

# Annual **REPORT**

2023-2024



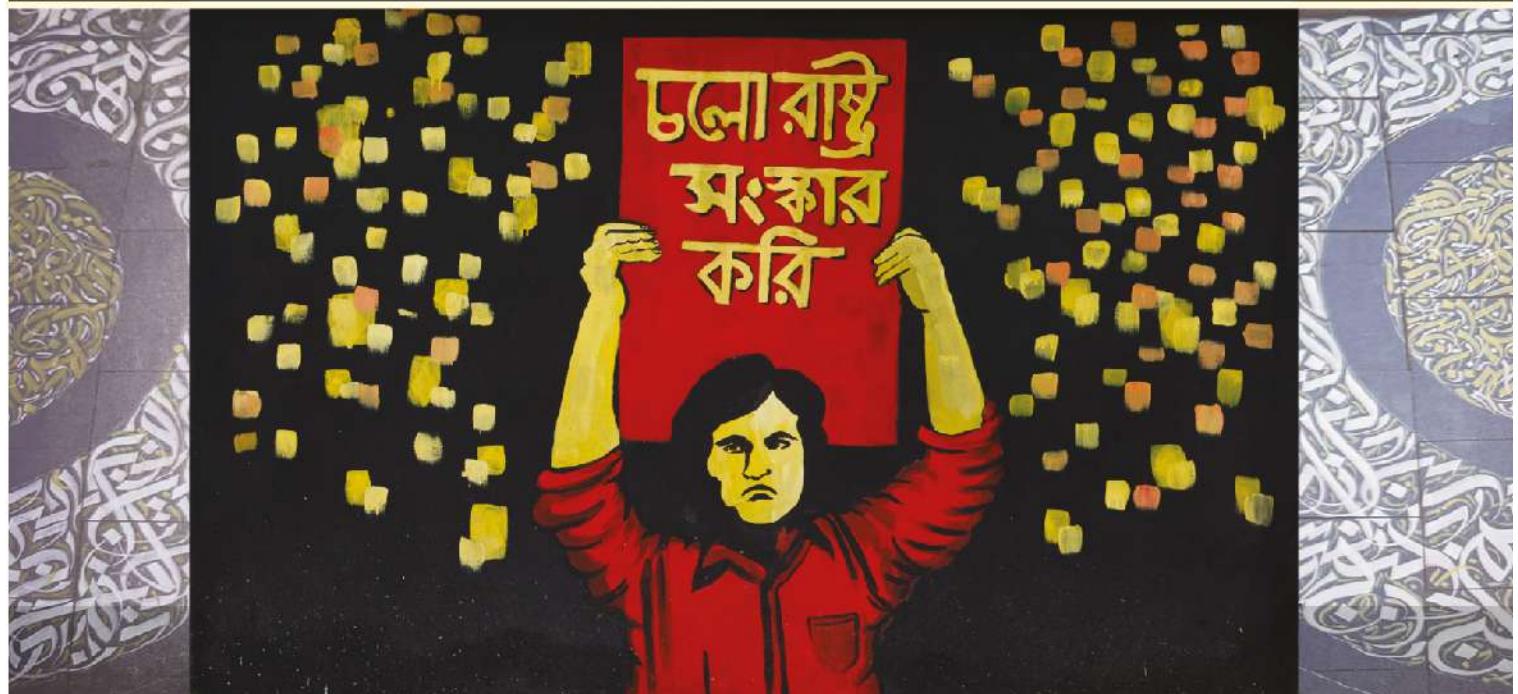
**KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)



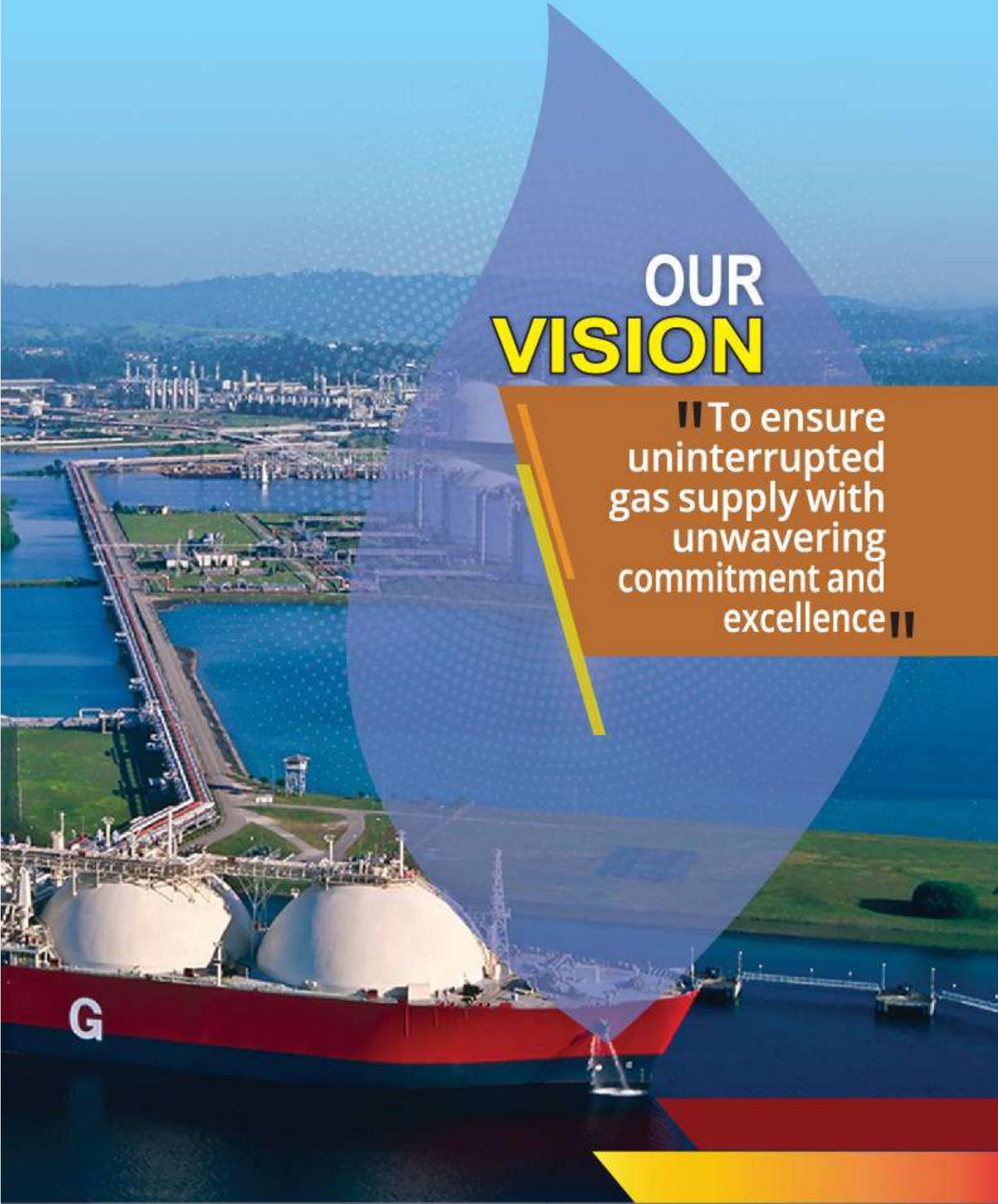
## Tribute to the Martyrs of the July 2024 Revolution

We solemnly honor the martyrs of the July 2024 Revolution, a historic testament to the Bengali nation's unyielding fight against inequality, oppression and authoritarianism. These brave souls sacrificed their lives not only for themselves but to uphold the ideals of freedom, justice and democratic rights.

Their sacrifices stand as an eternal source of inspiration, urging us to carry forward their legacy with unwavering commitment. United by their vision, we pledge to build a just, prosperous and humane Bangladesh, where their sacrifices shine as a guiding light for generations to come.



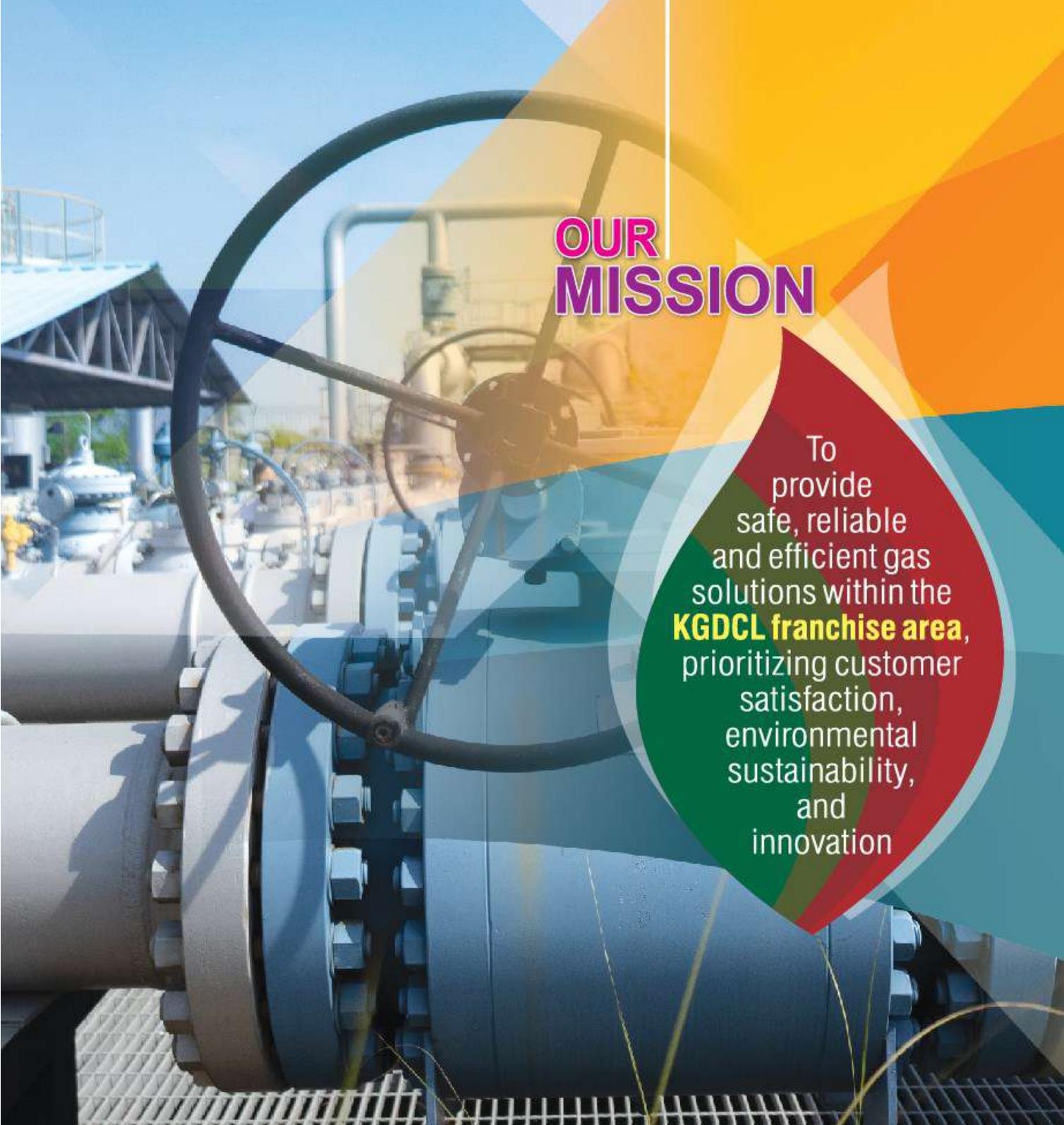




# OUR VISION

**"To ensure  
uninterrupted  
gas supply with  
unwavering  
commitment and  
excellence"**

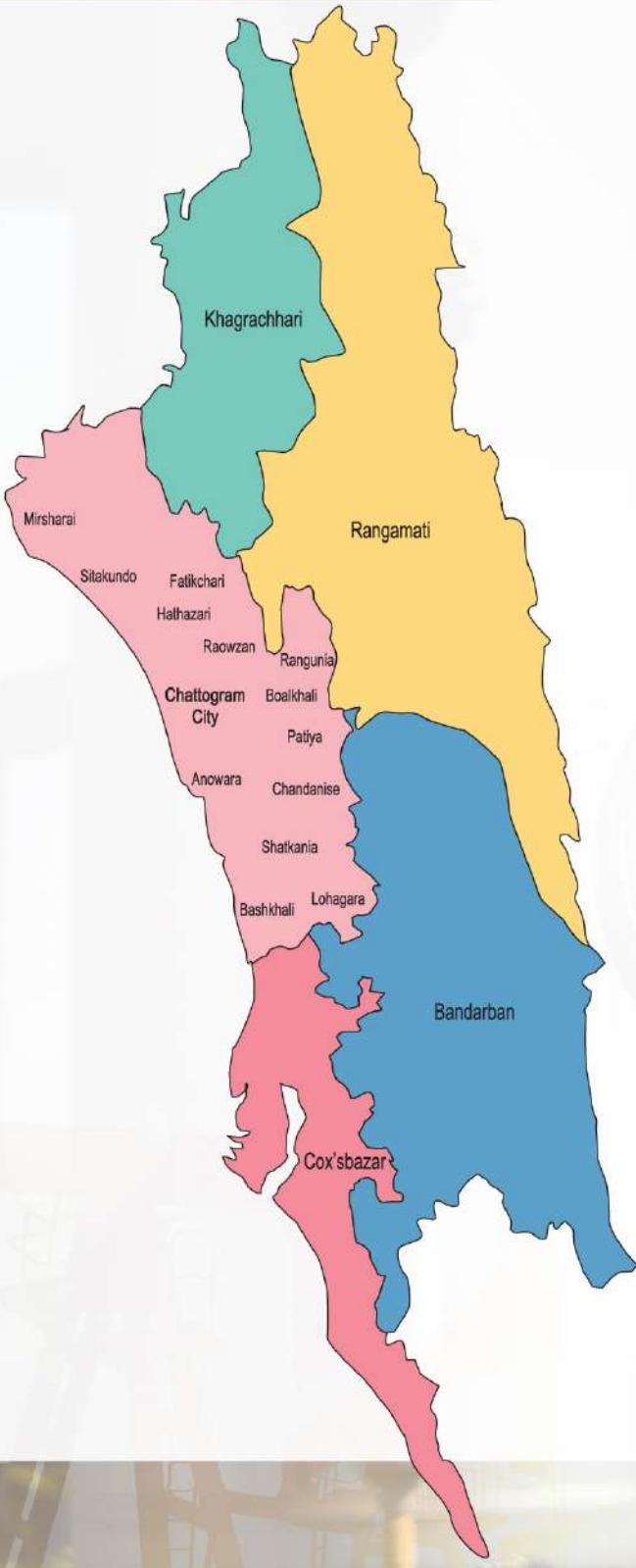


A photograph of an industrial facility featuring large, cylindrical gas storage tanks and a complex network of black and grey piping. The tanks are situated outdoors under a clear blue sky. The image is partially obscured by a large, semi-transparent graphic element in the upper right corner, which consists of overlapping colored bands in yellow, orange, red, and teal. The text 'OUR MISSION' is overlaid on this graphic.

## OUR MISSION

To provide safe, reliable and efficient gas solutions within the **KGDCL franchise area**, prioritizing customer satisfaction, environmental sustainability, and innovation

## Area Map of KGDCL



### Franchise Area

- Chattogram
- Rangamati
- Khagrachhari
- Bandarban
- Cox's Bazar

### Gas Distribution Area

- Chattogram City
- Mirsharai
- Sitakunda
- Hatahazari
- Fatikchhari
- Raozan
- Rangunia
- Boalkhali
- Anowara
- Patiya
- Kaptai
- &
- KPM Area of Rangamati Hill Tracts

# CONTENTS

|                                   |       |
|-----------------------------------|-------|
| Corporate Information             | 08    |
| Corporate Message                 | 10-16 |
| Organizational Structure          | 17    |
| Notice of the AGM                 | 18-19 |
| Shareholders & Board of Directors | 20-24 |
| Directors' Report Bangla          | 25-42 |
| Directors' Report English         | 43-61 |
| Auditors' Report                  | 63-72 |
| Statement of Financial Position   | 73    |
| Statement of Comprehensive Income | 74    |
| Statement of Changes in Equity    | 75    |
| Statement of Cash Flows           | 76    |
| Info. Graphics                    | 77-81 |
| Pictorial View                    | 83-91 |



# Corporate Information

|  |   |
|--|---|
| <b>Name of the Company</b>                       | <b>Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)</b>  |
| Date of Registration                             | 08 February 2010  |
| Commencement of Business                         | 01 July 2010  |
| Starting of Operational Activities               | 19 April 2010   |
| Formation of Board of Directors                  | 29 April 2010   |
| Authorized Capital                               | Tk. 1000,00,00,000.00   |
| Paid up Capital                                  | TK. 657,72,43,200.00  |
| Total Number of Shares                           | 65,77,24,320  |
| Franchise Area                                   | Chattogram, Rangamati, Khagrachhari<br>Bandarban & Cox's Bazar  |
| First Annual General Meeting                     | 24 March 2011   |
| Total Manpower                                   | Approved-1,161 [Officer-519, Staff-642 (including outsource)]<br>Present Manpower-433 (permanent), (Officer-351, Staff-82)<br>Outsource Staff-328, Daily basis-15 |
| Total Number of Connection                       | 5,98,967 (Power, Fertilizer, Industry, Captive Power, Commercial, Tea Garden, CNG and Domestic)   |
| Present Demand of Gas                            | 450 MMSCFD  |
| Present Supply of Gas                            | 290 MMSCFD (Approx.)  |
| Category-wise Sales of Gas During FY 2023-2024   | Power 22.58%, Fertilizer 20.10%, Industry 17.31%, Captive Power 18.52%, Commercial 1.07%, Tea Garden 0.02%, CNG 5.52% & Domestic 14.88%                           |
| Total Purchase of Gas during FY 2023-2024        | 2,870.88 MMCM   |
| Total Sales of Gas during FY 2023-2024           | 2,778.71 MMCM   |
| Total Sales during FY 2023-2024                  | TK. 6,586.79 Crore  |
| Net Profit before Tax during FY 2023-2024        | TK. 459.68 Crore  |
| Deposited to Govt. Exchequer during FY 2023-2024 | TK. 1,187.30 Crore  |
| Number of Disconnection during FY 2023-2024      | 1,114   |

**Natural Gas** is a fossil fuel  
which emits **50% less CO<sub>2</sub>**  
**than** other fossil fuels.

Thus, using **Natural Gas** helps  
reducing CO<sub>2</sub> emission and  
save the environment.





উপদেষ্টা  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে জ্বালানির ব্যবহার অনন্বীক্ষ্য। জ্বালানির উৎপাদন বৃদ্ধি ও এর বহুমাত্রিক ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে নতুন জ্বালানির অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন ও বিতরণে বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকার বিভিন্ন সময়োপযোগী পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। এই ধারাবাহিকতায় কেজিডিসিএলও কাজ করে যাচ্ছে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এই কোম্পানির বিভিন্ন ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য সাফল্যের মধ্যে অন্যতম হলো- চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড ও মিরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীতকরণের নিমিত্ত নিজস্ব অর্থায়নে ২৪২.১২ কোটি টাকা ব্যয়ে গৃহীত প্রকল্পের প্রায় ৯৮ শতাংশ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া, কেজিডিসিএল-এর সাথে নতুন ৪টি অনলাইন ব্যাংক/এমএফএস-এর মাধ্যমে অনলাইন বিলিং কালেকশন এর নিমিত্ত অনলাইন সার্ভারে Application Programming Interface (API) ইন্টিফ্রেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। উপরন্ত, Clean Development Mechanism (CDM) প্রযুক্তির আওতায় পাইপলাইন/রাইজারের ছিদ্র অনুসন্ধান করে মেরামত করায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ১,৫১৯.৬ MMCF গ্যাসের অপচয় রোধের মাধ্যমে ৭৭.৪৫ কোটি টাকার গ্যাস সাশ্রয় হয়েছে ও পরিবেশ দূষণ হতে রক্ষা পেয়েছে।

কেজিডিসিএল-এর ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনার মধ্যে অন্যতম- চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট হতে চান্দগাঁও জিরোপয়েন্ট পর্যন্ত ১২ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, বেজার অভ্যন্তরে ৫০.১৯৬ কিলোমিটার পাইপলাইন এবং ১টি ডিআরএস স্থাপন ও প্রয়োজনীয় পূর্ত অবকাঠামো নির্মাণ। এছাড়া, মাতারবাড়িতে ৫০০-৬০০ মেগাওয়াট আরএলএনজি বেইজড কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যাটে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং প্রকল্পের অভ্যন্তরে আরএমএস স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে।

আমি আশা করি, কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারি তাদের কঠোর শ্রম, সততা, নিষ্ঠা ও সর্বোত্তম গ্রাহকসেবা প্রদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরও কার্যকরী অবদান রাখবে। আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

  
(মুহাম্মদ ফাতেমুল কবির খান)



সচিব

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

## বাণী

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের চূড়ান্ত নিরীক্ষিত হিসাব ও কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সংবলিত প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জনাই। বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিমন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির অন্যতম পূর্বশর্ত হলো নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা। জ্বালানি খাতকে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে আধুনিক পাইপলাইন নির্মাণ, সিস্টেম অটোমেশন, প্রি-পেইড মিটারিং সিস্টেম, ক্ষ্যাতি সিস্টেমসহ নানাবিধি কর্মকাণ্ড গ্রহণ করা হয়েছে। "কেজিডিসিএল এর আবাসিক গ্রাহকদের জন্য প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন" শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় ১ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন এবং "ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মিরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন" শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় ফৌজদারহাট হতে বারৈয়ারহাট পর্যন্ত ২০" ব্যাসের  $\times$  ১৫০ পিএসআইজি  $\times$  ৫৭ কি.মি. গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ সংক্রান্ত ২টি প্রকল্প চলমান রয়েছে। প্রকল্প দুটি সম্পূর্ণ হলে গ্যাসের সিস্টেম লস উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পাবে। গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে কেজিডিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দ তাদের মেধা, মনন ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখবে বলে আমি আশা করি।

আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিম্বিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রতিবেদন প্রকাশনার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

୫୭  
୫୭  
(ମୋହାମ୍ମଦ ସାଇଫୁଲ ଇସଲାମ)



চেয়ারম্যান  
বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

## বাণী

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কর্মকাণ্ড, আয়-ব্যয় ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণের পাশাপাশি গ্রাহকসেবা প্রদানের ক্ষেত্রে কোম্পানির কার্যক্রমের যথাযথ চিত্র প্রতিফলিত হবে বলে আমার বিশ্বাস।

জ্বালানি অর্থনৈতিক উন্নয়নের মূল চালিকাশক্তি। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নসহ জনসাধারণের উন্নত জীবনমান নিশ্চিত করতে হলে দীর্ঘমেয়াদি জ্বালানির সরবরাহ সর্বাঙ্গে প্রয়োজন। এ লক্ষ্যেই পেট্রোবাংলা প্রাথমিক জ্বালানি হিসেবে প্রয়োজনীয় পরিমাণ প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের প্রচেষ্টা ও উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্য স্থলভাগে জরিপ পরিচালনা, নতুন-নতুন গ্যাসক্ষেত্র অনুসন্ধান, উন্নয়ন কৃপ খনন ও ওয়ার্কওভার এবং কম্প্রেসার স্থাপনের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। অপরদিকে, সমুদ্রাঞ্চলে জরিপ ও অনুসন্ধান কার্যক্রমও চলমান রয়েছে। গৃহস্থালি শ্রেণির গ্রাহকদেরকে প্রি-পেইড মিটারের আওতায় আনা হচ্ছে। উন্নত শিল্প কারখানা স্থাপন এবং অধিকতর উৎপাদনশীলতা বজায় রাখার লক্ষ্যে নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানি সরবরাহ করতে পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ বন্ধপরিকর। এজন্য জ্বালানির চাহিদা পূরণের জন্য নানামূল্যী পরিকল্পনার মাধ্যমে বিভিন্ন দেশ হতে এলএনজি আমদানির ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিসমূহের প্রশাসনিক কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য বহুমুখী পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে।

কেজিডিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে প্রশংসনীয় অবদান রেখে চলেছে। গ্রাহক সেবার মান আধুনিকীকরণের জন্য টেকসই জ্বালানি সুবিধা নিশ্চিত করতে কেজিডিসিএল নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। আমি আশা করি, নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিতকরণ ও সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে কেজিডিসিএল-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারি আরও দক্ষতার পরিচয় দেবেন এবং কার্যকর ভূমিকা পালন করবেন।

আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিদের মঙ্গল, ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি।



(জনেন্দ্র নাথ সরকার)



চেয়ারম্যান, কেজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

ও<sup>ও</sup>  
অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা)

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

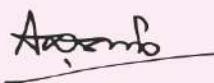
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি সাধুবাদ জানাই। বার্ষিক প্রতিবেদনে কেজিডিসিএল-এর বিগত অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে মর্মে আমি বিশ্বাস করি।

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে কেজিডিসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। কোম্পানির আবাসিক গ্রাহকের গ্যাস সংযোগে ১ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ২৯১.৪৯ কোটি টাকা ব্যয়ে 'কেজিডিসিএল-এর আবাসিক গ্রাহকদের জন্য প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন' শীর্ষক একটি প্রকল্পের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ২০২৫ সালে প্রকল্পটি সমাপ্ত হলে গ্রাহক সেবার মান উন্নত হবে, গ্যাসের অপচয় রোধ করা সম্ভব হবে, সিস্টেম লস হ্রাস পাবে এবং পরিবেশ দূষণ কমিয়ে আনা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। দেশের শিল্পায়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে চট্টগ্রাম ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড ও মিরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সম্মতা ৫০ এমএমএসসিএফডি হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীতকরণের নিমিত্ত কেজিডিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ২৪২.১২ কোটি টাকা ব্যয়ে একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এই প্রকল্পের আওতায় ফৌজদারহাট হতে বাঁরোয়ারহাট পর্যন্ত ২০" ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ৫৭ কি.মি. গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে। ইতোমধ্যে প্রকল্পটির কাজ শুরু করা ১৮ তারিখ সম্পূর্ণ হয়েছে। প্রকল্পটি সমাপ্ত হলে চট্টগ্রামের মিরসরাই, সীতাকুণ্ড এলাকায় অবস্থিত 'জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল'-এ গ্যাস সরবরাহ ত্বরান্বিত হবে এবং এর ফলে অধিক কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টি হবে বলে আশা করা যায়।

অনলাইন বিল কালেকশনের নিমিত্ত কেজিডিসিএল-এর সাথে বিগত অর্থবছরে নতুন ৪টি সেবা, যথা: Ekpay, HSBC, mCASH এবং IBBL-এর অনলাইন সার্ভিসে Application Programming Interface (API) ইন্টিগ্রেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এর ফলে গ্রাহক অনলাইনে ব্যাংকের মাধ্যমে অথবা ঘরে বসে বিল পরিশোধ করতে পারছেন, গ্রাহক পোর্টালে লগইন করে গ্রাহকের যাবতীয় হালনাগাদ তথ্য জানতে পারছেন এবং বিল পরিশোধের পর স্বয়ংক্রিয়ভাবে গ্রাহকের লেজার হালনাগাদ হচ্ছে।

জনগণের সচেতনতা বৃদ্ধির পাশাপাশি গ্রাহকের বকেয়া বিল আদায় ও অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণসহ বিভিন্ন তত্ত্বাবধানমূলক কার্যক্রম নিয়মিত পরিচালনা করে গ্যাসের অপচয় রোধকল্পে এই কোম্পানি ভূমিকা পালন করছে। আমি আশা করি, কেজিডিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দ তাদের মেধা, দক্ষতা ও নিরলস প্রচেষ্টায় গ্রাহকসেবার মানোন্ময়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবেন।

পরিশেষে কেজিডিসিএল-এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি কামনা করছি। মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



(এস. এম. মস্তানিব আহমেদ)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক  
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড



## বাণী

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোম্পানির উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল, আর্থিক কর্মকাণ্ড, ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আলাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। এ প্রতিবেদনে বিগত অর্থবছরে কেজিডিসিএল-এর সামগ্রিক অর্থনৈতিক ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে।

কেজিডিসিএল, জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অধীন পেট্রোবাংলার একটি গ্যাস বিতরণকারী কোম্পানি হিসেবে চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অধিভুক্ত এলাকায় জুলাই ২০১০ হতে অপারেশনাল কার্যক্রম পরিচালনা করছে। কোম্পানির বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধির পাশাপাশি বিভিন্ন খাতে কাঞ্চিত সাফল্য অর্জনের মাধ্যমে কেজিডিসিএল বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ৬,৫৮৬.৭৯ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ৪৫৯.৬৮ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। এছাড়া, এলএনজি ক্রয়ের উপর ভ্যাট বাবদ ৭১৫.৪৪ কোটি, আয়কর ১৪৮.২৮ কোটি টাকা, সরবরাহকারীর বিল হতে উৎসে আয়কর ও ভ্যাট বাবদ যথাক্রমে ২৩০.৫৫ কোটি টাকা ও ৩.০৩ কোটি টাকা এবং অর্জিত মুনাফা হতে ডিভিডেন্ড বাবদ ৯০.০০ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ১১৮৭.৩০ কোটি টাকা রাস্তায় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

অর্থনীতি এবং আধুনিক সভ্যতার মূল চালিকাশক্তি হচ্ছে জালানি। বিশ্বায়ন ও মুক্ত বাজার অর্থনীতির প্রেক্ষাপটে বাংলাদেশের সুপ্ত জালানি ও খনিজ সম্পদের অনুসন্ধান এবং এর সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা ও পরিকল্পিত ব্যবহারের কোনো বিকল্প নেই। ক্রমবর্ধমান জালানির চাহিদা পূরণে সরকার জালানি খাতে নানামুখী কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। দেশীয় জালানি অনুসন্ধানের পাশাপাশি এলএনজি ক্রয় করে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের চাহিদা পূরণে সরকার নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। কেজিডিসিএল, গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা এবং পরিকল্পিত ব্যবহার ও অপচয় রোধকল্পে নানামুখী পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। শিল্প ও ক্যাপচিটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৮টি বৰ্ধিত সংযোগ ও ১২টি (শিল্প-৮, ক্যাপচিটিভ পাওয়ার-৩, মিটারভিডিক আবাসিক-১) নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ৫,৯৮,৯৬৭টি। প্রি-প্রেইড মিটার প্রকল্প, আধুনিক মিটারিং ব্যবস্থা, গ্রাহক আঙ্গন নিয়মিত পরিদর্শন ও অবৈধ সংযোগ উচ্চেদের মাধ্যমে কেজিডিসিএল মূল্যবান প্রাকৃতিক গ্যাসের পরিকল্পিত ব্যবহার ও অপচয় রোধে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে যাচ্ছে। বিবেচ্য অর্থবছরে কোম্পানির ভিজিল্যান্স টিম কর্তৃক বকেয়া ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহারের কারণে বিভিন্ন ক্যাটাগরিতে মোট ১,১১৪টি সংযোগ বিছিন্ন করা হয়েছে।

আবাসিক খাতে ১ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে “কেজিডিসিএল-এর আবাসিক গ্যাস মিটার স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প চলমান রয়েছে। দেশের শিল্পায়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ২৪২.১২ কোটি টাকা ব্যয়ে চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড, মিরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সম্মতা ৫০ এমএমএসসিএফডি হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীতকরণের নিমিত্ত গৃহীত প্রকল্পটির কাজ প্রায় ৯৮% সম্পন্ন হয়েছে। কেজিডিসিএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কে Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প সফলভাবে পরিচালনার মাধ্যমে RMS/Riser-এ লিকেজ মেরামতপূর্বক নিরাপদ গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত এবং কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কে উল্লেখযোগ্য হারে গ্যাসের অপচয় রোধ করা সম্ভব হচ্ছে। ফলশ্রুতিতে, একদিকে লিকেজ দূরীকরণের ফলে সাধারণত গ্যাস শিল্প কারখানায় ব্যবহারের মাধ্যমে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাচ্ছে। অপরদিকে গ্যাস লিকেজের কারণে কার্বন নিঃসরণজনিত পরিবেশের ক্ষতি কমানোর পাশাপাশি কোম্পানির সিস্টেম লস হ্রাস করা সম্ভব হয়েছে।

দক্ষ মানব সম্পদ উন্নয়ন-এর অংশ হিসেবে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিদের বিভিন্ন বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। কেজিডিসিএল তার কল্যাণধর্মী কাজের ধারাবাহিকতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) খাত হতে বিভিন্ন জটিল রোগে আক্রান্ত ব্যক্তিবর্গকে সুচিকিৎসার জন্য সর্বমোট ১৩,৮০,০০০.০০ (তেরো লক্ষ আশি হাজার) টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করেছে।

দেশের অতি মূল্যবান অথচ সীমিত সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের সম্বুদ্ধবহারের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতির শক্তিশালী ভিত্তি নির্মাণে কেজিডিসিএল তার সকল প্রচেষ্টা বজায় রেখে দৃঢ় পদক্ষেপে অগ্রসর হচ্ছে। কোম্পানির এ অগ্রযাত্রায় সার্বিক সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনার জন্য জ্ঞালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, দাতা সংস্থা, পেট্রোবাংলা ও কেজিডিসিএল-এর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও পরিচালনা পর্ষদসহ সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি এবং কোম্পানির অব্যাহত সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দকে আন্তরিক ধন্যবাদ উত্তোলন করছি।

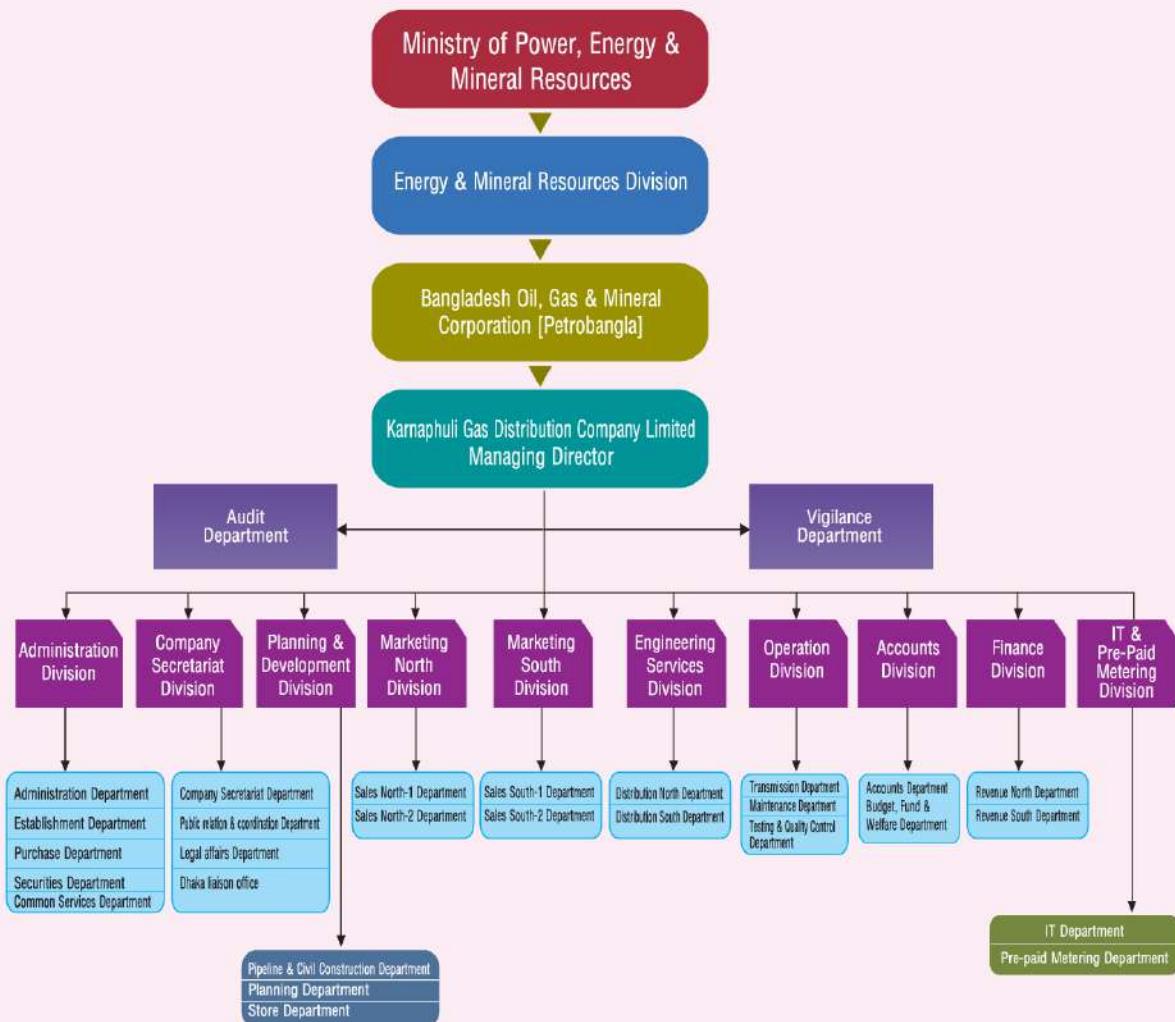
আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, জুলাই ২০২৪-এ বৈষম্যবিরোধী আন্দোলনে অসংখ্য ছাত্র-জনতার মহান ত্যাগের বিনিময়ে অর্জিত নতুন বাংলাদেশের সার্বিক উন্নয়নে কোম্পানির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারিবৃন্দ তাঁদের স্ব-স্ব দায়িত্ব সততা, নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সাথে পালন অব্যাহত রাখবে। আমি ২০২৪ সালের বৈষম্যবিরোধী ছাত্র আন্দোলনে যাঁরা শহীদ হয়েছেন, তাঁদের আত্মার মাগফেরাত এবং যাঁরা আহত হয়ে চিকিৎসাধীন আছেন, তাঁদের দ্রুত আরোগ্য কামনা করছি।

পরিশেষে আমি মহান আলাহ তা'আলার নিকট কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর উভরোক্ত সাফল্য কামনা করছি।



(প্রকৌ. মোঃ সালাউদ্দিন)

# ORGANIZATIONAL Structure





## কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং: ২৮.১৫.০০০০, ২১৮.০৬.০১৫.২৪.১৫৩

তারিখ: ০৭/১১/২০২৪ খ্রিষ্টাব্দ

২২ শে কার্তিক ১৪৩১

### ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

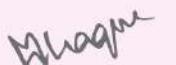
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩০ নভেম্বর ২০২৪ তারিখ (১৫ই অগ্রহায়ণ ১৪৩১) রোজ শনিবার সন্ধ্যা ৬:৩০ ঘটিকায় সভাকক্ষ-১, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ঢাকা-এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি:

| ক্রম | আলোচ্য বিষয়ের শিরোনাম  |
|------|---|
| ১।   | গত ৩০ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।   |
| ২।   | গত ৩০ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।   |
| ৩।   | ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের পরিচালনা পর্যবেক্ষণ (Directors' Report) বিবেচনা ও অনুমোদন।  |
| ৪।   | কোম্পানির বাহ্যিক মেসার্স খান ওয়াহাব শফিক রহমান এভ কোং, চার্টড অ্যাকাউন্ট্যান্টস কর্তৃক দাখিলকৃত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।          |
| ৫।   | ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কেজিডিসিএল কর্তৃক পেট্রোবাংলার মাধ্যমে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত লভ্যাংশকে চূড়ান্ত লভ্যাংশ হিসেবে ঘোষণা।   |
| ৬।   | কোম্পানি আইন-১৯৯৪ এবং কোম্পানির মেমোরেন্ডাম অ্যাড আর্টিকেলস অফ এসোসিয়েশন অনুযায়ী পরিচালকবৃন্দের নিয়োগ নিয়মিতকরণ, এক-ত্রৈয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদন্তে পুনঃনিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন। |
| ৭।   | কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য বাহ্যিক নিরীক্ষক নিয়োগ ও ফি নির্ধারণ।   |
|      | পরিচালনা পর্যবেক্ষণ সম্মানিত চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।   |

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

পরিচালনা পর্যবেক্ষণ নির্দেশক্রমে,



(মোঃ মুশ্রফ হক)

কোম্পানি সচিব

মোবাইল নং: ০১৭০৮-৮৫৭৫২০

দ্রষ্টব্য: কোনো সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার সভায় উপস্থিত হতে অপারাগ হলে, সেক্ষেত্রে তিনি এতদসঙ্গে সংযুক্ত 'প্রক্রিয়া ফরম' প্রণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিতির জন্য প্রক্রিয়া নিয়োগ করতে পারবেন।

চলমান পাতা-১/২



## কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

### বিতরণ:

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ (জ্যোঠিতার ক্রমানুসারে নয়):

- ১। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান (গ্রেড-১), পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন)- যুগ্মসচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৩। জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ)- যুগ্মসচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইল), পেট্রোবাংলা।
- ৫। জনাব মোঃ আব্দুল মাল্লান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৬। জনাব রফিচারা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৭। পেট্রোবাংলার প্রতিনিধিত্বকারী: চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

#### সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ (জ্যোঠিতার ক্রমানুসারে নয়):

|  |               |
|--|---------------|
| ১। জনাব এস. এম. মঙ্গল উদ্দীন আহমেদ<br>অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা), জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।  | - চেয়ারম্যান |
| ২। জনাব কানিজ মওলা<br>অতিরিক্ত সচিব, আইএমইডি।  | - পরিচালক     |
| ৩। ড. নুরুলাহার চৌধুরী, এনডিসি<br>অতিরিক্ত সচিব, জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।                  | - পরিচালক     |
| ৪। অধ্যাপক ড. কাজী মতিনউদ্দিন আহমেদ<br>ভূতত্ত্ব বিভাগ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়।                  | - পরিচালক     |
| ৫। জনাব মোঃ আকন্দুর রহমান, পিএইচ.ডি.<br>যুগ্মসচিব (পরিকল্পনা- ১), জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ। | - পরিচালক     |
| ৬। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন<br>পরিচালক (প্রশাসন)- যুগ্মসচিব, পেট্রোবাংলা।                        | - পরিচালক     |
| ৭। জনাব এ জেড এম শারজিল হাসান<br>যুগ্মসচিব (প্রশাসন- ৩), জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।          | - পরিচালক     |
| ৮। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান<br>পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইল), পেট্রোবাংলা।                  | - পরিচালক     |
| ৯। জনাব মোঃ ফিরোজ হাসান<br>উপসচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়।                             | - পরিচালক     |
| ১০। জনাব মোঃ আব্দুল হালিম<br>সিনিয়র সহকারী সচিব, জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।                 | - পরিচালক     |
| ১১। প্রকৌ. মোঃ সালাহউদ্দিন<br>ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), কেজিডিসিএল।               | - পরিচালক     |

#### অনুলিপি (জ্যোঠিতার ক্রমানুসারে নয়):

- ১। নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ২। বহিধনীক্ষক মেসার্স খান ওয়াহাব শফিক রহমান এন্ড কোং., চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ফারহক চেষ্টার (১০ম তলা)  
১৪০৩ শেখ মুজিব রোড, চট্টগ্রাম।
- ৩। অফিস কপি।

# SHAREHOLDERS of the Company



**Zanendra Nath Sarker**  
Chairman (Grade-1)  
Petrobangla  
&  
Shareholder, KGDCL



**Md. Altaf Hossain**  
Joint Secretary  
Director (Administration)  
Petrobangla  
&  
Shareholder, KGDCL



**A K M Mizanur Rahman**  
Joint Secretary  
Director (Finance)  
Petrobangla  
&  
Shareholder, KGDCL

# SHAREHOLDERS of the Company



**Engr. Md. Kamruzzaman Khan**

Director (Operation & Mines)  
Petrobangla  
&  
Shareholder, KGDCL



**Md. Abdul Mannan Patwary**

Director (Planning)  
Petrobangla  
&  
Shareholder, KGDCL



**Ruchira Islam**

Secretary  
Petrobangla  
&  
Shareholder, KGDCL

# DIRECTORS

## Board of Directors



**S. M. Moin Uddin Ahmed**  
Additional Secretary (Planning)  
Energy & Mineral Resources Division  
&  
Chairman, KGDCL Board



**Kaniz Moula**  
Additional Secretary, IMED  
&  
Director, KGDCL Board



**Dr. Nurun Nahar Chowdhury, ndc**  
Additional Secretary (Development)  
Energy & Mineral Resources Division  
&  
Director, KGDCL Board

# DIRECTORS

## BOARD of Directors



**Professor Dr. Kazi Matin Uddin Ahmed**  
Department of Geology  
University of Dhaka  
&  
Director, KGDCL Board



**Md. Aknur Rahman, Ph.D.**  
Joint Secretary (Planning-1)  
Energy and Mineral Resources Division  
&  
Director, KGDCL Board



**Md. Altaf Hossain**  
Joint Secretary  
Director (Administration), Petrobangla  
&  
Director, KGDCL Board



**A Z M Sharzil Hassan**  
Joint Secretary (Admin-3)  
Energy and Mineral Resources Division  
&  
Director, KGDCL Board

# DIRECTORS

## BOARD of Directors



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



**Md. Firoz Hasan**  
Deputy Secretary, Finance Division  
Ministry of Finance  
&  
Director, KGDCL Board

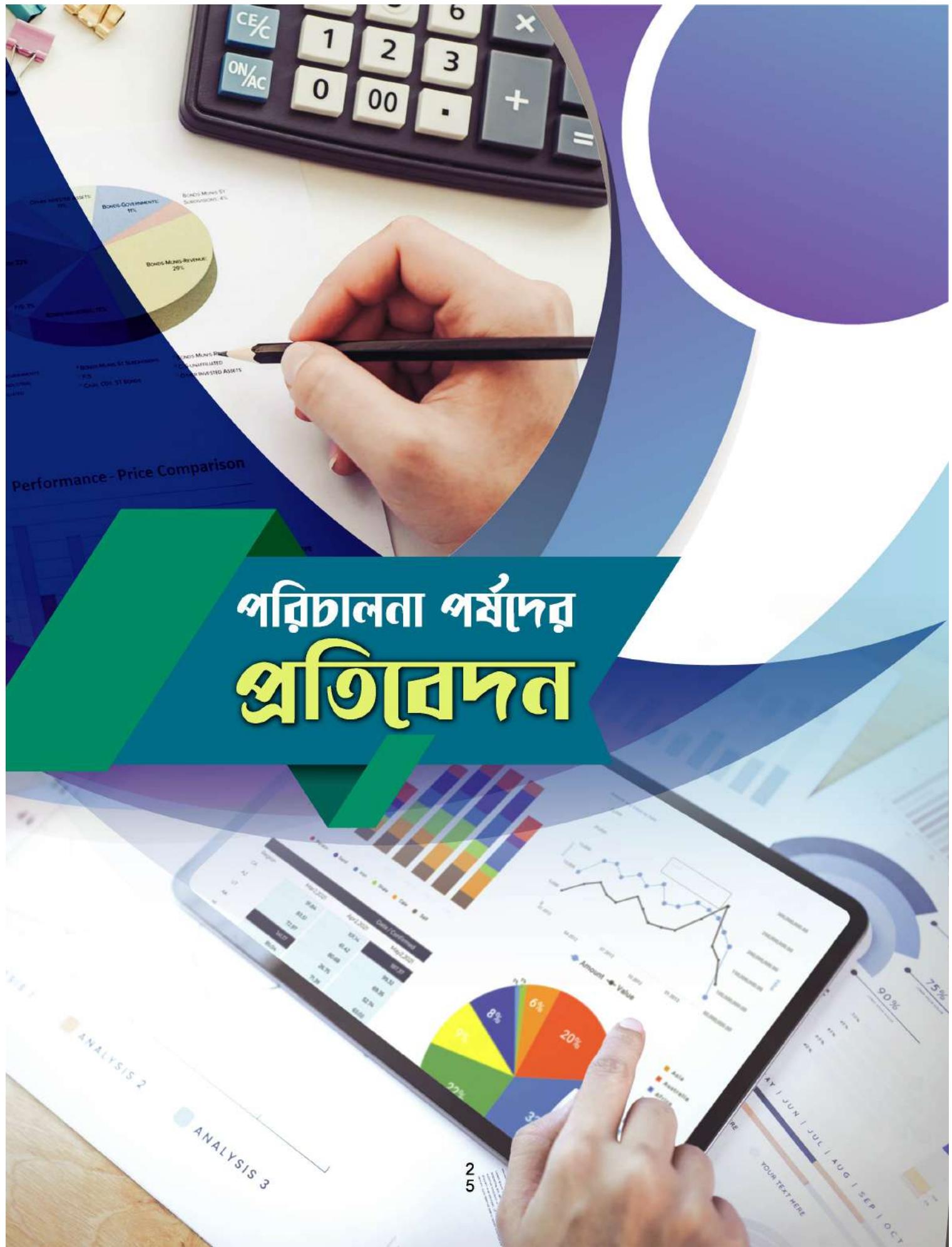


**Md. Abdul Halim**  
Senior Assistant Secretary (Operation-1)  
Energy & Mineral Resources Division  
&  
Director, KGDCL Board



**Engr. Md. Salahuddin**  
Managing Director, KGDCL  
&  
Director, KGDCL Board

# পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন



## পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

মূল প্রতিবেদন উপস্থাপনের প্রাক্কালে আমি গভীর শ্রদ্ধাভরে স্মরণ করছি ১৯৭১ সালের মুক্তিযুদ্ধের সকল শহীদদেরকে, স্মরণ করছি ২০২৪ সালের বৈষম্যবিরোধী ছাত্র আন্দোলনের অকুতোভয় শহীদ আবু সাইদ, মুফসহ বীর শহীদদের, যাঁদের বুকের তাজা রক্ত ও আত্মত্যাগের বিনিময়ে আমরা পেয়েছি ২য় স্বাধীনতা। জুলাই-আগস্ট আন্দোলনে যাঁরা আহত হয়েছেন, পঙ্গুত্ব বরণ করেছেন, চোখের দৃষ্টি হারিয়েছেন, তাঁদেরকেও শ্রদ্ধাভরে স্মরণ করছি এবং তাঁদের দ্রুত আরোগ্য কামনা করছি। ৫ আগস্ট ২০২৪ খ্রি. তারিখে ফ্যাসিস্ট সরকারের পতনের পর গত ৮ আগস্ট ২০২৪ খ্রি. তারিখে বর্তমান অন্তর্বর্তী সরকার গঠিত হয়। একটি সুখী, সমৃদ্ধ ও বৈষম্যমুক্ত বাংলাদেশ বিনির্মাণে বিভিন্ন সংস্কারমূলক কার্যক্রম গ্রহণ করায় বর্তমান অন্তর্বর্তী সরকারকে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আন্তরিক অভিবাদন জানাচ্ছি। পরিশেষে একটি বৈষম্যহীন বাংলাদেশ গঠনে বুকের তাজা রক্ত ঢেলে দিয়ে যাঁরা শহীদ হয়েছেন, সে সকল বীরদের আত্মার মাগফেরাত কামনা করছি। অনেক ত্যাগের বিনিময়ে অর্জিত এই সুযোগকে কাজে লাগিয়ে অন্তর্ভুক্তিমূলক বাংলাদেশ বিনির্মাণ এবং জনগণের সেবার জন্য অঙ্গীকার ব্যক্ত করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন। আমি আনন্দের সাথে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম, নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সামনে উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

সরকারি সিদ্ধান্তে জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর উদ্যোগে পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিসমূহকে সুষমকরণের মাধ্যমে গ্যাস শিল্পের বিকাশ এবং গাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে ১১ নভেম্বর ২০০৮ খ্রি. তারিখে সাবেক বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড-কে পুনর্গঠন করে 'কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)' গঠন করা হয়।



এরই ধারাবাহিকতায় 'কোম্পানি আইন-১৯৯৪' এর আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে ৮ ফেব্রুয়ারি ২০১০ খ্রি. তারিখে 'কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)' নামে এই কোম্পানি চট্টগ্রামসহ রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস-এ নিবন্ধিত হয়। জুলাই ২০১০ হতে কেজিডিসিএল-এর রাজস্ব আদায় কার্যক্রম শুরু হয় এবং ৮ সেপ্টেম্বর ২০১০ খ্রি. তারিখে কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর কার্যক্রম আনুষ্ঠানিকভাবে শুরু হয়। কোম্পানির বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধির পাশাপাশি বিভিন্ন খাতে প্রত্যাশিত সাফল্য আর্জনের মাধ্যমে কেজিডিসিএল বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

আমি আনন্দের সাথে ঘোষণা করছি যে, কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ৬,৫৮৬.৭৯ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ৪৫৯.৬৮ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা আর্জন করেছে। এছাড়া, এলএনজি ক্রয়ের ওপর ভ্যাট ৭১৫.৪৪ কোটি টাকা, আয়কর ১৪৮.২৮ কোটি টাকা, সরবরাহকারীর বিল হতে উৎসে কর্তন্তৃত আয়কর (TDS) ২৩০.৫৫ কোটি টাকা, ভ্যাট বাবদ ৩.০৩ কোটি টাকা এবং অর্জিত মুনাফা হতে ডিভিডেন্ড ৯০.০০ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ১১৮৭.৩০ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জয়া প্রদান করেছে। ভবিষ্যতেও মুনাফা আর্জনের এ ধারা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করা যায়।

## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এ পর্যায়ে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক ও অপারেশনাল কার্যক্রমের ওপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।

### ১। বিপণন কার্যক্রম

#### ১.১ গ্রাহক সংযোগ:

সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে গৃহস্থালি, সিএনজি ও বাণিজ্যিক খাতে নতুন/বর্ধিত গ্যাস সংযোগ বন্ধ রয়েছে। শিল্প ও ক্যাপ্টিভ পাওয়ার শ্রেণিতে আলোচ্য অর্থবছরে ৮টি বর্ধিত সংযোগ ও ১২টি নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ৫,৯৮,৯৬৭টি। কোম্পানিতে ৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত বিভিন্ন শ্রেণিভুক্ত গ্রাহক সংযোগের বিবরণ 'সারণি-১' এ উল্লেখ করা হয়েছে:

#### সারণি-১: শুরু থেকে ৩০ জুন ২০২৪ খ্রি. পর্যন্ত গ্রাহক শ্রেণিভুক্ত সংযোগ বিবরণী

| ক্রম | গ্রাহক শ্রেণি     | সংযোগ/গ্রাহক সংখ্যা |
|------|-------------------|---------------------|
| ১।   | বিদ্যুৎ           | ৫                   |
| ২।   | ক্যাপ্টিভ পাওয়ার | ২০৫                 |
| ৩।   | সার               | ৪                   |
| ৪।   | শিল্প             | ৯৮২                 |
| ৫।   | চা বাগান          | ২                   |
| ৬।   | বাণিজ্যিক         | ২,৪৩৭               |
| ৭।   | সিএনজি            | ৬৯                  |
| ৮।   | গৃহস্থালি         | ৫,৯৫,২৬৩            |
|      | মোট               | ৫,৯৮,৯৬৭            |

**১.২ গ্যাস ত্রয়োক্তি:**

কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৩,০০৮.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ত্রয়োক্তির লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে সরকারি মালিকানাধীন গ্যাস ক্ষেত্রসমূহ থেকে ৯.৫৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস এবং ২,৮৬১.৩২ মিলিয়ন ঘনমিটার এলএনজি-সহ মোট ২,৮৭০.৮৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ত্রয়োক্তি করেছে, যা লক্ষ্যমাত্রার ৯৫.৬৯%। সরকারি ও এলএনজি থেকে গ্যাস ত্রয়োক্তির অনুপাত ০.৩৩ : ৯৯.৬৭।

**১.৩ গ্যাস বিক্রয়:**

কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ২,৯১৭.৭৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২,৭৭৮.৭১ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করেছে। গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে ৭,০৭৪.৮৯ কোটি টাকা লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৬,৫৮৬.৭৯ কোটি টাকা আয় করেছে। উক্ত অর্থবছরে ২,৮৭০.৮৮ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ত্রয়োক্তি করা হয়, যার বিপরীতে ২,৭৭৮.৭১ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছে। এতে সিস্টেম লস হয়েছে ৩.২১%, যা গত অর্থবছরে ছিল ২.৪৭%। আলোচ্য অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিসংখ্যান সারণি-২ এ উল্লেখ করা হয়েছে।

**সারণি-২: ২০২৩-২০২৪ ও ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের তুলনামূলক বিবরণ**

| গ্রাহক শ্রেণি       | ২০২৩-২০২৪ অর্থবছর      |          |                   |          | গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস ব্যবহারের হার (%) | ২০২২-২০২৩ অর্থবছর |           | পর্যবেক্ষণ |               |
|---------------------|------------------------|----------|-------------------|----------|--|-------------------|-----------|------------|---------------|
|                     | বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা |          | প্রকৃত বিক্রয়    |          |  | প্রকৃত বিক্রয়    |           | কোটি টাকা  | শতকরা হার (%) |
|                     | এমএমসিএম               | এমএমসিএম | মূল্য (কোটি টাকা) | এমএমসিএম | মূল্য (কোটি টাকা)                            |                   |           |            |               |
| ১                   | ২                      | ৩        | ৪                 | ৫        | ৬  | ৭                 | ৮ (৪ - ৭) | ৯          |               |
| বিদ্যুৎ             | ৭০০.৩৪                 | ৬২৭.৫২   | ৮৮১.৬৭            | ২২.৫৮    | ৫২২.৮৭                                       | ৪৮৩.২৮            | ৩৯৮.৩৯    | ৮২.৪৩      |               |
| সার                 | ৫২৫.৭৪                 | ৫৫৮.৮১   | ১,৮১৫.৭৭          | ২০.১০    | ৫৯৫.৮৩                                       | ১,৩৬০.২২          | ৫৫.৫৫     | ৮.০৮       |               |
| ক্যাপ্টিভ পাওয়ার   | ৬১৬.৮১                 | ৫১৪.৫৭   | ১,৫১৩.৬৯          | ১৮.৫২    | ৫৭২.০৮                                       | ১,২০০.৩১          | ৩১৩.৩৮    | ২৬.১১      |               |
| শিল্প               | ৪৭৫.৮১                 | ৪৮১.০৮   | ১,৪০২.৭৮          | ১৭.৩১    | ৪৯৮.৭১                                       | ৯৪২.৮৯            | ৪৫৯.৮৯    | ৪৮.৭৭      |               |
| গৃহস্থালি           | ৪১৬.২২                 | ৪১৩.৫০   | ৭৪৩.৮৬            | ১৪.৮৮    | ৪১৫.৬০                                       | ৭৪৭.১০            | -৩.২৪     | ০.৪৩       |               |
| পি.এন.জি. কিড গ্যাস | ১৫১.৫৬                 | ১৫৩.৮২   | ৫৩৭.৬৯            | ৫.৫২     | ১৪৮.৬১                                       | ৫২০.১৫            | ১৭.৫৪     | ৩.৩৭       |               |
| বাণিজ্যিক           | ৩০.৭০                  | ২৯.৬২    | ৯০.৬২             | ১.০৭     | ৩১.১২  | ৮৮.৬৪             | ১.৯৮      | ২.২৩       |               |
| চা বাগান            | ০.৯৫                   | ০.৫৯     | ০.৭১              | ০.০২     | ০.৫৭   | ০.৬৮              | ০.০৩      | ৮.৮১       |               |
| মোট                 | ২,৯১৭.৭৬               | ২,৭৭৮.৭১ | ৬,৫৮৬.৭৯          | ১০০.০০   | ২,৭৮৫.০২                                     | ৫,৩৪৩.২৭          | ১,২৪৩.৫২  | ২৩.২৭      |               |

### ১.৪ ভবিষ্যতে গ্যাসের সম্ভাব্য চাহিদা:

আগামী পাঁচ বছরে গ্যাসের সম্ভাব্য চাহিদা নিচের সারণিতে উল্লেখ করা হলো (MMSCFD ভিত্তিতে):

| ২০২৪-২০২৫ | ২০২৫-২০২৬ | ২০২৬-২০২৭ | ২০২৭-২০২৮ | ২০২৮-২০২৯ |
|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ৩৮৩.০০    | ৪৫১.০০    | ৪৮৮.০০    | ৪৯২.০০    | ৪৯৭.০০    |

### ২। ভিজিল্যাস কার্যক্রম

#### ২.১ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনর্সংযোগ কার্যক্রম:

কেজিডিসিএল-এর অধীন এলাকায় অবৈধ গ্যাস সংযোগ, অবৈধ পাইপলাইন নির্মাণ, অননুমোদিত সরঞ্জামে গ্যাস ব্যবহার ও গ্যাস কারণপুঁত্যাদি বিষয়গুলো পরিদর্শন টিম কর্তৃক সরেজমিনে পরিদর্শনপূর্বক গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪/গ্যাস আইন-২০১০ এর আলোকে ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির ভিজিল্যাস টিম কর্তৃক নিয়মিতভাবে বিভিন্ন প্রেশার প্রাহকের আঙ্গনে পরিদর্শন করা হয়। গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রমে অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারী কর্তৃক প্রতিবন্ধকতা সৃষ্টি করা হলে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, আইন-শুল্কলা রক্ষাকারী বাহিনী ও সংশ্লিষ্ট এলাকার জনপ্রতিনিধিবৃন্দের সহায়তায় গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণসহ নিয়মানুযায়ী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কেজিডিসিএল-এর সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের তথ্যাদি নিম্নোক্ত ছকে প্রদর্শন করা হলো:

| গ্রাহক শ্রেণি    | পরিদর্শনের সংখ্যা | মোট সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা |                |       |
|------------------|-------------------|------------------------------|----------------|-------|
|                  |                   | বকেয়া/ অন্যান্য             | অবৈধ কার্যক্রম | মোট   |
| শিল্প/ক্যাপচিটিভ | ৮৪৩               | ৩২                           | ৭              | ৩৯    |
| সিএনজি           | ১১২               | --                           | ১              | ১     |
| বাণিজ্যিক        | ১,৩১০             | ৭৫                           | ১৭             | ৯২    |
| আবাসিক           | ৩,৩১২             | ৮৬৭                          | ১১৫            | ৯৮২   |
| মোট              | ৫,৫৭৭             | ৯৭৮                          | ১৪০            | ১,১১৪ |

উল্লেখ্য যে, আলোচ্য অর্থবছরে আবাসিক সংযোগের ৯৮২টি রাইজারের বিপরীতে সর্বমোট ৪,৫১০টি বার্নার বিচ্ছিন্ন করা হয়।

### ৩। আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রম

এ পর্যায়ে আমি কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

#### ৩.১ গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়:

| বিবরণ               | ২০২৩-২০২৪ |                   | ২০২২-২০২৩ |                   |
|---------------------|-----------|-------------------|-----------|-------------------|
|                     | এমএমসিএম  | মূল্য (কেটি টাকা) | এমএমসিএম  | মূল্য (কেটি টাকা) |
| এলএনজি চার্জ        | ২,৮৭০.৮৮  | ৪,৩৪৮.৬৮          | ২,৮৫৫.৬৫  | ৩,৪৬৪.৩৫          |
| এলএনজি'র ভ্যাট      | ২,৮৬১.৩২  | ৭১৫.৮৮            | ২,৮৪৮.৬০  | ৫৮২.৯৮            |
| আইওসি নিট ব্যয়     | ২,৮৭০.৮৮  | ৪৯৬.৩৩            | ২,৮৫৫.৬৫  | ৫১৫.৬৯            |
| বাপেক্স (ভ্যাটসহ)   | ৯.৫৬      | ৬.৫৬              | ৭.০৫      | ৩.৭৩              |
| (ক) মোট গ্যাস ক্রয় |           | ৫,৫৬৭.০১          |           | ৪,৫৬৬.৭৫          |

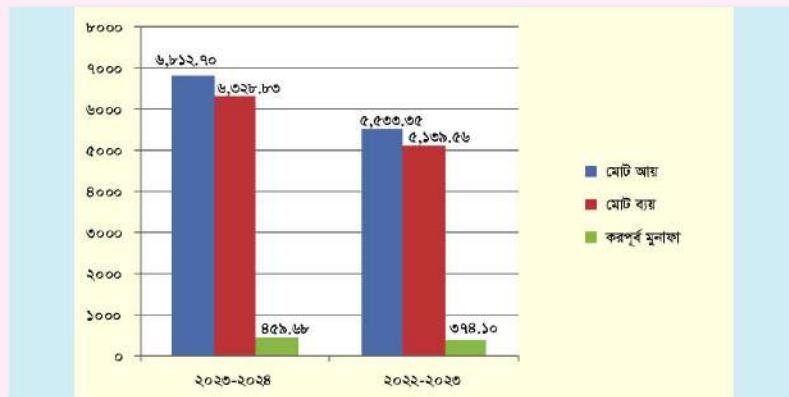
| বিবরণ                              | ২০২৩-২০২৪ |                   | ২০২২-২০২৩ |                   |
|------------------------------------|-----------|-------------------|-----------|-------------------|
|                                    | এমএমসিএম  | মূল্য (কোটি টাকা) | এমএমসিএম  | মূল্য (কোটি টাকা) |
| জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল           | ২,৮৭০.৮৮  | ১২৫.৩৪            | ২,৮৫৫.৬৫  | ১২৬.৯১            |
| গ্যাস উন্নয়ন তহবিল                | ২,৮৭০.৮৮  | ১২১.৮৫            | ২,৮৫৫.৬৫  | ১২৩.৫২            |
| ট্রান্সমিশন চার্জ                  | ২,৮৬১.৩২  | ২৯১.৮৬            | ২,৮৪৮.৬০  | ১৩৬.১১            |
| পেট্রোবাহলা চার্জ                  | ২,৮৭০.৮৮  | ১৯.৬১             | ২,৮৫৫.৬৫  | ৯.৩৫              |
| আরপিজিসিএল- এলএনজি অপারেশনাল চার্জ | ২,৮৬১.৩২  | ২৯.৮৪             | ২,৮৪৮.৬০  | ১৪.২৪             |
| বিইআরসি গবেষণা তহবিল               | ২,৮৭০.৮৮  | ৮.৬১              | ২,৮৫৫.৬৫  | ৮.৫৭              |
| (খ) মোট অন্যান্য                   |           | ৩৯৭.১১            |           | ৪১৪.৭             |
| (গ) সর্বমোট (ক+খ)                  |           | ৬,১৬৪.১২          |           | ৮,৯৮৫.৮৫          |

### ৩.২ নিট মুনাফা:

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মুনাফা হয়েছে ৪৫৯.৬৮ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৩৭৪.১০ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে মুনাফা বৃদ্ধি পেয়েছে ৮৫.৫৮ কোটি টাকা, যা ২২.৮৮% বেশি। মুনাফার হিসাব নিচের ছকে প্রদর্শন করা হলো:

#### মুনাফার হিসাব বিবরণী

|       | বিবরণ  | কোটি টাকা |
|-------|--|-----------|
| আয়   | গ্যাস বিক্রয় খাতে আয়<br>(অন্যান্য অপারেশনাল আয়সহ) | ৬,৭২৩.২১  |
|       | অন্যান্য খাতে আয়                                    | ৮৯.৮৯     |
|       | (ক) মোট আয়  | ৬,৮১২.৭০  |
| ব্যয় | গ্যাস ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়                          | ৬,১৬৪.১২  |
|       | পরিচালনা ও অন্যান্য ব্যয়                            | ১৬৪.৭১    |
|       | (খ) মোট ব্যয়  | ৬,৩২৮.৮৩  |
|       | (গ) BPPF পূর্ব মোট মুনাফা (ক-খ)                      | ৪৮৩.৮৭    |
|       | (ঘ) BPPF   | ২৪.১৯     |
|       | করপূর্ব মুনাফা (গ-ঘ)                                 | ৪৫৯.৬৮    |



**৩.৩ অ্যাকাউন্টস রিসিভেল:**

৩০-০৬-২০২৪ খ্রি. তারিখে প্রাপ্য বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ মোট ২,৫৫০.৭৮ কোটি টাকা, তন্মধ্যে সরকারি খাতে ১,২৯৯.৮৩ এবং বেসরকারি খাতে ১,২৫০.৯৫ কোটি টাকা বকেয়া রয়েছে, যা ৮.৪৮ মাসের বিলের সমতুল্য। এছাকে শ্রেণিভিত্তিক অ্যাকাউন্টস রিসিভেল এর বিশদ বিবরণ সারণি-৫ এ উল্লেখ করা হয়েছে:

সারণি-৫: ৩০-০৬-২০২৪ খ্রি. তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেল বিবরণী (হিসাব: কোটি টাকায়)

| ক্রম | গ্রাহক শ্রেণি                     | ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে<br>অ্যাকাউন্টস রিসিভেল<br>(কোটি টাকায়) | মাসিক গড় বিত্রয়<br>(তিনি মাসের বিত্রয় এর ভিত্তিতে)<br>(কোটি টাকায়) | সম্পরিমাণ বকেয়া মাস/থত<br>মাসের সমতুল্য বকেয়া   |
|------|-----------------------------------|--|--|---|
| ১    | ২                                 | ৩  | ৪  | ৫ = (৩/৮)   |
| ১    | বিদ্যুৎ                           |  |  |   |
|      | সরকারি                            | ৮০৪.৪৬   | ৫৯.৫৫  | ১৩.৫১   |
|      | বেসরকারি                          | ১৪৩.১৩   | ১৫.৩৫  | ৯.৩২  |
| ২    | ক্ষাপটিত পাওয়ার                  |  |  |   |
|      | সরকারি                            | ১৫.১৭  | ২.৩৩   | ৬.৫১  |
|      | বেসরকারি                          | ১৬৯.৭১   | ১০৮.৬৬   | ১.৫৬  |
| ৩    | সার                               |  |  |   |
|      | সরকারি (CUFL, TSP & DAP)          | ৮১৭.৫৫   | ১৬.৫০  | ২৫.৩১ মাসের সম্পরিমাণ। ট্যারিফ<br>বৃদ্ধির কারণে সিইউএফএল<br>(বিসিআইসি) সারের বর্তমান রেইট<br>১৬.০০ টাকার স্থলে পূর্বের রেইট ৪.৪৫<br>টাকা হারে বিল পরিশোধ করায় সমতুল্য<br>বকেয়া মাসের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে। |
|      | বেসরকারি (KAFCO)                  | ৮৯৫.৩৫   | ১৩০.৮৭   | ৩.৮০ মাসের সম্পরিমাণ।<br>কাফকো'র নিকট গেজেট অনুযায়ী<br>বিল দারি করায় সমতুল্য বকেয়া<br>মাসের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে।   |
| ৪    | পিল                               |  |  |   |
|      | সরকারি                            | ২১.১১  | ৫.৮৮   | ৩.৫৯  |
|      | বেসরকারি                          | ২০৫.৬৯   | ১১২.৩৩   | ১.৮৩  |
| ৫    | বাণিজ্যিক                         |  |  |   |
|      | সরকারি                            | ০.০৫৪  | ০.০৫   | ১.০০  |
|      | বেসরকারি                          | ১৭.৬৩  | ৭.১৩   | ২.৮৭  |
| ৬    | চা-বাগান                          |  |  |   |
|      | সরকারি                            | ..   | ..   | ...   |
|      | বেসরকারি                          | ০.২২   | ০.২২   | ১.০০  |
| ৭    | সিএনজি                            |  |  |   |
|      | সরকারি (চট্টগ্রাম সিটি কর্পোরেশন) | ২.৫০   | ০.২৫   | ১০.০০   |
|      | বেসরকারি                          | ৯৪.১৩  | ৪৭.২৯  | ১.৯৯  |
| ৮    | আবাসিক                            |  |  |   |
|      | সরকারি                            | ৩৮.৯৯  | ৪.৩২   | ৯.০৩  |
|      | বেসরকারি                          | ১২৫.০৯   | ৫৮.৮০  | ২.১৩  |
| ৯    | সর্বমোট                           | ২,৫৫০.৭৮   | ৫৬৯.১৩   | ৮.৪৮  |

৩০-০৬-২০২৪ খ্রি. তারিখে অ্যাকাউন্টস রিসিভেল-এর সরকারি ও বেসরকারি বিভাজন:

|    |                 |          |        |       |
|----|-----------------|----------|--------|-------|
| ১০ | সরকারি          | ১,২৯৯.৮৩ | ৮৮.৮৮  | ১৪.৬২ |
| ১১ | বেসরকারি        | ১,২৫০.৯৫ | ৮৮০.২৫ | ২.৬০  |
| ১২ | সর্বমোট (১০+১১) | ২,৫৫০.৭৮ | ৫৬৯.১৩ | *৮.৪৮ |

বিদ্যুৎ ও সার খাত ব্যক্তিত অ্যাকাউন্টস রিসিভেল- এর পরিমাণ (৬৯০.২৯ + ৩২৯.২৬) ২.১০ মাসের গড় বিত্রয়ের সমতুল্য।

## ৪। ডিজিটালাইজেশন কার্যক্রম

৪.১ কোম্পানির ইআরপি সফটওয়্যার ও অনলাইন বিলিং সফটওয়্যারে নিম্নোক্ত কাজসমূহ সম্পন্ন করা হয়েছে:

- গ্রাহকগণ Complaint Management System এ অনলাইন পোর্টাল হতে কেজিডিসিএল-এ অভিযোগ করতে পারবেন এবং একইসাথে পোর্টাল হতে স্বয়ংক্রিয়ভাবে গ্রাহকের অনলাইন রেজিস্টার্ড মোবাইল নম্বরে এসএমএস প্রাপ্তির মাধ্যমে তার অভিযোগ যাচাই-বাছাই সংক্রান্ত তথ্য দেখতে পাবেন।
- মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের ম্যানুয়েল বিল পোস্টং কার্যক্রম ERP Software-এ আওতাভুক্ত করা হয়েছে।
- গ্রাহক পোর্টালে গ্রাহকের বিল আদায় সংক্রান্ত যাবতীয় তথ্যাদি দেখার ব্যবস্থাপনা করা হয়েছে।
- গ্রাহক পোর্টালে গ্রাহকের প্রত্যয়ন পত্র সংগ্রহের ব্যবস্থাপনা করা হয়েছে।
- কেজিডিসিএল-এর সাথে নতুন ৪টি অনলাইন ব্যাংক/এমএফএস (EkPay, HSBC, mCASH, IBBL) এর অনলাইন বিলিং কালেকশন এর নিমিত্ত অনলাইন সার্ভারে API ইন্টিগ্রেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। উল্লিখিত ব্যাংকগুলো বর্তমানে অনলাইন কালেকশন কার্যক্রম শুরু করেছে।
- বর্তমানে মিটার ক্যালিব্রেশন সংক্রান্ত কাজের রিপোর্ট ম্যানুয়াল/প্রচলিত পদ্ধতির পরিবর্তে ERP Software-এ মিটার ক্যালিব্রেশন মডিউল প্রস্তুত করে রিপোর্ট জেনারেটের ব্যবস্থাপনা করা হয়েছে।
- Security Deposit মডিউলের আপগ্রেডেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। গ্রাহকের জামানত সংক্রান্ত সকল কার্যক্রম উক্ত মডিউলের মাধ্যমে সম্পাদন করা যাবে।
- সকল শ্রেণির গ্রাহকের অনলাইনে একাধিক মাসের বিল একত্রে জেভি সম্মিলিত নিমিত্ত Multimonth JV মডিউল প্রস্তুত করা হয়েছে। ফলে কোম্পানির রাজস্ব শাখা কর্তৃক অ্যাকাউন্টিং ব্যবস্থাপনা অনুযায়ী গ্রাহকের পূর্ববর্তী বিল সম্মিলিত প্রক্রিয়া সহজতর হয়েছে। একইসাথে নাগরিকবৃন্দ/সেবা ইইতাগণ এবং প্রতিষ্ঠান প্রত্যাশিত সুফল লাভ করবে।



#### ৪.২ ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সম্পাদিতব্য কর্মকাণ্ড:

- মিটারযুক্ত আবাসিক পোস্টপেইড গ্রাহকদের প্রিপেইড ক্যাটাগরিতে রূপান্তর সংক্রান্ত মডিউল ডেভেলপমেন্ট এর কাজ চলমান রয়েছে।
- বর্তমানে MIS সংক্রান্ত কার্যক্রম ম্যানুয়ালি সম্পাদন করা হচ্ছে। উক্ত কার্যক্রমকে ডিজিটালাইজেশনের লক্ষ্যে ERP Software-এ MIS Module-এর ডেভেলপমেন্ট এর কাজ চলমান রয়েছে।
- গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্ন কার্যক্রম, মিটার রিডিং এন্ট্রি কার্যক্রম, গ্রাহকের তালিকা ও তথ্য দেখা ইত্যাদি কার্যাদি মোবাইল অ্যাপস এর মাধ্যমে বাস্তবায়নের জন্য মোবাইল অ্যাপস এর ডেভেলপমেন্ট এর কাজ চলমান রয়েছে।
- Store Management System-কে ডিজিটালাইজেশনের লক্ষ্যে ERP Software এর আওতাভুক্ত করা হবে।
- Store Management System-এর সাথে সম্পৃক্ষ Cost and Store Module কে ERP Software-এ আওতাভুক্ত করা হবে।
- অফলাইন সিস্টেম হতে অনলাইন সিস্টেমে মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের ডাটা মাইগ্রেশন কার্যক্রম আওতাভুক্ত করা হবে।
- গ্রাহক পোর্টাল হতে অনলাইন রেজিস্ট্রেশন, ডুপ্লিকেট কার্ড ইস্যু, মোবাইল নম্বর পরিবর্তন, পুনঃসংযোগ আবেদন ইত্যাদি কার্যক্রম আওতাভুক্ত করা হবে।

#### ৪.৩ ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা:

- বাংলাদেশ বিনিয়োগ উন্নয়ন কর্তৃপক্ষের ওয়াল স্টপ সার্ভিস সিস্টেমের সাথে কেজিডিসিএল এর মডিউলভিত্তিক অনলাইন সফটওয়্যার এর ইন্টিগ্রেশন সম্পন্নকরণ।
- ওয়ালস্টপ সার্ভিস-এর মাধ্যমে গ্রাহক সেবা প্রদানের লক্ষ্যে বিসিক এবং কেজিডিসিএল এর মডিউলভিত্তিক অনলাইন সফটওয়্যার এর ইন্টিগ্রেশন সম্পন্নকরণ।
- ERP Software এর ভার্সন আপগ্রেডেশন।

### ৫। উন্নয়ন কার্যক্রম

#### ৫.১ বাস্তবায়িত কাজসমূহ:

- “বিসিক শিল্পনগরী রাউজান” শীর্ষক প্রকল্পে ৪" ব্যাসের ৫.৮৫ কিলোমিটার এবং ৩" ব্যাসের ২৪.৩৯০ মিটার গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।
- কেজিডিসিএল-এর অফিস ভবন, আবাসিক ভবন এবং সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন স্থাপনায় বাস্তসরিক পূর্ত মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।
- কেজিডিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে চট্টগ্রাম সিটি করপোরেশনের ৩৮ নং. ওয়ার্ড অধিভুক্ত বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাসের স্বল্পাপজনিত সমস্যা নিরসনকলে উচ্চ ক্ষমতাসম্পন্ন একটি আইপি-ডিআরএস স্থাপন ও ডিআরএস হতে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১১৯.১০৮ মিটার ও ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৩,৫৪৩.২৯৯ মিটার এবং ২ ইঞ্চি ব্যাসের ২৩.৫১২ মিটার বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনসহ বিদ্যমান লাইনের সাথে আন্তঃসংযোগ কাজ সম্পন্ন করা হয়।

#### ৫.২ পাইপলাইন নির্মাণ:

##### চলমান কাজসমূহ

- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে বি আর পাওয়ারজেন লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১টি ৪০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে (গ্রাহক অর্থায়নে) ত্রয় ও স্থাপন।
- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল, মিরসরাই বেজা, চট্টগ্রাম এর অভ্যন্তরে বেপজা অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১টি ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে (গ্রাহক অর্থায়নে) ত্রয় ও স্থাপন।

## ৬। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প

### ৬.১ আবাসিক সংযোগে প্রিপেইড মিটার স্থাপন:

প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস হ্রাস এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকরণে আবাসিক প্রাহকের গ্যাস সংযোগে ১ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ২৯১.৪৯ কোটি টাকা ব্যয় ও ফেব্রুয়ারি ২০২১ হতে জুন ২০২৫ মেয়াদে বাস্তবায়নের জন্য “কেজিডিসিএল এর আবাসিক প্রাহকদের জন্য প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” শীর্ষক অনুমোদিত প্রকল্প বাস্তবায়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। উন্মুক্ত আন্তর্জাতিক দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে মিটার স্থাপনে EPC ঠিকাদার TOYOKOEKI CO., LTD, Japan এর সাথে ১৯/০৯/২০২৩ প্রি. তারিখে চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়। চুক্তির আওতায় ঠিকাদার প্রি-পেইড মিটারসহ প্রয়োজনীয় মালামাল সরবরাহ করেছে। ৩১/১০/২০২৪ প্রি. তারিখ পর্যন্ত বিভিন্ন প্রাহকের বাসায় মোট ৪৫,৪৯৭ টি প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে।



### ৬.২ ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মিরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন শীর্ষক প্রকল্প

দেশের শিল্পায়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড ও মিরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসসিএফডি হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীতকরণের নিমিত্ত কেজিডিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ২৪২.১২ কোটি টাকা ব্যয়ে আলোচ্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের ডিপিপি গত ০২/০৬/২০২১ প্রি.তারিখে এবং আরডিপিপি ২৭/১২/২০২৩ প্রি. তারিখে অনুমোদিত হয়। প্রকল্পটির বাস্তবায়নকাল জুলাই ২০২১ থেকে ডিসেম্বর ২০২৪ পর্যন্ত। প্রকল্পের আওতায় ফৌজদারহাট হতে বারৈয়ারহাট পর্যন্ত ২০"- ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজিসম্প্লান ৫৭ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ ও জিটিসিএল-এর টিবিএস এবং কেজিডিসিএল-এর বিদ্যমান নেটওয়ার্কের সাথে প্রস্তাবিত পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ স্থাপন কার্যক্রম সম্পন্ন করা হবে। অক্টোবর ২০২৪ পর্যন্ত প্রকল্পের মোট ব্যয় ২০৮.৬৩ কোটি (৮৬.১৭%) টাকা এবং মোট কাজে অগ্রগতি প্রায় ৯৮%। প্রকল্পের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত

- ৫৭ কিলোমিটার পাইপলাইনের ৩টি লটের বিপরীতে মোট ৫৬.৫০ কিলোমিটার Stringing, ৫৬.৩০ কিলোমিটার Welding এবং ৫৬.২০ কিলোমিটার Lowering & Backfilling ইত্যাদি কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে;
- বেজা-মিরসরাই রোডে অবস্থিত জিটিসিএল-এর টিবিএস এর সাথে হকআপের জন্য নির্মিত ১.৬০ কিলোমিটার পাইপলাইনের Hydrotesting & Pigging কাজ সম্পন্ন হয়েছে;
- ২০"- ০৬ টি Line Valve ও ৮" - ৬টি Offtake Valve স্থাপন করা হয়েছে।

## ৭। আন্তঃকোম্পানির প্রকল্প বাস্তবায়নে খণ্ড প্রদান

আমদানিকৃত এলএনজি গ্যাস সঞ্চালনের লক্ষ্যে জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়িত “আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন” প্রকল্পে ২৫০.০০ কোটি টাকা এবং “মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন” প্রকল্পে ২৪৯.৯৫ কোটি টাকা এবং মহেশখালী-জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর) সিটিএমএস (ধলঘাট পাড়া) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পে ১০০.০০ কোটি টাকা অর্থায়নের জন্য জিটিসিএল ও কেজিডিসিএল-এর মধ্যে খণ্ড চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। খণ্ড চুক্তির বিপরীতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জিটিসিএল থেকে প্রাপ্ত আসল ও সুদ এর বিবরণী নিম্নরূপ:

(কোটি টাকায়)

| ক্রমিক<br>নং | প্রকল্পের নাম  | বাস্তবায়নকারী<br>কোম্পানি/সংস্থা | মোট পরিশোধিত<br>খণ্ডের পরিমাণ | ২০২৩-২০২৪<br>অর্থবছরে<br>জিটিসিএল হতে<br>খণ্ডের আসল<br>বাবদ প্রাপ্তি | ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে<br>পরিশোধিত খণ্ডের<br>বিপরীতে প্রাপ্ত সুদ |
|--------------|--|-----------------------------------|-------------------------------|--|--|
| ১            | আনোয়ারা-ফৌজদারহাট<br>পাইপলাইন                               | জিটিসিএল                          | ১৪৫.০০                        | ১৪.৫০  | ২.৩৬   |
| ২            | মহেশখালী-আনোয়ারা<br>পাইপলাইন                                | জিটিসিএল                          | ২৩৪.০৫                        | ১১.৭০  | ৮.৭০   |
| ৩            | মহেশখালী-জিরো পয়েন্ট-<br>সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন<br>পাইপলাইন | জিটিসিএল                          | ৮৮.৬৮                         | ৮.৮৭   | ১.২৭   |
|              | মোট  |                                   | ৪৬৭.৭৩                        | ৩৫.০৭  | ৮.৩৩   |

## ৮। অপারেশনাল কার্যক্রম

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির বিতরণ উভর ও বিতরণ দক্ষিণ নেটওয়ার্ক এর নিম্নোক্ত কার্যক্রমসমূহ সম্পাদন করা হয়েছে:

- গ্যাস সংক্রান্ত গ্রাহকের অভিযোগ দ্রুততম সময়ে এবং কার্যকরভাবে নিষ্পত্তি করার পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিম্নে উল্লিখিত অভিযোগসমূহ নিষ্পত্তি করা হয়েছে; গ্রাহকের গ্যাস ব্যবহার সংক্রান্ত সমস্যার প্রাপ্ত অভিযোগের সংখ্যা: ১,৩০৮টি; অভিযোগ নিষ্পত্তের সংখ্যা: ১,৩০৮টি।
- চট্টগ্রাম উন্নয়ন কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন “চট্টগ্রাম শহরের লালখান বাজার হতে শাহ আমানত বিমানবন্দর পর্যন্ত এলিভেটেড এক্সপ্রেসওয়ে নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের এলাইনমেন্টের মধ্যে বিভিন্ন ব্যাস ও চাপের ১,০৬২ মিটার পাইপলাইন ডাইভারশন করা হয়।
- বাংলাদেশ সেনাবাহিনী কর্তৃক “চট্টগ্রাম শহরের জলাবদ্ধতা নিরসন প্রকল্প” এলাকায় বিভিন্ন ব্যাস ও চাপের ৬৯০ মিটার গ্যাস পাইপলাইন ডাইভারশন করা হয়।
- কোম্পানির আবাসিক, বাণিজ্যিক এবং শিল্প গ্রাহকগণের রাইজার/সার্ভিস লাইন জরুরি মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণ/স্থাপন/প্রতিস্থাপন/পুনঃস্থাপন কাজ ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকদের রাইজার কর্তন ও সার্ভিস লাইন অপসারণ, রাইজার স্থানান্তর/বর্ধিতকরণ এবং পাইপ লাইন স্থাপন ও পুনঃসংযোগ কাজ চলমান রয়েছে।
- চট্টগ্রাম ওয়াসার উন্নয়নমূলক কাজের জন্য বিভিন্ন ব্যাস ও চাপের ১৪৫ মিটার গ্যাস পাইপলাইন ডাইভারশন করা হয়।
- কেজিডিসিএল-এর বিতরণ দক্ষিণ গ্যাস নেটওয়ার্কের মাটির নিচে/বিটুমিন কার্পেটিং/সিসি চালাইয়ের নিচে চলে যাওয়া ২৫ টি ভাল্ভপিট মেরামত ও উচ্চতা বৃদ্ধি করা হয়; মেসার্স বে-ফিসিং কর্পোরেশন লি., এয়ারপোর্ট রোড বাই-লেইন, পূর্ব পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম এর নতুন বরান্ধপ্রাপ্ত প্লটের অ্যালাইনমেন্টে বিদ্যমান ৪ ইঞ্জিন ব্যাসের ৪ বার চাপ

বিশিষ্ট ৯৬ মিটার গ্যাস পাইপলাইনের গতিপথ পরিবর্তন/ডাইভারশন করা হয়; চট্টগ্রাম ইপিজেডস্থ ফ্যাট্টির-বে এলাকায় নির্মাণাধীন কারখানা ভবন নির্মাণের সাইটে শনাক্তকৃত ২ ইঞ্জিন ব্যাসের ৩১০ মিটার বিতরণ গ্যাস পাইপলাইনের গতিপথ পরিবর্তন/ডাইভারশন করা হয়।

- নিজস্ব জনবল দ্বারা পাইপলাইন/রাইজারের ছিদ্র অনুসন্ধান করে লিকেজ মেরামত এবং 'Clean Development Mechanism' (CDM) প্রযুক্তির আওতায় লিকেজ মেরামত করে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ১,৫১৯.৬ MMCF গ্যাস অপচয় রোধের মাধ্যমে ৭৭.৪৫ কোটি টাকার গ্যাস সাশ্রয় হয়েছে ও পরিবেশ দূষণ হতে রক্ষা পেয়েছে।

#### ৯। গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ

কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় মোট ১৯০.০০ কিলোমিটার উচ্চচাপবিশিষ্ট (৩৫০ পিএসআইজি) গ্যাস পাইপলাইন বিদ্যমান। তন্মধ্যে, ১৬", ২০" ও ২৪" ব্যাসের ৫৭ কিলোমিটার চট্টগ্রাম রিংমেইন পাইপলাইন, ২০" ব্যাসের ১৭ কিলোমিটার রাউজান তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্র পাইপলাইন, ৮" ব্যাসের ১৮ কিলোমিটার কেপিএম স্পার লাইন, ১০" ব্যাসের ৫৬ কিলোমিটার সেমুতাং গ্যাস পাইপলাইন, ১৬" ব্যাসের ২২ কিলোমিটার আনোয়ারা-শিকলবাহা তাপ বিদ্যুৎকেন্দ্র ও আনোয়ারা-কাফকো-সিইউএফএল পাইপলাইন, ১৬" ব্যাসের ১৫.৫০ কিলোমিটার বড়তাকিয়া-জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল পাইপলাইন এবং ১৬" ব্যাসের ৪.১৬ কিলোমিটার বসুন্ধরা- জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল পাইপলাইন উল্লেখযোগ্য। এ সমস্ত পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণে গৃহিত কার্যক্রমসমূহ নিম্নরূপ:

- আকবরশাহ থানাধীন শাপলা আ/এ সংলগ্ন পাহাড়ি এলাকা এবং বোয়ালখালী খাল সংলগ্ন এলাকায় অবস্থিত রিং মেইন গ্যাস পাইপলাইন এর অংশবিশেষ ভারী বর্ষায় উন্মুক্ত ও তলদেশ ফাঁকা হয়ে ঝুকিপূর্ণ হওয়ায় মাটি পুনঃভরাট (আনুষঙ্গিক পৃত্কাজসহ) এর লক্ষ্যে দরপত্র দলিল প্রস্তুত করা হয়েছে।
- উচ্চচাপবিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইনের রাইট-অব-ওয়ে এর ওপর গড়ে উঠা বিভিন্ন ধরনের অবৈধ স্থাপনাসমূহ ক্ষেত্র বিশেষে স্থানীয় প্রশাসনের সহায়তায় উচ্ছেদ করা হয়েছে। এ ধরনের অবৈধ স্থাপনা অপসারণের কাজ চলমান রয়েছে। নতুনভাবে যাতে কোনো অবৈধ স্থাপনা গড়ে উঠতে না পারে, সেজন্য পেট্রোলিং কার্যক্রম ও আঙিনা পরিদর্শন কাজ চলমান রয়েছে।
- ২৪", ২০" ও ১৬" ব্যাসের ৩৬০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট চট্টগ্রাম রিংমেইন গ্যাস পাইপলাইনের সম্পূর্ণ অংশের প্রলেপন ব্যবস্থা যান্ত্রিক পদ্ধতিতে পরীক্ষা করা হয়েছে। পাইপলাইনের যে সকল স্থানে প্রলেপন ক্ষতিগ্রস্ত পাওয়া গিয়েছে তা মেরামতের কাজ চলমান রয়েছে।

#### ১০। ক্যাথোডিক প্রোটেকশন সিস্টেম উন্নয়ন ও রক্ষণাবেক্ষণ

গ্যাস অতিমাত্রায় দাহ্য পদার্থ, যা এম.এস পাইপলাইনের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক পর্যায়ে সরবরাহ করা হয়। পাইপলাইনের ক্ষয়জনিত কারণে গ্যাস লিকেজ হয়ে দুর্ঘটনা ঘটলে জানমালের ব্যাপক ক্ষতিসহ জননিরাপত্তা মারাত্মকভাবে বিস্থিত হতে পারে। তাই জানমালের নিরাপত্তাসহ নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত পাইপের ক্ষয়রোধকঠে ক্যাথোডিক প্রোটেকশন সিস্টেমের সুরু পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ, মনিটরিং ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম চলমান রয়েছে। কেজিডিসিএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক এর বিভিন্ন এলাকায় স্থাপিত টিইজি/টিআরযুক্ত সিপি স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন করে প্রয়োজনীয় সার্ভিসিং ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে সার্বক্ষণিকভাবে সিপি সিস্টেম সচল রাখা হচ্ছে। এছাড়া, কেজিডিসিএল-এর মুখ্য বিতরণ ও বিতরণ পাইপলাইনের PSP (Pipe to Soil Potential) রিডিং পর্যালোচনা পূর্বক ICCP (Impressed Current Cathodic Protection) সিস্টেম ও ম্যাগনেসিয়াম অ্যানোড স্থাপন করা হয়। অপরদিকে, সিপি স্টেশনসমূহের মধ্যে ত্রিপূর্ণ টিইজি ও দুর্বল থাউভবেড চিহ্নিত করে নতুন করে ৫টি ICCP সিস্টেম (Transformer Rectifier যুক্ত থাউভবেড) স্থাপন করা হয়েছে।

এছাড়া, সম্প্রতি স্থাপিত পাইপলাইন ও পুরোনো পাইপলাইনের যে সকল স্থানে পিএসপি রিডিং প্রোটেকচিভ লেভেল (-0.85 Volt) এর কম, সে সকল পাইপলাইনে নতুনভাবে ইমপ্রেসড কারেন্ট ক্যাথোডিক প্রোটেকশন সিস্টেম (TR-যুক্ত গ্রাউন্ডবেড) ও ম্যাগনেসিয়াম অ্যানোড স্থাপনের কার্যক্রমও অব্যাহত আছে।



## ১১। জনবল, মানব সম্পদ উন্নয়ন ও গ্রাহকসেবা কার্যক্রম

### ১১.১ জনবল

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামোতে ৫১৯ জন কর্মকর্তা ও ৬৪২ জন কর্মচারির সংস্থান রয়েছে। তন্মধ্যে, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির নিয়মিত কর্মকর্তা ৩৫১ জন, কর্মচারি ৮২ জন, আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ৩২৮ জন ও দৈনিক ভিত্তিতে ১৭ জন জনবল নিয়োজিত ছিল। পেট্রোবাংলা এবং পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানি হতে ৮ জন কর্মকর্তা এবং ৪ জন কর্মচারি প্রেসগে কর্মরত আছেন। আলোচ্য অর্থবছরে ১২ জন কর্মকর্তা ও ১০ জন কর্মচারি চাকুরি হতে অবসর হ্রগ এবং চাকুরিরত ২ জন ও পিআরএল ভোগরত ১ জন কর্মচারি মৃত্যুবরণ করেছেন। আলোচ্য অর্থবছরে ৯ম ও ১০ম গ্রেডে ৬ জন কর্মকর্তা যোগদান করেন। কোম্পানির ৩ জন কর্মকর্তাকে চাকুরি হতে অব্যাহতি প্রদান করা হয় এবং ৯ জন কর্মকর্তা চাকুরি হতে ইস্তফা প্রদান করেছেন। আলোচ্য বছরে কর্মকর্তাদের মধ্যে পুঁজিভূত ৩৩টি বিভাগীয় মামলার মধ্যে ২৪টি মামলা নিষ্পত্তি এবং কর্মচারিদের মধ্যে পুঁজিভূত ১টি বিভাগীয় মামলার মধ্যে ১টি মামলা নিষ্পত্তি করা হয়েছে। বিভিন্ন পদে ৪৯ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি ও ১২তম গ্রেডের ৫ জন কর্মচারিকে সহকারী কর্মকর্তা/সম্মান পদে পদোন্নতি প্রদান এবং অন্যান্য পদে ১২ জন কর্মচারিকে পদোন্নতি/উচ্চতর গ্রেড প্রদান ও ১৭ জন কর্মচারিকে উচ্চতর ক্ষেত্র প্রদান করা হয়। কোম্পানিতে বিগত দুই অর্থবছরে পুরুষ ও মহিলা কর্মকর্তা ও কর্মচারির সংখ্যা ৬ নং সারণিতে উল্লেখ করা হয়েছে:

সারণি ৬: ২০২২-২০২৩ এবং ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী পুরুষ ও মহিলা কর্মকর্তা ও কর্মচারির বিবরণ

| অর্থবছর   | কর্মকর্তার সংখ্যা         |                |     | কর্মচারির সংখ্যা          |                |     | মোট কর্মকর্তা ও কর্মচারির সংখ্যা |                |     |     |    |     |
|-----------|---------------------------|----------------|-----|---------------------------|----------------|-----|----------------------------------|----------------|-----|-----|----|-----|
|           | সাংগঠনিক কাঠামোতে সংস্থান | কর্মরত         |     | সাংগঠনিক কাঠামোতে সংস্থান | কর্মরত         |     | সাংগঠনিক কাঠামোতে সংস্থান        | কর্মরত         |     |     |    |     |
|           | কাঠামোতে পুরুষ            | কাঠামোতে মহিলা | মোট | কাঠামোতে পুরুষ            | কাঠামোতে মহিলা | মোট | কাঠামোতে পুরুষ                   | কাঠামোতে মহিলা | মোট |     |    |     |
| ২০২২-২০২৩ | ৫১৯                       | ৩৩১            | ২৯  | ৩৬০                       | ২৫৬            | ৯২  | ৪                                | ৯৬             | ৭৭৫ | ৪২৩ | ৩৩ | ৪৫৬ |
| ২০২৩-২০২৪ | ৫১৯                       | ৩২৩            | ২৮  | ৩৫১                       | ২৫৬            | ৭৮  | ৪                                | ৮২             | ৭৭৫ | ৪০১ | ৩২ | ৪৩৩ |

## ১১.২ প্রশিক্ষণ

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিভিন্ন বিষয়বিত্তিক প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের লক্ষ্যমাত্রা ছিলো ৮৫০ জন। এর বিপরীতে ৭৮৩ (সাতশত তিরাশি) জন কর্মকর্তা এবং ১৭৪ (একশত চুয়াত্তর) জন কর্মচারি বিভিন্ন স্থানীয় প্রশিক্ষণ/সেমিনার/কর্মশালায় অংশগ্রহণ করেন।

## ১২। স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভারসাম্য সংরক্ষণ

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারি ও তাদের নির্ভরশীল পোষ্যদের স্বাস্থ্যসেবা প্রদানের উদ্দেশ্যে একজন এমবিবিএস ডাক্তার ও একজন প্রশিক্ষণপ্রাপ্ত চিকিৎসা সহকারী নিয়োজিত আছেন। জরুরি চিকিৎসা সেবা প্রদানে প্রাথমিক চিকিৎসা সামগ্রী ও একটি অ্যাম্বুলেন্স সার্বক্ষণিক প্রস্তুত রয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় এবং ফৌজদারহাট স্থাপনায় ও জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে স্থাপিত সিসিটিভি ক্যামেরার মাধ্যমে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা মনিটরিং নিশ্চিত করা হয়। কেজিডিসিএল এর স্থাপনাসমূহের মধ্যে স্থাপিত বিভিন্ন সাইজের অগ্নিবিপক্ষ যন্ত্রসমূহ প্রতিবছর নিয়মিতভাবে রিফিল করা হয়। এছাড়াও, পরিবেশ সংরক্ষণের প্রতি লক্ষ্য রেখে গৃহস্থালি গ্রাহক ব্যতীত অন্যান্য সকল প্রকার গ্যাস সংযোগের ক্ষেত্রে পরিবেশ অধিদপ্তরের ছাড়পত্র নেওয়া হয়। প্রতি মাসে কোম্পানি হতে পরিবেশের ওপর মাসিক প্রতিবেদন পেট্রোবাংলার এনভায়রনমেট এন্ড সেইফটি ডিভিশন (ইএসডি)-এ পাঠানো হয়।

## ১২.১ জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবসসমূহ উদযাপন

বিগত অর্থবছরে কোম্পানিতে ২১ ফেব্রুয়ারি মহান শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, ২৬ মার্চ মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস, ১৪ এপ্রিল বাংলা নববর্ষ, ১২ রবিউল আউয়াল পবিত্র ইদে মিলাদুল্লাহী (সা.), ১৪ ডিসেম্বর শহীদ বুদ্ধিজীবী দিবস, ১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগাত্তীর্য ও উৎসাহ-উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে।

## ১২.২ কল্যাণমূলক কার্যক্রম

স্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, আমি এ পর্যায়ে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিদের জন্য গৃহীত কল্যাণধর্মী কার্যক্রমের ওপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কেজিডিসিএল-এর কল্যাণমূলক কর্মসূচির আওতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৫৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারিকে জমি দ্রয়, গৃহ নির্মাণ, মোটর সাইকেল ত্বরণ, নির্মিত গৃহের এক্সটেনশন ও রিনোভেশন, বাড়ি বা ফ্ল্যাট দ্রয় খাতে ১৮,১৯,৯২,১৩২ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে (বকেয়াসহ) কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিগণের সন্তানদের মধ্যে ৫৭ জনকে শিক্ষাবৃত্তি বাবদ মোট ৫,১০,৯০০ (পাঁচ লক্ষ দশ হাজার নয়শত) টাকা প্রদান করা হয়েছে। চিন্ত-বিনোদন কর্মসূচির আওতায় কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিগণের অংশগ্রহণে বার্ষিক ত্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বন্ডেজনসহ অন্যান্য অনুষ্ঠানসহ অনুষ্ঠিত হয়েছে। সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে কোম্পানি বিভিন্ন সামাজিক ও ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের উন্নয়নে এবং অসুস্থিতাজনিত রোগীর সুচিকিৎসায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) খাত হতে সর্বমোট ১৩,৮০,০০০.০০ (তেরো লক্ষ আশি হাজার) টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে। বাংলাদেশ শ্রম আইন-২০০৬ এর ২৩৪ (খ) ধারা মোতাবেক ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বিপিপিএফ খাতের অর্থ অংশগ্রহণ তহবিল, কল্যাণ তহবিল ও বাংলাদেশ শ্রমিক কল্যাণ ফাউন্ডেশন তহবিলে বন্টন করা হয়েছে।

## ১৩। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির উল্লেখযোগ্য সাফল্য/অর্জন

১৩.১ দেশের শিল্পায়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড ও মিরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসসিএফডি হতে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীতকরণের নিমিত্ত কেজিডিসিএল -এর নিজস্ব অর্থায়নে ২৪২.১২ কোটি টাকা ব্যয়ে গৃহীত প্রকল্পের ওয়ার্য ৯৮ শতাংশ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বর্ণিত প্রকল্পের ৫৭ কিলোমিটার পাইপলাইনের ৩০ লক্টের বিপরীতে মোট ৫৬.৫০ কিলোমিটার Stringing, ৫৬.৩০ কিলোমিটার Welding এবং ৫৬.২০ কিলোমিটার Lowering & Backfilling ইত্যাদি কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে;

বেজা-মিরসরাই রোডে অবস্থিত জিটিসিএল-এর টিবিএস-এর সাথে হুকআপের জন্য নির্মিত ১.৬০ কিলোমিটার পাইপলাইনের Hydrotesting & Pigging কাজ সম্পন্ন হয়েছে; ২০"-৬টি Line Valve ও ৮"-৬টি Offtake Valve স্থাপন করা হয়েছে।

১৩.২ চট্টগ্রাম উন্নয়ন কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন চট্টগ্রাম শহরের লালখান বাজার হতে শাহ আমানত বিমানবন্দর পর্যন্ত এলিভেটেড এক্সপ্রেসওয়ে নির্মাণ শীর্ষক প্রকল্পের অ্যালাইনমেন্টের মধ্যে অবস্থিত বিভিন্ন ব্যাস ও চাপের ১,০৬২ মিটার; বাংলাদেশ সেনাবাহিনী কর্তৃক চট্টগ্রাম শহরের জলাবদ্ধতা নিরসন প্রকল্প এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন ব্যাস ও চাপের ৬৯০ মিটার ও চট্টগ্রাম ওয়াসার “Project for Establishment of Sewerage system in Chattogram Metropolitan (Phase-1)” প্রকল্প এলাকায় বিভিন্ন ব্যাস ও চাপের ১৪৫ মিটারসহ মোট ১,৮৯৭ মিটার গ্যাস পাইপলাইন ডাইভারশন করা হয়।

১৩.৩ কেজিডিসিএল এর সাথে নতুন ৪টি অনলাইন ব্যাংক/এমএফএস (EkPay, HSBC, mCASH, IBBL) এর অনলাইন বিলিং কালেকশন এর নির্মিত অনলাইন সার্ভার এ API ইন্টেগ্রেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। উল্লিখিত ব্যাংকগুলো বর্তমানে অনলাইন কালেকশন কার্যক্রম শুরু করেছে।

১৩.৪ নিজস্ব জনবল দ্বারা পাইপলাইন/রাইজারের ছিদ্র অনুসন্ধান করে লিকেজ মেরামত এবং 'Clean Development Mechanism' (CDM) প্রযুক্তির আওতায় লিকেজ মেরামত করে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ১,৫১৯.৬ MMCF গ্যাস অপচয় রোধের মাধ্যমে ৭৭.৪৫ কোটি টাকার গ্যাস সাশ্রয় হয়েছে ও পরিবেশ দূষণ হতে রক্ষা পেয়েছে।

১৩.৫ ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) খাত হতে বিভিন্ন জটিল রোগে আক্রান্ত ব্যক্তিবর্গের সুচিকিৎসার জন্য সর্বমোট ১৩,৮০,০০০.০০ (তেরো লক্ষ আশি হাজার) টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে।

১৩.৬ ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কেজিডিসিএল ৪৫৯.৬৮ কোটি টাকা কর্পূর মুনাফা অর্জন করেছে এবং বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ১১৮৭.৩০ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

## ১৪। ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা

১৪.১ বৈদেশিক সাহায্য ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে কেজিডিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকার ৪,৩৫,০০০টি আবাসিক সংযোগে প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন।

১৪.২ কেজিডিসিএল এর ফৌজদারহাট, চট্টগ্রামস্থ অফিস কমপ্লেক্সে ১টি ৮৯,৬৭৪ বর্গফুট আয়তনের ১০তলা ভিত্তিবিশিষ্ট ৬ তলা অফিস-কাম-ল্যাব ভবন এবং ১৬,৬৮৪ বর্গফুট আয়তনের ১টি দ্বিতল স্টেচ ভবন নির্মাণ।

১৪.৩ চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট হতে চান্দগাঁও জিরোপয়েট পর্যন্ত রিং মেইন এর সমান্তরালে ২৪" ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপের ১২ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ।

১৪.৪ চান্দগাঁও আবাসিক এলাকায় কেজিডিসিএল অফিসার্স কোয়ার্টার কমপ্লেক্সে বিদ্যমান এ ও বি-টাইপ ভবন ভেঙ্গে তদন্তলে ১টি ১০ (দশ) তলা ভবন নির্মাণ।

১৪.৫ বেজার অভ্যন্তরে বেপজার জন্য ১৫০ পিএসআইজি চাপের ১২", ১০", ৬" ও ৪" ব্যাসের ৫০.১৯৬ কিলোমিটার পাইপলাইন এবং ১টি ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস স্থাপন ও প্রয়োজনীয় পৃত্ত অবকাঠামো নির্মাণ।



১৪.৬ জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলের ২এ, ২বি ও পারিপার্শ্বিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল ইকোনোমিক জোনে ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৬ কিলোমিটার ও ১৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৬ কিলোমিটার পাইপলাইন, ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৩ কিলোমিটার, ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৭ কিলোমিটার পাইপলাইন, ৪টি ভালুক স্টেশন ও প্রতিটি ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার ২টি ডিআরএস এবং আনুষঙ্গিক পৃত্ত কার্যাদিসহ ডিপোজিটরি ওয়ার্ক হিসেবে গ্যাস নেটওয়ার্ক স্থাপন।

১৪.৭ মহেশখালী থানার অন্তর্গত মাতারবাড়িতে সিপিজিসিবিএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন ৫০০-৬০০ মেগাওয়াট আরএলএনজি বেইজড কমাইভ সাইকেল পাওয়ার প্ল্যাটে গ্যাস সরবরাহের জন্য ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৫ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং প্রকল্পের অভ্যন্তরে ২০০ এমএমএসসিএফডি আরএমএস স্থাপন কাজ।

১৪.৮ বেজার আওতাধীন মহেশখালী অর্থনৈতিক অঞ্চল-৩, এসপিএল পেট্রোকেমিক্যাল কমপ্লেক্স লিমিটেড এ গ্যাস সরবরাহের জন্য ৩৫০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ২৪ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৫ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং প্রকল্পের অভ্যন্তরে ১৫০ এমএমএসসিএফডি আরএমএস স্থাপন কাজ।

১৪.৯ জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত ৩৬" ব্যাসের লাইনের বড়তাকিয়া এলাকাত্ত অফটেক হতে জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চল পর্যন্ত জমি অধিগ্রহণপূর্বক ৩০" ব্যাসের ১১ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ, ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার সিজিএস স্থাপন, সিজিএস-এর আউটলেট হতে ২৪" ব্যাসের ২০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ এবং ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার ৪টি ডিআরএস স্থাপন।

### ১৫। ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ এবং উত্তরণের উপায়

| ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ  | সম্ভাব্য উত্তরণ  |
|--|--|
| গ্যাসের চাহিদার বিপরীতে গ্যাস/RLNG সরবরাহ/প্রাপ্তি নিশ্চিতকরণ।   | পেট্রোবাংলার মাধ্যমে গ্যাস/RLNG সরবরাহ/প্রাপ্তি নিশ্চিত করা।   |
| জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাসের চাহিদার আলোকে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।   | জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাসের চাহিদার আলোকে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে আপগ্রেডেশন প্রকল্পের মাধ্যমে ১টি সিজিএস, ২টি এইচপি-ডিআরএস এবং ১৪.৪৮ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। বর্তমানে গ্রাহক পর্যায়ে পাইপলাইন নির্মাণের কাজ চলমান আছে। জাতীয় বিশেষ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাসের ব্যাপক চাহিদা রয়েছে। চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস/RLNG সরবরাহ/প্রাপ্তি পাওয়া গেলে উক্ত ইকোনমিক জোনে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। |
| কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের পাইপলাইনসমূহ দীর্ঘ ব্যবহারজনিত কারণে ও লাইনের তুলনায় গ্রাহক প্রাপ্তে গ্যাসের চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাওয়ার পাশাপাশি ভবিষ্যৎ চাহিদার আলোকে পাইপলাইন চিহ্নিতকরণ এবং পরিবর্তন/আপগ্রেডেশন। | বিতরণ নেটওয়ার্কের পাইপলাইনসমূহ আপগ্রেডেশন প্রকল্পের মাধ্যমে পরিবর্তন করা হচ্ছে এবং ভবিষ্যতেও পাইপ লাইনসমূহ পরিবর্তনের বিভিন্ন প্রকল্প গ্রহণ করা যেতে পারে।  |
| গ্যাস নেটওয়ার্ক সিস্টেম ডিজিটালাইজেশন।  | গ্যাস নেটওয়ার্ক সিস্টেম ডিজিটালাইজেশনের লক্ষ্যে জাইকা কর্তৃক “The Project for Gas Network System Digitalization & Improvement of operational efficiency in Gas Sector in Bangladesh” শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।  |
| কোম্পানির বৃহৎ গ্যাস স্থাপনাসমূহ (যেমন- ডিআরএস ও বাঙ্ক সিএমএস) দীর্ঘ ব্যবহারজনিত কারণে দক্ষতা হ্রাস পাওয়ার বিষয়টি চিহ্নিতকরণ, ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ ও আধুনিকীকরণসহ অটোমেশনের আওতায় নিয়ে আসা।                          | গ্যাস স্থাপনাসমূহ অটোমেশনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে “Consultancy Services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipeline Networks under different companies of Petrobangla” শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।   |
| গ্যাসের অপচয় রোধ ও আধুনিক বিলিং সিস্টেম চালুর লক্ষ্যে কোম্পানির সকল আবাসিক গ্রাহকদের আঙিনায় প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন।   | ন্যাচারাল গ্যাস ইফিসিয়েন্সি প্রকল্পের আওতায় ৬০,০০০ সংখ্যক আবাসিক গ্রাহকের সংযোগ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্পের মাধ্যমে এক লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হচ্ছে। এছাড়া, কেজিডিসিএল এর অবশিষ্ট আবাসিক গ্রাহকগণের আঙিনায় ৪,৩৫,০০০ সংখ্যক প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।  |



## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির সর্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করেছি। বিগত সময়ে কোম্পানি বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে তা বিভিন্ন মন্ত্রণালয় ও দণ্ড, বিভিন্ন অংশীজন, ব্যবসায়ী সমাজ, সর্বোপরি পেট্রোবাংলার সর্বিক সহযোগিতা এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারিদের কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে কৃতজ্ঞতা ও আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

## সমানিত শেয়ারহোল্ডারবুন্দ,

କର୍ମଫୁଲୀ ଗ୍ୟାସ ଡିସ୍ଟରିବ୍ୟୁଶନ କୋମ୍ପାନୀ ଲିମିଟେଡ ଏର ୧୫ତମ ବାର୍ଷିକ ସାଧାରଣ ସଭାଯ ଉପସ୍ଥିତ ହେବେ ଧୈର୍ୟ ସହକାରେ ଏଇ ପ୍ରତିବେଦନ ଶ୍ରବଣ କରାର ଜନ୍ୟ ଧନ୍ୟବାଦ ଓ କୃତଜ୍ଞତା ଜ୍ଞାପନ କରାଛି । ପରିଚାଳନା ପର୍ଦରେ ପଞ୍ଚ ହତେ କୋମ୍ପାନୀର ୨୦୨୩-୨୦୨୪ ଅର୍ଥବର୍ଷରେ ନିରୀକ୍ଷା ପ୍ରତିବେଦନ ଓ ପରିଚାଳନା ପର୍ଦରେ ପ୍ରତିବେଦନ ସମ୍ମାନିତ ଶେଯାରହୋଲ୍ଡରଗମ୍ଭେର ସଦୟ ବିଚେନା ଓ ଅନୁମୋଦନେର ଜନ୍ୟ ଉପସ୍ଥାପନ କରାଛି ।

পরিশেষে আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও সাফল্য কামনা করছি।

Adams

(এস. এম. মনীন উদ্দীন আহমেদ)

### অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা)

## জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

18

ଚେତ୍ତାରମ୍ୟାନ

## পরিচালনা পর্ষদ

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড



# DIRECTORS' REPORT //

## Directors' Report

In the name of Allah, the Most Gracious, the Most Merciful

**Honorable Shareholders,**

**Assalamu Alaikum.**

Before presenting the main report, I pay my deepest respects to all the martyrs of the 1971 Liberation War. I also remember with respect the fearless martyrs of the 2024 Anti-Discrimination Student Movement, including Abu Sayed and Mugdho, whose fresh blood and sacrifices have given us a second independence. I also remember with respect those who were injured, disabled, or lost their eyesight in the July-August movement, and I pray for their speedy recovery. On August 5, 2024, after the fall of the fascist government, the current interim government was formed on August 8, 2024. On behalf of the board of directors, I extend my sincere greetings to the current interim government for taking various reformative measures to build a happy, prosperous, and equitable Bangladesh. Finally, I pray for the forgiveness of the souls of all those heroes who sacrificed their lives to build an equitable Bangladesh. I pledge to dedicate myself to effectively building an inclusive Bangladesh and serving the people, taking advantage of this opportunity earned through many sacrifices.

**Honorable Shareholders,**

On behalf of the Board of Directors of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL), I extend warm greetings and congratulations on the occasion of the 15th Annual General Meeting of KGDCL. It is my pleasure to present to you the company's overall activities, audited accounts, and the auditors' report for the fiscal year 2023-2024.

**Honorable Shareholders,**

Based on a government decision, under the initiative of the Energy and Mineral Resources Division, the former Bakhrabad Gas Systems Limited was restructured on November 11, 2008, to form Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL). This was part of efforts to harmonize companies under Petrobangla, foster growth in the gas industry, and improve customer service quality. Subsequently, KGDCL was registered under the Companies Act of 1994



on February 8, 2010, at the Registrar of Joint Stock Companies and Firms in Chattogram. Revenue collection activities began in July 2010, and the company's formal operations were inaugurated on September 8, 2010. Through successful marketing and revenue collection initiatives across various sectors, KGDCL has played a pivotal role in advancing Bangladesh's economy and socio-economic landscape.

I am delighted to announce that during the fiscal year 2023-2024, the company sold gas worth BDT 6,586.79 crore across various sectors and achieved a pre-tax profit of BDT 459.68 crore. From the earned profits, BDT 90.00 crore was provided as dividends, and BDT 148.28 crore was deposited as income tax, VAT on LNG BDT 715.44, BDT 230.55 crore was collected as tax deducted at source (TDS) from supplier bills, along with BDT 3.03 crore in VAT deposited totaling BDT 11,87.30 crore contributed to the national treasury. We hope to sustain this profitability trend in the future.

#### Respected Shareholders,

At this point, I present to you the Directors' report on the marketing, financial, administrative and operational activities of the company for the fiscal year 2023-2024.

### 1. Marketing Activities

#### 1.1 Customer Connections:

In accordance with government directives, new or extended gas connections for domestic, CNG and commercial sectors remain suspended. During the fiscal year, 8 extended connections and 12 new connections were provided in the industrial and captive power sectors. As of June 30, 2024, the company has a total of 598,967 customer connections. The details are as follows up to June 30, 2024, is presented in Table 1 below:

Table 1: Breakdown of Customer Connections by Category (up to June 30, 2024)

| Sl. No.       | Customer Category | No. of Connections/Customers |
|---------------|-------------------|------------------------------|
| 1.            | Power             | 5                            |
| 2.            | Captive Power     | 205                          |
| 3.            | Fertilizer        | 4                            |
| 4.            | Industry          | 982                          |
| 5.            | Tea Gardens       | 2                            |
| 6.            | Commercial        | 2,437                        |
| 7.            | CNG               | 69                           |
| 8.            | Domestic          | 595,263                      |
| <b>Total=</b> |                   | <b>598,967</b>               |

#### 1.2 Gas Purchase:

In the fiscal year 2023-2024, the company purchased 2,870.89 million cubic meters of gas against a target of 3,008.00 million cubic meters. This included 9.56 million cubic meters from government-owned gas fields and 2,861.32 million cubic meters from LNG. The purchase ratio between local gas and LNG was 0.33 : 99.67.

### 1.3 Gas Sales:

During the fiscal year 2023-2024, the company sold 2,778.71 million cubic meters of gas against a target of 2,917.76 million cubic meters. This generated revenue of BDT 6,586.79 crore, compared to a target of BDT 7,074.89 crore. With 2,870.89 million cubic meters of gas purchased and 2,778.71 million cubic meters sold, the system loss was calculated at 3.21%, compared to 2.47% in the previous fiscal year. Among customer categories, the "Power" sector recorded the highest gas consumption, at 22.58%. Comparative statistics on gas sales by customer category for the fiscal years 2022-2023 and 2023-2024 are provided in Table 2 below.

Table 2: Comparative Gas Sales by Customer Category (FY 2023-2024 vs. FY 2022-2023)

| Customer Category | FY 2023-2024    |                 |                        | Customer Category wise Percentage of Gas Consumption (%) | FY 2022-2023    |                        |                 | Growth         |  |  |
|-------------------|-----------------|-----------------|------------------------|--|-----------------|------------------------|-----------------|----------------|--|--|
|                   | Sales Target    |                 | Actual Sales           |  | Actual Sales    |                        |                 |                |  |  |
|                   | MMCM            | MMCM            | Price (Taka In Crores) |  | MMCM            | Price (Taka In Crores) | Taka In Crores  | Percentage (%) |  |  |
| 1                 | 2               | 3               | 4                      | 5  | 6               | 7                      | 8= (4-7)        | 9              |  |  |
| Power             | 700.34          | 627.52          | 881.67                 | 22.58  | 522.47          | 483.28                 | 398.39          | 82.43          |  |  |
| Fertilizer        | 525.74          | 558.41          | 1,415.77               | 20.10  | 595.83          | 1,360.22               | 55.55           | 4.08           |  |  |
| Captive Power     | 616.41          | 514.57          | 1,513.69               | 18.52  | 572.08          | 1,200.31               | 313.38          | 26.11          |  |  |
| Industry          | 475.81          | 481.08          | 1,402.78               | 17.31  | 498.71          | 942.89                 | 459.89          | 48.77          |  |  |
| Domestic          | 416.22          | 413.50          | 743.86                 | 14.88  | 415.63          | 747.10                 | -3.24           | 0.43           |  |  |
| C.N.G. Feed Gas   | 151.56          | 153.42          | 537.69                 | 5.52   | 148.61          | 520.15                 | 17.54           | 3.37           |  |  |
| Commercial        | 30.73           | 29.62           | 90.62                  | 1.07   | 31.12           | 88.64                  | 1.98            | 2.23           |  |  |
| Tea Garden        | 0.95            | 0.59            | 0.71                   | 0.02   | 0.57            | 0.68                   | 0.03            | 4.41           |  |  |
| <b>Total =</b>    | <b>2,917.76</b> | <b>2,778.71</b> | <b>6,586.79</b>        | <b>100.00</b>  | <b>2,785.02</b> | <b>5,343.27</b>        | <b>1,243.52</b> | <b>23.27</b>   |  |  |

### 1.4 Projected Future Gas Demand:

The projected gas demand for the next five years is outlined in the table below (In MMSCFD):

| Fiscal Year               | 2024-2025 | 2025-2026 | 2026-2027 | 2027-2028 | 2028-2029 |
|---------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Projected Demand (MMSCFD) | 383.00    | 451.00    | 488.00    | 492.00    | 497.00    |

## 2. Vigilance Activities

### 2.1 Disconnection and Reconnection of Gas Connections:

In areas under KGDCL, issues such as illegal gas connections, unauthorized pipeline construction, use of unapproved equipment, and gas theft are addressed through on-site inspections by the vigilance team. Measures are taken under the Gas Marketing Rules-2014 and Gas Act-2010. Additionally, KGDCL's vigilance team conducts regular inspections of customer premises of various categories. If any irregularities in gas usage are detected, appropriate actions are taken as per the marketing rules. In cases where illegal gas users obstruct disconnection activities, the company proceeds with disconnection and further necessary actions with the assistance of executive magistrates, law enforcement agencies, and local representatives.

The details of disconnection activities conducted by KGDCL during the fiscal year 2023-2024 are shown in the table below:

| Customer Category  | Number of Inspections | Total Disconnections |                    |              |
|--------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|--------------|
|                    |                       | Arrears/Others       | Illegal Activities | Total        |
| Industrial/Captive | 843                   | 32                   | 7                  | 39           |
| CNG                | 112                   | ---                  | 1                  | 1            |
| Commercial         | 1,310                 | 75                   | 17                 | 92           |
| Domestic           | 3,312                 | 867                  | 115                | 982          |
| <b>Total=</b>      | <b>5,577</b>          | <b>974</b>           | <b>140</b>         | <b>1,114</b> |

N.B.: During the fiscal year under review, a total of 4,510 burners were disconnected against 982 risers in Domestic connections.

## 3. Financial and Revenue Activities

At this stage, I present the details of the financial and revenue activities of the company for the fiscal year 2023-2024 for your information and consideration.



### 3.1 Gas Purchases and Related Expenses:

| Particulars                   | FY 2023-2024  |                  | FY 2022-2023  |                  |
|-------------------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|
|                               | Volume (MMCM) | Cost (BDT Crore) | Volume (MMCM) | Cost (BDT Crore) |
| LNG Charges                   | 2,870.88      | 4,348.68         | 2,855.65      | 3,464.35         |
| VAT on LNG                    | 2,861.32      | 715.44           | 2,848.60      | 582.98           |
| IOC Net Costs                 | 2,870.88      | 496.33           | 2,855.65      | 515.69           |
| BAPEX (including VAT)         | 9.56          | 6.56             | 7.05          | 3.73             |
| <b>(A) Total Gas Purchase</b> |               | <b>5,567.01</b>  |               | <b>4,566.75</b>  |

| Particulars                   | FY 2023-2024  |                  | FY 2022-2023  |                  |
|-------------------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|
|                               | Volume (MMCM) | Cost (BDT Crore) | Volume (MMCM) | Cost (BDT Crore) |
| Energy Security Fund          | 2,870.88      | 125.34           | 2,855.65      | 126.91           |
| Gas Development Fund          | 2,870.88      | 121.85           | 2,855.65      | 123.52           |
| Transmission Charges          | 2,861.32      | 291.86           | 2,848.60      | 136.11           |
| Petrobangla Charges           | 2,870.88      | 19.61            | 2,855.65      | 9.35             |
| RPGCL-LNG Operational Charges | 2,861.32      | 29.84            | 2,848.60      | 14.24            |
| BERC Research Fund            | 2,870.88      | 8.61             | 2,855.65      | 8.57             |
| <b>(B) Other Costs</b>        |               | <b>597.11</b>    |               | <b>418.7</b>     |
| <b>(C) Total (A+B)</b>        |               | <b>6,164.12</b>  |               | <b>4,985.45</b>  |

### 3.2 Net Profit:

In the fiscal year 2023-2024, the company achieved a net pre-tax profit of BDT 459.68 crore. In comparison, the pre-tax profit for the previous fiscal year was BDT 374.10 crore. This represents an increase of BDT 85.58 crore, reflecting a growth rate of 22.88%. The details of the profit statement are as follows:

#### Details of the Profit Statement

|                              | Description  | Amount (BDT Crore) |
|------------------------------|--|--------------------|
| Income                       | Income from Gas Sales (Including Operating Income) | 6,723.21           |
|                              | Non-Operating Income                               | 89.49              |
|                              | <b>Gross Income</b>                                | <b>6,812.70</b>    |
| Expenditure                  | Expenditure on Purchase of Gas                     | 6,164.12           |
|                              | Administrative and Other Expenses                  | 164.71             |
|                              | <b>Total Expenses</b>                              | <b>6,328.83</b>    |
| <b>Pre-BPPF Gross Profit</b> |  | <b>483.87</b>      |
| <b>BPPF</b>                  |  | <b>24.19</b>       |
| <b>Net Profit Before Tax</b> |  | <b>459.68</b>      |

### 3.3 Accounts Receivable:

As of June 30, 2024, the total outstanding gas bills amounted to BDT 2,550.78 crore. This includes BDT 1,299.83 crore from government sectors and BDT 1,250.95 crore from private sectors, equivalent to 4.48 months' worth of billing. A detailed breakdown of accounts receivable by customer category is provided in Table 5.

Table 5: Accounts Receivable as of June 30, 2024 (BDT Crore)

| Serial | Customer Category        | Accounts Receivable as of June 30, 2024 (BDT Crore) | Monthly Average Sales (Based on Three Months Sales) (BDT Crore) | Equivalent Due Months/Equivalent Dues of Any Month  |
|--------|--------------------------|---|---|---|
| 1      | 2                        | 3   | 4   | 5 = (3/4)   |
| 1.     | <b>Power</b>             |   |   |   |
|        | Public                   | 804.46  | 59.55   | 13.51   |
|        | Private                  | 143.13  | 15.35   | 9.32  |
| 2.     | <b>Captive Power</b>     |   |   |   |
|        | Public                   | 15.17   | 2.33  | 6.51  |
|        | Private                  | 169.71  | 108.66  | 1.56  |
| 3.     | <b>Fertilizer</b>        |   |   |   |
|        | Public (CUFL, TSP & DAP) | 417.55  | 16.50   | The equivalent duration is 25.31 months. Due to the tariff hike, CUFL (under BCIC) has been paying bills for fertilizers at the previous rate of 4.45 taka/cm instead of the current rate of 16.00 taka/cm. As a result, the outstanding balance in terms of equivalent months has increased. |
|        | Private (KAFCO)          | 495.35  | 130.47  | The equivalent duration is 3.80 months. Since bills have been claimed from KAFCO as per the gazette, the outstanding balance in terms of equivalent months has increased.   |
| 4.     | <b>Industry</b>          |   |   |   |
|        | Public                   | 21.11   | 5.88  | 3.59  |
|        | Private                  | 205.69  | 112.33  | 1.83  |
| 5.     | <b>Commercial</b>        |   |   |   |
|        | Public                   | 0.054   | 0.05  | 1.00  |
|        | Private                  | 17.63   | 7.13  | 2.47  |
| 6.     | <b>Tea Garden</b>        |   |   |   |
|        | Public                   | 0.00  | 0.00  | 0.00  |
|        | Private                  | 0.22  | 0.22  | 1.00  |
| 7.     | <b>CNG</b>               |   |   |   |
|        | Public (Ctg. City Cor.)  | 2.50  | 0.25  | 10.00   |
|        | Private                  | 94.13   | 47.29   | 1.99  |
| 8.     | <b>Domestic</b>          |   |   |   |
|        | Public                   | 38.99   | 4.32  | 9.03  |
|        | Private                  | 125.09  | 58.80   | 2.13  |
| 9.     | <b>Total=</b>            | <b>2,550.78</b>                                     | <b>569.13</b>   | <b>4.48</b>   |

As of June 30, 2024, the breakdown of Accounts Receivable into government and private sectors is as follows:

|     |                       |                 |               |              |
|-----|-----------------------|-----------------|---------------|--------------|
| 10. | Public                | 1,299.83        | 88.88         | 14.62        |
| 11. | Private               | 1,250.95        | 480.25        | 2.60         |
| 12. | <b>Total (10+11)=</b> | <b>2,550.78</b> | <b>569.13</b> | <b>*4.48</b> |

The amount of accounts receivable, excluding power and fertilizer sectors, is equivalent to 2.10 (690.29 ÷ 329.26) months of average sales.

#### 4. Digitalization Activities

(A) The following tasks have been completed in the company's ERP software and online billing system:

- A Complain Management System has been developed. Through this system, KGDCL customers can file complaints via the online portal. Additionally, customers will automatically receive SMS notifications on their registered mobile numbers, enabling them to view information regarding the verification and processing of their complaints.
- Manual bill posting operations for non-metered domestic customers have been incorporated into the ERP software.
- The customer portal has been enhanced to allow customers to view all billing-related information.
- The customer portal has been updated to enable customers to download their certificates. The API integration task for online billing collection with 4 new online banks/MFS (EkPay, HSBC, mCASH, IBBL) has been completed with KGDCL's online server. The mentioned banks have now started their online collection activities.
- Currently, the process of generating reports related to meter calibration has been managed by preparing a meter calibration module in ERP software, instead of manually or using the traditional methods.
- The upgrade work for the Security Deposit module has been completed. All activities related to customer deposits can now be performed through this module.
- A Multimonth JV module has been developed to allow customers of all categories to make payments for multiple months' bills together for JV reconciliation. As a result, the process of reconciling customers' previous bills has been streamlined according to the accounting management of the company's revenue department. At the same time, citizens/service recipients and organizations will benefit as expected.



**(B) Tasks Planned for FY 2024-2025:**

- Development work is ongoing for the module related to the conversion of metered residential postpaid customers to the prepaid category.
- Currently, MIS activities are being performed manually. To digitalize these activities, the development of the MIS module in the ERP software is ongoing.
- Development work is also ongoing for a mobile app to implement activities such as customer disconnection, meter reading entry, viewing customer lists and information, etc., through the mobile app.
- The Store Management System will be integrated into the ERP software for digitalization.
- The Cost and Store modules associated with the Store Management System will be incorporated into the ERP software.
- The data migration process for meterless domestic customers from the offline system to the online system will be included.
- Activities such as online registration, duplicate card issuance, mobile number change, and reconnection applications will be included in the customer portal.

**(C) Future Action Plan:**

- The integration of KGDCL's module-based online software with the Bangladesh Investment Development Authority's One-Stop Service System has been completed.
- The integration of BISIC and KGDCL's module-based online software through the One-Stop Service system to provide customer services has been completed.
- The version upgrade of the ERP software has been completed.

**5. Development Activities**

**5.1 Completed Activities:**

- The construction of a 5.85-kilometer gas pipeline with a 4-inch diameter and a 24.39-meter gas pipeline with a 3-inch diameter was completed under the project titled "BSCIC Industrial City, Raozan."
- Annual maintenance/repair work for KGDCL's office buildings, residential buildings, and other related facilities.
- KGDCL, with its own funding, resolved the low-pressure gas supply issue for various categories of customers in Ward No. 38 of Chattogram City Corporation by installing a high-capacity IP-DRS and laying 119.108 meters of 6-inch diameter gas pipeline, 3543.299 meters of 4-inch diameter gas pipeline, and 23.512 meters of 2-inch diameter gas pipeline, along with interconnection work to the existing lines.

## 5.2 Pipeline Construction:

### Ongoing Works

- Purchase & Installation of a 40 MMSCFD capacity DRS turn-key/EPC-based (customer-funded) system for gas supply to BR Powergen Limited within the National Special Economic Zone, Chattogram.
- Purchase & Installation of a 50 MMSCFD capacity DRS turn-key/EPC-based (customer-funded) system for gas supply to the BEPZA Economic Zone within the National Special Economic Zone, Mirsharai, Chattogram.



## 6. Ongoing New Projects

### 6.1 Installation of Prepaid Meters for Domestic Connections:

To prevent natural gas wastage, reduce system losses, and ensure effective gas supply and usage, the company is implementing a project to install 100,000 prepaid meters for domestic customers at its own expense. The total cost of the project is 291.49 crore taka, and the implementation period is from February 2021 to June 2025. The approved project titled "Installation of Prepaid Gas Meters for KGDCL's Domestic Customers" is currently underway. An international open tender was issued for the installation of the meters, and on 19/09/2023, a contract was signed with EPC contractor TOYOKI CO., LTD, Japan. Under the contract, the contractor has supplied prepaid meters and necessary materials. As of 31/10/2024, a total of 45,497 prepaid meters have been installed at various customer houses.

### 6.2 Gas Distribution Network Upgradation Project for Foujdarhat-Sitakunda-Mirsarai Area:

To accelerate industrialization in the country, KGDCL has undertaken a project to upgrade the gas distribution network in the Foujdarhat, Sitakunda, and Mirsarai areas of Chattogram. The objective is to increase the network's capacity from 50 MMSCFD to 400 MMSCFD at a cost of 242.12 crore taka, funded by KGDCL. The project's Development Project Proposal (DPP) was approved on 02/06/2021, and the Revised DPP (RDPP) was approved on 27/12/2023. The implementation period for this project is from July 2021 to December 2024. The project involves

the construction of a 57 km, 20-inch diameter, 150 PSIG gas distribution pipeline from Foujdarhat to Baryarhat and interconnecting the proposed pipeline with the existing network of GTCL's TBS and KGDCL. As of October 2024, the total expenditure of the project is 208.63 crore taka (86.17% of the total cost), and the overall progress is approximately 98%. The details of the work completed in the 2023-2024 fiscal year are as follows:

- Against three lots for the 57 km pipeline, a total of 56.50 km of Stringing, 56.30 km of Welding, and 56.20 km of Lowering & Backfilling have been completed.
- Hydrotesting and Pigging of a 1.60 km pipeline constructed for hook-up with the GTCL TBC at the BEZA-Mirsarai Road has been completed.
- Installation of six 20-inch Line Valves and six 8-inch Offtake Valves has been completed.

#### **(7) Provision of Loans for Inter-Company Project Implementation**

For the purpose of transmitting imported LNG, a loan agreement has been signed between GTCL (Gas Transmission Company Limited) and KGDCL (Karnaphuli Gas Distribution Company Limited) to finance the "Anwara-Faujdarhat Gas Transmission Pipeline" project with 250.00 crore BDT, the "Maheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline" project with 249.95 crore BDT and the "Maheshkhali-Zero Point (Kaldia Char)-CTMS (Dhalghat Para) Gas Transmission Pipeline Construction" project with 100.00 crore BDT. The loan details for the fiscal year 2023-2024 from GTCL, including the principal and interest, are as follows:

The loan details for the fiscal year 2023-2024 from GTCL, including the principal and interest, are as follows:

(BDT Crore)

| S. N.         | Project Name   | Implementing Company/Organization | Total Loan Amount | Receipt of Loan Principal from GTCL During the FY 2023-2024 | Interest Received Against Loans Repaid During the FY 2023-24 |
|---------------|--|-----------------------------------|-------------------|---|--|
| 1.            | Anwara-Faujdarhat Pipeline   | GTCL                              | 145.00            | 14.50   | 2.36   |
| 2.            | Maheshkhali-Anwara Pipeline  | GTCL                              | 234.05            | 11.70   | 4.70   |
| 3.            | Maheshkhali-Zero Point (Kaldia Char)-CTMS (Dhalghat Para) Pipeline | GTCL                              | 88.68             | 8.87  | 1.27   |
| <b>Total=</b> |  |                                   | <b>467.73</b>     | <b>35.07</b>  | <b>8.33</b>  |

#### **(8) Operational Activities**

In the fiscal year 2023-2024, the following activities were carried out in the company's North and South Distribution Networks:

- Immediate and effective steps were taken to resolve customer complaints related to gas. A total of 1,308 complaints were received, all of which were resolved during the fiscal year 2023-2024.
- A 1,062-meter pipeline diversion was carried out within the alignment of the Chattogram City Development Authority's ongoing project "Construction of Elevated Expressway from Lalkhan Bazar to Shah Amanat Airport."

- A 690-meter gas pipeline diversion was carried out in the area of the "Chattogram City Drainage Project" being implemented by the Bangladesh Army.
- The company is actively providing emergency services including repair, maintenance, installation, replacement, and reinstallation of riser/service lines for its domestic, commercial, and industrial customers. Furthermore, the company is handling disconnections, such as cutting and removing risers, service line removals, and relocations/extensions of risers. Additionally, the company is undertaking the installation and reconnection of pipelines.
- A 145-meter gas pipeline diversion was carried out for various sizes and pressures for development works in Chattogram WASA's project.
- 25 valve pits under the KGDCL South Distribution gas network, which were located beneath the ground or under bitumen/cement flooring, were repaired and raised; The 96-meter 4-bar pressure 4-inch gas pipeline in the alignment of the newly allocated plot by M/s Be-Fishing Corporation Ltd. on Airport Road By-Lane, East Patenga, Chattogram, was realigned; A 310-meter 2-inch diameter distribution gas pipeline was realigned in the factory area under construction at Chattogram EPZ, Factory Bay.
- Using own manpower, leakage detection and repairs were carried out on pipelines/risers. Through the use of the 'Clean Development Mechanism' (CDM) technology, leakage repairs saved 1,519.6 MMCF of gas, resulting in a gas cost savings of 77.45 crore taka and preventing environmental pollution.

#### **(9) Gas Transmission Pipeline Maintenance**

The company operates a total of 190.00 kilometers of high-pressure (350 psig) gas pipelines in its service area, which includes 57 kilometers of 16", 20", and 24" diameter pipelines as part of the Chattogram Ring-Main pipeline; 17 kilometers of 20" diameter pipeline for the Raozan Thermal Power Plant pipeline; 18 kilometers of 8" diameter pipeline for the KPM Spur Line; 56 kilometers of 10" diameter pipeline for the Semutang Gas Pipeline; 22 kilometers of 16" diameter pipeline for the Anwara-Shikalbaha Power Plant and Anwara-KAFCO-CUFL pipeline; 15.5 kilometers of 16" diameter pipeline for the Bortakia-National Special Economic Zone pipeline; 4.16 kilometers of 16" diameter pipeline for the Bashundhara-National Special Economic Zone pipeline.

- Due to heavy rainfall, certain sections of the Chattogram Ring-Main Gas Pipeline near the Shapla Residential Area under Akbar Shah Thana and Boalkhali Canal became exposed and posed risks. Preparations were made for soil refilling (including related civil work).
- Various illegal constructions on the Right of Way of high-pressure gas pipelines were removed with the assistance of local authorities. The removal of such structures is ongoing, and patrol and site inspections are being conducted to prevent new illegal constructions.
- The coating system of the Chattogram Ring-Main Gas Pipeline (360 PSIG pressure, 24", 20", and 16" diameters) was tested mechanically. Repair work is ongoing for areas where the coating was found to be damaged.

## (10) Cathodic Protection System Development and Maintenance

Gas is a highly flammable substance, which is supplied to various categories of customers through MS pipelines. Due to the corrosion of these pipelines, gas leakage may occur, leading to accidents that can cause significant harm to both life and property, as well as seriously disrupt public safety. Therefore, to safeguard life & property and prevent pipeline corrosion as well as maintain an uninterrupted gas supply, the company is actively engaged in the operation, maintenance, monitoring, and enhancement of cathodic protection systems. The cathodic protection system is regularly monitored and maintained to ensure the continuous and safe distribution of gas. KGDCL conducts regular inspections of CP stations with TEG/TR (Transformer Rectifier) units installed in various areas of the gas distribution network. Necessary servicing and maintenance are carried out to keep the CP system operational at all times. Additionally, after reviewing the PSP (Pipe to Soil Potential) readings of KGDCL's main distribution and distribution pipelines, ICCP (Impressed Current Cathodic Protection) systems and magnesium anodes are installed where necessary. Furthermore, defective TEG units and weak ground beds in the CP stations have been identified, and 5 new ICCP systems (Transformer Rectifier with Groundbed) have been installed. In areas where the PSP reading is below the protective level (-0.85 Volt) in both recently installed and old pipelines, the process of installing new impressed current cathodic protection systems (TR connected Groundbed) and magnesium anodes is ongoing.



## (11) Workforce, Human Resource Development, and Customer Service Activities

### 11.1 Workforce

In the company's current organogram, there are 519 officers and 642 employees. Among them, in the fiscal year 2023-2024, the company employed 351 regular officers, 82 employees, 328 outsourced personnel, and 17 daily workers. Additionally, 8 officers and 4 employees are working on deputation from Petrobangla and its affiliated companies. During the fiscal year, 12 officers and 10 employees retired from service, and 2 employees currently employed and 1 employee on PRL (Post Retirement Leave) passed away. In the same period, 6 officers joined at grade 9 and grade 10. The company also terminated 3 officers from their positions, and 9 officers voluntarily resigned. Regarding departmental cases, out of a total of 33 accumulated departmental cases among officers, 24 were resolved, and 1 case among staffs was resolved out of 1 pending case. A total of 49 officers were promoted, 5 staffs at grade 12 were promoted to Assistant Officer or equivalent positions, 12 staffs in other positions received promotions or

higher grades, and 17 staffs were given higher scales. The number of male and female officers and staffs in the company during the last two fiscal years is shown in Table 6 below:

**Table 6: Details of male and female officers and staffs as per the organogram for the fiscal years 2022-23 and 2023-2024**

| Fiscal Year | Number of Officers         |                     |        | Number of Staffs           |                     |        | Total Number of Officers and Staffs |                     |        |
|-------------|----------------------------|---------------------|--------|----------------------------|---------------------|--------|-------------------------------------|---------------------|--------|
|             | Provision in the Organogra | Employed or Working |        | Provision in the Organogra | Employed or Working |        | Provision in the Organogra          | Employed or Working |        |
|             |                            | Male                | Female |                            | Male                | Female |                                     | Male                | Female |
| 2022-2023   | 519                        | 331                 | 29     | 360                        | 256                 | 92     | 4                                   | 96                  | 775    |
| 2023-2024   | 519                        | 323                 | 28     | 351                        | 256                 | 78     | 4                                   | 82                  | 775    |
|             |                            |                     |        |                            |                     |        |                                     | 423                 | 33     |
|             |                            |                     |        |                            |                     |        |                                     | 456                 | 433    |

## 11.2 Training

The company had set a target to provide various topic-based training sessions for a total of 850 officers and staffs during the 2023-24 fiscal year. Against this target, 783 officers and 174 staffs participated in various local training programs, seminars, and workshops.

## 12. Health, Security, and Environmental Balance Preservation

To provide healthcare services to the company's officers, staffs, and their dependent beneficiaries, one MBBS doctor and one trained medical assistant are employed. For emergency medical services, first aid kits and an ambulance are always on standby. The company's headquarters and the Faujdarhat establishment, as well as the CCTV cameras installed in the National Special Economic Zone, ensure round-the-clock security monitoring. Various sizes of fire extinguishers installed in KGDCL's establishments are refilled annually. Additionally, with a focus on environmental conservation, environmental clearance from the Department of Environment is obtained for all gas connections except for domestic customers. A monthly environmental report is sent from the company to Petrobangla's Environment and Safety Division (ESD).

### 12.1 Celebration of National Significant Days

In the last fiscal year, the company celebrated the following national and cultural events with due respect and enthusiasm:

- 21st February (Language Martyrs' Day and International Mother Language Day)
- 26th March (Independence and National Day)
- 14th April (Bengali New Year)
- 12th Rabi-ul-Awwal (Eid Milad-un-Nabi (PBUH))
- 14th December (Martyrs' Intellectuals Day)
- 16th December (Victory Day)



## **12.2 Welfare Activities**

Honorable Shareholders, I would like to draw your attention to the welfare activities undertaken for the company's officers and staffs. Under the welfare program of KGDCL, during the fiscal year 2023-2024, loans amounting to BDT 18,19,92,132 were provided to 58 officers and staffs for various purposes such as land purchase, house construction, motorcycle purchase, extension/renovation of existing homes, and house/flat purchase. In the same year, a total of 57 employees' children received scholarships amounting to 5,10,900 BDT (Five Lakh Ten Thousand Nine Hundred) for their education. The company organized annual sports competitions, picnics, and other recreational events under the entertainment program, where employees from all levels participated. A total of 13,80,000.00 (Thirteen Lakh Eighty Thousand) Taka has been provided as financial assistance from the Corporate Social Responsibility (CSR) fund in the fiscal year 2023- 2024 for the development of various social and religious institutions and for the treatment of sick patients, as part of the company's social responsibility. According to Section 234 (b) of the Bangladesh Labor Law-2006, the funds under the BPPF for the fiscal year 2022-2023 have been distributed among the Participation Fund, Welfare Fund, and Bangladesh Workers' Welfare Foundation Fund.

## **13. Notable Achievements of the Company in the 2023-2024 Fiscal Year**

- In order to accelerate industrialization in the country, the capacity of the gas distribution network in the areas of Foujderhat, Sitakunda, and Mirsharai in Chattogram has been increased from 50 MMSCFD to 400 MMSCFD. The project, undertaken by KGDCL at its own expense, has incurred a cost of BDT 242.12 crore, with approximately 98% of the work completed. Out of the total 57 kilometers of pipeline in three lots, 56.50 kilometers of



stringing, 56.30 kilometers of welding, and 56.20 kilometers of lowering & backfilling have been completed. Additionally, hydrotesting and pigging work for a 1.60-kilometer pipeline, built to hook up with the TBS of GTCL at the Beza-Mirsharai Road, has been completed. Also, 6 units of 20" line valves and 6 units of 8" off-take valves have been installed.

- A total of 1897 meters of gas pipelines were diverted as part of these projects: 1062 meters of gas pipeline, with varying diameters and pressures, were diverted within the alignment of the Chattogram City Elevated Expressway, being implemented by the Chattogram Development Authority; 690 meters of gas pipeline of various sizes and pressures were diverted in the area of the Chattogram city drainage project, carried out by the Bangladesh Army and 145 meters of gas pipeline of various sizes and pressures were diverted in the area of the "Project for Establishment of Sewerage System in Chattogram Metropolitan (Phase-1)" being implemented by Chattogram WASA.
- KGDCL has successfully integrated the online billing system through API integration with four new online banks/MFS platforms (EkPay, HSBC, mCASH, IBBL). These banks are now operational for online collection services.
- The company utilized its own workforce to detect pipeline/risers' holes and repair leaks. Under the "Clean Development Mechanism" (CDM) technology, 1,519.6 MMCF of gas wastage was prevented during this fiscal year, saving BDT 77.45 crore worth of gas and protecting the environment from pollution.
- In the 2023-2024 fiscal year, a total of BDT 13,80,000 (Thirteen Lakh Eighty Thousand) was provided as financial assistance for the treatment of individuals suffering from critical illnesses under the CSR program.
- In the fiscal year 2023-2024, KGDCL achieved a pre-tax profit of BDT 459.68 crore and deposited BDT 1,187.30 crore into the national treasury.

#### 14. Future Action Plan

- Installation of prepaid gas meters for 435,000 domestic connections in KGDCL's service areas, funded by both foreign aid and the company's own resources.
- Construction of a 6-story office-cum-lab building (89,674 sq. ft. in area, with a 10-story foundation) and a 2-story store building (16,684 sq. ft.) at the Foujderhat office complex in Chattogram.
- Installation of a 12 km long 24" diameter gas pipeline with 350 PSIG pressure from Foujderhat to Chadgaon Zero Point, parallel to the existing ring main pipeline.
- Demolition of the existing A-type and B-type officer quarters in the Chandgaon residential area and construction of a 10-story building at the same site.
- Installation of a 50.196 km gas pipeline with 12", 10", 6", and 4" diameters under 150 PSIG pressure for Bepza's internal area, along with a 50 MMSCFD capacity DRS (District Regulating Station) and necessary infrastructure.

- Installation of pipelines in the National Special Economic Zone's 2A, 2B, and surrounding industrial areas. The plan includes: 6 km of 24" diameter pipeline with 350 psig pressure, 6 km of 16" diameter pipeline with 350 psig pressure, 13 km of 10" diameter pipeline with 150 psig pressure, 7 km of 8" diameter pipeline with 150 psig pressure, 4 valve stations, 2 DRS units, each with a capacity of 50 MMSCFD and Associated construction & gas network development as a depot work.
- Construction of a 0.5 km, 20" diameter gas transmission pipeline with 350 PSIG pressure for gas supply to the 500-600 MW RLNG-based Combined Cycle Power Plant at Matarbari, Maheshkhali, under CPJGC's implementation. The installation of a 200 MMSCFD RMS (Regulating and Metering Station) is also planned.
- Construction of a 0.5 km, 24" diameter gas transmission pipeline with 350 PSIG pressure for supplying gas to the SPL Petrochemical Complex Limited at Maheshkhali Economic Zone-3. The plan includes the installation of a 150 MMSCFD RMS at the project site.
- Acquisition of land for the construction of an 11 km long 30" diameter pipeline from the 36" diameter line at the Offtake of Bortakia (installed by GTCL) to the National Special Economic Zone. Additionally, the plan includes: Installation of a 500 MMSCFD CGS (City Gate Station), Construction of a 20 km long 24" diameter pipeline from the CGS's outlet, Installation of 4 DRS units, each with a capacity of 50 MMSCFD.



## 15. Future Challenges and Solutions

| Future Challenges   | Means of Passage   |
|---|--|
| Ensuring gas/RLNG supply/availability to meet the demand for gas.   | Ensuring the supply/availability of gas/RLNG through Petrobangla.  |
| Ensuring gas supply in line with the demand for gas in the National Special Economic Zone.  | To ensure gas supply to the National Special Economic Zone, the company has constructed 1 CGS, 2 HP-DRSs, and 14.48 km of pipelines through an upgrade project financed by its own resources. Currently, pipeline construction work at the customer level is ongoing. There is significant demand for gas in the National Special Economic Zone. If gas/RLNG supply/availability aligns with the demand, it will be possible to provide sufficient gas |
| Due to prolonged use of the company's distribution network pipelines and the increasing gas demand at the customer end compared to the pipeline capacity, identifying pipelines and undertaking replacement/upgradation is necessary to meet current and future demand. | The pipelines in the distribution network are being replaced through upgradation projects, and additional pipeline replacement projects may be undertaken in the future.   |
| Digitalization of the gas network system.   | To achieve the digitalization of the gas network system, JICA is implementing a project titled "The Project for Gas Network System Digitalization & Improvement of Operational Efficiency in the Gas Sector in Bangladesh".  |
| Identifying the reduction in efficiency of the company's large gas installations (such as DRS and Bulk CMS) due to prolonged use, along with efforts to enhance capacity, modernization, and bring them under automation.   | To automate the gas installations, Petrobangla is implementing a project titled "Consultancy Services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipeline Networks under different companies of Petrobangla", funded through its own resources.  |
| To prevent gas wastage and initiate a modern billing system, the company is installing prepaid gas meters in the premises of all categories of customers.   | Under the Natural Gas Efficiency Project, prepaid gas meters have been installed in the premises of 60,000 domestic customers. Currently, through the company's own financing, a project is underway to install 100,000 prepaid meters. Additionally, an initiative has been taken to install 435,000 prepaid meters in the premises of the remaining domestic customers of KGDCL.   |

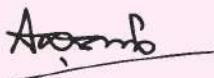
**Honorable Shareholders,**

In the presented report, I have tried to provide a brief overview of the overall activities of the company for the fiscal year 2023-2024. The successes the company has achieved in various areas have been made possible through the collective cooperation of various ministries and departments, stakeholders, the business community, and most importantly, the tireless efforts, skills, loyalty, dedication, and integrity of the company's officials and employees at all levels. On behalf of the Board of Directors, I extend my gratitude and heartfelt thanks to all those involved.

**Honorable Shareholders,**

I would like to express my sincere thanks and gratitude to everyone who attended today's Annual General Meeting and listened to this report with great patience and on behalf of the board of directors, I present the company's audit report and Board of Directors' report along with the audited accounts for the FY 2023-24 for the kind consideration and approval of the esteemed shareholders.

In conclusion, I wish for the continuous growth and success of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited.



**(S. M. Moin Uddin Ahmed)**

Additional Secretary (Planning)

Ministry of Energy and Mineral Resources

&

Chairman, Board of Directors

Karnaphuli Gas Distribution Company Limited.



## କେଜିଡିମିଏଲ ଫୌଜଦାରହାଟ ଅଫିସ



# AUDITOR'S REPORT

## Independent Auditor's Report

TO THE SHAREHOLDERS OF  
KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

### Report on the Audit of the Financial Statements

#### Qualified Opinion:

We have audited the Financial Statements of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited ("the Company"), which comprise the Statement of Financial Position as at 30th June 2024 and the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the year then ended and Notes to the Financial Statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the company as at 30th June 2024 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

#### Basis for Qualified Opinion

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

1. The company does not account for its advance against sales for the pre-paid metered customers as some of those customers pay their bill in advance at the period ending date which violates IFRS 15 for recognition of sales & advance against sales.
2. During our audit period, we have sent balance confirmation letters to gas suppliers Petrobangla, Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) and other entities Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL), Gas Transmission Company Limited (GTCL), Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) related to gas supply. Replies from those yet to be received. There are chances of mismatches between book balances of KGDCL (buyer) and suppliers & other entities;
3. Aging analysis of trade receivable has not been disclosed in notes to the financial statements in line with schedule XI of Companies Act, 1994.

4. Employee benefits: We were not provided any calculation done by management or actuary' with regard to the adequacy of the fund as of balance sheet date. As such, any short or excess provision cannot be ascertained and incorporated in the financial statements. Moreover, the defined benefit plans have not been measured and accounted for in accordance with para 57 of IAS 19. The Accounts of Gratuity Fund, Employees' Contributory Provident Fund, Beneficiaries' Profit Participation, Fund, & Karmakarta Karmachari Kallyan Tahabil for the year were not provided to us for review and comment. The amount of 10% for Govt, portion of the Beneficiaries' Profit Participation & Welfare fund has never been deposited to the treasury.

#### Emphasis Of Matter

1. The company has recognized the revenue of Tk. 30 per cubic meter for gas supplied to KAFCO based on Notification No. 28.00.0000.029.02.037.23-36, dated 14 December 2023 issued by the Energy and Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Government of Bangladesh is yet to be finalized with KAFCO for the increase of gas rate. The issue has been disclosed in note no. 30 of the FSs.

#### Key Audit Matter

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.



| Key Audit Matter (KAM)  | How our Audit Addressed the Key Audit Matter   |
|---|--|
| <b>Appropriateness of Revenue Recognition IFRS and Disclosures on the Impact of the Initial Application of IFRS 15</b>  |  |
| <p>Revenue of BDT 67,232,087,181.00 is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2024 by the company. This material item is subject to considerable inherent risk due to the complexity of the system necessary for proper recognition, measurement, and recording considering the application of the new standard on revenue recognition, International Financial Reporting Standard 15 "Revenue from Contracts with Customers" Therefore, there is a risk of revenue being misstated as a result of faulty estimations over discounts, incentives, rebates and exchange rates.</p> <p>There is also a risk that revenue may be overstated due to fraud through manipulation of the invoices, discounts, incentives and rebates recognized resulting from the pressure local management may feel to achieve performance targets.</p> | <p>In light of the fact that the high degree of complexity and estimates and assumptions give rise to an increased risk of accounting misstatements, we assessed the Company's processes and controls for recognizing revenue as part of our audit. Furthermore, in order to mitigate the inherent risk in this audit area, our audit approach included testing of the controls and substantive audit procedures, including:</p> <p>Assessing the environment of the measurement as well as other relevant systems supporting the accounting of revenue.</p> <p>Assessing controls for systems and procedures supporting revenue recognition.</p> <p>Assessing the invoicing and measurement system up to entries in the general ledger, where the company did not account for closing stock of prepaid Meters and as result Revenue were inflated. Simultaneously consumption of prepaid meters shown on higher side within the financial year.</p> <p>Testing the revenue recognition in line with contract and reporting standard.</p> <p>Furthermore, we assessed the accounting effects of business and price models. We assured ourselves of the appropriateness of the systems, Processes, and Controls in place and that the estimates and assumptions made by management are sufficiently documented and substantiated to ensure that revenue is properly recognized.</p> |

See note # 2.20 and 29.00, 30.00 to the Financial Statements.

#### **Valuation of Inventory**

The company had inventory of BDT 520,021,572.00 as at 30th June, 2024, held in distribution centers, warehouses and numerous branches.

Inventories are carried at the lower of cost and net realizable value. As a result, the Directors apply judgment in determining the appropriate values for slow-moving or obsolete items.

We checked the appropriateness of management's assumptions applied in calculating the value of the inventory provisions by:

Evaluating the design and implementation of key inventory controls operating across the company, including those at a sample of distribution centers, warehouses and branches;

We checked the valuation system of the company for inventory and found that inventories were recorded at cost value at the time of purchase and were issued at average value.

See note no. 2.17.01 and 8.00 to the Financial Statements.

#### **Recognition and measurement of deferred taxes**

The company recognizes deferred taxes relating to property, plant and equipment and provision for bad and doubtful debt which are very complex in nature

As such accounting for deferred taxes involves management judgment in developing estimates of tax exposures and contingencies in order to assess the adequacy of tax provision. Hence, we consider this to be a significant key audit matter

Our audit procedures in this area included, among others: Assessed the design implementation and operating effectiveness of key controls in respect of the company's process of recognition of deferred taxes.

While assessing the accuracy and completeness of deferred tax, we noticed that Deferred Tax calculation was not prepared properly as per IAS 12-Income Tax.

See note no. 2.21.02, 21.00 & 44.00 to the Financial Statements

### Property, plant and equipment

The company has large amount and number of Property, plant and equipment items. Due to technological and time obsolescence the impairment may exist.

Management has concluded that there is no impairment in respect of all assets. This conclusion required significant management judgment. Hence, we considered this to be a significant key audit matter.

Our audit procedures in this area included, among others:

Assessing the consistency of methodologies used for depreciating the assets.

Checking, on sample basis, the accuracy and relevance of the accounting of Property, plant and equipment by management.

See note no. 2.13 and 4.00 to the Financial Statements

### Assessment of Economic Impact Due to The Russia-Ukraine Conflict

The commencement of hostilities between Russia and Ukraine on February 24, 2022, has introduced a new dimension of uncertainty to the global economy, presenting war-induced challenges on multiple fronts. The ongoing conflict has coincided with a time when the world was beginning to recover from the profound economic repercussions of the COVID-19 pandemic. This recovery has been further complicated by inflationary pressures resulting from supply shortages amid surging demand, as countries strive to expand their economic activities.

Our audit has identified the assessment of the economic impact of the Russia-Ukraine conflict as a Key Audit Matter (KAM). The extent of the impact at the national level varies based on each country's economic ties with Russia and Ukraine and their integration into the global economy.



In particular, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited has already experienced the effects of the Russia-Ukraine conflict, especially in its operations in Bangladesh, an oil-importing nation. This has led to elevated import costs, a strain on the country's economy, a decline in foreign reserves, currency depreciation, and a notable increase in import expenditure. These consequences have contributed to a severe dollar shortage and a subsequent surge in consumer prices. If the conflict persists, it is anticipated that these economic challenges may intensify.

### **Our audit procedures performed during the audit to address the risks identified consist of the following:**

- Our audit procedures have focused on assessing the accuracy and completeness of the financial information related to the impact of the Russia-Ukraine conflict on Karnaphuli Gas Distribution Company Limited's financial position, results of operations, and cash flows. We have also evaluated the appropriateness of the disclosures made in the financial statements regarding these matters.
- Our work in this area included obtaining an understanding of the company's exposure to the conflict's economic repercussions, evaluating the reasonableness of any estimates or assumptions made in this context, and assessing the adequacy of management's response to these challenges. It is important to note that this KAM reflects the heightened level of audit attention directed toward this specific area due to its significance to the financial statements and the potential for material misstatement.
- While our audit procedures provide a reasonable level of assurance regarding the financial information, it is essential to acknowledge that the economic impact of the Russia-Ukraine conflict remains dynamic and uncertain. Therefore, our audit report should be read in conjunction with the understanding that the situation may continue to evolve, potentially leading to further effects on the company's financial position in the future.
- We also tried to check the trend of similar companies in Bangladesh.

### **Other Information included in the Company's 2024 Annual Report**

Other information consists of the information included in the company's 2024 annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information. The annual report is expected to be made available to us after the date of issue of this auditor's report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not and will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed on the other information obtained prior to the date of the auditor's report, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, the Company 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 Firm'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 Firm or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so. Those charged with governance are responsible for overseeing the Firm's financial reporting process.

### **Auditors' 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 auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing (ISAs) will always detect a material misstatement when it exists.

Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing (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, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the firm's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the firm'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 firm to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure, and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that gives a true and fair view.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters.

We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

### Report on Other Legal and Regulatory Requirements:

In accordance with the Company Act 1994, we also report the following:

- a) We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the firm so far as it appeared from our examination of those books; and
- c) The statement of financial position and the statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.
- d) The expenditure incurred was for the purposes of the firm's business.



Khan Wahab Shafique Rahman & Co.  
Chartered Accountants  
Signed By  
Mohammad Shaheed FCA (1016)  
Senior Partner  
DVC: 2411191016AS382039

Date: 19.11.2024  
Chattogram

**KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

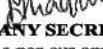
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

As At June 30, 2024

| Particulars   | NOTES | TAKA<br>30.06.2024    | TAKA<br>30.06.2023    |
|---|-------|-----------------------|-----------------------|
| <b>ASSETS</b>                                       |       |                       |                       |
| <b>NON-CURRENT ASSETS</b>                           |       |                       |                       |
| Property, plant and equipment                       | 4.00  | 7,735,812,070         | 6,642,823,811         |
| Intangible Assets                                   | 5.00  | 662,149               | 3,906,495             |
| Capital work-in-progress                            | 6.00  | 3,572,006,331         | 1,695,786,348         |
| Loans to employees- Non-current portion             | 7.00  | 618,108,148           | 555,060,276           |
|   |       | <b>11,926,588,698</b> | <b>8,897,576,930</b>  |
| <b>CURRENT ASSETS</b>                               |       |                       |                       |
| Loans to employees-Current portion                  | 7.00  | 96,360,896            | 93,665,200            |
| Inventories of stores and other materials           | 8.00  | 520,021,572           | 608,267,584           |
| Advances, deposits and prepayments                  | 9.00  | 2,014,222,146         | 2,007,883,961         |
| Other current assets and investments                | 10.00 | 4,145,625,162         | 4,572,899,546         |
| Trade receivable                                    | 11.00 | 25,280,588,916        | 15,380,955,694        |
| Investment in FDR                                   | 12.00 | 7,443,546,886         | 7,932,614,355         |
| Cash and bank balances                              | 13.00 | 7,036,215,169         | 4,289,854,273         |
|   |       | <b>46,536,580,746</b> | <b>34,886,140,613</b> |
| <b>TOTAL ASSETS</b>                                 |       | <b>58,463,169,444</b> | <b>43,783,717,543</b> |
| <b>SHAREHOLDERS' EQUITY &amp; LIABILITIES</b>       |       |                       |                       |
| <b>EQUITY</b>                                       |       |                       |                       |
| Share capital                                       | 14.00 | 6,577,243,200         | 6,577,243,200         |
| Retained earnings                                   | 15.00 | 11,053,386,974        | 12,199,137,713        |
| Depreciation fund                                   | 16.00 | 1,827,065,676         | 2,574,814,060         |
| Revaluation Surplus                                 | 4.03  | 1,585,919,057         | -                     |
|   |       | <b>21,043,614,908</b> | <b>21,351,194,973</b> |
| <b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>                      |       |                       |                       |
| Customers' security deposits                        | 17.00 | 7,395,699,928         | 6,272,925,141         |
| Contractors' security deposits                      | 18.00 | 12,685,000            | 12,685,000            |
| Long term loan                                      | 19.00 | 804,909,559           | 848,047,167           |
| Current account with BGDCL                          | 20.00 | 587,988,676           | (391,850,999)         |
| Deferred tax liabilities                            | 21.00 | 742,357,079           | 476,308,150           |
|   |       | <b>9,543,640,241</b>  | <b>7,218,114,458</b>  |
| <b>CURRENT LIABILITIES</b>                          |       |                       |                       |
| Accruals & provisions                               | 22.00 | 1,707,636,538         | 1,979,191,618         |
| Inter-company current account                       | 23.00 | 23,165,554            | 58,803,682            |
| Other payable- Petrobangla                          | 24.00 | 2,821,500,906         | 391,875,830           |
| Income tax payable                                  | 25.00 | 251,450,221           | 251,450,221           |
|   |       | <b>4,803,753,219</b>  | <b>2,681,321,350</b>  |
| <b>LIABILITIES FOR GAS SUPPLIED</b>                 |       |                       |                       |
| Liabilities for gas purchase                        | 26.00 | 19,064,845,544        | 11,437,753,397        |
| Liabilities for transmission charges                | 27.00 | 1,383,950,442         | 339,624,085           |
| Liabilities for gas margin                          | 28.00 | 1,477,554,902         | 448,395,400           |
| Liabilities for energy security fund                | 29.00 | 1,145,810,188         | 307,313,879           |
|   |       | <b>23,072,161,076</b> | <b>12,533,086,761</b> |
| <b>TOTAL CURRENT LIABILITIES</b>                    |       | <b>27,875,914,295</b> | <b>15,214,408,111</b> |
| <b>TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY &amp; LIABILITIES</b> |       | <b>58,463,169,444</b> | <b>43,783,717,542</b> |

The annexed notes 1 to 49 from an integral part of this financial statements.

  
GENERAL MANAGER  
(ACCOUNTS)

  
COMPANY SECRETARY

As per our annexed report of same date

  
MANAGING DIRECTOR

  
DIRECTOR

  
Khan Wahab Shafique Rahman & Co.  
Chartered Accountants  
Signed By  
Mohammad Shahed FCA (1016)  
Senior Partner  
DVC: 2411191016AS382039

Chattogram  
Date: 19.11.2024

**KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**

For The Year Ended June, 2024

| Particulars  | NOTES | TAKA<br>2023-2024     | TAKA<br>2022-2023     |
|--|-------|-----------------------|-----------------------|
| Sales revenue  | 30.00 | 65,867,880,099        | 53,432,746,705        |
| Other operating income   | 31.00 | 1,364,207,082         | 1,003,613,710         |
| <b>Total Revenue</b>   |       | <b>67,232,087,181</b> | <b>54,436,360,415</b> |
| <b>Cost of sales:</b>  |       |                       |                       |
| Gas purchase (LNG, IOC Net & NG Including VAT)                             | 32.00 | 55,670,121,896        | 45,667,477,208        |
| Transmission charge - inter company  | 33.00 | 2,918,550,436         | 1,361,060,781         |
| Gas development fund   | 34.00 | 1,218,526,130         | 1,235,201,992         |
| Energy security fund   | 35.00 | 1,253,389,442         | 1,269,080,566         |
| RPGCL operational charge   | 36.00 | 298,436,091           | 142,429,970           |
| Petrobangla charge   | 37.00 | 196,081,504           | 93,469,468            |
| BERC Research Fund   | 38.00 | 86,126,578            | 85,669,546            |
|  |       | <b>61,641,232,077</b> | <b>49,854,389,529</b> |
| <b>Gross Profit</b>  |       | <b>5,590,855,104</b>  | <b>4,581,970,886</b>  |
| Operating expenses   | 39.00 | 1,087,461,985         | 1,022,511,377         |
| Depreciation expenses  | 40.00 | 528,740,515           | 475,442,081           |
| Amortization   | 40.01 | 1,750,942             | 1,704,942             |
| Bad and doubtful debts expense   | 42.00 | 29,105,897            | 41,641,726            |
|  |       | <b>1,647,059,338</b>  | <b>1,541,300,126</b>  |
| <b>Operating Profit</b>  |       | <b>3,943,795,766</b>  | <b>3,040,670,760</b>  |
| Other non-operational income   | 42.00 | 165,295,342           | 102,102,465           |
| <b>Financial Income / (Expenses)</b>                                       |       |                       |                       |
| Interest expenses  | 43.00 | (8,467,005)           | (8,042,558)           |
| Interest income  | 44.00 | 738,042,389           | 803,145,263           |
|  |       | <b>729,575,384</b>    | <b>795,102,705</b>    |
| Net profit before contribution to Beneficiaries' profit participation fund |       | <b>4,838,666,493</b>  | <b>3,937,875,930</b>  |
| Less: Contribution to Beneficiaries' profit participation fund             |       | 241,933,325           | 196,893,796           |
| <b>Profit before Tax</b>   |       | <b>4,596,733,168</b>  | <b>3,740,982,133</b>  |
| Less: Income tax expense   |       |                       |                       |
| Current tax expense  | 25.00 | 1,482,805,768         | 1,636,195,013         |
| Deferred tax (income) / expense  | 21.00 | (13,819,140)          | 128,881,740           |
|  |       | <b>1,468,986,628</b>  | <b>1,765,076,753</b>  |
| <b>Net Profit after Tax for the year</b>                                   |       | <b>3,127,746,540</b>  | <b>1,975,905,381</b>  |
| Add: Other comprehensive income  |       |                       |                       |
| Deferred Tax on Revaluation Reserve  | 21.00 | 1,932,081,148         | -                     |
|  |       | (279,868,069)         | -                     |
| <b>Total Comprehensive Income for the year</b>                             |       | <b>4,779,959,619</b>  | <b>1,975,905,381</b>  |

The annexed notes 1 to 49 from an integral part of this financial statements.


**GENERAL MANAGER**  
(ACCOUNTS)


**COMPANY SECRETARY**

As per our annexed report of same date


**MANAGING DIRECTOR**

**DIRECTOR**
**Chattogram**  
Date: 19.11.2024


**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accountants  
Signed By  
**Mohammad Shaheed FCA (1016)**  
Senior Partner  
DVC: 2411191016AS382039

**KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**

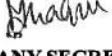
For The Year Ended June 30, 2024

| Particulars   | Share Capital        | Revaluation Surplus  | Depreciation Fund    | Retained Earnings     | Total Equity          |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Balance as at 01. 07. 2023  | 6,577,243,200        | -                    | 2,574,814,060        | 12,199,137,712        | 21,351,194,973        |
| Net profit after tax for the year   | -                    | -                    | -                    | 3,127,746,540         | 3,127,746,540         |
| Transfer to Petrobangla against KAFCO additional bill                                 | -                    | -                    | -                    | (2,821,500,906)       | (2,821,500,906)       |
| Prior year adjustment- Due to Revaluation of Fixed Assets                             | -                    | -                    | -                    | (513,074,934)         | (513,074,934)         |
| Prior year adjustment- Previous year Accumulated Depreciation Transfer from PPE       | -                    | -                    | -                    | 135,123,398           | 135,123,398           |
| Prior year adjustment- Adjustment with BGDCL Current Account against Vendor Agreement | -                    | -                    | -                    | (1,079,847,401)       | (1,079,847,401)       |
| Prior year adjustment-Transfer to Project from Depreciation Fund                      | -                    | -                    | (1,370,000,000)      | 1,370,000,000         | -                     |
| Interest on FDR of Depreciation Fund  | -                    | -                    | 91,760,160           | -                     | 91,760,160            |
| Depreciation Fund   | -                    | -                    | 530,491,457          | (530,491,457)         | -                     |
| Surplus on revaluation of Assets  | -                    | 1,932,081,148        | -                    | -                     | 1,932,081,148         |
| Adjustment of depreciation on carrying amount of revalued assets                      | -                    | (66,294,022)         | -                    | 66,294,022            | -                     |
| Deferred Tax on Revaluation Surplus   | -                    | (279,868,069)        | -                    | -                     | (279,868,069)         |
| Dividend paid for the year  | -                    | -                    | -                    | (900,000,000)         | (900,000,000)         |
| <b>Balance as at 30.06.2024</b>   | <b>6,577,243,200</b> | <b>1,585,919,057</b> | <b>1,827,065,676</b> | <b>11,053,386,975</b> | <b>21,043,614,909</b> |

**FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023**

| Particulars  | Share Capital        | Revaluation Surplus | Depreciation Fund    | Retained Earnings     | Total Equity          |
|--|----------------------|---------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Balance as at 01. 07. 2022                             | 6,577,243,200        | -                   | 2,518,646,838        | 15,536,098,904        | 24,631,988,943        |
| Net profit after tax for the year                      | -                    | -                   | -                    | 1,975,905,381         | 1,975,905,381         |
| Transfer to Petrobangla against KAFCO additional bill  | -                    | -                   | -                    | (1,230,464,023)       | (1,230,464,023)       |
| Previous year Accumulated Depreciation Transfer to PPE | -                    | -                   | (2,097,667,037)      | -                     | (2,097,667,037)       |
| Interest on FDR  | -                    | -                   | 57,931,709           | -                     | 57,931,709            |
| Depreciation Fund                                      | -                    | -                   | 2,095,902,550        | (2,095,902,550)       | -                     |
| Dividend paid for the year                             | -                    | -                   | -                    | (1,986,500,000)       | (1,986,500,000)       |
| <b>Balance as at 30. 06. 2023</b>                      | <b>6,577,243,200</b> | <b>-</b>            | <b>2,574,814,060</b> | <b>12,199,137,712</b> | <b>21,351,194,973</b> |


**GENERAL MANAGER**  
(ACCOUNTS)


**COMPANY SECRETARY**

**MANAGING DIRECTOR**

**DIRECTOR**
**Chattogram**  
Date: 19.11.2024

**KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED**

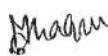
(A Company of Petrobangla)

**STATEMENT OF CASH FLOWS**

For The Year Ended June 30, 2024

| Particulars   | TAKA<br>2023-2024      | TAKA<br>2022-2023       |
|---|------------------------|-------------------------|
| <b>a. Cash Flows from Operating Activities:</b>                         |                        |                         |
| Receipts from customers and others                                      | 57,497,749,302         | 48,219,708,218          |
| Paid to suppliers against purchase of gas and others                    | (51,775,114,281)       | (53,941,003,592)        |
| Income tax paid   | (1,482,805,768)        | (4,293,728,570)         |
| Interest paid   | (8,467,005)            | (8,042,558)             |
| <b>Net cash (used)/from operating activities</b>                        | <b>4,231,362,248</b>   | <b>(10,023,066,502)</b> |
| <b>b. Cash Flows from Investing Activities :</b>                        |                        |                         |
| Capital expenditure   | (1,913,613,452)        | (1,534,285,382)         |
| Investment in FDR   | (489,067,469)          | (1,201,726,172)         |
| <b>Net cash provided/(used) by investing activities</b>                 | <b>(2,402,680,920)</b> | <b>(2,736,011,555)</b>  |
| <b>c. Cash Flows from Financing Activities :</b>                        |                        |                         |
| Customers' security deposits  | 1,122,774,786          | 1,152,569,603           |
| Contractors' security deposits  | -                      | -                       |
| Financial income  | 738,042,389            | 803,145,263             |
| Long term loan  | (43,137,608)           | (54,599,623)            |
| Interim dividend paid   | (900,000,000)          | (1,986,500,000)         |
| <b>Net cash provided/(used) by financing activities</b>                 | <b>917,679,568</b>     | <b>(85,384,757)</b>     |
| <b>d. Net increase/(decrease) in cash &amp; cash equivalent (a+b+c)</b> | <b>2,746,360,896</b>   | <b>(12,844,462,814)</b> |
| <b>e. Opening cash and cash equivalents</b>                             | <b>4,289,854,273</b>   | <b>17,134,317,087</b>   |
| <b>f. Closing cash and cash equivalents (d+e)</b>                       | <b>7,036,215,169</b>   | <b>4,289,854,273</b>    |


**GENERAL MANAGER**  
(ACCOUNTS)


**COMPANY SECRETARY**

**MANAGING DIRECTOR**

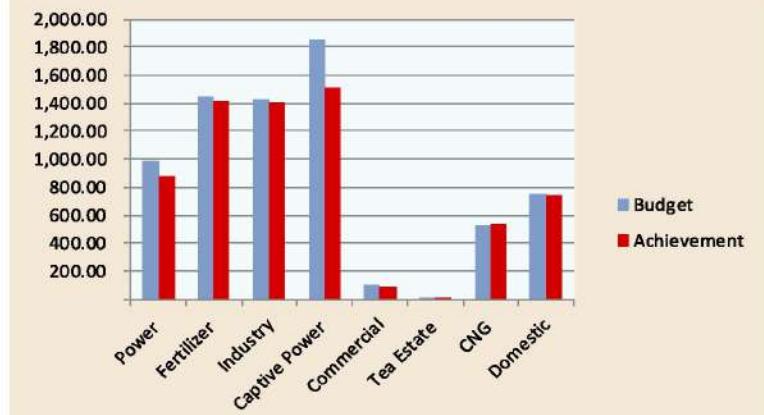
**DIRECTOR**
**Chattogram**  
Date: 19.11.2024

## info Graphics

### Budget Vs Achievement in the FY 2022-23

| Category      | Gas Sales       |                 | (Taka in Crore) |
|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|               | Budget          | Achievement     |                 |
| Power         | 980.47          | 881.68          |                 |
| Fertilizer    | 1,443.24        | 1,415.77        |                 |
| Industry      | 1,427.44        | 1,402.78        |                 |
| Captive Power | 1,849.25        | 1,513.69        |                 |
| Commercial    | 93.73           | 90.62           |                 |
| Tea Estate    | 1.13            | 0.71            |                 |
| CNG           | 530.43          | 537.69          |                 |
| Domestic      | 749.19          | 743.86          |                 |
| <b>Total</b>  | <b>7,074.89</b> | <b>6,586.79</b> |                 |

### Budget Vs Achievement of Gas Sales in the FY 2023-24

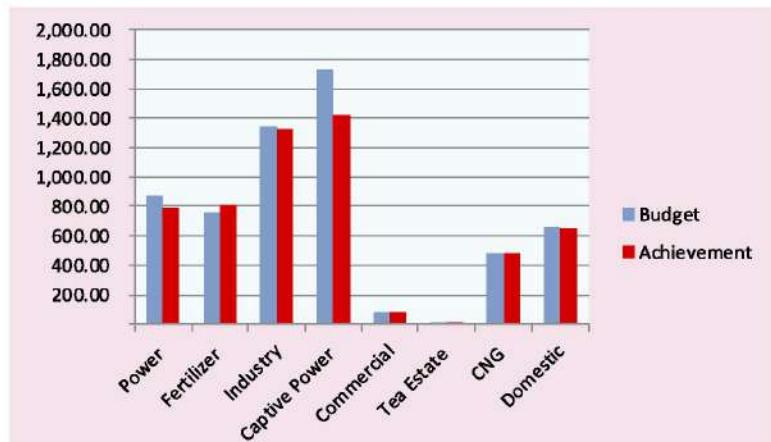


### Gas Purchase

| Category      | Gas Purchase    |                 | (Taka in Crore) |
|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|               | Budget          | Achievement     |                 |
| Power         | 870.46          | 793.21          |                 |
| Fertilizer    | 761.79          | 809.95          |                 |
| Industry      | 1,349.85        | 1,325.05        |                 |
| Captive Power | 1,731.50        | 1,420.25        |                 |
| Commercial    | 85.41           | 82.33           |                 |
| Tea Estate    | 0.93            | 0.57            |                 |
| CNG           | 475.63          | 481.12          |                 |
| Domestic      | 658.87          | 654.54          |                 |
| <b>Total</b>  | <b>5,934.45</b> | <b>5,567.01</b> |                 |

## info Graphics

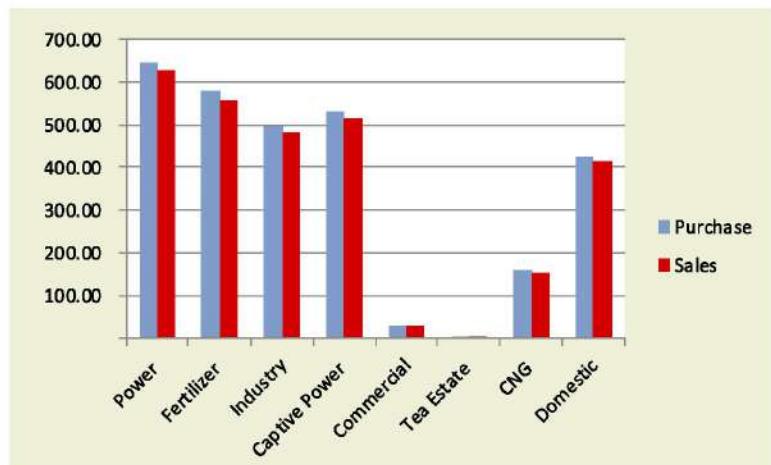
### Budget Vs Achievement of Gas Purchase in the FY 2023-24



### Category wise Gas Purchase & Sales During the FY 2023-24

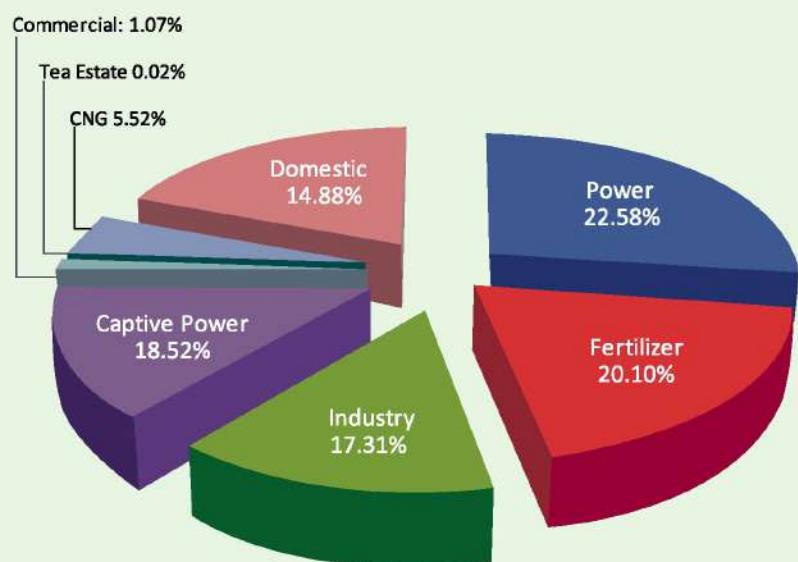
| Category      | Purchase (Taka in Crore) | Sales (Taka in Crore) |
|---------------|--------------------------|-----------------------|
| Power         | 647.56                   | 627.52                |
| Fertilizer    | 577.83                   | 558.41                |
| Industry      | 497.52                   | 481.08                |
| Captive Power | 530.85                   | 514.57                |
| Commercial    | 30.61                    | 29.62                 |
| Tea Estate    | 0.61                     | 0.59                  |
| CNG           | 158.51                   | 153.42                |
| Domestic      | 427.38                   | 413.50                |
| <b>Total</b>  | <b>2,870.89</b>          | <b>2,778.71</b>       |

### Category wise Gas Purchase & Sales During the FY 2023-24



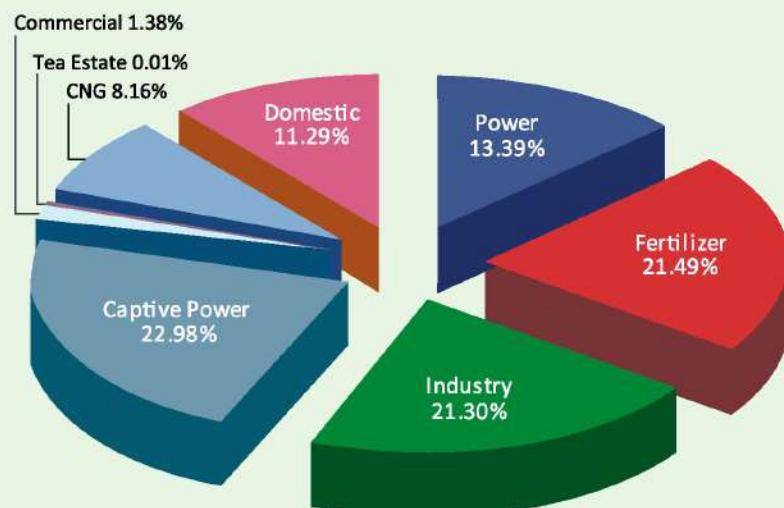
### Categorywise Volume of Gas Sales (2023-24)

| Category      | Volume (MMCM)   |                   |
|---------------|-----------------|-------------------|
|               | Sales           | in Percentage (%) |
| Power         | 627.52          | 22.58             |
| Fertilizer    | 558.41          | 20.10             |
| Industry      | 481.08          | 17.31             |
| Captive Power | 514.57          | 18.52             |
| Commercial    | 29.62           | 1.07              |
| Tea Estate    | 0.59            | 0.02              |
| CNG           | 153.42          | 5.52              |
| Domestic      | 413.50          | 14.88             |
| <b>Total:</b> | <b>2,778.71</b> | <b>100</b>        |

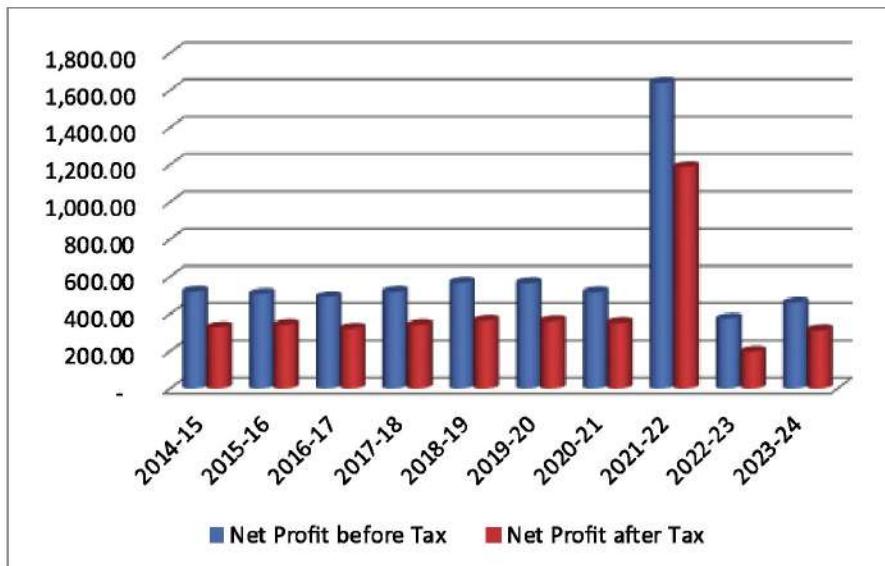


### Categorywise Value of Gas Sales (2023-24)

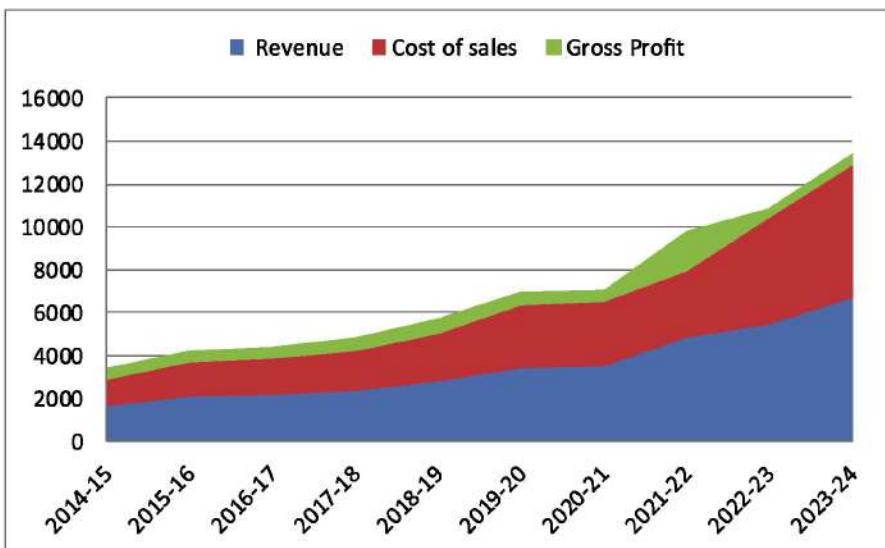
| Category      | Value in Taka Crore |                   |
|---------------|---------------------|-------------------|
|               | Sales               | in Percentage (%) |
| Power         | 881.68              | 13.39             |
| Fertilizer    | 1,415.77            | 21.49             |
| Industry      | 1,402.78            | 21.30             |
| Captive Power | 1,513.69            | 22.98             |
| Commercial    | 90.62               | 1.38              |
| Tea Estate    | 0.71                | 0.01              |
| CNG           | 537.69              | 8.16              |
| Domestic      | 743.86              | 11.29             |
| <b>Total:</b> | <b>6,586.79</b>     | <b>100</b>        |



| Particulars           | 2014-15 | 2015-16 | 2016-17 | 2017-18 | 2018-19 | 2019-20 | 2020-21 | 2021-22  | 2022-23 | 2023-24 |
|-----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|
| Net Profit before Tax | 520.19  | 507.47  | 490.78  | 519.44  | 568.26  | 565.61  | 516.12  | 1,639.59 | 374.10  | 459.67  |
| Net Profit after Tax  | 328.30  | 340.75  | 321.21  | 340.21  | 365.15  | 362.30  | 351.33  | 1,188.03 | 197.59  | 312.77  |



| Particulars   | 2014-15  | 2015-16  | 2016-17  | 2017-18  | 2018-19  | 2019-20  | 2020-21  | 2021-22  | 2022-23  | 2023-24  |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Revenue       | 1695.299 | 2097.559 | 2193.765 | 2414.281 | 2844.221 | 3464.193 | 3524.866 | 4887.096 | 5443.636 | 6,723.21 |
| Cost of sales | 1182.468 | 1569.586 | 1677.847 | 1827.984 | 2206.808 | 2907.591 | 2960.835 | 3100.123 | 4985.439 | 6,164.12 |
| Gross Profit  | 512.8313 | 527.9736 | 515.9179 | 586.2971 | 637.4134 | 556.6022 | 564.0312 | 1786.973 | 458.1971 | 559.09   |





କେଜିଡିଏସ୍‌ଏଲ୍ ପ୍ରଧାନ କାର୍ଯ୍ୟାଳୟ



# PICTORIAL

*View*





আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস ও মহান ২১শে ফেব্রুয়ারী উপলক্ষে  
প্রভাত ফেরীর র্যালী।



আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস ও মহান ২১শে ফেব্রুয়ারী উপলক্ষে  
প্রভাত ফেরীর র্যালী।



আন্তর্জাতিক দুর্নীতিবিরোধী দিবস উপলক্ষে আয়োজিত মানববন্ধনে  
অংশগ্রহণ।



আন্তর্জাতিক দুর্নীতিবিরোধী দিবস উপলক্ষে আয়োজিত মানববন্ধনে  
অংশগ্রহণ।



শহীদ বুদ্ধিজীবী দিবস উপলক্ষে আয়োজিত দোয়া মাহফিল।



মহান বিজয় দিবসের শ্রদ্ধাঞ্জলি।



প্রি-পেইড মিটার স্থাপন (১লক্ষ) উপলক্ষে কেজিডিসিএল এর সাথে জাইকা'র চুক্তি স্বাক্ষর।



প্রি-পেইড মিটার স্থাপন (১লক্ষ) উপলক্ষে কেজিডিসিএল এর  
সাথে জাইকা'র চুক্তি স্বাক্ষর ও হস্তান্তর।



ହାଇଡ୍ରୋକାର୍ବନ ଇଉନିଟ କର୍ତ୍ତ୍ତକ ଆଯୋଜିତ ଜ୍ଞାଳାନି ଓ ଖଣିଜ ସମ୍ପଦ ବିଭାଗେର ଜନ୍ୟ ପ୍ରତ୍ତକୃତ ସମସ୍ତିତ ଡ୍ୟାଶ୍ବାର୍ଡ ଏର ଉପର ପ୍ରଶିକ୍ଷଣ ।



ই-গভর্ন্যান্স ও উত্তোলন কর্মপরিকল্পনা ২০২০-২৪ এর আওতায়  
ইনোভেশন শোকেসিং প্রশিক্ষণ।



জাতীয় শুল্কাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা বিষয়ে কর্মচারিদের প্রশিক্ষণ।



## কোম্পানির আন্তর্ভুক্তিপার্টমেন্টের মধ্যে অভ্যন্তরীণ শিখন সেশন প্রশিক্ষণ ।



কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন  
প্রকল্পের ডাটা সেন্টার এর শুভ উদ্বোধন।



কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন  
প্রকল্পের ডাটা সেন্টার এর শুভ উদ্বোধন উপলক্ষ্যে মতবিনিয়ম।



কোম্পানির বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের সাথে মতবিনিয়ম।



মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল-এর জন্য গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণ ও  
কেজিডিসিএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন প্রকল্পের উদ্বোধন।



অংশীজনের অংশগ্রহণে মতবিনিয়ম সভা।



অংশীজনের অংশগ্রহণে মতবিনিয়ম সভা।



বার্ষিক বনভোজন উপলক্ষে আয়োজিত সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের উদ্বোধন।



বার্ষিক বনভোজন উপলক্ষে আয়োজিত সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানে উপস্থিতি একাংশ।



বার্ষিক বনভোজনে অংশ্যহণকারী কর্মকর্তা-কর্মচারিদের উপস্থিতির একাংশ।



বার্ষিক বনভোজনে অংশ্যহণকারী কর্মকর্তা-কর্মচারিদের উপস্থিতির একাংশ।



বার্ষিক বনভোজনে অংশ্যহণকারী কর্মকর্তা-কর্মচারিদের মাঝে খাবার বিতরণ।



বার্ষিক বনভোজনে অংশ্যহণকারী কর্মকর্তা-কর্মচারিদের খাবার গ্রহণের দৃশ্য।



বার্ষিক ক্রীড়া ২০২৩ শুভ উদ্বোধন।



বার্ষিক ক্রীড়ায় অংশগ্রহণকারী প্রতিযোগিদের একাংশ।



বার্ষিক ক্রীড়ায় অংশগ্রহণকারী বিজয়ীদের একাংশ।



বার্ষিক ক্রীড়ায় অংশগ্রহণকারী বিজয়ীদের একাংশ।



বার্ষিক ক্রীড়ায় অংশগ্রহণকারী প্রতিযোগিদের একাংশ।



বার্ষিক ক্রীড়ায় অংশগ্রহণকারীদের একাংশ।



পবিত্র মাহে রমজান উপলক্ষে আয়োজিত ইফতার ও দোয়া মাহফিল।



পবিত্র মাহে রমজান উপলক্ষে আয়োজিত ইফতার ও দোয়া মাহফিল।



পবিত্র মাহে রমজান উপলক্ষে আয়োজিত ইফতার ও দোয়া মাহফিল।



পবিত্র ঈদ-এ-মিলাদুন্নবী উপলক্ষে আয়োজিত মিলাদ মাহফিল।



পবিত্র ঈদ-এ-মিলাদুন্নবী উপলক্ষে আয়োজিত মিলাদ মাহফিল।



১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস উপলক্ষে ফৌজদারহাট কার্যালয়ের লাইটিং এর দৃশ্য।



কর্ণফুলী গ্যাস অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন - নির্বাহী পরিষদ



কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড কর্মচারী ইউনিয়ন রেজিঃ নং চট-২৭৭০ (সিবিএ) - কার্যনির্বাহী পরিষদ

# Publication COMMITTEE

|   |   |
|---|---|
| Convener<br><b>Engr. Md. Aminur Rahman</b>      | General Manager (Operation)             |
| Member<br><b>Md. Monzurul Haque</b>             | General Manager/Company Secretary       |
| Member<br><b>Engr. Anupam Datta</b>             | Deputy General Manager (Sales South-1)  |
| Member<br><b>Md. Habibul Goni</b>               | Deputy General Manager (Administration) |
| Member Secretary<br><b>Md. Shah Alam Mollah</b> | Deputy General Manager (Accounts)       |
| Member<br><b>Md. Shakhawat Hossain</b>          | Manager (Public Relation)               |
| Member<br><b>Md. Zakir Hossain Suny</b>         | Deputy Manager (Pay Roll & Bill)        |
| Member<br><b>Md. Shohidul Islam</b>             | Assistant Manager (Share)               |
| Member<br><b>Muhammad Walid</b>                 | Assistant Manager (Board)               |
| Member<br><b>Md. Kutubur Rahman</b>             | Assistant Manager (Public Relation)     |
| Member<br><b>Md. Firoz Ahmed</b>                | President, CBA (Reg. No. 2770)          |
| Member<br><b>Mohammad Mohiuddin</b>             | General Secretary, CBA (Reg. No. 2770)  |



**Head Office** : 137/A, CDA Avenue, Sholashahar, Chattogram.  
Phone : 031-656147, 031-656175, 031-652702  
Fax : 031-656239

**Dhaka Office** : Petrobangla, Petro Centre (13th Floor), 3 Karwan Bazar C/A, Dhaka.  
Phone : 02-8189752, 02-8189033  
Fax : 02-8189200  
Web : [www.kgdcl.gov.bd](http://www.kgdcl.gov.bd)