিচালনা করা হয়। অভিযানে ৩২৪টি অবৈধ স্থাপনা অপসারণ/উচ্ছেদ করা হয়েছে, অবশিষ্ট ৪৭৫-৩২৪=১৫১টি অবৈধ স্থাপনা উচ্ছেদের প্রক্রিয়া চলমান।

**(গ) নিরীক্ষা আপত্তি :**

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষা আপত্তির বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

(কোটি টাকায়)

ক্রমপঞ্জিত নিরীক্ষা আপত্তি জুন ২০২৫ পর্যন্ত		জুন ২০২৫ পর্যন্ত নিষ্পত্তি		আপত্তি নিষ্পত্তি (%)	চলতি বছরে (২০২৪-২০২৫) আপত্তি নিষ্পত্তি	জুন ২০২৫ পর্যন্ত মোট অনিষ্পন্ন নিরীক্ষা আপত্তি	
সংখ্যা	জড়িত টাকা	সংখ্যা	জড়িত টাকা			সংখ্যা	জড়িত টাকা
৯৮৭	৩,৮৯৯.২৬	৮৭২	১,৭৪৬.৪৬	৮৮.৩৫%	৩১	১১৫	২,১৫২.৮০

**(ঘ) LHBPLC ও JGTDSL-এর মধ্যে ১০ (দশ) বছর মেয়াদি নতুন গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (শিল্প ও ক্যাপটিভ) স্বাক্ষর :**

Lafarge Holcim Bangladesh PLC (LHBPLC) ও Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL)-এর মধ্যে ১০ (দশ) বছর মেয়াদি নতুন গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (শিল্প ও ক্যাপটিভ) চূড়ান্তকরণের লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে ২৪-০৫-২০২৫ তারিখে এবং পেট্রোবাংলা হতে ২৫-০৫-২০২৫ তারিখে জেজিটিডিএসএল বরাবর পত্র প্রেরণ করা হয়। উপর্যুক্ত পত্রের পরিপ্রেক্ষিতে ২৮-০৫-২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৫৩৮তম পরিচালনা পর্ষদ সভায় জেজিটিডিএসএল ও এলএইচবি পিএলসি-এর মধ্যে সিমেন্ট প্ল্যান্ট (শিল্প শ্রেণি) এবং গ্যাস জেনারেটর (ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণি)-এ দৈনিক ১৬ এমএমসিএফ হারে ১০ বছরের জন্য গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে নতুন Gas Sales Agreement (GSA) চুক্তি স্বাক্ষরের বিষয়টি অনুমোদিত হয়। এ পরিপ্রেক্ষিতে ২৪-০৬-২০২৫ তারিখে ঢাকাস্থ বিদ্যুৎ ভবনের বিজয়-৭১ অডিটোরিয়ামে মাননীয় জ্বালানি উপদেষ্টা, বিডা-এর চেয়ারম্যান, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব, অতিরিক্ত ও যুগ্মসচিবগণ এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যানসহ পরিচালকগণ, জালালাবাদ গ্যাসের ব্যবস্থাপনা পরিচালক এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য দপ্তরের উর্ধ্বতন কর্মকর্তার উপস্থিতিতে Gas Sales Agreement (GSA) স্বাক্ষরিত হয়। উক্ত চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠানে বাংলাদেশে নিযুক্ত স্পেন, নেদারল্যান্ড ও



এলএইচবি পিএলসি ও জালালাবাদ গ্যাস টি এ্যান্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড-এর মধ্যে সম্পাদিত GSA ।

ইইউ-এর সম্মানিত রাষ্ট্র দূতগণ উপস্থিত ছিলেন। চুক্তিটি আগামী ১৮-০১-২০২৬ তারিখ হতে কার্যকর হবে। চুক্তি অনুযায়ী LHBPLC বিইআরসি কর্তৃক ১৩-০৪-২০২৫ তারিখে শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে পুনর্নির্ধারিত মূল্য হারে এবং সময়ে সময়ে বিইআরসি কর্তৃক পুনর্নির্ধারিত মূল্য হারে গ্যাস বিল পরিশোধ করবে বিধায় জালালাবাদ গ্যাস প্রতিমাসে ৩৮.৬০ কোটি টাকা বেশি রাজস্ব আয় করবে। উল্লেখ্য, ইতোপূর্বে লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি ও জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর মধ্যে ১৯-০১-২০০৩ তারিখে ২০ (বিশ) বছর মেয়াদি Gas Sales Agreement (GSA) স্বাক্ষরিত হওয়ার পর উক্ত প্রতিষ্ঠানে ০৩-০১-২০০৬ তারিখ হতে গ্যাস সরবরাহ শুরু হয়, যার মেয়াদ ১৭-০১-২০২৬ তারিখে উত্তীর্ণ হবে।

### (৯) ভবিষ্যৎ উন্নয়ন ও কর্ম-পরিকল্পনা :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মপরিকল্পনায় নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহের কার্যক্রম হাতে নেওয়া হয়েছে:

(i) জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প (২য় পর্যায়) :

প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় আবাসিক গ্রাহকদের জন্য একটি নৈমিত্তিক ঘটনা। জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল)-এর আবাসিক গ্রাহকদের ২,২০,২১৫টি চুলার মধ্যে ১,৫৮,৬৩৯টি চুলা মিটারবিহীন। গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ যাই হোক না কেন, গ্রাহকগণ থোক হিসেবে সরকার

নির্ধারিত নির্দিষ্ট পরিমাণ বিল পরিশোধ করে থাকেন। মিটারবিহীন হওয়ায় প্রকৃত গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ যথাযথ পরিমাপ ও বিলিং করা সম্ভব হয় না। এটি প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় এবং সিস্টেম লসের গুরুত্বপূর্ণ কারণ। তাছাড়া, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-এর আগস্ট ২০২০ মাসের মাসিক সমন্বয় সভায় 'সকল ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানিকে শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের কার্যক্রম গ্রহণ করতে হবে' মর্মে সিদ্ধান্ত প্রদান করা হয়।

সে পরিপ্রেক্ষিতে জেজিটিডিএসএল-এ অবশিষ্ট গ্রাহকদের প্রিপেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে 'জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,৫০,০০০ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন' শীর্ষক প্রকল্পটি কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়ন করা সম্ভবপর নয় বিধায় বৈদেশিক আর্থিক সহায়তা প্রাপ্তির উদ্দেশ্যে PDPP মাননীয় পরিকল্পনা মন্ত্রী কর্তৃক ৩১ জানুয়ারি ২০২৩ তারিখে নীতিগত অনুমোদন প্রদান করে মর্মে শিল্প ও শক্তি বিভাগের পত্রের মাধ্যমে জানা যায়। Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB)-এর অর্থায়ন প্রাপ্তির লক্ষ্যে AIIB-এর প্রতিনিধি/ইআরডি-এর সঙ্গে একাধিকবার সভা অনুষ্ঠিত হয়। তবে, প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি) হতে অর্থায়নের বিষয়ে এ পর্যন্ত কোনো নিশ্চয়তা পাওয়া যায়নি।

কোম্পানির ২১ নভেম্বর ২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় 'আগামী জুন ২০২৫-এর মধ্যে প্রকল্পের অর্থের সংস্থান না হলে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় আরও ৫০,০০০ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প গ্রহণের পরামর্শ প্রদান করা হয়' মর্মে সিদ্ধান্ত প্রদান করা হয়।

সে আলোকে আবাসিক গ্রাহকদের মধ্যে ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের জন্য 'জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় ৫০,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প (২য় পর্যায়)' শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে গৃহস্থালি পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধের মাধ্যমে সিস্টেম লস হ্রাস এবং গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহারের মাধ্যমে বাংলাদেশের টেকসই অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে সাহায্য করবে। প্রকল্পের ডিপিপি পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ১৯,২৮৩.০০ লক্ষ টাকা এবং প্রস্তাবিত বাস্তবায়নকাল ০১ জুলাই ২০২৬ হতে ৩০ জুন ২০২৯।



বার্ষিক বনভোজন উপলক্ষে মহিলাদের পিলো পাসিং ইভেন্ট-এ বিজয়ী-কে পুরস্কার প্রদান।



মহান বিজয় দিবস-২০২৪ উপলক্ষে অনুষ্ঠিত আলোচনা সভায় বক্তব্য রাখছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক।

(ii) শাহজীবাজার টু শ্রীমঙ্গল পর্যন্ত গ্যাস নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রকল্প :

শাহজীবাজার, হবিগঞ্জ ও শ্রীমঙ্গল অঞ্চলে ১৯৮৬ সালে স্থাপিত ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ট্রান্সমিশন লাইনের মাধ্যমে আবাসিকসহ প্রায় ৬ হাজার গ্রাহকের আড়িনায় গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। বিদ্যমান ৬ ইঞ্চি ব্যাসের সম্বলন লাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ সংকুলান না হওয়ায় হবিগঞ্জ, শায়েস্তাগঞ্জ, বাহুবল ও শ্রীমঙ্গল নেটওয়ার্কে গ্রাহকদের চাপজনিত সমস্যা হচ্ছে। উক্ত এলাকায় নিরবচ্ছিন্নভাবে চাহিদামতো গ্যাস সরবরাহ করার নিমিত্ত ২টি ডিআরএস মডিফিকেশনসহ ১২" Ø × ৫৭ কি.মি. × ৫০০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের লক্ষ্যে 'শাহজীবাজার টু শ্রীমঙ্গল পর্যন্ত গ্যাস নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন' শীর্ষক একটি প্রকল্প প্রস্তাব করা হয়েছে। ইতোমধ্যে প্রকল্প এলাকায় ডিজিটাল সার্ভে সম্পাদন করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে আর্থিক সহায়তায় প্রাপ্তির জন্য প্রস্তাবনা পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। তবে এখন পর্যন্ত অর্থায়নের বিষয়ে নিশ্চয়তা পাওয়া যায়নি। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাক্কলিত ব্যয় ৩৫,৭২৮.০০ লক্ষ টাকা।

(iii) সিলেট শহরস্থ গ্যাস বিতরণ ব্যালেন্সিং এবং পুনর্বাসন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প :

সিলেট বিভাগীয় শহরের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদেরকে ৪টি আঞ্চলিক বিতরণ কার্যালয়ের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করা হয়ে থাকে। সিলেট সিটি কর্পোরেশন কর্তৃপক্ষ সড়ক ও ড্রেনেজ ব্যবস্থা আধুনিকীকরণসহ বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম গ্রহণ করেছে, যার কারণে জেজিটিডিএসএল-এর বিদ্যমান বিতরণ লাইন অনেকাংশে ক্ষতিগ্রস্ত হচ্ছে। ফলে, তাৎক্ষণিক লাইন মেরামতসহ স্থাপিত রাইজার স্থানান্তরের প্রয়োজনীয়তা দেখা দিচ্ছে। এ প্রেক্ষাপটে সিলেট সিটি কর্পোরেশনের আওতাভুক্ত এলাকায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের স্বার্থে Network Balancing-এর জন্য আম্বরখানা হতে সুনামগঞ্জ রোড, আম্বরখানা হতে বন্দর, নাইওরপুল হতে বন্দর, চৌহাটা হতে রিকাবিবাজার এবং আম্বরখানা হতে টিলাগড় পর্যন্ত বিভিন্ন (৮ ইঞ্চি, ৬ ইঞ্চি, ৪ ইঞ্চি, ২ ইঞ্চি) ব্যাসের বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, ডিআরএস/সিএমএস/টিবিএস-এর আপগ্রেডেশন/মডিফিকেশন কাজ এবং সিপি স্টেশন নির্মাণের লক্ষ্যে 'সিলেট শহরস্থ গ্যাস বিতরণ ব্যালেন্সিং এবং পুনর্বাসন পাইপলাইন নির্মাণ' শীর্ষক প্রকল্প প্রস্তাব করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নে আর্থিক সহায়তার জন্য পেট্রোবাংলায়

প্রস্তাবনা প্রেরণ করা হয়েছে। এ পর্যন্ত অর্থায়নের বিষয়ে নিশ্চয়তা পাওয়া যায়নি। প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাক্কলিত ব্যয় ২৮,৬৫২.৭৩ লক্ষ টাকা।

### (১০) কোম্পানির ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জসমূহ :

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

শুরু থেকে লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি (এলএইচবি পিএলসি) চুক্তি অনুযায়ী BERC নির্ধারিত Tariff মোতাবেক গ্যাস বিল পরিশোধ করে। তবে, ০১-০৯-২০১৫ তারিখের পর হতে BERC প্রবর্তিত ট্যারিফ Ceiling Price হতে বেশি হওয়ায় BERC নির্ধারিত Tariff অনুযায়ী বিল পরিশোধ না করে এলএইচবি পিএলসি Ceiling Price-এ গ্যাস বিল পরিশোধ করায় প্রতিমাসে জেজিটিডিএসএল-এর প্রায় ৪.৫০ কোটি টাকা আর্থিক ক্ষতি হচ্ছিল। সময়ে সময়ে সরকার কর্তৃক গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধির ফলে বর্ণিত ক্ষতির পরিমাণ ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে।

উদ্ধৃত পরিস্থিতিতে বোর্ড কর্তৃক গঠিত কমিটির সুপারিশ ও জেজিটিডিএসএল-এর পরিচালনা পর্ষদের ৪৫৭তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্তের আলোকে ৬০ (ষাট) দিনের মধ্যে BERC Tariff অনুযায়ী গ্যাস বিল পরিশোধ না করা হলে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হবে মর্মে জালালাবাদ গ্যাসের ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক লাফার্জ বরাবর ০৩-০১-২০২১ তারিখে Final Notice প্রদান করা হয়।

Final Notice-এর পরিপ্রেক্ষিতে এলএইচবি পিএলসি কর্তৃক জেজিটিডিএসএল বরাবর ০৩-০২-২০২১ তারিখে Arbitration Notice প্রেরণ করে এবং জেজিটিডিএসএল যেন এলএইচবি পিএলসি-এর গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করতে না পারে বা সম্পাদিত GSA বাতিল করতে না পারে সে মর্মে ০৭-০২-২০২১ তারিখে লাফার্জ মহামান্য হাইকোর্টে Arbitration Application No. 05/2021 দায়ের করে। মহামান্য হাইকোর্ট এতদ্বিষয়ে ৩ (তিন) মাসের স্থগিতাদেশ জারি করে।



মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস উপলক্ষে প্রধান কার্যালয়ে পতাকা উত্তোলন করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক।



মহামান্য হাইকোর্টের উপর্যুক্ত আদেশের পরিপ্রেক্ষিতে কোম্পানির পক্ষে Civil Petition for Leave to Appeal No. 694/2021 দায়ের করা হলে মহামান্য সুপ্রীম কোর্ট-এর Appellate Division গত ১৮-০৩-২০২১ তারিখে BERC Tariff অনুযায়ী গ্যাস বিল পরিশোধের আদেশ প্রদান করেন। পরবর্তীকালে GSA-তে বর্ণিত নিয়মানুযায়ী আরবিট্রেশন প্রক্রিয়া শুরু করা হয়।

UNCITRAL Arbitration মামলায় (PCA Case No. 2021-21) ১৫ সেপ্টেম্বর ২০২৩ তারিখে Arbitral Tribunal কর্তৃক লাফার্জ এর পক্ষে Final Award ঘোষিত হয়। লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি (LHBPLC) জুলাই, ২০২৩ পর্যন্ত বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (বিইআরসি) কর্তৃক নির্ধারিত শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণির ট্যারিফ অনুযায়ী গ্যাস বিল পরিশোধ করে। কিন্তু লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ লিঃ এবং জেজিটিডিএসএল-এর মধ্যে অনুষ্ঠিত Arbitration (PCA case no-2021-21) মামলায় ১৫ সেপ্টেম্বর, ২০২৩ তারিখে লাফার্জ-এর পক্ষে Final Award ঘোষিত হওয়ার পর থেকে জেজিটিডিএসএল কর্তৃক বিইআরসি নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী গ্যাস বিল ইস্যু করা হলেও মামলার রায় অনুযায়ী GSA-তে উল্লিখিত সর্বোচ্চ ট্যারিফ অনুযায়ী প্রতি হাজার ঘনফুট গ্যাস USD ২.৮ হারে (শিল্প শ্রেণিতে প্রতি ঘনমিটার ৩০.০০ টাকার স্থলে ১২.০৬ টাকা ও ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে প্রতি ঘনমিটার ৩১.৫০ টাকার স্থলে ১২.০২ টাকা হারে) আগস্ট, ২০২৩ মাস হতে লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি গ্যাস বিল পরিশোধ করেছে। ফলে, আগস্ট ২০২৫ মাস পর্যন্ত লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি-এর নিকট বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৬৬৫.৫৮ কোটি টাকা এবং প্রতিমাসে জেজিটিডিএসএল-এর প্রায় ২৫.০০ কোটি টাকা আর্থিক ক্ষতি বা বকেয়ার পরিমাণ বৃদ্ধি পাচ্ছে।

লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি ও জেজিটিডিএসএল-এর মধ্যে চলমান Arbitration Application No. 05/2021-এ মামলায় লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি-এর নিয়োজিত আইনজীবী আদালতে শুনানি করেন। অপরদিকে, জেজিটিডিএসএল-এর পক্ষে মাননীয় অ্যাটর্নি জেনারেল ও সুপ্রীম কোর্টের সিনিয়র আইনজীবী জনাব আসাদুজ্জামান, বিজ্ঞ অতিরিক্ত অ্যাটর্নি জেনারেল অনিক রুশদ হক এবং কোম্পানির পক্ষে নিয়োজিত সিনিয়র আইনজীবী ব্যারিস্টার আশরাফুল হাদী শুনানিতে অংশগ্রহণ করেন। লাফার্জ হোলসিম বাংলাদেশ পিএলসি-এর সঙ্গে চলমান Arbitration Application No. 05/2021 মামলায় ০৩-০৮-২০২৫ তারিখ চূড়ান্ত শুনানি শেষে আদালত মৌখিকভাবে আদেশ প্রদান করেন মর্মে নিয়োজিত আইনজীবী ই-মেইলের মাধ্যমে জেজিটিডিএসএল-কে অবহিত করেন।



মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস উপলক্ষে অসহায় ও দরিদ্রদের মধ্যে ত্রাণ বিতরণ করছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক।

প্রদত্ত আদেশে মহামান্য আদালত উভয় পক্ষের আইনজীবীদের দাখিলকৃত আবেদন এবং শুনানিতে প্রদত্ত যুক্তিতর্ক পর্যালোচনাপূর্বক আদেশ প্রদান করেন। প্রদত্ত আদেশে এলএইচবি পিএলসি-এর দাখিলকৃত ২০.০০ (বিশ) কোটি টাকা মূল্য মানের ব্যাংক গ্যারান্টি ফেরত প্রদানের আদেশ খারিজসহ আনুষঙ্গিক বিষয়ে আদেশ প্রদান করেন।

মহামান্য হাইকোর্ট কর্তৃক ০৩-০৮-২০২৫ তারিখে প্রদত্ত আদেশের সার্টিফাইড কপি প্রাপ্তিসাপেক্ষে কোম্পানির বকেয়া (ব্যাংক গ্যারান্টিসহ) ইতোমধ্যে সৃষ্ট ও চুক্তির মেয়াদ শেষ হওয়ার পূর্ব পর্যন্ত সময়ের বকেয়া আনুমানিক ৮০০.০০ (আটশত) কোটি টাকা আদায়ে আইনগত পদক্ষেপ গ্রহণ করা হবে। ইতোমধ্যে প্রদত্ত আদেশের সার্টিফাইড কপি প্রাপ্তির জন্য আবেদন করা হয়েছে। সামগ্রিক অবস্থা বিবেচনায় মহামান্য আদালত কর্তৃক ০৩-০৮-২০২৫ তারিখে প্রদত্ত আদেশের পরিপ্রক্ষিতে জেজিটিডিএসএল-এর পক্ষে নিয়োজিত আইনজীবীর পরামর্শ মোতাবেক পরবর্তী আইনগত পদক্ষেপের মাধ্যমে বকেয়া আদায়ের উদ্যোগ গ্রহণ করা হলে তা অনেকাংশে সহজতর হবে মর্মে আশা করা যায়।

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

সাম্প্রতিক সরকার কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর সকল শ্রেণির 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 সম্মুখীন হতে হবে।

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

বিদ্যমান গ্যাস সংকটের কারণে পেট্রোবাংলা কর্তৃক জেজিটিডিএসএল-এর দৈনন্দিন গ্যাস বরাদ্দ হ্রাস করার ফলে গ্রাহকদের চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ করতে না পারায় কোম্পানির রাজস্ব আয় সে অনুপাতে হ্রাস পাচ্ছে।

### (১১) কোম্পানির ভবিষ্যত সম্ভাবনাসমূহ :

- জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিসন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিটিডিএসএল) সিলেট বিভাগ তথা সিলেট, সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ ও মৌলভীবাজার জেলায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে থাকে। বাংলাদেশের উত্তোলনযোগ্য বেশিরভাগ গ্যাসকূপ সিলেট বিভাগে অবস্থিত। জেজিটিডিএসএল-এর সম্ভালন/বিতরণ নেটওয়ার্ক Up-stream-এ অবস্থিত হওয়ায় বিতরণ নেটওয়ার্কে গ্যাসের চাপজনিত সমস্যা/প্রাপ্যতা হ্রাসের আশঙ্কা নেই। ফলে, গ্রাহকদের কাক্ষিত চাপ ও পরিমাণে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে মর্মে আশা করা যায়। এছাড়া, কিছুসংখ্যক গ্যাসকূপের চাপ ধীরে ধীরে কমে যাচ্ছে। ফলে জাতীয় গ্রিড লাইনে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব না হলেও নন-গ্রিড হিসেবে জেজিটিডিএসএল-এর বিতরণ নেটওয়ার্কে সরাসরি গ্যাস সরবরাহ করার সুযোগ রয়েছে বিধায় উচ্চ মূল্যের এলএনজি আমদানির 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 বঞ্চিত হচ্ছে। বর্তমান সরকার দেশের গ্যাস সংকট মোকাবিলায় নতুন কূপ খনন, অনুসন্ধানসহ ব্যাপক কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এছাড়া, সরকার এলএনজি আমদানি বৃদ্ধিরও উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। ফলে গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ শীঘ্রই বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়। দেশের গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ বৃদ্ধি পেলে জেজিটিডিএসএল-এর দৈনন্দিন গ্যাস বরাদ্দ বৃদ্ধি পাবে।
- জেজিটিডিএসএল অধিভুক্ত এলাকায় শ্রীহট্ট অর্থনৈতিক অঞ্চল, শেরপুর ও হাইটেক পার্ক, কোম্পানিগঞ্জ এবং বিসিকসহ সরকার নির্ধারিত এলাকায় নতুন নতুন শিল্প প্রতিষ্ঠান গড়ে উঠছে। উক্ত শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হলে কোম্পানির গ্যাস বিক্রয় তথা রাজস্ব আয় আরও বৃদ্ধি পাবে।
- জেজিটিডিএসএল-এর অধিভুক্ত শাহজীবাজার এলাকায় বেশ কিছু বৃহৎ শিল্প প্রতিষ্ঠানে (যেমন: প্রাণ আরএফএল গ্রুপ, স্কয়ার গ্রুপ, সায়হাম, যমুনা গ্রুপ, বাদশা গ্রুপ, আকিজ গ্রুপ) ইতোমধ্যে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। উক্ত প্রতিষ্ঠানগুলোর উৎপাদন দিন দিন বৃদ্ধি পাওয়ায় ভবিষ্যতে গ্যাসের চাহিদা আরও বৃদ্ধি পাবে বিধায় প্রতিষ্ঠানগুলোর চাহিদামাফিক বর্ধিত গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হলে কোম্পানির গ্যাস বিক্রয় তথা রাজস্ব আয় আরও বৃদ্ধি পাবে।



### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে কোম্পানির কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। জালালাবাদ গ্যাসের সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সময়োপযোগী দিকনির্দেশনা, সহায়তা ও আমাদের উপর অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাই। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সঙ্গে দায়িত্ব পালন এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলে কোম্পানির সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে। এ জন্য পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। পাশাপাশি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ যে দক্ষতার সঙ্গে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনা করেছেন পরিচালকমণ্ডলী তাতে সন্তোষ প্রকাশ করেছে। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতার জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ কোম্পানিসমূহ, অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বিভাগ ও ঋণ দাতা সংস্থাসমূহ এবং সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দ্রুত পরিবর্তনশীল ও প্রতিযোগিতাপূর্ণ বিশ্ব পরিস্থিতিতে সাফল্য অর্জনের জন্য আমাদেরকে কঠোর পরিশ্রম করতে হবে। দক্ষতার সঙ্গে আমাদেরকে সকল চ্যালেঞ্জ মোকাবিলা করতে হবে। আমি আশা করি, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মেধা, দক্ষতা, পরিশ্রম ও ত্যাগের মাধ্যমে এ কোম্পানি দেশের আর্থসামাজিক উন্নয়ন ও আগামী দিনের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করবে।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে অত্যন্ত ধৈর্য সহকারে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে,

মোঃ জিয়াউল হক

চেয়ারম্যান

জালালাবাদ গ্যাস পরিচালনা পর্ষদ



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

**39<sup>th</sup> Annual General Meeting**

**Report of the Board of Directors for the Fiscal Year 2024-2025 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, I cordially welcome you all to the 39<sup>th</sup> Annual General Meeting of the Company. I feel privileged to present before you the Directors' Report to the Shareholders on the overall activities during the FY 2024-2025. It is an honor for the Board of Directors to present the Directors' report together with the audited accounts of the Company for the year ended 30<sup>th</sup> June 2025 and the Auditor's report thereon to our valued shareholders for kind consideration and approval.

The commercial use of natural gas began with the supply of gas to the Chhatak Cement Factory in 1960 and Fenchuganj Fertilizer Factory in 1961. The activities of Jalalabad Gas were started as a project of Petrobangla to help develop socio-economic condition of Sylhet region. Thereafter, Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL) was formed on the 1<sup>st</sup> of December 1986 and turned into a Company following the infrastructural development of gas transmission and distribution system under the management of Petrobangla.

The Company has been playing a vital role in maintaining ecological balance, reducing dependency on imported energy, and saving foreign currency by ensuring the uninterrupted transmission and distribution of gas throughout the greater Sylhet region. The Company has been able to implement its development activities successfully and maintain the trend of earning profits also during the FY 2024-2025.

**Distinguished Shareholders,**

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



The Honorable Shareholders and Directors of JGTDSL at the 38th Annual General Meeting

the Company together with the Audited Balance Sheet, Profit & Loss Account for the fiscal year 2024-2025 and Auditor's Report before you for your kind information and consideration.

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

The Company has carried out the following development activities during the FY 2024-2025:

#### **(A) Construction of “Central Store Complex Project of JGTDSL”:**

To facilitate prompt customer service while preventing the wastage of time and money by ensuring the proper storage and distribution of the purchased, imported and collected materials of JGTDSL, under a centralized security system, the Company undertook the project, which was approved on June 01, 2022, titled “Construction of Central store Complex of JGTDSL” on 5.50 acres of acquired land at Dakshin Surma area, adjacent to Sylhet city, utilizing the Company’s own funds to establish the necessary infrastructure for its central store complex. Initially, the estimated cost of the project was Tk 2,164.80 lakh and the implementation period was from the 1<sup>st</sup> of March 2022 to the 30<sup>th</sup> of June 2024. Later, the project cost was increased to Tk 2,435.00 lakh, and the implementation period was extended from the 1<sup>st</sup> of March 2024 to the 30<sup>th</sup> of June 2025.

Under the project, construction works that included 67,000 cubic meters of land development, one 4-storey office building, one 3-storey and one 2-storey store building, an ansar building, one scrap shed, fourteen nos. of pipe yards, one main gate, pump house,



Central Store Complex Construction Works visited by SM Moin Uddin Ahmed, Additional Secretary EMRD

internal RCC road and box culvert along with other ancillary works were completed by 30 June 2025 as stipulated. Against the RADP allocation of Tk. 1,905.00 lakh for FY 2024–2025, Tk. 1,900.37 lakh was spent which is 99.76% of the allocation. The total expenditure of the project is Tk. 2,370.37 lakh which is 97.34% of the total approved project cost. The actual progress is 100.00%.

#### **(B) Gas Pipeline Construction:**

The Company constructed a total of 7,235.27 meters of gas pipeline which included 114 meters of 2 inch diameter pipeline at Hotel Grand Palace, the 250-bed District Hospital, and the Brooklyn Food Industries Ltd. in the BSCIC Industrial City; 24 meters of 6 inch diameter pipeline at BHL Paper Industries Ltd. in the Shahjibazar area; and 254.55 meters of 8 inch diameter pipeline along with 6,842.72 meters of 16 inch diameter pipeline for Badsha Textile Ltd., Kamal Yarn, Bang Building Materials Ltd., and Rangpur Metal Industries Ltd. with customer financing during the fiscal year 2024–2025.

#### **(C) Customer Connection:**

Under the Company's development activities during the FY 2024-2025, the target has been fixed to 5 new gas connections. During this time, a total number of 20 new gas connections



have been provided to 9 customers including 4 captive power plant, 2 industry, 2 domestic connections with meters, and 1 domestic connection without meter (one is for Beanibazar Battalion BGB-52 hospital, one is for 250-bed Govt hospital, sylhet and the other is for GTCL), which is 80% more than the target. Hence, the cumulative gas connections as of June 30, 2025 stood at a total number of 2,21,593 connections. A table of new and cumulative connections during the FY 2023-2024 and FY 2024-2025 are provided below:

Category of Customer	Cumulative connections as on 30 June, 2024	Target as on 2024-2025	Actual Connections as on 2024-2025	Permanent disconnections as on 30 June, 2025	Cumulative connections as on 30 June, 2025
Fertilizer	1	-	-	-	1
Power (PDB)	19	-	-	-	19
Power (captive)	135	3	4	-	139
CNG	59	-	-	-	59
Industrial	138	2	2	1	139
Tea-estate	100	-	-	-	100
Commercial (Hotel, Restaurant & others)	1,197	-	-	17	1,180
Domestic	2,20,215	-	14	273	2,19,956
<b>Total</b>	<b>2,21,864</b>	<b>5</b>	<b>20</b>	<b>291</b>	<b>2,21,593</b>

#### (D) Civil Construction Works:

As per the circular dated 04-07-2024 issued by the Finance Division, “The construction of new residential/non-residential and other building structures except those related to the Ministry of Education, Health and Agriculture, has been put on hold under the operating



8" Pipeline Horizontal Directional Drilling at Olipur



16" Pipeline Construction Work from Shahajibazar TBS to Habiganj Industrial Park.

budget for the fiscal year 2024–2025.” However, during FY 2024–2025 (01) Repairing and maintenance of the office building, boundary wall, and drainage system of JGTDSL’s Kumargaon 150 M.W CMS, along with the store room at RDO Sylhet-West and the tin shed of the garage at the Raynagar Staff Quarters and other ancillary works; (02) Repair and maintenance for the Company’s Sunamganj Regional Distribution Office building, along with installation of area lighting and other ancillary works; (03) Repair, maintenance, and other ancillary works of 01 (one) room used as a stationery store located in front of the lift on the ground floor of the company’s head office; (04) Installation of prepaid electric meters along with ancillary works at the residential buildings of JGTDSL’s Raynagar Staff Housing Complex; (05) Repair and maintenance of E-3 Building of JGTDSL’s Raynagar Staff Housing Complex; (06) Repair and maintenance of E-4 Building of JGTDSL’s Raynagar Staff Housing Complex; (07) Repair and maintenance of the office building, boundary wall, and area lighting of the Company’s RDO Kulaura, along with the reparation of the boundary wall at RDO Juri; (08) Installation of a wireless conference system, smart sound system, LED TV, and conference table along with other related works at the meeting room located on the 4th floor of Petrocenter, Dhaka; (09) Soil testing and digital surveying for the construction of a new building on the bare land of Raynagar Staff Quarters to be used for Sylhet-East, Regional Distribution Office, JGTDSL; (10) Soil testing and digital survey for the construction of a new office building for the recently formed RDO Juri; (11) Renovation of the pond along with other ancillary works at JGTDSL’s Rest House in Khadimnagar; (12) Road elevation, repair, maintenance, and related works at JGTDSL’s Kuchai DRS; (13)



Replacement of the main water supply line at the Company's Head Office (Gas Bhaban), replacement of the roof of the motorcycle garage at Gas Bhaban together with the construction of urinal, toilet, space for prayer outside the mosque at Raynagar Staff Housing Complex, construction of pathways in the park area of Khadimnagar rest house, and ancillary works have been completed. For completion of the above-mentioned works during FY 2024-2025, the Company has spent approximately Tk. 270 million.

## (2) Marketing Activities:

### (A) Gas Purchase:

During the FY 2024-2025, the Company purchased 3,837.984 MMCM gas against the target of 4,038.000 MMCM. During the year under review, the amount of gas purchased from government-owned Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) and Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) were 310.286 & 652.843 MMCM respectively. Thus, a total of 963.129 MMCM of gas was purchased from the two national gas fields mentioned above. In addition, through Petrobangla 1,021.732, 1,696.482, and 156.641 MMCM of gas, i.e., a total of 2,874.855 MMCM of gas, were purchased from Jalalabad Gas Fields, Bibiyana Gas Fields, and Moulvibazar Gas Field of International Oil Companies (IOC), respectively. As a result, during the FY 2024-2025, the ratio of gas purchases from state-owned gas companies and International Oil Companies (IOC) is 25:75. A field-wise comparative statement of gas purchase for FY 2023-2024 and FY 2024-2025 is mentioned below:

Govt./IOC	Name of the Gas Fields	Volume : MMCM			
		2023-2024		2024-2025	
		Target	Actual Purchase	Target	Actual Purchase
Government	BGFCL	357.000	354.661	358.000	310.286
	SGFL	510.000	483.284	605.000	652.843
	Total	917.000	837.945	963.000	963.129
IOC	Jalalabad Gas Field	1,005.482	1,285.226	1,025.730	1,021.732
	Bibiyana Gas Field	2,065.710	1,696.881	1,690.482	1,696.482
	Moulvi Bazar Gas Field	135.808	124.772	358.788	156.641
	Total	3,207.000	3,106.879	3,075.000	2,874.855
<b>Grand Total</b>		<b>4,124.000</b>	<b>3,944.824</b>	<b>4,038.000</b>	<b>3,837.984</b>

The gas purchase declined by 4.95% relative to the target in the fiscal year 2024-2025 as the daily gas allocation of JGTDSL is controlled by Petrobangla.

### (B) Gas Sales:

During the FY 2024-2025, a total of 3,837.984 MMCM of gas was purchased and 3,817.226 MMCM of gas was sold against the target of 3,997.610 MMCM in gas sales. The revenue income was TK. 7,286.11 crore against the budgetary target of TK. 7,532.20 crore. A category wise description of gas sales for FY 2023-2024 and FY 2024-2025 is given below:

**Volume: MMCM & Value: Crore Taka**

Category of Customer	Budgetary Target of FY 2023-2024		Actual Sales of FY 2023-2024		Budgetary Target of FY 2024-2025		Actual Sales of FY 2024-2025	
	Volume	Value	Volume	Value	Volume	Value	Volume	Value
Fertilizer	342.650	548.25	263.882	422.22	262.350	419.76	236.584	378.53
Power (PDB)	2,849.600	3,989.44	2,695.476	3,893.19	2,737.350	4,242.89	2,524.893	3,913.58
Captive Power	259.150	777.43	294.899	856.49	306.810	966.41	350.267	1,053.55
CNG	128.340	449.22	139.645	488.76	148.260	518.91	147.668	516.84
Industrial	298.930	896.78	321.981	944.94	339.140	1,017.43	367.025	1,079.53
Tea estate	28.320	33.80	32.677	38.98	34.370	41.01	30.589	36.50
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	10.720	32.70	15.580	47.52	16.800	51.24	15.369	46.88
Domestic	144.300	259.73	153.679	276.62	152.530	274.55	144.831	260.70
<b>Total</b>	<b>4,062.010</b>	<b>6,987.35</b>	<b>3,917.819</b>	<b>6,968.72</b>	<b>3,997.610</b>	<b>7,532.20</b>	<b>3,817.226</b>	<b>7,286.11</b>

During the fiscal year 2024-2025, the gas sales decreased compared to the target as the daily gas allocation of JGTDSL is controlled by Petrobangla and the unplanned shutdowns caused by technical faults at the fertilizer factory and power plant.

**(C) System Loss:**

As a result of efficient management and proper maintenance taken by the company, the system loss has been kept within 0.54% in the fiscal year 2024-2025.

Gas Purchase		Gas Sales		System Loss
1	2	3	4	5={((1-3)/1)}*100
Volume (MMCM)	Taka (In Crore)	Volume (MMCM)	Taka (In Crore)	Percentage (%)
3,837.984	7,020.75	3,817.226	7,286.11	0.54%

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

Gas disconnection and reconnection activities are regular phenomena for realization of arrear gas bills. During the FY 2024-2025, a total number of 1,661 gas connections including 02 industrial, 05 tea garden, 33 under commercial category (Hotel & Restaurant and others), 06 captive power and 1,615 domestic have been disconnected due to non-payment of gas bills amounting to Tk.2,316.88 lakh. Of which, gas connections of 04 industrial, 06 captive power, 32 Commercial and 1,433 domestic connections, i.e. a total number of 1,466 connections have been re-instated by realizing TK. 1,343.58 lakh. A comparative description of disconnections and arrears realization for FY 2023-2024 and FY 2024-2025 is given below:

(Taka in Lakh)

Category of Customer	FY 2024-2025				FY 2023-2024			
	Disconnection		Re-connection		Disconnection		Re-connection	
	Number	Non-payment amount	Number	Realized amount	Number	Non-payment amount	Number	Realized amount
Industrial	2	994.18	4	533.87	6	595.09	02	127.02
Tea estate	5	60.37	2	12.97	7	89.78	-	-



Commercial (Hotel & Restaurant & Others)	33	32.14	21	31.10	32	31.09	13	16.39
Captive	6	1,037.03	6	531.89	5	129.87	1	19.30
Domestic	1,615	193.16	1,433	233.75	1,212	188.64	1,008	153.85
Total	1,661	2,316.88	1,466	1,343.58	1,262	1,034.47	1,024	316.56

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

With a view to ensuring prompt and timely customer service in implementing Sustainable Development Goals (SDG) of the People's Republic of Bangladesh, the following systems have been introduced in the company for gas bill collection through online from the customers of JGTDSL:

\* A gas bill payment system has been introduced, allowing customers to pay their bills anytime through mobile apps and mobile internet using visa/master debit & credit card issued by any bank.

\* Real time gas bill collection system has been introduced through bKash, Sure Cash, Agrani Doer Services, Rocket and OK Wallet.

\* Real time gas bill payment system has been introduced through mobile phone operators like Grameen phone Limited's proprietary app, Gpay and Robi Axiata Limited's proprietary app, RobiCash.

\* Real time gas bill payment system has been introduced through Unified Payment System ekPay of A2i (Aspire to Innovate) of Chief Advisor'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. Besides, gas bill collection process from the customers through Company's own mobile Apps is also in practice.

### (3) Financial Activities:

#### Respected Shareholders,

Now in this regard, I would like to draw your kind attention to the company's financial activities and present the detailed information for your kind information and consideration.

#### (A) Income and Expenditure:

A comparative statement of income and expenditure for the fiscal years 2023–2024 and 2024–2025 is provided below.



(Taka in crore)

Sl No.	Category of Income and Expenditure	FY 2023-2024	FY 2024-2025
1	Gas Marketing	6968.72	7286.11
2	Other Income	362.66	414.81
3	Total Income	7331.38	7700.92
4	Gas Purchase Expenditure	6732.65	7020.75
5	Different Margin and Operating Expense	143.03	159.39
6	Total Expenditure	6875.68	7180.14
7	Profit Before Tax	455.70	520.78
8	Profit After Tax	318.51	353.00

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

During the fiscal year 2024-2025, the Company has contributed Tk.230.36 crore to the government exchequer in the form of DSL Tk.4.51 crore, dividend Tk.45.00 crore, income tax Tk.165.99 crore and import duty Tk.14.86 crore.

**(C) Wheeling Charge:**

The Company paid a wheeling charge of Tk.206.86 crore during the FY 2024-2025 for the transmission of gas to the franchise area of JGTDSL through transmission pipeline of Gas Transmission Company Limited (GTCL), Spur line (Petrobangla) and Titas Gas Transmission & Distribution PLC.

**(D) Liquefied Natural Gas (LNG) Charge:**

During the FY 2024-2025, the Company paid an LNG charge of Tk. 4,844.57 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.123.19 crore to the GDF fund in the fiscal year 2024-2025.

**(F) Energy Safety Fund (ESF):**

The Energy Safety Fund (ESF) has been formed 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. 130.29 crore to this fund during the fiscal year 2024-2025.

**(G) BEREC 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 12.65 crore taka has been disbursed to the said fund during the fiscal year 2024-2025.



#### (4) Arrear Revenue:

Considering all categories of defaulting customers of the Company the total outstanding amount stood at Tk. 4,326.59 crore as of June 2025, which is equivalent to 6.88 months average gas bill. A comparative statement of customer category-wise arrear for the fiscal years 2023–2024 and 2024–2025 of the company is mentioned in the table below:

(Taka in crore)

Category of Customer	Govt./Semi-Govt. 2024-2025	Private 2024-2025	Arrear 2024-2025	Monthly Average Sales 2024-2025	Average Month 2024-2025	Arrear 2023-2024
Power (PDB)	1,638.09	1,567.25	3,205.34	341.11	9.40	4,184.45
Captive Power	0.02	241.59	241.61	88.33	2.74	159.58
Fertilizer	108.60		108.60	35.68	3.04	794.46
Industrial	0.03	625.95	625.98	90.71	6.90	365.99
Tea estate		6.32	6.32	3.10	2.04	6.08
CNG Filling Station		60.33	60.33	43.22	1.40	47.77
Hotel & Restaurant & others		35.90	35.90	3.95	9.09	36.58
Domestic	8.04	34.47	42.51	22.92	1.85	45.94
Total	1,754.78	2,571.81	4,326.59	629.02	6.88	5,640.85

The outstanding arrear for the financial year 2024-2025 is TK. 4,326.59 crore. Out of which, 3,205.34 crore dues to powers, TK. 108.60 crore to fertilizers, 8.04 crore to government offices and dues to Lime factories Tk. 30.12 crore regarding lawsuits and tariff variation, for Lafarge Holcim Bangladesh PLC Take or Pay Quantity (TPQ) litigation arrears is Tk. 57.8 crore and tariff variation arrears is Tk. 533.37 crore, and the others arrear is Tk. 391.33 crore,



PSP Reading Monitoring at Finlay Tea state, Srimongal.

which is equivalent to 1.55 months average of gas bill.

## (5) Operational Activities:

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

The maintenance, monitoring and development activities of cathodic protection system are ongoing in this field 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. In addition, 39 CP stations, installed at different areas of the Company's gas distribution network, are kept active through regular inspection, servicing, and maintenance.

### (B) Gas Station Maintenance:

There are 2 Town Border Station (TBS), 42 District Regulating System (DRS) & 21 Customer Metering Station (CMS) under the franchise area of JGTDSL. Uninterrupted gas is supplied to different categories of customers through the said TBS & DRS under 17 regional distribution offices of the Company. The routine inspection, painting, flow computers, gas chromatographs and maintenance of all kinds of equipment installed at TBS & DRS are carried out 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



Regulator Maintenance Works at Shahajibazar 86 MW Power Plant CMS.



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:**

During the FY 2024-2025, under pipeline repair, maintenance and replacement works 1" dia 2,626.00 meters, 2" dia 2,727.00 meters, 3" dia 369.00 meters, 4" dia 98.00 meters and 6" dia 786.00 meters i.e. a total of 6,606.00 meters of pipeline have been replaced at various spots across the franchise area of the Company. In addition, 145 valve pits were repaired.

**(D) Meter Sealing and Calibration:**

According to the letters issued from various regional distribution offices under JGTDSL, the sealing/re-sealing works for the meter/gas equipment installed at the customer's premises are carried out in presence of the customer representatives and the concerned regional offices, using titanium putty and, in some cases, paper seals. The company has completed sealing works for 295 customers at 2,743 points in the FY 2024-2025. 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 presence of the representatives of the concerned organizations. On the other hand, the quality verification of locally purchased materials, such as service-Tee, lock-wing-cock, lock-wing-bush, regulator, repair clamp etc. and subsequently accuracy test are done in the Company's Kuchai and Kumargaon workshops.



The Managing Director and other Officials are Paying Tribute to Central Shahid Minar.



## (6) Administrative Activities:

In order to strengthen the administrative framework of the company and maintain a harmonious working environment, the administrative activities undertaken during the FY 2024–2025 are stated below:

### (A) Organogram and Manpower:

Against the total number of 924 manpower comprising 516 officers and 408 staff members as per the approved organogram-2023 of the Company, a total of 395 permanent personnels including 249 officers and 146 staff members were in service during the FY 2024–2025, the statistics of which are as follows:

Fiscal Year	Number of Officer				Number of Staff				Total Number of Officer/Staff			
	Male	Female	Total	Vacant	Male	Female	Total	Vacant	Male	Female	Total	Vacant
2024-2025	227	22	249	267	133	13	146	262	360	35	395	529

In addition, as per the approved Organogram–2023 and in line with the decision of the Company’s Board, a total number of 538 manpower comprising 347 security guards (that includes 179 Ansars and 10 Patrolmen), 128 employees in various posts through outsourcing and 63 temporary staff members are now working in the Company. Accordingly, the total number of manpower employed in the company, including permanent, temporary and outsourcing, is  $(395+538) = 933$  in total during the year under review.

### (B) Recruitment of Manpower:

In accordance with the Central Candidate Selection Policy 2023 for the recruitment of the officers in various cadres in the 9th and 10th grades across Petrobangla and its subsidiary companies, the recruitment process of 94 officers for the vacant posts at JGTDSL, including 43 in the 9th grade and 51 in the 10th grade, is currently under process. The details are presented below:

Cadre/Designation	9th Grade	Cadre/Designation	10th Grade
Assistant Manager (Administration)	15	Assistant Coordination Officer	18
Assistant Manager (Finance)	13	Assistant Accounts Officer	14
Assistant Medical Officer	01	Sub-Assistant Engineer (Mechanical)	15
Assistant Engineer (Mechanical)	07	Sub-Assistant Engineer (Civil)	01
Assistant Engineer (CSE/IT/ICT)	02	Sub-Assistant Engineer (Computer/IT)	01
Assistant Engineer (EEE/EEE)	02	Sub-Assistant Engineer (ET)	02
Assistant Engineer (IPE)	02	–	–
Assistant Engineer (MME)	01	–	–
<b>Total</b>	<b>43</b>	<b>Total</b>	<b>51</b>



Scholarship Distribution Programme

**(C) Human Resource Development:**

In line with the revenue budget for the FY 2024–2025, a total number of 297 officers participated in 67 local training sessions, workshops, and seminars conducted between July 2024 and June 2025 at institutions like the Bangladesh Institute of Management (BIM), the National Academy for Planning and Development (NAPD), the Bangladesh Petroleum Institute (BPI), and the Engineers Institution Bangladesh (IEB). In addition, 707 officers and 138 staff members attended 22 in-house training and learning sessions, while 115 officers participated in knowledge-sharing initiatives. Furthermore, four officers of JGTDSL took part in a foreign visit for Pre-Shipment Inspection and Factory Visit.

**(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 2024-2025, the Company arranged the following educational and welfare programs:

**(i) Assistance for Education:**

With a view to recognizing and encouraging the outstanding academic achievement of the children of the officers and employees of Jalalabad Gas T and D System Limited (JGTDSL), the Company, under its stipend scheme, awarded a total amount of BDT 8,05,100 (Eight Lakh Five Thousand and One Hundred) to 104 students at secondary/equivalent, higher secondary/equivalent, Graduation/Graduation (Honours), medical (MBSS/equivalent), and

postgraduate levels during the FY 2024-2025.

**(ii) Loan Scheme:**

During the FY 2024-2025, under the loan disbursement program for house construction/land purchase/flat purchase, motorcycle purchase, and computer purchase, a total amount of Tk. 12.33 crore was disbursed to the officers & employees of the Company.

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

In the revenue budget of the fiscal year 2024–2025, the Company had an allocation of Tk. 70.00 lakh for Corporate Social Responsibility (CSR), of which a total of Tk. 21.00 lakh was given to the Jalalabad Gas Bidyaniketan Fund. Besides, an amount of Tk. 44.75 lakh was spent to provide financial assistance to various religious, educational, social, and differently-abled institutions and individuals.

**(iv) Officer – Employee relation development :**

During the financial year 2024-2025, various national days such as Victory Day, International Mother Language Day, Independence Day and National Day, National Energy Security Day along with cultural programs, picnics, annual sports competitions, the awarding of scholarships, and various religious programs were observed by the Company. For this



The Managing Director and other officials are Inaugurating Annual Sports 2024



purpose, there was an allocation of 68,50,000/- (sixty eight lakh fifty thousand) taka under the revenue budget of the relevant fiscal year. Against this allocation, a total amount of BDT 68,38,331 (sixty-eight lakh thirty-eight thousand three hundred and thirty-one) was spent to carry out these diverse programs in the fiscal year 2024–2025.

The relationship between the officers and the staff members is amicable.

## (7) Environment and Safety Related Activities:

Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited follows the Environment Protection Policy, Petrobangla's instructions/guidelines and the Natural Gas Safety Rules-1991 (as amended), while carrying out the construction/installation of new pipelines and gas control stations as well as the operation and maintenance of its transmission and distribution network and various gas control stations. For gas connections, where applicable, it receives the clearance from the Department of Environment. In the case of industrial gas connections, priority is given to co-generation and tri-generation methods, and for power plants, to combined-cycle power plants. As a result, the optimum utilization of natural gas and prevention of environmental pollution are being ensured. Furthermore, the company regularly engages energy auditors to conduct energy audits in the industrial establishments- thereby ensuring the most efficient use of natural gas. Gas emission into the air is kept to the lowest possible level while providing gas connections and emergency maintenance work. Moreover, plantation of new trees along with the maintenance of various species of trees existing across its various premises, is being done in order to preserve ecological balance and mitigate environmental pollution. The statistics of accidents and gas leakages that occurred in the FY 2024-2025 in the company's jurisdiction are mentioned:

Serial No.	Description of Accidents/ Incidents	Number of Accidents/Incidents in FY 2024–2025	Causes of Accidents/Incidents
1.	Fire accidents	45 (44 medium and 1 severe)	Caused by lightning strikes or damage inflicted on the gas distribution network and risers due to city corporation development works. In addition, customer negligence and other factors also lead to gas leakage or pipeline damage.
2.	Leakages in gas distribution network	168	
3.	Leakages from risers	1,423	
4.	Leakages in customer premises	1,110	
	Total	2,746	

Fire extinguishing drills are being organized regularly in the company to prevent fire accidents. Notably, with the assistance of the Fire Service and Civil Defense, Sylhet a daylong fire-fighting drill was held in this company on 23 December 2024. By creating Artificial smoke using fogger machines, in the presence of armored fire service vehicles, a realistic firefighting drill, rescue operations, and first-aid training for the injured were conducted at the company's head office through which awareness of fire safety among the officers and staff was enhanced. Additionally, training on fire-fighting, with the support of the Fire Service and Civil Defense, Sylhet was also provided to the 45 employees of the head office working at the field level.



The Managing Director and other officials of JGTDSL are Planting trees in Head Office Yeard.

Within JGTDSL's franchise area, under the Clean Development Mechanism (CDM) project, inspections of customer premises, using portable gas detectors, sealed 11,886.56 MMCF of gas leakages through which it has been possible to prevent the emission of about 5971.797 kilotons equivalent carbon. Moreover, a total of 266 pipeline-based leakages were identified under the leakage survey activities during FY 2024–2025. Out of those, 225 leakages have already been repaired with the remainder under the process of repairing. Out of the 3,407 leakages detected at the customer level under the same initiative, 3,233 have already been repaired, while the process of repairing the remaining leakages is currently underway. Thus, the company is contributing to reducing carbon emissions in the environment as well as the prevention of the wastage of valuable natural gas.

## **(8) Other Activities:**

### **(A) Installation of EVC Meter:**

To measure the consumed volume of natural gas by various customers of JGTDSL, a system exists for installing different types of gas meters with varying capacities such as Diaphragm, Rotary, Turbine, Orifice Meters. Meters equipped with an EVC (Electronic Volume Corrector), rather than the conventional meters installed at customer premises, it becomes possible to get the exact amount of gas flow/consumption by considering instant pressure of



gas, temperature and super compressibility factor of gas. During the FY 2024-2025, 16 new EVC meters were installed in the company's franchise area, including 6 nos. of meters at CNG customer sites, 4 nos. of meters at industrial sites, 2 nos. of meters at tea sites and 4 nos. of meters at captive power. A total of 113 EVC meters, under the franchise area of the Company, has been installed at RMS of various customers till June 2025.



EVC Configuration at Hajinagar Tea state, Fenchuganj.

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

To prevent illegal/unauthorized pipeline installation, gas connection and use of equipment, use of excess gas load, meter tempering or any other irregularities related to gas, regular inspections of customer's premises are conducted for which illegal connections have been disconnected through identifying their offences. Besides, as per Gas Biponon Niomaboli-2014 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 which also plays a

supporting role in preventing system loss.

During the FY 2024-2025, a total of 80 connections were disconnected that include 73 domestic, 02 commercial, 02 industry, 02 CNG and 01 captive for different irregularities such as illegal/unauthorized gas connection, use of illegal equipments, and use of excess gas load, etc. Besides, in response to customer's application, 51 connections, which were disconnected due to irregularities, were re-connected by realizing penalty & arrears as per Gas Biponon Niomaboli-2014. In the said financial year, due to irregularities, the total amount of dues to 80 disconnected customers was Tk. 256.14 lakh and an amount of Tk. 83.83 lakh was realized from the 51 re-connected customers.

Besides, In accordance with the instructions of Energy and Mineral Resources Division and the Petrobangla, 475 illegal structures on the Company's high-pressure gas pipeline were identified and notified to the relevant authorities by the Illegal Eviction Establishment Taskforce Committee of the Company since September 2020. To evict illegal establishments, 7 expeditions have been conducted by the Illegal Eviction Establishment Committee and the

mobile court. By this time, 324 out of 475 illegal structures were evicted. The remaining 151 structures are currently in the process of being evicted.

**(C) Audit Objection:**

The status of the Company’s audit objection for FY 2024-2025 is given below:

(Tk. in Crore)

Cumulative Audit Objection up to June 2025		Settlement of Objection up to June 2025		Settlement of Objection (%)	FY 2024-2025 Settlement of Objection	Total Outstanding Audit Objection up to June 2025	
Nos.	Money Involved	Nos.	Money Involved			Nos.	Money Involved
987	3,899.26	872	1,746.46	88.35	31	115	2,152.80

**(D) Signing of a New 10-Year Gas Sales Agreement (Industrial and Captive) between JGTDSL and LHBPLC:**

With a view to finalizing a new ten-year Gas Sales Agreement (Industrial and Captive Power categories) between Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL) and LafargeHolcim Bangladesh PLC (LHBPLC), a letter dated May 24, 2025 from Energy and Mineral Resources Division and a letter dated May 25, 2025 from Petrobangla were sent to JGTDSL. In pursuance of the aforesaid letters, the proposal to approve the signing of a new Gas Sales Agreement (GSA) between JGTDSL and LHBPLC — aiming to supply 16 MMCF of gas per day for a tenure of ten years to LafargeHolcim’s Cement Plant (Industrial category) and Gas Generator (Captive Power category) was approved at the 538<sup>th</sup> meeting of the Board of Directors of JGTDSL, held on May 28, 2025. Accordingly, on June 24, 2025, the said Gas Sales Agreement was signed at the Bijoy-71 Auditorium of the Bidyut Bhaban,



Contract Signing between JGTDSL and Lafarge Holcim Bangladesh PLC.



Dhaka in presence of the Honorable Energy Adviser and the Chairman of BIDA, the Secretary, the Additional Secretaries, and the Joint Secretaries of the Energy and Mineral Resources Division, the Chairman and the Directors of Petrobangla, the Managing Director of JGTDSL, and the senior officials of other concerned departments. In addition, the Honourable Ambassadors of Spain, the Netherlands, and the European Union to Bangladesh graced the event with their presence. The stated Gas Sales Agreement shall come into effect from January 18, 2026. As per the agreement, LHBLPLC shall pay gas bills at revised tariff rates for Industrial and Captive categories as determined by BERC on 13 April 2025 and subsequently at any rates re-determined by BERC from time to time, for which JGTDSL will earn an additional revenue of 38.60 crore BDT per month. It is worth mentioning that, on January 19, 2003, LafargeHolcim Bangladesh PLC and Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL) entered into a 20 year Gas Sales Agreement (GSA), under which gas supply to the said company commenced on January 03, 2006. The said agreement is set to expire on January 17, 2026.

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

### **Respected Shareholders,**

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

#### **(i) 50,000 Prepaid Gas Meter Installation (Phase-II) Project in JGTDSL Franchise Area:**

Wastage of natural gas for domestic customers is a daily occurrence. Out of 220,215 gas stoves for the domestic customer of JGTDSL 158,639 gas stoves are without meters and pay a fixed amount of bill in bulk set by the government regardless the volume they consume. The actual amount of gas used by them cannot be recorded and billed properly for being not metered. It is one of the major reasons behind natural gas wastage and system loss. Moreover, the decision “All distribution companies must undertake initiatives to ensure 100% installation of prepaid meters.” was taken, in the monthly coordination meeting of the Energy and Mineral Resources Department in August, 2020.

Accordingly, it has been learned from an official letter issued by Industries and Energy Division that in order to install prepaid meters for the remaining customers of JGTDSL, on January 31, 2023 the Honorable Minister of Planning had given in-principle approval to PDPP for obtaining foreign financial assistance for the proposed project titled “Installation of 1,50,000 Prepaid Gas Meters in JGTDSL Franchise Area” as it is not feasible to implement the project with the company’s own financing. However, Several meetings were held with representatives of the Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) and the Economic Relations Division (ERD) to ensure financing from AIIB, although no confirmation regarding financing has yet been received from ERD. “If the necessary financing cannot be available by June 2025, the company will undertake a project to install another 50,000 prepaid gas meters in the JGTDSL franchise area with its own funding” was decided *at the company’s* 38th Annual General Meeting held on November 21, 2024.

In line with that decision, to install 50,000 prepaid gas meters among the domestic customers, a project titled “Project for Installation of 50,000 Prepaid Gas Meters in JGTDSL



Franchise Area (Phase-II)” has been proposed. The project, if implemented, will help reduce system-loss by preventing wastage of household gas and ensure optimum utilization of natural gas, thereby contributing to the sustainable economic growth of Bangladesh. The Development Project Plan (DPP) of the project has been submitted to Petrobangla. The estimated cost of this project is BDT 19,283.00 lakh and the proposed implementation period is from July 01, 2026 to June 30, 2029.

**(ii) Shahjibazar to Sreemangal Gas Network Upgradation Project:**

Through a 6" diameter transmission line installed in 1986, gas supply has been provided to approximately 60,000 consumers, including domestic customers in Shahjibazar, Habiganj, and Sreemangal regions. Consumers in Habiganj, Shayestaganj, Bahubal, and Sreemangal networks are experiencing pressure-related issues due to the limited capacity of the existing 6" transmission line. To ensure uninterrupted supply of gas as per demand, the "Shahjibazar to Srimangal Gas Network Upgradation Project" has been proposed, which includes the installation of a 12" diameter x 57 km x 500 PSIG gas pipeline along with modification of two DRS facilities. A digital survey has already been carried out in the project area. The project proposal has been sent to Petrobangla for financial assistance. However, assurance regarding financing has not yet been received. The estimated cost of the project is Tk. 35,728.00 lakh.

**(iii) Gas Distribution Balancing and Rehabilitation of Pipeline Construction Project in Sylhet City:**

Gas is supplied to different categories of customers in the cities of Sylhet division through 4 regional distribution offices. Various development initiatives, including modernization of roads and drainage systems, undertaken by the Sylhet City Corporation authorities have caused damage to JGTDSL’s existing distribution lines to a large extent. Consequently, there has been an immediate need for pipeline repairs and relocation of installed risers. In this context, the “Gas Distribution Balancing and Rehabilitation Pipeline Construction Project in Sylhet City” has been proposed with a view to ensuring uninterrupted gas supply in the areas under the jurisdiction of Sylhet City Corporation. The project includes construction of distribution pipelines of various diameters (8-inch, 6-inch, 4-inch, and 2-inch) covering areas such as Ambarkhana to Sunamganj Road, Ambarkhana to Bandar, Naior Pool to Bandar, Chowhatta to Rikabibazar, Ambarkhana to Tilaghar. It also covers upgradation/modification works of DRS/CMS/TBS and construction of Cathodic Protection (CP) stations. To implement the project, the project proposal has been submitted to Petrobangla for financial assistance, but so far no assurance has been received regarding the funding. The estimated cost of the project is Tk. 28,652.73 lakh.

**(10) Future Challenges of the Company:**

**A) UNCITRAL Arbitration (PCA Case No. 2021-21) Between JGTDSL and LafargeHolcim Bangladesh PLC (LHBPLC):**

Since the commencement, as per the agreement, LafargeHolcim Bangladesh PLC (LHBPLC) had been paying gas bills at the gas tariff fixed by BERC. However, from 01 September 2015 onward as the tariff rate introduced by BERC has been higher than the ceiling price, instead of paying the bills at the gas tariff fixed by BERC, LHBPLC continued to make payments at



the ceiling price, resulting in a financial loss of approximately BDT 45 million (4.50 crore taka) to JGTDSL each month. The amount of loss has continued to rise further due to periodic increases in gas prices approved by the government.

In view of the prevailing circumstances, considering the recommendation of the committee formed by the Board and the decision of JGTDSL's 457th Board Meeting, the Managing Director of Jalalabad Gas issued the Final Notice to Lafarge on 3 January 2021, stating that the gas connection would be disconnected if payment of gas bills at the tariff fixed by BERC was not made within sixty (60) days.

In response to the Final notice, LHBPLC issued a Notice of Arbitration to JGTDSL on 3 February, 2021 and filed the Arbitration Application No. 5 of 2021 before the Honorable High Court Division of the Supreme Court of Bangladesh on 7 February 2021, seeking to restrain JGTDSL from disconnecting Lafarge's gas connection or cancelling the Gas Sales Agreement (GSA). The Honorable High Court, in this regard, issued an order to maintain status quo for a period of three months.

In view of the order of the Honorable High Court stated above, the company filed Civil Petition for Leave to Appeal No. 694/2021, and the Appellate Division of the Honorable Supreme Court, on March 18, 2021, directed Lafarge to pay all gas bills to JGTDSL in accordance with the Gas Tariff fixed by BERC. Subsequently, the arbitration process was initiated according to the provisions set forth in the GSA.

In the aforementioned UNCITRAL arbitration case (PCA Case No. 2021-21), the final award was declared by the Arbitral Tribunal on September 15, 2023 in favour of Lafarge. LafargeHolcim Bangladesh PLC (LHBPLC) paid gas bills accordingly as per the industrial and captive category tariffs fixed by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) up to July 2023. However, following the final award declared in favour of Lafarge on September 15, 2023 in the UNCITRAL arbitration case (PCA Case No. 2021-21) between LHBPLC and JGTDSL, since August 2023 LHBPLC, in accordance with the award, has been paying gas bills at the maximum tariff rate of USD 2.8 per thousand cubic feet of gas (Tk 12.06 instead of Tk 30.00 per cubic meter in the industrial category and Tk 12.02 instead of Tk 31.50 per cubic meter in the captive power category) specified in the GSA, although JGTDSL continued to issue bills as per the gas tariff fixed by BERC. As a result, the total receivables of Jalalabad Gas from Lafarge Holcim Bangladesh PLC have amounted to BDT 665.58 crore as of August 2025. Therefore, JGTDSL is incurring a loss of Tk 25.00 crore per month.

In the ongoing Writ Petition No. 05/2021 between LafargeHolcim Bangladesh PLC and Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL), the lawyer assigned to LafargeHolcim Bangladesh PLC presented arguments before the court. On the other hand, Mr. Asaduzzaman, the Honorable Attorney General and Senior Advocate of the Supreme Court, Mr. Anik Roushan Haque, the learned Additional Attorney General and the company's appointed Senior Advocate Barrister Ashraful Hadi appeared on behalf of JGTDSL during the hearing. In the ongoing Arbitration Application No. 05/2021 with LafargeHolcim Bangladesh PLC, the appointed lawyer informed JGTDSL via email that the court had orally delivered its order following the final hearing held on August 03, 2025.

Through the said order, the Hon'ble Court, after reviewing the petitions and considering the arguments submitted and presented by the lawyers of both the parties during the hearing,



delivered its judgment. In the said order, the Court rejected the application for the return of the bank guarantee amounting to BDT 20.00 (twenty) crore submitted by LafargeHolcim Bangladesh PLC (LHBPLC), and also passed orders regarding other related matters.

Upon receipt of the certified copy of the order delivered by the Hon'ble High Court on August 03, 2025, necessary legal measures will be taken to recover the company's outstanding dues (including the bank guarantee) amounting to approximately BDT 800.00 (eight hundred) crore, covering both the previously accrued dues and those up to the expiry of the contract period. An application has already been submitted for obtaining a certified copy of the said order. Considering the overall situation, in light of the order delivered by the Hon'ble Court on August 03, 2025, initiatives will be taken to recover the dues through further legal action as per the advice of the lawyer appointed by JGTDSL.

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

For all categories of customers the distribution margin of JGTDSL has been fixed 18.00 paisa by the government. 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. 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.

#### **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 and amount 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 in near future. Daily allocation of gas will be rescheduled, if the country's gas production and supply increase.
- Srehotto 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 group, Shaiham, Jamuna group, Akij 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,**

So far, I endeavored to present in brief the overall performance of the Company for the FY 2024-2025. I would like to express my heartfelt gratitude and thanks to all of you on behalf of the Board of Directors for your continuous support and for having constant confidence in us in running the over-all activities of the Company smoothly. During the year under review, along with the overall cooperation of the Ministry and the Petrobangla, the achievements so acquired have been possible as all the officers and employees discharged their duties and responsibilities with hard work, obedience, and sincerity. For this, I would like to express my gratitude and thanks to all concerned on behalf of the Board of Directors. The Board of Directors also expresses its satisfaction as the company's management has conducted its operations with much efficiency and competence. I would also like to express my sincere thanks and gratitude to Petrobangla, Energy & Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, Implementation Monitoring and Evaluation Division, National Board of Revenue, Gas Transmission and Distribution Companies, other Ministries, Divisions, Donor Agencies and all concerned for their co-operation and assistance.

### **Respected Shareholders,**

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

### **Distinguished Shareholders,**

I am also thankful and grateful to all of you for attending this Annual General Meeting and giving me a patient hearing. I would now like to place the Audited Accounts, Audited Report and the Directors' Report on the activities of the Company during the FY 2024-2025 before the shareholders for kind consideration and approval.

May Allah Bless us.

On behalf of the Board of Directors

**Md. Ziaul Huq**  
Chairman  
Board of Directors, JGTDSL



**AUDITOR'S  
REPORT  
AND FINANCIAL  
STATEMENTS  
2024-2025**



জালালাবাদ গ্যাস

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), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2025, 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 accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the statement of financial position as at 30 June 2025, 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 conducted our audit in accordance with International Standard on Auditing (ISAs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB). Our responsibilities under those standards are further described in "Auditors 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) that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained are sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

**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 :**



**JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED**  
Statement of Financial Position  
As at 30 June 2025

ASSETS	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>NON-CURRENT ASSETS</b>			
Property, Plant and Equipment	3.00	2,964,841,846	1,804,206,310
Capital Work-in-Progress	4.00	344,691,859	1,592,101,568
Loan to employees	5.00	934,076,448	928,075,165
Inter-company loan	6.00	279,780,651	107,831,072
Investment in shares	7.00	4,952,360	5,836,710
		<b>4,528,343,164</b>	<b>4,438,050,825</b>
<b>CURRENT ASSETS</b>			
Fixed Deposit Receipt	8.00	11,008,096,815	8,364,065,060
Fixed Deposit Against Depreciation Fund	9.00	1,221,363,466	1,138,663,327
Inventories	10.00	691,956,405	659,032,543
Advance, Deposit And Prepayments	11.00	11,271,710,646	9,572,064,622
Trade Receivable	12.00	36,833,772,287	52,786,653,652
Other Receivable	13.00	6,438,657,872	3,626,274,313
Accrued Interest on FDR	14.00	519,801,625	351,316,589
Cash at Bank	15.00	5,009,140,216	1,841,793,301
		<b>72,994,499,333</b>	<b>78,339,863,407</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>77,522,842,497</b>	<b>82,777,914,232</b>
<b>SHAREHOLDERS EQUITY &amp; LIABILITIES</b>			
<b>SHAREHOLDERS EQUITY</b>			
Share Capital	16.00	1,327,471,800	1,327,471,800
Fair Value Adjustment Reserve	17.00	(12,734,640)	(11,850,290)
General Reserve	18.00	89,857,532	89,857,532
Depreciation Fund	19.00	4,480,729,204	4,066,978,990
Retained Earnings	20.00	11,312,499,475	8,535,797,096
		<b>17,197,823,371</b>	<b>14,008,255,128</b>
<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>			
Local Loan	21.00	123,000,806	162,184,806
Security Deposits-Customers	23.00	4,031,980,594	3,439,877,479
Retirement Benefit Obligations (Gratuity)	24.00	1,538,778	1,364,198
Provision For Leave Pay	25.00	849,960	798,660
Deferred Tax Liability	26.00	464,723,258	446,751,237
		<b>4,622,093,396</b>	<b>4,050,976,380</b>
<b>CURRENT LIABILITIES</b>			
Liability for Gas Purchase	27.00	7,068,528,543	11,603,999,549
Liability for Petrobangla Charge	28.00	125,526,695	193,806,082
Liability for LNG Charges	29.00	30,082,812,297	35,653,013,805
Gas Development Fund	30.00	456,103,469	543,445,620
Energy Security Fund	31.00	432,968,387	575,277,290
Gas Transmission Charges	32.00	761,638,130	970,963,914
Value Added Tax (VAT)	33.00	2,452,831,529	2,158,762,435
BERC Research Fund	34.00	44,721,626	56,040,163
Group Current Accounts	35.00	69,381,519	230,078,913
Creditors and Accruals	36.00	2,643,611,016	2,862,611,695
Long Term Loan-Current Portion	37.00	39,184,000	39,184,000
Beneficiaries Profit Participation Fund	38.00	274,095,773	239,844,141
Provision for Irrecoverable Debts	39.00	25,430,976	25,430,976
Provision for Income Tax	40.00	11,226,091,769	9,566,224,143
		<b>55,702,925,730</b>	<b>64,718,682,724</b>
<b>TOTAL SHAREHOLDER EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>77,522,842,497</b>	<b>82,777,914,232</b>

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 59  
and were approved by the Board of Directors on: 19.10.2025 (544<sup>th</sup> Board Meeting)  
and were signed on its behalf by:

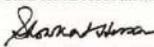
  
Md. Rafiqul Islam  
Company Secretary

  
Md. Atiqur Rahman  
Managing Director

  
Dr. Mohammed Robayet Khan  
Director

Chattogram,

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

  
Showkat Hossain FCA  
Senior Partner  
Enrollment No : 0137  
DVC :



**JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED**  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
**For the year ended 30 June 2025**

	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>Revenue</b>			
Gas sales	41.00	72,861,110,862	69,687,218,145
Other operational income	42.00	2,868,935,119	2,558,631,929
		<b>75,730,045,981</b>	<b>72,245,850,074</b>
<b>Cost of Sales</b>			
Gas purchases	43.00	13,896,345,983	14,665,618,227
Petrobangla Charge	44.00	262,152,531	269,431,452
LNG Charges	45.00	42,875,529,534	39,446,490,900
Gas Development Fund	46.00	1,144,522,352	1,127,837,073
Energy Security Fund contribution	47.00	1,160,637,475	1,195,282,201
Gas transmission charges	48.00	1,857,849,999	1,957,026,931
Value added tax (VAT)	49.00	8,895,290,656	8,546,490,879
BERC Research Fund	50.00	115,139,516	118,344,708
		<b>70,207,468,047</b>	<b>67,326,522,371</b>
		<b>5,522,577,934</b>	<b>4,919,327,703</b>
<b>Gross profit</b>			
<b>Operating and Other Expenses</b>			
Operating expenses	51.00	1,010,666,530	1,017,286,215
Irrecoverable Debts	52.00	-	-
Depreciation	53.00	303,277,646	165,668,908
		<b>1,313,944,176</b>	<b>1,182,955,123</b>
<b>Operating profit</b>		<b>4,208,633,758</b>	<b>3,736,372,580</b>
Non-Operational income	54.00	84,288,600	341,312,471
<b>Total Income</b>		<b>4,292,922,358</b>	<b>4,077,685,051</b>
<b>Financial income/(Expense)</b>			
Finance Income	55.00	1,194,885,085	726,657,732
Finance Expense	56.00	(5,892,000)	(7,460,000)
		<b>1,188,993,085</b>	<b>719,197,732</b>
<b>Profit before contribution to Beneficiary's Profit Participation</b>		<b>5,481,915,444</b>	<b>4,796,882,783</b>
<b>Fund and Tax</b>			
Provision for contribution to BPPF	57.00	(274,095,772)	(239,844,139)
<b>Profit Before Tax</b>		<b>5,207,819,672</b>	<b>4,557,038,644</b>
Current Tax Expense	58.00	(1,659,867,626)	(1,314,842,422)
Deferred Tax Income / (Expense)	59.00	(17,972,021)	(57,103,305)
		<b>(1,677,839,647)</b>	<b>(1,371,945,727)</b>
<b>Profit After Tax</b>		<b>3,529,980,025</b>	<b>3,185,092,917</b>
<b>Other Comprehensive Income</b>			
Unrealized Gain / (Loss) on investment in shares	7.00	(884,350)	(3,714,270)
<b>Total Comprehensive Income</b>		<b>3,529,095,675</b>	<b>3,181,378,647</b>

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 59  
and were approved by the Board of Directors on: 19.10.2025 (544<sup>th</sup> Board Meeting)  
and were signed on its behalf by:

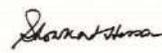
  
Md. Rafiqul Islam  
Company Secretary

  
Md. Atiqur Rahman  
Managing Director

  
Dr. Mohammed Robayet Khan  
Director

Chattogram,

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

  
Showkat Hossain FCA  
Senior Partner  
Enrollment No : 0137  
DVC :



**JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED**

Statement of Changes in Equity  
For the year ended 30 June 2025

Particulars	Sharecapital	Fair value Adjustment Reserve	General Reserve	Depreciation Fund	Retained Earnings	Total
<b>Balance at 01 July 2024</b>	1,327,471,800	(11,850,290)	89,857,532	4,066,978,990	8,535,797,096	14,008,255,128
Net profit after tax for the year	-	-	-	-	3,529,980,025	3,529,980,025
Depreciation Transferred	-	-	-	303,277,646	(303,277,646)	-
Net Interest Earned on FDR against Depreciation Fund	-	-	-	110,472,568	-	110,472,568
Gain/(Loss) Investment in Shares (Unrealized)	-	(884,350)	-	-	-	(884,350)
Contribution to national exchequer during the year (Dividend)	-	-	-	-	(450,000,000)	(450,000,000)
<b>Balance at 30 June 2025</b>	<b>1,327,471,800</b>	<b>(12,734,640)</b>	<b>89,857,532</b>	<b>4,480,729,204</b>	<b>11,312,499,474</b>	<b>17,197,823,371</b>
<b>Balance at 01 July 2023</b>	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)
<b>Adjusted Opening Balance as on 01 July 2023</b>	<b>1,327,471,800</b>	<b>(8,136,020)</b>	<b>89,857,532</b>	<b>3,794,140,033</b>	<b>6,016,373,087</b>	<b>11,219,706,432</b>
Net profit after tax for the year	-	-	-	-	3,185,092,917	3,185,092,917
Depreciation Transferred	-	-	-	165,668,908	(165,668,908)	-
Net Interest Earned on FDR against Depreciation Fund	-	-	-	107,170,049	-	107,170,049
Gain/(Loss) Investment in Shares (Unrealized)	-	(3,714,270)	-	-	-	(3,714,270)
Contribution to national exchequer during the year (Dividend)	-	-	-	-	(500,000,000)	(500,000,000)
<b>Balance at 30 June 2024</b>	<b>1,327,471,800</b>	<b>(11,850,290)</b>	<b>89,857,532</b>	<b>4,066,978,990</b>	<b>8,535,797,096</b>	<b>14,008,255,128</b>
<b>Note (s)</b>	<b>16.00</b>	<b>17.00</b>	<b>18.00</b>	<b>19.00</b>	<b>20.00</b>	

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 59 and were approved by the Board of Directors on: 19.10.2025 (54<sup>th</sup> Board Meeting) and were signed on its behalf by:

Md. Rafiqul Islam  
Company Secretary

Md. Atiqur Rahman  
Managing Director

Dr. Mohammed Robayet Khan  
Director

**JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED****Statement of Cash Flows  
For the year ended 30 June 2025**

	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>A. Cash flows from operating activities</b>			
Net profit before tax		5,207,819,672	4,557,038,644
Adjustment for non-cash items:			
Depreciation	3.00	303,277,646	165,668,908
Foreign exchange Increase/Gain		-	(199,578,898)
		<b>5,511,097,318</b>	<b>4,523,128,654</b>
<b>Changes in working capital components:</b>			
Inventories	10.00	(32,923,862)	(196,895,747)
Advance, deposit and prepayments	11.00	(1,699,646,024)	(1,296,722,099)
Corporation income tax	11.00	-	-
Trade receivable	12.00	15,952,881,365	(24,463,936,008)
Other receivable	13.00	(2,812,383,559)	(3,038,506,225)
Creditors for gas purchase	27.00	(4,535,471,006)	8,840,290,656
Liability for Petrobangla Charge	28.00	(68,279,387)	193,806,082
Creditors for gas transmission charges	32.00	(209,325,784)	694,740,360
Gas development fund	30.00	(87,342,151)	156,236,186
LNG Charges	29.00	(5,570,201,508)	13,922,506,857
BERC research fund	34.00	(11,318,537)	4,894,596
VAT for Gas development fund charges		-	-
VAT	33.00	294,069,094	445,825,662
Energy security fund	31.00	(142,308,902)	69,999,747
Depreciation fund	19.00	413,750,214	272,838,957
Adjustment accumulated depreciation fund	53.00	(303,277,646)	(165,668,908)
Group current accounts	35.00	(160,697,394)	162,097,270
Creditors and accruals	36.00	(219,000,679)	958,683,621
Contribution to BPPF	38.00	34,251,632	118,931,225
Leave pay		51,300	-
Provision for irrecoverable debts	39.00	0	-
Payable for retirement benefit obligation{gratuity}	24.00	174,580	163,660
Contribution to national exchequer		(450,000,000)	(500,000,000)
		<b>393,001,745</b>	<b>(3,820,714,108)</b>
<b>Net cash provided/(used) by operating activities</b>		<b>5,904,099,063</b>	<b>702,414,546</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>			
Fixed deposits receipts (FDR)	8.00	(2,644,031,755)	(2,236,613,829)
Fixed deposits against depreciation fund	9.00	(82,700,139)	5,200,156
Acquisition of property, plant and equipment	3.00	(1,463,913,182)	(12,203,328)
Other current assets	14.00	(168,485,033)	(134,340,488)
Payments for capital works-in-progress	4.00	1,247,409,709	(1,029,972,114)
<b>Net cash provided/(used) by investing activities</b>		<b>(3,111,720,401)</b>	<b>(3,407,929,603)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>			
Inter-company loan	6.00	(171,949,579)	(31,949,579)
Employee loans	5.00	(6,001,283)	(95,258,607)
Repayment of long term loans	21.00 & 37.00	(39,184,000)	(39,184,000)
Customers and contractors security deposit	23.00	592,103,115	1,232,971,742
<b>Net cash provided/(used) by financing activities</b>		<b>374,968,253</b>	<b>1,066,579,556</b>
Net Cash inflow during the year (A+B+C)		<b>3,167,346,915</b>	<b>(1,638,935,505)</b>
Opening Balance of Cash at Bank	15.00	1,841,793,301	3,480,728,802
<b>Closing Balance of Cash at Bank</b>		<b>5,009,140,216</b>	<b>1,841,793,301</b>

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes: 01 to 59  
and were approved by the Board of Directors on: **19.10.2025** (544<sup>th</sup> Board Meeting)  
and were signed on its behalf by:

  
Md. Rafiqul Islam  
Company Secretary

  
Md. Atiqur Rahman  
Managing Director

  
Dr. Mohammed Robayet Khan  
Director



**JALALABAD GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION SYSTEM LIMITED**  
**Notes to the Financial Statements**  
**For the year ended 30 June 2025**

**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 Beneficiaries Profit Participation Fund

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

## 2.12 Employee benefits

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

### Defined contribution plan (provident fund)

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



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

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

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

#### **Leave pay**

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

### **2.13 Treatment of expense**

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

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

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

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

### **2.15 Long term loan**

Local and foreign loans payable within next one year are shown as current portion under current 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 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>3.00 Property, Plant And Equipment</b>			
<b>Cost:</b>			
Opening balance		5,561,738,264	5,549,534,936
Add: Addition during the year		1,463,913,182	12,203,328
		<b>7,025,651,446</b>	<b>5,561,738,264</b>
<b>Depreciation:</b>			
Opening Balance		3,757,531,954	-
Add: Prior Year Adjustment of Accumulated Depreciation		-	3,591,863,046
<b>Adjusted Accumulated Depreciation as on 01 July 2024</b>		<b>3,757,531,954</b>	<b>3,591,863,046</b>
Add: Charged during the year	53.00	303,277,646	165,668,908
		<b>4,060,809,600</b>	<b>3,757,531,954</b>
Less: Transfer to Depreciation fund during the year	19.02	-	-
<b>Written Down Value</b>		<b>2,964,841,846</b>	<b>1,804,206,310</b>
<i>Details are shown in Annexure - A</i>			
<b>4.00 Capital Works-In-Progress</b>			
Pipeline and Civil Construction		107,652,660	98,584,550
50,000 prepaid Gas meter project		-	1,445,524,781
Construction of central store building project complex		237,039,199	47,992,237
		<b>344,691,859</b>	<b>1,592,101,568</b>
<i>Details are shown in Annexure - B</i>			
<b>5.00 Loan to Employees</b>			
Opening balance		928,075,165	832,816,558
Add: Addition during the year		123,800,000	234,614,289
Add: Adjustment		556,788	-
		1,052,431,953	1,067,430,847
Less: Recovery during the year		118,355,505	139,355,682
		<b>934,076,448</b>	<b>928,075,165</b>
<b>Category wise breakup of loan</b>			
Land purchase and Housebuilding loan		932,422,052	926,472,513
Motor cycle loan		1,242,396	916,652
Computer loan		412,000	686,000
		<b>934,076,448</b>	<b>928,075,165</b>
<b>6.00 Inter- Company Loan</b>			
Gas Transmission Company Limited (GTCL)			
Bibiana-Danua Pipeline Project	6.01	39,780,651	57,831,072
Installation and modification of Gas Stations at Off-Transmission points of GTCL Project	6.02	240,000,000	50,000,000
		<b>279,780,651</b>	<b>107,831,072</b>
<b>6.01 Bibiana-Danua Pipeline Project</b>			
Opening balance		57,831,072	75,881,493
Add: Addition during the year		-	-
		57,831,072	75,881,493
Less: Adjustment/Loan Refund during the year		18,050,421	18,050,421
		<b>39,780,651</b>	<b>57,831,072</b>

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



Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
-------	----------------------	----------------------

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

Opening balance	50,000,000	-
Add: Addition during the year	190,000,000	50,000,000
	240,000,000	50,000,000
Less: Adjustment/Loan Refund during the year	-	-
	<b>240,000,000</b>	<b>50,000,000</b>

The above amount was 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. JGTDSL 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	261,730,230	89,780,651
	<b>279,780,651</b>	<b>107,831,072</b>

**7.00 Investment in shares**

Sl. No.	Particular	Cost Price	Fair Value As on 30 June 25	Fair Value As on 30 June 24	Unrealized Gain / (Loss)
1	ICB Islamic Bank Limited	17,687,000	4,952,360	5,836,710	(884,350)
	<b>Total</b>	<b>17,687,000</b>	<b>4,952,360</b>	<b>5,836,710</b>	<b>(884,350)</b>

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 2025 The share price was Tk 2.80 each which was Tk 3.30 as on 30 June 2024.

**8.00 Fixed Deposit Receipt**

Government Bank	10,215,423,245	5,844,418,617
Non-Government Bank	792,673,570	2,519,646,443
	<b>11,008,096,815</b>	<b>8,364,065,060</b>

*Details are shown in Annexure - c*

**The above amount represent investment in**

Government Bank	92.80%	69.88%
Non-Government Bank	7.20%	30.12%
	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>

**9.00 Fixed Deposit Against Depreciation Fund**

Opening balance	1,138,663,327	1,143,863,483
Add: Addition during the year	-	19,499,601
Add: Net interest	82,700,139	64,734,524
	1,221,363,466	1,228,097,608
Less: Encashment during the year	-	89,434,281
	<b>1,221,363,466</b>	<b>1,138,663,327</b>

**The above amount represent investment in**

Government Bank	100.00%	100.00%
Non-Government Bank	0.00%	0.00%
	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>10.00 Inventories</b>			
Stores & Spares (Local)	10.01	499,666,523	457,986,522
Goods -in -transit (Foreign )	10.02	192,289,882	201,046,021
		<b>691,956,405</b>	<b>659,032,543</b>
<b>10.01 Stores &amp; Spares (Local)</b>			
Opening balance		457,986,522	253,780,871
Add: Addition during the year		155,352,896	368,730,890
		613,339,418	622,511,761
Less: Issued during the year		113,672,895	164,525,239
		<b>499,666,523</b>	<b>457,986,522</b>
<b>Details break up given below</b>			
Pipeline Materials		390,775,625	364,671,651
Various Meter		62,248,148	52,401,106
Various Size Black & white Tapes		38,612,795	31,360,899
General Hardware		1,938,265	3,389,550
Electrical & Electronic		2,795,221	3,013,672
Fire fighting Equipment spairs		545,818	669,349
Furniture & fixture		2,101,418	385,707
Others		649,234	2,094,588
		<b>499,666,523</b>	<b>457,986,522</b>
<b>10.02 Goods -In -Transit (Foreign )</b>			
Opening balance		201,046,021	208,355,925
Add: Addition during the year		389,982,247	54,739,812
		591,028,268	263,095,737
Less: Transfer to store during the year		398,738,386	62,049,716
		<b>192,289,882</b>	<b>201,046,021</b>
Inventories were counted and valued by the management of the Company			
<b>11.00 Advance, Deposit and Prepayments</b>			
Advances	11.01	11,268,337,941	9,568,691,917
Deposits	11.02	3,372,705	3,372,705
		<b>11,271,710,646</b>	<b>9,572,064,622</b>
<b>11.01 Advances</b>			
Corporate Income Tax		11,208,192,933	9,548,325,307
Employee Income Tax		974,397	3,713,037
Advance against procurement and others		163,209	1,003,299
Advance against incentive bonus & others		59,007,402	15,650,274
		<b>11,268,337,941</b>	<b>9,568,691,917</b>
<b>11.02 Deposits</b>			
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	467,810
Pension Postage Deposit		17,370	17,370
		<b>3,372,705</b>	<b>3,372,705</b>



Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka	
<b>11.02.01 Deposits with PDB</b>			
Financial year - 1990-1991	5,500	5,500	
Financial year - 1995-1996	120,000	120,000	
Financial year - 1998-1999	3,000	3,000	
Financial year - 1999-2000	20,700	20,700	
Financial year - 2000-2001	197,720	197,720	
Financial year - 2002-2003	48,953	48,953	
Financial year - 2003-2004	5,100	5,100	
Financial year - 2005-2006	5,500	5,500	
Financial year - 2007-2008	8,822	8,822	
Financial year - 2008-2009	5,500	5,500	
Financial year - 2010-2011	6,750	6,750	
	<b>427,545</b>	<b>427,545</b>	
<b>11.02.02 Deposits with Telephone and Telegraph Board</b>			
Financial year - 1981-1982	250	250	
Financial year - 1982-1983	775	775	
Financial year - 1983-1984	1,000	1,000	
Financial year - 1986-1987	213	213	
Financial year - 1995-1996	24,000	24,000	
Financial year - 1997-1998	2,000	2,000	
Financial year - 1998-1999	6,000	6,000	
Financial year - 2001-2002	5,000	5,000	
	<b>39,238</b>	<b>39,238</b>	
<b>12.00 Trade Receivable</b>			
Power ( PDB) Govt.	16,380,890,292	27,900,153,085	
Power (IPP)Non-Govt.	15,672,538,519	13,944,314,010	
Captive Power	991,852,358	871,859,708	
Fertilizer	1,085,985,201	7,944,569,026	
Industrial	1,251,917,519	762,033,124	
Tea estate	63,165,806	60,823,239	
CNG	603,303,436	477,703,908	
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	359,027,638	365,792,012	
Domestic	425,091,518	459,405,540	
	<b>36,833,772,287</b>	<b>52,786,653,652</b>	
<b>13.00 Other Receivable</b>			
LafargeHolcim Bangladesh PLC	6,432,112,423	3,621,776,921	
Dearness allowance	1,891	12,823	
Others	6,543,558	4,484,569	
	<b>6,438,657,872</b>	<b>3,626,274,313</b>	
The overtime was paid against D.A during 1987, 1989 and 1990 over expected in D.A by 10% on all those years but the increase was not actually allowed by the government. The advance is reported to be realized from concerned employees final settlement bill upon their retirement / release from the service.			
<b>14.00 Accrued Interest on FDR</b>			
Accrued Interest on Regular FDR	14.01	488,941,145	327,828,852
Accrued Interest on FDR against Depreciation Fund	14.02	30,860,480	23,487,737
		<b>519,801,625</b>	<b>351,316,589</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>14.01 Accrued Interest on Regular FDR</b>			
Opening balance		327,828,852	216,976,098
Add : Addition during the year		488,941,145	327,828,852
		<b>816,769,997</b>	<b>544,804,950</b>
Less : Adjustment during the year		327,828,852	216,976,098
		<b>488,941,145</b>	<b>327,828,852</b>
<b>14.02 Accrued Interest on FDR against Depreciation Fund</b>			
Opening balance		23,487,737	-
Add : Addition during the year		30,860,480	23,487,737
		<b>54,348,217</b>	<b>23,487,737</b>
Less : Adjustment during the year		23,487,737	-
		<b>30,860,480</b>	<b>23,487,737</b>
<b>15.00 Cash at Bank</b>			
Cash at Bank (STD and C/A)		5,009,140,216	1,841,793,301
		<b>5,009,140,216</b>	<b>1,841,793,301</b>
<b>16.00 Share Capital</b>			
<b>a) Authorized</b>		<b>5,000,000,000</b>	<b>5,000,000,000</b>
500,000,000 ordinary shares of BDT 10 each			
<b>b) Issued Subscribed and paid-up</b>			
132,747,180 ordinary shares of BDT 10 each	16.01	<b>1,327,471,800</b>	<b>1,327,471,800</b>
<b>16.01 Position wise breakup of share</b>			
	<b>Shareholders</b>	<b>30 June 2025 Nos. of shares</b>	<b>30 June 2024 Nos. of shares</b>
Zanendra Nath Sarker, Chairman, Petrobangla		-	20
Md Rezanur Rahman, Chairman, Petrobangla		30	-
Md. Altaf Hossain, Director (Administration), Petrobangla		10	10
A K M Mizanur Rahman, Director (Finance), Petrobangla		10	10
Engr. Md. Kamruzzaman Khan, Director (Operation & Mines), Petrobangla		-	10
Md. Abdul Mannan Patwary, Director (Planning), Petrobangla		10	10
Ruchira Islam, Secretary, Petrobangla		-	10
Md. Amzad Hossain, Secretary, Petrobangla		10	-
Petrobangla (Represented by Chairman)		132,747,110	132,747,110
		<b>132,747,180</b>	<b>132,747,180</b>
<b>Projects wise breakup of share capital</b>		<b>30 June 2025 In Taka</b>	<b>30 June 2024 In Taka</b>
Initial Paid Up Capital		500,700	500,700
Hobiganj Tea Valley Project		15,850,000	15,850,000
Sylhet Town Gas Supply Project		16,000,000	16,000,000
Sunamganj Town Gas Supply		23,000,000	23,000,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -1)		43,408,000	43,408,000
Sylhet Tea Estate Gas Supply Project (phase -2)		98,581,000	98,581,000
Gas distribution to Jalalabad Franchise Area		24,146,100	24,146,100
Third Natural Gas Development Project		77,345,000	77,345,000
Grameen Gas Distribution Project		71,438,534	71,438,534
Gas supply to Sylhet Combined Cycle Power Plant		78,924,744	78,924,744
The Netherland Grants		19,393,586	19,393,586
Belgium Grant		55,112,880	55,112,880
United Kingdom Grants		58,248,066	58,248,066
Hydro Carbon Development Fund		122,867,568	122,867,568
Nobiganj Gas Supply and Distribution Project		282,862,400	282,862,400
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project		339,793,200	339,793,200
Adjustment		22	22
		<b>1,327,471,800</b>	<b>1,327,471,800</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>17.00 Fair Value Adjustment Reserve</b>		<b>(12,734,640)</b>	<b>(11,850,290)</b>
<b>The Breakup</b>			
	Cost Price	17,687,000	17,687,000
ICB Islami Bank Limited	Fair Value	4,952,360	5,836,710
	<b>Unrealised Gain/(Loss)</b>	<b>(12,734,640)</b>	<b>(11,850,290)</b>
<p>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 whose market price was tk 2.80 per share on 30 June 2025.</p>			
<b>18.00 General Reserve</b>			
Opening Balance		89,857,532	89,857,532
Transferred During the Year		-	-
		89,857,532	89,857,532
Adjustment/Transfer During the Year		-	-
		<b>89,857,532</b>	<b>89,857,532</b>
<b>19.00 Depreciation Fund</b>			
Depreciation Fund - Project	19.01	1,678,527,488	1,428,700,000
Depreciation Fund - Regular	19.02	2,802,201,716	2,638,278,990
		<b>4,480,729,204</b>	<b>4,066,978,990</b>
<b>19.01 Depreciation Fund - Project</b>			
Name of the project are given below:			
50,000 prepaid meter Established		1,441,488,289	1,185,500,000
Construction of JGTDSL central store building Complex		237,039,199	243,200,000
		<b>1,678,527,488</b>	<b>1,428,700,000</b>
<b>19.02 Depreciation Fund - Regular</b>			
Opening balance		2,638,278,990	2,365,440,033
Add: Addition during the year	20.00	303,277,646	165,668,908
Add: Interest during the year		110,472,568	107,170,049
Less: Adjustment with Project		(249,827,488)	-
		<b>2,802,201,716</b>	<b>2,638,278,990</b>
Depreciation Fund Management created as per Company Board decision No. 418 dated 12-08-2018			
<b>20.00 Retained Earnings</b>			
Opening Balance		8,535,797,096	9,608,236,133
Less: Prior Year Adjustment of Accumulated Depreciation		-	(3,591,863,046)
<b>Adjusted Retained Earnings</b>		<b>8,535,797,096</b>	<b>6,016,373,087</b>
Transferred During the Year		3,529,980,025	3,185,092,917
		12,065,777,121	9,201,466,004
Transfer to Depreciation Fund For the Year	19.02	(303,277,646)	(165,668,908)
Dividend Paid to Petrobangla		(450,000,000)	(500,000,000)
		<b>11,312,499,475</b>	<b>8,535,797,096</b>
<b>21.00 Long Term Borrowing-Local</b>			
Opening balance		162,184,806	201,368,806
Add: Addition during the year		-	-
		162,184,806	201,368,806
Less: Transferred to current portion	37.00	39,184,000	39,184,000
Adjustment		-	-
		<b>123,000,806</b>	<b>162,184,806</b>
<b>Project:</b>			
Sylhet Gas transmission Network Upgradation Project		123,000,806	162,184,806
		<b>123,000,806</b>	<b>162,184,806</b>
<b>22.00 Foreign Loan Fluctuation Difference</b>			
Opening balance		-	199,578,898
Add: Foreign exchange Increase/Gain		-	-
		-	199,578,898
Less: Foreign exchange decrease/loss (Adjustment)		-	199,578,898
		-	-



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>23.00 Security Deposits - Customers</b>			
Cash security deposited by customers:			
Industry		1,643,923,831	1,444,207,897
Captive Power		1,646,444,990	1,237,230,597
CNG		50,387,686	24,214,569
Tea- Estates		81,647,260	75,165,947
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)		221,945,715	204,213,650
Domestic		387,631,112	454,844,818
		<b>4,031,980,594</b>	<b>3,439,877,478</b>

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.

<b>24.00 Retirement Benefit Obligations (Gratuity)</b>			
Opening balance		1,364,198	1,200,538
Add: Provision during the year		174,580	163,660
		1,538,778	1,364,198
Less: Payment/adjustment during the year		-	-
		<b>1,538,778</b>	<b>1,364,198</b>

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

<b>25.00 Provision For Leave Pay</b>			
Opening balance		798,660	798,660
Add: Provision during the year		51,300	-
		849,960	798,660
Less: Payment during the year		-	-
		<b>849,960</b>	<b>798,660</b>

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

<b>26.00 Deferred Tax Liability</b>			
<b>Opening Balance</b>		446,751,237	389,647,932
Add: Deferred Tax (Gain)/Loss for the year	59.00	17,972,021	57,103,305
		464,723,258	446,751,237
Less: Adjustment during the year		-	-
<b>Closing Balance</b>		<b>464,723,258</b>	<b>446,751,237</b>

Reconciliation of Deferred Tax Liabilities/(Assets)

As on 30 June 2025

Particulars	Notes	Carrying Value	Tax Base	Temporary Difference
Property, Plant & Equipment (Except Land)	3.00	2,761,628,192	1,563,707,348	1,197,920,844
Provision for Irrecoverable Debt	39.00	25,430,976	-	(25,430,976)
Retirement Benefit Obligations (Gratuity)	24.00	1,538,778	-	(1,538,778)
Accrued Interest on FDR	14.00	519,801,625	-	519,801,625
Provision For Leave Pay	25.00	849,960	-	(849,960)
<b>Temporary Taxable Difference</b>				<b>1,689,902,755</b>
Tax Rate				27.5%
<b>Deferred Tax Liability as on 30 June 2025</b>				<b>464,723,258</b>

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)
<b>Temporary Taxable Difference</b>				<b>1,624,549,953</b>
Tax Rate				27.5%
<b>Deferred Tax Liability as on 30 June 2024</b>				<b>446,751,237</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>27.00 Liability For Gas Purchase</b>			
Opening balance		11,603,999,549	2,669,403,209
Add: Addition during the year	43.00	13,896,345,983	14,665,618,227
Add: VAT during the year (SGFL & BGFCL)	49.00	2,469,644,347	1,976,217,842
Add: Adjustment made during the year		-	-
		<b>27,969,989,879</b>	<b>19,311,239,278</b>
Less: Paid during the year		20,901,461,336	7,707,239,729
		<b>7,068,528,543</b>	<b>11,603,999,549</b>
<b>Company wise break-up is as follows:</b>			
Sylhet Gas Fields Ltd.		650,918,709	985,811,577
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.		238,263,932	672,078,660
Petrobangla in a/c International Oil Company	27.01	6,179,345,902	9,946,109,312
		<b>7,068,528,543</b>	<b>11,603,999,549</b>
This represents amount payable to gas producing companies against their shares of margin			
<b>27.01 Petrobangla in a/c International Oil Company</b>			
M/S Jalalabad Gas Field (IOC)		1,845,825,743	2,367,210,353
M/S Bibiana Gas Field Ltd.		2,734,914,749	5,390,229,640
National Gas Field Ltd.		1,598,605,410	2,188,669,319
		<b>6,179,345,902</b>	<b>9,946,109,312</b>
<b>28.00 Liability for Petrobangla Charge</b>			
Opening balance		193,806,082	94,305,684
Add: Addition during the year	44.00	262,152,531	269,431,452
		<b>455,958,613</b>	<b>363,737,136</b>
Less: Paid during the year		330,431,918	169,931,054
		<b>125,526,695</b>	<b>193,806,082</b>
<b>29.00 Liability For LNG Charges</b>			
Opening balance		35,653,013,805	21,730,506,948
Add: Addition during the year	45.00	42,875,529,534	39,446,490,900
		<b>78,528,543,339</b>	<b>61,176,997,848</b>
Less: Paid during the year		48,445,731,042	25,523,984,043
		<b>30,082,812,297</b>	<b>35,653,013,805</b>
<b>30.00 Gas Development Fund</b>			
Opening balance		543,445,620	387,209,434
Add: Payable for the year	46.00	1,144,522,352	1,127,837,073
		1,687,967,972	1,515,046,507
Less: Paid during the year		1,231,864,503	971,600,887
		<b>456,103,469</b>	<b>543,445,620</b>
<b>31.00 Energy Security Fund</b>			
Opening balance		575,277,290	505,277,543
Add: Payable for the year	47.00	1,160,637,475	1,195,282,201
		1,735,914,765	1,700,559,744
Less: Paid during the year		1,302,946,378	1,125,282,454
		<b>432,968,387</b>	<b>575,277,290</b>
<b>32.00 Gas Transmission Charges</b>			
Opening balance		970,963,914	276,223,554
Add: Payable for the year	48.00	1,857,849,999	1,957,026,931
Adjustment During The Year		1,441,298	-
		<b>2,830,255,212</b>	<b>2,233,250,485</b>
Less: Paid during the year		(2,068,617,082)	(1,262,286,571)
		<b>761,638,130</b>	<b>970,963,914</b>
<b>Company wise break-up is as follows:</b>			
Gas transmission company Ltd. ( GTCL)		495,810,510	475,058,344
Petrobangla		250,574,456	487,277,719
Titas Gas Transmission & Distribution PLC		15,253,164	8,627,850
		<b>761,638,130</b>	<b>970,963,914</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>33.00 Value Added Tax</b>			
Opening balance		2,158,762,435	1,712,936,773
Add: Payable for the year	49.00	6,425,646,309	6,570,273,037
		<b>8,584,408,744</b>	<b>8,283,209,810</b>
Less: Paid during the year		6,131,577,215	6,124,447,375
		<b>2,452,831,529</b>	<b>2,158,762,435</b>
<b>34.00 BERC Research Fund</b>			
Opening balance		56,040,163	51,145,567
Add: Payable for the year	50.00	115,139,516	118,344,708
		171,179,679	169,490,275
Less: Paid during the year		126,458,053	113,450,112
		<b>44,721,626</b>	<b>56,040,163</b>
<b>35.00 Group Current Accounts</b>			
Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla)		55,182,473	55,184,872
Titas Gas Transmission & Distribution PLC - TGTDPLC		8,316,856	9,725,050
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)		(1,379,564)	(1,379,564)
Maddhapara Granite Mining Company Limited. (MGMCL)		(23,657)	(23,657)
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)		-	-
Gas Transmission Company Limited (GTCL)		(1,328,335)	(1,371,513)
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL)		37,188	89,724
Sylhet Gas Fields Limited (SGFL)		(348,678)	(1,207,582)
Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL)		(1,512,869)	(1,379,837)
Barapukuria Coal Mining Company Limited		71,820	71,820
Sundarban Distribution Company Ltd (SGCL)		10,290,474	169,445,358
Joypurhat Lime Stone Project		9,547	9,547
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd (KGDCL)		66,265	914,695
		<b>69,381,519</b>	<b>230,078,913</b>
*Amount within bracket denotes receivable from group company			
<b>36.00 Creditors and Accruals</b>			
Creditors for expenses		187,366,703	93,258,810
Creditors for other finance		2,338,449,123	2,660,801,832
Security deposit (Cash)		117,795,190	108,551,053
		<b>2,643,611,016</b>	<b>2,862,611,695</b>
<b>37.00 Long Term Loan-Current Portion</b>			
Opening balance		39,184,000	39,184,000
Add: Transfer from loan account	21.00	39,184,000	39,184,000
		<b>78,368,000</b>	<b>78,368,000</b>
Less: Paid during the year		39,184,000	39,184,000
		<b>39,184,000</b>	<b>39,184,000</b>
<b>Projects:</b>			
Gas Transmission Net work Upgradation Project		39,184,000	39,184,000
		<b>39,184,000</b>	<b>39,184,000</b>
<b>38.00 Beneficiarys' Profit Participation Fund</b>			
Opening balance		239,844,140	120,912,915
Add: Payable for the year	57.00	274,095,773	239,844,140
		<b>513,939,913</b>	<b>360,757,055</b>
Less: Paid during the year		239,844,140	120,912,915
		<b>274,095,773</b>	<b>239,844,140</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka		
<b>39.00 Provision For Irrecoverable Debts</b>					
Opening balance		25,430,976	25,430,976		
Add: Addition during the year	52.00	-	-		
		<b>25,430,976</b>	<b>25,430,976</b>		
Less: Adjustment during the year		-	-		
		<b>25,430,976</b>	<b>25,430,976</b>		
<b>40.00 Provision For Income Tax</b>					
Opening balance		9,566,224,143	8,251,381,721		
Add: Provision during the year	58.00	1,659,867,626	1,314,842,422		
		11,226,091,769	9,566,224,143		
Less: Payment/adjustment during the year		-	-		
		<b>11,226,091,769</b>	<b>9,566,224,143</b>		
<b>41.00 Gas sales</b>					
		<b>30 June 2025</b>	<b>30 June 2024</b>		
		<b>Volume (CM)</b>	<b>Taka</b>		
		<b>Volume (CM)</b>	<b>Taka</b>		
Power (PDB)-Govt.		1,634,391,060	25,333,061,451	1,784,741,769	25,777,742,335
Power Non-Govt.		890,501,785	13,802,777,678	910,734,559	13,154,105,090
Captive power- Industries generator		350,267,148	10,535,514,153	294,899,112	8,564,945,797
Fertilizer		236,584,355	3,785,349,660	263,881,444	4,222,178,702
Industrial		367,024,882	10,795,332,354	321,980,759	9,449,414,004
Tea estate		30,589,068	364,927,583	32,676,682	389,832,811
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)		15,369,049	468,755,895	15,580,460	475,204,024
Domestic		144,831,136	2,607,019,735	153,678,755	2,766,217,613
CNG		147,667,777	5,168,372,353	139,645,079	4,887,577,769
		<b>3,817,226,260</b>	<b>72,861,110,862</b>	<b>3,917,818,619</b>	<b>69,687,218,145</b>
<b>42.00 Other Operational Income</b>					
Surcharge for Late Payment			318,214,936	90,632,503	
Meter Rent			124,553,252	69,060,475	
Connection Charge			3,970,296	3,071,995	
Heating Charge			1,924,607,890	1,902,815,960	
Demand Charges			497,588,745	493,050,996	
			<b>2,868,935,119</b>	<b>2,558,631,929</b>	
<b>43.00 Gas purchases/Production charges</b>					
<b>Name of the Companies</b>					
		<b>Wellhead Margin</b>			
Sylhet Gas Fields Ltd		652,843,349	652,843,349	482,990,113	
Bangladesh Gas Fields Company Ltd		310,286,243	310,286,243	354,661,023	
Petrobangla in a/c International Oil Company		12,933,216,391	12,933,216,391	13,827,967,091	
	<b>Note (s) - 27.00</b>	<b>13,896,345,983</b>	<b>13,896,345,983</b>	<b>14,665,618,227</b>	
Total Gas purchase for the year 3837.984 MMCM					
<b>44.00 Petrobangla Charge</b>					
		<b>30 June 2025</b>	<b>30 June 2024</b>		
		<b>Taka</b>	<b>Taka</b>		
	<b>Note (s) - 28.00</b>	<b>262,152,531</b>	<b>269,431,452</b>		
		<b>262,152,531</b>	<b>269,431,452</b>		
<b>45.00 LNG Charges</b>					
		<b>Volume</b>	<b>30 June 2025</b>	<b>30 June 2024</b>	
		<b>CM</b>	<b>Taka</b>	<b>Taka</b>	
<b>Type of user:</b>					
Power		2,545,750,124	17,420,058,948.51	16,055,169,288	
Fertilizer		246,928,855	2,797,827,391.57	3,044,588,788	
Industrial		363,780,991	8,357,204,420.14	7,445,569,400	
Tea estate		30,037,976	217,907,493.10	238,393,092	
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)		15,645,462	349,593,154.75	352,346,960	
Domestic		147,340,000	1,822,551,585.63	1,923,571,747	
CNG		150,232,007	3,789,872,794.19	3,562,173,377	
Captive power - Industries generator		338,268,453	8,120,221,500.13	6,824,678,248	
LNG charges reconciled with Petrobangla		-	292,245.96	-	
	<b>Note (s) - 29.00</b>	<b>3,837,983,868</b>	<b>42,875,529,534</b>	<b>39,446,490,900</b>	



**46.00 Gas Development Fund**

	Volume CM	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>Type of User</b>			
Power	2,545,750,124	420,048,770	447,320,128
Fertilizer	246,928,855	40,743,261	44,336,715
Industrial	363,780,991	159,699,855	142,314,356
Tea estate	30,037,976	13,186,671	14,426,357
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,645,462	15,301,262	15,421,793
Domestic	147,340,000	76,911,479	81,174,519
CNG	150,232,007	225,873,823	212,303,093
Captive power - Industries generator	338,268,453	195,180,897	170,540,112
Gas development fund reconciled with Petrobangla	-	(2,423,668)	-
<b>Note (s) - 30.00</b>	<b>3,837,983,868</b>	<b>1,144,522,352</b>	<b>1,127,837,073</b>

**47.00 Energy Security Fund Contribution**

	Volume CM	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>Type of user</b>			
Power	2,545,750,124	474,782,398	505,607,296
Fertilizer	246,928,855	46,299,160	50,382,631
Industrial	363,780,991	163,883,336	146,042,408
Tea estate	30,037,976	13,532,108	14,804,269
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,645,462	15,160,453	15,279,874
Domestic	147,340,000	78,163,869	82,496,327
CNG	150,232,007	221,517,094	208,208,122
Captive power	338,268,453	197,379,642	172,461,274
Energy security fund reconciled with Petrobangla	-	(50,080,586)	0
<b>Note (s) - 31.00</b>	<b>3,837,983,868</b>	<b>1,160,637,475</b>	<b>1,195,282,201</b>

**48.00 Gas Transmission Charges**

<b>Name of the Company</b>	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
Gas Transmission Company Limited (GTCL)	1,257,207,948	1,302,347,646
Petrobangla against IOC transmission charges	545,469,325	642,161,985
Titus Gas Transmission and Distribution PLC.	55,172,727	12,517,300
<b>Note (s) - 32.00</b>	<b>1,857,849,999</b>	<b>1,957,026,931</b>

The above amount represents payable to transmission charges for using of their transmission lines.

**49.00 Value Added Tax (VAT)**

	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
Sylhet Gas Fields Ltd (SGFL)	27.00	1,628,239,953
Bangladesh Gas Fields Co Ltd. (BGFCL)	27.00	841,404,394
Petrobangla (IOC) gas fields	33.00	6,425,646,309
		<b>8,895,290,656</b>
		<b>8,546,490,879</b>

**50.00 BERC Research Fund**

	Volume CM	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>Type of user:</b>			
Power	2,545,750,124	76,372,504	81,322,611
Fertilizer	246,928,855	7,407,866	8,874,384
Industrial	363,780,991	10,913,430	8,059,110
Tea estate	30,037,976	901,139	4,235,629
Commercial (Hotel, Restaurant & Others)	15,645,462	469,364	9,728,856
Domestic	147,340,000	4,420,200	986,712
CNG	150,232,007	4,506,960	472,977
Captive power - Industries generator	338,268,453	10,148,054	4,664,429
<b>Note (s) - 34.00</b>	<b>3,837,983,868</b>	<b>115,139,516</b>	<b>118,344,708</b>

**51.00 Operating expense**

	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>Direct costs</b>		
Employee Cost	51.01	603,123,402
Repair and Maintenance	51.02	100,886,011
Security Expense		82,137,138
Other Direct Cost	51.03	216,142,728
		<b>1,002,289,279</b>
Administrative Costs	51.04	8,377,251
		<b>1,010,666,530</b>
		<b>1,017,286,215</b>



Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>51.01 Employee cost</b>		
Officers' salary	181,544,251	193,537,688
Staff salary	57,857,399	66,649,721
Special Benefits allowance 5%	9,611,524	11,240,172
Educational allowance	2,549,146	3,160,944
Overtime	26,466,768	26,779,137
House rent allowance	71,093,616	94,190,669
Gratuity	661,327	1,208,990
Leave pay	14,702,120	15,060,624
Festival bonus	38,918,228	34,951,812
Incentive bonus	32,357,698	32,882,622
Bangla noboborsho Bonus	4,030,730	4,287,163
Liveries and uniform	37,198,881	17,674,290
Recreation allowance	14,649,930	15,769,690
Company's contribution to provident fund	98,210	35,226
Gas subsidy	5,610,454	6,018,233
Medical allowance	12,411,014	10,925,644
Lunch subsidy-staff	5,980,016	5,162,695
Lunch subsidy-officers	8,079,180	6,556,940
Medical expenses	2,996,295	2,908,233
Welfare expenses	6,838,331	5,667,174
Group insurance	5,142,714	5,625,780
Washing allowance	729,208	946,654
Conveyance allowance	1,988,832	1,437,395
Pension fund	56,718,253	58,090,983
Honorarium	3,198,517	14,518,098
Recruitment Expenses/others	817,515	2,126,667
Others	873,245	182,082
	<b>603,123,402</b>	<b>637,595,326</b>
<b>51.02 Repair and maintenance</b>		
Vehicles	6,702,549	7,943,292
Plant and Pipeline machinery	63,255,016	47,410,439
Building	29,607,011	17,912,553
Furniture, fixtures and office equipment	1,321,435	823,959
	<b>100,886,011</b>	<b>74,090,243</b>
<b>51.03 Other Direct Costs</b>		
Travelling expenses	14,998,381	11,328,069
Telephone and telex	11,949,611	5,196,094
Fuel, oil and lubricants	9,892,569	7,937,693
Electricity	9,497,458	7,160,168
Transport hire	31,929,552	20,811,002
Office rent	5,339,106	4,994,912
Municipal tax and transmission licence fees	30,074,833	30,628,733
Insurance	2,317,647	2,387,849
Training expenses	9,904,589	7,968,468
Wages of workers (casual labour)	51,012,412	45,918,998
Entertainment expenses	3,761,657	4,489,735
Electric accessories	2,045,607	2,155,591
Bank charges	11,184,635	8,537,791
Legal Expenses & Consultancy Fees	7,865,476	49,185,673
Entertainment allowance	99,782	-
Donation and subscription	1,477,142	962,108
Directors' honorarium	2,487,003	2,192,740
Audit fees	288,550	260,000
Crockeries and cutleries	66,858	37,279
Domestic use of gas	77,770	38,880
Residential furnishing	268,034	-
CSR	6,495,000	6,900,000
Others	3,109,056	2,474,571
	<b>216,142,728</b>	<b>221,566,354</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>51.04 Administrative costs</b>			
Office, stationery and printing		3,360,024	4,488,220
Advertisement		4,325,293	4,172,172
Newspaper and periodicals		691,934	631,816
		<b>8,377,251</b>	<b>9,292,208</b>
<b>52.00 Irrecoverable Debts</b>			
Irrecoverable Debts calculation @3% on debtors (Domestic Customers , Hotel & resturent )	39.00	-	-
As the prepaid metering system is in operation, customers pay in advance before using gas. Therefore, for the company, there is no exposure or requirement for trade receivables or bad debts from domestic customers and hotels & restaurants.			
<b>53.00 Depreciation</b>			
Depreciation Calculation shown Annexure A	3.00	<b>303,277,646</b>	<b>165,668,908</b>
<b>54.00 Non-Operational Income</b>			
Sale of tender schedule		230,000	222,500
Suppliers' registration fees		816,584	725,650
Sale of pipeline materials (customer finance)		45,224,115	68,339,549
Sale of gas bill books		21,570	21,860
Sale of Condenset		869,400	869,400
Other rental income		482,613	4,953,199
Penalty		3,197,707	2,423,647
Miscellaneous income		33,446,611	263,756,666
		<b>84,288,600</b>	<b>341,312,471</b>
<b>55.00 Finance Income</b>			
Interest on Fixed Deposit		894,160,530	538,016,290
Interest on STD Accounts		278,671,668	162,485,109
Interest on Employee Loan		20,993,165	24,752,919
Interest on Inter-Company Loan		1,059,723	1,403,414
		<b>1,194,885,085</b>	<b>726,657,732</b>
<b>56.00 Finance expense</b>			
This represents interest on local ADP loan which is made up as follows :			
Sylhet Gas Transmission Network Upgradation Project		(5,892,000)	(7,460,000)
		<b>(5,892,000)</b>	<b>(7,460,000)</b>
<b>57.00 Provision for contribution to BPPF</b>	38.00	<b>274,095,772</b>	<b>239,844,139</b>
(Details are given in note 2.11)			
<b>58.00 Income Tax Expense</b>			
Provision for income tax @ 27.5%	40.00	<b>1,659,867,626</b>	<b>1,314,842,422</b>
<b>58.01 Computation of Income Tax</b>			
<b>A Total Taxable Income</b>			
Net Profit Before Tax		5,207,819,672	4,557,038,644
Add: Interest on Depreciation Fund	19.02	110,472,568	107,170,049
<b>Add: Expenses to be seperately considered</b>			
Accounting Depreciation	53.00	303,277,646	165,668,908
Entertainment Expenses	51.03	3,761,657	4,489,735
		<b>307,039,303</b>	<b>170,158,643</b>
<b>Add: Other inadmissible allowances</b>			
Donation & Subscription	51.03	1,477,142	962,108
Irrecoverable Debt		-	-
		<b>1,477,142</b>	<b>962,108</b>
Less: Allowable Expenses			
Tax Depreciation		365,855,632	49,594,537
<b>Business Income Before Separate Consideration of Entertainment Expenses</b>		<b>5,260,953,053</b>	<b>4,785,734,907</b>
Entertainment Allowance		95,233	4,489,735
<b>Total Taxable Income</b>		<b>5,260,857,820</b>	<b>4,781,245,172</b>
Tax Rate		27.5%	27.50%
<b>Tax Payable on Total Taxable Income</b>		<b>1,446,735,900</b>	<b>1,314,842,422</b>



	Notes	30 June 2025 Taka	30 June 2024 Taka
<b>B Minimum Tax Payable U/S 163 (2)</b>			
Gross Receipt During the Year		77,009,219,666	73,313,820,277
Tax Rate		1%	0.60%
Minimum Tax Under		770,092,197	439,882,922
<b>C Tax Deducted at source U/S 163 (4)</b>		1,659,867,626	1,299,648,166
<b>Tax Liability for the year (Higher of A, B, C)</b>		1,659,867,626	1,314,842,422
<b>59.00 Deferred Tax (Income)/Expense</b>			
Deferred Tax (Income)/Expense	26.00	17,972,021	57,103,305
		17,972,021	57,103,305

Md. Rafiqul Islam  
Company Secretary

Md. Atiqur Rahman  
Managing Director

Dr. Mohammed Robayet Khan  
Director



**Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited**  
**Details of property, plant and equipment**  
**For the year ended 30 June 2025**

Annexure-A

Category of asset	Cost			Rate %	Depreciation			Written Down Value as on 30 June 2025
	As on 01 July 2024	Addition during the year	Adjustment during the year		Total as on 30 June 2025	Charged during the year	Adjustment for the year	
Freehold land	203,213,654	-	-	-	203,213,654	-	-	203,213,654
Land infrastructure	13,230,833	-	-	5	13,230,833	126,748	-	11,766,038
Concrete and bricks	521,971,594	-	-	2.5	521,971,594	13,024,285	-	263,374,312
Sheds and temporary structure	19,602,590	-	-	10	19,602,590	447,559	-	16,479,205
Walls and store yards	56,442,346	-	-	5	56,442,346	1,983,617	-	35,861,385
Furniture and fixtures	52,009,538	5,545,838	-	10	57,555,376	2,068,993	-	44,969,643
Domestic appliance	4,804,603	-	-	15	4,804,603	-	-	4,804,577
Office equipment	62,748,135	15,757,471	-	15	78,505,606	3,522,546	-	57,637,657
Other equipment	108,021,496	-	-	15	108,021,496	33,943	-	107,948,432
Transmission lines	404,922,711	-	-	3.33	404,922,711	8,086,947	-	400,758,147
Distribution lines	3,384,240,654	1,121,584	-	5	3,385,362,238	114,440,526	-	2,374,429,810
Transmission and distribution plants	541,624,814	-	-	5	541,624,814	14,324,194	-	416,531,765
Consumer Metering	-	1,441,488,289	-	10	1,441,488,289	142,569,111	-	142,569,111
Tube wells and ponds	17,672,531	-	-	10	17,672,531	587,507	-	16,525,600
Water pipe lines and tanks	1,372,142	-	-	10	1,372,142	6,670	-	1,358,299
Light vehicle	169,251,253	-	-	20	169,251,253	2,055,000	-	165,186,258
Loose tools	609,370	-	-	25	609,370	-	-	609,361
<b>Total as at 30 June 2025</b>	<b>5,561,738,264</b>	<b>1,463,913,182</b>	<b>-</b>		<b>7,025,651,446</b>	<b>303,277,646</b>	<b>-</b>	<b>4,060,809,600</b>
<b>Total as at 30 June 2024</b>	<b>5,549,534,936</b>	<b>12,203,328</b>	<b>-</b>		<b>5,561,738,264</b>	<b>165,668,908</b>	<b>-</b>	<b>3,757,531,954</b>



**Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited**  
**Details of Capital Work - in-Progress**

Annexure-B

Particulars	As on 01 July 2024	Addition during the year	Transfer/Capitalised during the year	Total as on 30 June 2025
Pipeline And Civil Construction	98,584,550	33,128,672	24,060,562	107,652,660
50,000 Prepaid Gas Meter Project	1,445,524,781	-	1,445,524,781	-
Construction of Central Store Building Complex	47,992,237	190,590,720	1,543,758	237,039,199
<b>Total as at 30 June 2025</b>	<b>1,592,101,568</b>	<b>223,719,392</b>	<b>1,471,129,101</b>	<b>344,691,859</b>
<b>Total as at 30 June 2024</b>	<b>562,129,454</b>	<b>1,029,972,114</b>	<b>-</b>	<b>1,592,101,568</b>



**Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited**  
**List of Investment in FDR**  
**As at 30 June 2025**

**Annexure - C**

**A) Government Bank**

SL. No.	Name of the Bank	Balance As at 30 June 2025
1	Janata Bank PLC	3,305,355,349
2	Bangladesh Krishi Bank	2,036,647,475
3	Agrani Bank PLC	2,632,361,939
4	Investment Corporation of Bangladesh (ICB)	671,161,043
5	Rupali Bank PLC	1,449,897,439
6	BASIC Bank Ltd.	120,000,000
<b>Total :</b>		<b>10,215,423,245</b>

**B) Non-Government Bank**

SL. No.	Name of the Bank	Balance (BDT)
1	AB Bank PLC.	115,728,233
2	First Security Islami Bank PLC.	94,192,365
3	Social Islami Bank PLC. PLC.	170,733,098
4	Union Bank PLC. PLC.	182,679,914
5	Modhumoti Bank PLC.	5,654,096
7	Meghna Bank PLC.	27,415,218
8	NRB Global Bank PLC.	24,214,511
9	NRB Bank PLC..	16,812,287
10	South East Bank PLC.	26,195,408
11	BRAC Bank PLC.	22,433,024
12	UCBL Bank PLC.	5,596,640
14	IFIC Bank PLC.	11,235,840
16	National Bank PLC.	23,446,814
17	One Bank PLC.	54,142,925
19	BCBL PLC.	12,193,196
<b>Total</b>		<b>792,673,570</b>
<b>Grand Total (A+B) :</b>		<b>11,008,096,815</b>



**Jalalabad Gas Transmission And Distribution System Limited**  
**Key Performance Indicator**  
For the year ended 30 June 2025

Annexure- E  
(BDT in lac)

Sl. No.	Particulars	30 June 2025		30 June 2024	Standard
		Taka	Ratio	Taka	Ratio
1	Current ratio: <u>Current assets</u> Current liabilities	<u>729,945</u> 557,029	1.3:1	1.2:1	2:1
2	Quick ratio: <u>Quick assets</u> Current liabilities *Quick Assets= Total Current Assets - Inventory	<u>723,025</u> 557,029	1.3001: 1	1.2002:1	1:1
3	Return on total sales revenue: <u>Net profit before tax X 100</u> Total sales revenue	<u>52,078</u> 728,611	7.15%	6.54%	10%-20%
4	Rate of return on capital employed: <u>Net profit before Tax X 100</u> Capital employed *Capital employed = Total Assets - Current Liabilities	<u>52,078</u> 218,199	23.87%	25.23%	15%-20%
5	Debt-equity ratio: <u>Year end long term loans</u> Capital and reserves	<u>1,230</u> 171,978	0.71: 99.29	1.14:98.86	70:30
6	Rate of return on average net fixed assets(ROR): <u>Net profit before tax+ interest cost X 100</u> Average fixed assets	<u>52,137</u> 36,769	141.80%	124.14%	Not less than 12%
7	Debt- service ratio: <u>Net profit after tax + interest cost + depreciation</u> Interest cost + Current portion of long term loan	<u>38,391</u> 451	85.17 Times	71.97 Times	Not less than 1-2 times
8	Sales per employee: <u>Total sales revenue</u> Average no. of employee	<u>728,611</u> 450	1619.14	1543.46	-
9	Debtors in month (With Bulk) : <u>Debtors for gas sales</u> Average 3 - month gas sales	<u>433,776</u> 58,984	7.35 Months	8.7 Months	3.5 Months
10	Debtors in month (Non Bulk) : <u>Debtors for gas sales</u> Average 3 - month gas sales	<u>35,218</u> 21,350	1.65 Months	1.62 Months	3.5 Months
11	Net profit before tax per employee: <u>Net profit before Tax</u> Average no. of employee	<u>52,078</u> 411	126.71	100.93	-
12	Operating profit ratio: <u>Operating profit</u> Sales	<u>42,086</u> 728,611	5.78%	5.36%	-
13	Earnings Per Share: <u>Net Profit after Tax</u> No. of Shares	<u>35,300</u> 1,327	26.59	23.99	-
14	Net Asset Value Per Share: <u>Net Aseets</u> No. of Shares *Net Aseets= Total Assets - Current Liabilities	<u>218,199</u> 1,327	164.37	136.04	-
15	Dividend Pay-Out Ratio <u>Total Dividend Paid</u> Net Profit After Tax	<u>4,500</u> 35,300	12.75%	15.70%	-

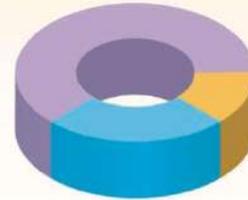


### Composition of Total Assets, Capital and Liabilities 2024-2025

Taka in Crore

#### Assets

Fixed Assets	330.95
Current Assets	7,299.45
Other Assets	121.88



#### Capital & Liabilities

Current Liabilities	5,570.29
Reserves	1,587.03
Share Capital	132.75
Long Term Liabilities	462.21



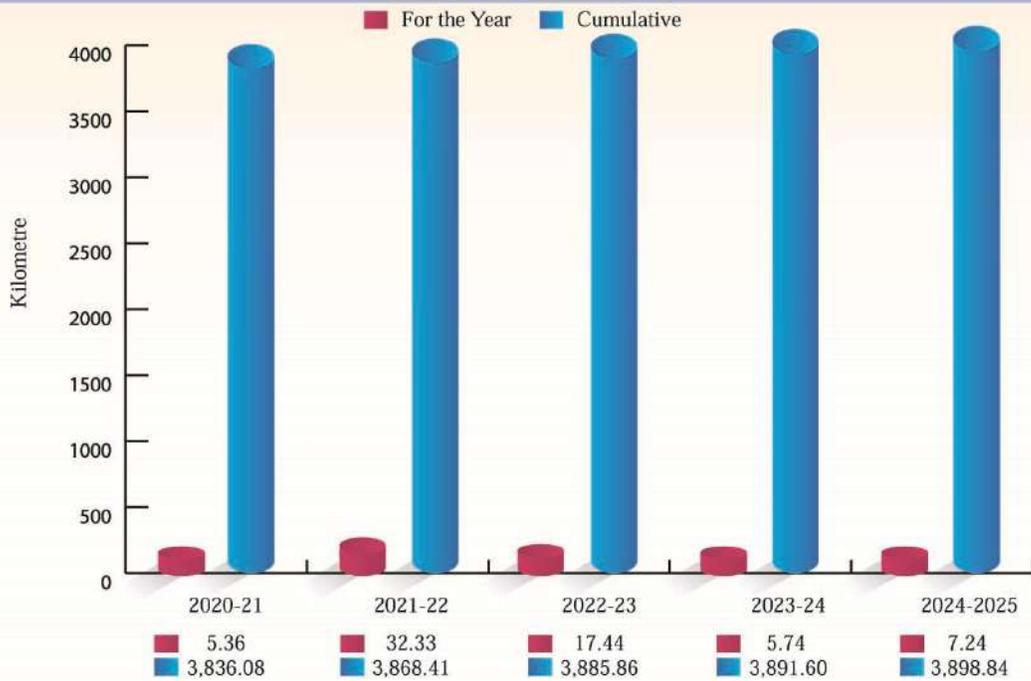
### Yearwise Gas Sales & Revenue Earning Trend

Taka in Crore

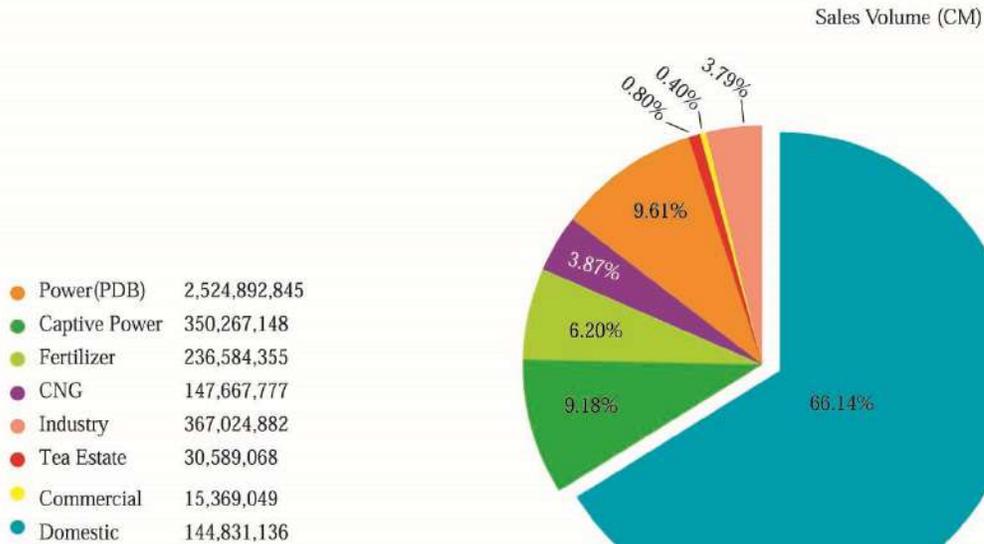




### Yearwise Pipeline Laying

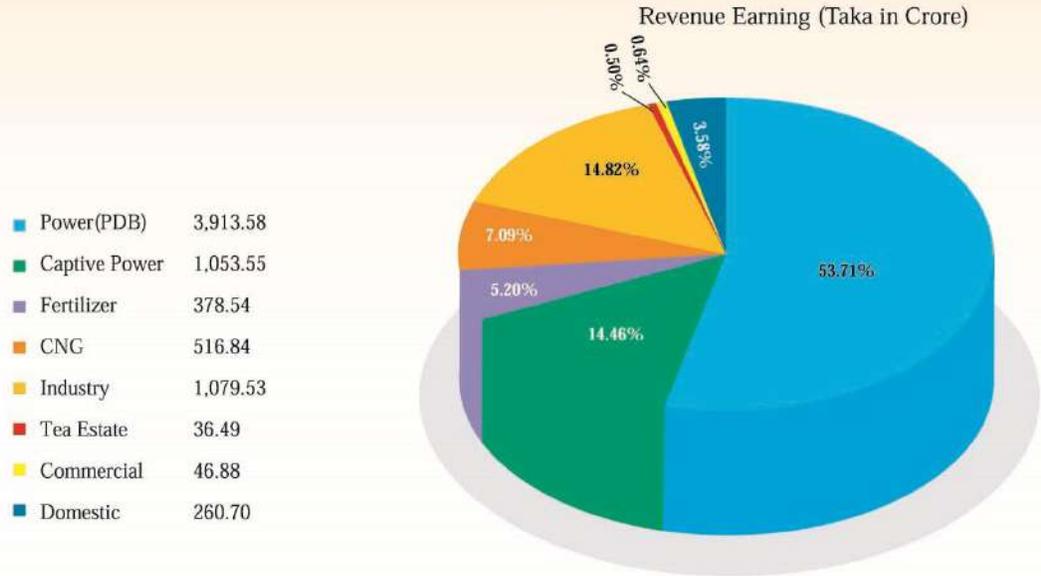


### Categorywise Sales Volume for the Year 2024-2025

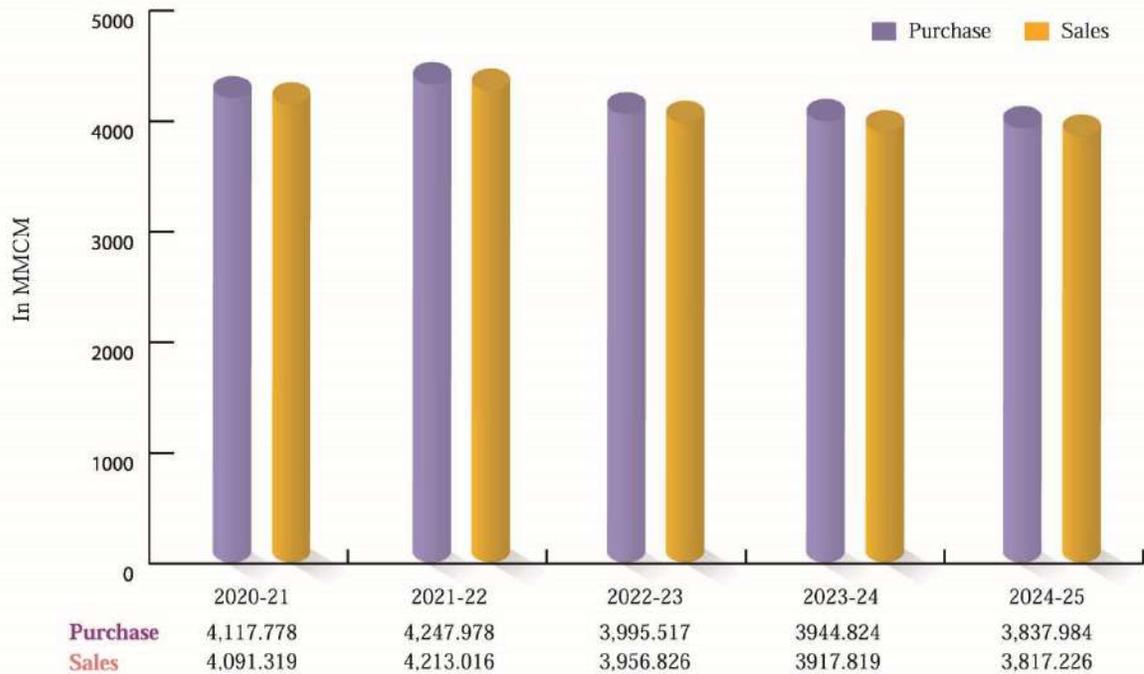




### Categorywise Revenue Earning for the Year 2024-2025



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

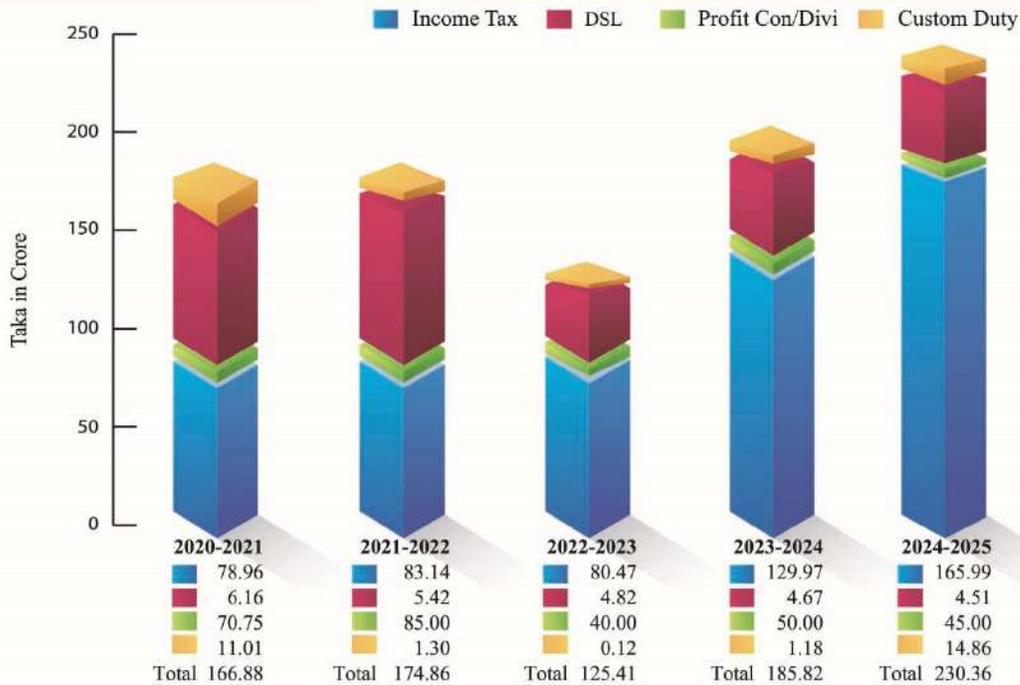




### Yearwise Manpower Position

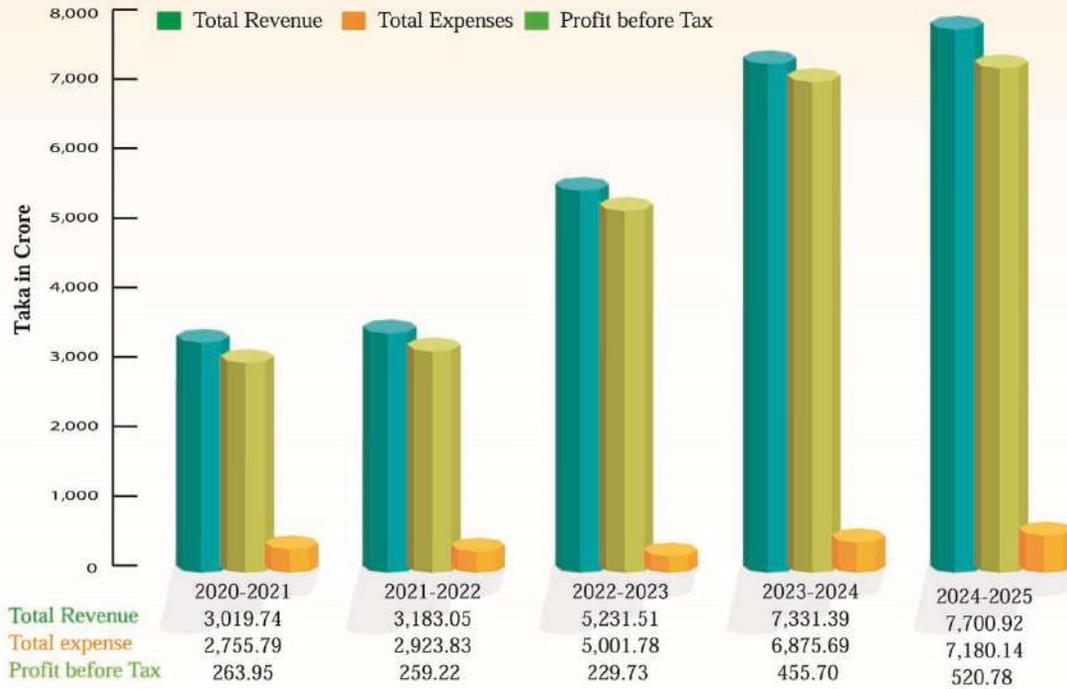


### Contribution to National Exchequer





### Yearwise Profitability



### Yearwise gas connection and gas sales statistics.

Volume in MMCM.

Category	2020-2021		2021-2022		2022-2023		2023-2024		2024-2025	
	Nos. of Con.	Gas Volume								
Fertilizer	1	384.339	1	379.374	1	331.654	1	263.881	1	236.584
Power	19	2797.070	19	2888.331	19	2684.033	19	2695.476	19	2524.893
Cap. Power	125	242.365	127	257.666	131	280.045	135	294.899	139	350.267
CNG	59	125.614	59	133.59	59	137.385976	59	139.645	59	147.668
Industry	118	288.764	128	303.966	130	312.681	138	321.981	139	367.025
Tea Estate	100	27.278	100	30.545	100	29.568387	100	32.677	100	30.589
Hotel & Restaurant	803	9.307	803	9.556	1,217	19.518	1,197	15.580	1,180	15.369
Small & Cottage Ind.	459	11.433	458	8.314						
Domestic	219,775	205.149	219,764	201.674	219,485	161.942	220,215	153.680	219,956	144.831
<b>Total</b>	<b>221,459</b>	<b>4,091.319</b>	<b>221,459</b>	<b>4,213.016</b>	<b>221,142</b>	<b>3,956.826</b>	<b>221,864</b>	<b>3,917.819</b>	<b>221,593</b>	<b>3,817.226</b>



Statement of areawise customers and connections (Domestic Burner) up to month of June 2025.

Region	Area	Fertilizer	Power (PDB)	Capable Power	Industries	CNG	Tea state	Commercial Hotel, Rest. & Others	Non Meter		Metered		Prepaid Meter		Total Domestic Burner		Grand Total					
									No. of Customers	No. of Burner	No. of Customers	No. of Burner	No. of Customers	No. of Burner	No. of Customers	No. of Burner	No. of Customers	No. of Connections				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19 <sup>19=</sup> (00+13+16)	20 <sup>20=</sup> (11+14+17)	21 <sup>21=</sup> (12+15+18)	22 <sup>22=</sup> (3+...+9+19)	23 <sup>23=</sup> (3+...+9+20+21)
	Sylhet-East			8	29	7	4	101	9,770	1,235	24,047	176	342	968	3,965	456	9,632	13,911	2,033	34,647	14,060	36,829
	Sylhet-West			3	5	6		74	4,242	983	10,832	96	199	1,344	6,204	781	14,799	10,542	1,963	26,975	10,635	29,031
	Sylhet-North			3	6	5	3	240	6,190	2,631	15,907	220	231	1,600	5,427	1,219	13,885	11,837	4,081	31,392	12,094	35,730
	Sylhet-South			8	14	12		111	3,885	249	6,557	103	234	353	4,497	428	8,799	8,485	911	15,709	8,530	16,765
	Fenchuganj	1		5	6	3	1	9	1,672	53	2,770	23	158	1,239				1,695	211	4,009	1,727	4,252
	Golapganj			4	2	3		58	7,638	160	10,807	29	55	81				7,667	215	10,888	7,734	11,170
	Beranbazar			3	-	2		27	5,297	-	8,068	31	17	141				5,328	17	8,209	5,360	8,238
	Chittagong			6	5	2		31	1,994	133	3,822	13	108	807				2,007	241	4,629	2,051	4,914
	Dewabazar			-	-			4	149		278	3	3	41				152	3	319	156	326
	Sunamganj			2	2	2		29	4,181	537	8,170	55	146	236				4,236	683	8,406	4,271	9,124
	<b>Total:</b>	<b>1</b>	<b>10</b>	<b>43</b>	<b>66</b>	<b>40</b>	<b>14</b>	<b>684</b>	<b>45,018</b>	<b>5,981</b>	<b>91,258</b>	<b>749</b>	<b>1,493</b>	<b>6,810</b>	<b>20,093</b>	<b>2,884</b>	<b>47,115</b>	<b>65,860</b>	<b>10,358</b>	<b>145,183</b>	<b>66,718</b>	<b>156,399</b>
	Moulvibazar			5	9	6	5	78	6,762	548	14,751	75	73	360				6,837	621	15,111	6,940	15,835
	Sreenouganj			29	16	3	36	91	5,940	620	11,822	78	255	527				6,018	875	12,349	6,193	13,399
	Hohलगanj			2	8	1		69	6,312	718	12,838	53	79	187				6,365	797	13,025	6,445	13,902
	Chunarupat & Shyamnaganj			1	3	2		15	1,670	60	3,442	19	18	65				1,689	78	3,507	1,712	3,608
	Rahibail			2	2	1		11	771	4	1,652	14	-	60				785	4	1,712	801	1,732
	Nah-Ganj			3	1	1		15	1,115	-	2,206	3	-	5				1,118	-	2,211	1,139	2,232
	Shahbazar			5	37	33	13	14	1,364	2	2,238	38	281	937				1,402	283	3,175	1,505	3,561
	Muddebpur			4	1	2		27	1,160	80	2,511	17	36	115				1,177	116	2,626	1,211	2,716
	Kulaura			8	1	2	12	26	1,369	51	3,241	26	87	198				1,395	138	3,439	1,444	3,626
	Juri			5	-		10	13	558	8	1,166	9	-	57				567	8	1,223	595	1,239
	Banaskha			-	-		10	137	1,828	-	3,047	12	12	58				1,840	12	3,105	1,987	3,264
	<b>Total:</b>	<b>-</b>	<b>9</b>	<b>96</b>	<b>73</b>	<b>19</b>	<b>86</b>	<b>496</b>	<b>28,849</b>	<b>2,091</b>	<b>58,914</b>	<b>344</b>	<b>841</b>	<b>2,569</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29,193</b>	<b>2,932</b>	<b>61,483</b>	<b>29,972</b>	<b>65,194</b>
	<b>Grand Total (A+B):</b>	<b>1</b>	<b>19</b>	<b>139</b>	<b>139</b>	<b>59</b>	<b>100</b>	<b>1,180</b>	<b>73,867</b>	<b>8,072</b>	<b>150,172</b>	<b>1,093</b>	<b>2,334</b>	<b>9,279</b>	<b>20,093</b>	<b>2,884</b>	<b>47,115</b>	<b>95,053</b>	<b>13,290</b>	<b>206,666</b>	<b>96,690</b>	<b>221,593</b>



## 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 26-10-2025
16.	Md. Ziaul Huq	Additional Secretary Energy & Mineral Resources Division Dhaka	26-10-2025 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. Mobirul 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. Mahub 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



জালালাবাদ গ্যাসের  
কেন্দ্রীয় ভান্ডার কমপ্লেক্স

জালালাবাদ গ্যাস প্রধান  
অফিসে ফল উৎসব  
২০২৪



আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা  
দিবস ২০২৫ উদযাপন,  
কেন্দ্রীয় শহিদ মিনার,  
সিলেট



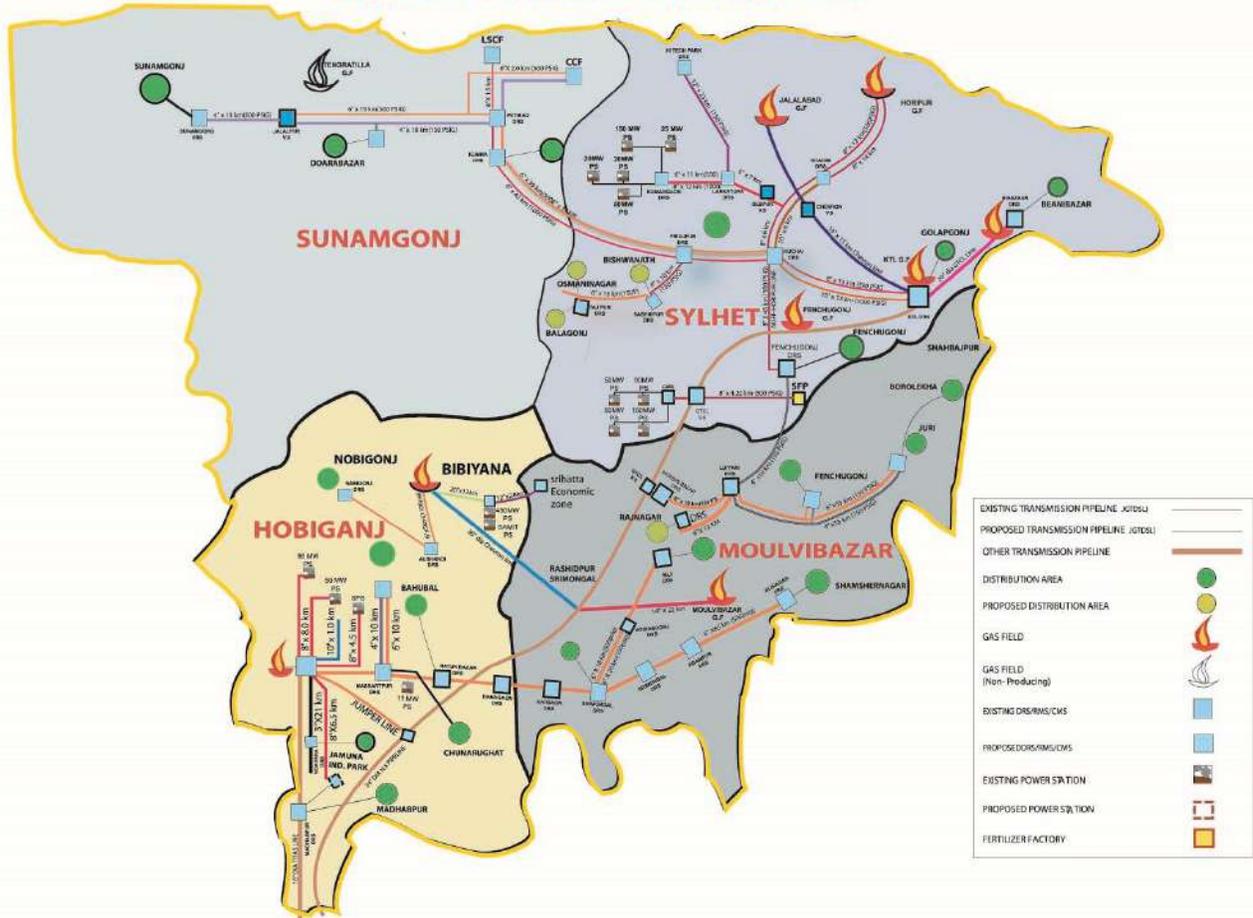
কোম্পানির পিআরএলএ  
গমনকারী কর্মকর্তা-  
কর্মচারীদের বিদায়  
সংবর্ধনা-২০২৪

## Publication Committee

<b>Engr. Mohammad Sarwar Jahan Mahmud</b> General Manager (Operation)	<b>Convenor</b>
<b>Engr. Mohammad Rezaul Karim</b> General Manager (Marketing- South)	<b>Member</b>
<b>Md. Rafiqul Islam</b> Company Secretary	<b>Member</b>
<b>Sunil Kumar Baishnab</b> General Manager (Finance, Current Charge)	<b>Member</b>
<b>Fayzul Aktar Chowdhury</b> Deputy General Manager (IT)	<b>Member</b>
<b>Muhammad Balayet Hossain</b> Deputy General Manager (Company Affairs)	<b>Member</b>
<b>Md. Mahbub Ur Rahman</b> Deputy General Manager (Accounts)	<b>Member</b>
<b>Abdul Alim Bhuiya</b> Deputy General Manager (Legal Affairs)	<b>Member-Secretary</b>
<b>Mohammad Nurul Islam</b> Manager (MIS)	<b>Member</b>



### JALALABAD GAS NETWORK MAP AND FRANCHISE AREA





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

(A Company of Petrobangla)