

ANNUAL REPORT 2024



Bakhraabad Gas Distribution Company Limited
(A Company of Petrobangla)



৩৫শ ডিগ্রি





বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী
লিমিটেড-এর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, পরিচালনা
পর্ষদ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ সকল
শহীদদের প্রতি গভীর শোক প্রকাশ, পরম
করণাময় সৃষ্টিকর্তার নিকট তাঁদের আত্মার
মাগফেরাত কামনা এবং আহতদের দ্রুত
আরোগ্য কামনা করছে।



CONTENTS

Company Information

6

Shareholders

14

Notice of 44th AGM

22

Auditors' Report

78

Statement of Changes in
Equity

85

Graphs & Charts

95

Annual Report Publication
Committee

104

Message

9

Board of Directors

18

Directors' Report (in Bangla)

24

Statements of Financial Position

81

Cash Flow Statement

87

Notification for Safe and Proper
Use of Gas

102

Managing Director's Views

13

Gas Pipeline Network

21

Directors' Report (in English)

51

Statement of Profit or Loss &
Other Comprehensive Income

83

Notes of the Financial
Statements

89

Chief Executives

103



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 (2023-2024)

Name of the Company

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)

Date of Incorporation

June 07, 1980

Corporation

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

Company Status

Public Limited Company

First Gas Supply Commercially

May 20, 1984

Paid up Capital

TK. 397.84 crore

Gas Sales

2682.46 MMCM

Sales Revenue

TK. 4994.06 crore

Payment to the National Exchequer

TK. 73.22 crore

Registered Office

Chapapur, Cumilla-3500

Administrative Ministry

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

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

239506

Number of Burners
489309

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

Managing Director
Md. Anwarul Islam

BIN
002618571-0601

Hot-Line
16523

Constructed Pipeline
3894.71 KM

Manpower
**Total : 389, Officer : 216 &
Staff : 173; Outsourcing Staff: 349**

Manpower Training (Man Hour)
7,576

Website
www.bgdcl.gov.bd

E-TIN
571595319136

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





মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ গ্রহণের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প নেই। বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকার প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে নানাবিধ কর্মপরিকল্পনা দ্রুততার সাথে গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। বিশেষ করে, সরকার দেশে চলমান জ্বালানি সংকটের মধ্যে গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম আরো জোরদার করার সিদ্ধান্ত নিয়েছে, ২০২৮ সালের মধ্যে ১০০টি গ্যাস কূপ খনন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতপূর্বক প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিত করতে অন্তর্বর্তীকালীন সরকার বদ্ধপরিকর। দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির অন্যতম পূর্বশর্ত হলো নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা। জ্বালানি খাতকে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে নতুন পাইপলাইন স্থাপন, সিস্টেম অটোমেশন, প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেম, স্ফাডা সিস্টেম স্থাপনসহ নানাবিধ পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

বিজিডিসিএল কর্তৃক ৪,৮৮,০০০ টি প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পের এনভায়রনমেন্ট অ্যান্ড সোশ্যাল স্টাডির কাজসহ সম্পূর্ণ নেটওয়ার্ককে জিআইএস সিস্টেমে আনয়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন হলে গ্যাসের সিস্টেম লস উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পাবে। এতে জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন অঙ্গীকৃত (এসডিজি)-৭ এর আওতায় ২০৩০ সালের মধ্যে সকলের জন্য সাশ্রয়ী, নির্ভরযোগ্য, টেকসই ও আধুনিক জ্বালানি সহজলভ্য হবে।

আমি আশা করি, বৈষম্যহীন দেশ গঠনে অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের গৃহীত সংস্কার কর্মসূচির সফল বাস্তবায়নে এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও অপচয়রোধপূর্বক গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারি নিষ্ঠার সাথে তাঁদের চলমান কার্যক্রম অব্যাহত রাখবে।

আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান





ঢালা



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

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

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা সম্পর্কে সার্বিক ধারণা পাওয়া যাবে।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি। দেশের শিল্প ও বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ সামগ্রিক উন্নয়ন জ্বালানির উপর নির্ভরশীল। বিজিডিসিএল দেশের দক্ষিণ-পূর্বাঞ্চলের জেলাগুলোতে প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনে নিয়োজিত। বিজিডিসিএল তার আওতাধীন এলাকায় গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎ উৎপাদন, সার, শিল্পসহ অন্যান্য শ্রেণির গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করছে। জ্বালানির সর্বোচ্চ নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিত করার জন্য গ্রাহকসহ সংশ্লিষ্ট সকলের সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ ব্যবহার বন্ধ ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে এ কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী আরো আন্তরিক ও সচেতন থাকবেন বলে আমি আশাবাদী।

আমি বিজিডিসিএল-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম





ঢাণী



জনেন্দ্র নাথ সরকার

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ
কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, আয়-ব্যয়ের বিবরণ, সার্বিক কর্মকান্ডের তথ্য, বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি, বিদ্যমান চ্যালেঞ্জ ও ভবিষ্যত কর্মকান্ডের রূপরেখার দর্পণ হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড বাংলাদেশের দক্ষিণ-পূর্বাঞ্চলের কুমিল্লা, চাঁদপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, নোয়াখালী, ফেনী ও লক্ষ্মীপুর জেলাগুলোতে প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনে নিয়োজিত রয়েছে। দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে বর্তমান অন্তর্বর্তী সরকার এলএনজি আমদানিসহ নতুন কূপ খননের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। সরকারের এই উদ্যোগ বৈষম্যহীন সমাজ বিনির্মাণ, দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও বেকারত্ব হ্রাসে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।

জ্বালানিখাতে ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় এবং জ্বালানির সর্বোচ্চ নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিত করার জন্য গ্রাহকসহ সংশ্লিষ্ট সকলের সচেতনতা বৃদ্ধি এবং গ্যাসের অবৈধ ব্যবহার বন্ধ ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে এ কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী আরো আন্তরিক ও সচেষ্ট থাকবেন বলে আমি আশাবাদী।

আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

জনেন্দ্র নাথ সরকার





মোঃ হুমায়ুন কবীর

অতিরিক্ত সচিব

মাধ্যমিক ও উচ্চ শিক্ষা বিভাগ

শিক্ষা মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

ও

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ, বিজিডিসিএল

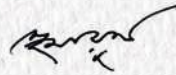
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত।

বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম লক্ষ্য। বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর আওতাধীন কুমিল্লা, চাঁদপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, নোয়াখালী, ফেনী ও লক্ষ্মীপুর জেলায় স্থাপিত শিল্প কারখানা, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, বাণিজ্যিক ও আবাসিক খাতে জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের বিপণন ও বিতরণে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে।

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড গ্যাসের সুষ্ঠু ও পরিমিত ব্যবহার এবং বিপণন নিশ্চিত করতে কোম্পানির সিনিয়র কর্মকর্তাদের নেতৃত্বে বিশেষ ভিজিটাস টিম গঠনসহ গ্যাসের লিকেজ বন্ধ, অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও কোম্পানির কর্মকর্তাগণের সার্বিক দক্ষতা বৃদ্ধির কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এই কার্যক্রম আরো গতিশীল এবং বেগবান করবে বলে আমি আশাবাদী।

সরকার বর্তমানে দেশে নতুন নতুন গ্যাস ক্ষেত্র হতে গ্যাস উত্তোলন, সুষ্ঠু সঞ্চালন এবং দক্ষ বিতরণ ব্যবস্থা, সঠিক প্রকল্প গ্রহণ এবং ব্যয় সংকোচন নিশ্চিত করতে বিভিন্ন নির্দেশনা দিয়েছে। সরকার কর্তৃক প্রদত্ত নির্দেশনা এবং সাম্প্রতিক গণঅভ্যুত্থানের প্রেক্ষিতে জন প্রত্যাশার বিষয়টিকে সর্বোচ্চ গুরুত্ব দিয়ে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি এর সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের কার্যপরিচালনা ও বাস্তবায়ন এবং প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিত করবে বলে আশাবাদী। কোম্পানির ভবিষ্যৎ কর্মকাণ্ড সুষ্ঠু পরিচালনায় পরিচালক-পর্ষদের সম্মানিত সদস্যগণ তাঁদের অভিজ্ঞতা প্রসূত ও বিচক্ষণ পরামর্শ প্রদান করায় তাদের ধন্যবাদ জানাই। ভবিষ্যতে এটি অব্যাহত থাকবে।

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



মোঃ হুমায়ুন কবীর





মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী
লিমিটেড

দেশের অন্যতম প্রাচীন ও ঐতিহ্যবাহী কোম্পানি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে আমি সবাইকে শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের ত্রিমুখী দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানী হিসেবে ১৯৮০ সালের ৭ জুন বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস্ লিমিটেড (বিজিএসএল) নামে প্রতিষ্ঠা লাভের পরে ১৯৮৪ সালের ২০ মে থেকে অত্র কোম্পানি বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু করে। সুদীর্ঘ ৪৪ বছরে এ কোম্পানি তার সার্বিক কার্যক্রমে সাফল্যের স্বাক্ষর বহন করে চলেছে। কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় সকল গ্রাহককে নিরবচ্ছিন্নভাবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ ও বিপণন - এই অতীষ্ট নিয়ে পরিচালিত অত্র কোম্পানি প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকেই উন্নত গ্রাহকসেবা চালু রাখার ব্যাপারে বদ্ধপরিকর।

গ্রাহকদেরকে উন্নত সেবা প্রদান ও জ্বালানি দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতিনিয়ত নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন, সফটওয়্যার ভিত্তিক সেবা বৃদ্ধি, পাইপলাইনের সিপি সিস্টেম ও লিকেজ মেরামতসহ বিভিন্ন ধরনের ইনোভেশন ও অটোমেশনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হচ্ছে। তাছাড়া কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের অংশগ্রহণে নিয়মিতভাবে গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শনসহ সংযোগ বিচ্ছিন্ন অভিযান, খেলাপী গ্রাহকদেরকে বিল প্রদানে উৎসাহিত করা, অবৈধ পাইপলাইন অপসারণ ও অবৈধ গ্রাহকদের বিরুদ্ধে আইনানুগ ব্যবস্থা গ্রহণ ইত্যাদি কার্যক্রম চলমান রয়েছে। অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে কোম্পানির সিএনজি, ক্যাপটিভ ও শিল্প শ্রেণির গ্রাহকদের মাসিক রিডিং গ্রহণের পাশাপাশি সপ্তাহে ২/৩ দিন গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন ও মিটার রিডিং গ্রহণের জন্য ৮টি টিম এবং অবৈধ গ্যাস সংযোগ চিহ্নিতকরণ, বিচ্ছিন্নকরণ ও গ্রাহক আঙ্গিনা নিয়মিত পরিদর্শন ও পর্যবেক্ষণ এর জন্য ২১টি টিম গঠন করা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট গ্যাস বিক্রয়লব্ধ রাজস্বের পরিমাণ ৪,৯৯৪.০৬ 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 ৫,০৭০.৯৮ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে এ কোম্পানি আয়কর ৬০.২৫ কোটি টাকা, মূল্য সংযোজন কর ১.২১ কোটি টাকা, ডিএসএল ৩.৯৫ কোটি টাকা, লাইসেন্স ফি ০.৩১ কোটি টাকা ও লভ্যাংশ বাবদ ৭.৫০ কোটি টাকাসহ মোট ৭৩.২২ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ তাদের দায়িত্ব পালনের ক্ষেত্রে সর্বোচ্চ দক্ষতা, নিষ্ঠা ও নিরন্তর কর্মপ্রয়াসের মাধ্যমে তাদের ওপরে অর্পিত দায়িত্ব সঠিকভাবে পালন করবে বলে আমি আশাবাদী। পাশাপাশি, আমি বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয় এবং জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি এবং একই সাথে এ কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ যাদের অক্লান্ত পরিশ্রম ও অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালনের মাধ্যমে কোম্পানির সাফল্য অর্জন ও অগ্রযাত্রা অব্যাহত রয়েছে তাদের সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন।

মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম



SHAREHOLDERS





ZANENDRA NATH SARKER
Chairman (Grade-1)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



MD. ALTAF HOSSAIN
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





ENGR. MD. KAMRUZZAMAN KHAN

Director (Operation & Mines)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



MD. ABDUL MANNAN PATWARY

Director (Planning)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



RUCHIRA ISLAM

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





BOARD OF DIRECTORS





MD. HUMAYUN KABIR
Additional Secretary
Secondary & Higher Education Division
Education Ministry
Government of the People's Republic of Bangladesh
&
Chairman
BGDCL Board



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



MD. ALTAH HOSSAIN
Joint Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director (Administration)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
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



A K M MIZANUR RAHMAN

Joint Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director (Finance)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)
&
Director
BGDCL Board



SHAHRIAR AL-KABIR SIDDIQUI

PS to Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Government of the People's Republic of Bangladesh
&
Director
BGDCL Board

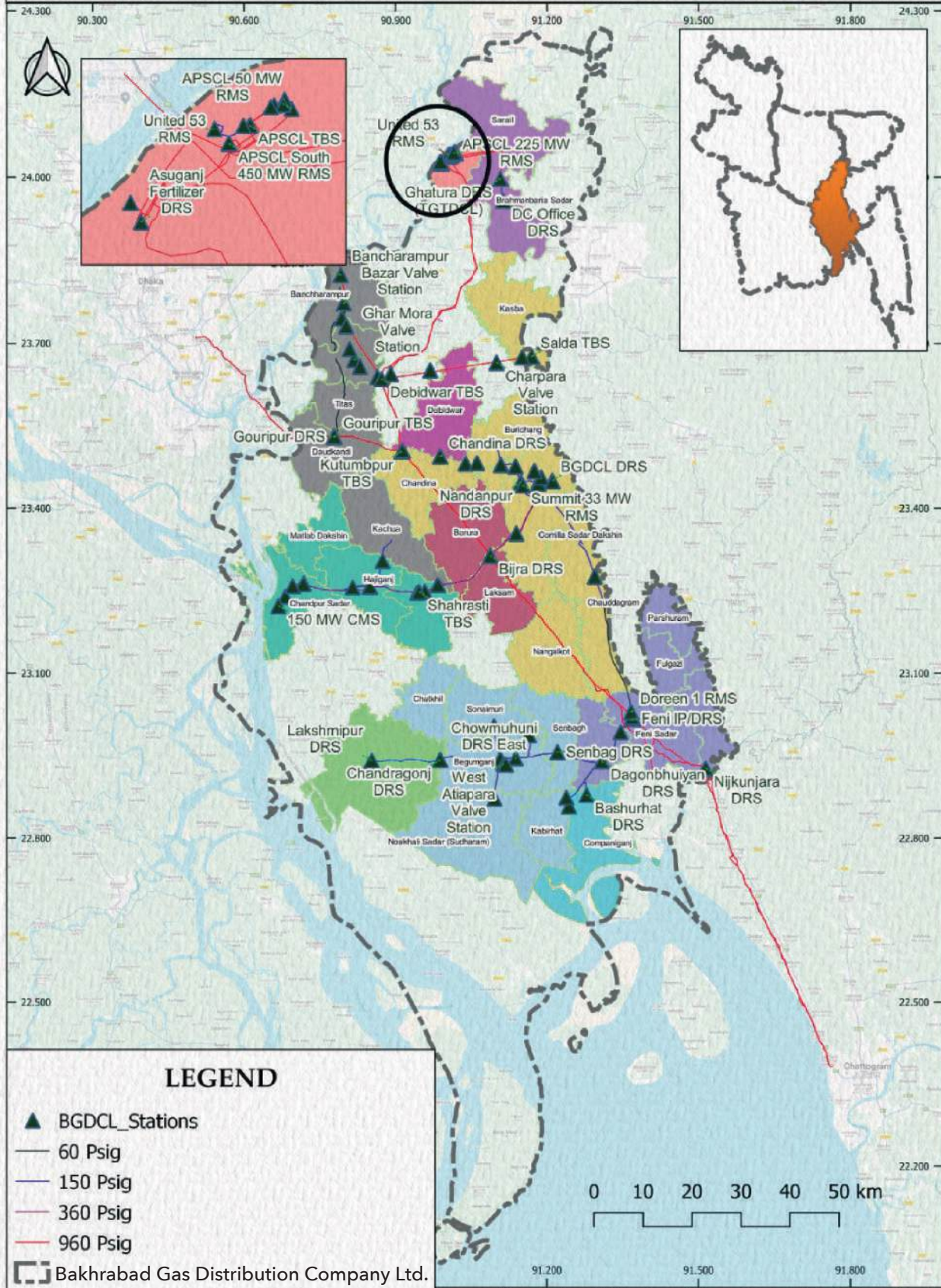


MD. ANWARUL ISLAM

Managing Director
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited
&
Director
BGDCL Board



GAS PIPELINE NETWORK



Drawn by Engr. Abir Mahmood, Deputy Manager, Planning Department





বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

স্মারক নম্বর: ২৮.১১.০০০০.২০০.৪২.০০৭.২৪.৪৮৩

তারিখ: ১৭ অগ্রহায়ণ ১৪৩১
২ ডিসেম্বর ২০২৪

বিষয়: ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সংশোধিত বিজ্ঞপ্তি

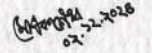
৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি স্মারক নম্বর: ২৮.১১.০০০০.২০০.৪২.০০৭.২৪.৪৬৬ তারিখ: ১৬ নভেম্বর ২০২৪ এর অনুবৃত্তিক্রমে গত ২৬ নভেম্বর ২০২৪ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক বিজিডিসিএল এর পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক হিসেবে জনাব শাহরিয়ার আল-কবীর সিদ্দিকী, সচিব মহোদয়ের একান্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-কে মনোনয়ন প্রদান করার প্রেক্ষিতে উক্ত বিজ্ঞপ্তির বিতরণ অংশে পরিচালক হিসেবে অন্তর্ভুক্ত করে সংশোধিত বিজ্ঞপ্তি জারি করা হলো। উল্লেখ্য, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৮ ডিসেম্বর ২০২৪ (২৩ অগ্রহায়ণ ১৪৩১ বঙ্গাব্দ) তারিখ রবিবার সন্ধ্যা ৬:৪৫ মিনিটে পেট্রোবাংলার বোর্ড রুমে (পেট্রোসেন্টার, লেভেল-৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫) অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি:

- ১। ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২। ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন অবহিতকরণ;
- ৩। ২০২৩-২৪ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। ২০২৩-২৪ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা, গ্রহণ ও অনুমোদন;
- ৫। ২০২৩-২৪ অর্থবছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন;
- ৬। ২০২৪-২৫ অর্থবছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও ফি নির্ধারণ;
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ;
- ৮। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন; এবং
- ৯। বিবিধ: সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,



মোঃ এনামুল করিম চৌধুরী
কোম্পানি সচিব

(মুঠোফোন নম্বর: ০১৭১১-৮৮১৬৯৬)

দৃষ্টব্য: 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 জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ২। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৩। জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৪। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৫। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- ৬। জনাব রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা; এবং
- ৭। পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়):

- ১। জনাব মোঃ হুমায়ুন কবীর, অতিরিক্ত সচিব, মাধ্যমিক ও উচ্চ শিক্ষা বিভাগ এবং চেয়ারম্যান, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ২। জনাব মোঃ রেজাউল করিম, চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৩। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা এবং পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৪। জনাব মোঃ জাকির হোসেন, যুগ্ম-সচিব (উন্নয়ন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৫। জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা এবং পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ৬। জনাব শাহরিয়ার আল-কবীর সিদ্দিকী, সচিবের একান্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ; এবং
- ৭। জনাব মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম, ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), বিজিডিসিএল ও পরিচালক, বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

অনুলিপি (সদয় জ্ঞাতার্থে প্রেরণ করা হলো):

- ১। উপ নিবন্ধক, মৌখ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর বিভাগীয় কার্যালয়, চট্টগ্রাম; এবং
- ২। মেসার্স মাহফেল হক এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, বিজিআইসি টাওয়ার (তৃতীয় তলা), ৩৪, তোপখানা রোড, ঢাকা- ১০০০।



DIRECTORS' ANNUAL REPORT 2024



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর

৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের
সার্বিক কার্যক্রমের ওপর

পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

আসসালামু আলাইকুম,

আজকের এই শুভক্ষণে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের সবাইকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। বিজিডিসিএল-এর ২০২৩-২৪ 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 আত্মত্যাগে আমরা পেয়েছি আমাদের প্রিয় স্বাধীন মাতৃভূমি। একই সঙ্গে গভীর শ্রদ্ধায় স্মরণ করছি জুলাই-আগস্ট অভ্যুত্থানে বৈষম্যবিরোধী ছাত্র আন্দোলনে শহীদ সকল সাহসী ছাত্রজনতাকে। ছাত্র জনতার গণঅভ্যুত্থানে হতাহতের ঘটনায় দেশবাসীর সঙ্গে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, পরিচালনা পর্ষদ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ গভীরভাবে শোক প্রকাশ ও পরম করুণাময় সৃষ্টিকর্তার নিকট তাঁদের আত্মার মাগফেরাত কামনা করছে এবং একই সাথে উক্ত আন্দোলনে আহতদের দ্রুত আরোগ্য কামনা করছে।

বাংলাদেশে বর্তমান সরকার দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও সামাজিক অগ্রগতির জন্য জ্বালানি খাতে সংস্কারসহ বিভিন্ন উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। গ্যাস খাতের আধুনিকায়নের পাশাপাশি শক্তিশালী অবকাঠামো উন্নয়ন, তথ্যপ্রযুক্তির প্রসার এবং বিনিয়োগের জন্য সহায়ক পরিবেশ সৃষ্টিতে সরকার প্রতিশ্রুতিবদ্ধ। ভবিষ্যতে, এ শিল্পের উন্নয়নে নতুন প্রযুক্তির ব্যবহার, স্থিতিশীল জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা এবং পরিবেশবান্ধব বিকল্প জ্বালানি অনুসন্ধান করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক কোম্পানির সঙ্গে অংশীদারিত্ব গড়ে তোলার পাশাপাশি স্থানীয় উৎপাদন বাড়ানোর পরিকল্পনা নেয়া হয়েছে। এতে করে, বাংলাদেশ একটি শক্তিশালী ও টেকসই গ্যাস শিল্পের দিকে অগ্রসর হবে, যা দেশের সার্বিক অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে। এছাড়া, সরকারের এ প্রচেষ্টার মাধ্যমে স্থানীয় শিল্পগুলোর উন্নয়ন ও নতুন কর্মসংস্থান সৃষ্টির ফলে দেশের যুব সমাজের জন্য নতুন সুযোগ সৃষ্টি হবে, যা দেশের সামগ্রিক উন্নয়নে ইতিবাচক প্রভাব ফেলবে।



। ৯ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের ৪৩তম 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।

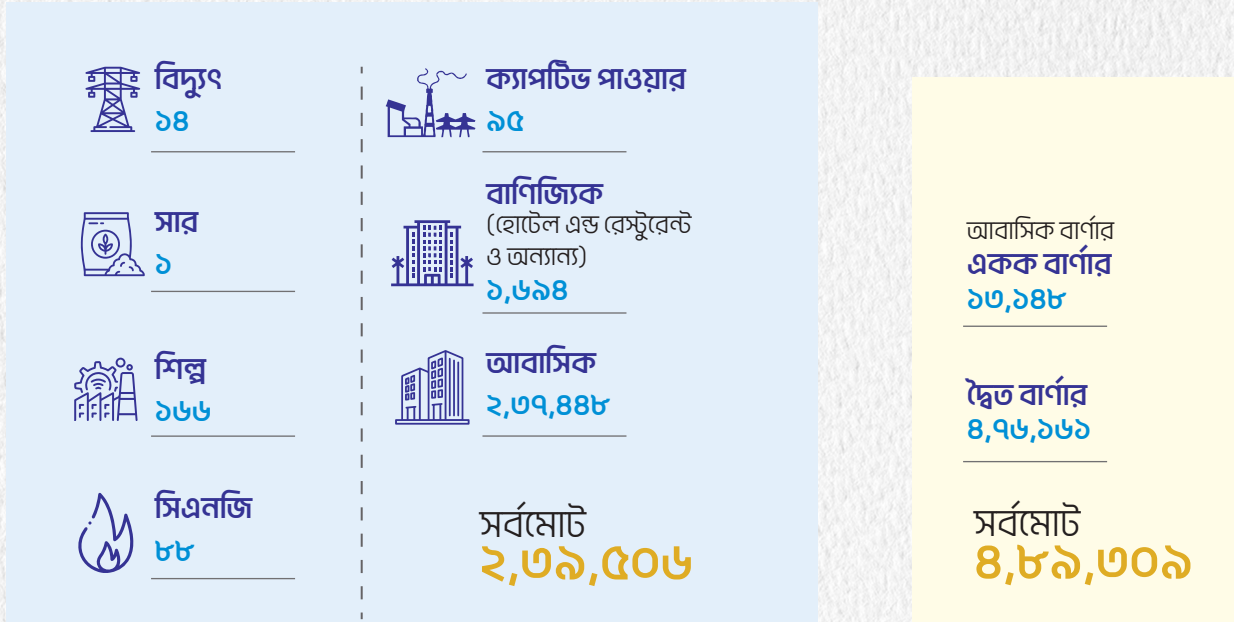
সরকারি সিদ্ধান্ত অনুসারে, বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চলের জন্য কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এবং কুমিল্লা, চাঁদপুর, নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষ্মীপুর ও টিঙ্গিটিডি পিএলসি অধিভুক্ত ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) 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।

এ পর্যায়ে আমি ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির অপারেশনাল, উন্নয়নমূলক ও আর্থিক কর্মকাণ্ডের ওপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি -

অপারেশনাল কার্যক্রম

গ্যাস সংযোগ

২০২৩-২৪ অর্থবছরে ৩টি শিল্প, ১টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১টি সিএনজি, ২টি শিক্ষা প্রতিষ্ঠানসহ মোট ৭টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়াও বর্ধিত সময়ে ১০টি শিল্প ও ৩টি ক্যাপটিভ শ্রেণির গ্রাহকের লোড বৃদ্ধি করা হয়েছে। ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২,৩৯,৫০৬টি, যার শ্রেণিভিত্তিক তথ্যাদি নিম্নরূপ:









। পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস), পেট্রোবাংলাসহ জিটিসিএল ও বিজিডিসিএল-এর উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ কর্তৃক বিকেবি গ্যাস ফিল্ডের টিবিএস ও মেনিফোল্ড স্টেশন পরিদর্শন

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

কো-জেনারেশন/ ট্রাই-জেনারেশন এর মাধ্যমে জ্বালানি দক্ষতা ৭০% এ উন্নীত হওয়ায় ক্যাপটিভ শ্রেণির ২টি নতুন সংযোগ স্থায়ী করা হয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়

২০২৩-২৪ অর্থবছরে সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়ের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

	গ্রাহক শ্রেণি	সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	বকেয়া পাওনার পরিমাণ (কোটি টাকা)	পুনঃসংযোগের সংখ্যা	বকেয়া আদায়ের পরিমাণ (কোটি টাকা)
	ক্যাপটিভ পাওয়ার	৯	২.৪৩	৭	৩.১৮
	শিল্প	১৩	৪.৮৪	৬	২.৬৪
	বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	৭৯	১.৪৮	৪৩	১.৪৪
	সিএনজি	৩	২.৯০	৪	৪.৫৮
	আবাসিক	৩০৪৭	১৭.২২	২৬১১	১৪.৪৮
	সর্বমোট	৩১৫১	২৮.৮৭	২৬৭১	২৬.৩২

উল্লেখ্য, ২০২৩-২৪ অর্থবছরে সংযোগ বিচ্ছিন্নসহ অবৈধ গ্যাস ব্যবহারের বিপরীতে ২.৮০ কোটি টাকা জরিমানা আদায় করা হয়েছে।



পাইপলাইন ও স্টেশনসমূহ

সঞ্চালন পাইপলাইন (কি.মি)

২১২.১৫

মূখ্য বিতরণ পাইপলাইন (কি.মি)

৯২.১২

বিতরণ পাইপলাইন (কি.মি)

৩৫৯০.৪৪

মোট পাইপলাইন (কি.মি)

৩৮৯৪.৭১

টিবিএস

২০

ডিআরএস

২১

আরএমএস (বান্ধ গ্রাহক)

১০

ইন্টেক পয়েন্ট

১৭

ভালু স্টেশন

২৮

ভালু পিট

৯১৫

সিপি স্টেশন অনলাইন মনিটরিং, লিক সনাক্তকরণ ও মেরামত

বিজিডিসিএল অধিভুক্ত পাইপলাইন নেটওয়ার্ক ব্যবস্থায় ১৩টি সিপি স্টেশন রয়েছে, যার মধ্যে ৯টি Transformer Rectifier (TR) ও ৪টি Thermo Electric Generator (TEG) চালিত। উক্ত ১৩টি সিপি স্টেশনের সবগুলোই অনলাইন মনিটরিং এর আওতায় আনা হয়েছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা, ১৯৯১ (২০০৩ পর্যন্ত সংশোধিত) এর বিধি ৬১(২) এবং বিধি ৭৪ অনুযায়ী Alternating Current Voltage Gradient (ACVG) পদ্ধতিতে মার্চ, ২০২৪ মাসে পাইলট প্রকল্প হিসেবে ৭৫ কি.মি. (৩০ কি.মি. সঞ্চালন এবং ৪৫ কি.মি. বিতরণ) পাইপলাইনের প্রলেপন পরীক্ষা এবং ছিদ্র জরিপ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। পাইপলাইনের প্রলেপন পরীক্ষায় বিভিন্ন গ্রেডের মাত্র ৬৯টি কোটিং ডিফেক্ট পাওয়া গিয়েছে এবং সার্ভে রিপোর্ট অনুযায়ী, সামগ্রিকভাবে বিজিডিসিএল-এর পাইপলাইনের কোটিংয়ের অবস্থা ভালো আছে।

বর্ধিত জরিপ কাজে সঞ্চালন লাইনে কোন ছিদ্র পাওয়া যায়নি। তবে বিতরণ লাইনে ২টি ছিদ্র পাওয়া যায়, যা তাৎক্ষণিক মেরামত করা হয়েছে। তাছাড়া নিজস্ব জনবল ও যন্ত্র দ্বারা ২১৫ কি.মি. সঞ্চালন পাইপলাইনের ছিদ্র জরিপ কাজ করা হয়েছে। উক্ত জরিপে কোন লিকেজ পাওয়া যায়নি।



। বসুরহাট এলাকায় পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা এর উপস্থিতিতে পাইপলাইনের Pipe to Soil Potential (PSP) রিডিং গ্রহণ



ইনটেক পয়েন্টে যৌথ মিটারিং ব্যবস্থা প্রবর্তন

জিডিসিএল, 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 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 ৬৪টি মিটার এবং বহিঃপ্রতিষ্ঠানের ৯টি (পিডিবির ১টি, Instrumentation Engineering Service Limited এর -১টি ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৭টি) মিটার সহ সর্বমোট ৭৩টি মিটার ক্যালিব্রেশন সাফল্যজনকভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।



। মিটার টেস্টিং এন্ড ক্যালিব্রেশন ল্যাবে টারবাইন মিটার ক্যালিব্রেশন করার সময় ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের পরিদর্শন

টিবিএস/ডিআরএস/আরএমএস আপগ্রেডেশন/ রক্ষণাবেক্ষণ

চলতি অর্থবছরে চাপ উন্নীতকরণের লক্ষ্যে ১টি টিবিএস, ১টি ডিআরএস এবং ৩টি আরএমএস আপগ্রেডেশন/মডিফিকেশন করা হয়েছে। পাশাপাশি সঠিক চাপে ও নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিজিডিসিএল আওতাভুক্ত টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়ে থাকে। এসময়কালে ৯টি ডিআরএস রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে।

বিচারাধীন মামলা

৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে বিজিডিসিএল-এর বিচারাধীন মোট মামলার সংখ্যা ৫৫৭টি। তন্মধ্যে বাংলাদেশ সুপ্রীম কোর্টের আপীল বিভাগে ৩৪টি, হাইকোর্ট বিভাগে ৭৬টি, বিইআরসি-তে ৬টি এবং নিম্ন আদালতে ৪৪১টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উল্লিখিত মামলাসমূহের মধ্যে গ্রাহক সংশ্লিষ্ট মামলার সংখ্যা ৫২০টি ও প্রশাসনিক মামলার সংখ্যা ৩৭টি। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে উচ্চ আদালতে ৩১টি ও নিম্ন আদালতে ২৪টি অর্থাৎ মোট ৫৫টি মামলা নিষ্পত্তি হয়েছে। তন্মধ্যে ৪৪টি মামলা কোম্পানির পক্ষে এবং ১১টি মামলা কোম্পানির বিপক্ষে নিষ্পত্তি হয়েছে। যে সমস্ত মামলা কোম্পানির বিপক্ষে নিষ্পত্তি হয়েছে, সে সমস্ত মামলার রায়ের বিরুদ্ধে কোম্পানির পক্ষে আপীল/রিভিউ/রিভিশন মামলা দায়ের করা হয়েছে।

২০২৩-২০২৪ এবং ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে দায়েরকৃত ও নিষ্পত্তিকৃত মামলার সংখ্যার তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে প্রদর্শন করা হলোঃ

অর্থবছর	দায়েরকৃত মামলা			নিষ্পত্তিকৃত মামলা			ক্রমপুঞ্জিত বিচারাধীন মামলা
	কোম্পানি কর্তৃক দায়ের	কোম্পানির বিরুদ্ধে দায়ের	মোট	পক্ষে	বিপক্ষে	মোট	
২০২৩-২০২৪	১৭৬	৩১	২০৭	৪৪	১১	৫৫	৫৫৭
২০২২-২০২৩	২৮১	৩৩	৩১৪	২৩	১৩	৩৬	৫৬১



ডিজিটাল 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 ডিজিটাল কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।

গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন

৫৭,২২৫



অভিযান পরিচালনা
(মোবাইল কোর্টসহ)

১,০১৫



মিটার
পর্যবেক্ষণ টিম

৮



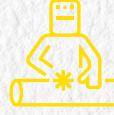
সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম

২১



পাইপলাইন উত্তোলন/
অকেজোকরণ

৩১.৫৫ কি.মি.



গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন
(অবৈধ গ্রাহক)

২,৮৭৩



অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে কোম্পানির সিএনজি, ক্যাপটিভ ও শিল্প শ্রেণির গ্রাহকদের মাসিক রিডিং গ্রহণের পাশাপাশি সপ্তাহে ২/৩ দিন গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন এবং মিটার রিডিং গ্রহণের জন্য ৮টি (কুমিল্লা ও সংশ্লিষ্ট উপজেলার জন্য ৪টি এবং ১টি করে টিম অন্যান্য স্থাপনার জন্য) টিম গঠন করা হয়েছে। তাছাড়া অবৈধ গ্যাস সংযোগ চিহ্নিতকরণ, বিচ্ছিন্নকরণ ও গ্রাহক আঙ্গিনা নিয়মিত পরিদর্শন ও পর্যবেক্ষণ এর জন্য ২১টি টিম গঠন করা হয়েছে।



। ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক নানকরা, চৌদ্দগ্রাম, কুমিল্লায় অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম তদারকি

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী জেলা প্রশাসনের সহায়তা নিয়ে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, পুলিশ, RAB সহযোগে বিগত অর্ধবছরে যে অভিযানসমূহ পরিচালনা করা হয়েছে তার সার সংক্ষেপ নিম্নরূপঃ

অর্ধবছর	অভিযান পরিচালনা (মোবাইল কোর্টসহ)	গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন	পাইপলাইন		গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন
			উত্তোলন	অকেজো	
২০২৩-২৪	১০১৫	৫৭,২২৫	২৫.০৫ কি.মি.	৬.৫ কি.মি.	২,৮৭৩
২০২২-২৩	১২৪	৪০,১৫০	১২.৮৮ কি.মি.	২৯.১৯ কি.মি.	২,৬২২



জনগণকে অবৈধ পাইপলাইন স্থাপন এবং অবৈধ গ্যাস ব্যবহারে নিরুৎসাহিত করতে সচেতনতামূলক লিফলেট বিতরণ, ব্যানার টাঙানো এবং প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় প্রচার অব্যাহত রয়েছে।

উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জন

- “ফেনী-নোয়াখালী জাতীয় মহাসড়কের বেগমগঞ্জ থেকে সোনাপুর পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় বিজিডিসিএল এর ১.৫৪ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন এবং ১টি IP/DRS মহাসড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন;
- কুমিল্লা-নোয়াখালী মহাসড়ক সম্প্রসারণের কারণে নোয়াখালী জেলার বেগমগঞ্জ হতে সোনাইমুড়ি পর্যন্ত বিজিডিসিএল কর্তৃক বিভিন্ন ব্যাস (৬”, ৪”, ৩”, ২”, ১” ও ৩/৪”) ও চাপের (১০ বার ও ৪ বার) বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ ও হুক-আপ সম্পাদন;
- জোন ভিত্তিক গ্যাসভোগ নিরূপণের লক্ষ্যে ফেনী-চৌদ্দগ্রাম ৮” ব্যাসের ৪ বার চাপের বিতরণ লাইনে মিটারিং স্টেশন স্থাপন কাজ সফলভাবে সম্পন্ন;



। ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক ফেনী-চৌদ্দগ্রাম ৮” ব্যাসের ৪ বার বিতরণ লাইনে মিটারিং স্টেশন স্থাপন কার্যক্রম পরিদর্শন

- বিজিডিসিএল-এর তালিকাভুক্ত ঠিকাদারের মাধ্যমে গ্রাহক অর্থায়নে বিভিন্ন সাইজ ও ক্যাপাসিটির ৩টি (এলিট হাইটেক ইন্ডাস্ট্রিজ লিমিটেড, Sheng Chang Shoes (BD) Co. Ltd., মেসার্স শারমিন ফিলিং স্টেশন, বাবুরহাট, চাঁদপুর) সিএমএস ফেব্রিকেশন;
- গৌরীপুর অফিসের এপ্রোচ রোড রিজিড পেভমেন্ট পদ্ধতিতে নতুনভাবে নির্মাণ;
- মেসার্স RFL প্লাস্টিকস লিমিটেড, মাটিয়ারা, সদর দক্ষিণ, কুমিল্লা-এ গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে ১০ বার চাপের ৪” ডায়া ২৬৮.৪০ মিটার এবং ২” ডায়া ১২.২০ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পাদন;
- মেসার্স Sheng Chang Shoes (BD) Co. Ltd., EPZ, কুমিল্লা এ গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত ১০ বার চাপের ৪” ব্যাসের ২৪৪ মিটার ও ২” ব্যাসের ৬.১ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পাদন;
- মেসার্স সাউথ কুমিল্লা সিএনজি ফিলিং স্টেশন, পদুয়ার বাজার, বিশ্বরোড, সদর দক্ষিণ, কুমিল্লা-এর আঙ্গিনায় স্থাপিত সিএমএস ও ১০ বার চাপের ৩” ব্যাসের ৪২.৭০ মিটার পাইপলাইন স্থানান্তর;
- মেসার্স সি এন জি জোন লিমিটেড, রহিমপুর, জাগরঝুলি, বিশ্বরোড, কুমিল্লা (গ্রাহক সংকেত নম্বর-২-সিএনজি-০০০৮ এবং ২-ক্যাপ-০০১৬)-এর সিএমএস স্থানান্তরের লক্ষ্যে এর আঙ্গিনায় ৩” ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপের ৩১৯.৬ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ;
- মেসার্স ফরিদ নেটস লিঃ, কমলাপুর, শয়াগাজী, সদর দক্ষিণ, কুমিল্লা-এ গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্তে ৪ বার চাপের ২” ব্যাসের ১২.২০ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ;



- মেসার্স ভূইয়া ফিলিং এন্ড সি এন জি স্টেশন, জোড়কানন, শূয়াগাজী, কুমিল্লা-এর সিএমএস স্থানান্তরের লক্ষ্যে এর আঙ্গিনায় ৩" ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপের ২৪.৪০ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ;
- আশুগঞ্জ পাওয়ার স্টেশন কোম্পানি লিঃ (এপিএসসিএল)-এর আওতাধীন ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি ও ৩, ৪, ৫ ইউনিট RMS এর উৎসের সহিত পাইপলাইন সংযোগ কাজে ১০" ডায়া ৬০ মিটার ৫০ বার চাপের পাইপলাইন নির্মাণ এবং
- ১ জুলাই ২০২৩ থেকে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ১৫০টি শিক্ষা প্রতিষ্ঠানে মিটার স্থাপন করা হয়েছে।



। এপিএসসিএল টিবিএস এর বাইপাস রানের ভল্ট মেরামত

সিটিজেন চার্টার, এপিএ ও অন্যান্য

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। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে গত ২৭ জুন ২০২৪ তারিখে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের সাথে বিজিডিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় কর্তৃক বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। গত বছরের ন্যায় এ বছরেও নির্ধারিত কর্ম সম্পাদন সূচক ১০০-এর বিপরীতে বিজিডিসিএল শতভাগ কার্যক্রম বাস্তবায়ন করে।



। পেট্রোবাংলা ও বিজিডিসিএল এর মধ্যে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান



সিটিজেন চার্টার

সরকারি কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলা এবং বিজিডিসিএল এর মধ্যকার স্বাক্ষরিত ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তি (এপিএ) অনুযায়ী বিজিডিসিএল-এর সিটিজেন চার্টার (সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি) কর্মপরিকল্পনার শতভাগ অর্জিত হয়েছে। নিজ দপ্তর ও আওতাধীন দপ্তরের/ফিল্ড সমূহের সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি নিয়মিত হালনাগাদ করে কোম্পানির ওয়েবসাইটের সেবা বক্সে আপলোড করা হয়েছে এবং প্রকাশ্যে প্রদর্শনের ব্যবস্থা করা হয়েছে।

ই-জিপি

ক্রয় প্রক্রিয়ায় স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করতে বিজিডিসিএল ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে দরপত্র আহ্বান করেছে। ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে ই-টেন্ডারযোগ্য ১৬টি দরপত্রের মধ্যে সবকটি দরপত্র ই-জিপির মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে।



ডি-নথি

বিজিডিসিএল-এ জুন ২০১৮ মাস হতে সর্বমুঠে ই-নথি ব্যবস্থা চালু করা হয়েছে। এতে করে কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা ও জবাবদিহিতা বৃদ্ধি পেয়েছে। সম্প্রতি বিজিডিসিএল ই-নথি হতে ডি-নথি/ডিজিটাল নথিতে মাইগ্রেশন সম্পন্ন করেছে। প্রধান কার্যালয়সহ আঞ্চলিক অফিসসমূহে দাপ্তরিক কাজে ডি-নথিতে নিষ্পত্তিযোগ্য কাজ শতভাগ ডি-নথির মাধ্যমে সম্পন্ন হচ্ছে।



হটলাইন সেবা

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন ও গ্যাস দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি দ্রুত প্রদানের মাধ্যমে দুর্ঘটনার প্রতিকার সংশ্লিষ্ট কাজে গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে কোম্পানিতে ৫ ডিজিটের হটলাইন (১৬৫২৩) চালু রয়েছে। হটলাইনের মাধ্যমে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে মোট ২,৫৯৪ জন গ্রাহককে সেবা প্রদান করা হয়েছে।



অটোমেশন ও ইনোভেশন কার্যক্রম

ইনোভেশন কার্যক্রম

বিজিডিসিএল এর অটোমেশন ও ইনোভেশন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে-

- কোম্পানির রাজস্ব, বিপণন এবং প্রকৌশল পরিষেবা কার্যক্রমকে একীভূত করার জন্য আইআইসিটি, বুয়েট কর্তৃক ডেভেলপকৃত “বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (BGDMS)” চালু করা হয়েছে।
- বিভিন্ন ধরনের অ্যাকাউন্টিং সফটওয়্যার, “বিজিডিসিএল কন্ট্রোলিং ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম”, “বিজিডিসিএল স্টোর এন্ড ইনভেন্টরি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম”, “বিজিডিসিএল কাস্টমার সার্ভিস ট্র্যাকিং সিস্টেম”, “সিএনজি রিমোট মনিটরিং সিস্টেম” এবং “সিপি মনিটরিং সিস্টেম” চালু করা হয়েছে। সর্বশেষ কোম্পানিতে কাজের গতিশীলতা ও ইনোভেশন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে “Mobile Apps for Meter Reading” সফটওয়্যার ডেভেলপ করা হয়েছে।



। ইনোভেশন শোকেশিং প্রোগ্রামে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক বাস্তবায়িত ইনোভেশন আইডিয়াসমূহ পরিদর্শন



- গ্রাহকগণ যাতে ঘরে বসে তাদের বিলের স্ট্যাটাস ও বিল পরিশোধের তথ্য জানাসহ লেজার ডাউনলোড করতে পারে, সেজন্য গ্রাহক পোর্টাল চালু করা হয়েছে (<http://customer.bgdcl.gov.bd/signIn.html>)।

অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়

- ৩১টি চুক্তিবদ্ধ ব্যাংক ও ৮টি MFS (bKash, GPay, Rocket, Ekpays, TeleCash, Upay, Nagad, TCash), 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 ২,১৫,৩৮২ (প্রায় ৯০% এর উর্ধ্ব) সংখ্যক গ্রাহকের রেজিস্ট্রেশন সম্পন্ন হয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট হতে অনলাইনের মাধ্যমে প্রায় ১,৯৬২.৬৯ কোটি টাকার গ্যাস বিল আদায় করা হয়েছে।



। বাখরাবাদ গ্যাসের গ্রাহকগণের বিল বিকাশের মাধ্যমে পেমেন্ট করার সুবিধা প্রদানের জন্য বিজিডিসিএল এবং বিকাশের মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

- বিজিডিসিএল পোর্টালে ই-পেমেন্ট চালু তথা অনলাইনে ও ডেবিটকার্ড/ক্রেডিট কার্ড/ভিসা/মাস্টারকার্ড/নেস্কাসকার্ড এর মাধ্যমে বিল আদায় করা হচ্ছে।

জনবল ও মানবসম্পদ উন্নয়ন

জনবল

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোতে অনুমোদিত কর্মকর্তার সংখ্যা ৪৫০ জন ও কর্মচারীর সংখ্যা ৬৫৬ জনসহ মোট জনবলের সংখ্যা ১১০৬ জন। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে ২১৬ জন কর্মকর্তা এবং ১৭৩ জন কর্মচারীসহ কর্মরত মোট স্থায়ী জনবলের সংখ্যা মাত্র ৩৮৯ জন এবং কোম্পানির কাজের প্রয়োজনে আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ৩৪৯ জন সহ মোট ৭৩৮ জন নিয়োজিত রয়েছে।

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এ ৯ম ও ১০ থ্রেডে সাধারণ, অর্থ ও হিসাব এবং কারিগরী ক্যাডারে মোট ৭৬ জন কর্মকর্তা সরাসরি নিয়োগের লক্ষ্যে গত ২৫ এপ্রিল ২০২৩ তারিখে নিয়োগ বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হয়। প্রকাশিত নিয়োগ বিজ্ঞপ্তির বিপরীতে আবেদনকৃত প্রার্থীদের লিখিত পরীক্ষা আইবিএ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় এবং বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয়ের তত্ত্বাবধানে অনুষ্ঠিত হয়। লিখিত পরীক্ষায় উত্তীর্ণ প্রার্থীদের ২৭ এপ্রিল ২০২৪ হতে ০৩ জুন ২০২৪ তারিখের মধ্যে মৌখিক পরীক্ষা গ্রহণ শেষে গত ০৯ জুলাই ২০২৪ তারিখে চূড়ান্ত ফলাফল প্রকাশ করা হয় এবং চাকুরীতে যোগদানের লক্ষ্যে নিয়োগপত্র ইস্যু করা হয়। এ পরিপ্রেক্ষিতে, গত ২৮ জুলাই ২০২৪ তারিখে ৬০ জন কর্মকর্তা অত্র কোম্পানিতে যোগদান করেছেন। উল্লেখ্য যে, কোম্পানিতে বিদ্যমান জনবল স্বল্পতা নিরসন ও দাপ্তরিক কাজের গতিশীলতা বৃদ্ধি এবং দেশের বেকারত্ব লাঘবের লক্ষ্যে বিভিন্ন ধরনের প্রতিকূলতা ও সীমাবদ্ধতা থাকা সত্ত্বেও স্বল্পতম সময়ে এ সূষ্ঠ্যভাবে নিয়োগ কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। অব্যাহতভাবে মানব সম্পদ উন্নয়ন ও কর্মপ্রেরণাকে কোম্পানি সর্বাধিক প্রাধান্য দিয়ে আসছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে মোট ২২০ জন কর্মকর্তা ও ২২৫ জন কর্মচারীকে নিম্নলিখিত প্রতিষ্ঠানসমূহে বিভিন্ন বিষয়ে বিজিডিসিএল কর্তৃপক্ষ কর্তৃক মোট ৪৭টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে, যার সারসংক্ষেপ নিম্নরূপ:





বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১৩



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

২

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

৪



অর্থ মন্ত্রণালয়

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

২



বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

৬

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১৩



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ (বিজিডিসিএল)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

৯

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

৭৮১



পেট্রোবাংলা এবং বিজিডিসিএল-এর যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

২

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

৬০



পিজিসিএল এবং বিজিডিসিএল-এর যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

৩৬



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

৩

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

৪



বার্ড এবং বিজিডিসিএল-এর যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

৭

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

২৪৪



হাইড্রোকার্বন ইউনিট

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

৩

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

২২



বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয় (বুয়েট)

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

২

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

৮



বাংলাদেশ পরমাণু শক্তি নিয়ন্ত্রণ কর্তৃপক্ষ

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১





বুয়েট এবং বিজিডিসিএল-এর যৌথ উদ্যোগে

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

১

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

১৭



অন্যান্য

প্রশিক্ষণের সংখ্যা

৮

প্রশিক্ষণার্থীর সংখ্যা

২০



। প্রযুক্তি ব্যবহার করে ভূগর্ভস্থ পাইপ গ্যাসের অবস্থান, গভীরতা ও লিকেজ সনাক্তকরণে জাইকা এর প্রতিনিধিদলের সাথে বিজিডিসিএল-প্রকৌশলীদের ব্যবহারিক পর্যবেক্ষণ

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ

স্বাস্থ্য

বিজিডিসিএল এর কর্মকর্তা/কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্যসেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয়ে একজন চিকিৎসক, একজন মেডিকেল এসিস্ট্যান্ট, একজন নার্সসহ মোট ৪ জন কর্মরত রয়েছেন। প্রধান কার্যালয়-এ সরকার অনুমোদিত ২০১৯ প্রকার ঔষুধের মধ্যে প্রয়োজনীয় ঔষধ বিতরণ, ডায়াবেটিস রোগীদের রক্তের শর্করা পরিমাপের ব্যবস্থা রয়েছে এবং গুরুতর অসুস্থ রোগীদের জন্যে সার্বক্ষণিক এ্যাম্বুলেন্স সেবা রয়েছে। প্রতি ২ বছর অন্তর পরমানু শক্তি কমিশনের বিধান মোতাবেক চিকিৎসকের নির্দেশমত বিকিরণ কর্মীদের স্বাস্থ্য পরীক্ষা করা হচ্ছে। এছাড়া প্রধান কার্যালয়ের জটিল রোগীদের স্বাস্থ্যসেবার জন্যে একটি অত্যাধুনিক ই.সি.জি মেশিন রয়েছে যা বর্তমানে প্রধান কার্যালয়ে মেডিকেল ডিপার্টমেন্টে রোগীদের প্রয়োজনে ব্যবহার করা হয়ে থাকে।

নিরাপত্তা

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনা/কেপিআই/টিবিএস/ডিআরএস এর সুষ্ঠু নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব ১০ জন স্থায়ী নিরাপত্তা প্রহরী ও অঙ্গীভূত ১৩০ জন আনসার সদস্য সার্বক্ষণিক নিরাপত্তার দায়িত্ব পালন করছে। তাছাড়াও প্রধান কার্যালয় কমপ্লেক্সসহ সকল স্থাপনায় সার্বক্ষণিকভাবে ৮৮টি আইপি ক্যামেরার মাধ্যমে নিরাপত্তা ব্যবস্থা মনিটরিং করা হচ্ছে। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য, বিজিডিসিএল-এর অধীন কেপিআই সমূহে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা মনিটরিং এ আইপি ক্যামেরা স্থাপনসহ কোম্পানিতে কর্মরত আনসার সদস্য নিয়োজিত রয়েছে। নিরাপত্তা কমিটির মাধ্যমে নিয়মিত নিরাপত্তা সংক্রান্ত বিষয়াদি পর্যালোচনা করার জন্য সভা করা হয় এবং পরামর্শ মোতাবেক ব্যবস্থা নেওয়া হয়। রাত্রিকালীন ডিউটিতে টহল ব্যবস্থা এবং নিরাপত্তার জন্য প্রয়োজনীয় সংখ্যক স্ট্রিট লাইট ও ফ্লাড লাইট এর ব্যবস্থা রয়েছে। প্রধান কার্যালয়সহ বিজিডিসিএল-এর সকল স্থাপনা, কেপিআই-তে অগ্নি নিরাপত্তায় পর্যাপ্ত অগ্নি নির্বাপক যন্ত্রের সংস্থান রয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে বিজিডিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনায় অগ্নি দুর্ঘটনা প্রতিরোধে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে মোট ১০টি ফায়ার ড্রিলের আয়োজন করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট সকলের সচেতনতা বৃদ্ধির ফলস্বরূপ বিগত অর্থবছরে বিজিডিসিএল-এর কোনো স্থাপনায় কোন অগ্নি দুর্ঘটনা ঘটেনি।





। ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক অগ্নি প্রতিরোধ ও নির্বাণ বিষয়ক মহড়ায় অংশগ্রহণ

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 অর্থবছরে বিভিন্ন প্রকার ৪৫টি গাছ রোপন করা হয়েছে যার মধ্যে ১৫টি ফলদ, ১৫টি বনজ ও ১০টি ঔষধি গাছ রোপন করা হয়েছে। প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত মোট ৪,০০৯টি বৃক্ষরোপন করা হয়েছে যার মধ্যে ১,০৮১টি ফলদ, ২,৬৩১টি বনজ ও ২৯৭টি ঔষধি বৃক্ষ রয়েছে এবং বৃক্ষগুলো নিয়মিতভাবে পরিচর্যা করা হচ্ছে।

রাষ্ট্রীয় ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম

ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উদযাপন

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় প্রতি বছরের ন্যায্য ২০২৩-২৪ অর্থবছরেও ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উপলক্ষে ধর্মীয় ভাব গাম্ভীর্যের সাথে মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়েছে।

মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৪ উদযাপন

২৬ মার্চ, মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৪ উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ আলোকসজ্জা করা হয় এবং বিজিডিসিএল কর্তৃক পরিচালিত বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ের ছাত্র-ছাত্রীদের সক্রিয় অংশগ্রহণে মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৪ যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপন করা হয়। এ দিবসে জাতীয় পতাকা উত্তোলন, জাতীয় সঙ্গীত পরিবেশন, ফুটবল প্রতিযোগিতার আয়োজন এবং পুরস্কার বিতরণ করা হয়।



। মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবসে ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক জাতীয় পতাকা উত্তোলন



আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস-২০২৪ পালন

২১ ফেব্রুয়ারি তথা আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবসে ভাষাশহীদদের 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।

বিজয় দিবস-২০২৩ 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 বিজয় দিবসে বিদ্যালয়ে জাতীয় সঙ্গীত পরিবেশন, কবিতা আবৃত্তি, রচনা প্রতিযোগিতা, ফুটবল প্রতিযোগিতা ও পুরস্কার বিতরণ অনুষ্ঠান, মুক্তিযোদ্ধাদের সম্মাননা জ্ঞাপন ও মুক্তিযুদ্ধ সম্পর্কে মুক্তিযোদ্ধার স্মৃতিচারণ এবং আলোচনা সভার আয়োজন করা হয়।

প্রতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম

সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল কর্তৃক বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয় পরিচালিত হচ্ছে। উক্ত বিদ্যালয়ে বিজিডিসিএল-এর কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সম্মানগণ লেখাপড়ার সুযোগ পাচ্ছে এবং তুলনামূলক কম খরচে এলাকার অনেক ছেলেমেয়ে লেখাপড়া করে ভাল ফলাফল অর্জন করছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে বিদ্যালয়ের শিক্ষক/শিক্ষিকা ও কর্মচারীদের বেতন ভাতাদি বাবদ ব্যয় হয়েছে ১,২১,৩৯,৪৪৯.০০ (এক কোটি একুশ লক্ষ উনচল্লিশ হাজার চারশত উনপঞ্চাশ) টাকা এবং অন্যান্য খাতে ব্যয় হয়েছে ৮,২২,৮০৪.০০ (আট লক্ষ বাইশ হাজার আটশত চার) টাকা। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে সিএসআর খাত হতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে কর্মরত কর্মকর্তাসহ বিভিন্ন ব্যক্তি, প্রতিষ্ঠান, ধর্মীয় উপসনালয়ে ১২,০০,০০০.০০ (বারো লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়েছে।

বার্ষিক ক্রীড়া ও বনভোজন

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার জন্য কোম্পানিতে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজন অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়েছে। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য বৃদ্ধি এবং মানসিক সুস্থতার লক্ষ্যে ১৫ ডিসেম্বর ২০২৩ তারিখে বনভোজন এবং ২১ ডিসেম্বর ২০২৩ তারিখে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়।



। বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা

অংশীজনের সভা

কোম্পানির সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা, জাতীয় শুদ্ধাচার কর্মপরিকল্পনা, তথ্য অধিকার এবং অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থার আওতায় গত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে অংশীজনের (Stakeholder) সাথে মোট ৭টি সভা আয়োজন করা হয়। এসব সভায় সম্মানিত গ্রাহকগণ ভারুয়ালি উপস্থিত থেকে মূল্যবান মতামত প্রদান করেন।

পরিচালনা পর্ষদের সভা


কোম্পানির কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য সরকার কর্তৃক কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদকে পূর্ণ প্রশাসনিক এবং আর্থিক স্বায়ত্তশাসন প্রদান করা হয়। আলোচ্য ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ১৬টি সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং সভাগুলোতে মোট ১৭৮টি আলোচ্যসূচি উপস্থাপন করা হয়েছে।




কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম

লক্ষ্যমাত্রা ও গ্যাস বিক্রয়


২০২৩-২৪ (মিলিয়ন ঘনমিটার)
লক্ষ্যমাত্রা
২,৭৯৯.৯৩



২০২৩-২৪ (মিলিয়ন ঘনমিটার)
গ্যাস বিক্রয়
২,৬৮২.৪৬



২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব
৪,৯৯৪.০৬



অর্থবছর	লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
২০২৩-২০২৪	২,৭৯৯.৯৩	৫,০৩২.২৪	২,৬৮২.৪৬	৪,৯৯৪.০৬
২০২২-২০২৩	৩,০২১.০০	৩,৫০৬.১২	২,৮৬৪.০৯	৩,৯৪৯.৫২

গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়

উৎপাদন/সরবরাহকারী কোম্পানি	২০২৩-২৪		২০২২-২৩	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
বিজিএফসিএল	৪১৫.৭৪	১৩১.৯৬	৪০৬.৩৬	৯৪.৪১
এসজিএফএল	২৫৪.২৮	৮১.৪০	৯৮.৫২	১৬.৮৬
বাপেক্স	২৪৬.৬২	১৫২.১৩	২৮৮.০৫	১৩৩.৩৬
আইওসি	১,১৩৯.৮৪	১,১৯১.২৭	১,৩০২.০৪	৫২২.৬৯
এলএনজি	৯২৬.০৪	২,৯৮০.২১	৯৪২.০৩	২,৭৫২.৩৩
মোট	২,৯৮২.৫২	৪,৫৩৬.৯৭	৩,০৩৭.০০	৩,৫১৯.৬৫

উৎপাদন/সরবরাহকারী কোম্পানি	২০২৩-২৪		২০২২-২৩	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
ট্রান্সমিশন চার্জ	২,৮৪২.২৮	২৮৯.৯১	২,৮৭১.৫৮	১৩৭.২০
গ্যাস উন্নয়ন তহবিল মার্জিন	২,৯৮২.৫২	১০০.৩০	৩,০৩৭.০০	৯৭.৪৭
গ্যাস নিরাপত্তা তহবিল মার্জিন	২,৯৮২.৫২	১০৪.৮২	৩,০৩৭.০০	১০২.২৬
আরপিজিসিএল এলএনজি অপারেশনাল চার্জ	৯২৬.০৪	৯.৬৬	৯৪২.০৩	৪.৭১
পেট্রোবাংলার মার্জিন	২,৯৮২.৫২	২০.৩৭	৩,০৩৭.০০	১৬.০৩
বিইআরসি গবেষণা তহবিল মার্জিন	২,৯৮২.৫২	৮.৯৫	৩,০৩৭.০০	৯.১১



গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য

ক্রমিক নং	জোন	সাবজোন/ আবিকা	গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ	গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ	গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পার্থক্য
১	২	৩	৪	৫	৬=৪-৫
১	গৌরিপুর	গৌরিপুর আবিকা	১৪৩.৪৬	৮৯.২৩	৫৪.২৩
		দেবিদ্বার সাবজোন			
২	কুমিল্লা, কেন্দ্র ও উপজেলা	কুমিল্লা, কেন্দ্র ও উপজেলা	৪৫৩.৮৮	৩৮২.১	৭১.৭৮
		লাকসাম সাবজোন			
৩	চাঁদপুর	চাঁদপুর আবিকা	১১৩.৬৭	৯৩.২৪	২০.৪৩
৪	ফেনী	ফেনী, নোয়াখালী ও লক্ষ্মীপুর	৩৪৭.৩৫	২৪৬.১৮	১০১.১৭
৫	নোয়াখালী				
৬	লক্ষ্মীপুর				
৭	আশুগঞ্জ বান্ধ	ব্রাহ্মণবাড়িয়া ও আশুগঞ্জ	১,৯২২.৩৩	১,৮৭৩.২৭	৪৯.০৬
৮	আশুগঞ্জ ননবান্ধ				
৯	ব্রাহ্মণবাড়িয়া				
		জিটিসিএল-এর নিজস্ব গ্যাসভোগ	১.৮৩	১.৮৩	-
	সর্বমোট		২,৯৮২.৫২	২,৬৮৫.৮৫	২৯৬.৬৭

*২০২৩-২৪ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য ৯.৯৫%


আয় ও ব্যয়

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ ৪,৯৯৪.০৬ 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 ৫,০৭০.৯৮ কোটি টাকা বিয়োগ করার পর কোম্পানির মোট ক্ষতি দাঁড়িয়েছে (৭৬.৯৩) কোটি টাকা। অর্জিত মোট ক্ষতির সাথে সুদ খাতের আয়সহ অন্যান্য অপরিচালন আয় ৭৮.৯৪ কোটি টাকা যোগ করে তা হতে পরিচালন ও অন্যান্য ব্যয় ১২১.৬৬ কোটি টাকা বিয়োগ করে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি (১১৯.৬৪) কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা/(ক্ষতি) অর্জন করেছে।


আর্থিক পর্যালোচনা

২০২৩-২৪ ও ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির পরিচালনাগত ও আর্থিক তথ্যাদি নিম্নে প্রদান করা হলোঃ


২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
মোট রাজস্ব আয়
৪,৯৯৪.০৬




২০২২-২৩ (কোটি টাকা)
মোট রাজস্ব আয়
৩,৯৪৯.৫২




২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
মোট রাজস্ব ব্যয়
৫,০৭০.৯৮




২০২২-২৩ (কোটি টাকা)
মোট রাজস্ব ব্যয়
৩,৮৮৬.৪৩




২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
পরিচালন ব্যয়
১২১.৬৬




২০২২-২৩ (কোটি টাকা)
পরিচালন ব্যয়
১১৭.৯৮





২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
অপরিচালন আয়
৭৮.৯৪




২০২২-২৩ (কোটি টাকা)
অপরিচালন আয়
৭৩.৪৬



২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
কর-পূর্ব মুনাফা (ক্ষতি)
(১১৯.৬৪)




২০২২-২৩ (কোটি টাকা)
কর-পূর্ব মুনাফা (ক্ষতি)
১৮.৫৭




২০২৩-২৪ ও ২০২২-২৩ অর্থবছরে এ কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত নিম্নে উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুপাতসমূহ	প্রমাণ অনুপাত	২০২৩-২৪	২০২২-২৩
ঋণ মূলধন অনুপাত	৭০ : ৩০	১.০৪ : ৯৮.৯৬	১.১১ : ৯৮.৮৯
ঋণ সেবা অনুপাত	১.০০ : ১.৫০	(৪৬.৬৯) : ১.০০	(২.৮০) : ১.০০
নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার	১২%	(৩৫.৩৭%)	৫.১৭%
চলতি অনুপাত	২.০০ : ১.০০	১.০৯ : ১.০০	১.৩১ : ১.০০
তারল্য অনুপাত	১.০০ : ১.০০	১.০৪ : ১.০০	১.২০ : ১.০০
এ্যাকাউন্টস রিসিভ্যাবল	৩.৫০ মাস	৩.৩৭ মাস	৩.১৭ মাস
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)		(৪.৩৬)	(০.৯৪)
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)		৪১.৯৪	৪৬.৪৪


২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
আয়কর
৬০.২৫




২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
মূল্য সংযোজন কর
১.২১




২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
ডিএসএল
৩.৯৫



২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
লাইসেন্স ফি
০.৩১



২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
লভ্যাংশ বাবদ
৭.৫০



২০২৩-২৪ (কোটি টাকা)
মোট
৭৩.২২

হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড

৩০ জুন ২০২৪ তারিখে হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড এর পরিমাণ ৯৬.৮৬ কোটি টাকা। সরকারী আদেশানুযায়ী বিক্রয়ের ২.৫০% অর্থ দ্বারা এ তহবিল গঠন করা হয়েছিল। ১লা ডিসেম্বর ১৯৯৮ হতে এ তহবিলে অর্থ স্থানান্তর সরকারী সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বন্ধ রয়েছে।

অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

২০২৩-২৪ অর্থবছরে এ কোম্পানির মোট ৬টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি করা হয়েছে, জড়িত অর্থের পরিমাণ ১৬.১৮ কোটি টাকা। যার মধ্যে অগ্রীম ২টি ও সংকলনভুক্ত ৪টি অডিট আপত্তি। ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত এ কোম্পানির অনিষ্পন্ন মোট অডিট আপত্তির সংখ্যা ৬৯টি।



বাস্তবায়নাধীন উল্লেখযোগ্য প্রকল্প/কর্মকাণ্ড

পাইপলাইন সংক্রান্ত

- নোয়াখালী জেলার সেবারহাট হতে বেগমগঞ্জ, চৌমুহনী পূর্ব বাজার পর্যন্ত মহাসড়কের উভয় পাশে ৩/৪", ১", ২", ৩", ৪", ৮" ও ১০" ব্যাসের বিভিন্ন চাপের ২৩.৬৩২ কিলোমিটার গ্যাস পাইপ নতুনভাবে নিরাপদ দূরত্বে নির্মাণ/স্থাপন কাজ।
- 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।
- নোয়াখালী জেলার বেগমগঞ্জ হতে সোনাপুর পর্যন্ত পর্যন্ত বিজিডিসিএল এর বিদ্যমান বিভিন্ন (৬", ৪", ৩", ২", ১" ও ৩/৪") ব্যাসের ১০ বার ও ৪ বার চাপের প্রায় ২৫.৬০ কিমি দৈর্ঘ্যের পাইপলাইন মহাসড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন এবং ১টি ১৫ এমএমএসসিএফডি ডিআরএস স্থাপন কাজ।
- 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 পাইপলাইন সড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন কাজ।



। কুমিল্লা-নোয়াখালী মহাসড়ক সম্প্রসারণের কারণে নোয়াখালী জেলার বেগমগঞ্জ হতে সোনাইমুড়ি পর্যন্ত বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ

প্রি-পেইড মিটার প্রকল্প

শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী সম্ভাব্য অর্থায়ন প্রাপ্তির লক্ষ্যে যথাক্রমে ২,০০,০০০ ও ২,৮৮,০০০ সংখ্যক প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের পিডিপিপি পরিচালনা পর্যদের অনুমোদনক্রমে পেট্রোবাংলা ও জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর মাধ্যমে অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগে প্রেরণ করা হয়। উভয় প্রকল্পে অর্থায়নের বিষয়ে AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) আগ্রহ প্রকাশ করে। AIIB'র চাহিদা ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক বিজিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং জেজিটিডিএসএল-এর আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনে প্রস্তাবিত প্রকল্পসমূহের জন্য সমন্বিত Environmental and Social Study (E&S) রিপোর্ট প্রণয়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।



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 ০.২৩ মিলিয়ন ঘনফুটে দাঁড়িয়েছে। প্রটোকল অনুযায়ী লিকেজ প্রাপ্ত ১৫,১৮২টি রাইজারকে প্রতিনিয়ত মনিটরিং এর আওতায় আনা হয়েছে। এর মাধ্যমে সাশ্রয়কৃত গ্যাস অন্যান্য প্রতিষ্ঠানে সরবরাহ করে গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে।

জিআইএস সংক্রান্ত

বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্কে অবস্থিত রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন, ভালুপিট/ভালু স্টেশন, সিপি স্টেশন, টেস্ট পোস্ট ইত্যাদিসহ অন্যান্য গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনার অবস্থান ও তথ্যাবলি সম্বলিত Geographic Information System (GIS) ভিত্তিক ম্যাপ প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে।

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশানুযায়ী, বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন প্রতিটি ট্রান্সমিশন ও বিতরণ লাইনের Geographic Information System (GIS) ভিত্তিক ম্যাপ প্রকল্পের অংশ হিসেবে ইতোমধ্যে পাইলটিং হিসেবে কুটুমপুর হতে নন্দনপুর পর্যন্ত ১০" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৩০ কি.মি. সঞ্চালন পাইপলাইন এবং উক্ত সঞ্চালন পাইপলাইন সংলগ্ন ৪৫ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইনসহ মোট ৭৫ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্কের GIS ভিত্তিক ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়াও, ফেনী-মাইজদী-লক্ষ্মীপুর অঞ্চলে অবস্থিত মাইজদী ল্যাটেরাল গ্যাস পাইপলাইন, লক্ষ্মীপুর ল্যাটেরাল গ্যাস পাইপলাইন এবং অন্যান্য ডিস্ট্রিবিউশন মেইন গ্যাস পাইপলাইনসহ মোট ১৩৪ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্কের GIS ভিত্তিক ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, সঞ্চালন লাইনের মৌজা ম্যাপ হতে Geo Referencing এর মাধ্যমে সালদা-বাখরাবাদ ও মেঘনা-বাখরাবাদ সঞ্চালন লাইনের প্রায় ৪০ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইনের GIS ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুত করা হয়েছে।

আটোমেশন ও ইআরপি

- পেট্রোবাংলার আওতাধীন “Consultancy services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipelines Networks under different companies of Petrobangla” শীর্ষক প্রকল্পটি সম্প্রতি শেষ হয়েছে। প্রকল্পটির চূড়ান্ত রিপোর্টে পরামর্শক প্রতিষ্ঠানটি বিজিডিসিএলসহ পেট্রোবাংলার আওতাধীন অন্যান্য বিতরণ কোম্পানির জন্য বেশ কিছু সুপারিশ প্রদান করেছে। এসব 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।
- বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (BERC) এর তত্ত্বাবধানে জ্বালানী খাতের সংস্থা ও কোম্পানিসমূহের জন্য অভিন্ন একাউন্টিং সফটওয়্যার বাস্তবায়নের কাজ চলমান রয়েছে, যেখানে বিজিডিসিএলও নিয়মিত ডেটা প্রদান করে আসছে।

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মসূচি

বিজিডিসিএল কর্তৃক ২০২৪-২৫ অর্থবছরে জ্বালানী খাতে ২০২৪-২০৫০ মেয়াদে গৃহীতব্য ভবিষ্যৎ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ নিম্নে দেওয়া হলো :

সম্ভাব্য বাস্তবায়নকাল	প্রকল্পের নাম
২০২৫-২০৩০	বিজিডিসিএল-এর আবাসিক গ্রাহকের আঙিনায় ৪,৮৮,০০০ টি প্রি-পেইড মিটার স্থাপন
২০২৫-২০২৮	টিবিএস/ডিআরএস আপগ্রেডেশন এবং ডিজিটাইজেশন (রিমোট কন্ট্রোল)
২০২৫-২০২৭	বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদেরকে টেলিমিটারিং/রিমোট মিটারিং-এর আওতায় আনয়ন
২০২৫-২০২৭	বিজিডিসিএল-এর সকল গ্যাস পাইপলাইনের জিআইএস ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুত, লিক ডিটেকশন, লিক রিপেয়ারমেন্ট, র‍্যাপিং ও কোটিং ডিফেক্ট সার্ভে পরিচালনা
২০২৫-২০২৭	লক্ষ্মীপুর ও নোয়াখালী শহরে গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি ও বিসিক শিল্প নগরীতে গ্যাস সরবরাহের জন্য ফেনী হতে লক্ষ্মীপুর পর্যন্ত ১২" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৭২ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ ও ৩০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার ১০ টি ডিআরএস নির্মাণ



২০২৬-২০২৮		কালিয়াপাড়া হতে কচুয়া পর্যন্ত ৮" ব্যাস ১০ বার চাপের ২০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ ও একটি ডিআরএস
২০২৬-২০২৮		মিয়ার বাজার হতে চৌদ্দগ্রাম পর্যন্ত ৬" ব্যাস ১০ বার চাপের ১৫ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ
২০২৭-২০২৯		মানবসম্পদ উন্নয়ন
২০৩১-২০৩৪		কুটুম্বপুর হতে নন্দনপুর পর্যন্ত ২০" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৩৬ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৫-২০৩৮		নাঙলকোট হতে চৌমুহনী, বেগমগঞ্জ পর্যন্ত ১২" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৫০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৬-২০৩৮		বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড হতে দেবীদ্বার পর্যন্ত ৮" ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার চাপের ২০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৬-২০৩৮		গৌরীপুর হতে হোমনা বাঞ্ছারামপুর পর্যন্ত ৮" ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার চাপের ৩০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৮-২০৪১		বিজরা, লাকসাম হতে নন্দনপুর, কুমিল্লা পর্যন্ত ১২" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ২৬ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৮-২০৪১		ফেনী শহর ও পাশ্চাত্য এলাকায় গ্যাস লাইন সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন ব্যাসের (১০", ৮", ৬", ৪", ২") ৩০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৮-২০৪১		চাঁদপুর শহর ও পাশ্চাত্য এলাকায় গ্যাস লাইন সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন ব্যাসের (১০", ৮", ৬", ৪", ২") ৩০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৮-২০৪১		ব্রাহ্মণবাড়িয়া শহর ও পাশ্চাত্য এলাকা এবং আশুগঞ্জ এলাকায় গ্যাস লাইন সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন ব্যাসের (১০", ৮", ৬", ৪", ২") ২০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৮-২০৪১		লক্ষ্মীপুর শহর ও পাশ্চাত্য এলাকায় গ্যাস লাইন সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন ব্যাসের (৮", ৬", ৪", ২") পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৮-২০৪১		নোয়াখালী শহর ও পাশ্চাত্য এলাকায় গ্যাস লাইন সম্প্রসারণের জন্য বিভিন্ন ব্যাসের (১০", ৮", ৬", ৪", ২") ৩০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৮-২০৪১		লালমাই হতে বরুড়া পর্যন্ত ৬" ব্যাস ৪ বার চাপের ২০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ
২০৩৯-২০৪১		অবকাঠামো উন্নয়ন
২০৪২-২০৫০		ফেনী ইকোনমিক জোন, চাঁদপুর (মতলব) ইকোনমিক জোন এবং দাউদকান্দি ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহ

জিআইএস ম্যাপিং-এর কর্মপরিকল্পনা

২০২৪-২৫

সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন
২০০ কি. মি.

২০২৫-২৬

সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন
৬০০ কি. মি.

২০২৭-২৮

বিতরণ পাইপলাইন
৯৪৮.২৪ কি. মি.

২০২৮-২৯

বিতরণ পাইপলাইন
৯৪৮.২৩৫ কি. মি.

২০২৬-২৭

বিতরণ পাইপলাইন
৯৪৮.২৪ কি. মি.



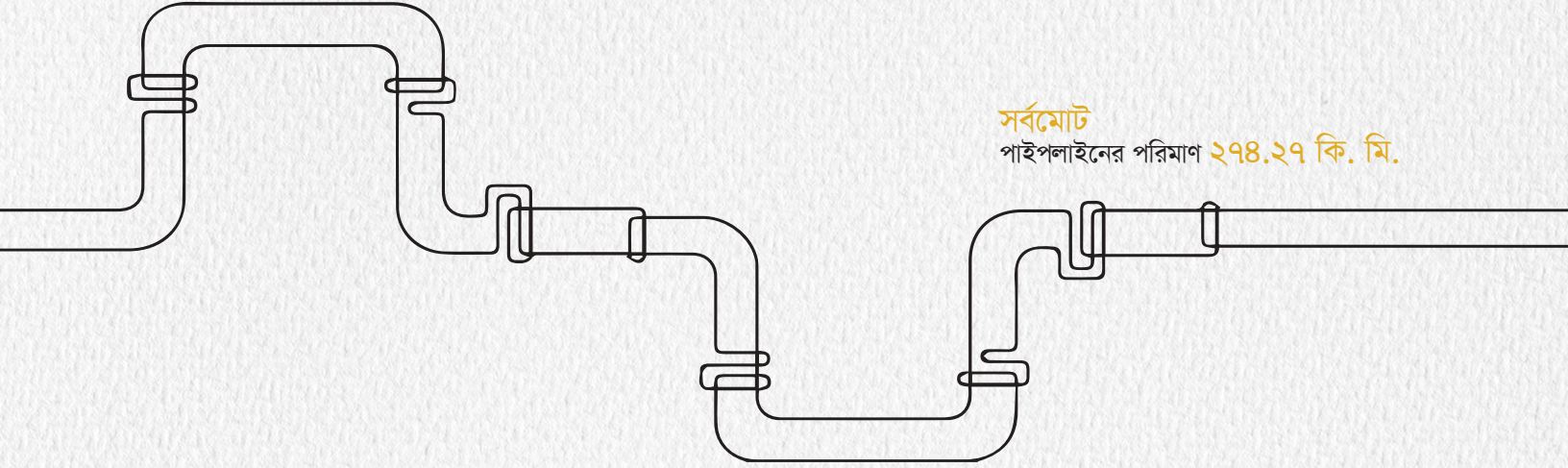


। জিআইএস ম্যাপিং কার্যক্রম

পাইপলাইনের প্রলেপন পরীক্ষার কর্মপরিকল্পনা

২০২৪-২৫

সঞ্চালন পাইপলাইন
১৮২.১৫ কি. মি.



সর্বমোট

পাইপলাইনের পরিমাণ ২৭৪.২৭ কি. মি.

২০২৫-২৬

মুখ্য বিতরণ পাইপলাইন
৯২.১২ কি. মি.

বিজিডিসিএল এর ২৭৪.২৭ কি.মি. (সঞ্চালন পাইপলাইন ১৮২.১৫ কি.মি., মুখ্য বিতরণ পাইপলাইন ৯২.১২ কি.মি.) পাইপলাইনের ACVG পদ্ধতিতে প্রলেপন পরীক্ষার জন্য প্রাক্কলন প্রস্তুতির কার্যক্রম চলছে। তবে ইতোমধ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক ACVG/DCVG পদ্ধতিতে প্রলেপন পরীক্ষার নিমিত্তে দরপত্র ও অভিন্ন মূল্য তালিকা প্রণয়নের জন্য পেট্রোবাংলা কর্তৃক একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। পেট্রোবাংলার বর্ণিত কমিটি কর্তৃক কোম্পানিসমূহের পাইপলাইনে ACVG পদ্ধতিতে প্রলেপন পরীক্ষার অভিন্ন মূল্য তালিকা পাওয়ার পর বিজিডিসিএল-এর উক্ত পাইপলাইনসমূহের প্রলেপন পরীক্ষা দরপত্রের মাধ্যমে সম্পন্ন করা হবে।



ছিদ্র জরিপ কাজের কর্মপরিকল্পনা

ছিদ্র জরিপ কাজের ধাপ	মোট পাইপলাইন (কি.মি.)	রাইজারের সংখ্যা (টি)	সময়ভিত্তিক কর্মপরিকল্পনা
১ম ধাপ - (ব্রাহ্মণবাড়িয়া জোন, আশুগঞ্জ জোন, আশুগঞ্জ বান্ধ জোন, গৌরিপুর জোন (দেবিদ্বার সাবজোনসহ) ও চাঁদপুর জোন	১,১২৬.২৫	৮,১৪৪০	জানুয়ারি-ডিসেম্বর ২০২৫
২য় ধাপ - কুমিল্লা জোন (লাকসাম সাবজোনসহ)	১,২৬০.০৬	৭,৪৮৫৬	জানুয়ারি-ডিসেম্বর ২০২৬
৩য় ধাপ - ফেনী জোন (বসুরহাট সাবজোনসহ), নোয়াখালী জোন ও লক্ষ্মীপুর জোন	১,২০৪.১৩	৬,১৫১৭	জানুয়ারি-ডিসেম্বর ২০২৭
সর্বমোট	৩,৫৯০.৪৪	২,১৭,৮১৩	

গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য হ্রাসে গৃহীত পদক্ষেপ

- বিজিডিসিএল এর অধিক্ষেত্রাধীন এলাকায় টিজিটিডি পিএলসি, জিটিসিএল এবং বাপেক্স হতে ইনস্টল পয়েন্ট এর মাধ্যমে গ্যাস গ্রহণ করা হয়ে থাকে। গ্রহণকৃত গ্যাস বিজিডিসিএল এর আওতাধীন এলাকা-কে বিদ্যমান নেটওয়ার্ক বিবেচনায় বিভিন্ন জোনে বিভক্ত করে প্রতিটি জোনে অবস্থিত সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট তা সরবরাহ করা হয়ে থাকে। বিজিডিসিএল এর মোট গ্যাস গ্রহণ ও গ্রাহকের নিকট গ্যাস সরবরাহ/বিক্রয়ে পরিমাণগত পার্থক্য রোধে ইতোমধ্যে ৭টি জোনে আলাদাভাবে গ্যাস ক্রয়, বিক্রয় হিসাব করা হচ্ছে। অবশিষ্ট ২টি জোন ফেনী ও নোয়াখালীর নেটওয়ার্ক পৃথকীকরণ কাজ প্রক্রিয়াধীন। যেসকল জোনে গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পরিমাণগত পার্থক্য বেশি (গৌরিপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, আশুগঞ্জ নন বান্ধ) সেসকল এলাকায় অগ্রাধিকার ভিত্তিতে কারণ অনুসন্ধান, পাইপলাইন, টিবিএস, ডিআরএস, আরএমএস, ভালভ স্টেশন ও রাইজার এর বিভিন্ন পয়েন্ট-এ ছিদ্র জরিপ ও মেরামতের কাজ হাতে নেওয়া হয়েছে।
- বিজিডিসিএল এর পাইপলাইন, টিবিএস, ডিআরএস, আরএমএস, ভালভ স্টেশন ও রাইজার এর বিভিন্ন পয়েন্ট হতে গ্যাস লিক হওয়ার সম্ভাবনা রয়েছে। তাই সমগ্র পাইপলাইন, রাইজার ও স্টেশনসমূহে (টিবিএস, ডিআরএস, আরএমএস/সিজিএস) ছিদ্র জরিপ ও ছিদ্র মেরামত কাজের নিমিত্ত কোম্পানি কর্তৃক গঠিত কমিটি ৩,৫৯০.৪৪ কি.মি. পাইপলাইন ও ২,১৭,৮১৩ টি রাইজারের ছিদ্র জরিপ ও ছিদ্র মেরামত কাজের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় নির্ধারণ করে এবং প্রথম ধাপ হিসেবে বিজিডিসিএল এর ব্রাহ্মণবাড়িয়া জোন, আশুগঞ্জ জোন, আশুগঞ্জ বান্ধ জোন, গৌরিপুর জোন এবং চাঁদপুর জোনের আওতাধীন ভূ-গর্ভস্থ ও ভূ-উপরিস্থিত ১,১২৬.২৫ কি.মি. পাইপলাইন ও ৮১,৪৪০ টি রাইজারের ছিদ্র জরিপ ও মেরামত কাজের প্রাক্কলন প্রস্তুত করে। কমিটির প্রতিবেদনের সুপারিশের প্রেক্ষিতে পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনের আলোকে বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- নন-মিটারড আবাসিক গ্রাহকের জি.আই পাইপলাইন-এর বিভিন্ন ফিটিংসের সংযোগস্থল হতে গ্যাস লিক হচ্ছে মর্মে বিজিডিসিএল কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে গৃহীত সার্ভে হতে প্রতীয়মান হয়। গ্রাহক ফিক্সড রেটে বিল পরিশোধ করায় জি.আই পাইপলাইন-এর ছিদ্র জরিপ/মেরামতের প্রতি অনেকটাই উদাসীন। জি.আই পাইপলাইন হতে গ্যাস লিকের বিষয়ে পূর্ণাঙ্গ ধারণা লাভের নিমিত্ত নোয়াখালী জোনের একটি এলাকা-কে পাইলট প্রকল্প হিসেবে গ্রহণ করা হয়েছে এবং উক্ত কাজের দরপত্র আহবানের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- বিজিডিসিএল এর আওতাধীন ভূ-উপরিস্থিত টিবিএস, ডিআরএস, আরএমএস, ভালভ স্টেশন, রাইজার ও পাইপলাইনে ছিদ্র জরিপ কাজে ২৬টি Hand Leak Detector Machine রয়েছে এবং ছিদ্র জরিপ কাজ চলমান রয়েছে। ২০২৩-২০২৪-এ আরো ৮টি উচ্চ ক্ষমতা সম্পন্ন Hand Leak Detector Machine ক্রয় করা হয়েছে।
- বিজিডিসিএল এর পাইপলাইন ও বিভিন্ন ফিটিংসের সংযোগস্থলে গ্যাস লিক হচ্ছে কি না তা পরীক্ষা/নির্ণয়ের জন্য গ্যাস গন্ধযুক্তকরণের নিমিত্ত ১০০০ কেজি Odorant সরবরাহের ক্রয়াদেশ প্রদান করা হয়েছে।
- সরকারের উন্নয়ন প্রকল্পের কাজ বাস্তবায়নের সময় তৃতীয় পক্ষ কর্তৃক পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত হওয়া রোধকল্পে বিভিন্ন সংস্থার সহিত চুক্তি/অবহিতকরণ পত্র পেরণ করা হয়েছে যাতে উন্নয়ন প্রকল্প এর বাস্তবায়নের সময় বিজিডিসিএল-এর কর্মী উপস্থিত থাকেন।
- সিএমএস/আরএমএসে গ্যাস ভেন্ট/লিকেজ দ্রুততম সময়ে বন্ধ/প্রয়োজনে রেগুলেটর সার্ভিসিং, রেগুলেটর স্থাপন করা, নন-ইভিসি যুক্ত গ্রাহকদের রেগুলেটর সেটিং পর্যবেক্ষণে রাখা প্রয়োজন। অনেকসময় যান্ত্রিক কারণেও রেগুলেটর সেটিং পরিবর্তন হয়ে যেতে পারে। অর্থাৎ গ্রাহকের অনুমোদিত প্রেসার এবং বর্তমানে ব্যবহৃত প্রেসার সঠিক আছে কি না তা পুনর্নির্ধারণের কাজ করা হচ্ছে।



। ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়সহ মিডল্যান্ড ৫১ মেগাঃ পাওয়ার প্লান্টের আন্ডারস্ট্যান্ডিং মিটার পরিদর্শন

৮. অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে কোম্পানির সিএনজি, ক্যাপটিভ ও শিল্প শ্রেণির গ্রাহকদের সপ্তাহে ২/৩ দিন গ্রাহক অগ্নি পরিদর্শন ও মাসিক রিডিং গ্রহণের পাশাপাশি অবৈধ গ্যাস সংযোগ চিহ্নিতকরণ, বিচ্ছিন্নকরণ ও গ্রাহক অগ্নি নিয়মিত পরিদর্শন ও পর্যবেক্ষণ এর জন্য গঠিত টিম নিরববিচ্ছিন্নভাবে কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে।
৯. কোম্পানির ভিজিউসিএল টিম কর্তৃক নিয়মিতভাবে বিজিউসিএল এর আওতাধীন বিভিন্ন এলাকায় অবৈধ গ্যাস নেটওয়ার্ক চিহ্নিতকরণ ও উচ্ছেদ, অবৈধ সংযোগ চিহ্নিতকরণ ও বিচ্ছিন্নকরণ, মিটারড গ্রাহকদের অগ্নি পরিদর্শনসহ বাহ্যিকভাবে মিটার পর্যবেক্ষণ এবং জেলা প্রশাসনের সহায়তায় ভ্রাম্যমাণ আদালত পরিচালনা করে অবৈধ পাইপলাইন উচ্ছেদপূর্বক জরিমানা আদায় করা হচ্ছে।
১০. বৃহৎ গ্রাহক, শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার ও বাণিজ্যিক গ্রাহকদের নিয়মানুযায়ী ইভিসিউজ মিটার ও ইভিসিবিহীন মিটার স্থাপন করে সঠিক গ্যাসভোগের পরিমাণ নির্ণয় করা হচ্ছে। এতদপ্রেক্ষিতে ১২৫টি ইভিসিউজ ও ১০টি ইভিসিবিহীন মিটারসহ মোট ১৩৫টি টারবাইন মিটার ক্রয় প্রক্রিয়া সম্পন্ন করা হয়েছে। উল্লেখ্য আরো ১০০টি রেগুলেটর ও ২৬টি স্লাম শাট ভালভ ক্রয় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
১১. বিজিউসিএল-এ ডায়ালফ্রাম মিটার ক্যালিব্রেশন ল্যাব না থাকায় কেজিউসিএল হতে ডায়ালফ্রাম মিটার পরীক্ষা করা হচ্ছে, যা অনেকটা সময় সাপেক্ষ কাজ। বিজিউসিএল-এ মিটার পরীক্ষাকরণের জন্য ডায়ালফ্রাম মিটার ক্যালিব্রেশন ল্যাব স্থাপনের নিমিত্ত দরপত্র আহবান করা হয়েছে।
১২. বিজিউসিএল-এর আওতাধীন এলাকাসমূহে আবাসিক নন-মিটারড ২০১টি শিক্ষাপ্রতিষ্ঠান চিহ্নিত করা হয়েছে যেখানে পর্যায়ক্রমে মিটার স্থাপন করা হচ্ছে।
১৩. বিইআরসি'র তথ্য অনুযায়ী প্রতি নন-মিটারড আবাসিক বার্নার এর ক্ষেত্রে গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ দ্বৈত চুলায় ৬০ ঘনমিটার ও একক চুলায় ৫৫ ঘনমিটার। কিন্তু গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ অনুযায়ী প্রতি দ্বৈত চুলা গ্যাস ভোগ নির্ধারিত আছে ১২১ ঘনমিটার। বিজিউসিএল-এর বিতরণ এলাকার বিভিন্ন স্থানে ৮৬৭ জন আবাসিক গ্রাহকের আঙিনায় মিটার স্থাপন করে প্রতি দ্বৈত চুলায় গ্যাস ভোগ পাওয়া যায় গড়ে ৯০.০২ ঘনমিটার। সিস্টেম লসের অন্যতম চিহ্নিত কারণসমূহের মধ্যে আবাসিক গ্রাহকদের গ্যাসের পরিমাণ যৌক্তিকভাবে নির্ধারণের জন্য বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশনকে পত্র প্রদান করা হয়েছে।
১৪. বিজিউসিএল-এ মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পে অর্থায়নে AIIB'র চাহিদা ও পেন্ট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক কার্যক্রম চলমান রয়েছে।
১৫. ফেনী উপজেলা পরিষদ এবং মাইজদী আবিষ্কার অভ্যন্তরে স্থাপিত Thermo Electric Generator (TEG) পুরোনো হয়ে যাওয়ায় পর্যাপ্ত ভোল্টেজ পাওয়া যাচ্ছিল না। ফলে উক্ত ২টি TEG প্রতিস্থাপন করে অনলাইন মনিটরিং সম্বলিত ২টি Transformer Rectifier সেট স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে ১৩টি CP Station অনলাইন মনিটরিং এর পাশাপাশি নতুনভাবে আরো অনলাইন মনিটরিং সম্বলিত ০৪টি CP Station স্থাপনের কার্যাদেশ প্রদান করা হয়েছে।
১৬. টিজিটিডি পিএলসি নিয়ন্ত্রিত হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ পাইপলাইন এর গ্যাসের পরিমাপ হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডে মিটারিং করা হয়। তবে উক্ত লাইনের জেজিটিউসিএল এর মাধবপুর ডিআরএস এ কিছু পরিমাণ গ্যাস Withdraw করা হয়। অবশিষ্ট গ্যাস বিজিউসিএল সিস্টেমে সরবরাহ করা হয়। ফলে বিজিউসিএল কর্তৃক গৃহীত গ্যাসের প্রকৃত পরিমাপের জন্য তিতাসের আশুগঞ্জ VS-3 পয়েন্টে মিটার স্থাপন করে বিজিউসিএল-কে গ্যাস সরবরাহ করার জন্য ইতোমধ্যে টিজিটিডি পিএলসি-কে একাধিকবার পত্র প্রদান করা হয়েছে। আশুগঞ্জ VS-3 পয়েন্টে মিটার স্থাপন করা হলে প্রকৃত গ্যাসের পরিমাণ নির্ণয় করা সম্ভব হবে।
১৭. নিয়মিত অবৈধ পাইপলাইন উচ্ছেদ ও সংযোগ বিচ্ছিন্ন করার পরেও পুনঃপুন অবৈধ পাইপলাইন স্থাপন ও সংযোগ গ্রহণের প্রবণতা প্রতিরোধে সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হচ্ছে।





। ফেনী সিপি স্টেশনের জন্য গ্রাউন্ড বেডের ভার্টিক্যাল বোরিং কাজ

১৮. বিজিডিসিএল কর্তৃক প্রতিটি ট্রান্সমিশন ও বিতরণ লাইনের Geographic Information System (GIS) ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
১৯. গ্যাস বিক্রয়ের সাথে বীর মুক্তিযোদ্ধা কর্তৃক ব্যবহৃত চুলার সংখ্যা, Own Consumption এর পরিমাণ, Unregistered Bill, non-Customer, Operation's Consumption (Purging, Leakages, Maintenance) এর পরিমাণ বিবেচনায় নেওয়া হচ্ছে।
২০. শেয়ারহোল্ডারগণের নির্দেশনা অনুযায়ী অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের রোধ এবং অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারকারী ও অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রদানে কোম্পানির কোন কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংশ্লিষ্টতার অভিযোগ পাওয়া গেলে বিজিডিসিএল-এর “চাকুরী প্রবিধানমালা-১৯৯৬ (সংশোধিত-২০০৫)” অনুযায়ী তদন্ত কমিটি গঠনের মাধ্যমে ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। কোম্পানিতে নভেম্বর ২০২৩ হতে নভেম্বর ২০২৪ পর্যন্ত অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রদানের সাথে সংশ্লিষ্ট থাকার অভিযোগের প্রেক্ষিতে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বিরুদ্ধে ৪০টি প্রাথমিক/প্রশাসনিক তদন্ত কমিটি গঠন করা হয়েছে। অভিযোগের সত্যতা পাওয়ায় কোম্পানির ৪ জন কর্মকর্তাকে শাস্তিমূলক ব্যবস্থা হিসেবে লঘুদণ্ড প্রদান করা হয়েছে এবং ২ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীর বিরুদ্ধে বিভাগীয় ব্যবস্থা চলমান রয়েছে।
২১. অবৈধ কার্যকলাপের সাথে জড়িত থাকার অভিযোগে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ২৪ জন ঠিকাদারকে কারণ দর্শানোর নোটিশ প্রদান করা হয়েছে এবং ৩ জন ঠিকাদারকে কালো তালিকাভুক্ত করা হয়েছে। তাছাড়া, বিভিন্ন অভিযোগে ৩৯ জন ঠিকাদারের বিরুদ্ধে তদন্ত চলমান আছে এবং তাদের নবায়ন স্থগিত রয়েছে।
২২. কোম্পানির বিভিন্ন খাতে (বিদ্যুৎ, সারসহ অন্যান্য সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠান) বকেয়া গ্যাস বিল আদায়ে প্রতিমাসেই পত্র প্রেরণসহ ব্যক্তিগত যোগাযোগ অব্যাহত আছে।
২৩. বিতরণ এলাকাকে ৯টি জোনে বিভক্ত করে দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তাগণকে, জোনসমূহের গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের হিসাব নিশ্চিতকল্পে, জবাবদিহিতার আওতায় আনা হয়েছে।
২৪. মিটারভিত্তিক সকল শ্রেণির গ্রাহকদের মিটারসমূহ নিয়মিত ক্যালিব্রেশন করার ব্যবস্থা নেয়া হয়েছে। এছাড়া, গ্রাহক আঙ্গিনায় স্থাপিত মিটার রেগুলেটরসহ অন্যান্য স্পর্শকাতর পয়েন্টসমূহে সিকিউরিটি পেপার সিল স্থাপন নিশ্চিত করা হয়েছে।
২৫. কারিগরিভাবে, গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনের সিস্টেম লসের আন্তর্জাতিকভাবে স্বীকৃত সহনীয় মাত্রা ২%। বিজিডিসিএল এর সমধর্মী প্রতিষ্ঠান টিজিটিডিপিএলসি এর ক্ষেত্রে সিস্টেম লসের সহনীয় মাত্রা ২% যা বিজিডিসিএল এর ক্ষেত্রে অনুমোদিত হলে সিস্টেম লস হ্রাস পাবে।
২৬. বিজিডিসিএল এর সকল শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের মূল নথির সংখ্যা ও বর্তমান অবস্থা বিশ্লেষণ এবং মূল নথি না পাওয়া গেলে গ্রাহকের ডুপ্লিকেট নথি সৃজন সংক্রান্ত বিষয় ৬০ কার্যদিবসের মধ্যে নিষ্পত্তিপূর্ক ডিজিটাইজড করার লক্ষ্যে ইতোমধ্যে কমিটি গঠন করা হয়েছে।

২৭. সিস্টেম লস হ্রাসের জন্য গ্রাহক আঙ্গিনায় পরিদর্শনের হার বৃদ্ধি করা হয়েছে। বিভিন্ন কমিটি গঠনের মাধ্যমে বিষয়টি মনিটরিং করা হচ্ছে। তাছাড়া লিকেজ নির্ণয় ও মেরামতের বিষয়টি গুরুত্ব প্রদান করা হয়েছে।
২৮. সিস্টেম লস হ্রাসকল্পে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন, অবৈধ পাইপলাইন উচ্ছেদ ও খেলাপী গ্রাহকদের নিকট হতে বকেয়া আদায় এবং গ্যাস চুরির রোধে আরও কঠোর ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য সামাজিকভাবে ব্যাপক প্রচার প্রচারণার অংশ হিসেবে সংশ্লিষ্ট এলাকায় লিফলেট বিতরণ, মাইকিং করা, প্রিন্ট ও ইলেক্ট্রনিক মিডিয়ায় প্রচার করা হচ্ছে। এছাড়াও, অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে বিতরণ এলাকার স্থানীয় প্রতিনিধি এবং জনসাধারণকে সম্পৃক্ত করার অংশ হিসেবে অধিক সিস্টেম লসপ্রবণ এলাকা যেমন- ব্রাহ্মণবাড়িয়া, গৌরীপুর, দেবিদ্বার-এ মহাব্যবস্থাপকগণের উপস্থিতিতে মতবিনিময় সভার আয়োজন করা হয়েছে। এতে সিস্টেম লস হ্রাসে ইতিবাচক প্রভাব পড়ছে।
২৯. অবৈধ গ্যাস সংযোগ এবং বকেয়া বিল আদায়, খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের লক্ষ্যে কোম্পানির মহাব্যবস্থাপকগণের নেতৃত্বে গঠিত ২১টি বিশেষ অভিযান টিমের মাধ্যমে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ, বকেয়া গ্যাস বিল আদায়, গ্যাস পাইপলাইনের লিকেজ চিহ্নিত করে তা বন্ধ করার জন্য চিরুনি অভিযান অব্যাহত রয়েছে।
৩০. বিজিডিসিএল এর প্রশাসনিক, কারিগরি ও আর্থিক বিষয় সম্পর্কিত উদ্ভূত সমস্যা নিরসন ও সার্বিক কর্মকাণ্ড নিয়মিত মনিটরিংয়ের লক্ষ্যে সপ্তাহের প্রতি সোমবার কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের সভাপতিত্বে সকল মহাব্যবস্থাপকগণের উপস্থিতিতে 'সাপ্তাহিক মতবিনিময় সভা' অনুষ্ঠিত হচ্ছে।

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 হিসাবে নিয়মিত বিভাগীয়ভাবে ভিজিটর টিমের আওতায় বিশেষ কমিটি গঠনের মাধ্যমে অভিযান পরিচালনার পাশাপাশি বাংলাদেশ গ্যাস আইন ২০১০ এর আওতায় নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট এর নেতৃত্বে ব্রাহ্মণ আদালতের কার্যক্রমসহ প্রতিনিয়ত গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শনপূর্বক গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ এর আলোকে সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রম ও পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। এতদব্যতীত 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, ইলেক্ট্রনিক মিডিয়া ও কোম্পানির ওয়েবসাইটের মাধ্যমে বিজ্ঞপ্তি প্রকাশের মাধ্যমে বিভিন্ন জনসচেতনতামূলক কর্মকাণ্ড পরিচালনা করা হচ্ছে। পাশাপাশি নতুন অবৈধ সংযোগ পুনরায় যাতে নিতে না পারে সে বিষয়ে নিবিড়ভাবে ভিজিটর টিম ও বিশেষ টিম কর্তৃক মনিটরিং করা হচ্ছে।
খেলাপী গ্রাহকদের নিকট হতে গ্যাস বিল আদায় হালনাগাদকরণ	কোম্পানিতে গ্রাহকদের বকেয়া আদায়ের জন্য মাইকিং, ভিজিটর টিম, অঞ্চল ভিত্তিক সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম এর মাধ্যমে অভিযান পরিচালনার পাশাপাশি নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট এর নেতৃত্বে ব্রাহ্মণ আদালতের কার্যক্রমও চলমান রয়েছে। এমনকি কোম্পানির কর্মকর্তাদের অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে উপজেলা ও জেলা প্রশাসন হতে কমিটি গঠন করেও কর্মকাণ্ড অব্যাহত রয়েছে। এছাড়াও বিজিডিসিএল এর গ্যাস বিল হালনাগাদের লক্ষ্যে ডিফিবিউশন সফটওয়্যারের মাধ্যমে অনলাইনে বিল আদায়ের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। বিদ্যমান বাক্ত 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 প্রেক্ষিতে 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 জরিপ সম্পন্ন, লিকেজ ডিটেকশন, 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।



<p>আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় Prepaid Meter স্থাপন কাজ বাস্তবায়ন</p>	<p>বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন আবাসিক গ্রাহক গ্রাহকদের প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের পিডিপিপি পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনক্রমে পেট্রোবাংলা ও জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাধ্যমে অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগে প্রেরণ করা হয়। উভয় প্রকল্পে অর্থায়নের বিষয়ে AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) এর চাহিদা ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক বিজিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং জেজিটিডিএসএল-এর আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনে প্রস্তাবিত প্রকল্পসমূহের জন্য সমন্বিত Environmental and Social Study (E&S) রিপোর্ট প্রণয়নের কার্যক্রম চলমান 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 দূর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে পাইপলাইন ও প্ল্যান্টসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিত করা</p>	<p>অনাকাঙ্ক্ষিত দূর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে পাইপলাইন ও প্ল্যান্টসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিত এর লক্ষ্যে 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 • Odorizer কার্যক্ষম/চালু রাখার ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে

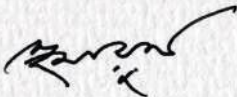
ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতাজ্ঞাপন

আমি দীর্ঘসময় ধরে কোম্পানির ২০২৩-২৪ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। আলোচ্য অর্থবছরে 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 পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কর্মকাণ্ড 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 আমি সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ২০২৩-২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমন্ডলীর 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,



মোঃ হুমায়ুন কবীর

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড



Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

44th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors to the Shareholders for the FY 2023-24

Bismillahir Rahmanir Rahim

Honorary Shareholders

Assalamu Alaikum,

On this auspicious occasion, I cordially welcome you all on behalf of the Board of Directors to the 44th 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 2023-24.

We remember with deep respect the brave martyrs of the great liberation war, whose sacrifice we got our dear independent motherland. At the same time, we remember with deep respect the brave students and peoples who were martyred in the Quota Reform Movement led by Anti-discrimination Student Movement and July Revolution in July-August, 2024. The shareholders, the board of directors and all employees of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited express their deepest condolences and seek forgiveness for the departed souls in this revolutionary movement along with wish the injured a speedy recovery .

The present interim government of Bangladesh has taken various initiatives for the socio-economic development of the country including reforms in the energy sector. In addition to modernizing the gas sector, the government is committed to developing strong infrastructure, promoting information technology and creating a conducive environment which facilitates investment. Initiatives have been taken to use new technology, ensure stable energy supply and explore environment- friendly alternative fuels in the future for the development of this industry. To this end, plans have been taken to build partnerships with international companies as well as increase local production. With this, Bangladesh will move towards a strong and sustainable gas industry, which will contribute significantly to the overall economic growth of the country. Besides, the development of local industries and creation of new employment opportunities through this effort of the government will create new opportunities for the youth of the country, which will have a positive impact on the overall development of the country.



| The 43rd Annual General Meeting of Shareholders of the Company held on 9 November 2023



Dear Shareholders

As you are aware, 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).

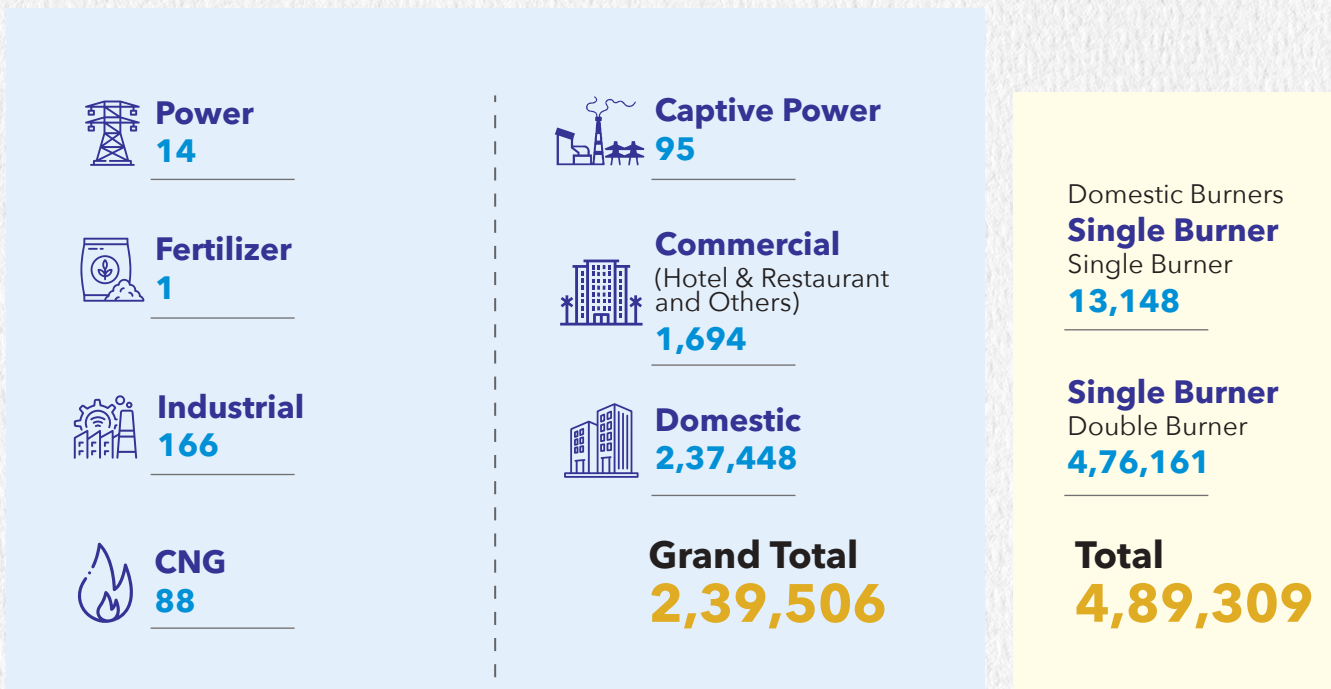
As per the government decision, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) was established for greater Chittagong and Chittagong Hill Tracts region and Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) was established for Cumilla, Chandpur, Noakhali, Feni, Lakshmipur and Brahmanbaria district under the control of TGD 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 2023-24 for your information and consideration:

Operational Activities

Gas Connection

A total of 7 gas connections have been provided to 3 industries, 1 captive power, 1 CNG, 2 educational institutions in FY 2023-24. Load has been increased to 10 industrial and 3 captive class customers during the said period. As on June 30, 2024, the cumulative number of customers of the company is 2,39,506, whose category wise information is as follows:








Enhancing Energy Efficiency through Co-generation/Tri-generation

02 new captive power gas connections have been made permanent after achieving 70% energy efficiency through co-generation/tri-generation.

Disconnection and Collection of Arrears

A statistic of disconnection of gas and collection of arrears during the FY 2023-24 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	9	2.43	7	3.18
	Industry	13	4.84	6	2.64
	Hotel and Restaurant	79	1.48	43	1.44
	CNG	3	2.90	4	4.58
	Domestic	3047	17.22	2611	14.48
TOTAL		3151	28.87	2671	26.32

It is to be noted that in the financial year 2023-24, 2.80 crores of fines have been collected against illegal gas usage.

Pipelines & Stations

Transmission pipeline (KM)

212.15

TBS

20

Intake Points

17

Main distribution pipeline (KM)

92.12

DRS

21

Valve stations

28

Distribution pipeline (KM)

3590.44

RMS (bulk customer)

10

Valve pits

915

Total pipeline (KM)

3894.71



CP Station Online Monitoring, Leak Detection and Maintenance Activities

There are 13 CP stations within BGDCL pipeline system network among which 9 are Transformer Rectifiers (TR) powered and 4 are Thermo-Electric Generator (TEG) powered. All those CP stations have been brought under online monitoring. Tenders have also been invited for setting up 04 more new CP Stations (TR) with online monitoring.



Coating defect survey work of pipeline in Cumilla area

Pipeline Coating Test and Leak Survey of 75 km pipeline (30 km transmission and 45 km distribution line) have been done in March, 2024 by Alternating Current Voltage Gradient (ACVG) method under Rule 61 (2) and Rule 74 of the Natural Gas Safety Rules, 1991 (as amended up to 2003) as pipeline project. Only 69 coating defects of various grades have been found by Pipeline Coating Test. According to the survey report, overall condition of BGDCL pipeline coating is good.

No leakage were found in the transmission line during the survey work described. However, 2 leakages were found in the distribution line which were repaired immediately. Moreover, by own manpower and equipment, 215 km. Perforation survey of circulation pipelines has been carried out. No leakage was found in the survey.

Joint Metering System Installation at Intake Points

Gas is received in BGDCL system from GTCL, TGTD PLC and BAPLEX through 17 intake points. Gas 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 whole gas sector, only Bakhrabad Gas Distribution Company Limited has 'Skid Mounted Transfer Prover (GM G-4000)' installed in Testing and Calibration Lab. In the last financial year, calibration of total 73 meters including 64 meters of this company and 09 meters of other institutions (01 turbine meter of PDB, 01 turbine meter of Instrument Engineering Services Limited, 07 turbine meters of Sundarban Gas Company Limited) were successfully done through Transfer Prover.

TBS/DRS/RMS Upgradation/Maintenance

Upgradation/Modification of 1 TBS, 1 DRS and 3 RMS have been done to increase pressure during the current financial year. Also TBS/DRS/CMS under BGDCL are regularly maintained to ensure uninterrupted supply of gas at correct pressure. 9 DRS maintenance have been done during this period.





Emergency maintenance and repair work of Debidwar/BKB gas field TBS

Pending Cases

As on June 30, 2024, the total number of pending cases of BGDCL is 557. Among them, 34 cases in the Appellate Division of the Bangladesh Supreme Court, 76 in the High Court Division, 06 in the BERC and 441 in the lower courts are pending. Among the mentioned cases, the number of customer related cases is 520 and the number of administrative cases is 37. In the financial year 2023-24, 31 cases were settled in the high court and 24 in the lower court, i.e. a total of 55 cases. Out of which 44 cases were settled in favor of the company and 11 cases were settled against the company. Appeals/review/revision cases have been filed on behalf of the company against the judgments of all the cases which have been decided against the company. On the other hand, 176 cases have been filed by the company and 31 against the company, i.e. a total of 207 cases.

The comparative details of cases filed and disposed of during the financial years 2023-2024 and 2022-2023 are shown below:

Financial Year	Case filed			Case Settled			Accumulated pending cases
	Filed by the company	Filed against the company	Total	In favour of	Against	Total	
2023-2024	176	31	207	44	11	55	557
2022-2023	281	33	314	23	13	36	561

Vigilance Activities

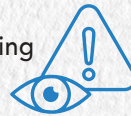
Customer yard visit (Nos.)

57,225



Conducting operations (Including Mobile Court)

1,015



Meter Reading Team

8



Disconnection Team

21



Disabled Pipeline

31.55 KM



Gas connection disconnected

2,873



Vigilance activities are ongoing to prevent illegal gas connection by unscrupulous customers/persons/organisations, unauthorized extension of pipelines, usage of gas by changing category, illegal tampering with meters, meter bypass, prevention of gas rigging and ensuring proper implementation/ execution of Natural Gas Safety Rules-1991.

08 teams (04 for Cumilla and related upazilas and 01 for each of the other installations) have been formed for taking monthly readings of CNG, captive power and industrial customers of the company to prevent illegal gas consumption. Besides, 21 teams have been formed for identification and disconnection of illegal gas connections and regular inspection and monitoring of customer premises. A summary of the operations conducted during the last financial year with the help of the District Administration along with the Executive Magistrate, Police, RAB as per the directions of the EMRD and Petrobangla is as follows:



Illegal pipe line eviction and special disconnection operations in areas under the jurisdiction of Regional Distribution Office, Feni

Fiscal Year	Conducting operations (Including Mobile Court)	Customer yard visit (Nos.)	Pipeline		Gas connection disconnected
			lifting	useless	
2023-24	1015	57,225	25.05 km	6.5 km	2,873
2022-23	124	40,150	12.88 km	29.19 km	2,622

Distribution of awareness leaflets, hanging of banners and publications in print and electronic media are continued to discourage people from laying illegal pipelines and using illegal gas.

Development Activities

Achievement of the Company During Fiscal Year 2023-2024

- Shifting of 1.54 km gas pipeline and 1 IP/DRS of BGDCL at a safe distance from the highway with financing of Roads and Highways under the project entitled "Upgradation to 4-lane from Begumganj to Sonapur of Feni-Noakhali National Highway".
- "Construction of 4 bar & 10 bar gas distribution pipe line of different diameter from Begumganj to Sonaimuri, Noakhali including hook-up with existing service line due to extension of Cumilla - Noakhali Highway" with financing of Roads and Highways. After completing the pressure test, the hook-up of the pipeline is completed.
- Metering station installation was successfully done in Feni-Chouddagram 8 inch diameter 4 bar pressure distribution line for zone wise gas consumption determination.



- Fabrication of 03 CMS of various sizes and capacities (Elite Hi-Tech Industries Ltd., Sheng Chang Shoes (BD) Co. Ltd., M/s Sharmin Filling Station, Baburhat, Chandpur) with customer financing by listed contractors of BGDCL.
- 8 inch diameter 1200 meter and 4 inch diameter 60 meter pipeline construction for gas connection to M/s Sharmin CNG & Filling Station.
- Gouripur office approach road newly constructed with rigid pavement system.
- Completion of the construction of 4 inch dia 268.40 meters and 2 inch dia 12.20 meters gas pipeline of 10 bar pressure for gas connection to M/s RFL Plastics Limited, Matiara, Sadar Dakshin, Cumilla.



Hook-up activities going on at 6" Transmission line for supply of gas at Ellite Hi-Tech Industry

- Construction of 4 inches dia 244 meters and 2 inches dia 6.1 meters gas pipeline of 10 bar pressure for gas connection to M/s Sheng Chang Shoes (BD) Co. Ltd., 135, 136, EPZ, Cumilla.
- Shifting of CMS and 3 inch dia 42.70 meter gas pipeline of 10 bar pressure of M/s South Cumilla CNG Filling Station, Paduar Bazar, Vishwaroad, Sadar Dakshin, Cumilla.
- Construction of 3 inch dia 319.6 meter gas pipeline of 150 psig pressure in the yard of customer : M/s CNG Zone Ltd., Rahimpur, Jagarjhuli, Bishwaroad, Cumilla (Customer Code No. 2-CNG-0008 and 2-Cap-0016) for shifting of CMS.
- Construction of a 10 inch diameter 60 meter 50 bar pressure gas pipeline for gas pipeline connection with source of 225 MW CCPP and 3,4,5 unit RMS under Ashuganj Power Station Company (APSC).
- The construction of a 2 inch diameter 12.20 meter gas pipeline of 4 bar pressure for providing gas connection to M/s Farid Nets Limited, Kamalapur, Suyagazi, Sadar South, Cumilla.
- Construction of 3 inch dia 24.40 meter gas pipeline of 150 psig pressure in this yard of M/s Bhuiyan Filling and CNG Station, Jorkanan, Suyagazi, Cumilla for the purpose of CMS shifting.
- Meters have been installed in 150 educational institutions from 1 July 2023 to 30 June 2024.

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 starting from the fiscal year 2014-15. On the 27 June of the fiscal year 2023-24, the Annual Performance Agreement (APA) was signed between the Managing Director of BGDCL and the Chairman of Petrobangla. It is expected that BGDCL will achieve full marks against the prescribed performance index of 100 this year like last year.



Citizen Charter

According to the Annual Performance Agreement (APA) signed between Petrobangla and BGDCL for the fiscal year 2023-24 under the Government Performance Management System, 100 percent of BGDCL's Citizen Charter Service Delivery Commitment Action Plan has been achieved. The service delivery commitments of its own department and its subordinate departments/fields have been regularly updated and uploaded to the service box of the company's website and arrangements have been made to display them publicly.

e-GP

BGDCL is inviting tenders through the e-GP system to ensure transparency and accountability in the procurement process. Out of the 16 e-tenderable tenders for the financial year 2023-24 all tenders have been completed through e-GP.



D-Nothi

e-Nothi system has been introduced from June 2018 at all levels in BGDCL. By doing this, the company's official work has become dynamic and accountable. Recently BGDCL has completed migration from e-Nothi to D-Nothi. Office works which are accomplishable in D-Nothi are being completed 100% through D-Nothi in the regional offices including the head office.



Hotline service

A 5-digit hotline (16523) number has been launched in the company with the aim of improving the quality of customer service and speeding up the work related to accident prevention by providing information related to gas accidents. A total of 2,594 customers have been served through the hotline during the financial year 2023-24.



Automation and Innovation Activities

Innovation Activities

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

- "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 2023-24 as part of the speed up of work and innovation activities in the company.
- 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>)

Online Gas Bill Collection

- Online gas bill collection process has started through 31 contracted banks and 8 MFSs (bKash, GPay, Rocket, Ekpays, TeleCash, Upay, Nagad, TCash), debit/credit cards from metered and non-metered customers. It is to be noted that 2,15,382 (above almost 90%) customers have already registered for online gas bill payment. Gas bills worth about Tk 1,962.69 crore have been collected in online from various categories of customers in the fiscal year 2023-24.
- e-payment has been launched on the BGDCL portal and online bill payment through Debit Card/Credit Card/Visa/MasterCard/Nexus Card.





| The team implementing the best innovation idea received a memento from the Managing Director

Manpower and Human Resource Development

Manpower

The total number of manpower in the company's organogram is 1,106, including 450 authorized officers and 656 employees. As of June 30, 2024, the total number of permanent working manpower is only 389, including 216 officers and 173 employees. In addition, a total of 738 people, including 349 people through outsourcing are employed for the needs of the company's work.



| Hands on leak detection training by JICA Expert Team at BGDCL

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited issued a recruitment notice on April 25, 2023, for the direct recruitment of a total of 76 officers in the 9th and 10th grades in General, Finance and Accounting, and Technical cadres. The written examination of the candidates who applied against the published recruitment notice was held under the supervision of IBA, Dhaka University and BUET and the candidates who passed the written examination



attended the viva between 27 April 2024 and 03 June 2024 and the final results were published after that on 09 July 2024 and appointment letters were issued for joining the service. 60 officers joined the company accordingly on 28 July 2024. It is to be noted that despite various adversities and limitations, the recruitment process was completed smoothly in the shortest possible time in order to resolve the existing manpower shortage in the company and increase the mobility of official work and reduce unemployment in the country.

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 2023-24, a total of 220 officers and 225 employees participated in 47 training programs held in various organization, the summary of which is as follows:

	Bangladesh Energy Regulatory Commission	No. Of Training 1 No. Of Trainee 13		Energy and Mineral Resources Division	No. Of Training 2 No. Of Trainee 4
	Ministry of Finance	No. Of Training 1 No. Of Trainee 2		Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla)	No. Of Training 6 No. Of Trainee 13
	Bakhraabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	No. Of Training 9 No. Of Trainee 781		Petrobangla and BGDCL (joint), PGCL and BGDCL (joint)	No. Of Training 2 No. Of Trainee 60
	PGCL and BGDCL (joint)	No. Of Training 1 No. Of Trainee 36		Bangladesh Petroleum Institute (BPI)	No. Of Training 3 No. Of Trainee 4
	BARD and BGDCL (joint)	No. Of Training 7 No. Of Trainee 244		Hydrocarbon Unit	No. Of Training 3 No. Of Trainee 22





BUET

No. Of Training
2
No. Of Trainee
8



Bangladesh Atomic Energy Regulatory Authority

No. Of Training
1
No. Of Trainee
1



BUET and BGDCL (joint)

No. Of Training
1
No. Of Trainee
17



Others

No. Of Training
8
No. Of Trainee
20

Health, Safety and Environment

Health

To ensure the health care of the officers/employees of BGDCL and their dependents, a total of 04 (four) people including 01 doctor, 01 medical assistant, 01 nurse are working at the head office. The head office distributes essential medicines out of 209 types of medicines approved by the government, has a system for measuring blood sugar of diabetic patients and round-the-clock ambulance service is available for seriously ill patients. Every 2 years, as per the provisions of the Atomic Energy Commission, health check-ups are also being conducted for radiation workers as per the doctor's instructions. Apart from this, there is a state-of-the-art ECG machine for the health care of complex patients at the head office, which is currently used for the needs of patients in the medical department of the head office.



| Doctor is diagnosing patient with ECG at BGDCL Medical department

Security

In order to ensure proper security of all establishments/TBS/DRS including the company's head office, the company's own 10 permanent security guards and 130 Ansar members are performing round the clock security



duties. Moreover, the security system is being monitored round the clock through 88 (eighty-eight) IP cameras in all establishments including the head office complex. Incidentally, Ansar members working in the company are engaged in round-the-clock security monitoring along with the installation of IP cameras in the KPIs under BGDCL. 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 for security. All establishments of BGDCL including the head office and KPIs have adequate fire extinguishers for fire safety. In the financial year 2023-24, a total of 10 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.

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, 45 trees of various types have been planted, out of which 15 fruit, 15 forest and 10 medicinal trees have been planted. A total of 4,009 trees have been planted by this company in various establishments including the head office till 30 June 2024, out of which 1,081 fruit, 2,631 forest and 297 medicinal trees have been planted and the trees are being maintained regularly.



| Tree plantation by Managing Director at BGDCL Head Office

State and Welfare Activities

Celebration of Eid-e-Miladunnabi (PBUH)

Like every year, Milad Mahfil was organized with religious solemnity in the fiscal year 2023-24 on the occasion of Eid-e-Miladunnabi (PBUH) at company's head office including all other establishments.

Celebration of Independence and National Day-2024

On March 26, as part of celebrating Independence and National Day-2024 with due dignity, BGDCL was illuminated with decorative lighting and with the active participation of students of Bakhrabad Gas Adarsha



School run by BGDCL. As part of celebrating Independence and National Day-2024, the national flag was hoisted, the national anthem was played, a football competition was organized and prizes were distributed.

International Mother Language Day-2024 Celebration

On February 21, i.e. International Mother Language Day, BGDCL participated in a morning procession to pay tribute to the language martyrs. On that day, performance of the national anthem, poetry recitation, an essay competition, art competition, and prize giving ceremony were held at school run by BGDCL.



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

Victory Day-2023 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 Adarsh School as well which is directed by BGDCL. In addition, Performance of the national anthem, poetry recitation, an essay composition competition, art competition, football competition, prize giving ceremony and tribute payment to freedom fighters, reminiscence of liberation war by freedom fighters and a discussion meeting were arranged at school.

Corporate Social Responsibility

As part of its social responsibility, BGDCL is running Bakhrabad Gas Adarsha School. In the said school, the children of the officers/employees of the company are getting the opportunity to study and many boys and girls of the area are achieving good results by studying at a comparatively low cost. In the fiscal year 2023-24, the expenditure on salaries and allowances of the teachers/teachers and employees of the school was 1,21,39,449.00 (one crore twenty-one lakh forty-nine thousand four hundred and fifty-nine) taka. In addition, 8,22,104.00 (eight lakh twenty-two thousand eight hundred and four) taka was spent in other sectors. In the fiscal year 2023-24, 12,00,000.00 (twelve lakhs) taka was provided from the CSMR sector to various individuals, institutions and religious places of worship, including officers working in the Energy and Mineral Resources Department.

Annual Sports and Picnic

In order to maintain camaraderie and harmony among the officers and employees of the company, the company had organized annual sports competitions and picnic in the fiscal year 2023-24. 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 December 15, 2023 and an annual sports competition was organized on December 21, 2023.





I Annual picnic

Meeting of Stakeholders

A total of seven meetings were organized with the stakeholders during the last financial year 2023-2024 under the company's Service Major Commitment Action Plan, National Integrity Strategy, Right to Information and Grievance Redress System.

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 2023-2024 under discussion, 16 board of directors of the Company were held and total of 178 decisions were presented.

Financial Activities of the Company

Target & Gas Sales

2023-24 (MMCM)

Target

2,799.93



2023-24 (MMCM)

Gas Sales

2,682.46



2023-24 (Crore Tk)

Gas Sales Revenue

4,994.06



Financial Year	Target		Actual	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
2023-24	2,799.93	5,032.24	2,682.46	4,994.06
2022-23	3,021.00	3,506.12	2,864.09	3,949.52



Gas Purchase and Purchase-related Cost

Production/ Supplier Company	2023-24		2022-23	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
BGFCL	415.74	131.96	406.36	94.41
SGFL	254.28	81.40	98.52	16.86
BAPEX	246.62	152.13	288.05	133.36
IOC	1,139.84	1,191.27	1,302.04	522.69
LNG	926.04	2,980.21	942.03	2,752.33
Total	2,982.52	4,536.97	3,037.00	3,519.65

Production/ Supplier Company	2023-24		2022-23	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
Transmission Charge	2,842.28	289.91	2,871.58	137.20
Gas Development Fund	2,982.52	100.30	3,037.00	97.47
Energy Security Fund	2,982.52	104.82	3,037.00	102.26
RPGCL LNG Operational Charge	926.04	9.66	942.03	4.71
Petrobangla Margin	2,982.52	20.37	3,037.00	16.03
BERC Research Fund	2,982.52	8.95	3,037.00	9.11

Quantitative Difference between Sale and Purchase of Gas

Sl 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	143.46	89.23	54.23
		Debidwar			
2	Cumilla, Center & Upazilla	Cumilla, Center & Upazilla	453.88	382.1	71.78
		Laksham			
3	Chandpur	Chandpur	113.67	93.24	20.43



Sl No.	Zone	Sub Zone	Gas Purchase Amount	Gas Sale Amount	Difference of Purchase and Sale
4	Feni	Feni, Noakhali & Lakshmipur	347.35	246.18	101.17
5	Noakhali				
6	Lakshmipur				
7	Ashuganj Bulk	BrahmanBaria & Ashuganj	1,922.33	1,873.27	49.06
8	Ashuganj Non-Bulk				
9	BrahmanBaria				
		GTCL Self Gas Consumption	1.83	1.83	
Total			2,982.52	2,685.85	296.67

*The quantitative difference of gas purchase and sale in FY 2023-24 is 9.95%

Income and Expenses


The company's total gas sales revenue including other operational income is Tk. 4994.06 crore for the FY 2023-24. The company has produced gross loss of Tk.76.93 crore after deduction of total Tk. 5070.98 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 BERC research fund from the total gas sales revenue.

The company gained Tk. 78.94 crore from interest on bank deposits and non-operational income. The company earned a pre-tax profit/loss of Tk. (119.64 crore) after deducting operational and other expenditure of Tk. 121.66 crore.


Financial Analysis

The operational and financial information of the company for the FY 2023-24 and 2022-23 is given below:


2023-24 (Crore Tk)
Total revenue income
4,994.06




2022-23 (Crore Tk)
Total revenue income
3,949.52



2023-24 (Crore Tk)
Total revenue expenditure
5,070.98



2022-23 (Crore Tk)
Total revenue expenditure
3,886.43




2023-24 (Crore Tk)
Operational expenses
121.66




2022-23 (Crore Tk)
Operational expenses
117.98





2023-24 (Crore Tk)
**Non-Operating
 Income**
78.94




2022-23 (Crore Tk)
**Non-Operating
 Income**
73.46



2023-24 (Crore Tk)
**Net Profit
 before tax**
(119.64)




2022-23 (Crore Tk)
**Net Profit
 before tax**
18.57




Some important financial ratios for the FY 2023-24 and 2022-23 of the company are furnished below:

Ratios	Standard ratio	2023-24	2022-23
Debt-equity ratio	70 : 30	1.04 : 98.96	1.11: 98.89
Debt-service ratio	1.00 : 1.50	(46.69): 1.00	(2.80) : 1.00
Rate of return on average net fixed assets	12%	(35.37%)	5.17%
Current ratio	2.00 : 1.00	1.09 : 1.00	1.31 : 1.00
Liquidity ratio	1.00:1.00	1.04 : 1.00	1.20 : 1.00
Accounts receivable (Taka)	3.50 months	3.37 months	3.17 months
Earnings per share (Taka)		(4.36)	(0.94)
Net asset value per share		41.94	46.44


2023-24 (Crore Tk)
Income tax
60.25



2023-24 (Crore Tk)
VAT
1.21



2023-24 (Crore Tk)
DSL
3.95



2023-24 (Crore Tk)
License fee
0.31



2023-24 (Crore Tk)
Dividend
7.50



2023-24 (Crore Tk)
Total
73.22

Hydrocarbon Development Fund

As on 30 June 2024, the amount of Hydrocarbon Development Fund is Tk 96.86 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 Concerns and Resolutions

In the fiscal year 2023-24, a total of 6 audit concerns have been identified for this company, involving a total amount of 16.18 crore taka. Among these 2 are advanced, and 4 is combined audit concern. Up until June 30,2024 the company has accumulated a total of 69 audit concerns that remain unresolved.



Notable Projects/Activities under Implementation

Pipeline Related

- Implant 23.632 km of gas pipe of 3/4", 1", 2", 3", 4", 8" & 10" diameter on both sides of the highway from Sebarhat to Begumganj, Choumohoni East Market in Noakhali district at a safe distance.
- Construction/laying of 5.51 km pipeline of 4 bar pressure of 3/4", 1", 2", 3", 4" diameters in Lakshmipur City Road and Lakshmipur Char Alexander Road for the expansion of the road.



Shifting of gas pipeline for the project of "Upgradation of Feni-Noakhali National Highway From Begumganj to Sonapur to 4 lane"

- 26.65 km pipeline of 4 bar and 10 bar pressure of 3/4", 1", 2", 3", 4", 6" diameters in place of the existing gas pipeline laid at a safe distance from the highway and 1 Fifteen MMSCFD DRS implant work from Sonapur in Noakhali district to Begumganj .
- Construction/laying of 1.60 km gas pipeline of 4 bar and 10 bar pressure in a safe distance of various diameters (3/4", 1", 2", 3", 8") crossing underpass at Beltali under Sadar Dakshin Upazila of Dhaka-Chittagong National Highway.

Prepaid Meter Installation Project

Upon the approval of the Board of Directors the PDPP for the installation of 4,88,000 prepaid meters as per the instructions of the Energy and Mineral Resources Division & Petrobangla for the purpose of installing prepaid meters to all residential customers under BGDCL, the documents are sent to Economic Relations Department through Petrobangla and Energy and Mineral Resources Division. AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) expressed interest in financing this project. The Environment and Social (E&S) Study of the project as per the requirement of AIIB is under process.

Clean Development Mechanism (CDM)

An operation of natural gas emissions revoke is under process in BGDCL which is operated by Clean Development Mechanism (CDM) Eco gas Asia, Malaysia under the protocol of UNFCCC. Tests are done at the 207,224 rizer points at the beginning of the project. Of these, 15,182 rizer points were detected leaks of gas which was 7.48 million cubic feet per day. As effective measures have been adopted, this amount has been reduced to 0.23 million cubic feet in a phased manner. As per protocol 15,182 leaked rizers have been brought under continuous monitoring process. Through this process saved gas is supplied to other institutions to ensure optimum utilization of gas.



GIS

Preparation of Geographic Information System (GIS) based 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 is in progress.

As per the instructions of the Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, as part of the preparation of Geographic Information System (GIS) based maps of each transmission and distribution line under BGDCL, a GIS based digital map of a total of 75 km of gas pipeline network, including a 10" diameter 24 bar pressure 30 km transmission pipeline from Kutumbpur to Nandanpur and a 45 km distribution pipeline adjacent to the said transmission pipeline, has already been prepared as a pilot. In addition, a total of 134 km of gas pipeline network including Maizdi Lateral Gas Pipeline, Lakshmipur Lateral Gas Pipeline and other distribution main gas pipelines located in Feni-Maizdi-Lakshmipur region. GIS Based Digital Map has been prepared. It is to be noted that GIS Based Map of about 40 km of gas pipelines of Salda-Bakhrabad and Meghna-Bakhrabad transmission lines has been prepared through Geo Referencing from the Mouza map of the transmission line.



Hands on works for pipeline detecting to prepare GIS mapping

- 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.
- The implementation of uniform accounting software for gas sector organizations and companies is ongoing under the supervision of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC), where BGDCL has also been providing data regularly.



Future Development Program

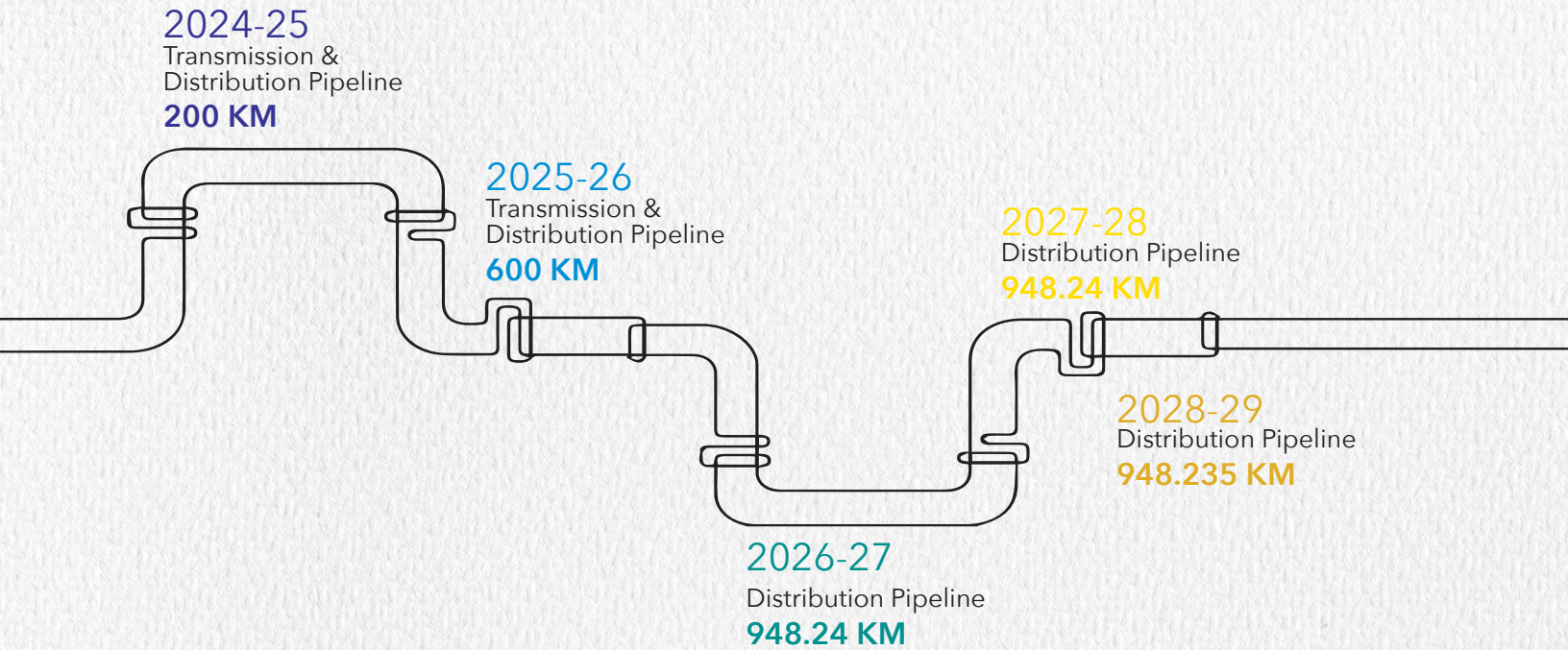
Following are the future development projects in the energy sector to be undertaken by BGDCL in the financial year 2024-25 which will be completed during the period 2024-2050.

Expected Implementation Period	Project Name
2025-2030	Project to install 4,88,000 Prepaid Meters in BGDCL residential customer premises
2025-2028	Upgradation and digitization (remote control) of TBS/DRS
2025-2027	Introduction of Tele-metering system for different category of customers
2025-2027	Prepare GIS based maps of all gas pipe lines of BGDCL, leak detection, leak repairment, wrapping and coating defect survey projects
2025-2027	Construction of 72 km pipeline of 12" diameter 24 bar pressure and 10 DRS of 30 MMSCFD at Lakshmipur and Noakhali Town for increasing gas pressure and supply of gas to BSCIC industrial area
2026-2028	Construction of 20 km. pipeline from Kaliapara to Kachua 8" diameter 10 bar pressure and a DRS construction project
2026-2028	15 km pipeline construction project of 6" diameter 10 bar pressure from Mia Bazar to Chauddagam
2027-2029	Human Resource Development Project
2031-2034	Construction project of 36 km. pipeline from Kutumbpur to Nandanpur with 20" diameter 24 bar pressure
2035-2038	Construction project of 50 km. pipeline from Nangalkot to Chowmuhani, Begumganj with 12" diameter and 24 bar pressure;
2036-2038	Construction project of 20 km. pipeline from Bakhrabad Gas Field to Debidwar with 8" diameter and 10 bar pressure
2036-2038	Construction project of 30 km. pipeline from Gouripur to Homna Bancharampur with 8" diameter and 10 bar pressure
2038-2041	Construction project of 26 km. pipeline from Bijora, Laksham to Nandanpur with 12" diameter and 24 bar pressure
2038-2041	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)
2038-2041	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)
2038-2041	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)
2038-2041	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)

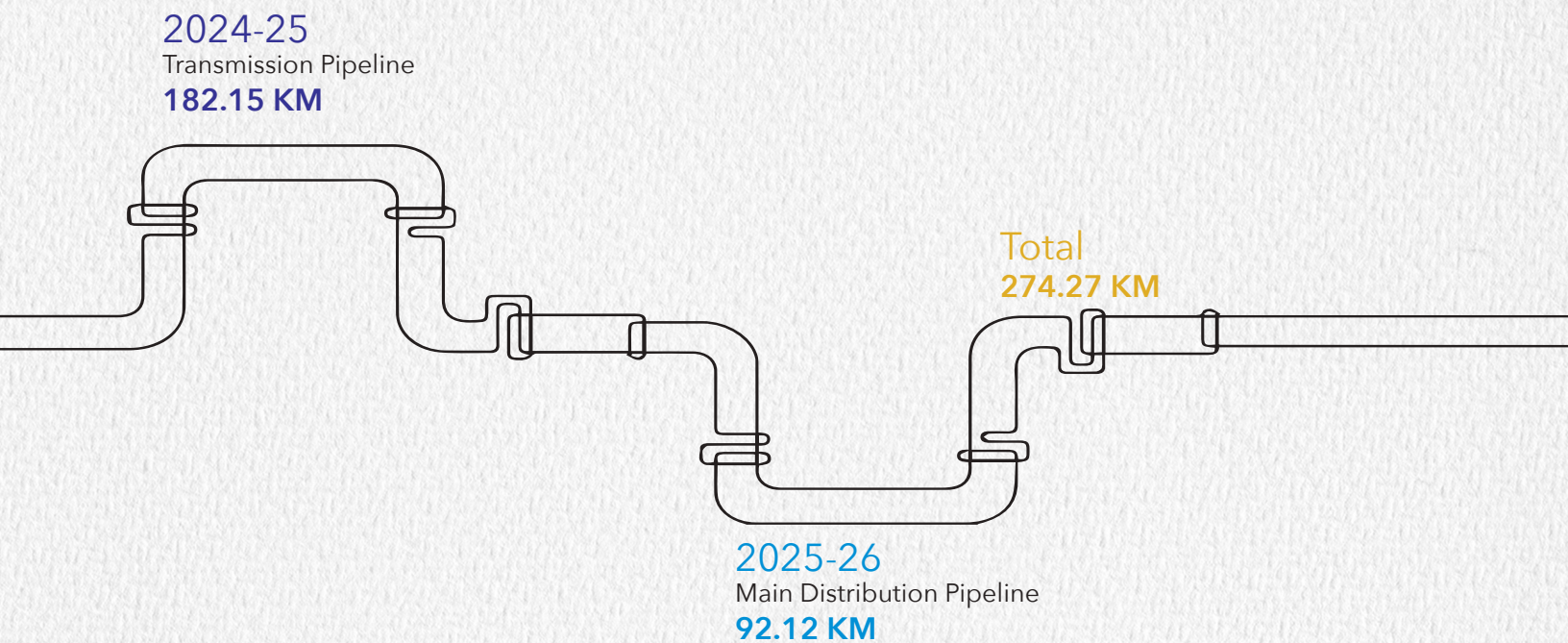


- 2038-2041** | Construction project of 20 km. pipeline from Lalmai to Barura with 6" diameter 4 bar pressure
- 2039-2041** | Infrastructure Development Project
- 2042-2050** | Gas Supply Project in Feni Economic Zone, Chandpur (Matlab) Economic Zone and Daudkandi Economic Zone

Specific Work Plan for Conducting GIS Mapping Activities



Specific Work Plan for Coating Test and Porosity Survey Work



BGDCL's 274.27 km. (Transmission pipeline 182.15 km., Main distribution pipeline 92.12 km.) Pipeline coating test in ACVG method is underway. However, a committee has already been formed by Petrobangla to prepare tenders and uniform price lists for coating tests in ACVG/DCVG method. After receiving the uniform price lists for coating tests in ACVG method by the committee, the coating tests of the said pipelines of BGDCL will be completed through tenders.

Work Plan of Porosity Survey Work

Stage Of Porosity Survey Work	Total Pipeline(Km.)	Amount of Rizer	Time-based Work Plan
1 st Stage- Brahmanbaria Zone, Ashuganj Zone, Ashuganj Bulk Zone, Gouripur Zone (With Debidwar Sub Zone) & Chandpur Zone	1,126.25	8,1440	January-December 2025
2 nd Stage- Cumilla Zone (With Laksham Sub Zone)	1,260.06	7,4856	January-December 2026
3 rd Stage- Feni Zone (With Basurhat Sub Zone), Noakhali Zone, Lakshmipur Zone.	1,204.13	6,1517	January-December 2027
Total	3,590.44	2,17,813	

Steps Taken by BGDCL to Reduce Quantitative Difference in Gas Purchase and Sale

1. In the area under the jurisdiction of BGDCL, gas is received through a total of 17 intake points from TGTD PLC, GTCL and BAPEX. The received gas is divided into several zones considering the existing network in the area covered by BGDCL and is supplied to all categories of customers located in each zone. To prevent the quantitative difference in total gas consumption of BGDCL and gas supply/sale to customers the gas purchase and sale is already being calculated separately in 07 zones. Of the remaining 02 zones separation work is ongoing in Feni and Noakhali zones. Priority will be given to the areas where the difference in the quantity of gas purchase and sale is greater, as porosity survey and repair work has been undertaken at various points of exploration, including pipelines, TBS, DRS, RMS, and Rizers.
2. There is a possibility of gas leakage from various points of BGDCL's pipeline, TBS, DRS, RMS, valve station, and rizer. Therefore, the committee formed by the company for the entire pipeline, rizer, and stations (TBS, DRS, RMS, and CGS) for the pore survey and pore repair work of 3590.44 km of pipeline and 2,17,813 rizers determined the total estimated cost of the pore survey and pore repair work, and as a first step, the underground and above-ground 1126.25 km of BGDCL under Brahmanbaria Zone, Ashuganj Zone, Ashuganj Bulk Zone, Gauripur Zone, and Chandpur Zone. Mr. The matter is under process in light of the approval of the Board of Directors in light of the recommendations of the committee report after preparing the estimate of the pore survey and repair work of the pipeline and 81,440 rizers.
3. It is evident from the surveys conducted by BGDCL at different times that gas is leaking from the joints of various fittings of the GI pipeline of non-meter residential customers. Since the customers pay the bill at a fixed rate, they are very indifferent towards the pore survey/repair of the GI pipeline. In order to get a complete idea about the gas leakage from the GI pipeline, an area of Noakhali Zone has been taken as a pilot project, and the work of inviting tenders for the said work is under process.
4. There are 26 Handy Leak Detector Machines for the pore survey of the geo-situation of TBS, DRS, RMS, Valve Stations, rizers and pipelines under BGDCL and the pore survey work is ongoing. 08 more high-power Handy Leak Detector Machines have been purchased for such work.





Leakage detection activities is going on with handy gas leakage detector

5. A purchase order has been placed for the supply of 1000 kg of odorant for gas odorization to test/determine whether there is gas leakage at the junction of BGDCL's pipelines and various fittings.
6. To prevent pipeline damage by third parties during the implementation of government development projects, agreements/notification letters have been sent with various organizations so that BGDCL personnel are present during the implementation of development projects
7. In CMS/RMS gas vent/leakage closed as fast as possible/ regulator servicing as needed, install the regulator, and monitor the regulator settings of non-EVC connected customers. For mechanical reasons, the regulator settings may occasionally change. In other words, efforts are underway to reassess whether the customers' permitted pressure and the pressure that is now in use are accurate.
8. The company's CNG, captive and industrial customers are inspected at their customer premises 2/3 days a week, and monthly readings are taken in order to prevent illegal gas usage. Meanwhile, the team that was established to find and cut off illegal gas connections and routinely inspect and monitor customer premises is still working.
9. The company's vigilance team routinely locates and eliminates illegal gas networks in different BGDCL-administered areas, locates and disconnects illegal connections, inspects meter customers' premises, keeps an eye on meters from the outside and runs mobile courts with the assistance of the district administration to remove illegal pipelines and collect fines.
10. In accordance with the regulations of large consumers, industries, CNG, captive power, and commercial users, EVC-equipped and non-EVC-equipped meters are installed to assess the proper gas consumption. In this context, the acquisition of 135 turbine meters—125 of which were equipped with EVC and of which were not—has been finished. It should be mentioned that plans have been made to buy 26 slam shut valves and 100 additional regulators.
11. In order to create a diaphragm meter calibration facility for meter testing at BGDCL, tenders have been requested.
12. 201 residential non-metered educational institutions have been identified in the areas under BGDCL where meters are being installed in phases.
13. According to BEREC, gas consumption per non metered residential burner is 60 cubic meter for double burner and 55 cubic meter for single burner. But according to Gas Marketing Rules-2014, gas consumption per double burner is fixed at 121 cubic meter. BGDCL installed meters in the courtyards of 867 residential customers in various locations of the distribution area, resulting in an average gas consumption of 90.02 cubic meters per double stove. A letter has been sent to the Bangladesh Energy Regulatory Commission to rationally determine the amount of gas consumption to residential customers.



14. The prepaid meter installation project for domestic non-metered customers at BGDCL is being financed in compliance with Petrobangla's directives and the AIB's standards.
15. The Thermo Electric Generators within Maijdi Abika and Feni Upazila Parishad were outdated and lacked adequate voltage. Consequently, the aforementioned two TEGs have been replaced with two Transformer Rectifier sets that offer online monitoring. Currently, in addition to the 13 CP stations that have online monitoring, work is underway to re-invite tenders in E-GP for the establishment of four additional CP stations with new online monitoring.
16. Habiganj-Ashuganj Pipeline (Titas) Gas Measurement Metering is done in Habiganj Gas Field. Habiganj-Ashuganj Pipeline (Titas) Ashuganj VS-3 point has already been given a letter to TGTD PLC to supply gas to BGDCL by installing a meter. If the meter is installed at Ashuganj VS-3 point, it will be possible to determine the actual amount of gas.
17. Even after regular removal and disconnection of illegal pipelines, the trend of installing and connecting illegal pipelines is being noticed again in some places. For example, the same pipeline was evacuated 10 times in Kutumbpur of Chandina Upazila. CC cameras are being installed at the place to prevent such activities.
18. BGDCL has taken measures to prepare Geographic Information System (GIS) based maps of each transmission and distribution line.
19. Along with gas sales, the number of stoves used by the Freedom Fighters, the amount of Own Consumption, Unregistered Bill, non-Customer, Operation's Consumption (Purging, Leakages, Maintenance) are being taken into consideration.
20. As per the directions of the shareholders, if any complaint is received about the involvement of any officer/employee of the company in preventing illegal gas usage and providing illegal gas connections, action is taken by forming an investigation committee as per the "Service Regulations-1996 (Amended-2005)" of BGDCL. In view of the allegations of involvement in providing illegal gas connections in the company from November 2023 to November 2024, 40 primary/administrative investigation committees have been formed against officers/employees. As the allegations were found to be true, 4 officers of the company have been given minor punishment as a disciplinary measure and departmental action is underway against 2 officers/employees.
21. In the financial year 2023-24, show cause notices have been issued to 24 contractors for their involvement in illegal activities and 3 contractors have been blacklisted. Moreover, investigations are underway against 39 contractors on various charges and their renewals are suspended.
22. Personal communication including sending letters every month to collect outstanding gas bills in various sectors of the company (electricity, fertilizer and other government and private institutions) is going on.
23. The distribution area has been divided into 9 zones and the responsible officers have been made accountable for ensuring the gas purchase and sale accounts of the zones.
24. Arrangements have been made to calibrate the meters of all categories of meter-based customers regularly. In addition, security paper seals have been installed on other sensitive points including meter regulators installed in the customer yard.
25. Technically, the internationally accepted tolerable level of system loss in gas transmission and distribution pipelines is 2%. In the case of TGTDPLC, a similar organization of BGDCL, the tolerable level of system loss is 2%, which if approved in the case of BGDCL, the system loss will be reduced.
26. A committee has already been formed to analyze the original documents and current status of gas connection of all categories of customers of BGDCL and to digitize them within 60 working days if original documents are not available.
27. The rate of inspection at customer premises has been increased to reduce system losses. The matter is being monitored through the formation of various committees. Moreover, the issue of leakage detection and repair has been given importance.



28. To reduce system losses, leaflets are being distributed, miked, and advertised in print and electronic media as part of a widespread social campaign to take stricter measures to disconnect illegal gas connections, dismantle illegal pipelines, collect dues from defaulting customers, and prevent gas theft. In addition, as part of involving local representatives of the distribution area and the public in preventing illegal gas use, a discussion meeting has been organized in the presence of general managers of areas prone to system losses such as Brahmanbaria, Gauripur, and Devidwar. This is having a positive impact on reducing system losses.
29. The combing operation is continuing to identify and stop illegal gas connections, gas pipeline leakages, and illegal gas connections, through 21 special operation teams formed under the leadership of the company's general managers, to collect outstanding gas bills, disconnect gas connections of defaulting customers.
30. A 'Weekly Exchange Meeting' is being held every Monday under the chairmanship of the company's Managing Director in the presence of all general managers to resolve problems arising related to administrative, technical and financial matters of BGDCL and to regularly monitor the overall activities.

Company's Challenges and Measures Taken for Mitigation of Challenges

Challenges of the company	Measures to be taken to address challenges
Prevention of 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 asusual 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 by 21 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, special committees, vigilance team, regional disconnection team, and mobile court activities are also ongoing under the leadership of the executive magistrate. 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.



<p>Identifying system losses in gas transmission and distribution systems, determining and implementing measures to reduce system losses</p>	<p>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.</p>
<p>Preparation of GIS based map of each transmission and distribution line under BGDCL</p>	<p>In light of Petrobangla's instructions, BGDCL has taken steps to prepare Geographic Information System (GIS)-based maps of each transmission and distribution line.</p>
<p>Implementation of Prepaid Meter installation work in the premises of residential customers</p>	<p>The PDPP of the project for installation of prepaid meters at the residential customers under BGDCL has been sent to the Economic Relations Department through Petrobangla and Energy and Mineral Resources Department with the approval of the Board of Directors. In accordance with the requirements of AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) and the instructions of Petrobangla regarding financing of both projects, the process of preparing a comprehensive Environmental and Social Study (E&S) report for the proposed projects for installation of prepaid gas meters in the courtyards of residential customers of BGDCL, KGDCL and JGTDSL is underway.</p>
<p>Providing gas to customers uninterruptedly and at the right pressure</p>	<p>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.</p>
<p>Ensuring the safety of pipelines and plants to avoid unwanted accidents</p>	<p>The following measures have been taken to ensure the safety of pipelines and plants in order to avoid any untoward incident:</p> <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



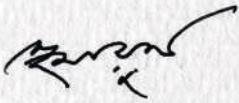
Thanks and Gratefulness

So far, I have endeavored to explain in brief the overall performance of the company of the FY 2023-24. The continued performance of the company, even so many challenges confronted, has been possible due to relentless efforts and devotional hard works of the employees of the company. I would also like to record my heartfelt thanks for the sincere works 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 2023-24 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,



Md. Humayun Kabir

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 Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, which comprise the statement of financial position as at June 30, 2024, and statements of profit or loss & 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 June 30, 2024, 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

1. During our audit of the financial statements, we noted that the inventory management software was not displaying key transactional data, including the opening balances of inventory items, issue dates, and movements of inventory, so we couldn't verify the valuation of inventories due to the absence of sufficient and appropriate audit evidence.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these ethical requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

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

Management 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 judgment 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' 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:

- a) 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;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books; and
- c) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.



Md. Abdus Satter Sarkar, FCA
 Partner
 ICAB Enrollment No. 1522
 Mahfel Huq & Co.
 Chartered Accountants
 Firm Registration No. P-46323
 DVC:

Place: Dhaka, Bangladesh
 Dated: 05 December 2024



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position

As at June 30, 2024

Particulars	Notes	Amount in BDT	
		30-Jun-24	30-Jun-23
A. Non Current Assets :			
Property, plant and equipment	5.00	5,754,302,246	5,987,706,957
Capital work-in-progress	6.00	0.00	38,767,942
Investments	7.00	8,147,661,524	6,534,883,033
Loan to inter-company-Non-current portion	8.00	1,999,314,754	2,141,425,086
Loan to employees- Non-current portion	9.00	255,292,941	253,239,773
Total Non Current Assets :		16,156,571,465	14,956,022,791
B. Current Assets :			
Loan to inter-company-Current portion	8.00	319,865,332	317,620,332
Loan to employees-Current Portion	9.00	64,613,627	44,739,863
Inventories of stores and other materials	10.00	444,517,980	456,009,736
Advances, deposits and pre-payments	11.00	3,364,134	14,149,743
Recoverable from KGDCL	12.00	550,000,000	650,000,000
Trade receivable	13.00	45,700,937,110	21,215,577,273
Other receivable	14.00	472,770,793	350,010,024
Current tax assets	15.00	1,413,634,613	1,413,634,613
Cash & bank balances	16.00	1,954,417,499	5,077,102,655
Total Current Assets :		50,924,121,088	29,538,844,239
Total Assets (A+B)		67,080,692,553	44,494,867,030
Shareholders' Equity & Liabilities			
A. 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	4,556,693,754	4,270,828,684
Fair value reserve	7.03	(1,884,040)	(1,293,520)
Revaluation surplus	20.00	2,154,351,616	2,138,562,765
Retained earnings	21.00	5,082,261,836	7,175,151,515
Total Equity:		16,684,883,480	18,476,709,758
B. Non-Current Liabilities :			
Customers' security deposits	22.00	2,221,803,674	1,837,354,510
Unsecured loan - local sources	23.00	153,231,806	184,195,530
Advance from Roads and Highways	24.00	1,138,158,549	931,984,419
Deferred Tax Liability	25.00	665,707,574	743,952,221
Total Non-Current Liabilities :		4,178,901,603	3,697,486,680



Particulars	Notes	Amount in BDT	
		30-Jun-24	30-Jun-23
Current Liabilities:			
Accruals & provisions	26.00	637,793,073	642,055,795
Inter-company current account	27.00	158,825,536	189,582,120
Current portion of long term loan	28.00	30,962,069	30,962,345
Liabilities for gas supplied	29.00	45,389,326,792	21,458,070,332
Total Current Liabilities		46,216,907,470	22,320,670,592
Total Shareholders' Equity & Liabilities (A+B+C)		67,080,692,553	44,494,867,030

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

Md. Abdus Satter Sarkar, FCA
Partner
ICAB Enrollment No.1522
Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
Firm Registration No. P-46323
DVC:

Place: Dhaka, Bangladesh
Dated: 05 December 2024



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income

For the year ended June 30, 2024

Particulars	Notes	Amount in BDT	
		30-Jun-24	30-Jun-23
Gas sales revenue	0.00	46,824,060,813	37,359,709,773
Other operating income	31.00	3,116,504,600	2,135,519,987
1 Total Revenue Income		49,940,565,413	39,495,229,759
2 Cost of Sales :			
Gas purchase(LNG, IOC net margin and NG including VAT)	32.00	45,369,732,094	35,196,427,655
Transmission charges-inter-company	33.00	2,899,128,177	1,372,041,374
Gas development fund charges	34.00	1,002,994,222	974,673,145
Energy security fund charges	35.00	1,048,211,253	1,022,647,319
RPGCL operational charges	36.00	96,585,586	47,101,459
Petrobangla margin	37.00	203,706,315	160,312,148
BERC research fund charges	38.00	89,475,687	91,109,947
Total cost of sales		50,709,833,334	38,864,313,046
3 Gross profit/(Loss) (1-2)		(769,267,921)	630,916,713
4 Operating expenses	39.00	924,396,442	870,773,352
5 Depreciation expenses	A-01	281,583,890	277,831,552
6 Impairment Loss		-	14,908,509
7 Bad and doubtful debts expenses/(income)	13.02	10,567,365	16,328,305
		1,216,547,697	1,179,841,718
8 Operating profit/(Loss) (3-4-5-6-7)		(1,985,815,618)	(548,925,005)
9 Other non-operating income	40.00	63,753,643	149,665,105
10 Financial/Interest income-net	41.00	725,636,508	584,945,029
11 Net profit/(Loss) before contribution to Workers' profit participation fund (8+9+10)		(1,196,425,467)	185,685,129
12 Contribution to workers' profit participation fund	42.00	-	9,284,256
13 Profit/(Loss) before tax (11 - 12)		(1,196,425,467)	176,400,873
14 Income tax expenses	43.00	539,999,073	551,226,581
Current Tax Expenses		602,454,870	586,996,793
Deferred Tax (Income)/Expenses		(62,455,797)	(35,770,212)
15 Net profit/(Loss) after tax for the year (13-14)		(1,736,424,540)	(374,825,709)



Particulars	Notes	Amount in BDT	
		30-Jun-24	30-Jun-23
Other Comprehensive Income:			
Surplus on revaluation of assets	20.00	-	2,567,873,082
Deferred tax expense on revaluation surplus	25.00	15,788,851	(429,310,317)
Change in fair value of revaluation financial asset	7.02	(590,520)	140,600
16 Other comprehensive income		15,198,331	2,138,703,365
17 Total comprehensive income (15+16)		(1,721,226,209)	1,763,877,656

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

Md. Abdus Satter Sarkar, FCA
Partner
ICAB Enrollment No.1522
Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
Firm Registration No. P-46323
DVC:

Place: Dhaka, Bangladesh
Dated: 05 December 2024



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30th 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)
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	-	-	-	-	15,788,851	-	15,788,851
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

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Depreciation Fund	Fair Value Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 01-07-2022	3,978,387,420	915,072,894	432,228,533	(1,434,120)	-	14,534,340,528	19,860,029,375
Adjustment for Change in fair value of Investment in ICB share	-	-	-	-	-	1,434,120	-
Net profit/(Loss) after tax for the year	-	-	-	-	-	(374,825,709)	(374,825,709)
Paid to petrobangla for payment of LNG invoices based on government decision	-	-	-	-	-	(2,940,726,365)	(2,940,726,365)
Transferred to Depreciation Fund up to 30 June 2022	-	-	3,654,369,547	-	-	(3,654,369,547)	-
Adjustment of additional depreciation for the FY 2021-22 as a result of revaluation of fixed assets	-	-	-	-	-	(53,867,410)	(53,867,410)
Transferred to depreciation fund for the FY 2022-23	-	-	184,230,604	-	-	(184,230,604)	-
Add/Less: The amount of depreciation on Revaluated fixed assets for the year 2021-22 has been adjusted against retained earnings	-	-	-	-	-	-	-
Surplus on revaluation of assets	-	-	-	-	2,567,873,082	-	2,567,873,082

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Depreciation Fund	Fair Value Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Equity
Deferred tax expense on revaluation surplus	-	-	-	-	(429,310,317)	-	(429,310,317)
Change in fair value of Investment in ICB share unrealized gain/(loss)	-	-	-	140,600	-	-	140,600
Adjustment of excess amount of Accounts Receivable recorded in 2019-2020	-	-	-	-	-	(2,603,498)	(2,603,498)
Dividend paid to Government	-	-	-	-	-	(150,000,000)	(150,000,000)
Balance as on 30.06.2023	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

The annexed notes form an integral part of these financial statements



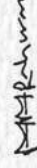
General Manager (F&A)
BGDCL



Company Secretary
BGDCL



Managing Director
BGDCL



Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of even date annexed



Md. Abdus Satter Sarkar, FCA
Partner
ICAB Enrollment No. 1522
Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
Firm Registration No. P-46323
DVC:

Place: Dhaka, Bangladesh
Dated: 05 December 2024

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30th June, 2024

(Lakh Taka)

Particulars	Amount in Taka	
	30-Jun-24	30-Jun-23
CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES :		
Cash receipts :		
Cash received from customers against sales	254,446	259,193
Cash security received from customers	4,005	1,026
Refund of customers security	(160)	(27)
Interest received	6,480	5,544
Other non-operational income received	559	1,497
Total cash received (a)	265,330	267,233
Cash payments :		
Cash payment for gas purchases	243,044	211,603
Cash payment against gas development fund	5,576	8,100
Cash payment against energy security fund	5,832	8,645
Cash payment against transmission charges	10,379	4,236
Cash payment against RPGCL operational charge	818	493
Cash payment against BERC Research Fund	614	162
Cash payment against Petrobangla margin	1,478	1,500
Payment of operating expenses	9,662	8,476
Payment of income tax including source tax	6,025	6,440
Payment of workers profit participation fund	84	629
Total cash payments (b)	283,512	250,284
Net cash used by operating activities (a - b)	(18,181)	16,949
CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES :		
Encashment/(Investment) in fixed deposits	(15,983)	1,393
Investment in fixed deposits-BWWFF	(151)	201
Acquisition of fixed assets	(152)	(439)
Loan Payment to GTCL	(1,800)	-
Received From KGDCL against transfer value	1,000	-
Loan recovery from employee	(219)	775
Recovery of loan from GTCL and BAPEX	3,199	3,176
Net cash provided by investing activities (2)	(14,106)	4,703
CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES :		
Repayment of ADP loan	(310)	(310)
Payment of interest on loan	(85)	(92)
Received from BPPF against BWWFF	168	124
Dividend paid	(750)	(1,500)
Cash received from Roads and Highways for works	2,082	238
Payment against works of Roads & Highways	(44)	(1,234)
Dividend paid to Petrobangla for LNG Charge	-	(29,407)



Particulars	Amount in Taka	
	30-Jun-24	30-Jun-23
Net cash used/provided by financing activities (3)	1,061	(32,181)
Net increase/(decrease) in cash	(31,226)	(10,530)
Beginning cash and cash equivalents	50,771	61,301
Ending cash and cash equivalents (4 + 5)	19,544	50,771

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

Md. Abdus Satter Sarkar, FCA
Partner
ICAB Enrollment No.1522
Mahfel Huq & Co.
Chartered Accountants
Firm Registration No. P-46323
DVC:

Place: Dhaka, Bangladesh
Dated: 05 December 2024



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Notes to the Financial Statements

As at and for the year ended 30 June 2024

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 "Karnaphuli Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGSL's greater Chattogram and Chattogram Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" (Original company) comprising of greater Noakhali, Cumilla, Chandpur and TGTDCCL's Brahmanbaria District were formed by reforming Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCCL) 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 :

- α) Equity capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh; and
- β) Long Term Loan comprising of local currency loans only.

3. Basis of Preparation, Presentation and Discloser 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:

- α) Statement of Financial Position as at 30 June 2024;
- β) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended 30 June 2024;



- γ) Statement of Changes in Shareholders' Equity for the year ended 30 June 2024;
- δ) Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2024 and
- ε) 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 2023 to 30 June 2024.

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 2024 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 2024 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 judgements, 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 revaluation value less accumulated depreciation. The items of property, plant and equipment have been revalued in the year 2020-2021 by the firm of professional evaluators 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 labor, 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:

<u>Type of Assets</u>	<u>Rate of Depreciation</u>	
	<u>30 June 2024</u>	<u>30 June 2023</u>
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 are valued at their realizable value being the provision for bad debt @ 3% on the amount receivable from non-bulk customers as on 30 June as per Management decision.

4.6. Capital Reserves

Capital reserves consist of Hydro-carbon Development fund which 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 1st 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 is recognized 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 30th June, 2024.

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 2024 with a consideration of turnover tax of 0.6% of gross receipts under Section 163 of Income Tax Act 2024 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 its 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.



- (ii) 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 Bibiyana-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.15.00 crore for "Bakhrabad-Meghnaghat -Haripur Gas transmission Pipeline Construction Project" and Tk.3.00 crore for "Installation and modification of gas stations at off-transmission points of GTCL Project". The Grand total amount of Loan to GTCL Tk.334.76 Crore.

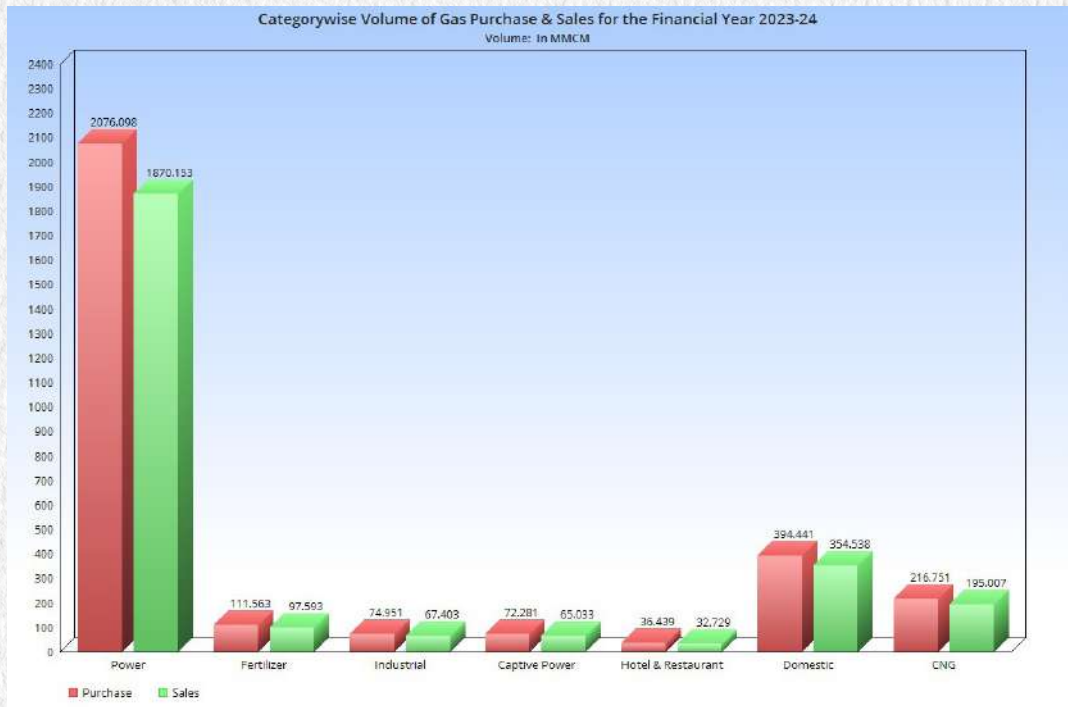
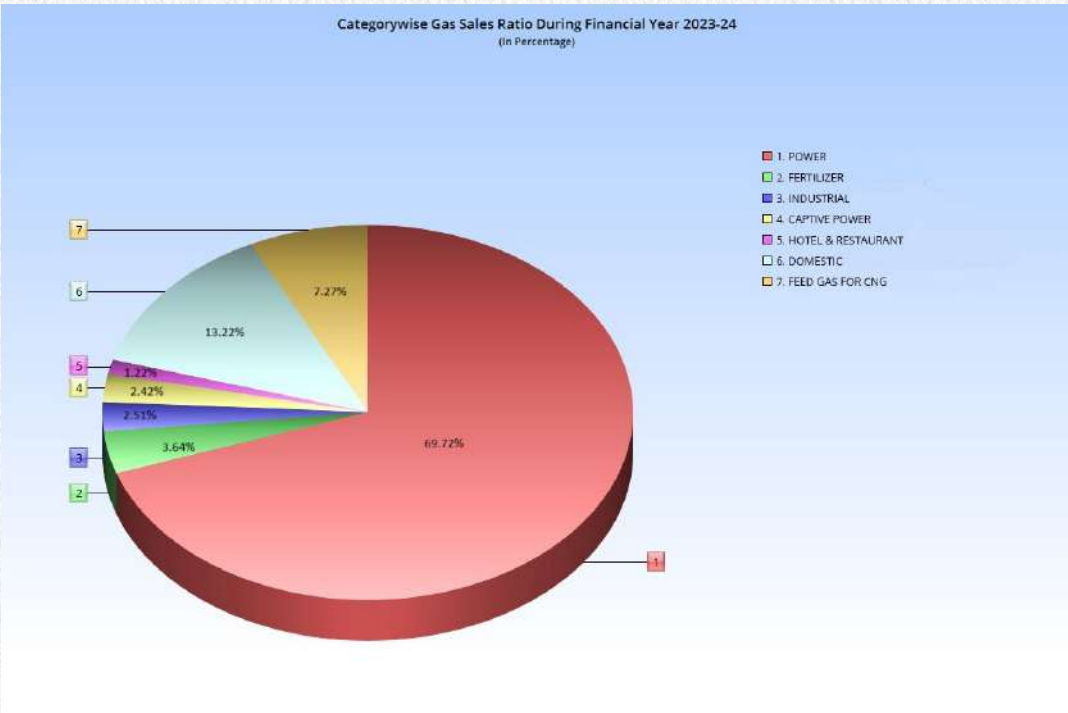
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd. (BAPEX)

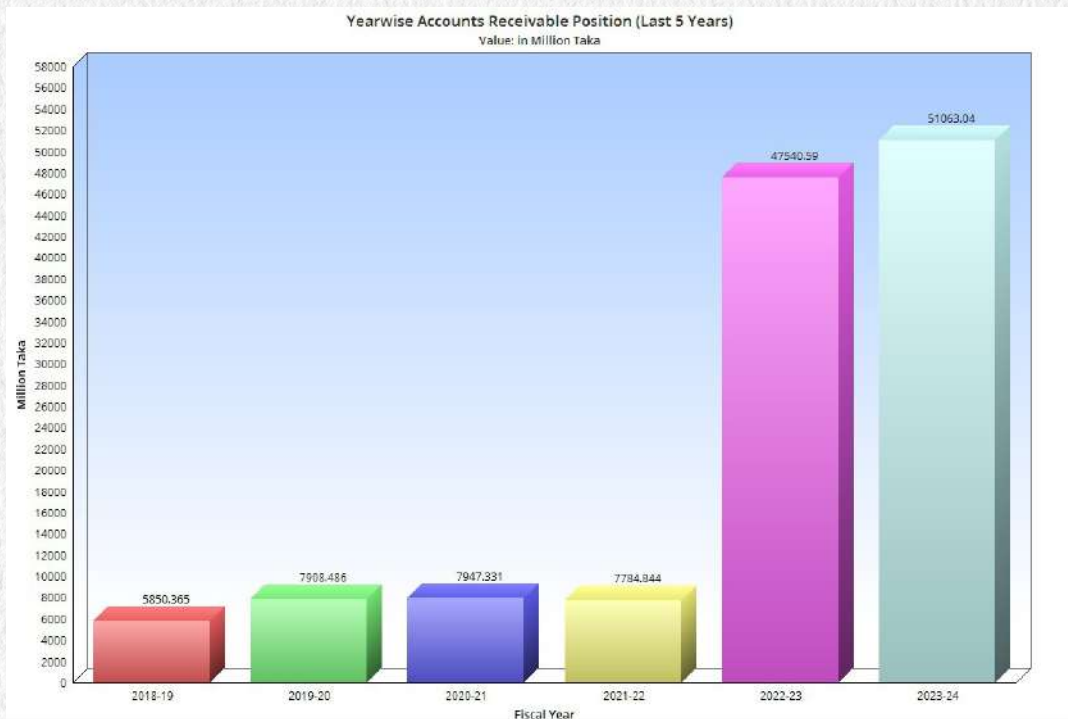
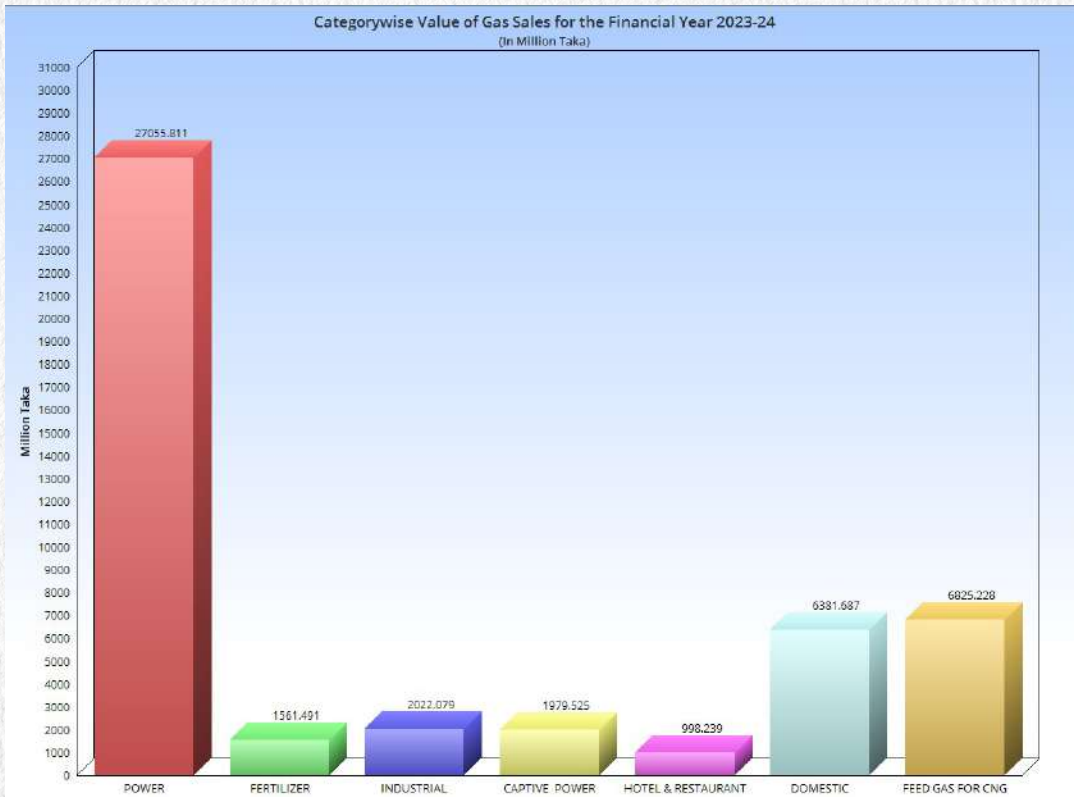
Under the loan agreement signed between BGDCL and BAPEX, the Company has paid an amount of Tk. 20 crore with an interest of 2% per annum for implementation of a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the sea at ring faced area of Mognama.

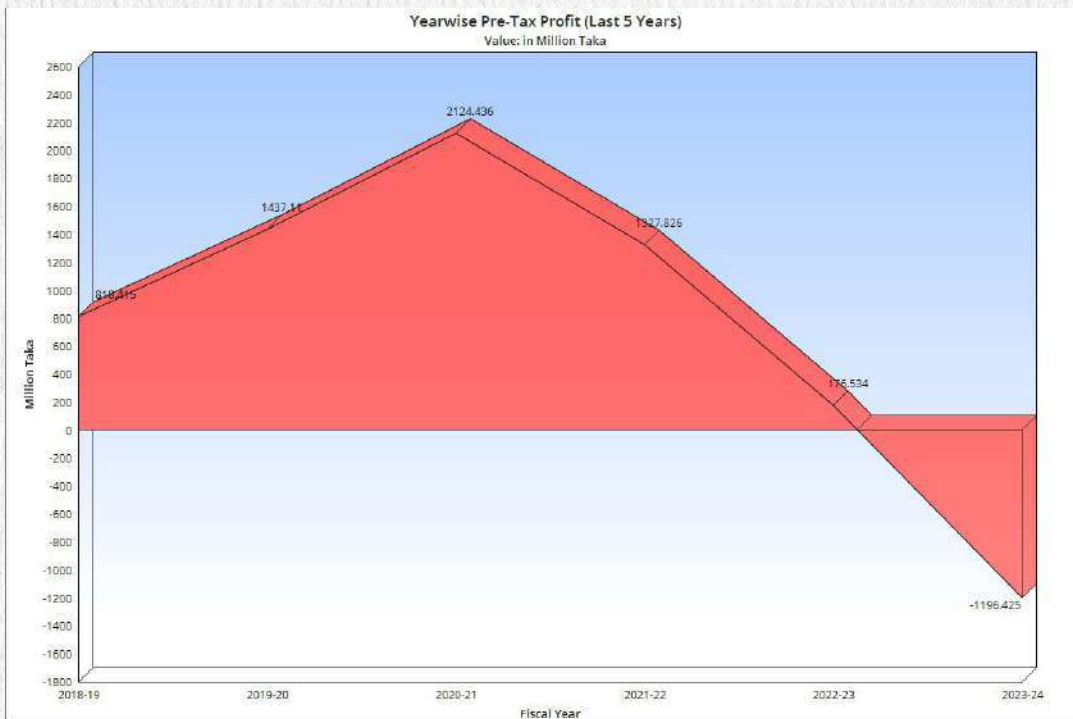
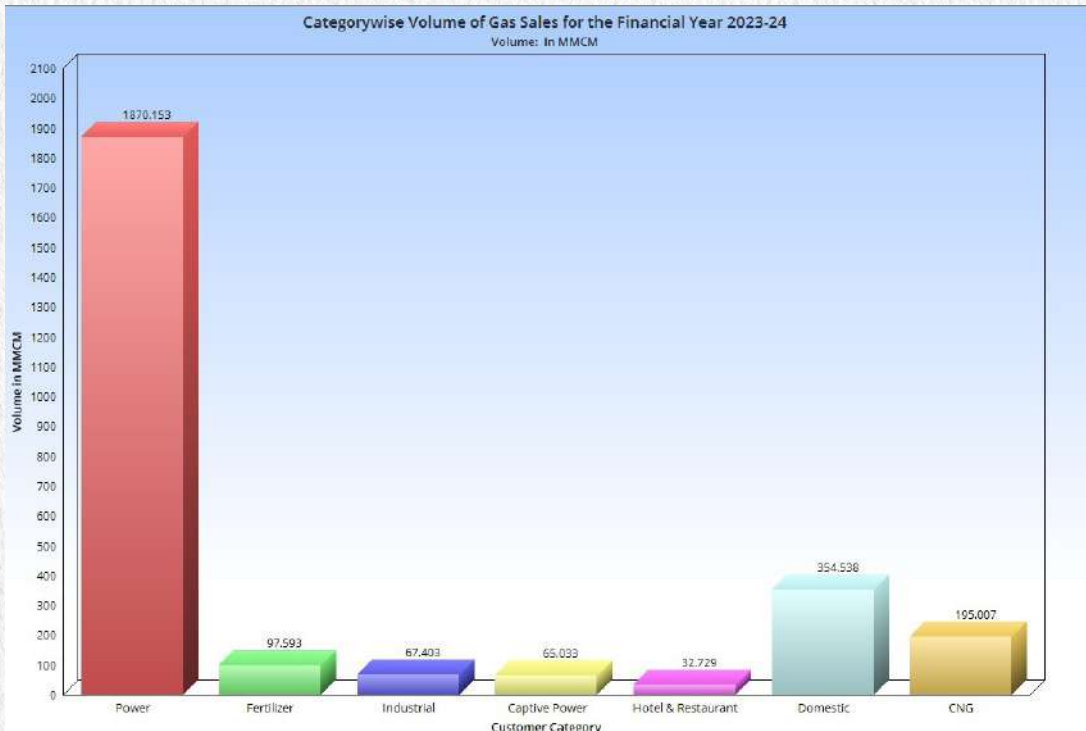
4.19. Event after Reporting Period

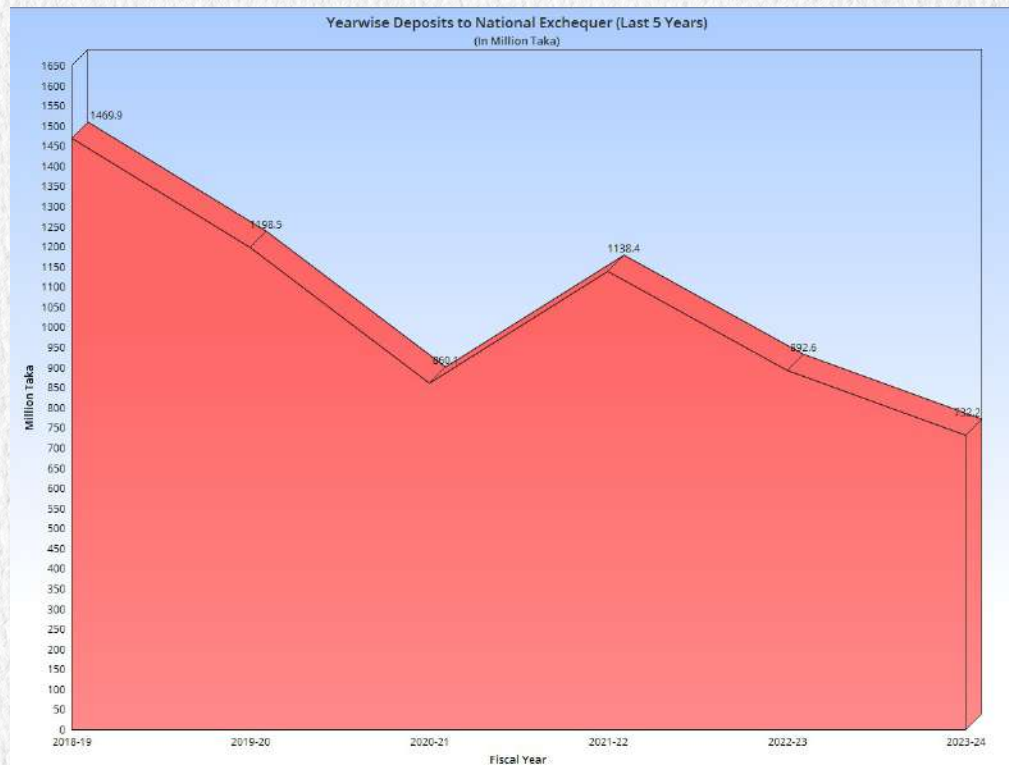
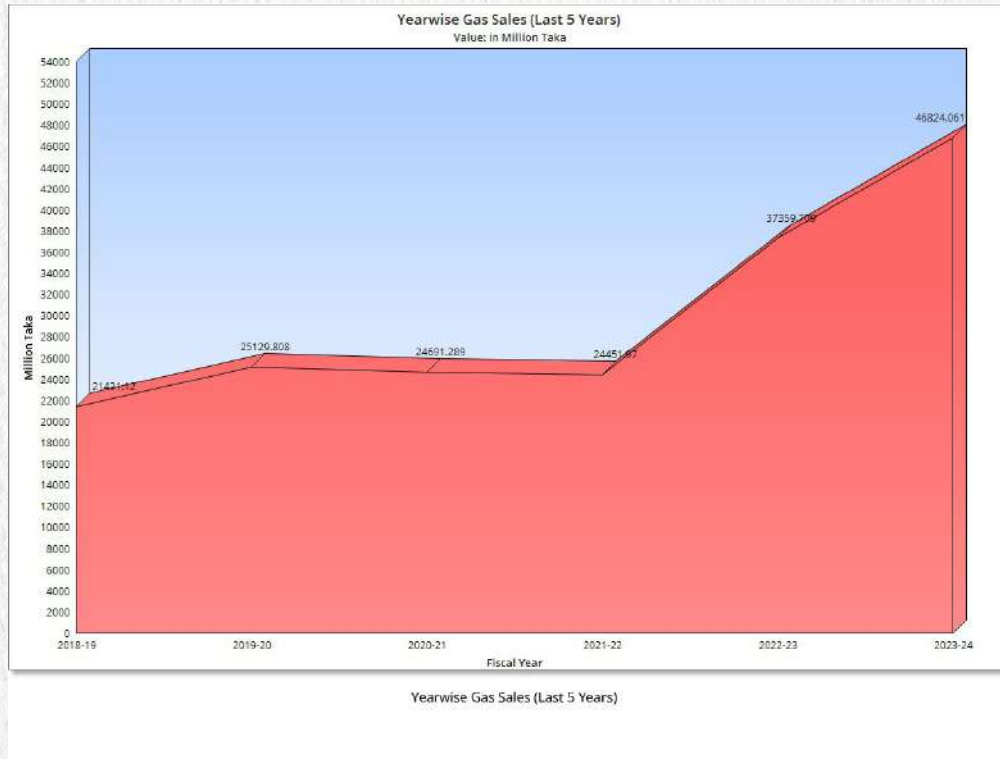
Events after the reporting period that provide additional information about the company's position at the date of Statement of Financial Position are reflected in the financial statements. Events after reporting period that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.











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
Total :	39466.438	21426.451	5756.511	3363.260	1031.641	87.345	47.997	9913.882	54.662	0.260	2828.269	83976.716	6636.440	90613.156	

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
Total :	91733.258	59358.185	28015.829	16790.897	9396.526	817.563	553.160	55526.854	209.162	1.519	52607.410	323767.071	4557.379	390136.129	



T - 3 : Comparative Statement of the Company's Financial Position for the Financial Year 2022-23 and 2023-24.

Volume in MMCM
Value in Million Taka

Particulars	2023-24		2022-23	
	Budget	Actual	Budget	Actual
Gas Purchase(In MMCM)	2953.13	2982.52	3021.00	3037.00
Gas Sales (In MMCM)	2799.93	2682.46	3021.00	2864.09
Cost of Sales (In Million Taka)	43553.64	50709.83	28562.56	35196.43
Sales Revenue (In Million Taka)	50322.4	49940.6	32925.7	39495.2
Net Income after tax(In Million Taka)	613.42	1,736.42	409.87	-374.83
Debt Equity Ratio	70:30	1.04 : 98.96	70:30	1.11 : 98.89
Debt Service Ratio	1.50 : 1.00	(46.69) : 1	1.50 : 1.00	(2.80) : 1
Rate of Return on Average net Fixed Assets	12%	-35.37%	12%	5.17%
Accounts Receivable (In Month)	3.50	3.37	3.50	3.17
System (Loss) / Gain	2%(Loss)	6.55%(Loss)	2%(Loss)	2.33%(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	Maijdee 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- Maijdee Lateral Line	-	5.58	8	20	150
11	Bizra- Cumilla EPZ Lateral Line	21.63	-	8	25	36

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	
Total	14	1	166	95	1694	489,309	88	491365	



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 চাবিটি 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 চাবি ইত্যাদিতে কোন গ্যাস লিকেজ আছে কি-না পরীক্ষা করুন।
- মাঝে মাঝে সাবান/শ্যাম্পুর ফেনা ছিটিয়ে চুলার নব/পিতলের চাবির 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 সূর্য্যারেজ লাইনে বায়োগ্যাস উৎপন্ন হয় যাহা 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 পাইপ 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/ সুয়েরেজ 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/অগ্নিকাণ্ডের 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	০১৭৭০-৭৯১৪৩০
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, ০১৭৩০-০৮৫৭৫৩
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 Hasar	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-Present



Annual Report Preparation Committee 2023-24

Md. Aktaruzzaman General Manager (Finance & Accounts) Finance & Accounts Division, BGDCL, Cumilla	Convener
Engr. Mortuza Rahman Khan General Manager (Engineering Service), Current Charge Engineering Service 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 (Current Charge) IT Department, BGDCL, Cumilla	Member
Md. Rajib Ismail Deputy Manager Company Secretariat Department, BGDCL, Cumilla	Member
H. M. Rubayyat Quayyum Deputy Manager Administration Department, BGDCL, Cumilla	Member
Mohammad Parvez-ur-Rahman Pizu Deputy Manager Budget & MIS Department, BGDCL, Cumilla	Member Secretary

Annual Report Publication Committee 2023-24

Md. Enamul Karim Chowdhury Company Secretary Company Secretariat Division, BGDCL, Cumilla	Convener
Engr. Md. Firoj Alam Deputy General Manager (Current Charge) IT Department, BGDCL, Cumilla	Member Secretary
Md. Shahparan Deputy Manager Subsidiary Ledgers and FDR Sub-Section, Accounts Department, BGDCL, Cumilla	Member
Mahedi Hasan Deputy Manager Managing Director's Office, Liaison Office (Coordination Section), Dhaka	Member

