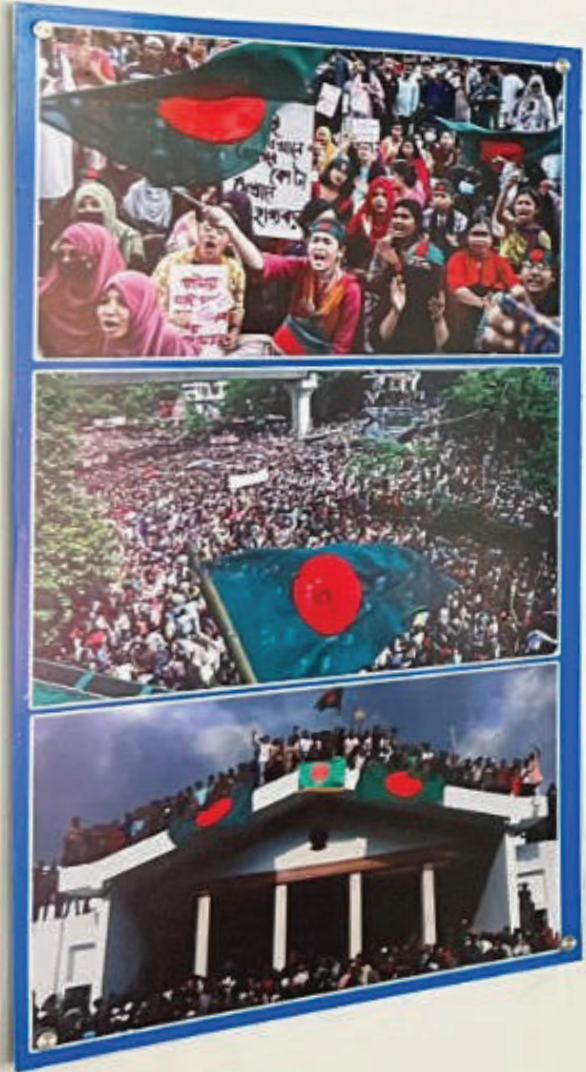




ANNUAL REPORT 2025



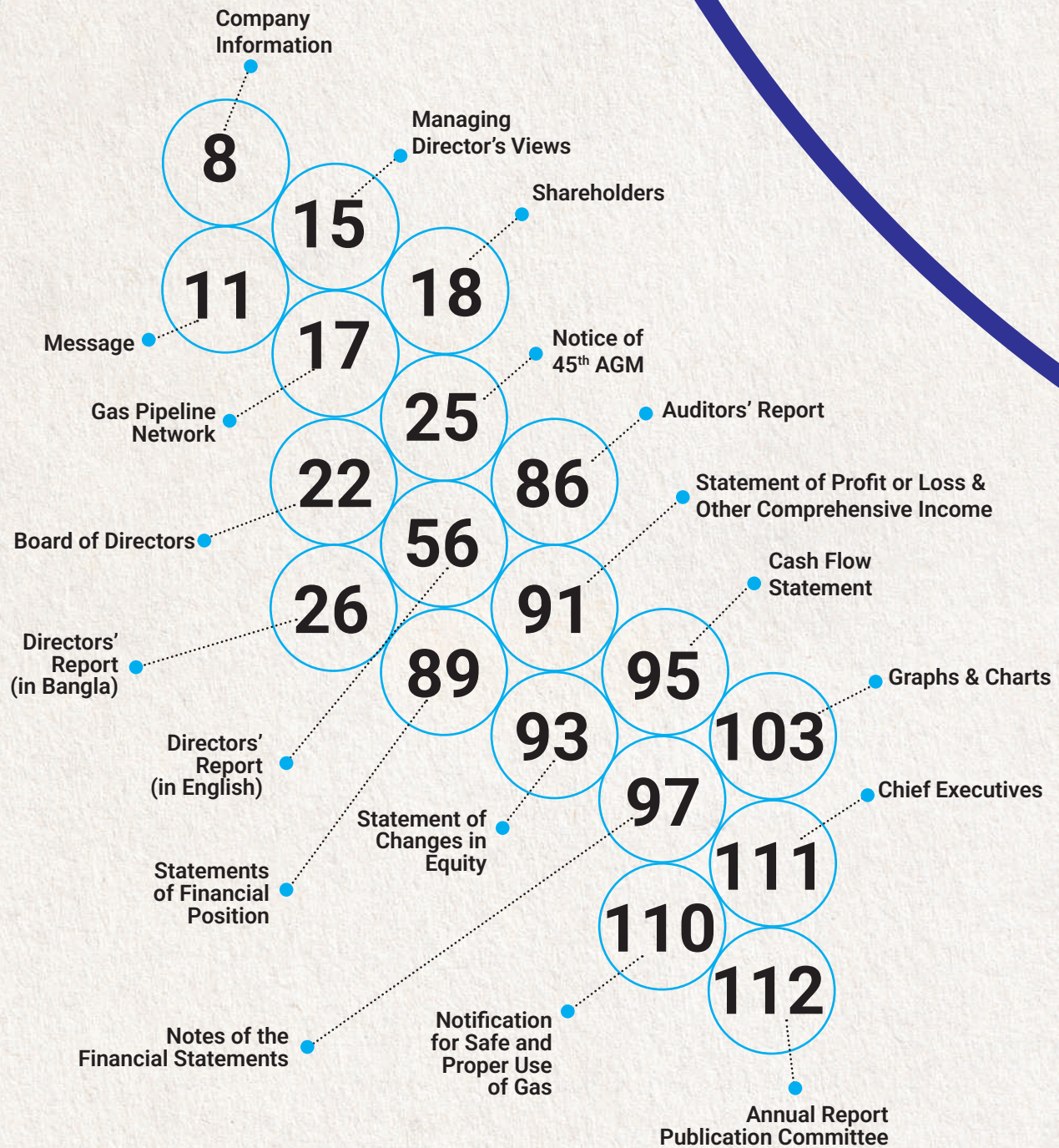
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited
(A Company of Petrobangla)



জুলাই আ
বাখরাবাদ গ্যাস



CONTENTS



Vision

রূপকল্প

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকায় সকল গ্রাহককে নিরবচ্ছিন্নভাবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ ও বিপণন।





Mission

অভিলক্ষ্য

- পরিকল্পিত, নিরাপদ ও সহজ উপায়ে বিজিডিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণন;
- গ্যাসের সশ্রয়ী ব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধে দক্ষ ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা;
- গ্যাসের বিতরণ ব্যবস্থা শক্তিশালীকরণ ও উন্নত গ্রাহক সেবা প্রদান।

COMPANY INFORMATION

(2024-2025)

Name of the Company

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)

Date of Incorporation

June 07, 1980

Registered Office

Chapapur, Cumilla-3500

Corporation

**Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)**

Administrative Ministry

**Ministry of Power, Energy & Mineral
Resources**



Company Status
Public Limited Company

First Gas Supply Commercially
May 20, 1984

Paid up Capital
TK. 397.84 crore

Gas Sales
2584.99 MMCM

Sales Revenue
TK. 5032.69 crore

Payment to the National Exchequer
TK. 105.74 crore

Number of Burners
488909

Source of Gas Supply (Fields)
Titas, Habiganj, Bibiyana, Fenchugonj, Sundalpur, Begumgonj, Bakhrabad, Salda, Meghna, Jalalabad, Rashidpur Gas Fields & Regasified LNG

Managing Director
Eng. Md. Fazley Alam

BIN
002618571-0601

E-TIN
571595319136

Hot-Line
16523

E-mail
ho@bgdcl.gov.bd & lo@bgdcl.gov.bd

BGDCL Franchise Area
Cumilla, Chandpur, Brahmanbaria, Feni, Noakhali & Lakshmipur

Authorised Capital
TK. 800 crore

Number of Shares
397,838,742

Gas Intake Points
17

Main Source of Revenue
Distribution Margin

Number of Customers
239473

Constructed Pipeline
3894.71 KM

Manpower
Total : 401, Officer : 253 & Staff : 148; Outsourcing Staff: 303

Manpower Training (Man Hour)
9269

Website
www.bgdcl.gov.bd







উপদেষ্টা

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

বাণী

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এই আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং শুভানুধ্যায়ীদের আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের টেকসই অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও শিল্পায়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের গুরুত্ব অনস্বীকার্য। বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকার প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে নানাবিধ কর্মপরিকল্পনা দ্রুততার সাথে গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। দেশে চলমান গ্যাস সংকট মোকাবিলায় বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় স্বল্প ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। বিশেষ করে, সরকার দেশে চলমান জ্বালানি সংকটের মধ্যে গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম আরো জোরদার করার সিদ্ধান্ত নিয়েছে এবং ২০২৮ সালের মধ্যে ১০০টি গ্যাস কূপ খনন করার সুদূরপ্রসারী পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়াও, অবৈধ গ্যাস সংযোগ উচ্ছেদ, সিস্টেম লস কমানো, প্রিপেইড মিটার স্থাপন, দেশীয় উৎপাদন বাড়াতে গ্যাস কূপ খনন ও রক্ষণাবেক্ষণসহ আরও কিছু পরিকল্পনা বাস্তবায়নে জোর দেওয়া হচ্ছে।

দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির অন্যতম পূর্বশর্ত হলো নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা। জ্বালানি খাতকে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে নতুন পাইপলাইন স্থাপন, সিস্টেম অটোমেশন, প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেম, স্ক্যাডা সিস্টেম স্থাপনসহ নানাবিধ পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

বিজিডিসিএল কর্তৃক ৪ লাখ ৮৮ হাজার প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পের এনভায়রনমেন্ট অ্যান্ড সোশ্যাল স্টাডির কাজসহ সম্পূর্ণ গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ককে জিআইএস (Geographic Information System) প্ল্যাটফর্মে সংযুক্ত করার কার্যক্রম বর্তমানে চলমান রয়েছে। এই প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থার দক্ষতা বৃদ্ধি পাবে এবং সিস্টেম লস উল্লেখযোগ্যভাবে হ্রাস পাবে। এর মাধ্যমে জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন অভীষ্ট (এসডিজি)-৭ বাস্তবায়নে সহায়তা প্রদান করা হবে, যার লক্ষ্য ২০৩০ সালের মধ্যে সকল নাগরিকের জন্য শাস্ত্রীয়, নির্ভরযোগ্য, টেকসই ও আধুনিক জ্বালানি প্রাপ্যতা নিশ্চিত করা।

আমি আশা করি, কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী নিষ্ঠার সাথে তাঁদের চলমান কার্যক্রমের মাধ্যমে অবৈধ গ্যাস ব্যবহার ও গ্যাসের অপচয় রোধপূর্বক জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ করে দেশের সামগ্রিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবেন।

আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



বাণী



সচিব

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

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে কোম্পানির অর্থনৈতিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের একটি সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি। দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস নির্ভর সার কারখানা, বিদ্যুৎকেন্দ্র ও শিল্প স্থাপনের ফলে দেশজ উৎপাদন ও সমৃদ্ধির ক্ষেত্রে এক নবদিগন্তের সূচনার পাশাপাশি জ্বালানি চাহিদাও বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। গ্রাহকসেবার মানোন্নয়ন, সিস্টেম আপগ্রেডেশন ও সিস্টেম লস হ্রাসের মাধ্যমে রাজস্ব বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিজিডিসিএল বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করছে। এরই ধারাবাহিকতায় বিজিডিসিএল কর্তৃক ৪৭৬ কি.মি. পাইপলাইনের GIS Based ডিজিটাল ম্যাপ প্রস্তুত, ২০টি সিপি স্টেশন অনলাইন মনিটরিং-এর আওতায় আনয়ন, অডোরান্ট প্ল্যান্ট স্থাপন, পাইপলাইনের লিক ডিটেকশন ও প্রলেপনসহ বিতরণ কার্যক্রম আধুনিকীকরণ করা হয়েছে। এছাড়া, বিলিং সিস্টেম অটোমেশনের মাধ্যমে বাস্ক ব্যতীত গ্রাহকের গ্যাস বিল শতভাগ অনলাইন সিস্টেমে আদায় করা হচ্ছে।

অবৈধ গ্যাস সংযোগ শনাক্তকরণ, বিচ্ছিন্নকরণ ও গ্রাহক আঙিনার নিয়মিত পরিদর্শন ও পর্যবেক্ষণের জন্য বিজিডিসিএল-এর অধিক্ষেত্রে ৯টি জোনে বিভক্ত করে জোনভিত্তিক ৩০টি বিশেষ সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম গঠন করা হয়েছে, যারা বকেয়া আদায় ও অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ত্রাশ প্রোগ্রাম পরিচালনা করছে। গত অর্থবছরে মোট ৯৪৪টি অভিযান পরিচালনার মাধ্যমে ৩৩.২৭ কি.মি. অবৈধ পাইপলাইন উত্তোলন বা অকেজো করা হয়েছে। এর ফলে সিস্টেম লসের পরিমাণ উল্লেখযোগ্যভাবে হ্রাস করা সম্ভব হয়েছে।

জ্বালানি খাতে ভবিষ্যতের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় এবং জ্বালানির নিরাপদ, দক্ষ ও টেকসই ব্যবহার নিশ্চিত করতে গ্রাহকসহ সংশ্লিষ্ট সকলের মধ্যে সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ ব্যবহার রোধ এবং গ্রাহক সেবার মানোন্নয়নে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ আরও দায়িত্বশীল ও আন্তরিক ভূমিকা পালন করবেন বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি।

আমি বিজিডিসিএল এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



বাণী



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ
কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন অন্যতম গ্যাস বিপণন কোম্পানি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, আয়-ব্যয়ের বিবরণ, সার্বিক কর্মকান্ডের তথ্য, বিদ্যমান চ্যালেঞ্জ ও ভবিষ্যত কর্মকান্ডের রূপরেখার দর্পণ হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের এই উদ্যোগকে আমি আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাই। আমি আশা করি, উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড, অর্জন ও অগ্রগতির একটি সুনির্দিষ্ট ও স্বচ্ছ চিত্র উপস্থাপিত হবে।

টেকসই অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অর্জন ও দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বাংলাদেশের দক্ষিণ-পূর্বাঞ্চলের ছয়টি জেলা কুমিল্লা, চাঁদপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, নোয়াখালী, ফেনী ও লক্ষ্মীপুরে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ও বিপণন কার্যক্রম পরিচালনা করছে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড। বিজিডিসিএল তার আওতাধীন এলাকায় বিদ্যুৎ উৎপাদন, সার, শিল্প ও অন্যান্য শ্রেণির গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করতে নিরলসভাবে কাজ করছে।

বিজিডিসিএল ইতোমধ্যে সিস্টেম লস হ্রাসের জন্য একটি সুসংগঠিত রোডম্যাপ প্রণয়ন করেছে এবং সেই অনুযায়ী লক্ষ্য অর্জনে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দের অংশগ্রহণে নিয়মিতভাবে গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শনসহ সংযোগ বিচ্ছিন্ন অভিযান, খেলাপী বিল আদায়, অবৈধ পাইপলাইন অপসারণ ও অবৈধ গ্রাহকদের বিরুদ্ধে আইনানুগ ব্যবস্থা গ্রহণ ইত্যাদি কার্যক্রম চলমান রয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, পুলিশ সহযোগে ৯৪৪টি (মোবাইল কোর্ট ২৬টিসহ) অভিযান পরিচালনা করা হয়েছে এবং ৩৩.২৭ কি.মি. অবৈধ পাইপলাইন উত্তোলন/ অকেজো করা হয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে এ কোম্পানি আয়কর বাবদ ১০১.০৭ কোটি টাকা, মূল্য সংযোজন কর বাবদ ০.০৫ কোটি টাকা, ডিএসএল বাবদ ৩.৮০ কোটি টাকা, কাস্টমস ডিউটি, রয়েলিটি ও অন্যান্য খাতে ০.৮২ কোটি টাকাসহ মোট ১০৫.৭৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

সুদীর্ঘ ৪৫ বছরের পথচলায় বিজিডিসিএল তার সার্বিক কর্মকান্ডে সাফল্যের স্বাক্ষর রেখে চলেছে। বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফল আয়োজন উপলক্ষ্যে আমি কোম্পানির সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও সহযোগিতার জন্য আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

মোঃ রেজানুর রহমান

বার্ষিক প্রতিবেদন | ১৩



চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ

অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন)
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আশা করি এ প্রতিবেদন কোম্পানির অর্জন, অগ্রগতি এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার একটি সুনির্দিষ্ট চিত্র তুলে ধরবে।

বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম অগ্রাধিকার। এ লক্ষ্য বাস্তবায়নে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) কুমিল্লা, চাঁদপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, নোয়াখালী, ফেনী ও লক্ষ্মীপুর জেলায় শিল্প, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, সিএনজি, ক্যাপটিভ, বাণিজ্যিক ও আবাসিক খাতে প্রাকৃতিক গ্যাসের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিতকরণে নিরলস কাজ করে যাচ্ছে।

সঞ্চালন পাইপলাইন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের GIS Based ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়নের মাধ্যমে কোম্পানির স্মার্ট গ্যাস সিস্টেম প্রণয়নের কার্যক্রম চলমান। কোম্পানির সিস্টেম লস হ্রাসকল্পে গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন এবং গ্রাহক আঙ্গিনায় স্থাপিত মিটারসমূহ পরীক্ষণ ও পর্যবেক্ষণের জন্য ০৬ টি টিম কাজ করছে। বিজিডিসিএল-এর অধিক্ষেত্রে ৯টি জোনে বিভক্ত করে জোনভিত্তিক ৩০টি বিশেষ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ টিম গঠন করে বকেয়া আদায় ও অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ক্রাশ প্রোগ্রাম পরিচালিত হচ্ছে। এছাড়াও, স্থানীয় প্রশাসনের সহায়তায় মোবাইল কোর্ট পরিচালনা, গ্যাসের লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামত, মিটার ক্যালিব্রেশন, জনসচেতনতা বৃদ্ধি, অংশীজন সভার আয়োজন, গ্যাস অডোরাইজেশন প্ল্যান্ট স্থাপন ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধে সামাজিক প্রচারণা বৃদ্ধির মাধ্যমে সচেতনতা তৈরি ইত্যাদি কার্যক্রমের মাধ্যমে সিস্টেম লস হ্রাস কার্যক্রম আরো গতিশীল এবং বেগবান হবে বলে আমি আশাবাদী।

জুলাই গণঅভ্যুত্থানের পরিশ্রমিতে জন প্রত্যাশার বিষয়টিকে সর্বোচ্চ গুরুত্ব দিয়ে স্মার্ট ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে সকল গ্রাহককে নিরবচ্ছিন্নভাবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ আরো আন্তরিকভাবে কাজ করবেন-এ আমাদের প্রত্যাশা। কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনায় পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত সদস্যগণ তাঁদের অভিজ্ঞতাপ্রসূত বিচক্ষণ পরামর্শ প্রদান করে বিজিডিসিএল এর সার্বিক ব্যবস্থাপনা কাজে সহায়তা প্রদান করায় তাঁদের ধন্যবাদ জানাই।

বিজিডিসিএল-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সার্বিক মঙ্গল এবং কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মো: এরফানুল হক



ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব)

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড
(বিজিডিসিএল)

ব্যবস্থাপনা পরিচালক-এর বক্তব্য

দেশের অন্যতম প্রাচীন ও ঐহিত্যবাহী কোম্পানি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে আমি সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাই। ৭ জুন ১৯৮০ খ্রি. বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের ত্রিমুখী দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভ করে এবং ২০ মে ১৯৮৪ খ্রি. থেকে চট্টগ্রামে ইউরিয়া সার কারখানায় গ্যাস বিতরণের মাধ্যমে বাণিজ্যিকভাবে কার্যক্রম শুরু করে। পরবর্তীতে ১৯৮৯ সালে কোম্পানির উৎপাদন কার্যক্রম বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর নিকট হস্তান্তর করা হয় এবং ২০০৪ সালে সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর নিকট হস্তান্তরিত হয়। ফলে কোম্পানির কার্যক্রম শুধুমাত্র গ্যাস বিতরণ ও বিপণনে সীমাবদ্ধ হয়ে পড়ে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২০০৮ সালের ১৭ নভেম্বর বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এবং কুমিল্লা, চাঁদপুর, নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষ্মীপুর ও টিজিটিডি পিএলসি-এর নিয়ন্ত্রনাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) নামে দুটি কোম্পানি গঠন করা হয়।

সুদীর্ঘ ৪৫ বছরের পথচলায় বিজিডিসিএল তার সার্বিক কর্মকাণ্ডে সাফল্যের স্বাক্ষর রেখে চলেছে। কোম্পানি প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকেই অধিভুক্ত এলাকায় সকল গ্রাহকের জন্য নিরবচ্ছিন্ন প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ এবং উন্নত গ্রাহকসেবা নিশ্চিত করতে বদ্ধপরিকর। কোম্পানির গ্রাহকদেরকে উন্নত সেবা প্রদান ও জ্বালানি দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতিনিয়ত নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন, সফটওয়্যার ভিত্তিক সেবা বৃদ্ধি, পাইপলাইনের সিপি সিস্টেম ও লিকেজ মেরামত, কোম্পানির মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা শক্তিশালীকরণসহ নানামুখী উদ্ভাবন ও অটোমেশনের প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

বিজিডিসিএল শুধুমাত্র প্রতিক্রিয়াশীল (re-active) পদক্ষেপে সীমাবদ্ধ না থেকে সক্রিয় (pro-active) পদক্ষেপ তথা আগাম পরিকল্পনা ও উদ্ভাবনের মাধ্যমে একটি টেকসই ও দক্ষ গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তুলতে সচেষ্ট রয়েছে। এর ধারাবাহিকতায় কোম্পানির আওতাধীন প্রায় ৪৭৬ কি.মি. পাইপলাইনসমূহের এওব ইঞ্চবফ ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে, পাইপলাইন ক্ষয়রোধের ক্যাথোডিক প্রোটেকশন (CP) সিস্টেমের কার্যকারিতা ও পরিসর বৃদ্ধি করা হয়েছে।

সিস্টেম লস হ্রাসে রোডম্যাপ প্রণয়ন ও বাস্তবায়নে সময়ভিত্তিক (Time-bound) লক্ষ্য নির্ধারণ করে কারিগরি ত্রুটি (Technical Loss) এবং অকারিগরি ত্রুটি (Non-technical Loss) চিহ্নিত করে সে অনুযায়ী পাইপলাইন উন্নয়ন, অবৈধ সংযোগ প্রতিরোধে নিয়মিত পরিদর্শন ও মিটার পর্যবেক্ষণসহ বিশেষ টিম সার্বক্ষণিক কাজ করছে। জোনভিত্তিক সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রমের পাশাপাশি স্থানীয় প্রশাসনের সঙ্গে সমন্বিত

মোবাইল কোর্ট পরিচালনার মাধ্যমে অবৈধ ব্যবহারকারীদের বিরুদ্ধে কঠোর আইনি ব্যবস্থা গ্রহণ, ৯টি জোনো বিভক্ত করে জোনভিত্তিক ৩০টি বিশেষ সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম গঠন করে বকেয়া আদায় ও অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ক্রাশ প্রোগ্রাম পরিচালিত হচ্ছে। আলোচ্য অর্থবছরে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, পুলিশ সহযোগে ৯৪৪টি (মোবাইল কোর্ট ২৬টিসহ) অভিযান পরিচালনা করা হয়েছে এবং ৩৩.২৭ কি.মি. অবৈধ পাইপলাইন উত্তোলন/ অকেজো করা হয়েছে। এছাড়া জননিরাপত্তা নিশ্চিত করতে গ্যাসের গন্ধযুক্তকরণ, মিটারের নির্ভুলতা যাচাই (Calibration) করা এবং গ্যাস ব্যবহারে সতর্কতা অবলম্বনের জন্য ব্যাপক জনসচেতনতা কর্মসূচি পরিচালনা করা হচ্ছে।

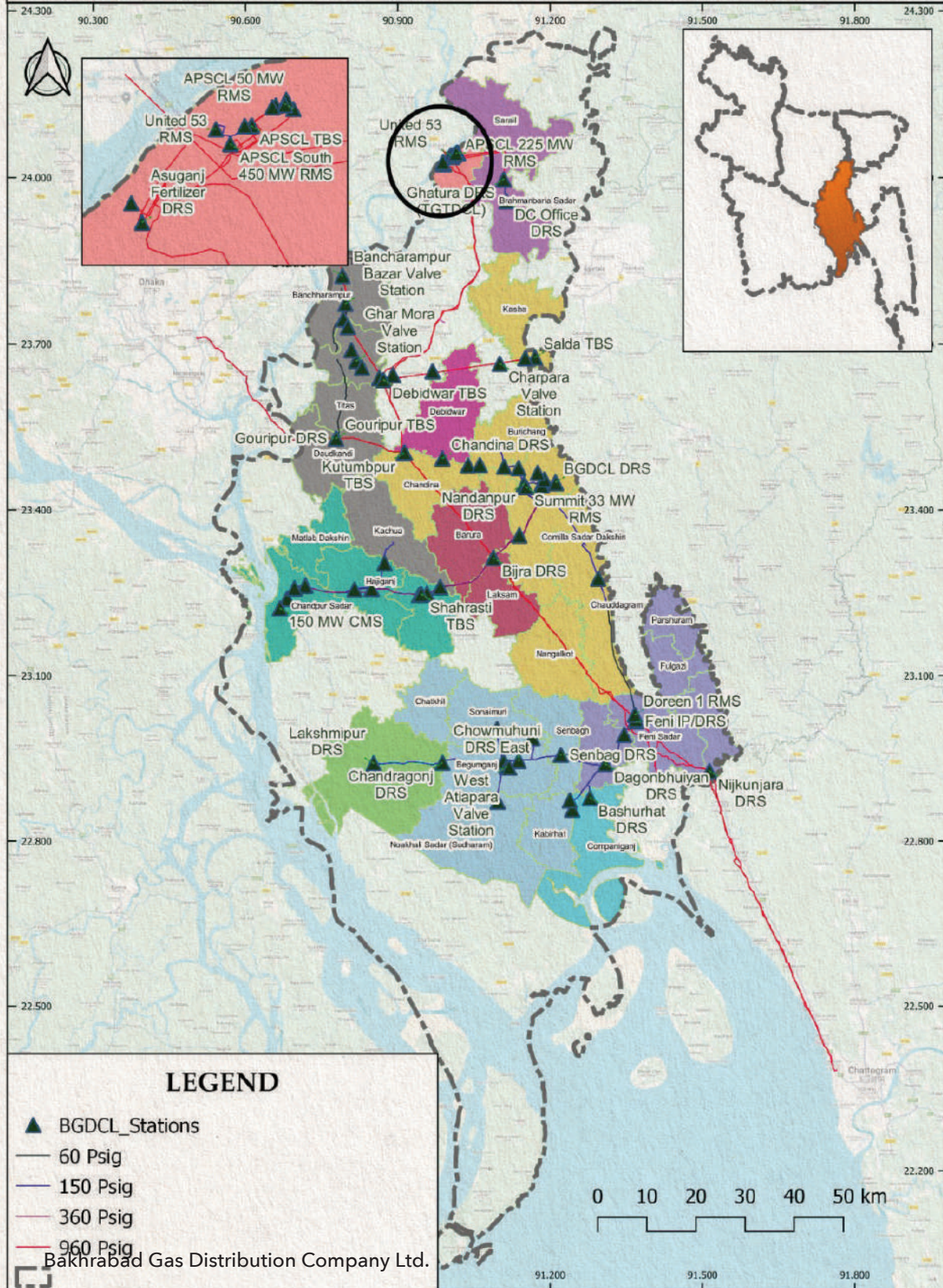
বিজিডিসিএল-এর টেকসই প্রবৃদ্ধি, সিস্টেম লসকে সহনীয় মাত্রায় নামিয়ে আনার লক্ষ্যে নেটওয়ার্কের জরাজীর্ণ অংশগুলো প্রতিস্থাপন, প্রযুক্তিগত নিয়ন্ত্রণ ও মনিটরিং ব্যবস্থা (SCADA/GIS) প্রবর্তনে এবং গ্রাহকসেবার মানকে আন্তর্জাতিক স্তরে উন্নীত করার জন্য সরকারের ধারাবাহিক সহযোগিতা ও পর্যাপ্ত আর্থিক বরাদ্দ অপরিহার্য। বিশেষ করে বিজিডিসিএল-এ আবাসিক শ্রেণির গ্রাহক আধিক্য থাকায় বিইআরসি কর্তৃক কোম্পানির ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন পুনঃবিবেচনা ও বিশেষ শিল্প এলাকা 'কুমিল্লা ইকোনোমিক জোন'-কে টিজিটিডি পিএলসি হতে বিজিডিসিএল এ হস্তান্তরে সরকারী নীতি নির্ধারণী সিদ্ধান্ত প্রয়োজন।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট গ্যাস বিক্রয়লব্ধ রাজস্বের পরিমাণ ৫,০৩২.৬৯ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে এলএনজি চার্জ ও ভ্যাটসহ গ্যাস ক্রয়, ট্রান্সমিশন চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল, আরপিজিসিএল-এর অপারেশনাল চার্জ, পেট্রোবাংলার মার্জিন ও বিইআরসি গবেষণা তহবিল বাবদ কোম্পানির মোট রাজস্ব ব্যয় ৫,১২২.০৯ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে এ কোম্পানি আয়কর ১০১.০৭ কোটি টাকা, মূল্য সংযোজন কর ০.০৫ কোটি টাকা, ডিএসএল ৩.৮০ কোটি টাকা, কাস্টমস ডিউটি, রয়েলিটি ও অন্যান্য খাতে ০.৮২ কোটি টাকাসহ মোট ১০৫.৭৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

কোম্পানির এ পথচলায় বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয় এবং জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের সহযোগিতা, দিকনির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সাথে এ কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দ যাঁদের অক্লান্ত পরিশ্রম ও দায়িত্বনিষ্ঠ কর্মপ্রচেষ্টা কোম্পানির সাফল্য অর্জন ও অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে, তাদের সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন। পাশাপাশি, বার্ষিক প্রতিবেদন প্রস্তুত ও প্রকাশনা কাজে সম্পৃক্ত সকলের প্রতি শুভেচ্ছা।

প্রকৌশলী মোঃ ফজলে আলম

GAS PIPELINE NETWORK



SHAREHOLDERS





MD REZANUR RAHMAN
Chairman
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



S. M. MAHBUB ALAM
Joint Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director (Administration)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



A K M MIZANUR RAHMAN
Joint Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director (Finance)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



MD. ABDUL MANNAN PATWARY
Director (Planning)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



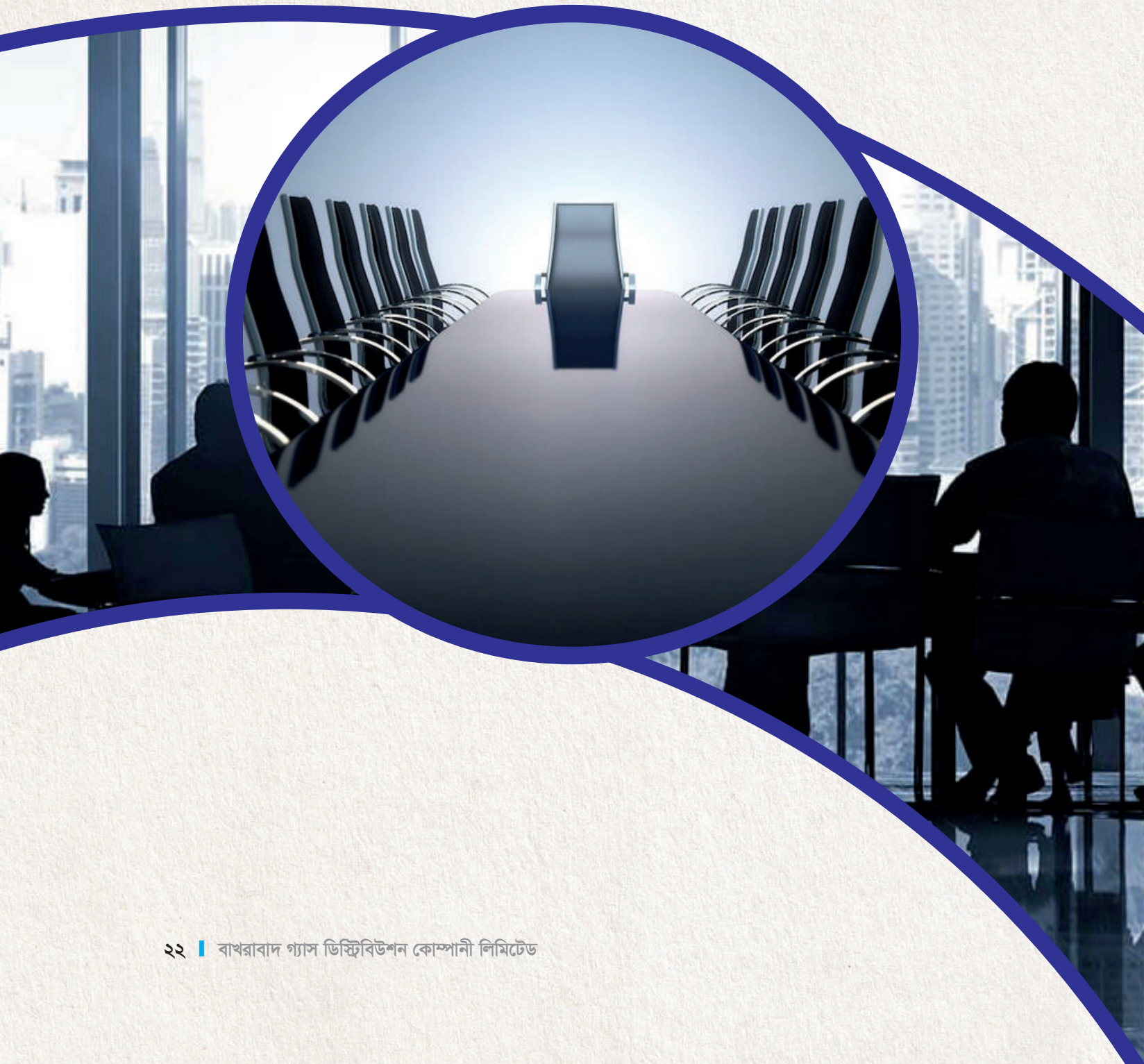
ENGR. MD. RAFIQL ISLAM
Director (Operation & Mines)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



MD. AMZAD HOSSAIN
Secretary (Sr. General Manager)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



BOARD OF **DIRECTORS**





MD. ARFANUL HOQUE
Additional Secretary (Development)
Energy and Mineral Resources Division
Government of the People's Republic of Bangladesh
&
Chairman
BGDCL Board



ENGR. MD. REZAUL KARIM
Chairman
Bangladesh Power Development Board
&
Director
BGDCL Board



MD. ZAKIR HOSSAIN
Joint Secretary (Development-2)
Energy & Mineral Resources Division
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director
BGDCL Board



ENGR. MD. RAFIQU L ISLAM
Director (Operation & Mines)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Director
BGDCL Board



ASIF AHAMED
Senior Assistant Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Director
BGDCL Board



MD. ENAMUL HOQUE
Senior Assistant Secretary (Operation-2 Section)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director
BGDCL Board



ENG. MD. FAZLEY ALAM
Managing Director (Current Charge)
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited
&
Director
BGDCL Board



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

স্মারক নম্বর: ২৮.১১.০০০০.২০০.৪২.০০৭.২৫.৪০৪

তারিখ: ১৪ কার্তিক ১৪৩২
৩০ অক্টোবর ২০২৫

৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সংশোধিত বিজ্ঞপ্তি

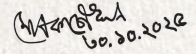
৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি স্মারক নম্বর: ২৮.১১.০০০০.২০০.৪২.০০৭.২৫.৪০০ তারিখ: ২৮ অক্টোবর ২০২৫ এর অনুবৃত্তিক্রমে ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তির বিতরণ অংশের সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের বর্ণনা নিম্নরূপভাবে সংশোধনক্রমে সংশোধিত বিজ্ঞপ্তি জারি করা হলো। উল্লেখ্য, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২০ নভেম্বর ২০২৫ (৫ অগ্রহায়ণ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ) তারিখ বৃহস্পতিবার সন্ধ্যা ৬:০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার সভা কক্ষ-১, পেট্রোসেন্টার, লেভেল-৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি:

- ১। ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২। ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন অবহিতকরণ;
- ৩। ২০২৪-২৫ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০২৪-২৫ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা, গ্রহণ ও অনুমোদন;
- ৫। ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও ফি নির্ধারণ;
- ৬। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ;
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ সদস্যের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন; এবং
- ৮। বিবিধ: সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয় অনুরোধ জানানো হলো।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,


৩০.১০.২০২৫

মোঃ এনামুল করিম চৌধুরী
কোম্পানি সচিব

(মুঠোফোন নম্বর: ০১৭১১-৮৮১৬৯৬)

দ্রষ্টব্য: ব্যক্তিগতভাবে কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সেক্ষেত্রে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সংযুক্ত 'প্রক্সি ফর্ম' এ প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের জন্য অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

বিতরণ:

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়)

- ১। জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ২। জনাব এস এম মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৩। জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৪। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৫। প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৬। জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা; এবং
- ৭। পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়)

- ১। জনাব মোঃ এরফানুল হক, অতিরিক্ত সচিব (অপারেশন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ২। জনাব মোঃ রেজাউল করিম, চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৩। জনাব মোঃ জাকির হোসেন, যুগ্ম-সচিব (উন্নয়ন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৪। প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা এবং পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৫। প্রকৌ. মোঃ ফজলে আলম, ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), বিজিডিসিএল ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৬। জনাব আসিফ আহমেদ, সিনিয়র সহকারী সচিব (কোম্পানি অ্যাফেয়ার্স-৩ ও ৪ শাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ এবং
- ৭। জনাব মোঃ এনামুল হক, সিনিয়র সহকারী সচিব (অপারেশন-২ শাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

অনুলিপি (সদয় জ্ঞাতার্থে প্রেরণ করা হলো):

- ১। প্রকৌ. মোঃ শোয়েব, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ২। উপ নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর বিভাগীয় কার্যালয়, চট্টগ্রাম; এবং
- ৩। মেসার্স মাহফেল হক এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, বিজিআইসি টাওয়ার (তৃতীয় তলা), ৩৪, তোপখানা রোড, ঢাকা- ১০০০।

পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন ২০২৫



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর

৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে

২০২৪-২৫ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের ওপর

পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

আসসালামু আলাইকুম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

আজকের এই শুভক্ষণে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের সবাইকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। বিজিডিসিএল-এর ২০২৪-২৫ অর্থবছরের সকল কার্যক্রমের ওপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন উপস্থাপন করার সুযোগ পেয়ে আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

আমরা গভীর শ্রদ্ধার সাথে স্মরণ করছি মহান মুক্তিযুদ্ধের বীর শহীদদের, যাদের আত্মোৎসর্গে আমরা পেয়েছি আমাদের প্রিয় স্বাধীন মাতৃভূমি। একই সঙ্গে স্মরণ করছি জুলাই-আগস্ট-২০২৪ এ ছাত্র-জনতার গণঅভ্যুত্থানের শহীদদের। বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, পরিচালনা পর্ষদ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীর পক্ষ থেকে জুলাই গণঅভ্যুত্থানে আহত ও পঙ্গুদের প্রতি গভীর সমবেদনা প্রকাশের পাশাপাশি শহীদদের বিদেহী আত্মার মাগফিরাত কামনা করছি।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও সামাজিক অগ্রগতির জন্য গ্যাস খাতের আধুনিকায়নের পাশাপাশি শক্তিশালী অবকাঠামো উন্নয়ন, তথ্যপ্রযুক্তির প্রসার এবং বিনিয়োগের জন্য সহায়ক পরিবেশ সৃষ্টিতে সরকার প্রতিশ্রুতিবদ্ধ। বর্তমান অন্তর্বর্তী সরকার জ্বালানি খাতে নানামুখী সংস্কারমূলক পদক্ষেপ নিয়েছে যার মূল লক্ষ্য হলো জ্বালানি খাতে স্বচ্ছতা বৃদ্ধি করা এবং প্রতিযোগিতা নিশ্চিত করা। বিদ্যুৎ ও জ্বালানি দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন বাতিল করে পাবলিক প্রকিউরমেন্ট রুলস-২০০৮ অনুসরণপূর্বক সশ্রয়ী পদক্ষেপ গ্রহণের ফলে গত এক বছরে ১৪ হাজার ১৩২ কোটি টাকা সাশ্রয় করা সম্ভব হয়েছে।

ভবিষ্যতে এ শিল্পের উন্নয়নে নতুন প্রযুক্তির ব্যবহার, স্থিতিশীল জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা এবং পরিবেশবান্ধব বিকল্প জ্বালানি অনুসন্ধান করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সরকার দেশে গ্যাসের ঘাটতি পূরণের জন্য নতুন কূপ খনন এবং বিদ্যমান কূপগুলোতে ‘ওয়ার্কওভার’ (পুনরুজ্জীবিত) করার উদ্যোগ নিয়েছে। এ লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক কোম্পানির সঙ্গে অংশীদারিত্ব গড়ে তোলার পাশাপাশি স্থানীয় উৎপাদন বৃদ্ধি, ১০০ টি কূপ খননের উদ্যোগ উল্লেখযোগ্য। এতে করে, বাংলাদেশ একটি শক্তিশালী ও টেকসই গ্যাস শিল্পের দিকে অগ্রসর হবে, যা দেশের সার্বিক অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও নতুন কর্মসংস্থান সৃষ্টিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে।



৮ ডিসেম্বর ২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

আপনারা অবগত আছেন যে, ১৯৮০ সালের ৭ জুন বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে যাত্রা শুরু করে। প্রতিষ্ঠার পর থেকেই এই কোম্পানি গ্যাস খাতের উন্নয়ন ও প্রযুক্তিগত উৎকর্ষে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রেখেছে। ১৯৮৯ সালে পেট্রোবাংলা ও এর সহযোগী কোম্পানিগুলোর পুনর্গঠন প্রক্রিয়ার অংশ হিসেবে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডসহ কোম্পানির উৎপাদন কার্যক্রম বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর কাছে হস্তান্তর করা হয়। পরবর্তী সময়ে, ২০০৪ সালে কোম্পানির 'বাখরাবাদ-ডেমরা' ও 'বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম' সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর নিকট হস্তান্তরিত হয়।

সরকারি সিদ্ধান্ত অনুসারে, ১৭ নভেম্বর ২০০৮ তারিখে বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চলের জন্য কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এবং কুমিল্লা, চাঁদপুর, নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষ্মীপুর ও টিজিটিডি পিএলসি অধিভুক্ত ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) প্রতিষ্ঠিত হয়। ২০১১ সালের ৩০ জুন কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারদের বিশেষ সাধারণ সভায় বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড-এর নাম পরিবর্তন করে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড করা হয়।



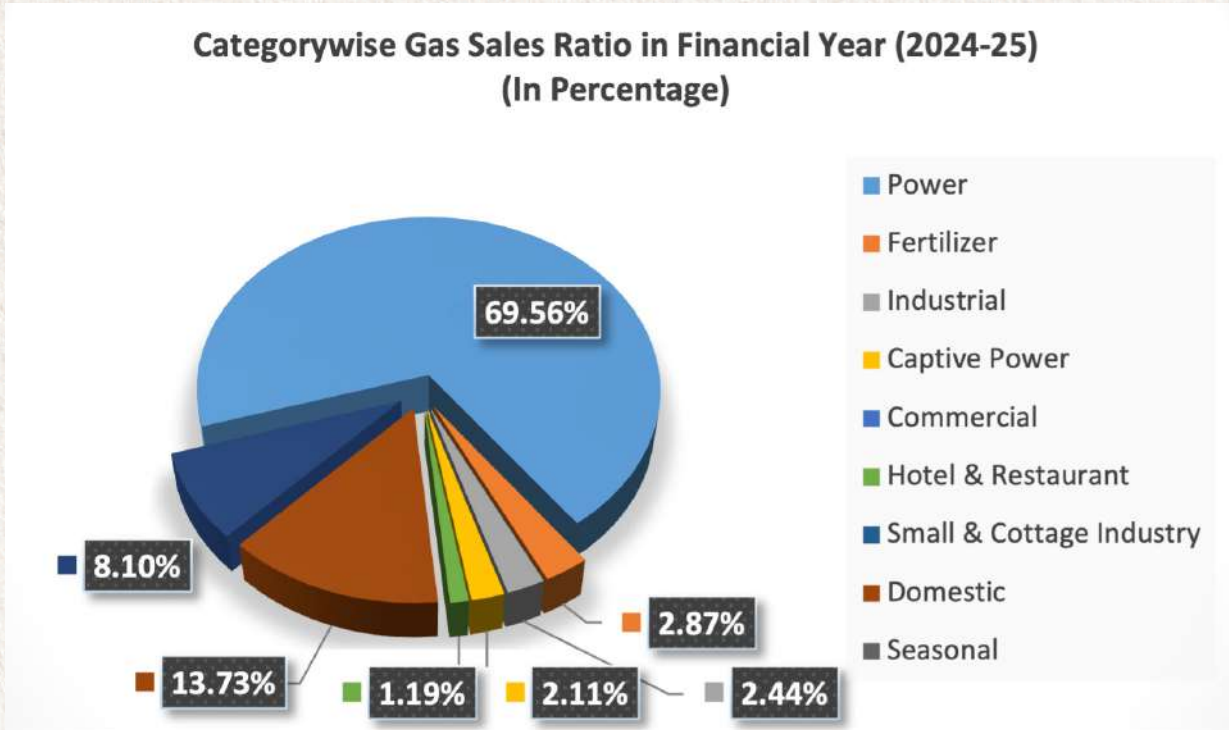
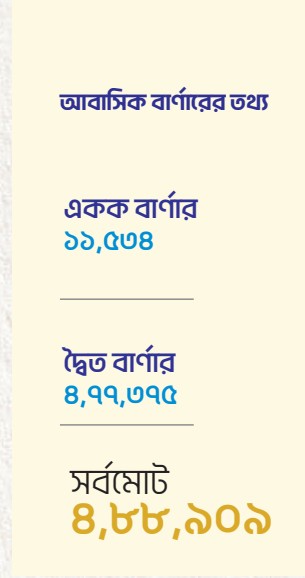
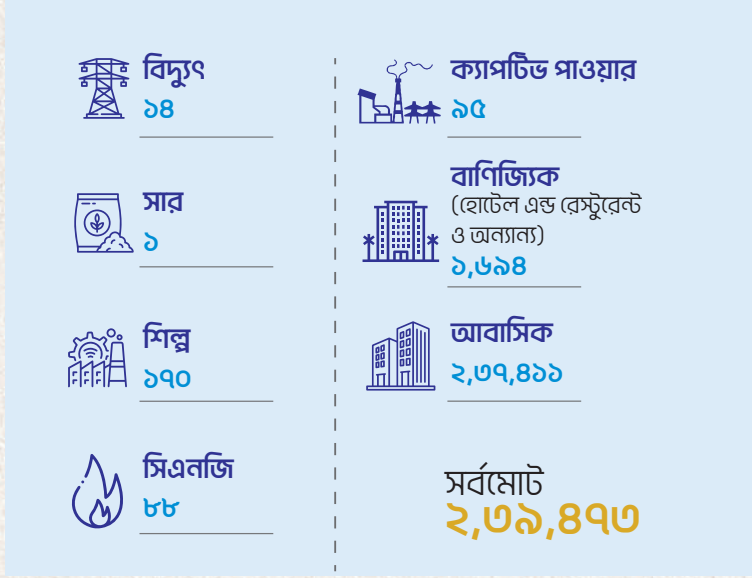
বিজিডিসিএল এর পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত চেয়ারম্যান জনাব মোঃ আরফানুল হক, অতি. সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ- কে ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক ফুলেল শুভেচ্ছা প্রদান

অপারেশনাল কার্যক্রম

গ্যাস সংযোগ

২০২৪-২৫ অর্থবছরে পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্তের আলোকে ৪টি শিল্প ও ১টি শিক্ষা প্রতিষ্ঠানসহ মোট ৫টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং বর্ণিত সময়ে ১টি শিল্প শ্রেণির গ্রাহকের লোড বৃদ্ধি করা হয়েছে। গত অর্থবছরে ০৬ জন প্রত্যাশী গ্রাহককে মঞ্জুরীপত্র প্রদান করা হয়েছে।

৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২,৩৯,৪৭৩টি, যার শ্রেণিভিত্তিক তথ্যাদি পরবর্তী পৃষ্ঠায় উপস্থাপন করা হলো:



কো-জেনারেশন/ট্রাই-জেনারেশন এর মাধ্যমে জ্বালানি দক্ষতা বৃদ্ধি

২০২৪-২৫ অর্থবছরে কো-জেনারেশন/ট্রাই-জেনারেশন এর মাধ্যমে জ্বালানি দক্ষতা ৭০% এ উন্নীত হওয়ায় ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে ০১টি সংযোগ স্থায়ী করা হয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়

২০২৪-২৫ অর্থবছরে সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়ের একটি পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

গ্রাহক শ্রেণি	সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	বকেয়া পাওনার পরিমাণ (কোটি টাকা)	পুনঃসংযোগের সংখ্যা	আদায়ের পরিমাণ (কোটি টাকা)
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	৪	৪.৬৮	৫	৪.৭৮
শিল্প	১০	৩.৭৫	৮	৩.৯৬
বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	৯১	১.৬৫	৫২	১.১৮
সিএনজি	-	-	২	১.২১
আবাসিক	৩৩২০	১৯.৯০	১৯৭৭	১১.৫৪
সর্বমোট	৩৪২৫	২৯.৯৮	২০৪৪	২২.৬৭

উল্লেখ্য, ২০২৪-২৫ অর্থবছরে সংযোগ বিচ্ছিন্নসহ অবৈধ গ্যাস ব্যবহারের বিপরীতে মোট আদায়ের মধ্যে ২.৫০ কোটি টাকা জরিমানা আদায় করা হয়েছে।

পাইপলাইন ও স্টেশনসমূহ

বিজিডিসিএল এর অধিভুক্ত এলাকায় মোট ৩৮৯৪.৭১ কি.মি. পাইপলাইনের মধ্যে সঞ্চালন পাইপলাইন ২১২.১৫ কি.মি., মুখ্য বিতরণ পাইপলাইন ৯২.১২ কি.মি., বিতরণ পাইপলাইন ৩৫৯০.৪৪ কি.মি., টিবিএস ২০টি, ডিআরএস ২১টি, আরএমএস (বান্ধ গ্রাহক) ১০টি, ইনটেক পয়েন্ট ১৭টি, ভাল্ব স্টেশন ২৮টি ও ভাল্ব পিট ৯১৫ টি।



কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় কর্তৃক আশুগঞ্জ ইউনাইটেড ২০০ মেগাওয়াট পাওয়ার প্লান্টের আরএমএস পরিদর্শন

লিক সনাক্তকরণ ও মেরামত

বিজিডিসিএল নিজস্ব জনবল ও লিক ডিটেক্টর দ্বারা ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৮৪ কি.মি. সঞ্চালন, ২০৪.৮ কি.মি. বিতরণ ও ৪২ কি.মি. মুখ্য বিতরণ পাইপলাইন অর্থাৎ মোট ৩৩০.৮০ কি.মি. পাইপলাইনের লিকেজ পরীক্ষা করা হয়।

	জরিপকৃত পাইপ লাইনের দৈর্ঘ্য (কি.মি.)	রাইজার সংখ্যা	আরএমএস সংখ্যা	প্রাপ্ত লিকেজের সংখ্যা	মেরামতকৃত লিকেজের সংখ্যা
পাইপ লাইন	৩৩০.৮০	-	-	০৭	০৭
গ্যাস স্টেশন	২৮	-	-	১৬৩	১১০
গ্রাহক প্রান্ত	-	৮৩০৭	২৮৯	২৪০৭	২৩৯০



■ ব্রাহ্মণবাড়িয়া এলাকায় আবাসিক গ্রাহকদের বিতরণ লাইনে গ্যাস লিকেজ পরীক্ষাকরণ

পাইপলাইনের প্রলেপন পরীক্ষা

সকল সঞ্চালন ও মুখ্য বিতরণ পাইপলাইনের প্রলেপন পরীক্ষার জন্য পেট্রোবাংলার নির্দেশনা রয়েছে। বিজিডিসিএল -এ মোট ৩০৪.২৭ কি.মি. পাইপলাইনের মধ্যে ৩০ কি.মি. পাইপলাইনের ACVG (Alternating Current Voltage Gradient) পদ্ধতিতে প্রলেপন পরীক্ষা করা হয়েছে। আরো ৯৫ কি.মি. পাইপলাইনের প্রলেপন পরীক্ষা করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

ইনটেক পয়েন্টে যৌথ মিটারিং ব্যবস্থা প্রবর্তন

জিটিসিএল, টিজিটিডি পিএলসি ও বাপেক্স হতে ১৭ টি ইনটেক পয়েন্টের মাধ্যমে বিজিডিসিএল সিস্টেমে গ্যাস গ্রহণ করা হয়। সকল ইনটেক পয়েন্টে স্ব স্ব কোম্পানির প্রতিনিধির উপস্থিতিতে যৌথ মিটারিং এর মাধ্যমে গ্যাস গ্রহণপূর্বক বিজিডিসিএল বিতরণ সিস্টেমে গ্যাস সরবরাহ করা হয়।

মিটার টেস্টিং/ ক্যালিব্রেশন

গ্যাস সেক্টরে শুধুমাত্র বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর টেস্টিং এন্ড ক্যালিব্রেশন ল্যাবেই 'Skid Mounted Transfer Prover (GM G-4000)' স্থাপিত রয়েছে। গত অর্থবছরে উক্ত Transfer Prover এর মাধ্যমে কোম্পানির ৯০টি মিটার এবং বহিঃপ্রতিষ্ঠানের ৭টি পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর ২টি ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর ৫টি মিটার সহ সর্বমোট ৯৭টি মিটার টেস্টিং/ ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে। ডায়াফ্রাম মিটার ক্যালিব্রেশনের জন্য একটি দেশীয় প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনায় তৈরীকৃত ডায়াফ্রাম মিটার টেস্টিং/ক্যালিব্রেশন বেঞ্চ জুন'২৫ মাসে সফলভাবে কমিশনিং করা হয়েছে। জুলাই'২৫ হতে ডায়াফ্রাম ও রোটারি মিটার ক্যালিব্রেশন করা হচ্ছে যা কোম্পানির আর্থিক সাশ্রয়ে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে।



। টারবাইন মিটার টেস্টিং এন্ড ক্যালিব্রেশন ল্যাবে মিটার ক্যালিব্রেশন করার সময় ব্যবস্থাপনা পরিচালক, মহাব্যবস্থাপক (পরিকল্পনা ও উন্নয়ন) ও মহাব্যবস্থাপক (ইএস) মহোদয়ের অকস্মাৎ পরিদর্শন

টিবিএস/ডিআরএস/আরএমএস আপগ্রেডেশন/রক্ষণাবেক্ষণ

আলোচ্য অর্থবছরে চাপ উন্নীতকরণের লক্ষ্যে ৬টি TBS ও ২টি DRS আপগ্রেডেশন/ মডিফিকেশন করা হয়েছে। পাশাপাশি সঠিক চাপে ও নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিজিডিসিএল আওতাভুক্ত টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়ে থাকে। এসময়কালে ১২টি ডিআরএস রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে এবং ০২ টি ডিআরএস রং করা হয়েছে।

অডোরাইজারের তথ্য

নন্দনপুর ডিআরএস এ স্থাপিত অডোরাইজার প্ল্যান্টের মাধ্যমে কুমিল্লা বিতরণ অঞ্চলে অডোরেন্ট চার্জ করা হচ্ছে। এছাড়া, কুমিল্লা অঞ্চলে ০২ টি, ব্রাহ্মণবাড়িয়া অঞ্চলে ০২ টি এবং চাঁদপুর অঞ্চলে ০১ টি অর্থাৎ মোট ০৫ টি (০২ টি অটোম্যাটিক এবং ০৩ টি ম্যানুয়াল অডোরাইজার) অডোরাইজার স্থাপন কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

ভিজিলাস কার্যক্রম

অসাধু গ্রাহক/ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠান কর্তৃক অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ, অননুমোদিতভাবে পাইপলাইন সম্প্রসারণ, ধরণ পরিবর্তন করে গ্যাস ব্যবহার, মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপ, মিটার বাইপাস, গ্যাসের কারচুপি রোধ এবং প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা, ১৯৯১ এর যথাযথ প্রতিপালন নিশ্চিতকরণসহ ভিজিলাস কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী জেলা প্রশাসনের সহায়তা নিয়ে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, পুলিশ সহযোগে আলোচ্য অর্থবছরে ২৬টি মোবাইল কোর্টসহ মোট ৯৪৪টি অভিযান পরিচালনা করা হয়েছে এবং ৩৩.২৭ কি.মি. অবৈধ পাইপলাইন অপসারণ/ অকেজো করা হয়েছে। এছাড়া জনগণকে অবৈধ পাইপলাইন স্থাপন এবং অবৈধ গ্যাস ব্যবহারে নিরুৎসাহিত করতে সচেতনতামূলক লিফলেট বিতরণ, ব্যানার টাঙানো এবং প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় প্রচার অব্যাহত রয়েছে।

গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শন
৪৩,৫৯৬



অভিযান পরিচালনা
(মোবাইল কোর্টসহ)
৯৪৪



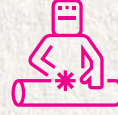
মিটার
পর্যবেক্ষণ টিম
৬



সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম
২২



পাইপলাইন উত্তোলন/
অকেজোকরণ
৩৩.২৭ কি.মি.



গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন
(অবৈধ গ্রাহক)
১,৪৮৪



অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে কোম্পানির সিএনজি, ক্যাপটিভ ও শিল্প শ্রেণির গ্রাহকদের মাসিক রিডিং গ্রহণের পাশাপাশি সপ্তাহে ২/৩ দিন গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শন এবং গ্রাহক আঙিনায় স্থাপিত মিটার সমূহ পরীক্ষণ ও পর্যবেক্ষণের জন্য ০৬ টি টিম গঠন করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে অবৈধ গ্যাস সংযোগ চিহ্নিতকরণ, বিচ্ছিন্নকরণ ও গ্রাহক আঙিনা নিয়মিত পরিদর্শন ও পর্যবেক্ষণ এর জন্য জুলাই'২৪ থেকে মে'২৫ পর্যন্ত ২১টি এবং মে'২৫ থেকে ২২টি বিশেষ সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম গঠন করে বকেয়া আদায় ও অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ক্রাশ প্রোগ্রাম পরিচালিত হচ্ছে।



বিজ্ঞ ম্যাজিস্ট্রেট কর্তৃক বাঞ্ছারামপুরে অবৈধ সংযোগ অভিযান

সংযোগ বিচ্ছিন্ন, মোবাইল কোর্ট ও অবৈধ লাইন উচ্ছেদের তথ্য

অর্থ বছর	অভিযান পরিচালনা (মোবাইল কোর্টসহ)	গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শন	পাইপলাইন		গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন (অবৈধ গ্রাহক)
			উত্তোলন	অকেজো	
২০২৪-২৫	৯৪৪ টি	৪৩,৫৯৬ টি	৭.২৭ কি.মি.	২৬ কি.মি.	১,৪৮৪ টি
২০২৩-২৪	১০১৫ টি	৫৭,২২৫ টি	২৫.০৫ কি.মি.	৬.৫ কি.মি.	২,৮৭৩ টি

উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জন

- ☛ ফেনী-মাইজদী-লক্ষ্মীপুর অঞ্চলে অবস্থিত মাইজদী ল্যাটারেল গ্যাস পাইপলাইন, লক্ষ্মীপুর ল্যাটারেল গ্যাস পাইপলাইন এবং অন্যান্য ডিস্ট্রিবিউশন মেইন গ্যাস পাইপলাইনসমূহের প্রায় ১৩৭ কি.মি. GIS Based ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে;
- ☛ শিক্ষা প্রতিষ্ঠান জামেয়া রশীদিয়া মাদ্রাসা, লক্ষরহাট ফেনীর আঙ্গিনায় গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত গ্রাহক অর্থায়নে ০৪ বার চাপের ২-৭/৮ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ৪.৫৭৬ কিলোমিটার এবং ১ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ১.৩৬২ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে;



☛ ফেনীস্থ জামেয়া রশীদিয়া মাদ্রাসায় গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে পাইপলাইন নির্মাণ কাজের লে-আউট অনুযায়ী কাজের পরিদর্শনে ব্যবস্থাপনা পরিচালক

- ☛ গৌরীপুর অফিসের এপ্রোচ রোডে নতুন ভাবে রিজিড পেভমেন্টকরণ;
- ☛ এলজিইডি, ব্রাহ্মণবাড়িয়ার অর্থায়নে আশুগঞ্জস্থ আলমনগর-আড়াইসিধা সড়কে আলমনগর খালের তলদেশ হতে ৩ ইঞ্চি ব্যাস ৪ বার চাপবিশিষ্ট ৮০ মিটার দৈর্ঘ্যের পাইপলাইন নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন কাজ;
- ☛ ১ জুলাই ২০২৪ থেকে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ৬৩০ টি শিক্ষা প্রতিষ্ঠানে মিটার স্থাপন করা হয়েছে; এবং
- ☛ ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিডিসিএল অধিভুক্ত পাইপলাইন নেটওয়ার্কে মোট ০৬ (ছয়) টি সিপি স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে।

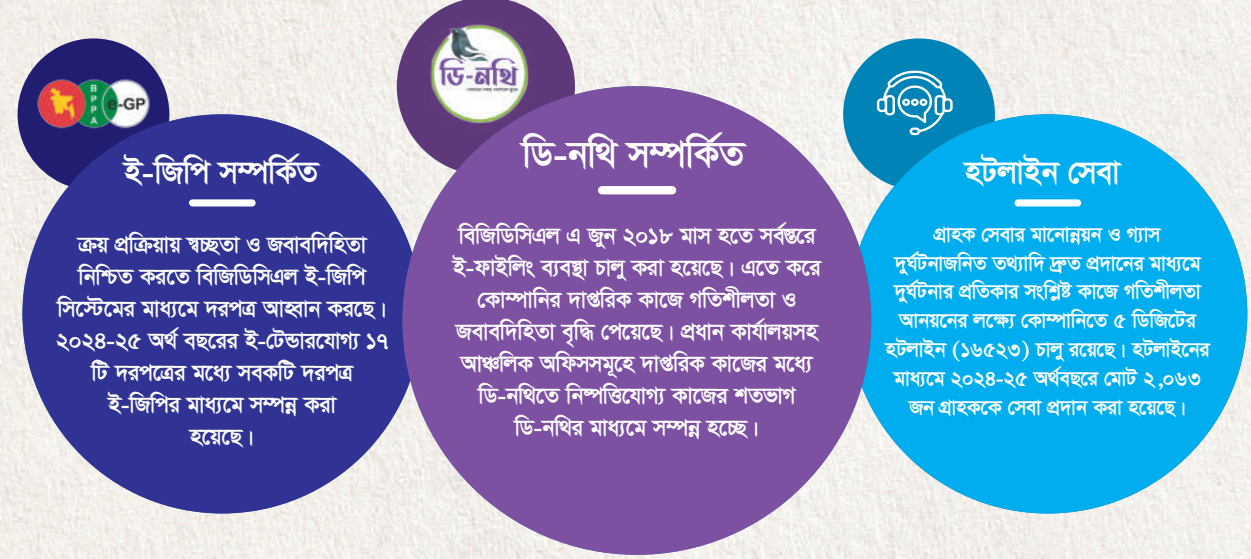
এপিএ-তে বিজিডিসিএল-এর অর্জন

সরকারি কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে বিজিডিসিএল-এর ২০১৪-১৫ অর্থবছর হতে শুরু করে প্রতি অর্থবছরে বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তি (এপিএ) স্বাক্ষরিত হয়ে আসছে। পূর্ববর্তী অর্থবছরের ন্যায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরেও নির্ধারিত কর্ম সম্পাদন সূচক ১০০ এর বিপরীতে বিজিডিসিএল শতভাগ কার্যক্রম বাস্তবায়ন করেছে। বর্তমানে সরকারি নির্দেশনার আলোকে GPMS (Governance Performance Monitoring System) অনুযায়ী লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের নিমিত্ত প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

সিটিজেন চার্টার ও জিআরএস

গ্রাহক সেবা নিশ্চিতের লক্ষ্যে বিজিডিসিএল-এর নিজ দপ্তর ও আওতাধীন দপ্তরের/ফিল্ড সমূহের সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি নিয়মিত হালনাগাদ করে কোম্পানির ওয়েবসাইটের সেবা বক্সে আপলোড করা হয়েছে এবং প্রদর্শনের ব্যবস্থা করা হয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে GRS এ প্রাপ্ত ২৮টি অভিযোগের বিপরীতে সবকটি অভিযোগ নিষ্পত্তি করা হয়েছে।

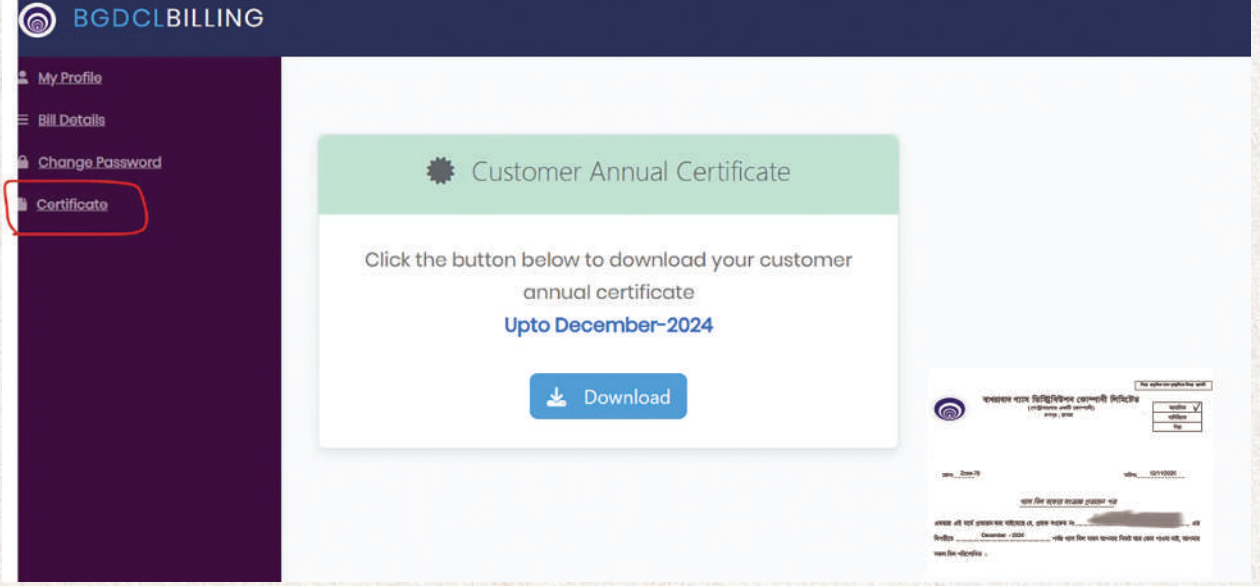
ই-জিপি সম্পর্কিত



অটোমেশন ও ইনোভেশন কার্যক্রম

অটোমেশন ও ইনোভেশন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল কর্তৃক বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে যা নিম্নরূপ-

- কোম্পানির রাজস্ব, বিপণন এবং প্রকৌশল পরিষেবা কার্যক্রমকে একীভূত করার জন্য আইআইসিটি, বুয়েট কর্তৃক ডেভেলপকৃত “বিজিডিসিএল গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম” সফটওয়্যার চালু করা হয়েছে।
- বিভিন্ন ধরণের অ্যাকাউন্টিং সফটওয়্যার, “বিজিডিসিএল কনট্রোলার ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম” সফটওয়্যার, “বিজিডিসিএল স্টোর এন্ড ইনভেন্টরি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম” সফটওয়্যার, “বিজিডিসিএল কাস্টমার সার্ভিস ট্র্যাকিং সিস্টেম” সফটওয়্যার, “সিএনজি রিমোট মনিটরিং সিস্টেম” সফটওয়্যার এবং “সিপি মনিটরিং সিস্টেম” সফটওয়্যার চালু করা হয়েছে।
- ২০২৪-২০২৫ অর্থবছর পর্যন্ত বিজিডিসিএল এর ৭৫,৪৫৩ টি গ্রাহক নথির ডিজিটাল ভার্সন আর্কাইভ করা হয়েছে।
- গ্রাহকগণ যাতে ঘরে বসে তাদের বিলের স্ট্যাটাস, বাৎসরিক প্রত্যয়নপত্র ও বিল পরিশোধের তথ্য জানাসহ লেজার ডাউনলোড করতে পারে, সে জন্য গ্রাহক পোর্টাল চালু করা হয়েছে (<http://customer.bgdcl.gov.bd/signIn.html>)।



সম্মানিত গ্রাহকগণের সুবিধার্থে ঘরে বসেই বিলের স্ট্যাটাস জানা ও প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোডের গ্রাহক পোর্টাল

অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়

- ৩১টি চুক্তিবদ্ধ ব্যাংক ও bKash, GPay, Rocket, Ekpays, Telecash, Nagad অ্যাপ, ডেবিট/ক্রেডিট কার্ডের মাধ্যমে মিটারড ও নন-মিটারড গ্রাহকদের নিকট হতে অনলাইনে গ্যাস বিল গ্রহণ/আদায় কার্যক্রম শুরু হয়েছে। উল্লেখ্য, অনলাইনে গ্যাস বিল প্রদানের জন্য ইতোমধ্যে ২,২৪,৪৩২ (প্রায় ৯৬%) সংখ্যক গ্রাহকের রেজিস্ট্রেশন সম্পন্ন হয়েছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট হতে অনলাইনের মাধ্যমে প্রায় ১,৮০৬.৫৩ কোটি টাকার গ্যাস বিল আদায় করা হয়েছে।
- বিজিডিসিএল পোর্টালে ই-পেমেন্ট চালু তথা অনলাইনেও ডেবিটকার্ড/ ক্রেডিট কার্ড (ভিসা/ মাস্টারকার্ড/ নেক্রাসকার্ড) এর মাধ্যমে বিল আদায় করা হচ্ছে।

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন

জনবল

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো, ২০১৬ অনুযায়ী অনুমোদিত জনবল ১১০৬ যার মধ্যে কর্মকর্তা ৪৫০ জন ও কর্মচারী ৫৬ জন। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখ কর্মরত জনবল ৪০১ জন যার মধ্যে ২৫৩ জন কর্মকর্তা এবং ১৪৮ জন কর্মচারি। তন্মধ্যে ১৯ জন কর্মকর্তা ও ১১ জন কর্মচারি নারী। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির কাজের স্বার্থে আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ৩০৩ জন নিয়োজিত রয়েছে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিজিডিসিএল কর্তৃক ২৭ জন কর্মকর্তা প্যানেল হতে নিয়োগের প্রক্রিয়া চলমান থাকায় পেট্রোবাংলার সমন্বিত নিয়োগ কার্যক্রমে কোম্পানির ৯ম গ্রেডে ০৪ জন ও ১০ম গ্রেডে ০৩ জনসহ সর্বমোট ০৭ জন কর্মকর্তার চাহিদা প্রেরণ করা হয়, যা বর্তমানে চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। এছাড়াও, বিভিন্ন সময়ে শূন্য হওয়া ৩৬ টি শূন্যপদের নিয়োগের নিমিত্ত উক্ত পদের তথ্য ইতোমধ্যে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। অব্যাহতভাবে মানব সম্পদ উন্নয়ন ও কর্মপ্রেরণাকে কোম্পানি সর্বাধিক প্রাধান্য দিয়ে আসছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ২৫৫ জন কর্মকর্তা, ১৫১ জন স্থায়ী কর্মচারী ও ৩০৩ জন আউটসোর্সিং কর্মচারী নিম্নলিখিত প্রতিষ্ঠানসমূহে বিভিন্ন বিষয়ে প্রশিক্ষণ/ওয়ার্কশপ/সেমিনার/ইন-হাউজ প্রশিক্ষণসহ মোট ৫৭ (সাতান্ন) টি স্থানীয় প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেছেন যার সারসংক্ষেপ নিম্নরূপঃ



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

০১



বিইআরসি এবং বিজিডিসিএল-এর যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

৩৩



বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০৩

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১৫



পেট্রোবাংলা এবং বিজিডিসিএল-এর যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

৩

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১০২



পেট্রোবাংলা এবং জাইকার যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

০৫



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ (বিজিডিসিএল)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

২০

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১২০৩



বার্ড এবং বিজিডিসিএল-এর যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০২

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১০২



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০৭

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

২৩



বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০৩

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

২০



বাংলাদেশ পরমাণু শক্তি নিয়ন্ত্রণ কর্তৃপক্ষ

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

০৩



অর্থ মন্ত্রণালয়

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০২

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

০৫



বাংলাদেশ জ্ঞাননি ও বিদ্যুৎ গবেষণা কাউন্সিল (বিইপিআরসি)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

০১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

০১



অন্যান্য

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

১২

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

২৭



২০২৪ সালের যোগদানকৃত অফিসারদের ইনস্টিটিউশনাল ফাউন্ডেশন ট্রেনিং

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ

স্বাস্থ্য

বিজিডিসিএল এর কর্মকর্তা/কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্যসেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয়ে ০১ জন চিকিৎসক, ০১ জন মেডিকেল এসিস্ট্যান্ট, ০১ জন নার্সসহ মোট ০৬ (ছয়) জন কর্মরত রয়েছেন। প্রধান কার্যালয়-এ সরকার অনুমোদিত ২০৯ প্রকার ঔষধের মধ্যে প্রয়োজনীয় ঔষধ বিতরণ, ডায়াবেটিস রোগীদের রক্তের শর্করা পরিমাপ ও অত্যাধুনিক ই.সি.জি মেশিনের মাধ্যমে রোগ নির্ণয়ের ব্যবস্থা রয়েছে এবং গুরুতর অসুস্থ রোগীদের জন্যে সার্বক্ষণিক এ্যাম্বুলেন্স সেবা অব্যাহত আছে। প্রতি ২ বছর অন্তর পরমাণু শক্তি কমিশনের বিধান মোতাবেক চিকিৎসকের নির্দেশমত বিকিরণ কর্মীদের স্বাস্থ্য পরীক্ষা করা হচ্ছে।

নিরাপত্তা

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনা/কেপিআই/টিবিএস/ডিআরএস এর সুষ্ঠু নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব ০৬ জন স্থায়ী নিরাপত্তা প্রহরী ও ১৩১ জন অঙ্গীভূত আনসার সদস্যসহ সর্বমোট ১৩৭ জন নিরাপত্তা কর্মী সার্বক্ষণিক নিরাপত্তার দায়িত্ব পালন করছে। তাছাড়াও প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনায় সার্বক্ষণিকভাবে ১০২ টি আইপি ক্যামেরা ও ১০টি সিসি ক্যামেরা এর মাধ্যমে নিরাপত্তা ব্যবস্থা মনিটরিং করা হচ্ছে। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য যে, নিরাপত্তা কমিটির মাধ্যমে নিয়মিত নিরাপত্তা সংক্রান্ত বিষয়াদি পর্যালোচনা করার জন্য সভা করা হয় এবং কমিটির পরামর্শ মোতাবেক প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। রাত্রিকালীন ডিউটিতে টহল ব্যবস্থা এবং নিরাপত্তার জন্য প্রয়োজনীয় সংখ্যক স্টিট লাইট ও ফ্লাড লাইট এর ব্যবস্থা রয়েছে। প্রধান কার্যালয়সহ বিজিডিসিএল-এর সকল স্থাপনা, কেপিআই-তে অগ্নি নিরাপত্তায় পর্যাপ্ত অগ্নি নির্বাপক যন্ত্রের সংস্থান রয়েছে। এছাড়াও প্রধান কার্যালয়ের নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদারকরণের লক্ষ্যে সেবা গ্রহণকারীদের ভিজিটর কার্ড প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিডিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়সহ সকল কেপিআই স্থাপনায় অগ্নি দুর্ঘটনা প্রতিরোধে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে মোট ০৩টি ফায়ার ড্রিলের আয়োজন করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট সকলের সচেতনতা বৃদ্ধির ফলস্বরূপ বিগত অর্থবছরে বিজিডিসিএল-এর কোনো স্থাপনায় কোনো অগ্নি দুর্ঘটনা ঘটেনি।

পরিবেশ

কোম্পানির সকল কার্যক্রমে পরিবেশ বান্ধব নীতি অনুসরণক্রমে প্রকৃতি ও পরিবেশের ভারসাম্য বজায় রাখার লক্ষ্যে বিজিডিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনায় প্রতি বছর ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছ রোপন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে বিভিন্ন প্রকার ৫০ (পঞ্চাশ) টি গাছ রোপন করা হয়েছে যার মধ্যে ২০ টি ফলদ, ২০ টি বনজ ও ১০ টি ঔষধি গাছ রোপন করা হয়েছে। এ কোম্পানি কর্তৃক প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত মোট ৪,০৫৯ টি বৃক্ষরোপন করা হয়েছে যার মধ্যে ১,১০১ টি ফলদ, ২,৬৫১ টি বনজ ও ৩০৭ টি ঔষধি বৃক্ষ রয়েছে এবং বৃক্ষগুলো নিয়মিতভাবে পরিচর্যা করা হচ্ছে।



বিজিডিসিএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক আবাসিক কমপ্লেক্সে বৃক্ষরোপণ

রাষ্ট্রীয় ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম

ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উদযাপন

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় প্রতি বছরের ন্যায় ২০২৪-২৫ অর্থ বছরেও ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উপলক্ষ্যে ধর্মীয় ভাব গাভীরের সাথে মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়েছে।

বিজয় দিবস-২০২৪ উদযাপন

বিজয় দিবস যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ এবং বিজিডিসিএল কর্তৃক পরিচালিত বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ে ড্রপ ডাউন ব্যানার টানানো হয় ও আলোকসজ্জা করা হয়। এছাড়া বিদ্যালয়ে জাতীয় সঙ্গীত পরিবেশন, কবিতা আবৃত্তি, রচনা প্রতিযোগিতা, ফুটবল প্রতিযোগিতা ও পুরস্কার বিতরণ অনুষ্ঠান, মুক্তিযোদ্ধাকে সম্মাননা জ্ঞাপন ও মুক্তিযুদ্ধ সম্পর্কে মুক্তিযোদ্ধার স্মৃতিচারণ এবং আলোচনা সভার আয়োজন করা হয়।



■ মহান বিজয় দিবস উপলক্ষ্যে ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক জাতীয় পতাকা উত্তোলন

আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস-২০২৫ পালন

২১ ফেব্রুয়ারি আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবসে ভাষা শহীদদের প্রতি শ্রদ্ধা জানাতে বিজিডিসিএল এর পক্ষ থেকে প্রভাতফেরীতে অংশগ্রহণ করা হয়। উক্ত দিবসে বিদ্যালয়ে জাতীয় সঙ্গীত পরিবেশন, কবিতা আবৃত্তি, রচনা প্রতিযোগিতা, চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা ও পুরস্কার বিতরণ করা হয়।

মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৫ উদযাপন

২৬ মার্চ, মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৫ যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ আলোকসজ্জা করা হয় এবং বিজিডিসিএল কর্তৃক পরিচালিত বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ের ছাত্র-ছাত্রীদের সক্রিয় অংশগ্রহণে জাতীয় পতাকা উত্তোলন, জাতীয় সঙ্গীত পরিবেশন, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের আয়োজন এবং পুরস্কার বিতরণ করা হয়।

বার্ষিক ক্রীড়া ও বনভোজন

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার জন্য কোম্পানিতে ২০২৪-২৫ অর্থ বছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজন অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়েছে। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য বৃদ্ধি এবং চিত্ত বিনোদনের লক্ষ্যে গত ৩১ জানুয়ারি ২০২৫ তারিখে স্থানীয় পর্যায়ে পিকনিক এবং গত ৬ ফেব্রুয়ারি ২০২৫ তারিখে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়।



■ বাৎসরিক বনভোজনে ফেনীর মহামায়ায় লেকে নৌকা ভ্রমণে তৎকালিন ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী (পরিচালক, পরিকল্পনা, পেট্রোবাংলা)

জুলাই কর্নার স্থাপন

জুলাই গণ-অভ্যুত্থানের স্মৃতি ধরে রাখতে বিজিডিসিএল এর প্রধান কার্যালয়ে 'জুলাই কর্নার' স্থাপন করা হয়েছে।

প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম

প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম (সিএসআর)- এর অংশ হিসেবে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) কর্তৃক বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয় পরিচালিত হচ্ছে। উক্ত বিদ্যালয়ে কোম্পানির আবাসিক এলাকায় বসবাসরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সম্মানগণ লেখাপড়ার সুযোগ পাচ্ছে এবং তুলনামূলক কম খরচে এলাকার অনেক ছেলে-মেয়ে লেখাপড়া করে ভাল ফলাফল অর্জন করছে। বিদ্যালয়ের এসএসসি পরীক্ষায় পাশের হার সন্তোষজনক। বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয় পরিচালনার জন্য ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাজেট বরাদ্দ এবং বিবিধ থেকে ব্যয় হয় ৬,০৫,৪০১.০০ (ছয় লক্ষ পাঁচ হাজার চারশত এক) টাকা। এছাড়া, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিদ্যালয়ের শিক্ষক ও কর্মচারীদের বেতন ভাতাদি বাবদ ব্যয় হয়েছে ১,২৩,২৬,০০৩.০০ (এক কোটি তেইশ লক্ষ ছাব্বিশ হাজার তিন) টাকা।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিজিডিসিএল-এর সিএসআর তহবিল হতে বিভিন্ন ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানকে চিকিৎসা ব্যয়, দাফন-কাফন, মসজিদ ও অবকাঠামো নির্মাণ, সংস্কার কাজের জন্য সর্বমোট ১০,০৫,০০০.০০ (দশ লক্ষ পাঁচ হাজার) টাকা অনুদান হিসেবে প্রদান করা হয়েছে। প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য যে, সম্প্রতি পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনক্রমে জুলাই যোদ্ধা শহীদ মোঃ জাহাঙ্গীর আলমের স্ত্রী রিপনা খাতুন- এর অনুকূলে ১,০০,০০০.০০ (এক লক্ষ) টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

অংশীজনের সভা

কোম্পানির সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা, জাতীয় শুদ্ধাচার কর্মপরিকল্পনা, তথ্য অধিকার এবং অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থার আওতায় গত ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরে অংশীজনের (Stakeholder) সাথে মোট ০৭ (সাত)টি সভা আয়োজন করা হয়েছে।

পরিচালনা পর্ষদের সভা

কোম্পানির কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য সরকার কর্তৃক কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদকে পূর্ণ প্রশাসনিক এবং আর্থিক স্বায়ত্তশাসন প্রদান করা হয়। আলোচ্য ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ১৬ টি সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং সভাগুলোতে মোট ১৭৮ টি আলোচ্যসূচী উপস্থাপন করা হয়েছে।



পরিচালনা পর্ষদের সভায় অংশগ্রহণের পর কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত চেয়ারম্যান, সদস্যগণ ও কোম্পানির সিনিয়র কর্মকর্তাগণ

বিচারাধীন মামলা

৩০ জুন, ২০২৫ তারিখে বিজিডিসিএল-এর বিচারাধীন মোট মামলার সংখ্যা ৫৪০ টি। তন্মধ্যে বাংলাদেশ সুপ্রীম কোর্টের আপীল বিভাগে ৪১টি, হাইকোর্ট বিভাগে ৭৯টি, বিইআরসি-তে ০৭টি এবং নিম্ন আদালতে ৪১৩টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উল্লিখিত মামলাসমূহের মধ্যে গ্রাহক সংশ্লিষ্ট মামলার সংখ্যা ৫০২টি ও প্রশাসনিক মামলার সংখ্যা ৩৮টি।

২০২৪-২০২৫ এবং ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে দায়েরকৃত ও নিষ্পত্তিকৃত মামলার সংখ্যার তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে প্রদর্শন করা হলোঃ

২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের মামলার পরিসংখ্যান					২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মামলার পরিসংখ্যান				
৩০ জুন, ২০২৫ তারিখে বিচারাধীন	দায়েরকৃত মামলা		নিষ্পত্তিকৃত মামলা		৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে বিচারাধীন	দায়েরকৃত মামলা		নিষ্পত্তিকৃত মামলা	
	কোম্পানি কর্তৃক দায়ের	কোম্পানির বিরুদ্ধে দায়ের	পক্ষে	বিপক্ষে		কোম্পানি কর্তৃক দায়ের	কোম্পানির বিরুদ্ধে দায়ের	পক্ষে	বিপক্ষে
৫৪০টি	৩২টি	২৪টি	৫৭টি	১৬টি	৫৫৭টি	১৭৬টি	৩১টি	৪৪টি	১১টি
	মোট = ৫৬টি		মোট = ৭৩টি			মোট = ২০৭টি		মোট = ৫৫টি	

উল্লেখ্য, যে সমস্ত মামলা কোম্পানির বিপক্ষে নিষ্পত্তি হয়েছে, সে সমস্ত মামলার রায়ের বিরুদ্ধে কোম্পানির পক্ষে আপীল/রিভিউ/রিভিশন মামলা দায়ের করা হয়েছে। অপরদিকে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ৩২টি ও কোম্পানির বিরুদ্ধে ২৪টি অর্থাৎ মোট ৫৬টি মামলা দায়ের হয়েছে।

কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম

লক্ষ্যমাত্রা ও গ্যাস বিক্রয়

অর্থ বছর	লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
২০২৪-২০২৫	২৭৩৯.৮৯	৪৯৯৫.৮০	২৫৮৪.৯৯	৫০৩২.৬৯
২০২৩-২০২৪	২৭৯৯.৯৩	৫০৩২.২৪	২৬৮২.৪৬	৪৯৯৪.০৬

গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়

উৎপাদন/সরবরাহকারী কোম্পানি	২০২৪-২৫		২০২৩-২৪	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
বিজিএফসিএল	৩৮৮.২০	১২৭.৯৪	৪১৫.৭৪	১৩১.৯৬
এসজিএফসিএল	৪২৩.৭৫	১৩৯.৬০	২৫৪.২৮	৮১.৪০
বাপেক্স	২২৩.২১	১৪০.৫১	২৪৬.৬২	১৫২.১৩
আইওসি	৮৫০.৯২	১০৮৭.৯৪	১,১৩৯.৮৪	১,১৯১.২৭
এলএনজি	৯৭৯.৯১	৩১০৫.২০	৯২৬.০৪	২,৯৮০.২১
মোট	২৮৬৫.৯৯	৪৬০১.১৯	২,৯৮২.৫২	৪,৫৩৬.৯৭

উৎপাদন/সরবরাহকারী কোম্পানি	২০২৪-২৫		২০২৩-২৪	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
ট্রান্সমিশন চার্জ	২৭৩৪.৭২	২৭৮.৯৪	২৮৪২.২৮	২৮৯.৯১
গ্যাস উন্নয়ন তহবিল মার্জিন	২৮৬৫.৯৯	৯৯.৬৮	২৯৮২.৫২	১০০.৩০
গ্যাস নিরাপত্তা তহবিল মার্জিন	২৮৬৫.৯৯	১০৩.৮৯	২৯৮২.৫২	১০৪.৮২
আরপিজিসিএল এলএনজি অপারেশনাল চার্জ	৯৭৯.৯২	১০.২২	৯২৬.০৪	৯.৬৬
পেট্রোবাংলার মার্জিন	২৮৬৫.৯৯	১৯.৫৭	২,৯৮২.৫২	২০.৩৭
বিইআরসি গবেষণা তহবিল মার্জিন	২৮৬৫.৯৯	৮.৬০	২,৯৮২.৫২	৮.৯৫

গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য

এককঃ মিলিয়ন মিটার (MMCM)

ক্রম	জোন	সাবজোন/ আবিিকা	গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ	গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ	গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পার্থক্য
১	২	৩	৪	৫	৬=৪-৫
১	গৌরিপুর	গৌরিপুর আবিিকা দেবিদ্বার সাবজোন	১৫১.৬২	৯৪.৭৪	৫৬.৮৮
২	কুমিল্লা, কেন্দ্র ও উপজেলা	কুমিল্লা, কেন্দ্র ও উপজেলা লাকসাম সাবজোন	৪০৫.৭	৩১৭.২৪	৮৮.৪৬
৩	চাঁদপুর	চাঁদপুর আবিিকা	২৪৩.৭১	২১৪.০৪	২৯.৬৭
৪	ফেনী	ফেনী, নোয়াখালী ও লক্ষ্মীপুর	২৬৭.৯৬	২০৪.৭১	৬৩.২৫
৫	নোয়াখালী				
৬	লক্ষ্মীপুর				
৭	আশুগঞ্জ বান্ধ	ব্রাহ্মণবাড়িয়া ও আশুগঞ্জ	১৭৯৫.৪১	১৭৫২.৬৭	৪২.৭৪
৮	আশুগঞ্জ ননবান্ধ				
৯	ব্রাহ্মণবাড়িয়া				
		জিটিসিএল নিজস্ব গ্যাসভোগ	১.৫৯	১.৫৯	-
		সর্বমোট	২৮৬৫.৯৯	২৫৮৪.৯৯	২৮১.০০

২০২৪-২৫ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য ৯.৮০%

আয় ও ব্যয়

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ ৫০৩২.৬৯ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে এলএনজি চার্জ ও ভ্যাটসহ গ্যাস ক্রয়, ট্রান্সমিশন চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল, আরপিজিসিএল-এর অপারেশনাল চার্জ, পেট্রোবাংলার মার্জিন ও বিইআরসি গবেষণা তহবিল বাবদ মোট ৫,১২২.০৯ কোটি টাকা বিয়োগ করার পর কোম্পানির মোট ক্ষতি দাঁড়িয়েছে ৮৯.৪০ কোটি টাকা। মোট ক্ষতির সাথে সুদ খাতের আয়সহ অন্যান্য অপরিচালন আয় ১০৭.২৯ কোটি টাকা যোগ করে তা হতে পরিচালন ও অন্যান্য ব্যয় ১২২.৫৪ কোটি টাকা বিয়োগ করে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি ১০৪.৬৫ কোটি টাকা করপূর্ব ক্ষতি হয়েছে।

আর্থিক পর্যালোচনা

২০২৪-২৫ ও ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির পরিচালনাগত ও আর্থিক তথ্যাদি নিম্নে প্রদান করা হলো:

বিবরণ	২০২৪-২৫ (কোটি টাকা)	২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
মোট রাজস্ব আয়	৫,০৩২.৬৯	৪,৯৯৪.০৬
মোট রাজস্ব ব্যয়	৫,১২২.০৯	৫,০৭০.৯৮
পরিচালন ব্যয়	১২২.৫৪	১২১.৬৬
অপরিচালন আয়	১০৭.২৯	৭৮.৯৪
কর-পূর্ব মুনাফা/(ক্ষতি)	(১০৪.৬৫)	(১১৯.৬৪)

২০২৪-২৫ ও ২০২৩-২৪ অর্থবছরে এ কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

অনুপাতসমূহ	প্রমাণ অনুপাত	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
ঋণ মূলধন অনুপাত	৭০ : ৩০	০.৯৭ : ৯৯.০৩	১.০৪ : ৯৮.৯৬
ঋণ সেবা অনুপাত	১.৫০ : ১.০০	(৫৫.৭৭) : ১.০০	(৪৬.৬৯) : ১.০০
নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার	১২%	(৩২.৯২%)	(৩৫.৩৭%)
চলতি অনুপাত	২.০০ : ১.০০	১.০২ : ১.০০	১.০৯ : ১.০০
তারল্য অনুপাত	১.০০ : ১.০০	০.৯৮ : ১.০০	১.০৪ : ১.০০
এ্যাকাউন্টস রিসিভ্যাবল	৩.৫০ মাস	৩.৪৪ মাস	৩.৩৭ মাস
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)		(৫.০৮)	(৪.৩৬)
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)		৩৬.৮৪	৪১.৯৪

২০২৪-২৫ (কোটি টাকা)

আয়কর

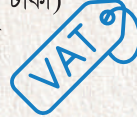
১০১.০৭



২০২৪-২৫ (কোটি টাকা)

মূল্য সংযোজন কর

০.৭১



২০২৪-২৫ (কোটি টাকা)

ডিএসএল

৩.৮০



২০২৪-২৫ (কোটি টাকা)

লাইসেন্স ফি

০.১৬



২০২৪-২৫ (কোটি টাকা)

মোট

১০৫.৭৪

হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড

৩০ জুন ২০২৫ তারিখে হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড এর পরিমাণ ৯১.৫১ কোটি টাকা। সরকারী আদেশানুযায়ী বিক্রয়ের ২.৫০% অর্থ দ্বারা এ তহবিল গঠন করা হয়েছিল। ১লা ডিসেম্বর ১৯৯৮ হতে এ তহবিলে অর্থ স্থানান্তর সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বন্ধ রয়েছে।

অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

২০২৪-২৫ অর্থবছরে এ কোম্পানির মোট ১৭টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি করা হয়েছে, জড়িত অর্থের পরিমাণ ১,৭৬০.৫৪ কোটি টাকা। যার মধ্যে অগ্রীম (SFI) ১৫টি ও সাধারণ (Non-SFI) ২টি অডিট আপত্তি। ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত এ কোম্পানির অনিষ্পন্ন মোট অডিট আপত্তির সংখ্যা ৫০টি।

বাস্তবায়নামূলক উল্লেখযোগ্য কর্মকাণ্ড

পাইপলাইন সংক্রান্ত

- লক্ষ্মীপুর সিটি সড়ক এবং লক্ষ্মীপুর-চরআলেকজান্ডার সড়ক সম্প্রসারণের ফলে বিজিডিসিএল এর ৩/৪", ১", ২", ৩", ৪" ব্যাসের ৪ বার চাপের ৫.৫১ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইন নতুনভাবে নিরাপদ দূরত্বে নির্মাণ/স্থাপন কাজ বাস্তবায়নামূলক রয়েছে।
- নোয়াখালী জেলার সেবারহাট হতে বেগমগঞ্জ, চৌমুহনী পূর্ব বাজার পর্যন্ত মহাসড়কের উভয় পার্শ্বে ৩/৪", ১", ২", ৩", ৪", ৮" ও ১০" ব্যাসের বিভিন্ন চাপের ২৩.৬৩২ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইন নতুনভাবে নিরাপদ দূরত্বে নির্মাণ/স্থাপন কাজ গুরুত্ব প্রক্রিয়া চলমান।

- ◆ ফেনী সড়ক বিভাগের অর্থায়নে ফেনী (মোহাম্মদ আলী বাজার)-ছাগলনাইয়া-করেরহাট সড়কের বর্তমান পেভমেন্টের উভয় পাশে ২.৫০ মিটার পর্যন্ত দূরত্বে যথাযথ মানে উন্নীতকরণের লক্ষ্যে সড়ক সংলগ্ন বিভিন্ন (৬”, ২”, ১” ও ৩/৪”) ব্যাসের প্রায় ১.৫৩ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইন সড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন কাজ।



■ সড়ক ও জনপথ বিভাগ, লক্ষ্মীপুরের অর্থায়নে লক্ষ্মীপুর শহর সংযোগ সড়ক ও লক্ষ্মীপুর - চর আলেকজান্ডার সড়কে নির্মাণাধীন ৩ ইঞ্চি ব্যাস ৪ বার চাপবিশিষ্ট পাইপলাইন নির্মাণ কাজ

- ◆ নোয়াখালী সড়ক বিভাগের অর্থায়নে “ফেনী-নোয়াখালী জাতীয় মহাসড়কের বেগমগঞ্জ থেকে সোনাপুর পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ” শীর্ষক প্রকল্প এর আওতায় বিজিডিসিএল নোয়াখালী বিক্রয় কার্যালয়ে একটি ডাবল রান ডিআরএস, সংযোগকারী পাইপলাইন, ডিআরএস প্লাটফর্ম ও শেড এবং ওয়াকওয়ে নির্মাণ কাজ।
- ◆ নোয়াখালী সড়ক বিভাগের অর্থায়নে “সোনাপুর-কবিরহাট-কোম্পানীগঞ্জ (বসুরহাট)-দাগনভূইয়া আঞ্চলিক মহাসড়ক যথাযথ মানে উন্নীতকরণ” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় বিজিডিসিএল এর বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন সড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন কাজ।
- ◆ কুমিল্লা সড়ক বিভাগের অর্থায়নে ঢাকা-চট্টগ্রাম জাতীয় মহাসড়কের সদর দক্ষিণ উপজেলাধীন বেলতলী নামক স্থানে একটি আন্ডারপাস নির্মাণের লক্ষ্যে বিজিডিসিএল এর বিদ্যমান বিভিন্ন (৮”, ৩”, ২”, ১” ও ৩/৪”) ব্যাসের ১০ বার ও ৪ বার চাপের প্রায় ১.৬০ কিমি দৈর্ঘ্যের গ্যাস পাইপলাইন সড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন কাজ।
- ◆ কুমিল্লা সড়ক বিভাগের অর্থায়নে কুমিল্লা জেলার ময়নামতি হতে ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলার তন্তুর বাজার পর্যন্ত বিজিডিসিএল-এর বিভিন্ন (৮”, ৬”, ৪”, ৩”, ২”, ১” ও ৩/৪”) ব্যাসের ১০ বার ও ৪ বার চাপের প্রায় ২৪.২৮ কিলোমিটার গ্যাস পাইপ লাইন সড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থানান্তর কাজ।
- ◆ ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) স্টেশন স্থাপন: কুমিল্লা ও আশুগঞ্জ এলাকার পাইপলাইন ক্ষয়রোধ করার জন্য ০৫ (পাঁচ) টি নতুন সিপি স্টেশন নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। আগামী ডিসেম্বর -২০২৫ এর মধ্যে শেষ হবে।
- ◆ বর্তমানে ৯৫ কি.মি. সঞ্চালন পাইপলাইনের প্রলেপণ পরীক্ষা ACVG পদ্ধতিতে পরিচালনা করা হচ্ছে।
- ◆ ব্রাহ্মণবাড়িয়া ও আশুগঞ্জ এলাকার ২৪২ কি.মি. পাইপলাইন এবং ৩০৮৩১টি রাইজারের লিক ডিটেকশন ও লিক মেরামত কাজ চলমান রয়েছে।

কুমিল্লা ইকোনোমিক জোন

সরকারের গেজেট অনুযায়ী বিজিডিসিএল এর অধিক্ষেত্রে অবস্থিত কুমিল্লা জেলাধীন মেঘনা উপজেলায় ‘কুমিল্লা ইকোনোমিক জোন’ -এ গ্যাস সরবরাহের দায়িত্ব টিজিটিডিপিএলসি এর পরিবর্তে বিজিডিসিএল-কে প্রদান করার বিষয়ে পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশনা অনুযায়ী প্রয়োজনীয় কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্প

- ক) বিজিডিসিএল-এর মোট আবাসিক গ্রাহকের সংখ্যা ২,৩৭,৫৮৪টি এবং প্রয়োজনীয় প্রি-পেইড গ্যাস মিটারের সংখ্যা ৪,৮৮,০০০টি। ইতোমধ্যে, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনক্রমে বিজিডিসিএল কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িতব্য “বিজিডিসিএল এর আবাসিক গ্রাহকগণের জন্য ৫০,০০০টি প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প” শীর্ষক প্রকল্পের অনুকূলে অর্থ মন্ত্রণালয়ের মনিটরিং সেল হতে ছাড়পত্র/Liquidity Certificate প্রদান করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, বর্ধিত ৫০,০০০ টি স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পের জন্য প্রাক্কলিত ব্যয় ধরা হয়েছে ১৭৩.২৯ কোটি টাকা এবং বর্ধিত প্রকল্পের সময়কাল ধরা হয়েছে সেপ্টেম্বর ২০২৫ হতে ফেব্রুয়ারি ২০২৮ পর্যন্ত।
- খ) বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের পিডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে। প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পে অর্থায়নের বিষয়ে AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) এবং JBIC (Japan Bank for International Cooperation)-এর সাথে আলোচনা চলমান রয়েছে। AIIB’র চাহিদা ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক বিজিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং জেজিটিডিসিএল-এর আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনে প্রস্তাবিত প্রকল্পসমূহের জন্য সমন্বিত Environmental and Social Study (E&S) সম্পন্ন হয়েছে।

ক্লিন ডেভেলপমেন্ট মেকানিজম (সিডিএম)

UNFCCC এর প্রটোকল অনুযায়ী ইকো গ্যাস এশিয়া, মালয়েশিয়ার মাধ্যমে পরিচালিত ক্লিন ডেভেলপমেন্ট মেকানিজম (সিডিএম) এর মাধ্যমে বিজিডিসিএল-এ প্রাকৃতিক গ্যাস নির্গমনরোধের একটি কার্যক্রম চলমান রয়েছে। প্রকল্পের শুরুতে ২০৭,২২৪টি রাইজার পয়েন্ট পরীক্ষা করা হয়। তার মধ্যে ১৫,১৮২টি রাইজার পয়েন্টে গ্যাসের লিকেজ সনাক্ত হয়। যার পরিমাণ ছিল দৈনিক ৭.৪৮ মিলিয়ন ঘনফুট। কার্যকর ব্যবস্থা গৃহীত হওয়ায় ধাপে ধাপে এই পরিমাণটি ০.২১ মিলিয়ন ঘনফুটে দাঁড়িয়েছে। প্রটোকল অনুযায়ী লিকেজ প্রাপ্ত ১৫,১৮২টি রাইজারকে প্রতি বছর আলাদাভাবে মনিটরিং এর আওতায় আনা হয়েছে। এর মাধ্যমে সাশ্রয়কৃত গ্যাস অন্যান্য প্রতিষ্ঠানে সরবরাহ করে গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে।

অটোমেশন ও ইআরপি

- পেট্রোবাংলার আওতাধীন “Consultancy services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipelines Networks under different companies of Petrobangla” শীর্ষক প্রকল্পের সুপারিশের ভিত্তিতে বিজিডিসিএল কর্তৃক পরবর্তী পরিকল্পনা গ্রহণ করা হচ্ছে।
- প্রত্যাশিত লক্ষ্য অর্জন এবং সরকারি কার্যক্রমে জবাবদিহিতা নিশ্চিতকরণে পেট্রোবাংলা এবং এর আওতাধীন কোম্পানিসমূহের জন্য একটি সমন্বিত Enterprise Resource Planning (ERP) বাস্তবায়নের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে যাতে বিজিডিসিএলও অন্তর্ভুক্ত রয়েছে।

জিআইএস সংক্রান্ত

পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে, বিজিডিসিএল কর্তৃক প্রতিটি ট্রান্সমিশন ও বিতরণ লাইনের Geographic Information System (GIS) ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এর অংশ হিসেবে ইতোমধ্যে বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন প্রায় ৪৭৬ কি.মি. পাইপলাইনসমূহের GIS Based ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে। অবশিষ্ট পাইপলাইনের GIS ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।

সিপি স্টেশন অনলাইন মনিটরিং

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিডিসিএল অধিভুক্ত পাইপলাইন নেটওয়ার্কে মোট ০৬ (ছয়) টি সিপি স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে। নতুন স্থাপিত ০৬ (ছয়) টি সিপি স্টেশনসহ সর্বমোট ২০ টি সিপি স্টেশন রয়েছে, তন্মধ্যে ১৬টি Transformer Rectifier (TR) ও ৪টি Thermo Electric Generator (TEG) চালিত। উল্লেখ্য, সকল সিপি স্টেশন অনলাইন মনিটরিং সিস্টেম এর আওতায় রয়েছে।

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মসূচি

বিজিডিসিএল কর্তৃক জ্বালানি খাতে (২০২৫-২০৫০) মেয়াদে গৃহীতব্য ভবিষ্যত উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ নিম্নে দেওয়া হলো :



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০২৫-২০২৮

প্রকল্পের নাম

বিজিডিসিএল-এর
আবাসিক গ্রাহকের
আঙিনায় ৫০,০০০ টি
প্রি-পেইড মিটার স্থাপন
প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০২৫-২০২৮

প্রকল্পের নাম

টিবিএস/ডিআরএস
আপগ্রুডেশন, এবং
ডিজিটাইজেশন (রিমোট
কন্ট্রোল) এবং পাইপলাইন
পুনর্বাসন



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০২৬-২০২৮

প্রকল্পের নাম

বিজিডিসিএল-এর সমস্ত
গ্যাস পাইপলাইনসমূহের
জিআইএস ভিত্তিক ম্যাপ
প্রস্তুত, লিক ডিটেকশন,
লিক রিপ্যারমেন্ট,
র‍্যাপিং ও কোটিং ডিফেক্ট
সার্ভে পরিচালনা প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০২৬-২০২৮

প্রকল্পের নাম

বিভিন্ন শ্রেণির
গ্রাহকদেরকে
টেলিমিটারিং/রিমোট
মিটারিং-এর আওতায়
আনয়ন প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০২৬-২০২৮

প্রকল্পের নাম

মিয়ার বাজার হতে
চৌদ্দগ্রাম পর্যন্ত ৬" ব্যাস
১০ বার চাপের ১৫ কি.মি.
গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ
প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০২৭-২০৩০

প্রকল্পের নাম

মানবসম্পদ উন্নয়ন প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩১-২০৩৪

প্রকল্পের নাম

কুটুমপুর হতে নন্দনপুর
পর্যন্ত ২০" ব্যাস বিশিষ্ট
২৪ বার চাপের ৩৬
কিলোমিটার পাইপলাইন
নির্মাণ প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৫-২০৩৮

প্রকল্পের নাম

নাঙলকোট হতে
চৌমুহনী, বেগমগঞ্জ পর্যন্ত
১২" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার
চাপের ৫০ কিলোমিটার
পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৬-২০৩৮

প্রকল্পের নাম

বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড
হতে দেবীদ্বার পর্যন্ত ৮"
ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার
চাপের ২০ কিলোমিটার
পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৬-২০৩৮

প্রকল্পের নাম

গৌরীপুর হতে হোমনা
বাঞ্ছুরামপুর পর্যন্ত ৮"
ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার
চাপের ৩০ কিলোমিটার
পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

বিজরা, লাকসাম হতে
নন্দনপুর, কুমিল্লা পর্যন্ত
১২" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার
চাপের ২৬ কিলোমিটার
পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

ফেণী শহর ও পাশ্ববর্তী
এলাকায় গ্যাস লাইন
সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন
ব্যাসের (১০, ৮, ৬, ৪,
২ ইঞ্চি) ৩০ কি.মি.
পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

চাঁদপুর শহর ও পাশ্ববর্তী
এলাকায় গ্যাস লাইন
সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন
ব্যাসের (১০, ৮, ৬, ৪,
২ ইঞ্চি) ৩০ কি.মি.
পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

ব্রাহ্মণবাড়িয়া শহর ও
পাশ্ববর্তী এলাকা এবং
আশুগঞ্জ এলাকায় গ্যাস
লাইন সম্প্রসারণের জন্য
বিভিন্ন ব্যাসের (১০, ৮,
৬, ৪, ২ ইঞ্চি) ২০
কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ
প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

লক্ষ্মীপুর শহর ও পাশ্ববর্তী
এলাকায় গ্যাস লাইন
সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন
ব্যাসের (৮, ৬, ৪, ২
ইঞ্চি) পাইপলাইন নির্মাণ
প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

নোয়াখালী শহর ও
পাশ্চাত্তমী এলাকায় গ্যাস
লাইন সম্প্রসারণের জন্য
বিভিন্ন ব্যাসের (১০, ৮,
৬, ৪, ২ ইঞ্চি) ৩০
কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ
প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

লালমাই হতে বরুড়া পর্যন্ত
৬" ব্যাস ৪ বার চাপের
২০ কি.মি. পাইপলাইন
নির্মাণ প্রকল্প



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৩৮-২০৪১

প্রকল্পের নাম

অবকাঠামো উন্নয়ন



সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল
২০৪২-২০৫০

প্রকল্পের নাম

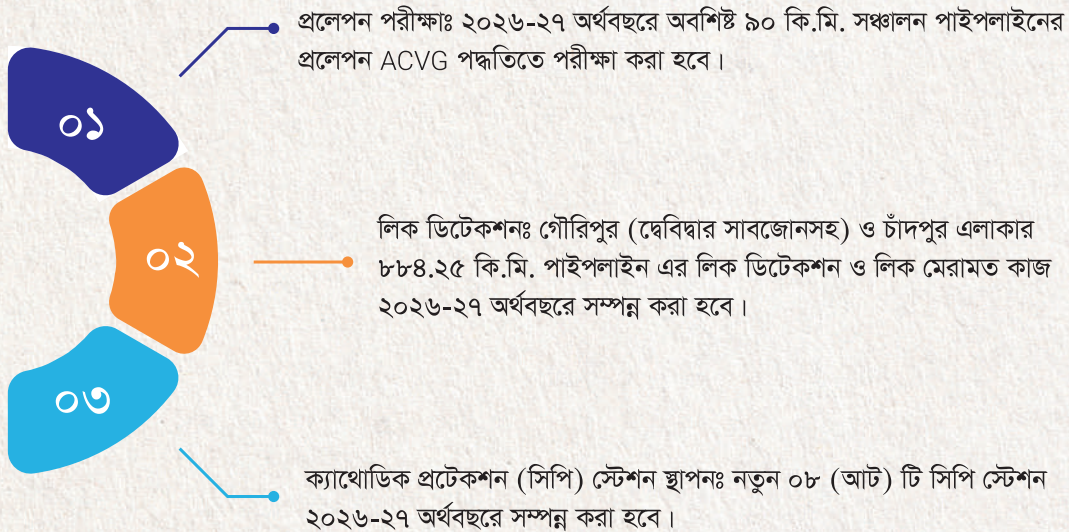
ফেনী ইকোনমিক জোন,
চাঁদপুর (মতলব)
ইকোনমিক জোন এবং
দাউদকান্দি ইকোনমিক
জোনে গ্যাস সরবরাহ
প্রকল্প

বিশেষ দৃষ্টব্য: সরকারি পলিসি/নির্দেশ, গ্যাসের প্রাপ্যতা, বিজিডিসিএল এর নিজস্ব পলিসি, অর্থের সংস্থান, জিও ইকোনমিক অবস্থা ও আর্থ-সামাজিক অবস্থার উপর ভিত্তি করে উপযুক্ত পরিকল্পনা পরিবর্তন হতে পারে।

জিআইএস ম্যাপিং এর কর্মপরিকল্পনা

পাইপলাইনের ধরণ	পাইপলাইনের পরিমাণ (কি. মি.)	সময়ভিত্তিক সুনির্দিষ্ট কর্মপরিকল্পনা
সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন	২০০	২০২৪-২৫
সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন	৬০০	২০২৫-২৬
বিতরণ পাইপলাইন	৯৪৮.২৪	২০২৬-২৭
বিতরণ পাইপলাইন	৯৪৮.২৪	২০২৭-২৮
বিতরণ পাইপলাইন	৯৪৮.২৩৫	২০২৮-২৯
মোট পাইপলাইন =	৩৬৪৪.৭১৫	

প্রলেপন পরীক্ষা ও লিক ডিটেকশনের কর্মপরিকল্পনা

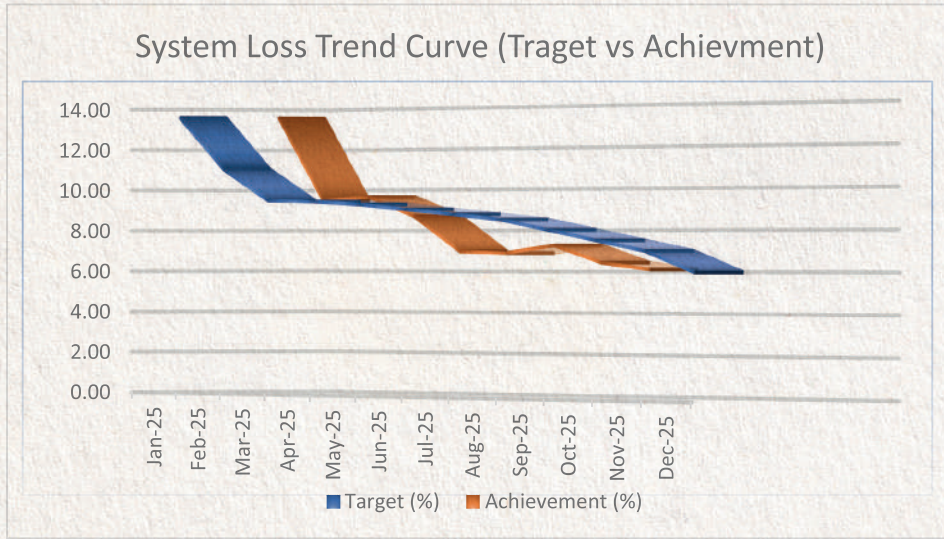


বিজিডিসিএল কর্তৃক গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য হ্রাসকরণে গৃহীত পদক্ষেপ

কোম্পানীতে ২০২৩-২০২৪ সনে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য ছিলো ৯.৯৫%। কোম্পানীতে জানুয়ারি ২০২৫ সনে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য ছিলো ১৩.৬০%। এপ্রেক্ষিতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক সিস্টেম লস নিরসনে জানুয়ারি'২৫-ডিসেম্বর'২৫ পর্যন্ত রোড ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে। সম্প্রতি কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের দূরদর্শী পরামর্শ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের নেতৃত্ব ও সিদ্ধান্তের আলোকে এবং কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারির নিরলস প্রচেষ্টায় গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য ক্রমাগত হ্রাস পাচ্ছে, যার তুলনামূলক বিবরণী নিম্নরূপ-

সিস্টেম লস হ্রাসের নিমিত্ত প্রণীত রোডম্যাপ ও বিজিডিসিএল-এর অর্জন

	মাস অনুযায়ী সিস্টেম লস হ্রাসের পরিকল্পনা											
	জানুয়ারি ২০২৫	ফেব্রুয়ারি ২০২৫ (%)	মার্চ ২০২৫ (%)	এপ্রিল ২০২৫ (%)	মে ২০২৫ (%)	জুন ২০২৫ (%)	জুলাই ২০২৫ (%)	আগস্ট ২০২৫ (%)	সেপ্টেম্বর ২০২৫ (%)	অক্টোবর ২০২৫ (%)	নভেম্বর ২০২৫ (%)	ডিসেম্বর ২০২৫ (%)
টার্গেট	-	১১.০০%	৯.৪৫%	৯.৪০%	৯.২৫%	৯.০০%	৮.৭৫%	৮.৫০%	৮.০০%	৭.৫০%	৭.০০%	৬.০০%
অর্জন	১৪.৪৮%	৯.৫৪%	১০.১২%	৮.০৯%	৭.০৫%	৬.৯১%	৭.২৭%	৬.৪৪%	৬.১২%	৬.১৯%		



রোডম্যাপ বাস্তবায়নে বিজিডিসিএল কর্তৃক গৃহীত ব্যবস্থাদির বিবরণ

১) বকেয়া/ অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ক্রাশ প্রোগ্রাম পরিচালনা

অক্টোবর'২৪ থেকে মে'২৫ পর্যন্ত ২১ টি এবং মে'২৫ থেকে ২২ টি বিশেষ সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিমের মাধ্যমে বকেয়া আদায় ও অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ক্রাশ প্রোগ্রাম পরিচালিত হচ্ছে। গত ১৪/১০/২৪ তারিখ থেকে শুরু হওয়া সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রমে জুন'২৫ পর্যন্ত ৩৭,৮৮২ টি গ্রাহক আগ্নি পরিদর্শন করে মোট ৫,১৫৬ টি সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। তন্মধ্যে অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের কারণে ৪,০৮০ টি গ্রাহক সংযোগ বিচ্ছিন্ন করে দৈনিক প্রায় ১.৭৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সাশ্রয় করা হয়েছে এবং বকেয়া বিলের কারণে ১,১৮৪ টি গ্রাহক সংযোগ বিচ্ছিন্ন এবং ৩৯,৯১,৬৩,৬১২ টাকা স্পট বকেয়া আদায় করা হয়েছে।

২) অবৈধ সংযোগ বা লাইন উচ্ছেদকরণে মোবাইল কোর্ট কার্যক্রম জোরদার করা

কোম্পানির অবৈধ লাইন/সংযোগ উচ্ছেদকরণে মোবাইল কোর্টের কার্যক্রম জোরদার করা হয়েছে। সম্প্রতি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে একজন সার্বক্ষণিক নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট নিয়োগ দেয়া হয়েছে। তাছাড়া প্রয়োজনে জেলা প্রশাসন হতে নির্বাহী

ম্যাজিস্ট্রেট নিয়োগ দেয়া হয়ে থাকে। বিজ্ঞ নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেটের উপস্থিতিতে উক্ত সময়ে (জানুয়ারি'২৫ থেকে জুন'২৫ পর্যন্ত) ১৯ টি মোবাইল কোর্ট অভিযান পরিচালনা করে ১৮ কি.মি. অবৈধ লাইন উচ্ছেদ করা হয়েছে এবং অবৈধ গ্যাস সংযোগের কারণে মোট ১,২৮,৪০০/- টাকা অর্থ দণ্ড প্রদান করা হয়েছে।



। অবৈধ চুন ফ্যাক্টরীতে গ্যাস সংযোগের প্রাক্কালে বিজিডিসিএল এর অভিযান ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ

৩) বিজিডিসিএল এর বিভিন্ন ইনটেক মিটার মনিটরিং

বিজিডিসিএল কর্তৃক ১৭ টি ইনটেক পয়েন্টের মাধ্যমে জিটিসিএল, টিজিটিডি পিএলসি ও বাপেক্স হতে গ্যাস গৃহীত হয়। সম্প্রতি জিটিসিএল-এর বিজরা ইনটেক পয়েন্টে মিটারিং ব্যবস্থায় অসামঞ্জস্যতার বিষয়টি জিটিসিএল-এর সাথে যোগাযোগ করে সমাধান করা হয়েছে। ইনটেক পয়েন্টসমূহের মিটারিং ব্যবস্থার সঠিকতা যাচাই বাছাই ও পরীক্ষা করা হচ্ছে।

৪) গ্যাস লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামত

বিজিডিসিএল-এর ১১ টি আবিষ্কার আওতাধীন ২,৩৭,৪৪৮ জন আবাসিক গ্রাহকদের অভ্যন্তরীণ জিআই লাইন ও চুলার লিকেজ শনাক্তকরণ ও মেরামতের জন্য আবিষ্কার ভিত্তিক ঠিকাদার নিয়োগের মাধ্যমে বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ইতোমধ্যে ব্রাহ্মণবাড়িয়া ও আশুগঞ্জ অঞ্চলে ২০,৮৩১ জন গ্রাহকের অভ্যন্তরীণ জিআই লাইনের লিকেজ টেস্ট ও লিক মেরামত কার্যক্রম শুরু হয়েছে। তাছাড়া হ্যাড লিকেজ ডিটেক্টরের মাধ্যমে নিয়মিত পাইপ লাইন ভিত্তিক, স্টেশনভিত্তিক (টিবিএস, ডিআরএস) ও গ্রাহক ভিত্তিক লিক ডিটেকশন/ ছিদ্র জরিপ ও মেরামত কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। জুলাই'২৪ হতে জুন'২৫ পর্যন্ত এই কার্যক্রমে মোট ৩৩০.৪ কি.মি. পাইপ লাইন, ২৮টি গ্যাস স্টেশন, ২৮৯ টি আরএমএস ও ৮,০৩২ টি রাইজারে লিক ডিটেকশন করে ২,৫৮৬ টি লিকেজ ডিটেক্ট ও মেরামত করা হয়েছে।

৫) মিটার ক্যালিব্রেশন

মিটারের পরিমাপ ত্রুটি নির্ণয় ও তদালোকে গ্যাস বিল সমন্বয়ের জন্য নিয়মিত গ্রাহক আঙ্গিনায় স্থাপিত মিটারসমূহ ক্যালিব্রেশন করা হচ্ছে। জুলাই'২৪ হতে জুন'২৫ পর্যন্ত বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের মোট ২১৮ টি মিটার ক্যালিব্রেশন করা হয়, তন্মধ্যে ৮৭ টি মিটার ক্যালিব্রেশনে উত্তীর্ণ এবং ১২৬ টি মিটার ক্যালিব্রেশনে অনুত্তীর্ণ হয়। অনুত্তীর্ণ মিটারসমূহ পরিবর্তন ও গ্যাস বিপণন নিয়মাবলীর আলোকে বিল সমন্বয় করা হয়েছে।



আবুল খায়ের টোব্যাকো ইন্ডাস্ট্রিজ, লাকসামে নতুন ইভিসি মিটার স্থাপন

৬) জনসচেতনতা বৃদ্ধি

অবৈধ লাইন বা অবৈধ সংযোগ না নেয়ার বিষয়ে জনসংখ্যায় জনসাধারণের বৃদ্ধির লক্ষ্যে মসজিদ ও বিভিন্ন ধর্মীয় উপাসনালয় লিফলেট বিতরণ করা হচ্ছে। গত ২৮/০৪/২৫ তারিখে কুমিল্লা জেলার ১২ টি উপজেলার ১০০ টি মসজিদে এবং ১৫/০৯/২৫ তারিখে ব্রাহ্মণবাড়িয়া সদরের ০৯ টি মসজিদে জুম'আর নামাজের খুববায় ইমাম সাহেবগণ আবাসিক গ্রাহকদের অভ্যন্তরীণ লাইনের লিকেজ শনাক্ত ও মেরামত এবং গ্যাস দুর্ঘটনা প্রতিরোধে জনসচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বয়ান এবং নামাজ শেষে মুসল্লিদের মাঝে লিফলেট বিতরণ করা হয়েছে। তাছাড়া সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিমসমূহ কর্তৃক অভিযান পরিচালনাকালীন এলাকাসীরা মধ্য জনসচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে লিফলেট বিতরণ করা হচ্ছে।

৭) অংশীজন সভার আয়োজন

অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার হতে জনগণকে নিবৃত্ত করতে স্থানীয় জনপ্রতিনিধি, জেলা/উপজেলা প্রশাসন, পুলিশ, সমাজপতি ও গ্রাহক/গ্যাস ব্যবহারকারীদের সমন্বয়ে গত ২৯/০১/২৫ তারিখে গৌরিপুর স্থাপনায়, গত ২৮/০৪/২৫ তারিখে দেবিদ্বার স্থাপনায়, গত ০৫/০৫/২৫ তারিখে বসুরহাট স্থাপনায়, গত ০৩/০৮/২৫ এবং ১৩/০৮/২৫ তারিখে আশুগঞ্জ স্থাপনায় সরাসরি অংশীজন সভার আয়োজন করা হয়েছে। এতে গ্যাস বিতরণ সংক্রান্ত বিভিন্ন অভিযোগ গ্রহণ ও বুখ তৈরি করে গ্রাহকদের বিভিন্ন জরুরী সেবা প্রদান করা হয়েছে।

৮) গ্যাস অডোরাইজেশন/গন্ধযুক্তকরণ

গৌরিপুর ডিআরএস ও চাঁদপুর ডিআরএস-এ স্থাপিত অচল অডোরেন্ট প্লান্ট দুটি সচলকরণ ও স্বয়ংক্রিয়ভাবে অডোরেন্ট চার্জিং সিস্টেম ঠিকাদারের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।



■ নন্দনপুর ডিআরএস এর ম্যানুয়েল টাইপ অডোরেন্ট প্লান্ট কমিশনিং

০৯) জোন পৃথকীকরণ

সিস্টেম লস হ্রাসকল্পে বিজিডিসিএল এর সমগ্র বিতরণ এলাকাকে ০৯ টি জোনে বিভক্ত করার সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়েছে। জোন সমূহ হচ্ছে- গৌরিপুর, কুমিল্লা, চাঁদপুর, ফেনী, নোয়াখালী, লক্ষীপুর, আশুগঞ্জ বাল্ক, আশুগঞ্জ নন-বাল্ক ও ব্রাহ্মণবাড়িয়া। সে আলোকে মে'২৫ মাসে সকল জোনকে পরস্পর হতে পৃথক করা হয়েছে।

১০) নন-মিটার্ড আবাসিকের গ্যাসভোগ সংশোধন ও গ্রহণযোগ্য কারিগরী লস বিবেচনার জন্য বিইআরসি-এর সাথে যোগাযোগ বৃদ্ধি

বিজিডিসিএল এর মিটারবিহীন এই আবাসিক গ্রাহকদের জন্য বিইআরসি কর্তৃক দ্বৈত চুলা প্রতি ৬০ ঘ.মি. নির্ধারণ করা হলেও কোম্পানী কর্তৃক জরিপ ও স্টাডি করে দেখা যায়, আবাসিক প্রতি দ্বৈত চুলা গড়ে গ্যাসভোগ ৯০.০০ ঘন মিটার। সমধর্মী বিতরণ কোম্পানী টিজিটিডি পিএলসি-এর জন্য বিইআরসি কর্তৃক ২% কারিগরী লস Allow করা হলেও বিজিডিসিএল-এর জন্য কোন কারিগরী লস অসম্বন্ধ করা হয় নাই। বিজিডিসিএল-এর গ্যাস নেটওয়ার্কের বয়স, বৃহৎ গ্রাহকদের তুলনায় আবাসিক গ্রাহকদের সংখ্যাধিক্য, অপারেশনাল লস ও কারিগরী ত্রুটি ইত্যাদি বিবেচনায় বিইআরসি কর্তৃক বিজিডিসিএল-এর জন্য ৪% Allowable Technical Loss বিবেচনা এবং আবাসিক নন মিটার্ড গ্রাহকদের যৌক্তিক পর্যায়ে নির্ধারণ করার অনুরোধ করে বিইআরসি-কে পত্র প্রদান করা হয়েছে।

কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ এবং চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় গৃহীত ব্যবস্থা

চ্যালেঞ্জসমূহ	চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় গৃহীত ব্যবস্থা
অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধ	বিজিডিসিএল এর আওতায় বিদ্যমান শিল্প, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও আবাসিক সংযোগকৃত গ্রাহকগণের গ্যাস সংযোগে অবৈধ কার্যক্রম বন্ধের বিষয়ে ফলপ্রসূ উদ্যোগের অংশ হিসেবে নিয়মিত বিভাগীয়ভাবে ভিজিটেশন টিমের আওতায় বিশেষ কমিটি গঠনের মাধ্যমে অভিযান পরিচালনার পাশাপাশি বাংলাদেশ গ্যাস আইন ২০১০ এর আওতায় নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট এর নেতৃত্বে ভ্রাম্যমান আদালতের কার্যক্রমসহ প্রতিনিয়ত গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শনপূর্বক গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ এর আলোকে সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রম ও পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। এতদ্ব্যতীত, কোম্পানির কর্মকর্তাদের অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে গঠিত জেলা ও উপজেলা পর্যায়ে গঠিত কমিটির মাধ্যমেও অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। এ সম্পর্কিত তথ্যাদির প্রতিবেদন প্রতি মাস শেষে যথারীতি পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। অবৈধ গ্যাস সংযোগ বন্ধে প্রিন্ট, ইলেকট্রনিক মিডিয়া ও কোম্পানির ওয়েবসাইটের মাধ্যমে বিজ্ঞপ্তি প্রকাশের মাধ্যমে বিভিন্ন জনসচেতনতামূলক কর্মকান্ড পরিচালনা করা হচ্ছে। পাশাপাশি নতুন অবৈধ সংযোগ পুনরায় যাতে নিতে না পারে সে বিষয়ে নিবিড়ভাবে ভিজিটেশন টিম ও বিশেষ টিম কর্তৃক মনিটরিং করা হচ্ছে। অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধ ও বকেয়া আদায় ত্বরান্বিত করার জন্য ২২টি টিমের মাধ্যমে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে।
খেলাপি গ্রাহকদের নিকট হতে গ্যাস বিল আদায় হালনাগাদকরণ	কোম্পানীতে গ্রাহকদের বকেয়া আদায়ের জন্য মাইকিং, ভিজিটেশন টিম, অঞ্চল ভিত্তিক সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম এর মাধ্যমে অভিযান পরিচালনার পাশাপাশি নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট এর নেতৃত্বে ভ্রাম্যমান আদালতের কার্যক্রম ও চলমান রয়েছে। এমনকি কোম্পানির কর্মকর্তাদের অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে উপজেলা ও জেলা প্রশাসন হতে কমিটি গঠন করেও কর্মকান্ড অব্যাহত রয়েছে। এছাড়াও বিজিডিসিএল এর গ্যাস বিল হালনাগাদের লক্ষ্যে ডিস্ট্রিবিউশন সফটওয়্যারের মাধ্যমে অনলাইনে বিল আদায়ের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। বিদ্যমান শিল্প গ্রাহকগণের বকেয়া গ্যাস বিল আদায়ের লক্ষ্যে গ্রাহকের সাথে নিয়মিত যোগাযোগ গ্রহণপূর্বক তাগাদা প্রদান করা হচ্ছে। যে সকল গ্রাহকগণ বকেয়া গ্যাস বিল একসাথে পরিশোধে অপারগ তাদের আবেদনের আলোকে বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন সাপেক্ষে কিস্তি সুবিধা প্রদানপূর্বক বিল আদায়ের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে।
গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার সিস্টেম লস চিহ্নিতকরণ, সিস্টেম লস হ্রাসে করণীয় নির্ধারণ ও বাস্তবায়ন	বিজিডিসিএল এর গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার সিস্টেম লস চিহ্নিতকরণ, সিস্টেম লস হ্রাসে করণীয় নির্ধারণের বিষয়ে বিভিন্ন কার্যক্রম হাতে নেওয়া হচ্ছে। এর মধ্যে উল্লেখযোগ্য হচ্ছে: বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন এলাকায় জোন ভিত্তিক মিটার স্থাপন, জিআইএস ম্যাপিং, পাইপলাইনসমূহের কোটিং ডিফেক্ট এবং ছিদ্র জরীপ সম্পন্ন, লিকেজ ডিটেকশন ও মেরামত ইত্যাদি।
বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন প্রতিটি সঞ্চালন ও বিতরণ লাইনের জিআইএস ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতকরণ	পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে, বিজিডিসিএল কর্তৃক প্রতিটি ট্রান্সমিশন ও বিতরণ লাইনের Geographic Information System (GIS) ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এর অংশ হিসেবে ইতোমধ্যে বিজিডিসিএল এর আওতাধীন প্রায় ৪৭৬ কি.মি. পাইপলাইনসমূহের GIS Based ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে।

<p>আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় Prepaid Meter স্থাপন কাজ বাস্তবায়ন</p>	<p>বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের পিডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে। প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পে অর্থায়নের বিষয়ে অওওই (Asian Infrastructure Investment Bank) এবং JBIC (Japan Bank for International Cooperation)-এর সাথে আলোচনা চলমান রয়েছে। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনক্রমে বিজিডিসিএল কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে “বিজিডিসিএল এর আবাসিক গ্রাহকগণের জন্য ৫০,০০০টি প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প” শীর্ষক প্রকল্প প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।</p>
<p>গ্রাহকদেরকে নিরবচ্ছিন্নভাবে ও সঠিক চাপে গ্যাস সরবরাহ করা</p>	<p>গ্রাহকদেরকে নিরবচ্ছিন্নভাবে ও সঠিক চাপে গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে টিবিএস/ডিআরএস আপগ্রেডেশন এবং উচ্চ ব্যাস ও চাপের গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের জন্য প্রকল্প গ্রহণ করা হচ্ছে।</p>
<p>অনাকাঙ্ক্ষিত দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে পাইপলাইন ও প্ল্যান্টসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিত করা</p>	<p>অনাকাঙ্ক্ষিত দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে পাইপলাইন ও প্ল্যান্টসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের জন্য নিম্নলিখিত ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছেঃ</p> <ul style="list-style-type: none"> ● যে কোন অভিযোগ ও জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ/রক্ষণাবেক্ষণে কোম্পানি কর্তৃক হটলাইন (১৬৫২৩) চালু করা হয়েছে ● টিবিএস/ডিআরএস আপগ্রেডেশন করা হচ্ছে ● dorizer কার্যক্ষম/চালু রাখার ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে

আমি দীর্ঘসময় ধরে কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি যে সফলতা অর্জন করেছে তা কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এজন্য আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কর্মকান্ড ও অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস ও অন্যান্য সরকারি সংস্থার প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য সহকারে আমার বক্তব্য শোনার জন্য সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর ২০২৪-২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিশেষে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি। পরম করুণাময় আল্লাহ্‌তায়ালার আমাদের সহায় হোন।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে

Af.

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড।

DIRECTORS' **ANNUAL REPORT 2025**



Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

45th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors to the Shareholders for the FY 2024-25

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders

Assalamu Alaikum,

On this auspicious occasion, I cordially welcome you all on behalf of the Board of Directors to the 45th Annual General Meeting (AGM) of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL). I am very happy to have the opportunity to present the report of the Board of Directors on all the activities of BGDCL for the fiscal year 2024-25.

We solemnly remember the valiant martyrs of the Great Liberation War with deep respect whose supreme sacrifice gave us our beloved independent homeland. At the same time, we, on behalf of esteemed shareholders, the Board of Directors, and officer and staff of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited express profound sorrow and heartfelt condolences to the martyrs in the student and public uprising of July–August 2024, and pray for the eternal peace of the departed souls of the martyrs.

Alongside, the modernization of the gas sector, the government is committed to developing strong infrastructure, expanding information technology, and creating a conducive environment for investment to ensure the country's economic development and social progress. The current interim government has undertaken various reform initiatives in the energy sector, with the primary objective of enhancing transparency and ensuring competitiveness. By repealing the Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 and adopting cost-effective measures in accordance with the Public Procurement Rules, 2008, a total of Tk 14,132 crore has been saved over the past year.

To develop this industry in the future, initiatives have been undertaken to introduce new technologies, ensure a stable energy supply, and explore environmentally friendly alternative energy sources. The government has taken steps to address the country's gas shortage by drilling new wells and conducting "workovers" (revitalization) of existing ones. In pursuit of this goal, notable initiatives include partnerships with international companies and a plan to drill 100 new wells to boost local production. These efforts will help Bangladesh move toward a strong and sustainable gas industry, making a significant contribution to the nation's overall economic growth and the creation of new employment opportunities.



The 44th Annual General Meeting of Shareholders of the Company held on 8 December 2024

Dear Shareholders

As you are informed That, Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL) started its journey as a model company in the gas sector on June 7, 1980 with the responsibility of gas production, transmission and distribution. Since its inception, the company has played a significant role in the development and technological excellence of the gas sector. In 1989, as part of the restructuring process of Petrobangla and its subsidiaries, the production activities of the company, including the Bakhrabad gas field, were handed over to Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL). Later, in 2004, the company's 'Bakhrabad-Demra' and 'Bakhrabad-Chittagong' transmission pipelines were handed over to Gas Transmission Company Limited (GTCL).

As per the government decision, 17 November 2008, Karnaphuly Gas Distribution Company Limited (KGDCL) was established for greater Chittagong and Chittagong Hill Tracts region and Bakhrabad Gas Distribution Company Limited was established for Cumilla, Chandpur, Noakhali, Feni, Laxmipur including Brahmanbaria district which was under Titas Gas Transmission and Distribution PLC. The name of Bakhrabad Gas Systems Limited was changed to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited on 30 June 2011 at a special general meeting of the shareholders of the company.

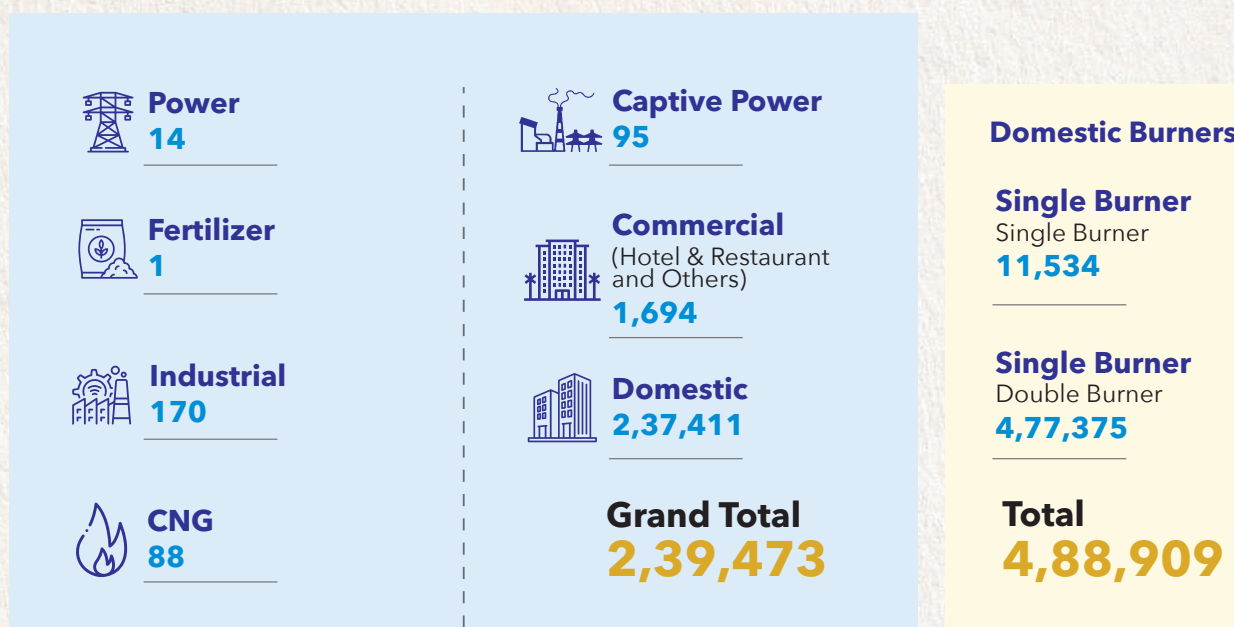
At this point, I am presenting the report of the Board of Directors on the operational, developmental and financial activities of the Company during the financial year 2024-25 for your information and consideration:

Operational Activities

Gas connection

In the financial year 2024-25 total 05 numbers of new gas connections have been made including 04 industries and 01 educational institution as per the decision of the Board of Directors. The load of 01 industrial customer has been increased during the mentioned period. In the last fiscal year, letter of approval was issued to 6 prospective customers.

As on June 30, 2025, the cumulative number of customers of the company is 2,39,473, whose category wise information is as follows:





Readiness inspection of the promised customer RFL Plastics Limited by the Director (Operation and Mines), Petrobangla along with the Managing Director of BGDCL.

Enhancing energy efficiency through co-generation/tri-generation

01 new captive power gas connection has been made permanent after achieving 70% energy efficiency through co-generation/tri-generation.

Gas Disconnection and collection of arrears

A statistic of disconnection of gas and collection of arrears during the FY 2024-25 is given below:

Category wise customers	No. of disconnection	Amount of arrear (in crore BDT)	No. of reconnection	Amount of arrear collected (in crore BDT)
Captive Power	4	4.68	5	4.78
Industry	10	3.75	8	3.96
Hotel and Restaurant	91	1.65	52	1.18
CNG	-	-	2	1.21
Domestic	3320	19.90	1977	11.54
Total	3425	29.98	2044	22.67

It is to be noted that in the financial year 2024-25, 2.50 crores as fines have been collected against illegal gas usage.

Pipelines & Stations

There are 212.15 km of transmission pipelines, 92.12 km of main distribution pipelines, 3590.44 km of distribution pipelines for a total of 3894.71 km of gas pipelines and 20 TBS, 21 DRS, 10 RMS (bulk customer), 17 intake points, 28 valve stations and 915 valve pits within BGDCL franchise area.



Visit of Nijkunjra BSCIC TBS by the Honorable Managing Director

Leak Detection and Repair

In the fiscal year 2024–2025, BGDCL, using its own workforce and leak detectors, a total 330.8 kilometers of pipelines have been surveyed to detect leakage, including 84 km of transmission pipelines, 204.8 km of distribution pipelines, and 42 km of distribution main pipelines. Detected leaks were subsequently repaired.

Category	Surveyed Pipeline Length (km)	Number of Risers	Number of RMS	Number of Leaks Detected	Number of Leaks Repaired
Pipeline	330.80	-	-	07	07
Gas Station	28	-	-	163	110
Customer End	-	8307	289	2407	2390

Pipeline Coating Defect Survey

As per Petrobangla's directive, coating defect survey is required for all transmission and distribution main pipelines. By the ACVG (Alternating Current Voltage Gradient) method, 30 km of pipelines was surveyed for coating defects out of BGDCL's total 304.27 km of pipelines. Additionally, initiatives have been undertaken to conduct coating defect survey on another 95 km of pipelines.

Joint Metering System at Intake Points

Gas is received in BGDCL system from GTCL, TGTD PLC and BAPEX through 17 intake points, and it is supplied to the BGDCL distribution system after receiving gas at all intake points through joint metering in the presence of representatives of respective companies.

Meter Calibration

In the gas sector, only Bakhrabad Gas Distribution Company Limited's Testing and Calibration Lab has the Skid Mounted Transfer Prover (GM G-4000). In the last fiscal year, through this bench, a total of 97 meters were tested and calibrated, where 90 meters were from the company and 7 meters were from the other Companies (2 from Pashchimanchal Gas Company Limited and 5 from Sundarban Gas Company Limited). To test/calibrate diaphragm meters a locally developed and manufactured diaphragm meter testing/calibration bench was successfully commissioned in June 2025. From July 2025 onward, both diaphragm and rotary meters are being tested/calibrated on this bench, which is playing a significant role in cost savings.



Commissioning of Testing and commissioning of Diaphragm Meter Testing Bench.

TBS/DRS/RMS Upgradation/Maintenance

During the mentioned fiscal year, 6 TBS and 2 DRS have been upgraded or modified to enhance gas pressure. In addition, to ensure uninterrupted gas supply at the required pressure, the TBS/DRS/CMS maintenance is done regularly. During this period, 12 DRS maintenance works were completed and 2 DRS were painted.



8 inch valve replacing work at Cumilla EPZ DRS

Odorizer Related Information

Through the installed odorizer plant at the Nandanpur DRS, odorant is being charged in the Cumilla gas distribution network. In addition, five (5) odorizers are under installation work, including two in the Cumilla region, two in the Brahmanbaria region, and one in the Chandpur region where two (2) are automatic and three (3) are manual.

Vigilance Activities

Vigilance activities are going on to prevent illegal gas connections by dishonest customers, individuals, or organizations; unauthorized pipeline extensions; gas usage by changing connection types; illegal interference with meters; meter bypassing; gas tampering; and to ensure strict compliance with the Natural Gas Safety Rules, 1991.

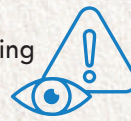
Customer yard visit (Nos.)

43,596



Conducting operations (Including Mobile Court)

944



Meter Reading Team

6



Disconnection Team

22



Disabled Pipeline

33.27 KM



Gas connection disconnected

1,484



In addition, awareness programs like the distribution of awareness leaflets, hanging of banners and publications in print and electronic media are continuing to discourage people from laying illegal pipelines and using illegal gas.

To prevent illegal gas usage, six (6) teams have been formed to conduct monthly readings for CNG, captive, and industrial customers of the company along with on site visit, meter inspection and monitoring on 2–3 days per week basis. Additionally, during the past fiscal year, special teams were formed to identify and disconnect illegal gas connections and to conduct regular inspections and monitoring the customer premises. 21 teams operated from July 2024 to May 2025, and 22 teams have been active from May 2025 to the present. These teams are implementing a “crash program” aimed at recovering outstanding dues and disconnecting illegal connections.



Destroying regulators removed during illegal disconnections

Fiscal Year	Conducting operations (Including Mobile Court)	Customer yard visit (Nos.)	Pipeline		Gas connection disconnected
			lifting	useless	
2024-25	944	43,596	7.27 km	26 km	1,484
2023-24	1015	57,225	25.05 km	6.5 km	2,873

Development Activities

Achievement of the company during fiscal year 2024-2025

- ◆ Approximately 137 km of GIS-based digital maps have been prepared for the Majidi Lateral Gas Pipeline, Lakshmipur Lateral Gas Pipeline, and other distribution main gas pipelines located in the Feni–Majidi–Lakshmipur region.
- ◆ For providing gas connections to the educational institution Jameya Rashidiya Madrasa in Laskorhat, Feni, distribution pipelines were constructed under customer financing: 4.57 km of 2–7/8 inch diameter, 4-bar pressure pipelines, and 1.362 km of 1-inch diameter pipelines were constructed under financing.
- ◆ The approach road at Gauripur office was newly constructed using rigid pavement technology.
- ◆ Under LGED funding in Brahmanbaria, an 80-meter-long, 3-inch-diameter, 4-bar pressure pipeline was safely installed beneath the Alamnagar canal along the Alamnagar–Araishidha road in Ashuganj.
- ◆ From July 1, 2024, to June 30, 2025, meters were installed at 630 educational institutions.
- ◆ In the fiscal year 2024–25, a total of six (6) CP (Cathodic Protection) stations were installed in the pipeline network under BGDCL.



◆ CP station (Transformer Rectifier) online monitoring and Pipe to Soil Potential (PSP) data testing

Citizen Charter, APA & Others

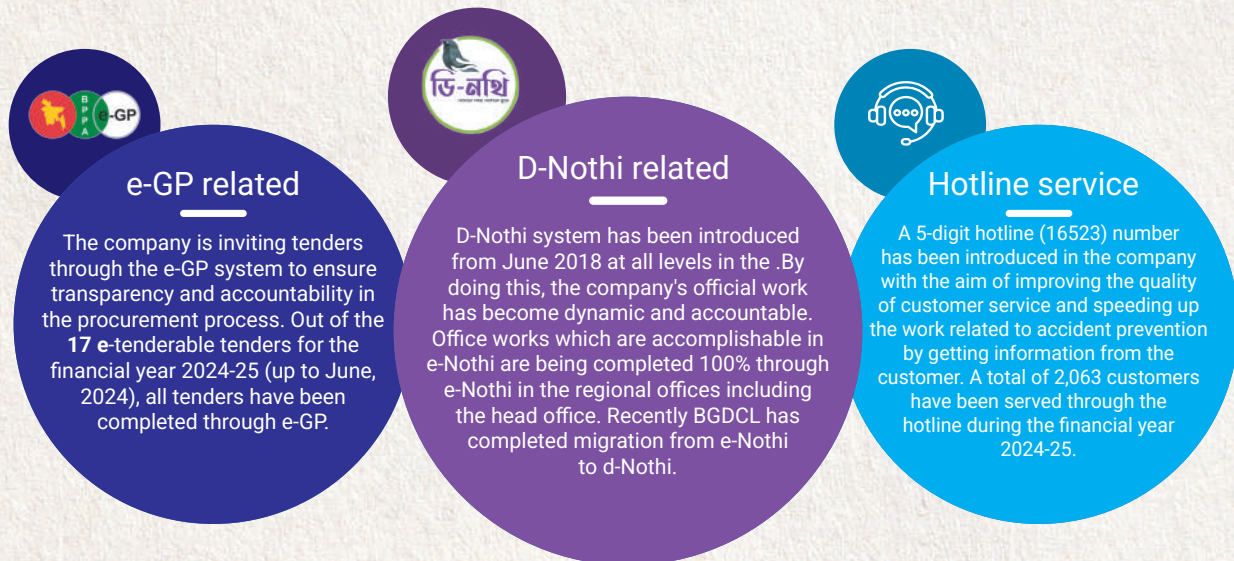
Achievement of BGDCL in APA

Under the Government Performance Management System, BGDCL has been signing an Annual Performance Agreement (APA) with Petrobangla every fiscal year since 2014-15. Similar to previous fiscal years, in 2024-2025, BGDCL achieved 100% of all planned activities against the set performance indicators of 100. Currently,

in line with government directives, necessary actions have been undertaken to achieve the targets as per the GPMS (Governance Performance Monitoring System).

Citizen Charter and GRS

To ensure customer service, in BGDCL's head office and area offices the citizen charter has been regularly updated their service commitment rules, which have been uploaded to the company's website service box and made publicly accessible. During the fiscal year 2024-2025, all 28 complaints received through the GRS were resolved.



Automation and Innovation Activities

Innovation Activities

As part of BGDCL's automation and innovation activities, BGDCL has taken various steps to build Smart Bangladesh-

- ◆ "BGDCL Gas Distribution Management System" software developed by IICT, BUET has been launched to integrate the revenue, marketing and engineering services activities of the company.
- ◆ In addition, various types of accounting software, 'BGDCL Contractor Management System' software, 'BGDCL Store and Inventory Management System' software, 'BGDCL Customer Service Tracking System' software, 'CNG Remote Monitoring System' software and 'CP Monitoring System' software have been launched. Lastly, "Mobile Apps for Meter Reading" software has been developed in the financial year 2024-25 as part of the speed up of work and innovation activities in the company.
- ◆ As of the fiscal year 2024-2025, digital versions of 75,453 BGDCL customer records have been archived.
- ◆ A customer portal has been launched (<http://customer.bgdcl.gov.bd/signIn.html>) so that customers can check their bill status and bill payment information and download ledgers from home. (<http://customer.bgdcl.gov.bd/signIn.html>)



Agreement Signing ceremony between BGDCL & BUET for support and maintenance of BGDMS

Online gas bill collection

- Through 31 contracted banks and platforms such as bKash, GPay, Rocket, Ekpay, Telecash, Nagad software, and via debit/credit cards, online gas bill collection/payment for metered and non-metered customers has been initiated. Notably, registrations for online gas bill payment have already been completed for 224,432 customers (approximately 96%). During the fiscal year 2024-2025, approximately BDT 1806.53 crore was collected from various categories of customers through online payments.
- E-payment has been launched on the BGDCL portal, and bills are being collected online through debit card/credit card (Visa/Mastercard/Nexuscard).

Manpower and Human Resource Development

Manpower

The total number of manpower in the company's organogram is 1,106, among them 450 are officers and 656 staffs. As of June 30, 2025, the total number of permanent working manpower is only 401, including 253 officers and 148 staffs. Among them, 19 are female officers and 11 are female staffs. In addition, a total of 704 people, including 303 people through outsourcing are employed for the needs of the company's work.

As the recruitment process for 27 employees from the BGDCL panel was ongoing for the financial year 2024-2025, the company sent requirements for a total of 07 officers, including 04 in Grade 9 and 03 in Grade 10, through Petrobangla's combined recruitment process. This recruitment process is currently in its final stages. It is to be noted that the information regarding the 36 vacant positions that have fallen vacant at different times has already been sent to Petrobangla for recruitment.

Human Resource Development

Skilled manpower is the main driving force of an organization. The company has been continuously giving top priority to human resource development and motivation. In the fiscal year 2024-25, a total of 255 officers, 151 permanent employees and 303 outsourcing employees participated in 57 training program held in various organization, the summary of which is as follows:



Energy and Mineral Resources Division

No. Of Training
01

No. Of Trainee
01



BERC and BGDCL (joint)

No. Of Training
1

No. Of Trainee
33



Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla)

No. Of Training
03

No. Of Trainee
15



Petrobangla and BGDCL (joint)

No. Of Training
3

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা
102



Petrobangla and Jica (joint)

No. Of Training
01

No. Of Trainee
05



Bakhraabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)

No. Of Training
20

No. Of Trainee
1203



BARD and BGDCL (joint)

No. Of Training
02

No. Of Trainee
102



Bangladesh Petroleum Institute (BPI)

No. Of Training
07

No. Of Trainee
23



Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET)

No. Of Training
03

No. Of Trainee
20



Bangladesh Atomic Energy Regulatory Authority

No. Of Training
01

No. Of Trainee
03



Ministry of Finance

No. Of Training
02

No. Of Trainee
05



Bangladesh Energy and Power Research Council (BEPRC)

No. Of Training
01

No. Of Trainee
01



Others

No. Of Training
12

No. Of Trainee
27



■ Seminar on 'Automation of Gas companies under Petrobangla' conducted by Aknur Rahman, PhD, Joint Secretary, EMRD along with Professors from BUET, DU and JU.

Health, Safety and Environmental Balance

Health

To ensure the health care of the officers/employees of BGDCL and their dependents, a total of 06 (six) personnel including 1 doctor, 1 medical assistant, 1 nurse are working at the head office. At the Head Office, essential medicines are being distributed to the patients among the 209 government-approved types of drugs. Facilities are available for measuring blood sugar levels for diabetic patients and diagnosing diseases using state-of-the-art ECG machines. Round-the-clock ambulance services are also provided for critically ill patients. In accordance with the provisions of the Atomic Energy Commission, the health of radiation workers is examined every two years under a doctor's supervision.



■ Honorable Managing Director on killing mosquitoes with fogger

Safety and Security

In order to ensure proper security in all establishments KPI/TBS/DRS including the company's head office, the company's own 06 (six) permanent security guards and 137 (one hundred and thirty seven) Ansar members are performing regular security duties. Moreover, the security system is being monitored round the clock through 102 (one hundred and two) IP cameras and 10 (ten) CC Cameras in all establishments including the head office complex. Regular meetings are held through the Security Committee to review security-related issues and measures are taken as per the suggestions. There is a patrol system on night duty and a sufficient number of street lights and flood lights are installed for security. In addition, measures have been taken to provide visitor cards to service recipients in order to strengthen the security system at the head office.

All establishments of BGDCL including the head office and KPIs have adequate fire extinguishers for fire safety. In the financial year 2024-25, a total of 03 fire drills have been organized with the aim of increasing awareness to prevent fire accidents in all establishments including the head office of BGDCL. As a result of increasing awareness among all concerned, there was no fire incident in any of the BGDCL installations during the last financial year.



■ Fire Drilling program held of BGDCL Head Office

Environment

Following the eco-friendly policy in all the activities of the company, fruit, forest and medicinal trees are planted every year in various establishments of BGDCL to maintain the balance of nature and environment. In the financial year under discussion, 50 (fifty) trees of various types have been planted, out of which 20 fruit, 20 forest and 10 medicinal trees have been planted. A total of 4,059 trees have been planted by this company in various establishments including the head office till 30 June 2025, out of which 1,101 fruit, 2,651 forest and 307 medicinal trees have been planted and the trees are being maintained regularly.

Welfare and State Activities

Celebration of Eid-e-Miladunnabi (PBUH)

Like every year, Milad Mahfil was organized with religious solemnity in the fiscal year 2024-25 on the occasion of Eid-e-Miladunnabi (PBUH) at company's head office including all other establishments.

Celebration of Independence Day and National Day-2025

On March 26, as part of celebrating Independence Day and National Day-2025 with due dignity, BGDCL was illuminated with decorative lighting and with the active participation of students of Bakhrabad Gas Adarsha School run by BGDCL, Independence Day and National Day-2025 were celebrated with due dignity. As part of celebrating Independence Day and National Day-2025, the national flag was hoisted, the national anthem was played, cultural program was organized and prizes were distributed.

"International Mother Language Day-2025" Celebration

On February 21, International Mother Language Day, BGDCL participated in a morning procession to pay tribute to the language martyrs. On that day, the school performed the national anthem and organized poetry recitation, essay competition & art competition and distributed prizes.



■ Paying homage to the martyrs on the eve of Martyrs' day & International mother language day

“Victory Day-2024” Celebration

With a view to celebrating Victory Day with due dignity, drop-down banners were hoisted and illuminated BGDCL with decorative lighting and Bakhrabad Gas Adarsha Vidyalaya as well which is directed by BGDCL. In addition, the school performed the national anthem, arranged poetry recitation & composition competition, organized a football competition and distributed prizes, honored freedom fighters and organized reminiscence and discussion meeting about the liberation war.

Installation of July Corner

To commemorate the memory of the July public uprising, a “July Corner” has been established on the ground floor of BGDCL’s Head Office.

Annual Sports and Banquet

In order to maintain camaraderie and harmony among the officers and employees of the company, the company had organized annual sports competitions and banquet in the fiscal year 2024-25. With the aim of increasing camaraderie and mental well-being among the officers and employees of the company, a picnic was organized at the local level on January 31, 2025 and an annual sports competition was organized on February 6, 2025.



Winer Team of Football Match Held on Annual Sports

Corporate Social Responsibility (CSR)

As part of its social responsibility, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) operates the Bakhrabad Gas Adarsha Bidyalay. The school provides educational opportunities to the children of officers and employees residing in the company's residential areas, allowing many local boys and girls to study at a relatively low cost and achieve good results. The pass rates in SSC examinations is satisfactory.



The company's Managing Director distributing awards among students at a ceremony organized at Bakhrabad Gas Adarsh School to commemorate the July Uprising 2024

For the operation of Bakhrabad Gas Adarsha Bidyalay during the fiscal year 2024-2025, a budget allocation and miscellaneous expenses amounted to BDT 605,401 (Six lakh five thousand four hundred one). Additionally, salaries and allowances for the school's teachers and staff for the fiscal year 2024-2025 amounted to BDT 12,326,003 (One crore twenty-three lakh twenty-six thousand three).

In the fiscal year 2024–2025, a total of BDT 1,005,000.00 (one million five thousand) was provided from BGDCL's CSR fund as grants to various individuals and organizations for medical expenses, funeral services, mosque and infrastructure construction, and renovation works. Notably, with the recent approval of the Board of Directors, a financial grant of BDT 100,000.00 (one hundred thousand) was provided in favor of Ripna Khatun, the wife of July martyr Md. Jahangir Alam.

Meeting of Stakeholders

A total of seven meetings were organized with the stakeholders during the last financial year 2024-2025 under the company's Service Major Commitment Action Plan, National Integrity Strategy, Right to Information and Grievance Redressal System.



Stakeholders meeting at Laksam ADO.

Board of Directors Meeting

The board of directors of the company is given full administrative and financial autonomy by the government for smooth running of the company's activities. During the financial year 2024-2025 under discussion, 16 board of directors meeting of the Company were held and total of 178 agenda were presented.

Details of Pending Cases

As of June 30, 2025, the total number of pending cases of BGDCL stands at 540. Among them, 41 cases are pending in the Appellate Division of the Supreme Court of Bangladesh, 79 cases in the High Court Division, 07 cases in the BEREC, and 413 cases in the lower courts. Out of these, 502 cases are related to customers, while 38 cases are administrative in nature.

A comparative statement of the number of cases filed and disposed of during the 2024–2025 and 2023–2024 fiscal years is presented below:

Fiscal Year	Pending	Filed Cases		Total	Disposed Cases		Total
		Filed by the Company	Filed against the Company		In Favor	Against	
2023-2024	557	176	31	207	44	11	56
2024-2025	540	32	24	55	57	16	73

It is to be noted that for all cases decided against the company, appeals / reviews / revisions have been filed in favor of the company.

On the other hand, during the reporting fiscal year, 32 cases were filed by the company, and 24 cases were filed against the company, making a total of 56 cases filed.

Financial Activities of the Company

Sales and Purchase of Gas

The company has sold 2584.99 million cubic meters of gas against the set target of 2739.89 million cubic meters in the FY 2024-25, which is 154.90 million cubic meters less than the target. The total revenue of the company from sale of gas in the mentioned fiscal year is Tk. 5032.69 crore. In the previous financial year, the income in the aforementioned sector was Tk 4994.06 crore.

Gas Sales

Financial Year	Target		Actual	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
2024-25	2739.89	4995.80	2584.99	5032.69
2023-24	2799.93	5032.24	2682.46	4994.06

Gas Purchase and Purchase related Cost

Production/ Supplier Company	2024-25		2023-24	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
BGFCL	388.20	127.94	415.74	131.96
SGFL	423.75	139.60	254.28	81.40
BAPEX	223.21	140.51	246.62	152.13
IOC	850.92	1087.94	1139.84	1191.27
LNG	979.91	3105.20	926.04	2980.21
Total	2865.99	4601.19	2982.52	4536.97

Production/ Supplier Company	2024-25		2023-24	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
Transmission Charge	2734.72	278.94	2842.28	289.91
Gas Development Fund	2865.99	99.68	2982.52	100.30
Energy Security Fund	2865.99	103.89	2982.52	104.82
RPGCL LNG Operational Charge	979.92	10.22	926.04	9.66
Petrobangla Margin	2865.99	19.57	2982.52	20.37
BERC Research Fund	2865.99	8.60	2982.52	8.95

Quantitative Difference between Sale and Purchase of Gas

Unit (MMCM)

SI No.	Zone	Sub Zone	Gas Purchase Amount	Gas Sale Amount	Difference of Purchase and Sale
1	2	3	4	5	6=4-5
1	Gouripur	Gouripur	151.62	94.74	56.88
		Debidar			
2	Cumilla, Center & Upazilla	Cumilla, Center & Upazilla	405.7	317.24	88.46
		Laksham			
3	Chandpur	Chandpur	243.71	214.04	29.67
4	Feni	Feni, Noakhali & Lakshmipur	267.96	204.71	63.25
5	Noakhali				
6	Lakshmipur				
7	Ashuganj Bulk	BrahmanBaria & Ashuganj	1795.41	1752.67	42.74
8	Ashuganj Non-Bulk				
9	BrahmanBaria				
		GTCL Self Gas Consume	1.59	1.59	-
Total			2865.99	2584.99	281.00

The difference between gas purchase and sale in the 2024-25 fiscal year is 9.80%.

Income and Expenses

The company's total gas sales revenue including other operational income is Tk. 5032.69 crore for the FY 2024- 25. The company has produced gross loss of Tk.89.40 crore after deduction of total Tk. 5122.09 crore for the cost of gas purchase including VAT and LNG charge, Transmission charge, Gas Development Fund, Energy Security Fund, RPGCL's operational charge, Petrobangla margin and BERCL research fund from the total gas sales revenue.

The company gained Tk. 107.29 crore from interest on bank deposits and non-operational income. The company earned a pre-tax loss of TK. 104.65 crore after deducting operational and other expenditure of Tk. 122.54.

Financial analysis

The operational and financial information of the company for the FY 2024-25 and 2023-24 is given below:

Description	2024-25 (Taka in CR)	2023-24 (Taka in CR)
Total revenue income	5032.69	4994.06
Total revenue expenditure	5122.09	5070.98
Operational expenses	122.54	121.66
Non-Operating Income	107.29	78.94
Net Profit before tax	(104.65)	(119.64)

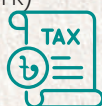
Some important financial ratios for the FY 2024-25 and 2023-24 of the company are furnished below:

Ratios	Standard ratio	2024-25	2023-24
Debt-equity ratio	70 : 30	0.97 : 99.03	1.04 : 98.96
Debt-service ratio	1.50 : 1.00	(55.77): 1.00	(46.69): 1.00
Rate of return on average net fixed assets	12%	(32.92%)	(35.37%)
Current ratio	2.00 : 1.00	1.02 : 1.00	1.09 : 1.00
Liquidity ratio	1.00:1.00	0.98 : 1.00	1.04 : 1.00
Accounts receivable (Taka)	3.50 months	3.44 months	3.37 months
Earnings per share (Taka)		(5.08)	(4.36)
Net asset value per share		36.84	41.94

2023-24 (Crore Tk)

Income tax

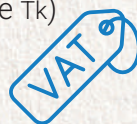
101.07



2023-24 (Crore Tk)

VAT

0.71



2023-24 (Crore Tk)

DSL

3.80



2023-24 (Crore Tk)

License fee

0.16



2023-24 (Crore Tk)

Total

105.74

Hydrocarbon Development Fund

As on 30 June 2025, the amount of Hydrocarbon Development Fund is Tk 91.51 crore. The fund was constituted by 2.50% of sales as per government guidelines. From 1st December 1998, the transfer of money to this fund is closed as per government decision.

Audit Objection and Settlement

In the fiscal year 2024–25, a total of 17 audit objections of the company were resolved, involving an amount of BDT 1,760.54 crore. Among these, 15 were advance (SFI) and 2 were general (Non-SFI) audit objections. As of June 30, 2025, the company has a total of 50 unresolved audit objections.

Notable Projects/Activities under Implementation

Pipeline Related (Funded by Roads and Highways Department)

- Due to the widening of Lakshmipur City Road and Lakshmipur–Char Alexander Road, 5.51 km of BGDCL gas pipelines of 3/4", 1", 2", 3", and 4" diameters with 4-bar pressure are being newly constructed/installed at a safe distance.
- The process of constructing/installing a total of 23.632 km of gas pipelines of various diameters and pressures (3/4", 1", 2", 3", 4", 1") at a safe distance along both sides of the highway from Sebarhat to Begumganj and Chaumuhani Purbo Bazar in Noakhali district is currently underway.
- Under the funding of Feni Roads and Highways Department, approximately 1.53 km of gas pipelines of various diameters (6", 2", 1", and 3/4") are being installed at a safe distance alongside both sides of the existing pavement of the Feni (Mohammad Ali Bazar)–Chhagalnaiya–Korerhat road, upgraded to proper standards within a 2.50-meter clearance.



Managing Director of the company inspects the construction work on the Lakshmipur City Link Road and Lakshmipur - Char Alexandra Road.

- Under the project titled "Upgrading Feni–Noakhali National Highway from Begumganj to Sonapur to 4 lanes" funded by Noakhali Roads and Highways Department, BGDCL is constructing a double-run DRS, connecting pipelines, DRS platform and shed, and a walkway at the Noakhali Sales Office.
- Under the project titled "Proper upgrading of Sonapur–Kabirhat–Companiganj (Basurhat) Daganbhuiya Regional Highway" funded by Noakhali Roads and Highways Department, BGDCL is installing gas pipelines of various diameters at a safe distance from the road.
- Under the funding of Cumilla Roads and Highways Department, approximately 1.60 km of BGDCL gas pipelines of various diameters (8", 3", 2", 1", and 3/4") with 10-bar and 4-bar pressure are being installed at a safe distance from the road to facilitate the construction of an underpass at Beltoli in Sadar South Upazila along the Dhaka–Chattogram National Highway.

- ◆ Also, under Cumilla Roads and Highways Department funding, about 24.28 km of BGDCL gas pipelines of various diameters (8", 6", 4", 3", 2", 1", and 3/4") with 10-bar and 4-bar pressure are being relocated at a safe distance from the road from Moynamoti in Comilla district to Tantur Bazar in Brahmanbaria district.
- ◆ Cathodic Protection (CP) Stations: Construction of five (5) new CP stations is ongoing to prevent pipeline corrosion in the Comilla and Ashuganj areas, expected to be completed by December 2025.
- ◆ Currently, coating inspection of 15 km of transmission pipelines is being conducted using the ACVG (Alternating Current Voltage Gradient) method.
- ◆ Leak detection and repair work is ongoing for 242 km of pipelines and 30,831 risers in the Brahmanbaria and Ashuganj areas.

Comilla Economic Zone

As per the government gazette, under the directives of the Board of Directors, necessary activities are underway to transfer the responsibility of gas supply in the Comilla Economic Zone, located in Meghna Upazila of Comilla district under BGDCL's jurisdiction, from TGTDPCL to BGDCL.

Pre-Paid Meter Installation Project

- BGDCL has approximately 237,584 residential customers, with a requirement for 488,000 pre-paid gas meters. Under the approval of BGDCL's Board of Directors, a project titled "Installation of 50,000 Pre-paid Gas Meters for BGDCL Residential Customers" is to be implemented using BGDCL's own funding. A Liquidity Certificate was issued by the Monitoring Cell of the Ministry of Finance in favor of this project. The estimated cost for installing the 50,000 smart pre-paid gas meters is BDT 173.29 crore, with the project duration set from September 2025 to February 2028.
- A PPP project for 100% pre-paid meter installation in the premises of BGDCL residential customers has been approved. Discussions regarding financing for the pre-paid gas meter installation project are ongoing with AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) and JBIC (Japan Bank for International Cooperation). In line with AIIB requirements and Petrobangla directives, a consolidated Environmental and Social (E&S) Study has been completed for the proposed pre-paid gas meter installation projects for residential customers under BGDCL, KGDCL, and JGTD PLC.

Clean Development Mechanism (CDM)

Under the UNFCCC protocol, a Clean Development Mechanism (CDM) project is being implemented at BGDCL through Eco Gas Asia, Malaysia, aimed at preventing natural gas emissions.

At the start of the project, 207,224 riser points were inspected, among which gas leakage was detected at 15,182 riser points, amounting to 7.48 million cubic feet per day. With effective measures implemented, this leakage has gradually been reduced to 0.21 million cubic feet per day. According to the protocol, the 15,182 risers with detected leakage are monitored individually each year. The gas saved through this process is supplied to other establishments, ensuring optimal utilization of gas.

Automation & ERP

- ◆ The project titled "Consultancy services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipelines Networks under different companies of Petrobangla" under Petrobangla was recently completed. In the final report of the project, the consulting firm has made several recommendations for BGDCL and other distribution companies under Petrobangla. Based on these recommendations, BGDCL is taking further action.
- ◆ To achieve the expected goals and ensure accountability in government activities, an integrated Corporate Governance Framework (CGF) has been implemented for Petrobangla and its subsidiaries, which also includes BGDCL.

GIS

Initiatives have been taken for preparation of Geographic Information System (GIS) map containing the location and information of other important installations including Regulating and Metering Station, Valve Pit/Valve Station, CP Station, Test Post etc. located in the gas pipeline network under the jurisdiction of BGDCL. As part of this, a GIS-based digital map of about 476 km of pipelines under BGDCL has already been prepared. The work of preparing the remaining GIS-based map is ongoing.



Inspection of GIS mapping activities by the honorable Managing Director

CP station online monitoring

In the fiscal year 2024–2025, a total of six new CP (Cathodic Protection) stations have been installed in the pipeline network under the jurisdiction of BGDCL. Including these newly installed stations, a total number of twenty (20) CP stations are in operation - among them, sixteen (16) are Transformer Rectifier (TR) operated and four (4) are Thermo Electric Generator (TEG). It is noteworthy that all CP stations are integrated with an online monitoring system.

Future Development Program

Following are the future development projects in the energy sector to be undertaken by BGDCL which will be completed during the period 2024-2050.



Expected Implementation Period
2025-2028

Project Name

Project to install 50,000 Prepaid Meters in BGDCL residential customer premises



Expected Implementation Period
2025-2028

Project Name

Upgradation and digitization (remote control) of TBS/DRS



Expected Implementation Period
2026-2028

Project Name

Introduction of Tele-metering system for different category of customers



Expected Implementation Period
2026-2028

Project Name

Prepare GIS based maps of all gas pipe lines of BGDCL, leak detection, leak repairment, wrapping and coating defect survey projects



Expected Implementation Period
2026-2028

Project Name

15 km pipeline construction project of 6" diameter 10 bar pressure from Mia Bazar to Chaudagram



Expected Implementation Period
2027-2030

Project Name

Human Resource Development Project



Expected Implementation Period
2031-2034

Project Name

Construction project of 36 km. pipeline from Kutumbpur to Nandanpur with 20" diameter 24 bar pressure



Expected Implementation Period
2035-2038

Project Name

Construction project of 50 km. pipeline from Nangalkot to Chowmuhani, Begumganj with 12" diameter and 24 bar pressure



Expected Implementation Period
2036-2038

Project Name

Construction project of 20 km. pipeline from Bakhrabad Gas Field to Debidwar with 8" diameter and 10 bar pressure



Expected Implementation Period
2036-2038

Project Name

Construction project of 30 km. pipeline from Gouripur to Homna Bancharampur with 8" diameter and 10 bar pressure



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

Construction project of 26 km. pipeline from Bijra, Laksham to Nandanpur with 12" diameter and 24 bar pressure



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

For Gas Line Expansion, Construction project of 30 km. pipeline in Feni City and other lateral area with different diameter (10,8,6,4,2 inch)



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

For Gas Line Expansion, Construction project of 30 km. pipeline in Chandpur City and other lateral area with different diameter (10,8,6,4,2 inch)



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

For Gas Line Expansion, Construction project of 20 km. pipeline in Brahmanbaria City and other lateral area and Ashuganj with different diameter (10,8,6,4,2 inch)



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

For Gas Line Expansion, Construction project of pipeline in Lakshmipur City and other lateral area with different diameter (8,6,4,2 inch)



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

For Gas Line Expansion, Construction project of 30 km. pipeline in Noakhali City and other lateral area with different diameter (10,8,6,4,2 inch)



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

Construction project of 20 km. pipeline from Lalmai to Barura with 6" diameter 4 bar pressure



Expected Implementation Period
2038-2041

Project Name

Infrastructure Development Project



Expected Implementation Period
2042-2050

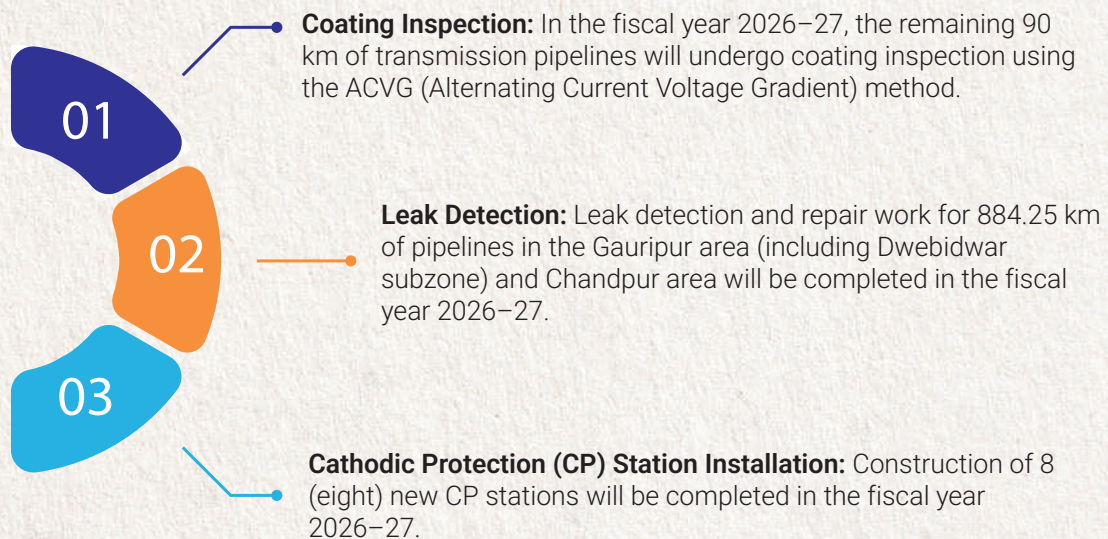
Project Name

Gas Supply Project in Feni Economic Zone, Chandpur (Matlab) Economic Zone and Daudkandi Economic Zone

Specific work plan for conducting GIS mapping activities:

Types of Pipeline	Amount of Pipeline (Km.)	Time-based Work Plan
Transmission & Distribution Pipeline	200	2024-25
Transmission & Distribution Pipeline	600	2025-26
Distribution Pipeline	948.24	2026-27
Distribution Pipeline	948.24	2027-28
Distribution Pipeline	948.235	2028-29
Total Pipeline	3644.715	

Future Action Plan for Coating Inspection & Leak Detection



Measures Taken by BGDCL to Reduce the Quantitative Difference Between Gas Purchase and Sale

System Loss

In the fiscal year 2023–24, the quantitative difference between gas purchased and sold by the company was 9.95%. By January 2025, this difference had increased to 13.60%. In response, the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources prepared a roadmap from January 2025 to December 2025 to reduce system losses.

Recently, under the visionary guidance of the Board of Directors, the leadership and decisions of the Managing Director, and the tireless efforts of officers and employees at all levels, the quantitative difference between gas purchase and sale has been gradually decreasing. A comparative summary is as follows:

Roadmap and Achievements of BGDCL in Reducing System Loss

The following table shows the monthly targets and actual achievements for reducing system loss over the next year:

Month	Jan 2025	Feb 2025	Mar 2025	Apr 2025	May 2025	Jun 2025	Jul 2025	Aug 2025	Sep 2025	Oct 2025	Nov 2025	Dec 2025
Target (%)	–	11.00	9.45	9.40	9.25	9.00	8.75	8.50	8.00	7.50	7.00	6.00
Achievement (%)	14.48	9.54	10.12	8.09	7.05	6.91	7.27	6.44	6.12	6.19	–	–

This demonstrates that BGDCL’s consistent efforts and strategic implementation of the roadmap have already resulted in a significant reduction in system loss, surpassing several monthly targets ahead of schedule.

Details of Measures Taken by BGDCL for Implementing the Roadmap

1) Management of crash program for disconnection due to arrears/illegal connections

From October 2024 to May 2025, a crash program is being conducted through 21 special disconnection teams initially and 22 teams from May 2025 onward for the recovery of arrears and disconnection of illegal connections. From the disconnection activities that started on 14/10/2024 until June 2025, a total of 37,882 customers were inspected, and 5,156 connections were disconnected. Among these, 4,080 customers were disconnected due to illegal gas usage, saving approximately 1.76 million cubic feet of gas daily, and 1,184 customers were disconnected due to bill outstandings, resulting in the immediate recovery of BDT 399,163,612 in outstanding bills.



Disconnection Activities

2) Strengthening mobile court operations for illegal connection or line removal

The company has intensified mobile court activities for the removal of illegal lines/connections. Recently, a full-time Executive Magistrate has been appointed by the Ministry of Energy and Mineral Resources. Additionally, Executive Magistrates are appointed from the district administration as needed. In the presence of the appointed Executive Magistrate, during the period from January 2025 to June 2025, 19 mobile court operations were conducted, resulting in the removal of 18 km of illegal lines, and a total fine of BDT 1,28,400/- was imposed due to illegal gas connections.

3) Monitoring of various intake meters of BGDCL

BGDCL receives gas from GTCL, TGTD PLC, and BAPLEX through 17 intake points. Recently, an issue of discrepancy in the metering system at GTCL's Bijra intake point was identified and resolved in coordination with GTCL. The accuracy of the metering systems at all intake points is being verified, inspected, and tested.



Flow computer of orifice meter is checking and monitoring at Chadpur Power Station

4) Gas leakage detection and repair

BGDCL has initiated implementation through contractor appointments on a zone-wise basis to identify and repair internal GI line and burner leakages for 237,448 residential customers under 11 zones. As per the Board of Directors' decision, leakage testing and repair of internal GI lines for 20,831 customers have already commenced in the Brahmanbaria and Ashuganj regions. Additionally, regular leak detection and repair activities are being conducted using hand leak detectors on a pipeline basis, station basis (TBS, DRS), and customer basis. From July 2024 to June 2025, this program covered a total of 330.4 km of pipeline, 28 gas stations, 289 RMS, and 8,032 risers, detecting and repairing 2,586 leakages.

5) Meter Calibration

To identify measurement errors and accordingly adjust gas bills, meters installed at customer premises are being regularly calibrated. From July 2024 to June 2025, a total of 218 meters across different customer categories were calibrated, of which 87 meters passed calibration and 126 meters failed. The failed meters were replaced, and bills were adjusted in accordance with the Gas Distribution Rules.

6) Public Awareness Enhancement

To raise awareness among the population about avoiding illegal lines or connections, leaflets are being distributed at mosques and various religious places of worship. On 28/04/2025, in 100 mosques across 12 upazilas of Comilla district, and on 15/09/2025, in 9 mosques of Brahmanbaria Sadar, Imams delivered sermons during Jumu'ah prayers highlighting the identification and repair of internal residential line leakages and gas accident prevention, followed by leaflet distribution to worshippers. Additionally, leaflets are being distributed to the local community during operations conducted by disconnection teams to further enhance public awareness.

7) Organization of Stakeholder Meetings

To discourage the public from using gas illegally, stakeholder meetings were organized with the participation of local representatives, district/upazila administration, police, community leaders, and customers/gas users. These meetings were held on 29/01/2025 at Gouripur, 28/04/2025 at Debidwar, 05/05/2025 at Basurhat, 03/08/2025 at Ashuganj, and 13/08/2025 at Ashuganj. During these meetings, various complaints related to gas distribution were addressed, and booths were set up to provide customers with various urgent services.

8) Gas Odorization

The two non-functional odorant plants installed at Gouripur DRS and Chandpur DRS have been reactivated, and an automated odorant charging system is being implemented through a contractor.

9) Zone Segregation

To reduce system losses, it was decided to divide the entire distribution area of BGDCL into nine zones. The zones are Gouripur, Comilla, Chandpur, Feni, Noakhali, Lakshmipur, Ashuganj Bulk, Ashuganj Non-Bulk, and Brahmanbaria. Accordingly, in May 2025, all zones were segregated from each other.

10) Increased Coordination with BERC for Gas Consumption Adjustment of Non-Metered Residential Customers and Consideration of Allowable Technical Loss

For BGDCL's non-metered residential customers, BERC has set gas consumption of 60 cubic meters per double burner. However, company surveys and studies indicate that the average gas consumption per double burner is 90 cubic meters. While BERC allows a 2% technical loss for a similar distribution company, TGTD PLC, no technical loss has been allowed for BGDCL. Considering the age of BGDCL's gas network, the higher number of residential customers compared to large consumers, operational losses, and technical errors, a letter has been sent to BERC requesting recognition of a 4% allowable technical loss for BGDCL and a rational determination of gas consumption for non-metered residential customers.

Company's Challenges and Measures taken for mitigation of Challenges

Challenges of the company	Measures to be taken to address challenges
Preventing illegal use of gas	As part of the fruitful initiative to stop illegal activities in the gas connections of existing industrial, CNG, commercial and residential customers under BGDCL, regular campaigns are being conducted by forming special committees under the Vigilance Team in the departments, in addition to the activities of the mobile court under the leadership of the Executive Magistrate under the Bangladesh Gas Act 2010, disconnection activities and subsequent measures are being taken in the light of the Gas Marketing Rules-2014 after visiting the customer premises. Apart from this, illegal gas disconnection activities are also being continued through the committees formed at the district and upazila levels with the inclusion of company officials.
	Reports of information related to this are sent to Petrobangla as usual at the end of every month. Various public awareness activities are being conducted by publishing notices through print, electronic media and the company's website to stop illegal gas connections. In addition, monitoring is being done closely by the Vigilance Team and Special Team so that new illegal connections are not taken again. The campaign is being conducted through 22 teams convened by General Managers to prevent illegal gas usage and speed up recovery of dues.
Update on gas bill collection from defaulting customers	In order to collect the dues of the customers, the company is conducting operations through miking, vigilance team, regional disconnection team, and mobile court activities are also ongoing under the leadership of the executive magistrate. Even with the inclusion of company officials, the activities are continuing even after forming committees from the upazila and district administration. In addition, arrangements have been made to collect bills online through distribution software to update BGDCL's gas bills. Regular communication is being made with the customers to collect the outstanding gas bills of existing bulk customers. In the light of the applications of all the customers who are unable to pay the outstanding gas bills at once, arrangements are being made to collect the bills by providing installment facilities subject to the approval of the BGDCL Board of Directors.
Identifying system losses in gas transmission and distribution systems, determining and implementing measures to reduce system losses	Various activities are being undertaken to identify system losses in BGDCL's gas transmission and distribution system and to determine what needs to be done to reduce system losses. Notable among these are: installation of zone-based meters in the areas under BGDCL, GIS mapping, completion of coating defect and hole surveys of pipelines, leakage detection, repair, etc.
Preparation of GIS based map of each transmission and distribution line under BGDCL	In light of Petrobangla's instructions, BGDCL has taken steps to prepare Geographic Information System (GIS)-based maps of each transmission and distribution line. As part of this, a GIS-based digital map of approximately 476 km of pipelines under BGDCL has already been prepared.

Implementation of Prepaid Meter installation work in the premises of residential customers	PDPP for 100% pre-paid meter installation in the premises of BGDCL residential customers has been approved. Discussions regarding financing for the pre-paid gas meter installation project are ongoing with AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) and JBIC (Japan Bank for International Cooperation). It is to be mentioned that under the approval of BGDCL's Board of Directors, a project titled "Installation of 50,000 SmartPre-paid Gas Meters for BGDCL Residential Customers" is to be implemented using BGDCL's own funding.
Providing gas to customers uninterruptedly and at the right pressure	Projects are being undertaken for TBS/DRS upgradation and installation of high diameter and pressure gas pipelines to ensure uninterrupted and accurate gas supply to customers.
Ensuring the safety of pipelines and plants to avoid unwanted accidents	The following measures have been taken to ensure the safety of pipelines and plants in order to avoid any untoward incident: <ul style="list-style-type: none"> ◆ The company has launched a hotline (16523) for any complaints and emergency gas control/maintenance ◆ TBS/DRS upgradation is being done ◆ Measures have been taken to keep the pipelines and plants operational/running immediately

So far, I have endeavored to explain in brief the overall performance of the company in FY 2024-25. The continued performance of the company, even with so many challenges faced, has been possible due to the relentless efforts and devotional hard work of the employees of the company. I would like to record my heartfelt thanks for the sincere work of all employees of the company. I would also like to thank and convey my gratitude to all authorities, including the Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Planning Commission, Bangladesh Energy Regulatory Commission, National Board of Revenue, Registrar of Joint Stock Companies and Firms, Petrobangla and other Govt. organizations for extending their wholehearted cooperation and assistance.

I express my deep appreciation to the distinguished shareholders for attending this Annual General Meeting and listening to me with utmost patience. I would now like to place the Audited Accounts and the Directors' Report on the activities of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited of the FY 2024-25 before the shareholders for their kind consideration and adoption.

To conclude, I pray to Almighty Allah for further progress and prosperity of BGDCL. May Almighty Allah bless us.

On behalf of the Board of Directors



Chairman
Board of Directors
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited.

INDEPENDENT **AUDITOR'S REPORT**



Independent Auditor's Report

To the Shareholders of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

Report on the Draft Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2025, and statements of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 30 June 2025, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

- ◆ During the course of our audit, we have observed that the company has considered all items except accrued income and expenses for recognition and presentation of deferred tax as per IAS 12: Income Taxes.
- ◆ During the course of our audit, we were unable to obtain sufficient and appropriate audit evidence for Inventories, Note-10: Inventories of Stores & Other Materials.

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

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations 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 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 skepticism throughout the audit. We also:

- ◆ Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform 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 procedures that are 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 Company's 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.

Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994, except for the matters described in our "Basis for Qualified Opinion" section, we also report the following:

- ◆ We have obtained all the information and explanation which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- ◆ 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
- ◆ The statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Place: Dhaka

Date: 18 November 2025



Tariquzzaman Khan, FCA

Partner
ICAB Enrolment No. 0687
Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
Firm Registration No. P-46323
DVC:

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position

As at 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in BDT	
		30-Jun-25	30-Jun-24
ASSETS			
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	5.00	5,539,453,122	5,754,302,246
Capital Work-in-Progress	6.00	-	-
Investments	7.00	9,399,605,484	8,147,661,524
Loan to Inter Company-Non-Current Portion	8.00	2,429,449,422	1,999,314,754
Loan to Employees Non-Current Portion	9.00	435,458,906	255,292,941
Total Non Current Assets		17,803,966,934	16,156,571,465
Current Assets			
Loan to Inter Company-Current Portion	8.00	319,865,332	319,865,332
Loan to Employees-Current Portion	9.00	51,434,065	64,613,627
Inventories of Stores & Other Materials	10.00	464,140,533	444,517,980
Advances, Deposits and Prepayments	11.00	4,475,426	3,364,134
Recoverable from KGDCL	12.00	-	550,000,000
Trade Receivable	13.00	45,998,298,381	45,700,937,110
Other Receivable	14.00	712,950,060	472,770,793
Current Tax Assets	15.00	1,413,634,613	1,413,634,613
Cash and Bank Balances	16.00	4,039,564,848	1,954,417,499
Total Current Assets		53,004,363,258	50,924,121,088
Total Assets		70,808,330,192	67,080,692,553
Shareholders' Equity & Liabilities			
Equity			
Share Capital	17.00	3,978,387,420	3,978,387,420
Capital Reserves	18.00	915,072,894	915,072,894
Depreciation Fund	19.00	4,835,800,417	4,556,693,754
Fair Value Reserve	7.03	(2,024,640)	(1,884,040)
Revaluation Surplus	20.00	2,477,368,250	2,154,351,616
Retained Earnings	21.00	2,770,734,189	5,082,261,836
Total Equity		14,975,338,530	16,684,883,480
Non-Current Liabilities			
Customers' Security Deposits	22.00	2,392,474,351	2,221,803,674
Non Current Portion of Long Term Loan - Local Sources	23.00	122,268,081	153,231,806

Particulars	Notes	Amount in BDT	
		30-Jun-25	30-Jun-24
Advance from Roads and Highways	24.00	1,138,944,782	1,138,158,549
Deferred Tax Liability	25.00	304,996,357	665,707,574
Total Non-Current Liabilities		3,958,683,571	4,178,901,603
Current Liabilities			
Accruals and Provisions	26.00	708,860,234	637,793,073
Inter-Company Current Account	27.00	84,140,558	158,825,536
Current Portion of Long Term Loan - Local Sources	28.00	30,961,794	30,962,069
Liabilities for Gas Supplied	29.00	51,050,345,505	45,389,326,792
Total Current Liabilities		51,874,308,091	46,216,907,470
Total Shareholders' Equity & Liabilities		70,808,330,192	67,080,692,553

The annexed notes from an integral part of these financial statements



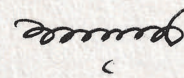
General Manager (F&A)
BGDCL



Company Secretary
BGDCL



Managing Director
BGDCL



Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of even date annexed



DVC:
Tariquzzaman Khan, FCA
Partner
ICAB Enrolment No. 0687
Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
Firm Registration No. P-46323
DVC:

Place: Dhaka
Date: 18 November 2025

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2025

SI No.	Particulars	Notes	Amount in BDT	
			30-Jun-25	30-Jun-24
	Gas Sales Revenue	30.00	47,328,337,135	46,824,060,813
	Other Operating Income	31.00	2,998,564,830	3,116,504,600
1	Total Revenue Income		50,326,901,965	49,940,565,413
2	Cost of Sales			
	Gas Purchase (LNG, IOC Net Margin and NG Including VAT)	32.00	46,011,901,489	45,369,732,094
	Transmission Charges Inter-Company	33.00	2,789,415,531	2,899,128,177
	Gas Development Fund Charges	34.00	996,752,420	1,002,994,222
	Energy Security Fund Charges	35.00	1,038,938,093	1,048,211,253
	RPGCL Operational Charges	36.00	102,205,281	96,585,586
	Petrobangla Margin	37.00	195,746,921	203,706,315
	BERC Research Fund Margin	38.00	85,979,614	89,475,687
	Total Cost of Sales		51,220,939,349	50,709,833,334
3	Gross Profit/(Loss) (1-2)		(894,037,384)	(769,267,921)
4	Operating Expenses			
	Operating Expenses	39.00	929,908,053	924,396,442
5	Depreciation Expenses	Annexure-01	285,948,795	281,583,890
7	Bad and Doubtful Debts Expenses/ (Income)	13.02	9,515,167	10,567,365
			1,225,372,015	1,216,547,697
8	Operating Profit/(Loss) (3-4-5-6-7)		(2,119,409,399)	(1,985,815,618)
9	Other Non-Operating Income	40.00	41,495,631	63,753,643
10	Financial/Interest Income (Net)	41.00	1,031,423,683	725,636,508
11	Net Profit/(Loss) Before Contribution to Workers' Profit Participation Fund (8+9+10)		(1,046,490,085)	(1,196,425,467)

SI No.	Particulars	Notes	Amount in BDT	
			30-Jun-25	30-Jun-24
12	Contribution to Workers Profit Participation Fund	42.00	-	-
13	Profit/(Loss) Before Tax (11 - 12)		(1,046,490,085)	(1,196,425,467)
14	Income Tax Expenses	43.00	972,967,849	539,999,073
	Current Tax Expenses		1,010,662,432	602,454,870
	Deferred Tax (Income)/Expenses		(37,694,583)	(62,455,797)
15	Net Profit/(Loss) After Tax for the Year (13-14)		(2,019,457,934)	(1,736,424,540)
	Other Comprehensive Income			
	Surplus on Revaluation of Assets	20.00	-	-
	Deferred Tax (Expense)/Income	25.00	323,016,634	15,788,851
	Change in Fair Value of FVOCI Financial Asset	7.02	(140,600)	(590,520)
16	Other Comprehensive Income		322,876,034	15,198,331
17	Total Comprehensive Income (15+16)		(1,696,581,900)	(1,721,226,209)

The annexed notes from an integral part of these financial statements

General Manager (F&A)
BGDCL

Company Secretary
BGDCL

Managing Director
BGDCL

Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of even date annexed

Tariquzzaman Khan, FCA

Partner

ICAB Enrolment No. 0687

Mahfel Huq & Co.

Chartered Accountants

Firm Registration No. P-46323

DVC:

Place: Dhaka

Date: 18 November 2025

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2025

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Depreciation Fund	Fair Value Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 01-07-2024	3,978,387,420	915,072,894	4,556,693,754	(1,884,040)	2,154,351,616	5,082,261,836	16,684,883,480
Change in fair value of Investment in ICB share unrealized gain/(loss)	-	-	-	(140,600)	-	-	(140,600)
Net Profit/(Loss) after tax for the year	-	-	-	-	-	(2,019,457,934)	(2,019,457,934)
Transferred to depreciation fund for the FY 2024-2025	-	-	279,106,663	-	-	(279,106,663)	-
Deferred tax expense on revaluation surplus	-	-	-	-	323,016,634	-	323,016,634
Adjustment for the Year 2018-19 to 2021-22 (Quantity Gap)-IOC, LNG,GDF, ESF	-	-	-	-	-	(38,425,314)	(38,425,314)
Adjustment of Incentive Bonus provision for the FY 2023-24	-	-	-	-	-	25,462,264	25,462,264
Dividend paid to Government	-	-	-	-	-	-	-
Balance as on 30-06-2025	3,978,387,420	915,072,894	4,835,800,417	(2,024,640)	2,477,368,250	2,770,734,189	14,975,338,530

For the year ended 30 June 2024

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Depreciation Fund	Fair Value Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 01-07-2023	3,978,387,420	915,072,894	4,270,828,684	(1,293,520)	2,138,562,765	7,175,151,515	18,476,709,758
Change in fair value of Investment in ICB share unrealized gain/(loss)	-	-	-	(590,520)	-	-	(590,520,00)
Net Profit/(Loss) after tax for the year	-	-	-	-	-	(1,736,424,540)	(1,736,424,540)
Transferred to depreciation fund for the FY 2023-24	-	-	285,865,070	-	-	(285,865,070)	-
Deferred tax expense on revaluation surplus	-	-	-	-	15,788,850,86	-	15,788,851

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Depreciation Fund	Fair Value Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Equity
Adjustment of liabilities for price deficit fund with Retained Earnings which was excess calculated during the year 2018-19	-	-	-	-	-	4,447,630	4,447,630
Add/Less: The amount of depreciation on Revaluated fixed assets for the year 2021-22 has been adjusted against retained earnings	-	-	-	-	-	-	-
Adjustment of excess amount of Profit from sale of asset During the FY 2017-18	-	-	-	-	-	(47,700)	(47,700)
Dividend paid to Government	-	-	-	-	-	(75,000,000)	(75,000,000)
Balance as on 30-06-2024	3,978,387,420	915,072,894	4,556,693,754	(1,884,040)	2,154,351,616	5,082,261,836	16,684,883,480

General Manager (F&A)
BGDCL

Company Secretary
BGDCL

Managing Director
BGDCL

Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of even date annexed

Tariqzaman Khan, FCA
Partner
ICAB Enrolment No. 0687
Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
Firm Registration No. P-46323
DVC:

Place: Dhaka

Date: 18 November 2025

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2025

(Lakh Taka)

Sl. No.	Particulars	Amount in Taka	
		30-Jun-25	30-Jun-24
1	CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES		
a	Cash receipts		
	Cash received from customers against sales	498,668	254,446
	Cash security received from customers	1,710	4,005
	Refund of customers security	(4)	(160)
	Interest received	9,041	6,480
	Other non-operational income received	417	559
	Total cash received (a)	509,833	265,330
b	Cash payments		
	Cash payment for gas purchases	422,274	243,044
	Cash payment against gas development fund	7,450	5,576
	Cash payment against energy security fund	7,785	5,832
	Cash payment against transmission charges	14,712	10,379
	Cash payment against RPGCL operational charge	1,100	818
	Cash payment against BERC Research Fund	1,108	614
	Cash payment against Petrobangla margin	1,555	1,478
	Payment of operating expenses	9,612	9,662
	Payment of income tax including source tax	10,107	6,025
	Payment of workers profit participation fund	-	84
	Total cash payments (b)	475,702	283,512
	Net cash used by operating activities (a - b)	34,131	(18,181)
2	CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES		
	Encashment/(Investment) in fixed deposits	(12,521)	(15,983)
	Investment in fixed deposits-BWWFF	574	(151)
	Acquisition of fixed assets	(692)	(152)
	Loan Payment to GTCL	(7,500)	(1,800)
	Received From KGDCL against transfer value	5,500	1,000
	Loan recovery from employee	(1,502)	(219)
	Recovery of loan from GTCL and BAPEX	3,199	3,199
	Net cash provided by investing activities (2)	(12,943)	(14,106)

Sl. No.	Particulars	Amount in Taka	
		30-Jun-25	30-Jun-24
3	CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES		
	Repayment of ADP loan	(310)	(310)
	Payment of interest on loan	(69)	(85)
	Received from BPPF against BWWFF	34	168
	Dividend paid	-	(750)
	Cash received from Roads and Highways for works	249	2,082
	Payment against works of Roads & Highways	(242)	(44)
	Dividend paid to Petrobangla for LNG Charge	-	-
	Net cash used/provided by financing activities (3)	(337)	1,061
4	Net increase/(decrease) in cash	20,852	(31,226)
5	Beginning cash and cash equivalents	19,544	50,771
6	Ending cash and cash equivalents (4 + 5)	40,396	19,544

The annexed notes from an integral part of these financial statements

General Manager (F&A)
BGDCL

Company Secretary
BGDCL

Managing Director
BGDCL

Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of even date annexed

Tariquzzaman Khan, FCA

Partner

ICAB Enrolment No. 0687

Mahfel Huq & Co.

Chartered Accountants

Firm Registration No. P-46323

DVC:

Place: Dhaka

Date: 18 November 2025

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 30 June 2025

1. LEGAL STATUS AND ACTIVITIES OF THE COMPANY

The Company started its function since 7 June 1980 in the name of Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL) as a model company in the gas sector with the responsibilities of gas production, transmission and distribution. Later on, the production activities of the Company including Bakhrabad Gas Fields was handed over to Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) on 31 May 1989 under a reorganising plan of the companies under Petrobangla. On the other hand, according to the Government decision, the Bakhrabad-Demra and the Bakhrabad-Chattagram Transmission pipelines of the company were handed over to Gas Transmission Company Limited (GTCL) on 2 September 2004 and 18 October 2004 respectively. As a result, the activities of the company confined to gas distribution and marketing only. Subsequently, two new companies namely "Karnaphuly Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGSL's greater Chattagram and Chattagram Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" (Original company) comprising of greater Cumilla, Noakhali, Chandpur and TGTD PLC's Brahmanbaria District were formed by reforming Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTD PLC) and Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL).

The principal activities of the company are:

- i. To purchase natural gas from gas producing companies of Petrobangla; and
- ii. To sell natural gas to different consumers of greater Noakhali, Cumilla, Chandpur and Brahmanbaria District.

2. FINANCIAL STRUCTURE

The Company's Financial Structure Comprises of:

- a) Equity capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of the People's Republic of Bangladesh; and
- b) Long Term Loan comprising of local currency loans only.

3. BASIS OF PREPARATION, PRESENTATION AND DISCLOSURE OF FINANCIAL STATEMENTS:

3.1. Basis of Measurement:

The financial statements have been prepared on the Historical Cost Basis. The financial statements, therefore, do not take into consideration the effect of inflation.

3.2. Statement of compliance:

The financial statements have been prepared in compliance with the requirements of the International Financial Reporting Standards (IFRSs), Companies Act 1994 and other relevant and applicable local laws and regulations.

3.3. Presentation of Financial Statements:

The presentation of these financial statements is in accordance with the guidelines provided by IAS 1: Presentation of Financial Statements

The financial statements comprise:

- a) Statement of Financial Position as at 30 June 2025;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended 30 June 2025;
- c) Statement of Changes in Shareholders' Equity for the year ended 30 June 2025;

- d) Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2025; and
- e) Notes to financial statements, comprising summary of significant accounting policies and explanatory information.

3.4. Other Regulatory compliance

The Company is required to comply with amongst others, the following laws and regulations with latest amendments:

- The Companies Act 1994
- The Income Tax act 2023
- The Withholding Tax Rule 2023
- The Value Added Tax (VAT) Act 2012 with latest amendments
- The Value Added Tax (VAT) Rules 2016 with latest amendments
- Bangladesh Labour Law 2006 (Amendment-2018) and
- Bangladesh Labour Rules 2015

3.5. Reporting Currency

The financial statements are prepared and presented in Bangladesh Currency (Taka), which is the company's functional currency. All financial information presented has been rounded off to the nearest Taka except where indicated otherwise.

3.6. Accrual Basis

The financial statements have been prepared, except cash flow information, using the accrual basis of accounting.

3.7. Going Concern

The Company has adequate resources to continue in operation for foreseeable future and hence, the financial statements have been prepared on going concern basis. As per management assessment there are no materials uncertainties related to events or conditions which may cast significant doubt upon the Company's ability to continue as a going concern.

3.8. Reporting Period

The Financial Statements cover one year from 01 July 2024 to 30 June 2025.

3.9. Date of Authorisation:

The Board of Directors has authorized the financial statements on Comparative Information.

Comparative information has been disclosed in respect of the year end 30 June 2025 for all numerical information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current year's financial statements.

Figures for the year end 30 June 2025 have been re-arranged wherever considered necessary to ensure better comparability with the current year.

3.10. Use of Estimates and Judgments

The preparation of financial statements in conformity with the International Financial Reporting Standards (IFRSs) require management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities that require disclosure, during and at the date of the financial statements.

Actual results may differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Any revision of accounting estimates is recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

In particular, the key areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements include depreciation, inventory valuation, accrued expenses and other payables.

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The principal accounting policies followed in preparing the Financial Statements of the Company are as follows:

4.1. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Recognition and Measurement

Items of Property, Plant and Equipment are measured at cost or revalued value less accumulated depreciation. The items of property, plant and equipment have been revalued in the year 2020-2021 by the firm of professional valuers on the basis of fair market value. When revalued assets are disposed off, the amounts included in the revaluation surplus are transferred to retained earnings.

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of asset. The cost of self-constructed asset includes the cost of material and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use, and the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

Fixed Assets do not include any assets held under lease.

On retirement or otherwise disposal of fixed assets, the cost and accumulated depreciation are eliminated and any gain or loss on such disposal is reflected in the profit and loss account which is determined with reference to the net book value of the assets and the net sales proceeds.

Maintenance Activities

Expenditure incurred after the assets have been put into operation, such as repairs & maintenance is normally charged off as revenue expenditure in the period in which it is incurred. In situation where it can be clearly demonstrated that the expenditure has resulted in an increase in the future economic benefit expected to be obtained from the use of the fixed assets, the expenditure is capitalized as an additional cost of the assets.

Depreciation

Freehold land and other land interest are not depreciated. Other tangible fixed assets are depreciated on a straight-line basis at the rates sufficient to write off historical cost over their estimated useful lives. Depreciation is charged on assets acquired on the date of acquisition. Depreciation rates for the principal categories of assets are as follows:

Type of Assets	Rate of Depreciation	
	30 June 2025	30 June 2024
Freehold Concrete and Brick Structure	2.50%	2.50%
Transmission Line	3.33%	3.33%
Distribution Line	5.00%	5.00%
Transmission and Distribution Plant	5.00%	5.00%
Office and Electrical Equipment	20.00%	20.00%
Consumer Metering Station	10.00%	10.00%
Vehicle	20.00%	20.00%
Other Assets	2.50% to 30.00%	2.50% to 30.00%

4.2. CAPITAL WORK-IN-PROGRESS

These expenditures will be capitalized and recognised as items of property, plant and equipment when they will be ready for intended use. No depreciation is charged on capital work-in-progress as it is not yet available for use.

4.3. LOAN TO EMPLOYEES

The portion of loan to employees recoverable during the next financial year is considered as current assets and the remaining balance of loan to employee is shown as non-current assets.

4.4. INVENTORIES

Inventories are valued at average historical cost being the market value of inventories are higher than the cost.

4.5. ACCOUNTS RECEIVABLE

Accounts receivable is valued at their realizable value being the provision for bad debt @ 3% on the amount receivable from non-bulk customers as on 30 June 2025 as per Management decision.

4.6. CAPITAL RESERVES

Capital reserves consist of Hydro-carbon Development fund has been made out of sales revenue @ 2.5% on end users' price for future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in gas production, transmission and distribution. However, the creation of Hydro-carbon development fund was discontinued from 01 December 1998.

4.7. LONG TERM BORROWINGS

Current portion of long-term local loans i, e overdue and loans repayable during the next financial year has been shown as current liability in the Statement of Financial Position and the remaining balances are shown under the head "Non-current Liabilities".

4.8. CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS

Deposits by the customers in cash as security against gas connection as required under gas supply contracts are shown as "Non-current Liabilities".

4.9. REVENUE

(a) In Compliance with IFRS 15: Revenue from Contract with Customer, the Company recognize as revenue the amount that reflects the consideration to which the Company expects to be entitled in exchange for goods or services when (or as) it transfers control to the customer. To achieve that core principle, this standard establishes a five-step model as follows:

- i. Identify the contract with a customer;
- ii. Identify the performance obligations to the contract;
- iii. Determine the transaction price;
- iv. Allocate the transaction price to the performance obligations in the contract; and
- v. Recognize revenue when (or as) it satisfies a performance obligation;

Considering the five steps model, the Company recognizes revenue when (or as) the Company satisfies a performance obligation by transferring a promised good to a customer.

The company's main source of income is from the sale of gas to different categories of customers at the price set by the Bangladesh Energy Regulatory Commission. Sales are valued on an accrual basis except in respect of penalties for late payment by gas customers which is shown as cash basis under the head of other operational income.

- (b) VAT on Sales: Following the Natural Gas Price Distribution as set up by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC), the company recognizes its revenue adding VAT and also, cost of purchase adding VAT. This is contradictory with the provision of para- 47 of IFRS -15: Revenue from Contracts with Customers which state that, the transaction price is the amount of consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer, excluding amounts collected on behalf of third parties (for example, some sales taxes). Moreover, VAT is not revenue for the company, VAT is collected from consumers on behalf of the Government. Similarly, payment of VAT is not an expense it is input VAT where is eligible for getting credit.
- (c) Interest on Loans to employees was recognized on a cash basis which is not in accordance with the requirement of IAS – 1: Presentation of Financial Statements while the basis of preparation of financial statements is accrual basis.

4.10. EXPENDITURE

All known expenditures have been accounted for in the final accounts irrespective of whether the same is paid or not upto 30 June 2025.

4.11. INCOME TAX

Income tax comprises both current and deferred tax.

4.11.1. CURRENT TAX

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates enacted or substantially enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The applicable tax rate for the company is 25%. Provision for taxation is required to make on the basis of the Finance Act 2025 with a consideration of turnover tax of 1% of gross receipts under Section 163 of Income Tax Act 2025 and such provision has been made in the accounts.

4.11.2. DEFERRED TAX

Deferred tax is recognized using the balance sheet method. Deferred tax arises due to temporary difference deductible or taxable for the events or transactions recognized in the income statement. A temporary difference is the difference between the tax bases of an asset or liability and it carrying amount/reported amount in the statement of financial position. Deferred tax asset or liability is the amount of income tax recoverable or payable in future period's recognized in the current period. The deferred tax asset/income or liability/expense does not create a legal liability/recoverability to and from the income tax authority.

4.12. EMPLOYEES' BENEFIT

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees.

- (i) A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which the company pays fixed contributions into a separate fund and will have no legal or constructive obligation to pay further amount. The company maintains the recognized contributory provident fund for all permanent employees at which the company contribute @ 8.33% and employees @ 10% of Basic salary. The Employees' Contributory Provident Fund was obtained recognition from Income Tax Authority on 1 February 1992 and is considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria specified for the purpose in IAS, 19.
- (ii) The Company operates a Recognized Gratuity Fund and a Welfare Fund managed by an Independent Board of Trustees for the benefit of employees.
- (iii) The company also recognizes a provision for Beneficiary Profit Participation and Welfare Fund @ 5% of net profit before tax in accordance with the provision 234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law 2006.

4.13. RPGCL OPERATIONAL CHARGE

As per the EMRD Ref: 28.00.0000.026.34.006.16.54, dated 20 July 2023, with effect from 1 July 2023, an RPGCL operational charge @ Tk. 0.1043 per cubic meter of regasified gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

4.14. PETROBANGLA MARGIN

As per the EMRD Ref: 28.00.0000.026.34.006.16.54, dated 20 July 2023, with effect from 1 July 2023, a Petrobangla margin @ Tk. 0.0683 per cubic meter of gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

4.15. BERC RESEARCH FUND MARGIN

As per the EMRD Ref: 28.00.0000.026.34.006.16.54, dated 20 July 2023, with effect from 1 July 2023, a BERC research fund margin @ Tk. 0.0300 per cubic meter of gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

4.16. INTEREST ON LOAN

Borrowing costs are recognized as expenses in the period in which they are incurred unless capitalization of such is allowed under IAS 23: Borrowing Costs.

4.17. BENEFICIARY PROFIT PARTICIPATION FUND:

The amount of contribution to beneficiary profit participation fund has been calculated @ 5% of net profit before such provision as per section 234 (kha) of Bangladesh Labour Act, 2006 and section 119(3) of the Company Act, 1994.

4.18. LOAN TO INTER-COMPANY

Gas Transmission Company Ltd. (GTCL):

Under the loan agreement signed between BGDCL and GTCL, the Company has paid an amount of Tk.32 crore for implementation of Bibiyan-Dhanua 36 diameter 138 kilometer Transmission Pipeline, Tk.57.27 crore for implementation of "Construction of Anowara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project", Tk. 177.49 crore for "Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Parallel Pipeline Project", Tk.50.00 crore for "Moheshkhali-Zero point (Kaldiar Char) – CTMS (Dalghat para) Gas Transmission Pipeline Project", Tk.80.00 crore for "Bakhrabad-Meghnaghat -Haripur Gas transmission Pipeline Construction Project" and Tk.13.00 crore for "Installation and modification of gas stations at off-transmission points of GTCL Project". The Grand total amount of Loan to GTCL Tk.409.76 Crore.

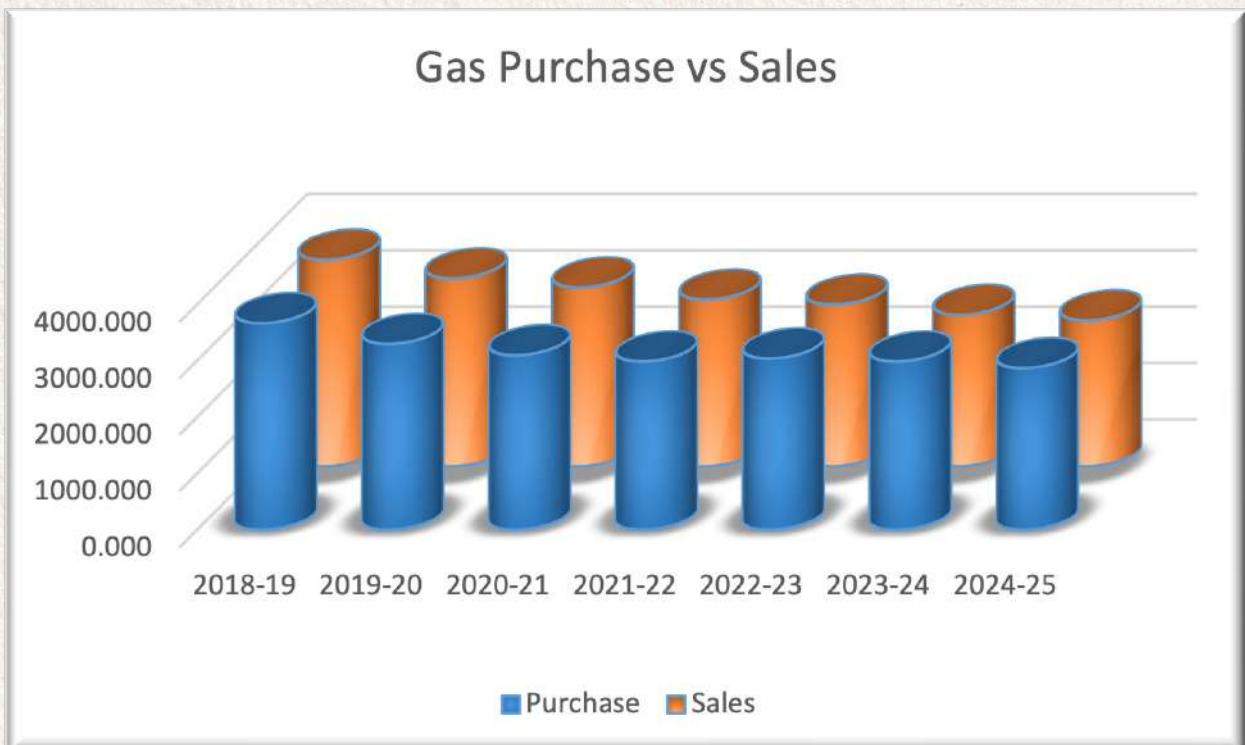
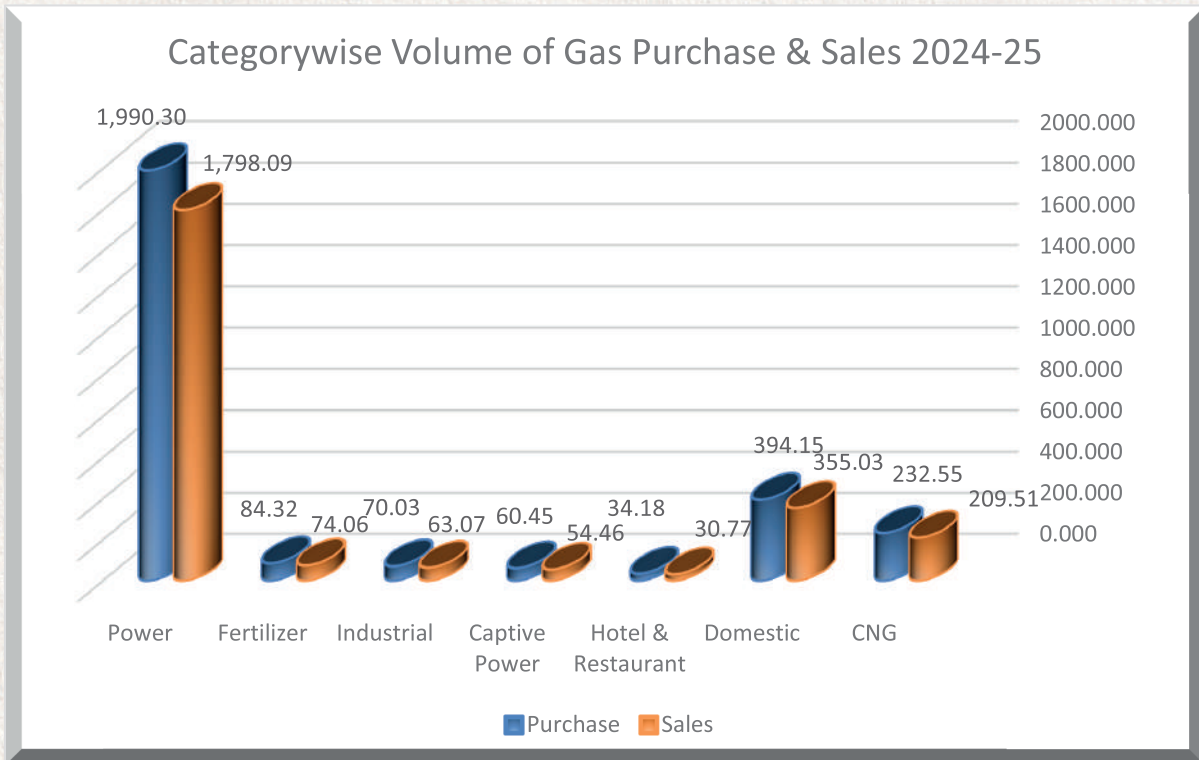
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd. (BAPEX):

Under the loan agreement signed between BGDCL and BAPEX, the Company has paid an amount of Tk. 20 crore for the implementation of a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the sea at ring faced area of Mognama.

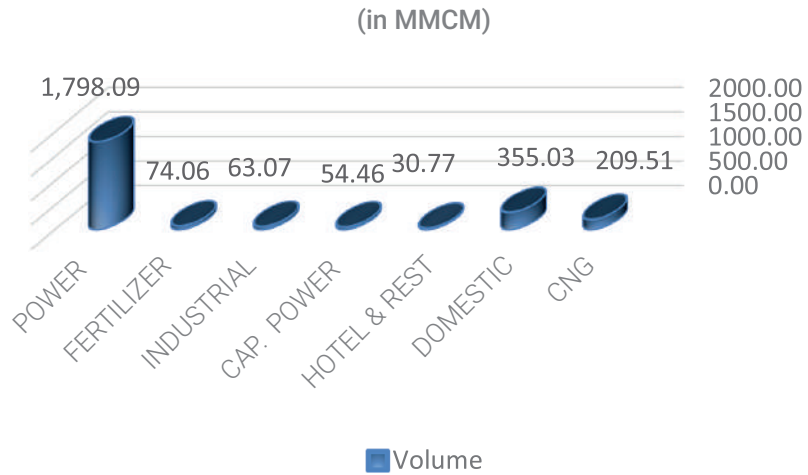
4.19. EVENT AFTER REPORTING PERIOD:

Events after the reporting period that provide additional information about the company's position at the date of Statement of Financial Position are reflected in the financial statements. Events after reporting period that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.

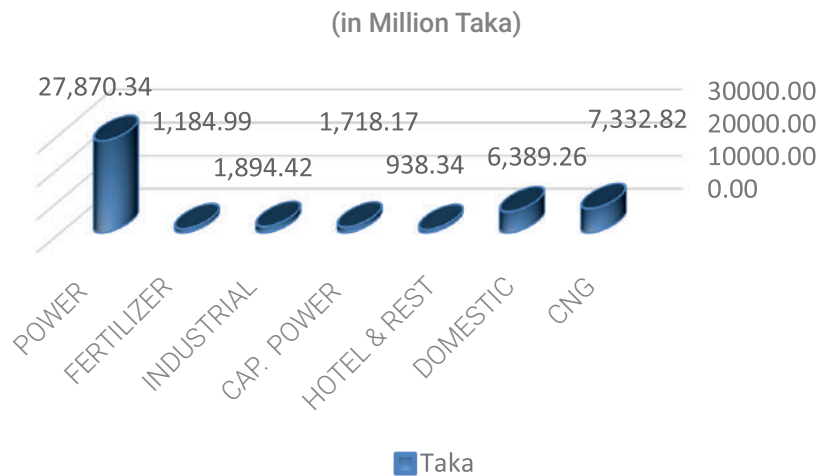
Graphs and Charts



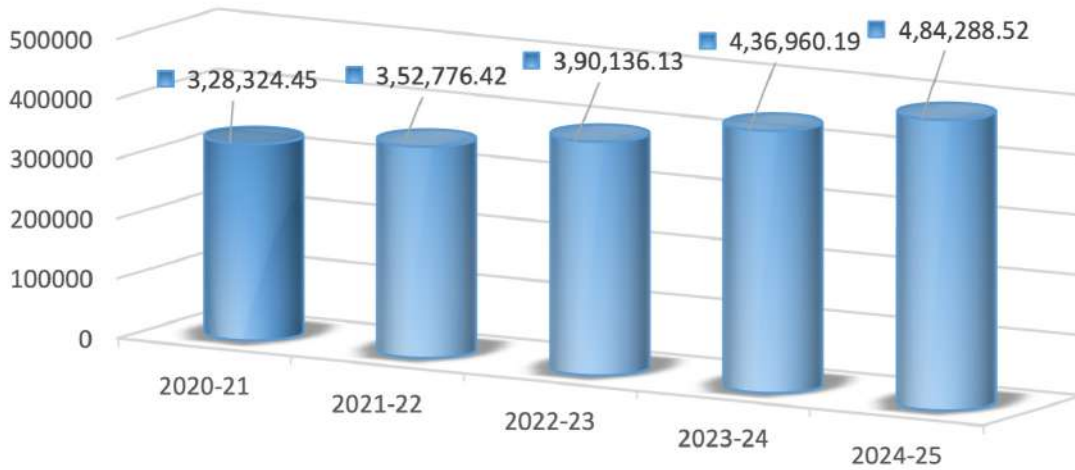
Categorywise Volume of Gas Sales in Financial Year 2024-25



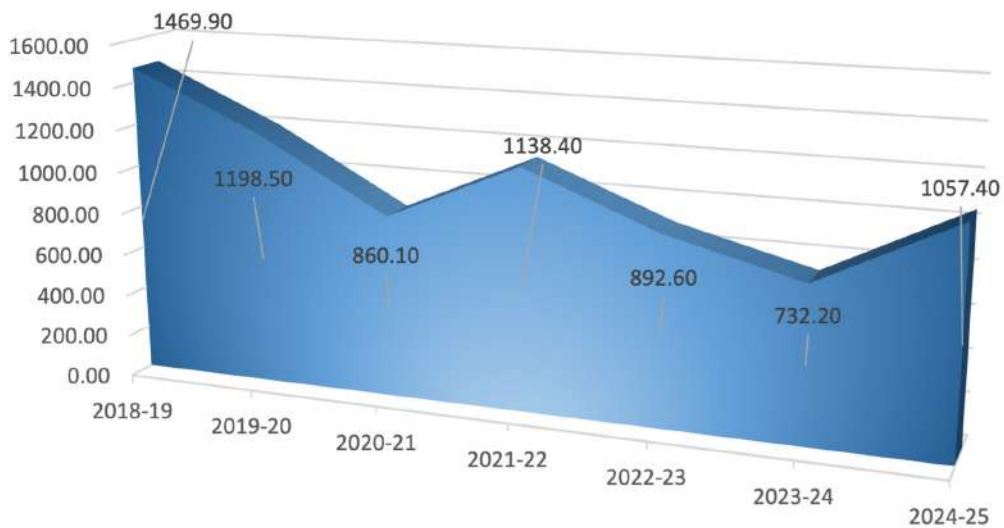
Categorywise Volume of Gas Sales in Financial Year 2024-25



Yearwise Gas Sales (Last 5 Years)
In million Taka



Yearwise Deposits to National Exchequers (Last 5 Years)
(in Million Taka)



T - 1 : Categorywise Volume of Gas Sales

In MMCM

Year	A. BGDCL Franchise Area														
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Hotel & Restaurant	Small & Cottage Industry	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)	Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
Since Inception till end June 2014	18546.958	19061.698	5185.788	2478.460	826.391	-	-	5744.555	54.66	0.260	1316.718	53215.490	6,636.44	59851.930	59851.930
2014-15	2429.770	280.738	51.584	94.082	39.641	-	-	369.293	-	-	149.501	3414.609	-	3414.609	63266.539
2015-16	2757.694	294.808	54.262	99.859	42.111	-	-	488.540	-	-	157.430	3894.704	-	3894.704	67161.243
2016-17	2761.604	217.652	60.113	98.930	43.315	-	-	541.601	-	-	179.304	3902.519	-	3902.519	71063.762
2017-18	2595.974	67.842	61.622	95.881	40.109	-	-	523.801	-	-	186.285	3571.514	-	3571.514	74635.276
2018-19	2473.227	267.860	66.026	104.931	40.074	-	-	524.666	-	-	184.709	3661.493	-	3661.493	78296.769
2019-20	2140.196	375.041	62.111	104.494	-	17.710	16.949	461.654	-	-	151.807	3329.962	-	3329.962	81626.731
2020-21	1967.800	375.981	64.650	105.666	-	17.837	15.513	459.920	-	-	161.047	3168.414	-	3168.414	84795.145
2021-22	1924.885	209.046	76.081	100.087	-	18.402	15.535	447.189	-	-	162.698	2953.923	-	2953.923	87749.068
2022-23	1868.330	275.785	74.274	80.870	-	33.396	-	352.663	-	-	178.770	2864.088	-	2864.088	90613.156
2023-24	1870.153	97.593	67.403	65.033	-	32.729	-	354.538	-	-	195.007	2682.457	-	2682.457	93295.613
2024-25	1798.086	74.061	63.073	54.463	-	30.765	-	355.033	-	-	209.509	2584.990	-	2584.990	95880.600
Total :	43134.677	21598.105	5886.987	3482.756	1031.641	150.839	47.997	10623.453	54.660	0.260	3232.785	89244.160	6636.440	95880.600	

T - 2 : Categorywise Value of Gas Sales

Taka in Million

Year	A. BGDCL Franchise Area														
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Hotel & Restaurant	Small & Cottage Industry	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)	Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
Since Inception till end June 2014	43596.763	53055.282	24372.855	9823.964	6458.649	0.000	0.000	24992.144	209.162	1.519	17134.634	179644.972	4557.379	184202.351	184202.351
2014-15	6851.952	724.305	338.203	407.746	405.229	0.000	0.000	1908.350	-	-	3438.521	14074.306	-	14074.306	198276.657
2015-16	7776.696	760.604	394.218	787.420	509.118	0.000	0.000	3291.228	-	-	4132.520	17651.804	-	17651.804	215928.461
2016-17	7965.297	566.196	475.658	893.756	595.471	0.000	0.000	4164.423	-	-	5080.122	19740.923	-	19740.923	235669.384
2017-18	8203.279	183.851	566.448	958.374	745.192	0.000	0.000	4784.570	-	-	5961.135	21402.849	-	21402.849	257072.233
2018-19	7815.398	725.900	512.364	1009.432	682.867	0.000	0.000	4774.460	-	-	5910.699	21431.120	-	21431.120	278503.353
2019-20	9523.873	1668.932	664.325	1446.729	-	407.322	288.820	5816.681	-	-	5313.126	25129.808	-	25129.808	303633.161
2020-21	8756.708	1673.115	691.758	1463.476	-	410.241	264.340	5794.998	-	-	5636.653	24691.289	-	24691.289	328324.450
2021-22	8651.712	1379.485	822.280	1403.722	-	429.233	277.279	5793.821	-	-	5694.438	24451.970	-	24451.970	352776.420
2022-23	16260.634	4412.566	1410.174	1731.999	-	939.446	-	6347.927	-	-	6256.963	37359.709	-	37359.709	390136.129
2023-24	27055.811	1561.491	2022.079	1979.525	-	998.239	-	6381.687	-	-	6825.228	46824.061	-	46824.061	436960.190
2024-25	27870.336	1184.988	1894.417	1718.169	-	938.344	-	6389.261	-	-	7332.819	47328.334	-	47328.334	484288.523
Total :	180328.459	67896.715	34164.779	23624.312	9396.526	4122.825	830.439	80439.550	209.162	1.519	78716.858	479731.144	4557.379	484288.523	

T - 3 : Comparative Statement of the Company's Financial Position for the FY 2023-24 & 2024-25

Volume in MMCM
Value in Million Taka

Particulars	2024-2025		2023-24	
	Budget	Actual	Budget	Actual
Gas Purchase(In MMCM)	3,073.00	2,865.99	2,953.13	2,982.52
Gas Sales(In MMCM)	2,739.89	2,584.99	2,799.93	2,682.46
Cost of Sales(In Million Taka)	50,155.09	51,220.94	43,553.64	50,709.83
Sales Revenue (In Million Taka)	49,957.99	5032.24	499.06	499.06
Net Income After Tax (In Million Taka)	3,858.22	(2,019.46)	613.42	(1,736.42)
Debt Equity Ratio	70:30	0.97:99.03	70:30	1.04:98.96
Debt Service Ratio	1.50:1.00	(55.77):1	1.50:1.00	(46.69):1
Rate of Return on average Nert Fixed Assets	12%	(32.92%)	12%	(35.37%)
Accounts Recivable (In Month)	3.50	3.44	3.50	3.37
System (Loss)/ Gain	2% (Loss)	9.80 (Loss)	2% (Loss)	10.06 (Loss)

T - 4 : Yearwise Pipeline Construction

In Kilometers

Year	Category of Pipeline			
	Transmission line	Lateral Line	Distribution Line	Total
Since Inception till end of June 2014	67.46	207.99	3587.76	3863.21
2014-15	-	5.58	-	5.58
2015-16	-	-	-	-
2016-17	-	-	-	-
2017-18	19.40	2.23	-	21.63
2018-19	-	0.54	-	0.54
2019-20	-	-	-	-
2020-21	-	0.55	0.33	0.88
2021-22	-	0.00	0.00	0.00
2022-23	0.61	-	2.26	2.87
2023-24	-	-	-	-
Total :	87.47	216.89	3590.35	3894.71

T - 5 : Transmission & Lateral Pipe Lines of BGDCL

Sl. No.	Pipe Line	Transmission Line Length in KM	Main Distribution Line Length in KM	Dia-Meter (In Inch.)	Transmission Capacity & Pressure	
					MMCFD	PSIG
1	Cumilla Lateral Line	28.78	-	10	30	350
2	Chandpur Lateral Line	46.28	-	8	35	960
3	Majidee Lateral Line	-	45.76	10	10	150
4	Feni Gas Field Hook-up Line	5.04	-	8	35	960
5	Meghna-BKB Transmission Line	27.62	-	8	20	1000
6	Lakshmipur Lateral Line	-	26.98	6	10	150
7	Salda-BKB Transmission Line	34.80	-	10	35	1000
8	Bizra-Chandpur transmission Line	48.00	-	10	35	960
9	Sundalpur -Feni Lateral Line.	-	13.80	8	10	150
10	Begumgonj- Majidee Lateral Line	-	5.58	8	20	150
11	Bizra- Cumilla EPZ Lateral Line	21.63	-	8	25	360

T - 6 : Year and Categorywise Gas Connection Position

Year	Categorywise Customer							CNG	Total
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Hotel & Restaurant	Domestic (No. of burner)			
Since Inception till end of June 2014	9	1	117	83	1,691	314,493	83	316,475	
2014-15	2	-	-	1	-	81103	1	81107	
2015-16	1	-	2	2	-	89969	1	89975	
2016-17	1	-	3	-	-	3719	-	3723	
2017-18	-	-	2	-	-	-	-	2	
2018-19	-	-	6	2	-	-	2	10	
2019-20	-	-	5	-	-	2	-	7	
2020-21	-	-	5	3	-	-	-	8	
2021-22	1	-	15	1	-	152	-	169	
2022-23	-	-	8	2	-	7	-	17	
2023-24	-	-	3	1	3	(136)	1	-128	
2024-25	-	-	4	-	-	(400)	1	-128	
Total	14	1	170	95	1694	488,309	88	490971	

T - 7 : Categorywise Gas Sales Volume & Value during the financial Year 2024-25

Description	Volume		Value	
	In MMCM	In Percentage	Taka in Million	In Percentage
POWER	1798.086	69.56%	27870.337	58.89%
FERTILIZER	74.062	2.87%	1184.988	2.50%
INDUSTRIAL	63.073	2.44%	1894.417	4.00%
CAPTIVE POWER	54.463	2.11%	1718.170	3.63%
HOTEL & RESTAURANT	30.765	1.19%	938.344	1.98%
DOMESTIC	355.033	13.73%	6389.262	13.50%
FEED GAS FOR CNG	209.509	8.10%	7332.819	15.49%
TOTAL :	2584.991	100.00%	47328.337	100.00%

T-8 : Yearwise Accounts Receivable Position (Last 5 Years)

(In Million Taka)

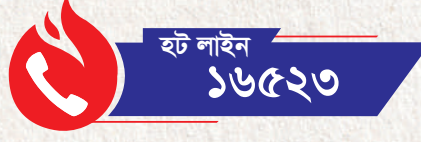
Year	Accounts Receivable	Average Monthly Sales	Equivalent Months
2018-19	5850.365	1736.015	3.37
2019-20	7908.486	2195.431	3.60
2020-21	7947.331	2191.867	3.67
2021-22	7784.844	2235.844	3.48
2022-23	47540.59	15005.86	3.17
2023-24	51063.04	15145.50	3.37
2024-25	54234.76	15760.79	3.44

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

প্রধান কার্যালয়-চাঁপাপুর, কুমিল্লা।

গ্যাস দুর্ঘটনা প্রতিরোধে সচেতনতাবিষয়ক সতর্কীকরণ বিজ্ঞপ্তি



সাম্প্রতিক সময়ে লক্ষ্য করা যাচ্ছে যে, সচেতনতার অভাবে প্রায়শই প্রাকৃতিক গ্যাস জনিত অগ্নিদুর্ঘটনা/বিস্ফোরণে ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি হচ্ছে। এ ধরনের দুর্ঘটনা প্রতিরোধে সকলকে নিম্নরূপ সতর্কতা অবলম্বনে অনুরোধ করা যাচ্ছে-

- অকারণে গ্যাসের চুলা জ্বালিয়ে রাখবেন না। রান্না শেষে গ্যাসের চুলাটি বন্ধ করুন।
- গ্যাস স্বল্পতাজনিত বা অন্য কোন কারণে চুলাটি আপনা আপনি নিভে গেলেও সতর্কতার সাথে চািটি বন্ধ করা হয়েছে কি-না তা নিশ্চিত হোন।
- চুলা জ্বালানোর কমপক্ষে ১৫/২০ মিনিট পূর্বে রান্নাঘরের দরজা জানালা খুলে অবাধ বায়ু চলাচলের ব্যবস্থা নিশ্চিত করুন এবং চুলার নব/বাটন/হসপাইপ/পিতলের চাি ইত্যাদিতে কোন গ্যাস লিকেজ আছে কি-না পরীক্ষা করুন।
- মাঝে মাঝে সাবান/শ্যাম্পুর ফেনা ছিটিয়ে চুলার নব/পিতলের চাির সংযোগ স্থলে কোনরূপ বুদবুদ সৃষ্টি তথা লিকেজের আলামত আছে কি-না তা নিজেই পরীক্ষা করুন।
- কোন লিকেজ পরিলক্ষিত হলে দক্ষ ফিটার/মিস্ত্রী দ্বারা তা মেরামত করে পরীক্ষা করে নিশ্চিত হয়ে নিন। প্রয়োজনে বিজিডিসিএল- এর গ্যাসের অনুমোদিত ঠিকাদার (কোম্পানির ওয়েবসাইট থেকে) এর সহায়তা নেয়া যেতে পারে।
- গ্যাস সংযোগস্থল বা রাইজারসহ অভ্যন্তরীণ জি.আই লাইন (চুলাসহ) নিয়মিত পরীক্ষা করুন।
- আপনার আঙ্গিনায় কোথাও কোন ধরনের গ্যাস লিকেজ পরিলক্ষিত হলে তাৎক্ষণিকভাবে জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কক্ষকে অভিহিত করুন।
- বিস্ফোরণের অন্যতম প্রধান কারণ আবদ্ধ জায়গায় গ্যাস জমা হওয়া। প্রাকৃতিক গ্যাস ছাড়াও সুয়্যারেজ লাইনে বায়োগ্যাস উৎপন্ন হয় যা অগ্নিদুর্ঘটনা ও বিস্ফোরণের অন্যতম কারণ। সেইফটি ট্যাঙ্ক এবং ম্যানহোলের ঢাকনায় পর্যাপ্ত বায়ু চলাচল ব্যবস্থা আছে কিনা পর্যবেক্ষণে রাখুন।
- উন্নয়নমূলক কাজ চলাকালে রাস্তায় বিদ্যমান গ্যাসের লাইন এবং আপনার বাসা বাড়ির গ্যাসের সার্ভিস পাইন ক্ষতিগ্রস্ত/ লিকেজ হচ্ছে কিনা পর্যবেক্ষণে রাখুন।
- আপনার আঙ্গিনায় স্থাপিত গ্যাসের রাইজারটি সর্বদা উন্মুক্ত পরিবেশে রাখুন। গ্যাস রাইজারের সল্লিকটে গ্যাসের চুলা ও দাহ্য পদার্থ কিংবা বৈদ্যুতিক লাইন স্থাপন করা থেকে বিরত থাকুন। লাইনের উপর কোন স্থাপনা/ সুয়্যারেজ পিট নির্মাণ হতে বিরত থাকুন। প্রয়োজনে রাইজারটি আঙ্গিনার উন্মুক্ত স্থানে স্থানান্তরের আবেদন করা যেতে পারে।
- অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ/ ব্যবহার হতে বিরত থাকুন। অবৈধ গ্যাস সংযোগে নিম্নমানের মালামাল ব্যবহার করায় লিকেজ/বিস্ফোরণ/অগ্নিকান্ডের মত দুর্ঘটনার অন্যতম কারণ।
- মনে রাখবেন আপনার সচেতনতাই পারে বড় ধরনের দুর্ঘটনা/বিস্ফোরণের হাত থেকে আপনাকে বাঁচাতে।
- বাখরাবাদের আওতাধীন এলাকায় যেকোন লিকেজ পরিলক্ষিত হলে নিম্নবর্ণিত নম্বরসহ হটলাইনে ১৬৫২৩ যোগাযোগ করুন-

ক্রম	আওতাভুক্ত এলাকা	মোবাইল/জরুরি নম্বরসমূহ
১	কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, সিটি কর্পোরেশন, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দগ্রাম ও আশপাশ	০১৭৭০-৭৯১৪৩৪
২	লাকসাম, লালমাই, বরুড়া	০১৭৭০-৭৯১৪৩২
৩	গৌরিপুর, দাউদকান্দি, হোমনা, ইলিয়েটগঞ্জ, কচুয়া, বাঞ্চগরামপুর	০১৭৩০-০৮৫৭১৮
৪	দেবিদ্বার, মুরাদনগর, কোম্পানীগঞ্জ	০১৭৩০-০৮৫৭১৪
৫	ফেনী জেলা, বসুরহাট	০১৭১১-৮৮১৬৯৭, ০১৭৭০-৭৯১৪২৯
৬	নোয়াখালী জেলা	০১৭০৮-৮৩০২০৯, ০১৭১১-৪০৫১৭২
৭	লক্ষীপুর জেলা	০১৭৭০-৭৯১৪২৭
৮	চাঁদপুর জেলা	০১৭১১-৪০৫১৭১
৯	ব্রাহ্মণবাড়িয়া, সরাইল	০১৭৭০-৭৯১৪২৮
১০	আশুগঞ্জ শহর	০১৭০৮-৮৩০২২৪
১১	আশুগঞ্জ বিদ্যুৎ ও সার	০১৭৩০-৭০৭৩৭৫

প্রচারেঃ বাখরাবাদ গ্যাস কর্তৃপক্ষ

Chief Executives of the Company

Director & General Manager

Engr. Chowdhury Mohammad Mohsin	07/06/1980-11/05/1986
Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi	11/05/1986-16/07/1986

Managing Director

Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi	17/07/1986-25/12/1989
Engr. Shamsuddin Ahmed	06/02/1990-20/11/1990
Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi	21/11/1990-11/12/1990
Mr. Mohammad Afsaruddin	21/12/1990-20/10/1993
Mr. M. A. Matin	21/10/1993-14/02/1995
Mr. M. A. Matin	16/03/1995-15/03/1996
Engr. Muinul Ahsan	23/05/1996-16/11/1996
Engr. Khondoker Mominul Haq	17/11/1996-17/11/1998
Engr. Muinul Ahsan	18/11/1998-01/08/2000
Engr. Khondoker Mominul Haq	01/08/2000-13/02/2002
Mr. Ahmad Nasiruddin Mahmood	14/02/2002-03/01/2003
Mr. K. M. Nurul Huda	28/01/2003-01/03/2004
Engr. Shahidul Abedin, P Eng	28/03/2004-03/07/2006
Engr. Md. Mukhlesur Rahman	03/07/2006-25/01/2007
Engr. Atiqur Rahman	19/02/2007-29/11/2007
Mr. Md. Quamrul Islam	29/11/2007-31/12/2008
Engr. Shaiful Alam Chowdhury	31/12/2008-27/06/2009
Engr. Khurshidul Hasan	28/06/2009-24/08/2010
Engr. A. K. M. Abdus Salam	25/08/2010-19/03/2013
Engr. A. K. M. Shafiqur Rahman	19/03/2013-30/12/2013
Engr. Mohammad Rafiqur Rahm	31/12/2013-28/05/2015
Engr. Malik Md. Nizamul Hasan	29/05/2015-18/07/2016
Engr. Md. Rezaul Islam Khan	18/07/2016-13/09/2018
Mr. Md. Towhid Hasanat Khan	13/09/2018-30/09/2018
Engr. Nizam Shariful Islam	30/09/2018-27/06/2019
Mr. Md Harun-or-Rashid	30/06/2019-01/09/2019
Mr. Bijit Kumar Sarker	01/09/2019-03/02/2020
Mr. Md Harun-or-Rashid	04/02/2020-17/02/2020
Engr. Md. Shahinur Islam	18/02/2020-28/06/2020
Mr. Shankar Mazumder	28/06/2020-28/12/2023
Md. Anwarul Islam	28/12/2023-25/01/2025
Md. Abdul Mannan Patwary	26/01/2025 -15/04/2025
Engr. Md. Fazley Alam	15/04-/2025-Present

Annual Report Preparation Committee 2024-25

Convener	Engr. Mortuza Rahman Khan General Manager (Engineering Service), Engineering Service Division, BGDCL, Cumilla
Member	Tawfiq Al Momin General Manager (Finance & Accounts) Current Charge Finance & Accounts Division, BGDCL, Cumilla
Member	Engr. Mostafa Mahin Sohag Deputy General Manager (Planning) Planning Department, BGDCL, Cumilla
Member	Mohammad Mostafa Kamal Deputy General Manager (Accounts) Accounts Department, BGDCL, Cumilla
Member	Engr. Md. Firoj Alam Deputy General Manager (IT) IT Department, BGDCL, Cumilla
Member	Shyamal Kumar Datta Deputy General Manager (Revenue North) Revenue North Department, BGDCL, Cumilla
Member	Md. Shahparan Deputy Manager Expenditure and Treasury Section, BGDCL, Cumilla
Member	Md. Rajib Ismail Deputy Manager Company Secretariat Department, BGDCL, Cumilla
Member Secretary	Muhammad Nizam Uddin Assistant Manager Board Section, BGDCL, Cumilla

Annual Report Publication Committee 2024-25

Convener	Md. Enamul Karim Chowdhury Company Secretary Company Secretariat Division, BGDCL, Cumilla
Member	Engr. Md. Firoj Alam Deputy General Manager IT Department, BGDCL, Cumilla
Member	Md. Minhazur Rahman Manager Board Section
Member	Shams Ramadan Deputy Manager (Coordination) Managing Director's Office, Cumilla
Member Secretary	Mahedi Hasan Deputy Manager Managing Director's Office, Liaison Office (Coordination Section), Dhaka