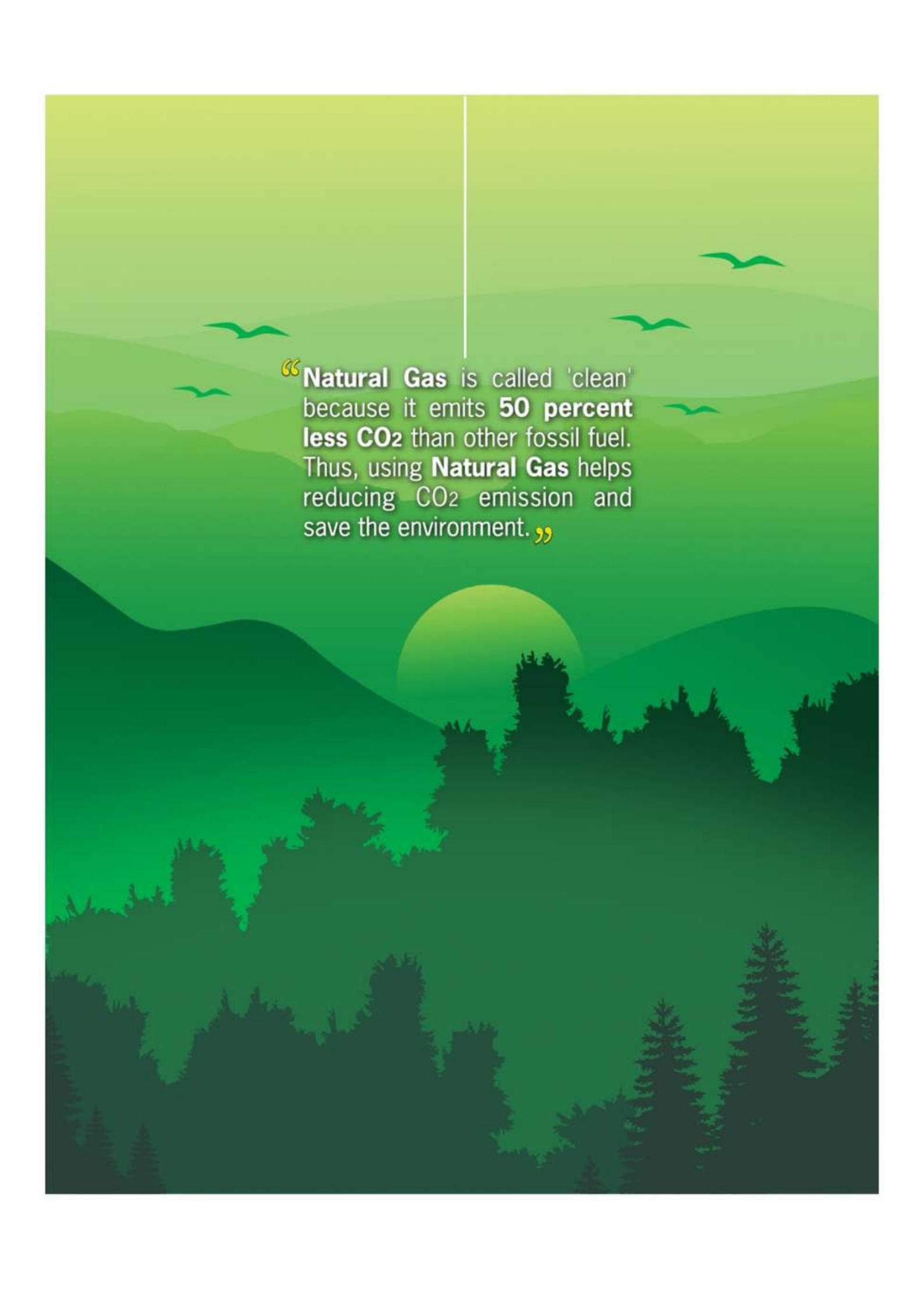


Annual Report

2022-2023

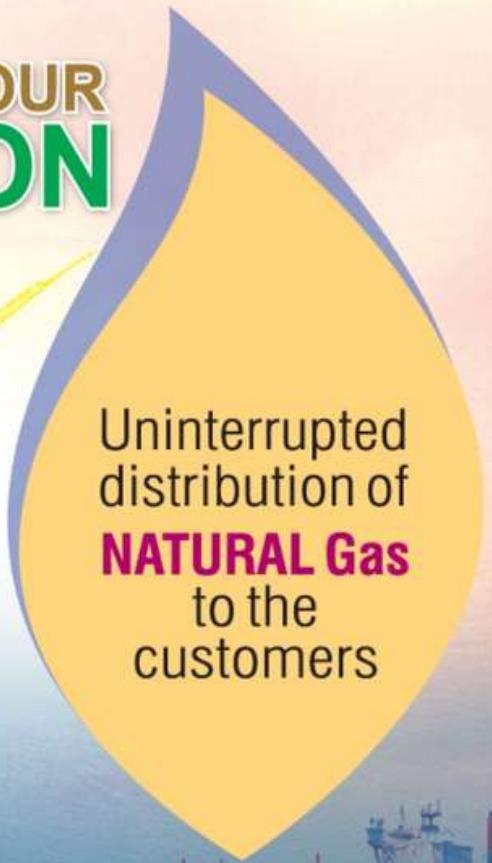


KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



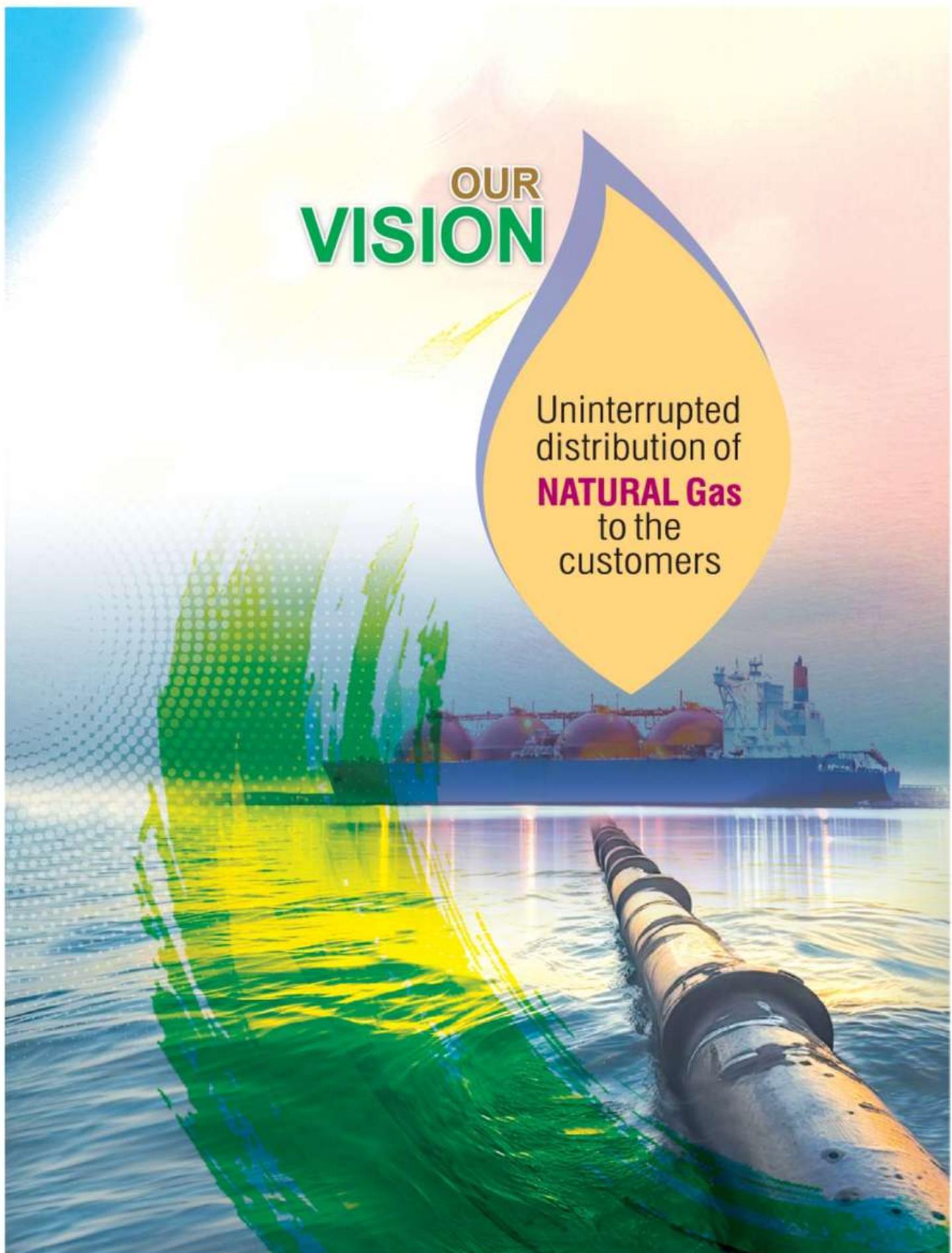
“**Natural Gas** is called 'clean' because it emits **50 percent less CO₂** than other fossil fuel. Thus, using **Natural Gas** helps reducing CO₂ emission and save the environment. ”



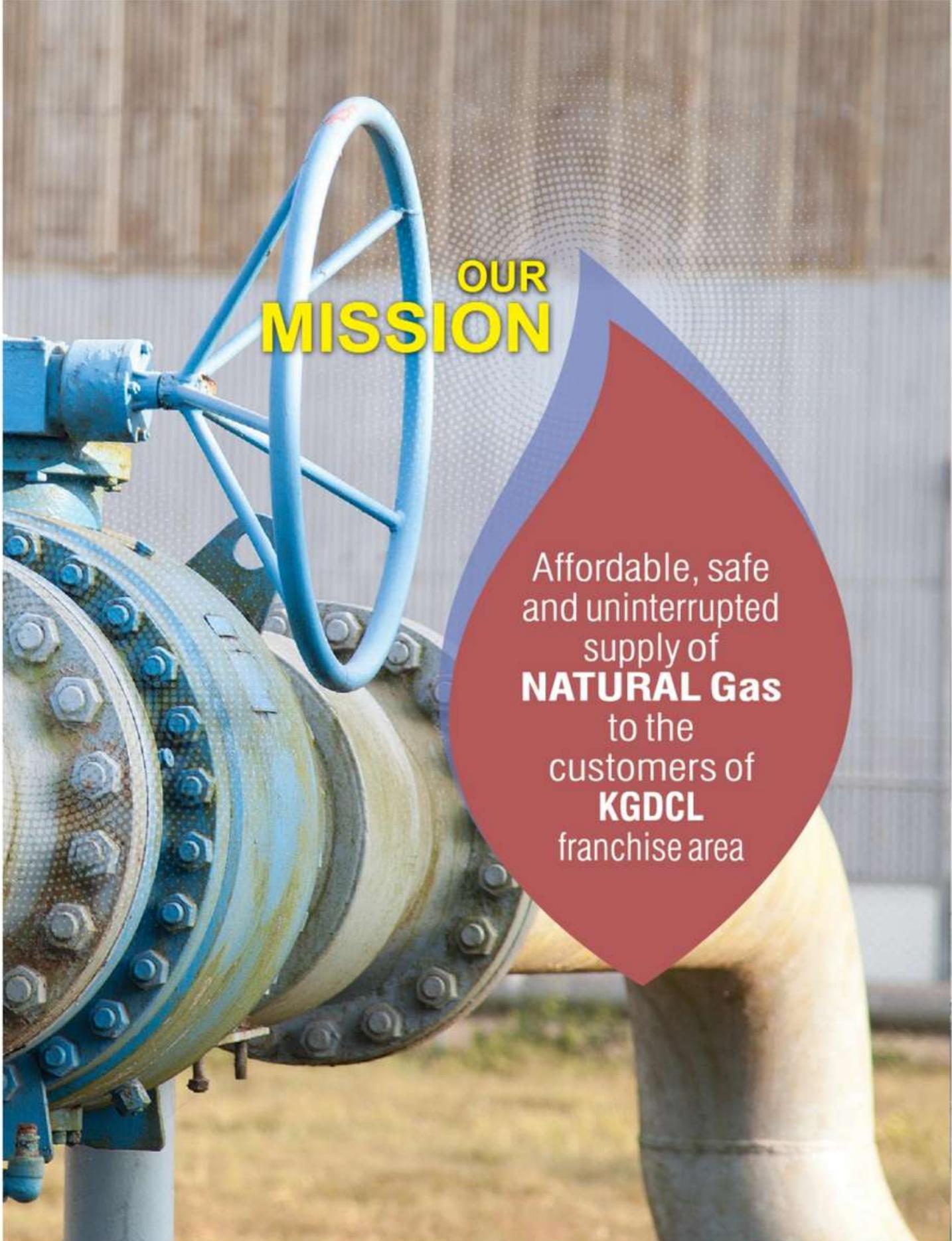


OUR VISION

Uninterrupted
distribution of
NATURAL Gas
to the
customers







OUR **MISSION**

Affordable, safe
and uninterrupted
supply of
NATURAL Gas
to the
customers of
KGDCL
franchise area

CONTENTS

Corporate
Information

07

Corporate
Message

08-18

Organization
Structure

19

Notice of
AGM

20-21

Names of
Shareholders

22-23

Board of
Directors

24-26

Directors'
Report Bangla

27-51

Directors'
Report English

53-74

Auditors'
Report

75-82

Statement of
Financial
Position

83

Statement of
Comprehensive
Income

84

Statement of
Changes in
Equity

85

Statement of
Cash Flows

86

Info Graphics

87-89

Pictorial View

91-99



Corporate Information

Name of the Company	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGCL)
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 & Chattogram Hill Tract Area (Chattogram City, Mirsharai, Sitakunda, Hathazari, Fatikchhari, Raozan, Rangunia, Kaptai, Boalkhali, Anwara and Patiya upazila)
First Annual General Meeting	24 March 2011
Total Manpower	Approved-1161 [Officer 519, Staff 642 (including outsource)] Present Manpower-456 (permanent) (Officer 360, Staff 96) Outsource Staff 337
Total Number of Connection	6,01,028 (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 2022-23	Power 18.76%, Fertilizer 21.39%, Industry 17.91%, Captive Power 20.54%, Commercial 1.12%, Tea Garden 0.02%, CNG 5.34% & Domestic 14.92%
Total Purchase of Gas during FY 2022-23	2855.65 MMSCFD
Total Sales of Gas during FY 2022-23	2785.02 MMSCFD
Total Sales during FY 2022-23	TK. 5343.27 Crore
Net Profit before Tax during FY 2022-23	TK. 374.10 Crore
Deposited to Govt. Exchequer during FY 2022-23	TK. 822.47 Crore
Number of Disconnection during FY 2022-23	1328





মোঃ নূরুল আলম
সচিব

জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
ও
চেয়ারম্যান, কেজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানছি। আশা করি প্রকাশিত প্রতিবেদনে প্রতিষ্ঠানটির ২০২২-২৩ অর্থবছরের উন্নয়নমূলক, অগারেশনাল কার্যক্রম, ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা ও আর্থিক হিসাবের তথ্য-উপাসনসমূহ যথাযথভাবে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

দেশের আর্থ সামাজিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র্য বিমোচনে জালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। বর্তমান সরকারের দক্ষ নেতৃত্বে ও দিক-নির্দেশনায় বাংলাদেশ মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত হয়েছে। ঘোষিত রূপকল্প-২০৪১ এবং ডেল্টা প্র্যান-২১০০ বাস্তবায়নের জন্য সরকার খনিজ সম্পদের আবিক্ষার, উৎপাদন এবং তা সাথীয় মূল্যে সরবরাহের লক্ষ্যে নানামুখী কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। সরকার দেশীয় গ্যাস উৎপাদনের পাশাপাশি গ্যাসের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিতকরণে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করছে। জালানি খাতকে শক্তিশালীকরণের লক্ষ্যে গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন আধুনিকীকরণ, প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন ও জালানি ব্যবস্থাপনায় ক্ষেত্র সিস্টেমসহ বিভিন্ন আধুনিক কার্যক্রম প্রবর্তন করা হয়েছে।

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) টেকসই উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। স্মার্ট জালানি ব্যবস্থাপনা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় আবাসিক সংযোগে ৬০,০০০ (ষাট হাজার)টি প্রিপেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে এবং আরও ১ লক্ষ প্রিপেইড মিটার স্থাপনের প্রকল্প চলমান রয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে স্মার্ট জালানি ব্যবস্থা নিশ্চিতে প্রতিষ্ঠানটি আরও একধাপ এগিয়ে যাবে। এছাড়া, ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মীরসরাই এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে “ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মীরসরাই” এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন” শীর্ষক এককের কাজ চলমান রয়েছে। আশা করি প্রকল্পটি সমাপ্ত হলে প্রকল্প এলাকার বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসসিএফডি থেকে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-তে উন্নীত হবে। ফলে গ্রাহক সেবার মান বহুলাখণ্ডে বৃদ্ধি পাবে।

আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর পরিচালনা পর্ষদ, শেয়ারহোল্ডারসহ কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারি ও সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাফল্য ও প্রতিষ্ঠানটির অব্যাহত উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

জয় বাংলা

মোঃ নূরুল আলম
(মোঃ নূরুল আলম)





জনেন্দ্র নাথ সরকার
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)

বাণী

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন। আমার বিশ্বাস কেজিডিসিএল এর ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে প্রকাশিত বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

জালানি খাতের উৎকর্ষে বহুমাত্রিক, সাশ্রয়ী ও নিরাপদ জালানি ব্যবহার নিশ্চিত করা আবশ্যিক। বর্তমান অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে অভ্যন্তরীণ জালানি চাহিদা পূরণ এবং জালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে সর্বাত্মক কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। উন্নত শিল্প কারখানা স্থাপন এবং অধিকতর উৎপাদনশীলতা বজায় রাখার লক্ষ্যে নিরবচ্ছিন্নভাবে জালানি সরবরাহ করতে আমরা বৃক্ষপরিকর। এজন্য জালানির চাহিদা পূরণের জন্য নানামূলী পরিকল্পনার মাধ্যমে বিভিন্ন দেশ হতে এলএনজি আমদানির ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে স্থলভাগে জরিপ পরিচালনা, নতুন নতুন অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার এবং কম্প্রেসর স্থাপনের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। অপরদিকে, সমুদ্রাঞ্চলে জরিপ ও অনুসন্ধান কার্যক্রম ও চলমান রয়েছে। গৃহস্থালী শ্রেণির গ্রাহকদেরকে প্রি-পেইড মিটারের আওতায় আনা হচ্ছে। এছাড়া সকল বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন অটোমেশনের আওতায় আনার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। কোম্পানি সমূহের প্রশাসনিক কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য বহুমুখী পদক্ষেপও গ্রহণ করা হয়েছে। আমি আশা করি, বর্তমান সরকার ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন অভীষ্ঠ-২০৩০, রূপকল্প-২০৪১ এর আলোকে টেকসই জালানি সরবরাহ ও স্মার্ট জালানি নিশ্চিতকরণের ক্ষেত্রে কেজিডিসিএল দক্ষতার পরিচয় দেবে এবং কার্যকর ভূমিকা পালন করবে।

কেজিডিসিএল একটি গ্রাহক সেবাধর্মী প্রতিষ্ঠান। প্রতিষ্ঠানটি বৃহত্তর চট্টগ্রাম অঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট গ্যাস সরবরাহ এবং উন্নত গ্রাহক সেবা প্রদান করছে। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি কোম্পানির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারী তাঁদের মেধা, দক্ষতা ও কঠোর পরিশ্রমের মাধ্যমে কোম্পানির গৃহীত কার্যক্রমসমূহ যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন।

আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীণ মঙ্গল কামনা করছি।

জয় বাংলা।


(জনেন্দ্র নাথ সরকার)





প্রকৌ. মোঃ আবু সাকলায়েন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

বাণী

জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক ১১ নভেম্বর ২০০৮ তারিখে জারিকৃত প্রজ্ঞাপন অনুযায়ী পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিগুলোকে সুষমকরণের মাধ্যমে গ্যাস শিল্পের বিকাশ এবং গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে সাবেক বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেডকে পুনর্গঠন করে 'কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)' গঠন করা হয়। জুলাই ২০১০ হতে কেজিডিসিএল এর রাজস্ব আদায় কার্যক্রম শুরু হয় এবং ৮ সেপ্টেম্বর ২০১০ তারিখে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা, এমপি আনুষ্ঠানিকভাবে কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর কার্যক্রমের শুভ উদ্বোধন করেন।

কোম্পানি ২০২২-২৩ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ৫,৩৪৩.২৭ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ৩৭৪.১০ কোটি টাকা করপূর্ব মূনাফা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। অর্জিত মূনাফা হতে লভ্যাংশ বাবদ ১৯৮.৬৫ কোটি টাকা পেট্রোবাংলার মাধ্যমে সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। আয়কর বাবদ ২০২২-২৩ অর্থবছরের আয়ের বিপরীতে ১৬৩.৬২ কোটি টাকা ও ২০২১-২২ অর্থবছরের রিটার্নের সাথে ২৬৫.৭৫ কোটি টাকাসহ মোট আয়কর ৪২৯.৩৭ কোটি টাকা জাতীয় রাজস্ব বোর্ড (এনবিআর)-কে প্রদান করা হয়েছে। সরবরাহকারীর বিল হতে কর্তনকৃত আয়কর বাবদ ১৯১.৫৬ কোটি টাকা এবং ভ্যাট বাবদ ২.৮৯ কোটি টাকাসহ আয়কর, ভ্যাট ও লভ্যাংশ বাবদ সর্বমোট ৮২২.৪৭ কোটি টাকা ২০২২-২৩ অর্থবছরে রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। সর্বোত্তম গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করে ভবিষ্যতেও কোম্পানি মূনাফা অর্জনের এই ধারা অব্যাহত রাখবে বলে আমি আশা করি।

বর্তমানে কোম্পানিতে মোট গ্রাহক সংখ্যা ৬,০১,০২৮টি। কোম্পানি ২০২২-২৩ অর্থবছরে ২,৮৭৪.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস দ্রব্য লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২,৮৫৫.৬৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস দ্রব্য করেছে। বিবেচ্য ২০২২-২৩ অর্থবছরে ১,৩২৮টি সংখ্যোগ বিছিন্ন এবং ১,১৮৩টি পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মূনাফা হয়েছে ৩৭৪.১০ কোটি টাকা। ৩০-০৬-২০২৩ তারিখে প্রাপ্য বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ মোট ১,৫৫৭.৯১ কোটি টাকা, তন্মধ্যে সরকারি খাতে ৭৫৯.৪৬ এবং বেসরকারি খাতে ৭৯৮.৪৫ কোটি টাকা বকেয়া রয়েছে, যা ২.৮৬ মাসের বিলের সমতুল্য।

প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় রোধ, সিস্টেম লস হাসকরণ এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ১.০০ (এক) লক্ষ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে ২৪,১৬১.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে "কেজিডিসিএল এর আবাসিক গ্রাহকগণের জন্য প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন" শীর্ষক প্রকল্প চলমান রয়েছে। তাছাড়া, কেজিডিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে ২১,০৭২.০০ লক্ষ টাকা প্রাকৃতিক ব্যয়ে "ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মীরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন" শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে প্রকল্প এলাকার বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসসিএফডি থেকে ৪০০ এমএমএসসিএফডি-এ উন্নীত হবে। এই প্রকল্পের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রাম মহাসড়কের পাশ দিয়ে ফৌজদারহাট হতে বাইরেরহাট পর্যন্ত ২০" বাসের X ১৫০ পিএসআইজি X ৫৭ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপ লাইন নির্মাণ এবং জিটিসিএল এর টিবিএস ও কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান নেটওয়ার্কের সাথে প্রস্তাবিত পাইপ লাইনের আন্তঃসংযোগ স্থাপন করা হবে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে 'ক্লিন ডেভেলপমেন্ট মেকানিজম (CDM)' প্রকল্পের অধীনে ইতঃপূর্বে মেরামতকৃত ৮,২৩৯টি আবাসিক/বাণিজ্যিক গ্রাহকের রাইজার ৪ৰ্থ পর্যায়ে মনিটরিং এবং ইউএনএফসিসিসি (UNFCCC) শীকৃত ফার্মের মাধ্যমে ভেরিফিকেশন করা হয়েছে।



আলোচ্য অর্থবছরে সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন ক্রসবর্ডার রোড নেটওয়ার্ক ইমপ্রভমেন্ট প্রজেক্ট (বাংলাদেশ) এর আওতায় পটিয়া মাজার পয়েন্ট এলাকায় ৪ বার চাপবিশিষ্ট ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৭০০.০৩ মিটার ও ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৮০০ মিটার পাইপলাইন ডাইভারশন করা হয়েছে। তাছাড়া, কোরিয়ান এক্সপোর্ট প্রসেসিং জোন (কেইপিজেড), আনোয়ারা, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে ১৬" ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ১.১৮ কিলোমিটার পাইপলাইন নেটওয়ার্ক ডাইভারশন, বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্পনগর (মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল), চট্টগ্রাম-এ বসুকরা ইন্ডাস্ট্রিয়াল ইকোনমিক জোনে বেজান্ত সিজিএস হতে ১৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ৪.১০৫ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ ও ১১০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ১টি ডিআরএস স্থাপন করা হয়েছে এবং "বিসিক শিল্প নগরী রাউজান" শীর্ষক প্রকল্পে ৪" ব্যাসের ৫.৮৫ কিলোমিটার এবং ৩" ব্যাসের ২৪.৩৯০ মিটার গ্যাস পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়।

কেজিডিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে চট্টগ্রাম সিটি করপোরেশনের ৩৮ নং ওয়ার্ডে উচ্চ ক্ষমতাসম্পন্ন একটি আইপি-ডিআরএস স্থাপন ও ডিআরএস হতে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১২০ মিটার ও ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৩.৬৭৫ মিটার বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনসহ বিদ্যমান লাইনের সাথে আন্তঃসংযোগ, বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্পনগর (মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল), চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে বি আর পাওয়ারজেন লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১টি ৪০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে ত্রুট্য ও স্থাপন এবং বঙ্গবন্ধু শিল্প নগরের অভ্যন্তরে বেপজা অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১টি ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে ত্রুট্য ও স্থাপন কার্যক্রম চলমান রয়েছে। তথ্য প্রযুক্তি, ইআরপি, জাতীয় উদ্বাচার কৌশল, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় সকল কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। তাছাড়া, দাঙ্গরিক কাজে ই-নথির ব্যবহার বৃদ্ধি করা হয়েছে এবং ই-জিপিতে দরপত্র প্রক্রিয়াকরণ করা হচ্ছে। প্রাক্তিক গ্যাসের অপচয় রোধের মাধ্যমে সিস্টেম লস হাসকরণ এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকরণে কেজিডিসিএল অধিভুত এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ১.০০ (এক) লক্ষ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে ২৪,১৬১.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে "কেজিডিসিএল এর আবাসিক গ্রাহকগণের জন্য প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন" শীর্ষক প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। জানুয়ারি ২০২৪ হতে মিটার স্থাপনের কাজ শুরু হবে মর্মে আশা করা যায়। তাছাড়া, ন্যাচারাল গ্যাস ইফিসিয়েন্সি প্রকল্পের আওতায় ইতোমধ্যে ৬০,০০০ সংখ্যক আবাসিক গ্রাহকের আঙিনায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হয়েছে।

২০২২-২৩ অর্থবছরে ৯ম ও ১০ম প্রেতে ১১৭ জন নতুন কর্মকর্তাকে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। কোম্পানি কর্তৃক ২০২২-২৩ অর্থবছরে প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বন্ধন (CSR) খাত হতে জটিল রোগে আক্রান্ত ব্যক্তিবর্গের সুচিকিৎসার জন্য সর্বমোট ১৫,১৫,০০০.০০ (পনেরো লক্ষ পনেরো হাজার) টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানিতে ২১ ফেব্রুয়ারি মহান শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, ঐতিহাসিক ৭ মার্চ, ১৭ মার্চ জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস, ২৬ মার্চ মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস, ১৪ এপ্রিল বাংলা নববর্ষ, ৯ আগস্ট জাতীয় জালানি নিরাপত্তা দিবস, ১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস, ১৮ অক্টোবর শেখ রাসেল দিবস, ১২ রবিউল আউয়াল পূর্বিত ইদে মিলাদুল্লাহী (সাঃ), ১৪ ডিসেম্বর শহীদ বৃদ্ধিজীবী দিবস, ১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগামীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়েছে।

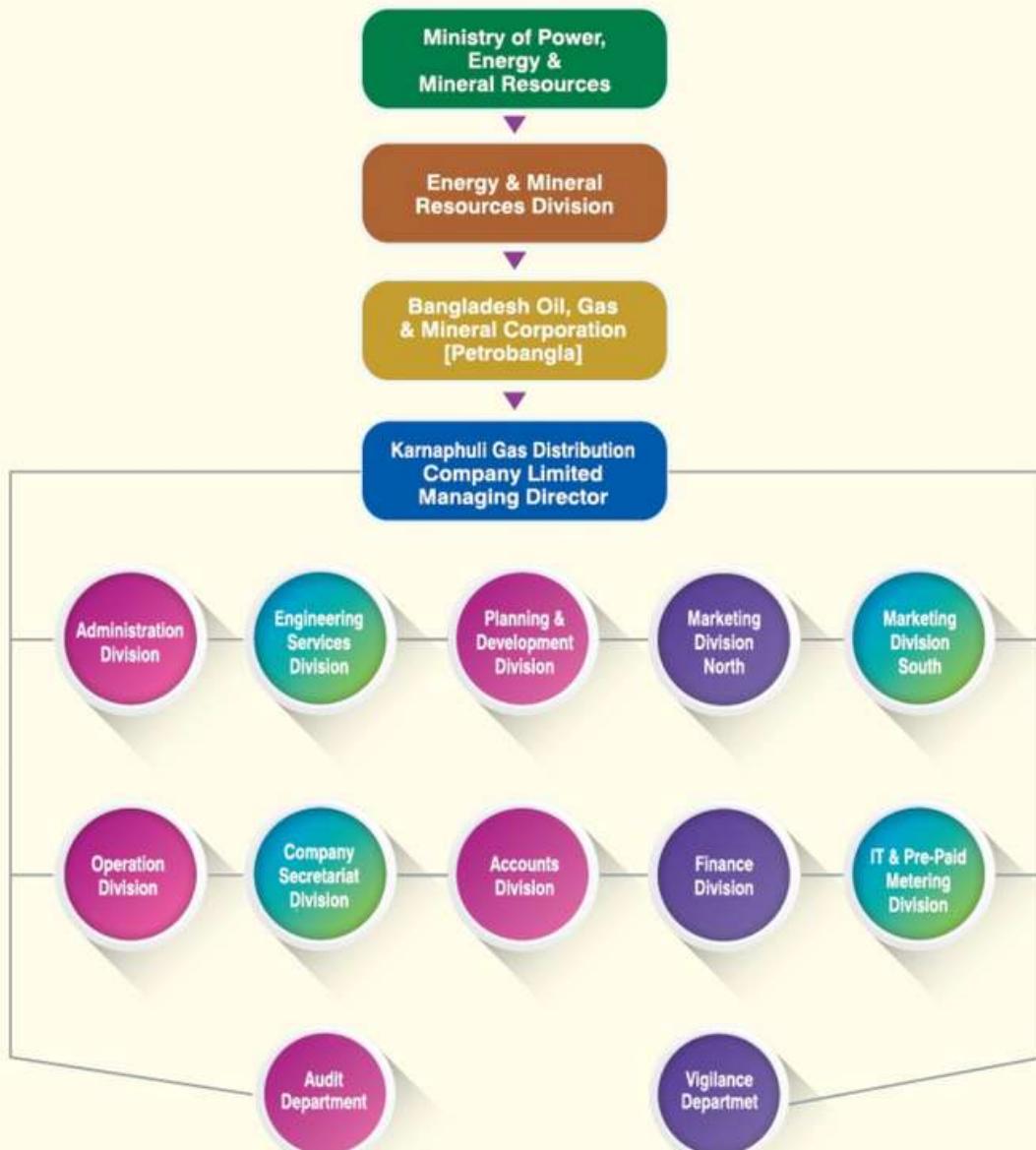
কেজিডিসিএল এর কর্মকর্তা-কর্মচারিদের নিরলস পরিশ্রম ও দক্ষতায় এ অর্থবছরে কোম্পানির সাফল্যের ধারা অব্যাহত রয়েছে। আগামি দিনগুলোতেও তাদের এ অব্যাহত প্রচেষ্টা কোম্পানির অংশ্যাত্মকে আরও গতিশীল করবে বলে আমার বিশ্বাস। কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পেট্রোবাংলা, কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবন্দ, পরিচালনা পর্ষদ, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দণ্ডের ও পরিদপ্তর, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজ্য বোর্ড ও স্থানীয় প্রশাসনসহ অন্যান্য সরকারি সংস্থা/দণ্ডের সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনার জন্য সংশ্লিষ্ট সকলের কাছে আমি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

আমি কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি। মহান আস্থাহ আমাদের সহায় হোন।

(প্রকৌ. মোঃ আবু সাকলায়েন)



ORGANIZATION Structure





REPORT 2022-23



কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং- ২৮.১৫.০০০০.২১৮.০৬.০১৪.২০.১২০

তারিখ : ০৯-১১-২০২৩ খ্রিস্টাব্দ
২৪ কার্তিক ১৪৩০ বাংলা

১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩০ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে রোজ বৃহস্পতিবার সক্ষ্যা ৬:৩০ টায় নিরালা হল, হোটেল প্যান প্যাসিফিক সোনারগাঁও, ১০৭ কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ, ঢাকা-এ অনুষ্ঠিত হবে।

১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার এজেন্টসমূহ নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	আলোচ্য বিষয়
১।	গত ১৩ অক্টোবর ২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী দৃঢ়ীকরণ।
২।	গত ১৩ অক্টোবর ২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ১৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৩।	২০২২-২৩ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন (Directors' Report) বিবেচনা ও অনুমোদন।
৪।	কোম্পানির বহিনীক্ষক মেসার্স শিক্ষিক বসাক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস কর্তৃক দাখিলকৃত ২০২২-২৩ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, ব্যবস্থাপনা প্রতিবেদন এবং তার উপর কোম্পানির মতামত সহলিত প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
৫।	২০২২-২৩ অর্থবছরের কেজিডিসিএল কর্তৃক পেট্রোবাংলার মাধ্যমে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত লভ্যাংশকে চূড়ান্ত লভ্যাংশ হিসেবে ঘোষণা ও অনুমোদন।
৬।	কোম্পানির ২০২৩-২৪ অর্থবছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য বহিনীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ বিবেচনা ও অনুমোদন।
৭।	কোম্পানি আইন-১৯৯৪ এবং কোম্পানির মেমোরেভাম এ্যান্ড আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশন অনুযায়ী কোম্পানির পরিচালনা পর্যবেক্ষণ পরিচালক নিয়োগ নির্মিতকরণ এবং শেয়ার হস্তান্তর অনুমোদন।
৮।	কোম্পানি আইন-১৯৯৪ এবং কোম্পানির মেমোরেভাম এ্যান্ড আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশন অনুযায়ী কোম্পানির পরিচালনা পর্যবেক্ষণ পরিচালকের অবসরগ্রহণ এবং তদন্তে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
৯।	বিবিধ: পরিচালনা পর্যবেক্ষণ সম্মানিত চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য বিনীতভাবে অনুরোধ জানানো হলো। কোনো সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে, সেক্ষেত্রে তিনি এতদসঙ্গে সংযুক্ত “প্রেরিত ফরম” পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিতির জন্য প্রেরিত নিয়োগ করতে পারবেন।

পরিচালনা পর্যবেক্ষণ নির্দেশক্রমে,

(মোঃ মোজাহার আলী)

কোম্পানি সচিব
মোবাইল নং: ০১৭৩০৭২৮৪০২



কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

বিতরণ:

শেয়ারহোতারবৃন্দ (জ্যোঢ়তার ভিত্তিতে নয়) :

- ১। জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন) ও পরিচালক (অর্থ) (অতিরিক্ত দায়িত্ব), পেট্রোবাংলা।
- ৩। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (প্রোডাকশন শেয়ারিং কন্ট্রাক্ট), পেট্রোবাংলা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা।
- ৫। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৬। জনাব রফিতের ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৭। পেট্রোবাংলা প্রতিনিধিত্বকারী : চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পরিচালকবৃন্দ (জ্যোঢ়তার ভিত্তিতে নয়) :

১। জনাব মোঃ নূরুল আলম, সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- চেয়ারম্যান
২। জনাব মোঃ আঃ খালেক মন্ত্রিক, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৩। জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন, যুগ্মসচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৪। জনাব মোঃ ঈদতাজুল ইসলাম, প্রথম সচিব (যুগ্মসচিব) (শুরু ও ভ্যাট প্রশাসন), জাতীয় রাজস্ব বোর্ড।	- পরিচালক
৫। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।	- পরিচালক
৬। জনাব তাহমিনা ইয়াসমিন, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।	- পরিচালক
৭। ড. কাজী আনোয়ারুল হক, প্রাতিন অতিরিক্ত সচিব, বাসা- ৬, রোড- ১৮, রূপনগর আ/এ, মিরপুর, ঢাকা।	- পরিচালক
৮। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা।	- পরিচালক
৯। জনাব মোঃ ফিরোজ হাসান, সচিবের একান্ত সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়।	- পরিচালক
১০। জনাব মোঃ মনিকুজ্জামান, লেক সার্কাস, কলাবাগান, ঢাকা।	- পরিচালক
১১। প্রকৌ. মোঃ আবু সাকলায়েন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), কেজিডিসিএল।	- পরিচালক

অনুলিপি (জ্যোঢ়তার ভিত্তিতে নয়):

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এ্যারকেঞ্জ কমিশন, আগারগাঁও, শের-ই বাংলা নগর, ঢাকা।
- ২। নিবন্ধক, মৌখিমূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদণ্ডন, কাওরান বাজার, ঢাকা।
- ৩। বহিনিরীক্ষক: মেসার্স শফিক বসাক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ন্যাশনাল হাউজ (১ম তলা), ১০৯, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।
- ৪। অফিস কপি।



ANNUAL REPORT 2022-23

SHAREHOLDERS



Zanendra Nath Sarker

Chairman
Petrobangla
&
Shareholder, KGDCL



Md. Altaf Hossain

Director (Administration)
Petrobangla
&
Shareholder, KGDCL



Engr. Md. Shaheenur Islam

Director (Production Sharing Contract)
Petrobangla
&
Shareholder, KGDCL



SHAREHOLDERS



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

BOARD of Directors



Md. Nurul Alam

Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Chairman, KGDCL Board



Md. A. Khaleque Mullick

Additional Secretary (Admin.)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board



Mohammad Elius Hossain

Joint Secretary (Admin.)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board



BOARD of Directors



Md. Eidtazul Islam

First Secretary (Joint Secretary)
(Customs & VAT Admin.)
National Board of Revenue (NBR)
&
Director, KGDCL Board



Md. Altaf Hossain

Director (Administration)
Petrobangla
&
Director, KGDCL Board



Tahmina Yeasmin

Joint Secretary (Development)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, KGDCL Board



Dr. Kazi Anowarul Hoque

Additional Secretary (Rtd.)
&
Director, KGDCL Board

BOARD of Directors

K G D C L 25

BOARD of Directors



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



Md. Firoz Hasan
PS to Secretary
Finance Division
&
Director, KGDCL Board



Md. Moniruzzaman
Director
KGDCCL Board



Engr. Md. Abu Saqlayen
Managing Director
KGDCCL
&
Director, KGDCL Board

BOARD of Directors



পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শ্রেষ্ঠারহোস্তারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম।

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এর ১৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের আন্তরিক ওভেজ্য জানাই। আমি আনন্দের সাথে ২০২২-২৩ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম, নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন আপনাদের সমীক্ষে উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শ্রেষ্ঠারহোস্তারবৃন্দ,

১১ নভেম্বর ২০০৮ তারিখে সরকারি সিদ্ধান্তে পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিগুলোকে সুষমকরণের মাধ্যমে গ্যাস শিল্পের বিকাশ এবং গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে সাবেক বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেডকে পুনর্গঠন করে 'কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)' গঠন করা হয়। এরই ধারাবাহিকতায় পেট্রোবাংলার অধীনে 'কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল)' নামে এই কোম্পানি 'কোম্পানি আইন-১৯৯৪' এর আওতায় ৮ ফেব্রুয়ারি ২০১০ তারিখে চট্টগ্রামস্থ রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস-এ নির্বাচিত হয়। জুলাই ২০১০ হতে কেজিডিসিএল এর রাজস্ব আদায় কার্যক্রম শুরু হয় এবং ৮ সেপ্টেম্বর ২০১০ তারিখে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা, এমপি আনন্দানিকভাবে কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এর কার্যক্রমের তত্ত্ব উত্থাপন করেন।

আপনারা নিশ্চয় অবগত রয়েছেন যে, স্বাধীনতার মহান স্বপ্ন জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট বঙ্গাতিক শেল অয়েল কোম্পানির কাছ থেকে ৫টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর ও কৈলাশটিলা) মাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টোর্লিং বা ১৭.৮৬ কোটি টাকায় ত্রুটি করে রাষ্ট্রীয় মালিকানাভূত করেন। তাঁর বলিষ্ঠ ও ভিশনারি সিদ্ধান্তের ফলেই বাংলাদেশে জুলানি খাতে উন্নয়নের ভিত্তি রচিত হয়। এর ফলশ্রুতিতে কোম্পানির বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধির পাশপাশি বিভিন্ন খাতে কঞ্জিত সাফল্য অর্জনের মাধ্যমে কেজিডিসিএল বাংলাদেশের অর্থনৈতি ও আর্থ-সামাজিক অবস্থা উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

কোম্পানি ২০২২-২৩ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ৫,৩৪৩.২৭ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ৩৭৪.১০ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। অর্জিত মুনাফা হতে লভ্যাংশ বাবদ ১৯৮.৬৫ কোটি টাকা পেট্রোবাংলার মাধ্যমে সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। আয়কর বাবদ ২০২২-২৩ অর্থবছরের আয়ের বিপরীতে ১৬৩.৬২ কোটি টাকা ও ২০২১-২২ অর্থবছরের রিটার্নের সাথে ২৬৫.৭৫ কোটি টাকাসহ মোট আয়কর ৪২৯.৩৭ কোটি টাকা জাতীয় রাজস্ব বোর্ড (এনবিআর)-কে প্রদান করা হয়েছে। সরবরাহকারীর বিল হতে কর্তনকৃত আয়কর বাবদ ১৯১.৫৬ কোটি টাকা এবং ভ্যাট বাবদ ২.৮৯ কোটি টাকাসহ আয়কর, ভ্যাট ও লভ্যাংশ বাবদ সর্বমোট ৮২২.৪৭ কোটি টাকা ২০২২-২৩ অর্থবছরে রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। সর্বোত্তম গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করে ভবিষ্যতেও কোম্পানি মুনাফা অর্জনের এই ধারা অব্যাহত রাখবে বলে আমি আশা করি।





সম্মিলিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এ পর্যায়ে ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির বিপণন, আর্থিক ও অপারেশনাল কার্যক্রমের ওপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।

(১) বিপণন কার্যক্রম

১.১ গ্রাহক সংযোগ:

সরকারি সিন্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে গৃহস্থালি ও বাণিজ্যিক খাতে নতুন/বর্ধিত গ্যাস সংযোগ বক্স রয়েছে। শিল্প ও ক্যাপ্টিভ পাওয়ার শ্রেণিতে আলোচ্য অর্থবছরে ১০টি (শিল্প-৮ এবং ক্যাপ্টিভ পাওয়ার-২) নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ৬,০১,০২৮টি।

কোম্পানিতে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত বিভিন্ন শ্রেণিভুক্ত গ্রাহক সংযোগের বিবরণ

ক্রম	গ্রাহক শ্রেণি	সংযোগ/গ্রাহক সংখ্যা	শতকরা হার (%)
১।	গৃহস্থালি	৫,৯৬,৭৪৪	৯৯.২৮৭২
২।	বাণিজ্যিক	২,৮৩৭	০.৪৭২০
৩।	শিল্প	১,১৬০	০.১৯৩০
৪।	ক্যাপ্টিভ পাওয়ার	২০৫	০.০৩৪১
৫।	সিএনজি	৭০	০.০১১৬
৬।	বিদ্যুৎ	০৬	০.০০১০
৭।	সার	০৮	০.০০০৭
৮।	চা বাগান	০২	০.০০০৩
মোট=		৬,০১,০২৮	১০০.০০০

১.২ গ্যাস ক্রয়:

কোম্পানি ২০২২-২৩ অর্থবছরে ২,৮৭৪.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২,৮৫৫.৬৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয় করেছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে সরকারি মালিকানাধীন গ্যাস ক্ষেত্রসমূহ থেকে ৭.০৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস এবং ২,৮৪৮.৬০ মিলিয়ন ঘনমিটার এলএনজি ক্রয় করা হয়েছে। সরকারি ও এলএনজি থেকে গ্যাস ক্রয়ের অনুপাত ০.২৫ : ৯৯.৭৫।

১.৩ গ্যাস বিক্রয়:

কোম্পানি ২০২২-২৩ অর্থবছরে ২,৮৭৪.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ২,৭৮৫.০২ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করেছে। গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে ৫,৭৩০.২৫ কোটি টাকা লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৫,৩৪৩.২৭ কোটি টাকা আয় করেছে। এ অর্থবছরে ২,৮৫৫.৬৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ক্রয়ের বিপরীতে ২,৭৮৫.০২ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয়ের ফলে ২.৪৭% সিস্টেম লস হয়েছে। 'সার' শ্রেণির গ্রাহক সর্বোচ্চ ২১.৩৯% গ্যাস ব্যবহার করেছে।

২০২২-২৩ ও ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রাথক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের তুলনামূলক বিবরণ

প্রাথক শ্রেণি	২০২২-২৩ অর্থবছর			প্রাথক শ্রেণি ভিত্তিক গ্যাস ব্যবস্থারের হার (%)	২০২১-২২ অর্থবছর			পর্যবেক্ষণ	
	বিক্রয়ের লক্ষ্যাত্মকা		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 - ৬)	৯	
সার	৬৭৩,০০	৫৯৫,৮৩	১,৩৬০,২২	২১,৩৯	৮১১,০৯	২,০২৪,৮২	-৬৬৪,৬০	-৩২,৮২	
ক্যাপ্টিভ গ্যাজের	৫৮৯,৬৬	৫৭২,০৮	১,২০০,৩১	২০,৫৪	৮৩২,৬৯	১৩২,৩২	৮৬৭,৯৯	৬৩,৯১	
শিল্প (বৃহৎ)	৫১০,২৯	৪৯৮,৭১	১৯৮২,৮৯	১৭,৯১	৫৪৩,২৬	১৮০,৭৭	৩৬২,১২	৬২,৩৫	
বিদ্যুৎ	৪৯৭,০০	৪২২,৮৭	৪৮৩,২৮	১৮,৭৬	৫২৩,২০	২৩২,৩৭	২৫০,৯১	১০৭,৯৮	
গৃহস্থালী	৪১৯,৯১	৪১৫,৬৩	৯৪৭,১০	১৪,৯২	৫১৮,৬০	৬৭৩,৯৫	৭৩,১৫	১০,৮৫	
পি.এন.জি. ফিল্ট গ্যাস	১৫০,৩৮	১৪৮,৬১	৫২০,১৫	৫,৩৮	১০৮,৮৭	৪৭০,৭৩	৪৯,৪২	১০,৫০	
বাণিজ্যিক: হোটেল এভ ডেস্টুরেন্ট	৩২,৮৬	৩১,১২	৮৮,৬৪	১,১২	৩১,৮৬	৯৮,৩৮	১৪,২৬	১৯,১৭	
চা বাগান	০,৯০	০,৫৭	০,৬৮	০,০২	০,৬৯	০,৯৮	-০,০৬	-৮,১১	
শিল্প (কৃষি ও কৃতির)	-	-	-	-	-	-	-	-	
শিল্প (মানবাধি)	-	-	-	-	-	-	-	-	
মোট =	২,৮৭৮,০০	২,৭৮৫,০২	৫,৩৪৩,২৭	১০০,০০	৩,০৯৫,৮৬	৪,৭৯০,০৮	৫০৩,১৯	১১,৯৫	





(২) ভিজিল্যাস কার্যক্রম

২.১ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম :

কেজিডিসিএল এর কার্যক্রমভূক্ত এলাকায় অবৈধ গ্যাস সংযোগ, অবৈধ পাইপ লাইন নির্মাণ, অননুমোদিত সরঞ্জামে গ্যাস ব্যবহার ও গ্যাস কারচুপির তথ্য/অভিযোগ পাওয়া গেলে তাৎক্ষণিকভাবে তা বিধিসম্মতভাবে বিচ্ছিন্ন/উচ্ছেদ কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির ভিজিল্যাস টিম কর্তৃক নিয়মিতভাবে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের সংযোগ ক্ষেত্র পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শনকালে গ্রাহক কর্তৃক গ্যাস ব্যবহারে কোনো অনিয়ম পরিলক্ষিত হলে গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী-২০১৪ অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারী কর্তৃক গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রমে প্রতিবন্ধকতা সৃষ্টি করা হলে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, আইন শৃঙ্খলা রক্ষাকারী বাহিনী ও সংশ্লিষ্ট এলাকার জনপ্রতিনিধিগণের সহায়তায় গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণসহ নিয়মানুযায়ী পরবর্তী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে। বিবেচ্য ২০২২-২৩ অর্থবছরে ১,৩২৮টি সংযোগ বিচ্ছিন্ন এবং ১,১৮৩টি পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

২০২২-২৩ অর্থবছরে কেজিডিসিএল কর্তৃক সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগের তথ্যাদি

গ্রাহক শ্রেণি	সংযোগ বিচ্ছিন্ন সংখ্যা				পুনঃসংযোগ সংক্রান্ত তথ্য		
	বকেয়া/অন্যান্য	অননুমোদিত/অবৈধ কার্যক্রম	মোট	পুনঃসংযোগ সংখ্যা	পুনঃসংযোগ প্রদানকালে আদায়কৃত অর্থ (কোটি টাকায়)		
					বকেয়া বিল	অনিবাক্ষিত গ্যাস বিল/জরিমানা/অন্যান্য আদায়	মোট
শিল্প/ক্যাপাচিট	১৯	০৩	২২	৩	০.৫৫১	০.০২৯	০.৫৮০
সিএনজি	-	-	-	১	০.৬১৩	০.০০৫	০.৬১৮
বাণিজ্যিক	৫২	১৬	৬৮	৩০	০.৬০০	০.৬৮১	১.২৮১
আবাসিক	১,১৬৭	৭১	১,২৩৮	১,১৪৯	৫.৭৩৬	১.১৬৯	৬.৯০৫
মোট	১,২৩৮	৯০	১,৩২৮	১,১৮৩	৭.৪৯৯	১.৮৮৪	৯.৩৮৩

(৩) আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রম

এ পর্যায়ে আমি কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরের আর্থিক ও রাজস্ব কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

৩.১ গ্যাস জন্ম ও জন্ম সংশ্লিষ্ট ব্যয় :

উৎপাদন/সরবরাহকারী কোম্পানি	২০২২-২৩		২০২১-২২	
	মূল্য (কোটি টাকা)	মূল্য (কোটি টাকা)	মূল্য (কোটি টাকা)	মূল্য (কোটি টাকা)
এলএনজি চার্জ	৩,৪৬৪.৩৫ (৭৫.৮৬%)		১,৮৩৯.৩১ (৬৮.৩৭%)	
এলএনজি'র ভ্যাট	৫৮২.৯৮ (১২.৭৬%)		৩৮৬.১৭ (১৪.৩৫%)	
আইওসি (ভ্যাটসহ)	৫১৫.৬৯ (১১.২৯%)		৪৬০.৯৯ (১৭.১৩%)	
বাপেক্স (ভ্যাটসহ)	৩.৭৩ (০.০৮১%)		৩.৫০ (০.১৩০%)	
(ক) মোট গ্যাস জন্ম =	৪,৫৬৬.৭৫		২,৬৮৯.৯৭	

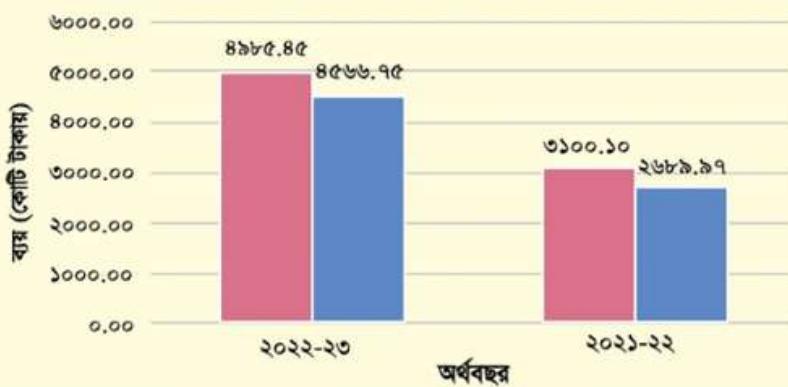


অন্যান্য	২০২২-২৩	২০২১-২২
	মূল্য (কোটি টাকা)	মূল্য (কোটি টাকা)
জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল	১২৬.৯১	১২৯.৫৬
গ্যাস উন্নয়ন তহবিল	১২৩.৫২	১১৭.৯৪
ট্রান্সমিশন চার্জ	১৬৬.১১	১৩০.৬৯
পেট্রোবাল্লা চার্জ	৯.৩৫	১৫.৮৯
আরপিজিসিএল- এলএনজি অপারেশনাল চার্জ	১৪.২৪	১৫.২৬
বিইআরসি গবেষণা তহবিল	৮.৫৭	০.৭৯
(খ) মোট অন্যান্য =	৮১৮.৭০	৮১০.১৩
(গ) সর্বমোট (ক+খ) =	৮,৯৮৫.৮৫	৩,১০০.১০

গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয় বনাম গ্যাস ক্রয় বাবদ ব্যয়

গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয় বনাম গ্যাস ক্রয় বাবদ ব্যয়

■ গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয় ■ গ্যাস ক্রয় বাবদ ব্যয়





৩.২ নিট মুনাফা :

২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মুনাফা হয়েছে ৩৭৪.১০ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১৬৩৯.৫৯ কোটি টাকা অর্থাৎ, আলোচ্য অর্থবছরে মুনাফা হ্রাস পেয়েছে ১২৬৫.৪৯ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী অর্থবছরের তুলনায় ৭৭.১৮% কম। এখানে উল্লেখ করা প্রাসঙ্গিক হবে যে, ৩০ জুন ২০২২ তারিখে কেজিডিসিএল এর সাথে কাফকোর গ্যাস বিক্রয় চুক্তি নবায়ন করা হয়। কাফকোর সাথে সম্পাদিত চুক্তির মেয়াদ জুলাই ২০২০ এ শেষ হয়। উক্ত চুক্তি অনুযায়ী নতুন চুক্তি নবায়ন না হওয়া পর্যন্ত কেজিডিসিএল, কাফকোকে গ্যাস সরবরাহ করবে। এ পরিপ্রেক্ষিতে কাফকোতে বিক্রিত গ্যাসের মূল্য পূর্বের চুক্তি অনুযায়ী হিসাবভুক্ত করা হয়। নবায়নকৃত চুক্তি আগস্ট ২০২০ হতে কার্যকর হয়। বর্ধিত হারে আগস্ট ২০২০ হতে মে ২০২২ পর্যন্ত বকেয়া পাওনাদি কাফকো কেজিডিসিএল-কে ৩০ জুন ২০২২ তারিখে পরিশোধ করে। ফলে ২০২১-২২ অর্থবছরে বিক্রয় রাজস্ব বৃদ্ধি পেয়েছে। জুন ২০২২ থেকে বিইআরসি কর্তৃক গ্যাসের বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধি এবং কাফকোর কাছে বিক্রিত গ্যাসের বর্ধিত মূল্যের জন্য সার খাতে রাজস্ব উল্লেখযোগ্যভাবে বৃদ্ধি পাওয়ায় মোট রাজস্বের পাশাপাশি কোম্পানির বার্ষিক মুনাফা ২০২১-২২ অর্থবছরে বছলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছিল।

২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির মুনাফার হিসাব বিবরণী নিম্নে উল্লেখ করা হয়েছে।

মুনাফার হিসাব বিবরণী

বিবরণ		কোটি টাকা
আয়	গ্যাস বিক্রয় খাতে আয় (অপারেশনাল আয়সহ)	৫,৪৪৩.৬৩
	নন-অপারেশনাল আয়	৮৯.৭২
	মোট আয়	৫,৫৩৩.৩৫
ব্যয়	গ্যাস ক্রয় ব্যবহৃত ব্যয়	৪,৯৮৫.৮৩
	পরিচালন ও অন্যান্য ব্যয়	১৫৪.১৩
মোট ব্যয়		৫,১৩৯.৫৬
বিপিপিএফ পূর্ব মোট মুনাফা		৩৯৩.৭৯
বিপিপিএফ		১৯.৬৯
করপূর্ব মুনাফা		৩৭৪.১০

৩.৩ এ্যাকাউন্টস রিপোর্ট :

৩০-০৬-২০২৩ তারিখে প্রাপ্য বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ মোট ১,৫৫৭.৯১ কোটি টাকা, তন্মধ্যে সরকারি খাতে ৭৫৯.৪৬ এবং বেসরকারি খাতে ৭৯৮.৪৫ কোটি টাকা বকেয়া রয়েছে যা ২.৮৬ মাসের বিলের সমতুল্য।





৩০-০৬-২০২৩ তারিখে এ্যাকাউন্টস রিসিভেল বিবরণীঃ

(কোটি টাকায়)

ক্রম	গ্রাহক শ্রেণি	৩০ জুন ২০২৩ তারিখে এ্যাকাউন্টস রিসিভেল (কোটি টাকায়)	মাসিক গড় বিতর্য (তিনি মাসের বিতর্য এবং ভিত্তিতে) (কোটি টাকায়)	সম্পরিমাণ বকেয়া মাস/ ষষ্ঠ মাসের সমতুল্য বকেয়া
১	২	৩	৪	৫ = (৩/৪)
১	<u>বিদ্যুৎ</u>			
	সরকারি	৪৩৭.৮৫	৮৩.৯৫	৫.২২
	বেসরকারি	২৫.২৭	১১.৫০	২.২০
২	<u>ক্ষেপটিত পাওয়ার</u>			
	সরকারি	১৯.৯৯	৩.৭৮	৫.২৯
	বেসরকারি	২৫১.৩৮	১২৭.৭১	১.৯৭
৩	<u>সার্ব</u>			
	সরকারি (CUFL, TSP & DAP)	২৪১.৬৩	১১.৯৯	২০.১৫ মাসের সম্পরিমাণ। জুন ২০২২ মাস হতে বিহারার সি কৃতক ট্যারিফ বৃদ্ধি করা হলেও সিইউএফএল (বিসিআইসি) সারের বর্তমান রেইট ১৬.০০ টাকার হুলে পূর্বের রেইট ৪.৪৫ টাকা হাবে বিল পরিশোধ করে।
	বেসরকারি (KAFCO)	৯৯.২৪	৭৫.৮৩	১.৩১
৪	<u>শিল্প</u>			
	সরকারি	২৭.০৩	৭.৮১	৩.৪৬
	বেসরকারি	১৯১.২০	১০৭.৯৮	১.৭৭
৫	<u>বাণিজ্যিক</u>			
	সরকারি	০.০০৭০	০.০০৫৯	১.১৯
	বেসরকারি	১৯.২৩	৭.০৮	২.৭২
৬	<u>চা-বাগান</u>			
	সরকারি	০.০০	০.০০	০.০০
	বেসরকারি	০.০৯	০.০৫	১.৮০
৭	<u>সিএনজি</u>			
	সরকারি (চট্টগ্রাম সিটি করপোরেশন)	২.৮১	০.২৫	৯.৬৪
	বেসরকারি	৯৪.৭২	৮৮.৯৬	২.১১
৮	<u>আবাসিক</u>			
	সরকারি	৩০.৫৪	৮.২৫	৭.১৯
	বেসরকারি	১১৭.৩২	৫৮.৩৮	২.০১
৯	<u>সর্বমোট</u>	১,৫৫৭.৯১	৫৪৫.৮৫	২.৮৬
৩০-০৬-২০২৩ তারিখে এ্যাকাউন্টস রিসিভেল-এর সরকারি ও বেসরকারির বিভাজন :				
১০	সরকারি	৭৫৯.৮৬	১১২.০৮	৬.৭৮
১১	বেসরকারি	৭৯৮.৮৫	৪৩৩.৮১	১.৮৪
১২	সর্বমোট (১০+১১)	১,৫৫৭.৯১	৫৪৫.৮৫	২.৮৬

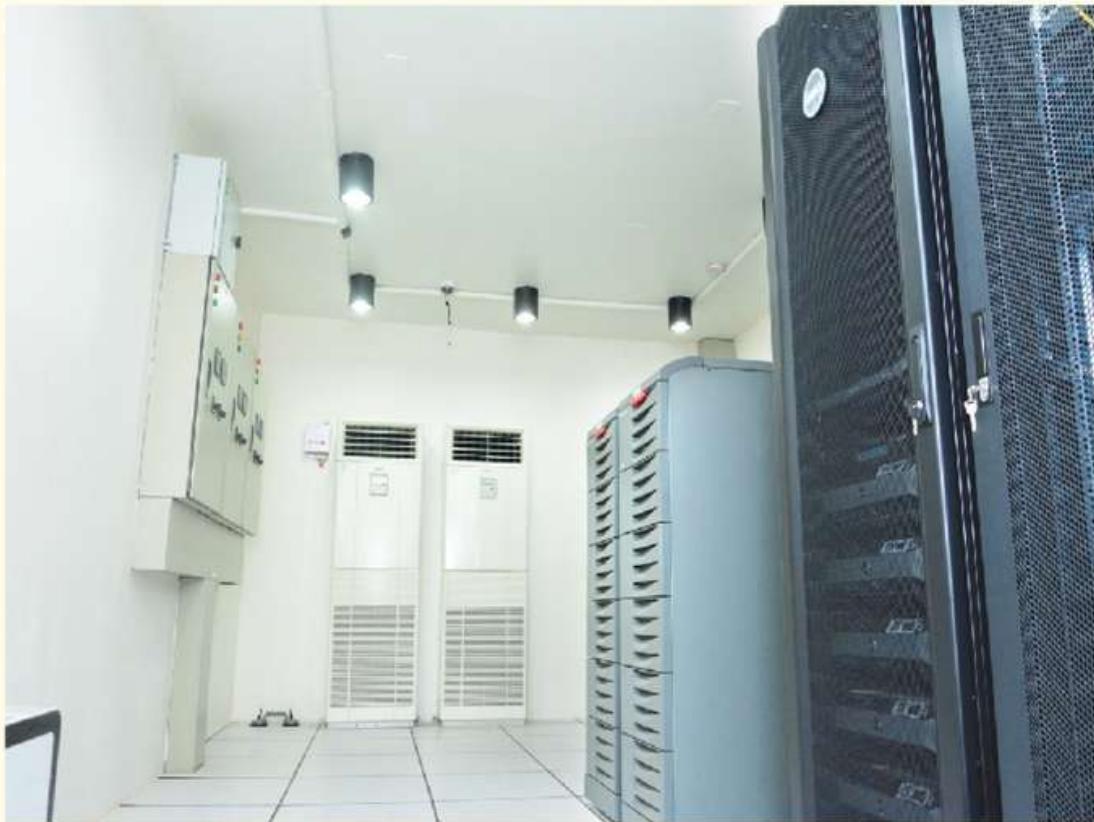


(৪) ডিজিটাইজেশন কার্যক্রম

৪.১ ইন্টিগ্রেটেড সফটওয়্যার সিস্টেম

কেজিডিসিএল এর বিপণন, ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস ও ফিন্যান্স ডিভিশনের জন্য মডিউল ভিত্তিক সফটওয়্যার নির্মাণের লক্ষ্যে ২০১৪ সালে কেজিডিসিএল এবং আইআইসিটি, বুয়েট অনলাইন সফটওয়্যার উন্নয়নের জন্য একটি চুক্তি সম্পাদন করে। পরবর্তীতে, ২০১৯ সালে আরও একটি চুক্তি সম্পাদনের মাধ্যমে সফটওয়্যারটি আপগ্রেড করা হয়। উল্লেখ্য, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশনের সিকান্ড বাস্তবায়নে ইন্টিগ্রেটেড সফটওয়্যার সিস্টেমে সেবা সহজীকরণে বিভিন্ন ধরনের মডিফিকেশন অব্যাহত রয়েছে।

কেজিডিসিএল এ স্থাপিত ইআরপি সফটওয়্যারে কোম্পানির সকল শ্রেণির প্রায় ৬.০০ (ছয়) লক্ষ প্রাহকের প্রয়োজনীয় তথ্য ও সেবা কার্যক্রম যথা- নতুন গ্রাহক সংযোগ, মিটার রিডিং এন্টি, বিল প্রস্তুতকরণ, সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ, পুনঃসংযোগ, মিটার পরিবর্তন, মিটার সিলিং, লোড পরিবর্তন, লে-অফ, নাম পরিবর্তন, জোন পরিবর্তন, গ্রাহক টাইপ পরিবর্তন, গ্রাহক অনলাইন রেজিস্ট্রেশন, অনলাইনে বিল আদায়, ডিমান্ড নোট প্রস্তুত, ডিমান্ড নোটের অর্থ আদায়, জামানত এন্টি, জামানত সমন্বয়, বিক্রয় প্রতিবেদন, ডিফল্টার তালিকা, বকেয়া তালিকা, গ্রাহক লেজার, জামানত লেজার, এ্যাকাউন্টস রিসিভেল ইত্যাদি সহকারে প্রায় ৩০০টি ইউজার ইন্টারফেইস এবং বিভিন্ন রিপোর্টিং কার্যক্রম লাইভে পরিচালিত হচ্ছে। উল্লিখিত কার্যক্রম/ইভেন্টসমূহ অর্গানিজেশন অনুসারে বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট/শাখা/উপ-শাখার কর্মকর্তা ও সংশ্লিষ্ট ব্যবহারকারীগণ রোল অনুসারে দুই তর বিশিষ্ট ডেরিফিকেশনের মাধ্যমে কার্য সম্পাদন করছেন।



৪.২ অনলাইন বিলিং সিস্টেম

কেজিডিসিএল এর সকল শ্রেণির গ্রাহকগণ অনলাইনে ওভার দ্য কাউন্টার পদ্ধতিতে কেজিডিসিএল এর সাথে চুক্তিবদ্ধ ২৩টি অনলাইন ব্যাংকের সকল শাখার মাধ্যমে এবং শুধুমাত্র নন-মিটার্ড আবাসিক গ্রাহকগণ এমএফএস/গেটওয়ে পদ্ধতিতে কেজিডিসিএল এর সাথে চুক্তিবদ্ধ ৭টি এমএফএস সিস্টেম (বিকাশ, রাকেট, নেজাস পি, জিপে, টেলিক্যাশ, শিউরক্যাশ, মাইক্যাশ) এর মাধ্যমে ইতঃপূর্বে গ্যাস বিল পরিশোধ করে আসছিলেন। ২০২২-২৩ অর্থবছরে কেজিডিসিএল এর সাথে নতুন ৪টি অনলাইন ব্যাংক (এনআরবিসি ব্যাংক, ইউনিয়ন ব্যাংক, মধুমতি ব্যাংক, ইসলামি ব্যাংক) এবং নতুন ২টি এমএফএস সিস্টেম (উপায়, এমক্যাশ) এর অনলাইন বিল কালেকশনের লক্ষ্যে কেজিডিসিএল এর অনলাইন সার্ভারে API ইন্টিগ্রেশন সম্পন্ন হয়েছে। উল্লিখিত নতুন ব্যাংক/এমএফএসগুলোর মধ্যে এনআরবিসি ব্যাংক, ইউনিয়ন ব্যাংক, মধুমতি ব্যাংক, উপায় বর্তমানে অনলাইন কালেকশন কার্যক্রম শুরু করেছে এবং ইসলামি ব্যাংক, এমক্যাশ অনলাইন কালেকশন কার্যক্রম শুরু করার প্রক্রিয়ায় রয়েছে। কেজিডিসিএল এর শিল্প, সিএনজি গ্রাহকগণের মাসিক বিল প্রস্তুতের পর এসএমএস এর মাধ্যমে বিল সংক্রান্ত তথ্য গ্রাহকদের অবগত করা হচ্ছে। বিল পরিশোধের পর উক্ত সফটওয়্যার সিস্টেমের মাধ্যমে সকল গ্রাহককে বিল পরিশোধের কনফারমেশন এসএমএস প্রদান করা হচ্ছে। অনলাইনে গ্রাহক কর্তৃক প্রদানকৃত বিল তাৎক্ষণিকভাবে হিসাবে অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে কেজিডিসিএল এর রাজস্ব আদায় সহজে এবং দ্রুতভাবে সাথে করা সম্ভবপর হচ্ছে। এছাড়া, ইআরপি সফটওয়্যারে SMS Module আপগ্রেডেশনের মাধ্যমে সকল শ্রেণির অনলাইন রেজিস্টার্ড গ্রাহকদের বিভিন্ন সময়ে ইংরেজি ও বাংলা উভয় ফরম্যাটে SMS প্রেরণের ব্যবস্থা করা হয়েছে।

৪.৩ অনলাইন বিলিং ট্রানজেকশন মনিটরিং এর জন্য ড্যাশবোর্ড

অনলাইন বিলিং সংক্রান্ত গ্রাহকের যাবতীয় তথ্য ও বিল সংক্রান্ত তথ্য তাৎক্ষণিকভাবে পাওয়ার জন্য এবং বিভিন্ন ব্যাংকের লেনদেন মনিটরিং এর জন্য একটি ট্রানজেকশন ড্যাশবোর্ড ইতঃপূর্বে কেজিডিসিএল কর্তৃক ইনহাউস ডেভেলপ করা হয়েছিল। ২০২২-২৩ অর্থবছরে ড্যাশবোর্ডটিতে কেজিডিসিএল এর সাথে নতুন চুক্তিবদ্ধ অনলাইন ব্যাংক/এমএফএসসমূহ সংযোজনপূর্বক ড্যাশবোর্ডটি হালনাগাদ করা হয়েছে।

৪.৪ কাস্টমার ড্যাশবোর্ড

কেজিডিসিএল এর গ্রাহকগণের বিভিন্ন তথ্য দেখার জন্য কাস্টমার ড্যাশবোর্ড ডেভেলপ করা হয়েছে। এই ড্যাশবোর্ডের মাধ্যমে বিভিন্ন তথ্য যেমন: গ্রাহকের নাম, ঠিকানা, মোবাইল নং, সংযোগের তারিখ, বার্নারের তথ্য, ডিসকানেকশন, রিকানেকশন, লোড পরিবর্তন, মিটার পরিবর্তন, লে-অফসহ বিভিন্ন ইভেন্টের হিস্টোরিক্যাল তথ্য এবং বিল সংক্রান্ত যাবতীয় তথ্য প্রদর্শন করা হয়।

৪.৫ কেজিডিসিএল কাস্টমার পোর্টাল

কেজিডিসিএল এর কাস্টমার বিলিং পোর্টাল (billing.kgdcl.gov.bd) এর মাধ্যমে গ্রাহকগণ বিল এবং বিল পরিশোধ সংক্রান্ত যাবতীয় তথ্যাদি জানতে পারেন এবং বিল পরিশোধ করতে পারেন। ২০২২-২৩ অর্থবছরে কেজিডিসিএল এর সকল শ্রেণির গ্রাহক কর্তৃক পরিশোধিত গ্যাস বিল এর তথ্য সমেত অনলাইন বিলিং পোর্টাল (<https://billing.kgdcl.gov.bd/>) এ অনলাইন রেজিস্টার্ড গ্রাহক তার নিজ অ্যাকাউন্ট হতে প্রত্যয়ন পত্র ডাউনলোড করার সুযোগ রয়েছে।

৪.৬ ভেহিক্যাল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (VMS)

ই-গভর্নর্যাস ও উন্নাবনী কর্মপরিকল্পনা (২০২২-২৩) অনুসারে কেজিডিসিএল এ “ভেহিক্যাল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (VMS)” উন্নাবনী ধারণাটি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। কেজিডিসিএল এর ইনোভেশন টিম এর মাধ্যমে ভেহিকেল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম সফটওয়্যারের ডেভেলপ করা হয়েছে। উক্ত সফটওয়্যারের মাধ্যমে গাড়ির অধিযাচন প্রক্রিয়া সম্পন্ন করা হচ্ছে।



৪.৭ প্রিপেইড মিটারিং কার্যক্রম মনিটরিং এর জন্য ড্যাশবোর্ড

বিভিন্ন ব্যাংকে এবং হেড অফিসে স্থাপিত প্রিপেইড কার্ড রিচার্জ সেটার এর রিচার্জ কার্যক্রম তাৎক্ষণিক মনিটরিং এর জন্য আইটি ডিপার্টমেন্ট কেজিডিসিএল এ ইনহাউস ড্যাশবোর্ড ডেভেলপ করেছে। এর মাধ্যমে রিচার্জ সংক্রান্ত সমস্যা এবং কাস্টমার সাপোর্ট পরিষেবা সরাসরি মনিটর করা সম্ভব হচ্ছে।

৪.৮ হটলাইন

কোম্পানির গ্যাস লাইনের বিভিন্ন সমস্যা, দুর্ঘটনাজনিত তথ্য ও জরুরি প্রয়োজনে আহক কর্তৃক কোম্পানির সংশ্লিষ্ট শাখার সাথে সহজে ও দ্রুত যোগাযোগ করার সুবিধার্থে ২০১৬ সালে হটলাইন/হেল্পলাইন “১৬৫১২” চালু করা হয়।

৪.৯ ই-নথি কার্যক্রম

দাগুরিক কাজে গতিশীলতা ও স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে কোম্পানিতে ই-নথি কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং বর্তমানে ই-নথির মাধ্যমে দাগুরিক কার্যসম্পাদন করা হচ্ছে।

৪.১০ ওয়েবসাইট ডেভেলপমেন্ট

কেজিডিসিএল এর ওয়েবসাইট (www.kgdcl.gov.bd)-টি ডেভেলপ করে ২০২০ সালে জাতীয় তথ্য বাতায়নের সাথে সংযুক্ত করা হয়েছে। এতে করে সকল সরকারি সংস্থার সাথে কেজিডিসিএল এর ওয়েবসাইটের সামঞ্জস্য এসেছে এবং আহক/জনসাধারণের তথ্য প্রাপ্তি সহজ হয়েছে।

৪.১১ জিআইএস বেইজড ডিজিটাল ম্যাপ

কেজিডিসিএল এ পাইলট ভিত্তিতে ১ (এক)টি জোন এর অধিভুক্ত এলাকার গ্যাস পাইপলাইন ও গ্যাস স্থাপনার GIS Based Digital Map তৈরি করা হয়েছে। তৎকালীন জোন-৩ এর অধিভুক্ত এলাকার সকল Valve, পাইপলাইন (১০ বার, ৬ বার, ৪ বার, ১ বার), সকল রাইজার, সিপি পয়েন্ট এর জিআইএস ডাটাবেজ প্রস্তুত করা হয়েছে। এছাড়া, কেজিডিসিএল এর অধিভুক্ত এলাকার রিং-মেইন পাইপলাইন, HP DRS, IP DRS, MP DRS, TBS এর জিআইএস লোকেশন এর ডাটাবেজ প্রস্তুত করা হয়েছে।

(৫) উন্নয়ন কার্যক্রম

৫.১ বাস্তবায়িত কাজসমূহ

- ক্রস বর্ডার রোড নেটওয়ার্ক ইমপ্রুভমেন্ট প্রজেক্ট (বাংলাদেশ) এর আওতায় চট্টগ্রাম জেলায় JICA এর অর্থায়নে পটিয়া মাজার পয়েন্ট এলাকায় সড়ক ও সান্তু সেতুসমূহ ৬-লেনে (এ্যাপ্রোচ সড়কসহ) উন্নীতকরণে গ্যাস পাইপলাইন স্থানান্তর কাজে ৪ বার চাপবিশিষ্ট ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৭০০.০৩ মিটার এবং ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৮০০ মিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়।
- কোরিয়ান এক্সপোর্ট প্রসেসিং জোন (কেইপিজেড), আনোয়ারা, চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান রিং-মেইন লাইন এর অংশবিশেষ পরিয়ন্ত্রণ করে ১৬" ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ১.১৮ কিলোমিটার পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন করা হয়।
- বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্পনগর (মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল), চট্টগ্রাম-এ বসুন্ধরা ইন্ডাস্ট্রিয়াল ইকোনমিক জোনে সিজিএস হতে ১৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ৪.১০৫ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ এবং ১১০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ১টি ডিআরএস স্থাপন করা হয়।
- “বিসিক শিল্পনগরী রাউজান” শীর্ষক প্রকল্পে ৪" ব্যাসের ৫.৮৫ কিলোমিটার এবং ৩" ব্যাসের ২৪.৩৯০ মিটার গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।
- কেজিডিসিএল এর অফিস ভবন, আবাসিক ভবন এবং সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন স্থাপনায় বাস্তসরিক পূর্ত মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণ কাজ।

৫.২ পুর নির্মাণ :

প্রক্রিয়াবীল কাজসমূহ

- কেজিডিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে চট্টগ্রাম সিটি করপোরেশনের ৩৮ নং ওয়ার্ড অধিভুত বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাসের অস্থাচাপজনিত সমস্যা নিরসনকলে উচ্চ ক্ষমতাসম্পন্ন একটি আইপি-ডিআরএস স্থাপন ও ডিআরএস হতে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ১২০ মিটার ও ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৩,৬৭৫ মিটার বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনসহ বিদ্যমান লাইনের সাথে আন্তঃসংযোগ কাজ।
- বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্পনগর (মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল), চট্টগ্রাম-এর অভ্যন্তরে বি আর পাওয়ারজেন লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১টি ৪০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে ত্রয় ও স্থাপন।
- বঙ্গবন্ধু শিল্পপার্ক, মীরসরাই বেজা, চট্টগ্রাম এর অভ্যন্তরে বেপজা অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৫০.১৯৬ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন ও ১টি ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ডিআরএস টার্ন-কি/ইপিসি ভিত্তিতে ত্রয় ও স্থাপন।

(৬) উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন:

২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির ২ (দুই)টি প্রকল্পের জন্য মোট ১৭,০১৮.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ ছিল। তন্মধ্যে ব্যয় হয়েছে ১৫,৪৪১.০০ লক্ষ টাকা, যা গত অর্থবছরের তুলনায় ১১.৩৪ শেণ্ট বেশি। ২০২২-২৩ অর্থবছরে এ দুটি প্রকল্পের এডিপি বাস্তবায়নের হার ৯০.৭৩%।

৬.১ আবাসিক সংযোগে প্রিপেইড মিটার স্থাপন:

প্রাকৃতিক গ্যাসের অপচয় রোধের মাধ্যমে সিস্টেম লস ক্রসকরণ এবং গ্যাসের কার্যকর সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকলে কেজিডিসিএল অধিভুত এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ১.০০(এক) লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে ২৪,১৬১.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে “কেজিডিসিএল এর আবাসিক গ্রাহকগণের জন্য প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের মাধ্যমে আবাসিক গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস ব্যবহারের দক্ষতা ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনার দক্ষতা বৃদ্ধি পাবে, মনিটরিং ব্যয় কমবে এবং পরিবেশের উপর ইতিবাচক প্রভাব পড়বে। প্রকল্পটির মেয়াদকাল



ছিল ফেব্রুয়ারি ২০২১ থেকে জুন ২০২৩ পর্যন্ত। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে গত ১৭-০৮-২০২৩ তারিখে প্রকল্পের মেয়াদ জুন ২০২৫ পর্যন্ত বৃদ্ধি করে এবং ২৯,১৪৯.০০ লক্ষ টাকা সংশোধিত ব্যয়ে প্রকল্পের আরডিপিপি অনুমোদন করা হয়। প্রকল্পের পরামর্শক প্রতিষ্ঠানের সাথে ০৯-০৫-২০২২ তারিখে এবং প্রকল্পের ইপিসি ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান TOYOKEIKI CO. LTD., Japan এর সাথে ১৯-০৯-২০২৩ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। জানুয়ারি ২০২৪ হতে মিটার স্থাপনের কাজ শুরু হবে মর্মে আশা করা যায়।

৬.২ ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মীরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন শীর্ষক প্রকল্প

দেশের শিল্পায়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে চট্টগ্রাম ফৌজদারহাট, সীতাকুণ্ড ও বারৈয়ারহাট এলাকায় বিদ্যমান গ্রাহকদের বৰ্ধিত গ্যাস চাহিদা পূরণ এবং নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত ফৌজদারহাট-সীতাকুণ্ড-মীরসরাই এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন শীর্ষক প্রকল্পটি বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে প্রকল্প এলাকার বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা ৫০ এমএমএসিএফডি থেকে ৪০০ এমএমএসিএফডি-তে উন্নীত হবে। আলোচ্য প্রকল্পের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রাম মহাসড়কের পাশ দিয়ে ফৌজদারহাট হতে বারৈয়ারহাট পর্যন্ত ২০" ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপসম্পন্ন ৫৭ কিলোমিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ এবং জিটিসিএল এর টিবিএস ও কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান নেটওয়ার্কের সাথে প্রস্তাবিত পাইপলাইনের আন্তঃসংযোগ স্থাপন করা হবে। কেজিডিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে ২১,০৭২.০০ লক্ষ টাকা প্রাকলিত ব্যয়ে প্রকল্পটি গত ০২-০৬-২০২১ তারিখে অনুমোদন লাভের পর ৩১-০৭-২০২১ তারিখে প্রকল্প পরিচালক নিয়োগ করা হয়েছে। প্রকল্পের অনুমোদিত মেয়াদকাল জুলাই ২০২১ হতে অক্টোবর ২০২৩। জুন ২০২৩ পর্যন্ত প্রকল্পের ১৬,৫৯৩.৫১ লক্ষ টাকা ব্যয় করা হয়েছে।

প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জনে ২০২২-২৩ অর্থবছরে সম্পাদিত/গৃহীতব্য উদ্বেষ্যবোগ্য কার্যক্রম নিম্নরূপ:

- লাইন পাইপ ক্রয়পূর্বক কেজিডিসিএল এর চুক্তিবদ্ধ ইয়ার্ডে সংরক্ষণ করা হয়েছে।
- বিভিন্ন টাইপ ও সাইজের ভাল্ট, ২০" ইভাকশন বেন্ড ও কোট এভ র্যাপ ম্যাটেরিয়াল ক্রয়পূর্বক কেজিডিসিএল এর ফৌজদারহাট ভাগারে সংরক্ষণ করা হয়েছে।
- ফিটিংস ম্যাটেরিয়ালস চট্টগ্রাম বন্দরে এসে পৌছেছে। উক্ত মালামাল দ্রুত খালাস করে কেজিডিসিএল এর ফৌজদারহাট ভাগারে সংরক্ষণ করা হবে।
- পাইপলাইন নির্মাণ কাজের বিপরীতে সর্বনিম্ন দরদাতাগণের সাথে চুক্তি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- পরিবেশ ছাড়পত্রের জন্য EIA কার্যক্রম সম্পন্ন করে পরিবেশ অধিদপ্তরে EIA রিপোর্ট জমা দেওয়া হয়েছে।
- CP ম্যাটেরিয়াল ও TEG সংহারের জন্য আন্তর্জাতিক দরপত্র উন্মুক্তকরণের পর দরপত্র মূল্যায়ন কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।





(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 (কালদিয়ার 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 ৩০/০৬/২০২৩ পর্যন্ত জিটিসিএল-কে প্রদানকৃত অর্থের বিবরণ

(কোটি টাকায়)

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	বাস্তবায়নকারী কোম্পানি/সংস্থা	প্রকৃত পরিশোধিত খণ্ডের পরিমাণ	৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত জিটিসিএল হতে খণ্ডের আসল বাবদ প্রাপ্তি	২০২২-২৩ অর্ধবছরে পরিশোধিত খণ্ডের বিপরীতে প্রাপ্ত সুদ
১	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট পাইপলাইন	জিটিসিএল	১৪৫.০০	-	২.৬৫
২	মহেশখালী-আনোয়ারা পাইপলাইন	জিটিসিএল	২৩৪.০৫	১৪.৫০	৪.৫৭
৩	মহেশখালী জিরো পয়েন্ট- সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	জিটিসিএল	৮৮.৬৮	-	১.৭৭
	মোট		৪৬৭.৭৩	১৪.৫০	৮.৯৯



(৮) অপারেশনাল কার্যক্রম

২০২২-২৩ অর্থবছরে পাইপলাইন মেইনটেন্যাল এন্ড ইমারজেন্সি কন্ট্রোল (পিএমইসি) শাখা উত্তর ও দক্ষিণ এর তত্ত্বাবধানে কোম্পানির বিতরণ উত্তর ও দক্ষিণ নেটওয়ার্ক এর নিম্নোক্ত কার্যক্রমসমূহ সম্পাদন করা হয়েছে:

- 'ক্লিন ডেভেলপমেন্ট মেকানিজম (CDM)' প্রকল্পের অধীনে ইতৎপূর্বে মেরামতকৃত ৮,২৩৯টি আবাসিক/বাণিজ্যিক প্রাহকের রাইজার ৪ৰ্থ পর্যায়ে মিনিটারিং এবং ইউএনএফসিসি (UNFCCC) শীকৃত ফার্মের মাধ্যমে ভেরিফিকেশন করা হয়েছে।
- কাঞ্চাই রোডে কাটাখালী ব্রিজের সংক্ষার কাজ শেষ হওয়ায় ব্রিজ অ্যালাইনমেন্ট-এ কেজিডিসিএল এর ২" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ৪০ মিটার গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নিরাপদ স্থানে পুনঃস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- বাংলাদেশ সেনাবাহিনীর ৩৪ ইঞ্জিনিয়ার কল্পটাকশন ব্রিগেড কর্তৃক 'চট্টগ্রাম শহরের জলাবদ্ধতা নিরসনকলে খাল পুনঃখনন, সম্প্রসারণ, সংক্ষার ও উন্নয়ন' শীর্ষক প্রকল্পের ইউটিলিটি এর অধীন মুরাদপুর মোড়ে নির্মাণাধীন ব্রিজের অ্যালাইনমেন্ট-এ কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান ৮" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ১৪ মিটার ও ৬" ব্যাসের ১০(দশ) বার চাপবিশিষ্ট ১৪ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন/উচুকরণ কাজ সম্পন্ন করা হয়। শাহ আমানত সেতু সংযোগ সড়কের ফুলকলি সংলগ্ন ব্রিজের নিচে খালের সংক্ষার কাজের সময় ক্ষতিগ্রস্ত কেজিডিসিএল এর ৪" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ১৩২ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন/উচুকরণ কাজ সম্পন্ন করা হয়। বলিরহাট আলী টাওয়ারের গলিতে নালার কাজে ক্ষতিগ্রস্ত কেজিডিসিএল এর ২" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ৩৩ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন/উচুকরণ কাজ সম্পন্ন করা হয়। বউ বাজার খাজা হোটেল গলিতে নালার কাজে ক্ষতিগ্রস্ত কেজিডিসিএল এর ১" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ৪৬ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন/উচুকরণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- চট্টগ্রাম সিটি করপোরেশন কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন চট্টগ্রাম নগরীর বিভিন্ন ওয়ার্ডে উন্নয়ন কাজের আওতায় নবাব সিরাজ-উদ-দৌলা সড়কের চন্দনপুরা মসজিদ এলাকায় ক্ষতিগ্রস্ত কেজিডিসিএল এর ৪" ব্যাসের ১০(দশ) বার চাপবিশিষ্ট ২০ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- সড়ক ও জনপথ (সওজ) কর্তৃক "রাঙামাটি রোড সম্প্রসারণ, সংক্ষার ও উন্নয়ন" শীর্ষক প্রকল্পের অধীন রাউজান গহিরা বাজার সংলগ্ন রাস্তার অ্যালাইনমেন্ট-এ কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান ৮" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ১৭ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- চট্টগ্রাম ওয়াসা কর্তৃক "পানির পাইপলাইন সম্প্রসারণ, সংক্ষার ও উন্নয়ন" শীর্ষক প্রকল্পের অধীন হাটহাজারী রোডের মুরাদপুর মোড়ে স্টেটারেজ ট্যাঙ্ক নির্মাণের কারণে কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান ৪" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ৩৫ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- বিবিরহাট্ট হযরত মাওলানা শাহ সলিমুল্লাহ মসজিদ এর নিচে কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান ১" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ৫৩ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- চট্টগ্রাম উন্নয়ন কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন "চট্টগ্রাম শহরের লালখান বাজার হতে শাহ আমানত বিমান বন্দর পর্যন্ত এলিভেটেড এবং প্রেসওয়ে নির্মাণ" শীর্ষক প্রকল্পের এ্যালাইনমেন্ট-এর মধ্যে কেজিডিসিএল এর ভূগর্ভে স্থিত গ্যাস পাইপলাইনের ডাইভারশন, ক্ষতিগ্রস্ত ভাল্ভপিট পরিবর্তন ও নতুন ভাল্ভপিট তৈরির কারিগরি কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
- বিতরণ দক্ষিণ এলাকার দক্ষিণ পতেঙ্গায় দ্য পেনিনসুলা চট্টগ্রাম লিমিটেড কর্তৃক একটি পাঁচ তারকা হোটেল নির্মাণ প্রকল্পের অ্যালাইনমেন্ট-এ স্থিত ৪(চার) ইঞ্জিনিয়ারিং ব্যাসের ৪ বার চাপসম্পন্ন ৯৬ মিটার বিতরণ পাইপলাইন নিরাপদ স্থানে ডাইভারশন সম্পন্ন করা হয়েছে।
- চট্টগ্রাম বিতরণ দক্ষিণ নেটওয়ার্ক এর বড়পোলে লিকেজজনিত কারণে ৬ ইঞ্জিনিয়ারিং ব্যাসের ১টি এবং আমবাগান ও টাইগারপাসে ৮ ইঞ্জিনিয়ারিং ব্যাসের ২টি ভাল্ভ পরিবর্তন এবং

- এজিই আর্মি, বিএম ভাটিয়ারি, চট্টগ্রাম-এ রোড সম্প্রসারণ কাজের জন্য ২ ইঞ্জিন ব্যাসের ১২ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

(৯) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ

কোম্পানির অধিভুত এলাকায় ১৮৬.৫০ কিলোমিটার উচ্চচাপ সম্পন্ন গ্যাস পাইপলাইন রয়েছে। এগুলোর মধ্যে ১৬", ২০" ও ২৪" ব্যাসের ৫৭ কিলোমিটার চট্টগ্রাম রিং-মেইন পাইপলাইন, ২০" ব্যাসের ১৮ কিলোমিটার রাউজান তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্র পাইপলাইন, ৮" ব্যাসের ১৮ কিলোমিটার কেপিএম স্পারলাইন, ১০" ব্যাসের ৫৬ কিলোমিটার সেমুতাং গ্যাস পাইপলাইন, ১৬" ব্যাসের ২২ কিলোমিটার আনোয়ারা-শিকলবাহা তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্র ও আনোয়ারা-কাফকো-সিইউএফএল পাইপলাইন এবং ১৬" ব্যাসের ১৫.৫০ কিলোমিটার বড়তাকিয়া-মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল পাইপলাইন উল্লেখযোগ্য। বর্ণিত উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণে নিম্নরূপ কারিগরি কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে:

- উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইনের ১৯টি ভাল্ড/অফটেক স্টেশন, ডি-ওয়াটারিংসহ ৩টি ম্যানিফোল্ড স্টেশন, ৬টি পিগলিওঁ/রিসিভিং স্টেশন, ২৮টি ভাল্ড ও ৩৩টি অফটেক স্টেশন পেট্রোবাংলা নির্ধারিত কালার কোড অনুসারে রংকরণ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
- চট্টগ্রামস্থ আনোয়ারায় কেজিডিসিএল রিং-মেইন লাইনে স্থাপিত DLVS-৬ (১৬" $\Phi \times 350$ psig) ভাল্ডটি মরিচাক্রান্ত হয়ে ঝুকিপূর্ণ হওয়ায় ১৬" ব্যাসের ভাল্ডটি অপসারণ করে মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।
- আকবর শাহ থানাধীন শাপলা আ/এ সংলগ্ন পাহাড়ি এলাকায় অবস্থিত রিং-মেইন গ্যাস পাইপলাইন এর অংশবিশেষ ভারী বর্ষায় উন্মুক্ত ও তলদেশ ফাঁকা হয়ে ঝুকিপূর্ণ হওয়ায় মাটি পুনঃভরাট/রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইনের রাইট-অফ-ওয়ে এর ওপর গড়ে ওঠা বিভিন্ন ধরনের অবৈধ স্থাপনাসমূহ স্থানীয় প্রশাসনের সহায়তায় উচ্ছেদ করা হয়েছে। এ ধরনের অবৈধ স্থাপনা অপসারণের কাজ চলমান রয়েছে।





(১০) ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম উন্নয়ন ও রক্ষণাবেক্ষণ

পাইপলাইনের ক্ষয়জনিত কারণে গ্যাস লিকেজ রোধ, জননিরাপত্তা নিশ্চিত এবং নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম একটি অপরিহার্য কারিগরি ব্যবস্থা। এ পরিপ্রেক্ষিতে কেজিডিসিএল এর উচ্চচাপ বিশিষ্ট রিং-মেইন পাইপলাইন, রাউজান তাপ বিন্দুৎ পাইপলাইন, কেপিএম স্পার লাইন, সেমুতাং পাইপলাইন, বড়তাকিয়া হতে মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল ও এর অভ্যন্তরে ইইচপি ডিআরএস পর্যন্ত পাইপলাইন, আনোয়ারা সিজিএস হতে শিকলবাহা পাওয়ার স্টেশন পর্যন্ত পাইপলাইন, আনোয়ারা সিজিএস হতে সিইউএফএল/কাফকো পর্যন্ত পাইপলাইনসহ বিভিন্ন স্থানে স্থাপিত বিতরণ পাইপলাইনের ক্ষয়রোধ ব্যবস্থা কার্যকর রাখা এবং নিরাপদ গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণের স্বার্থে ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ, মনিটরিং ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম চলমান। গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনের PSP (Pipe to Soil Potential) রিডিং পর্যালোচনাপূর্বক ঝুকিপূর্ণ স্থানে (যদি পাওয়া যায়) কারিগরি বিনির্দেশ অনুযায়ী ম্যাগনেসিয়াম অ্যানোড স্থাপন করে ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেমকে গ্রহণযোগ্য মাত্রায় উন্নীত করা হয়। এছাড়া, 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। অপরদিকে, সিপি স্টেশনসমূহের মধ্যে দুর্বল গ্রাউন্ড বেড চিহ্নিত করে নতুন গ্রাউন্ড বেড স্থাপনের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া, সম্প্রতি স্থাপিত পাইপলাইন ও পুরাতন পাইপলাইনের যে সকল স্থানে পিএসপি রিডিং প্রোটেকটিভ লেভেল (-0.85 Volt) এর কম, সে সকল পাইপলাইনে নতুনভাবে ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম স্থাপনের কার্যক্রম ও অব্যাহত রয়েছে।

(১১) জনবল, মানব সম্পদ উন্নয়ন ও গ্রাহকসেবা কার্যক্রম

১১.১ জনবল

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামোতে ৫১৯ জন কর্মকর্তা ও ৬৪২ জন কর্মচারিক সংস্থান রয়েছে। তন্মধ্যে, ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির নিয়মিত কর্মকর্তা ৩৬০ জন, কর্মচারি ১৯৬ জন, আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ৩৩৭ জন ও দৈনিক ভিত্তিতে ১৭ জন জনবল নিয়োজিত ছিল। কর্মকর্তাদের মধ্যে পেট্রোবাংলা এবং পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানি হতে ৭ জন প্রেৰণে কর্মরত আছেন। আলোচ্য অর্থবছরে ১১ জন কর্মকর্তা ও ২১ জন কর্মচারি চাকুরি হতে অবসর গ্রহণ করেছেন। ২০২২-২৩ অর্থবছরে ৯ম ও ১০ম প্রেতে ১১৭ জন নতুন কর্মকর্তাকে নিয়োগ প্রদান করা হয়। তন্মধ্যে, সহকারী ব্যবস্থাপক (সাধারণ)/সমমান পদে ২০ জন, সহকারী ব্যবস্থাপক (অর্থ ও হিসাব)/সমমান পদে ১৬ জন, সহকারী প্রকৌশলী/সমমান পদে ৪৪ জন, সহকারী কর্মকর্তা (সাধারণ)/সমমান পদে ১৪ জন, সহকারী কর্মকর্তা (অর্থ ও হিসাব)/সমমান পদে ৫ জন, উপ-সহকারী প্রকৌশলী/সমমান পদে ১৮ জন কর্মকর্তাকে নিয়োগ প্রদান করা হয়। আলোচ্য বছরে পুঁজিভূত ৪০টি বিভাগীয় মামলার মধ্যে ১৫টি মামলা নিষ্পত্তি করা হয়েছে। বিভিন্ন পদে ৩৬ জন কর্মকর্তাকে পদবোন্নতি এবং ৯ জন কর্মচারিকে পদবোন্নতি/উচ্চতর প্রেত প্রদান করা হয়।

২০২১-২২ এবং ২০২২-২৩ অর্থবছরের পুরুষ ও মহিলা কর্মকর্তা ও কর্মচারিক বিবরণ

অর্থবছর	কর্মকর্তার সংখ্যা			কর্মচারিক সংখ্যা			মোট কর্মকর্তা ও কর্মচারিক সংখ্যা		
	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট	পুরুষ	মহিলা	মোট
২০২১-২০২২	২৩২	২৪	২৫৬	১২২	০৫	১২৭	৩৫৪	২৯	৩৮৩
২০২২-২০২৩	৩৩১	২৯	৩৬০	৯২	০৮	৯৬	৪২৩	৩৩	৪৫৬

১১.২ প্রশিক্ষণ

২০২২-২৩ অর্থবছরে প্রশিক্ষণ কার্যক্রমের অংশ হিসেবে মোট ৬২৫ (ছয়শত পঁচিশ) জন কর্মকর্তা ও ৮০ (আশি) জন কর্মচারি বিভিন্ন স্থানীয় প্রশিক্ষণ/সেমিনার/কর্মশালায় অংশগ্রহণ করেন।

১১.৩ বার্ষিক কর্মসম্পাদন চূক্তি

সরকারি কাজে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহি বৃক্ষি, ফলাফলধর্মী কর্মকাণ্ডে উৎসাহ প্রদান এবং কর্মকৃতি বা Performance মূল্যায়নের লক্ষ্যে সরকারের Government Performance Management System (GPMS)-এর আওতায় অন্যান্য বহুবিধ কাজের মধ্যে কাঠামোবদ্ধ ক্রিপ্ত কর্মসূচি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কেজিডিসিএল কর্তৃক বার্ষিক কর্মসম্পাদন চূক্তি বা Annual Performance Agreement (APA) স্বাক্ষরিত হয়ে থাকে। ২০২২-২৩ অর্থবছরের গৃহীত কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চূক্তি যথাযথভাবে বাস্তবায়নে কোম্পানির কর্মকর্তা কর্মচারিগণ সফলতার স্বাক্ষর রাখেন। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চূক্তি বাস্তবায়নে ৯৭.৭০ নথর অর্জিত হয়।

১১.৪ ই-গভর্ন্যাস ও উন্নাবন কর্মপরিকল্পনা

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে দণ্ডরসমূহের সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজিকরণ এবং কাজের অভ্যন্তরীণ প্রক্রিয়ায় গুণগত পরিবর্তন আনয়নের লক্ষ্যে বার্ষিক ই-গভর্ন্যাস ও উন্নাবন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন অত্যন্ত উকুত্পূর্ণ। কেজিডিসিএল এর ই-গভর্ন্যাস ও উন্নাবন পরিকল্পনা বাস্তবায়নের জন্য ই-গভর্ন্যাস ও উন্নাবন টিম গঠন করা হয়েছে। ই-গভর্ন্যাস ও উন্নাবন পরিকল্পনার আওতায় স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে ৪ৰ্থ শিল্প বিপ্লবের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় করণীয় বিষয়ক কর্মশালা আয়োজন করা হয়েছে। কোম্পানির যানবাহন দাগ্ধারিক কাজে ব্যবহারের অনুমোদন গ্রহণ প্রক্রিয়া ডিজিটালাইজেশনের লক্ষ্যে ভেহিক্যাল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (VMS) সফটওয়্যার চালু করা হয়েছে। ই-নথি/ই-ফাইল ব্যবহারের মাধ্যমে দাগ্ধারিক কাজসমূহ দ্রুততার সাথে সম্পন্ন করার লক্ষ্যে কোম্পানির কর্মকর্তাদের ই-নথি বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। কেজিডিসিএল এর তথ্য বাতায়নে সেবা বৰুসমূহ, মেন্যুবার, বিভিন্ন প্রতিবেদন, দরপত্র, নোটিশ, পরিচালনা পর্যবেক্ষণ তালিকা নিয়মিত হালনাগাদ করা হয়ে থাকে।





১১.৫ জাতীয় শুকাচার কৌশল

জাতীয় শুকাচার কৌশল হলো দুর্নীতি প্রতিরোধে নাগরিক জীবনের প্রতিটি ক্ষেত্রে স্বচ্ছতা, জবাবদিহি এবং সতত নিশ্চিতকরণে সরকার প্রণীত একটি সুশাসন কৌশল। স্বৃধা ও দারিদ্র্যমুক্ত সুস্থী-সমৃদ্ধ সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ে জাতীয় শুকাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করা হয় এবং কর্মপরিকল্পনার আলোকে গৃহীত কার্যক্রমসমূহ সময়াবদ্ধভাবে বাস্তবায়ন করা হয়। কেজিডিসিএল এর এতদসংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনার বাইরে পেটোবাংলার নির্দেশনামতে কোয়ার্টার ভিত্তিক নিম্নোক্ত কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হয় :

- দুর্নীতি প্রতিরোধে জনসচেতনতা সৃষ্টির লক্ষ্যে বিভিন্ন প্রোগ্রাম সম্বলিত স্টিকার/পোস্টার প্রস্তুত করা এবং কোম্পানির বিভিন্ন স্থানায় দৃশ্যমান স্থানে স্টানো।
- দুর্নীতি প্রতিরোধকল্পে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কর্মকর্তা ও কর্মচারিদের উপস্থিতিতে সভা আয়োজন।
- হালনাগাদ উভয় চর্চার তালিকা প্রিন্টিং ও বাঁধাইপূর্বক ডিসপ্লে বোর্ড আকারে কোম্পানির সকল ডিভিশন/ডিপার্টমেন্ট এবং সকল কর্মকর্তা, কর্মচারি ও সেবা গ্রহীতাদের নজরে আনার জন্য দৃশ্যমান স্থানে প্রদর্শন।



১১.৬ অভিযোগ প্রতিকার পদ্ধতি

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বা GRS (Grievance Redress System) সংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনা মূল্যায়ন ও বাস্তবায়ন নির্দেশিকা ২০২২-২৩ অনুযায়ী কোম্পানিতে স্থাপিত অভিযোগ বক্স এবং GRS Software এর মাধ্যমে প্রাণ্ত অভিযোগসমূহ নিষ্পত্তির লক্ষ্যে কোম্পানিতে একটি কমিটি রয়েছে এবং উপমহাব্যবস্থাপক (সিকিউরিটিজ) এর ফোকাল পয়েন্ট কর্মকর্তা হিসেবে নিযুক্ত আছেন। ২০২২-২৩ অর্থবছরে গ্রাহকদের নিকট থেকে মোট প্রাণ্ত অভিযোগের সংখ্যা ৩৮টি। তন্মধ্যে, ৩৫টি অভিযোগ নিষ্পত্তি করা হয়েছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরের অভিযোগ নিষ্পত্তির শতকরা হার ৯২.১০%। কোম্পানির তথ্য বাতায়নে নিয়মিতভাবে অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা (GRS) সেবাবক্র হালনাগাদ করা হয়ে থাকে।

১১.৭ তথ্য অধিকার

তথ্য অধিকার আইন-২০০৯ এর ধারা ১০ অনুযায়ী কোম্পানির দায়িত্বাঙ্গ কর্মকর্তা, বিকল্প কর্মকর্তা এবং আপিল কর্তৃপক্ষের নাম, পদবি, ঠিকানা, ফোন নম্বর ও ইমেইল ঠিকানা কেজিডিসিএল এর তথ্য বাতায়নে প্রকাশিত আছে। তথ্য অধিকার আইন-২০০৯ অনুযায়ী ২০২২-২৩ অর্থবছরে ব্যক্তি শ্রেণি কর্তৃক দাখিলকৃত 'তথ্য প্রাপ্তির আবেদন' যথাসময়ে নিষ্পত্তি করা হয়েছে। বর্ষিত আইন অনুযায়ী 'স্বপ্রণোদিত তথ্য প্রকাশ নির্দেশিকা' প্রণয়নপূর্বক প্রকাশযোগ্য তথ্যসহ অন্যান্য তথ্য কোম্পানির তথ্য বাতায়নে নিয়মিতভাবে হালনাগাদ করা হচ্ছে। এতদ্বারা, তথ্য অধিকার বিষয়ে বার্ষিক পরিকল্পনা বাস্তবায়ন ও মূল্যায়ন নির্দেশিকা অনুযায়ী প্রশিক্ষণ ও প্রচার কার্যক্রমসহ অন্যান্য নির্দেশনাসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

১১.৮ সেবা প্রদান প্রতিক্রিতি

কোম্পানির গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদান, প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার নিচিতকরণ ও গ্যাস বিপণনে সুশাসন নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরে সেবা প্রদান প্রতিক্রিতি কর্মপরিকল্পনা যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিদের দক্ষতা বৃদ্ধির জন্য সেবা প্রদান প্রতিক্রিতি বিষয়ক কর্মশালার আয়োজন করা হয় এবং সেবা প্রদান বিষয়ে অংশীজনদের অংশগ্রহণে সভা আয়োজন করা হয়। কোম্পানির সকল কার্যালয়ে সেবা প্রদান প্রতিক্রিতি দৃশ্যমান স্থানে প্রদর্শন করা হয়।

১১.৯ সামাজিক কার্যক্রম

সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে বিভিন্ন সামাজিক ও ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের উন্নয়নে এবং দূরারোগ্য ব্যাধির চিকিৎসার জন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান ও ব্যক্তিকে সহায়তা প্রদান করা হচ্ছে। কোম্পানি কর্তৃক ২০২২-২৩ অর্থবছরে প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) খাত হতে সর্বমোট ১৫,১৫,০০০.০০ (পনেরো লক্ষ পনেরো হাজার) টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে।



(১২) স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভারসাম্য সংরক্ষণ

১২.১ স্বাস্থ্য

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারি ও তাদের নির্ভরশীল পোষ্যদের স্বাস্থ্যসেবা প্রদানের উদ্দেশ্যে একজন এমবিবিএস ডাক্তার ও একজন প্রশিক্ষণপ্রাঙ্গ চিকিৎসা সহকারী নিয়োজিত আছেন। জরুরি চিকিৎসা সেবা প্রদানে প্রাথমিক চিকিৎসা সামগ্রী ও একটি আ্যাম্বুলেন্স সার্বক্ষণিক প্রস্তুত রয়েছে। এছাড়াও জাতীয় দিবস, বার্ষিক বনভোজন ও বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা উপলক্ষ্যে মেডিকেল টিম গঠন করা হয়।



১২.২ নিরাপত্তা

কোম্পানিতে স্থায়ী নিরাপত্তা কর্মী ও আউটসোর্স নিরাপত্তা কর্মীর পাশাপাশি ১৬ জন (নিরস্ত্র) আনসার সদস্য নিয়োজিত আছেন। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় এবং ফৌজদারহাট স্থাপনায় ও মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে স্থাপিত সিসিটিভি ক্যামেরার মাধ্যমে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা মনিটরিং নিশ্চিত করা হয়। কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় অগ্নিকাণ্ডের তাৎক্ষণিক ঝুঁকি যোকাবেলার লক্ষ্যে বিভিন্ন সাইজের অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র স্থাপন এবং ভবনের পাশে দৃশ্যমান স্থানে পানি ও বালি ভর্তি বালতি রাখা হয়। অগ্নিনির্বাপক যন্ত্রসমূহ প্রতিবছর নিয়মিতভাবে রিফিল করা হয়। কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় নিয়োজিত অপারেটর এবং নিরাপত্তা কর্মীদেরকে প্রতিবছর অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র পরিচালনার বিষয়ে প্রয়োজনীয় ধারণা দেওয়া হয় ও অগ্নিনির্বাপক মহড়ার আয়োজন করা হয়।

১২.৩ পরিবেশ

পরিবেশ সংরক্ষণের প্রতি লক্ষ্য রেখে গৃহস্থালি গ্রাহক ব্যতীত অন্যান্য সকল প্রকার গ্যাস সংযোগের ক্ষেত্রে পরিবেশ অধিদপ্তরের ছাড়পত্র নেওয়া হয়। কোম্পানির স্থাপনাসমূহে বিভিন্ন প্রজাতির গাছ-গাছালি রয়েছে এবং বৃক্ষরোপণ কার্যক্রম চলমান আছে। কোম্পানির ফৌজদারহাট স্থাপনায় সৌন্দর্য বর্ধনের জন্য স্থাপনার সমূখে ফাঁকা জায়গায় বিভিন্ন ধরনের ফুলের বাগান করা হয়েছে এবং স্থাপনার আশপাশের বিভিন্ন ফাঁকা জায়গায় ছেটাখাটো পরিসরে বাগান করা হয়েছে। প্রতি মাসে কোম্পানি হতে পরিবেশের উপর মাসিক প্রতিবেদন পেট্রোবাংলার এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেইফটি ডিভিশনে (ইএসডি) পাঠানো হয়।

১২.৪ জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবসসমূহ উদযাপন

বিগত অর্থবছরে কোম্পানিতে ২১ ফেব্রুয়ারি মহান শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, ঐতিহাসিক ৭ মার্চ, ১৭ মার্চ জাতির পিতা বঙবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মবার্ষিকী ও জাতীয় শিশু দিবস, ২৬ মার্চ মহান শাধীনতা ও জাতীয় দিবস, ১৪ এপ্রিল বাংলা নববর্ষ, ৯ আগস্ট জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস, ১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস, ১৮ অক্টোবর শেখ রাসেল দিবস, ১২ রবিউল আউয়াল পবিত্র ইদে মিলাদুল্লাহী (সাঃ), ১৪ ডিসেম্বর শহীদ বুদ্ধিজীবী দিবস, ১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা, ভাবগান্ধীর্থ ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়।

১২.৫ কল্যাণমূলক কার্যক্রম

কেজিডিসিএল এর কল্যাণমূলক কর্মসূচির আওতায় ২০২২-২৩ অর্থবছরে ৬৬ জন কর্মকর্তা-কর্মচারিকে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, মোটর সাইকেল ক্রয়, নির্মিত গৃহের এক্সটেনশন ও রিনোভেশন, বাড়ি বা ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ১৯,৯৭,৩৭,৬৪৭ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে (বকেয়াসহ) কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারিগণের সন্তানদের মধ্যে ৬৫ জনকে শিক্ষাবৃত্তি বাবদ মোট ৫,০৯,৭০০ (পাঁচ লক্ষ নয় হাজার সাতশত) টাকা প্রদান করা হয়েছে। চিত্তবিনোদন কর্মসূচির আওতায় কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিগণের অংশগ্রহণে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বন্ডোজনসহ অন্যান্য অনুষ্ঠানাদি অনুষ্ঠিত হয়েছে।

(১৩) ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির উল্লেখযোগ্য সাফল্য/অর্জন

২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির উল্লেখযোগ্য সাফল্য/অর্জন নিম্নরূপ:

- কেজিডিসিএল এর নিজস্ব অর্ধায়নে ২১,০৭২.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্তিলিত ব্যয়ে ০১-০৭-২০২১ হতে ৩১-১০-২০২৩ মেয়াদে “ফৌজদারহাট-সীতাকুণ-মীরসরাই এলাকার গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক আপগ্রেডেশন” শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। উক্ত প্রকল্পের ক্রয় পরিকল্পনার প্র্যাকেজের ৭টি পণ্য যথাক্রমে ভাল্ব, বেন্ড, লাইন পাইপ ও কোট এন্ড র্যাপ ম্যাটেরিয়াল, গাড়ি, কম্পিউটার সামগ্রী, ফটোকপি মেশিন ও ফিটিংস ম্যাটেরিয়ালস ক্রয় করা হয়েছে। ০৬-০৯-২০২৩ তারিখ হতে ফৌজদারহাট হতে বারেয়ারহাট পর্যন্ত প্রায় ৫৭ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণকাজ শুরু হবে। প্রকল্পের বিপরীতে এ পর্যন্ত মোট ১৬,৭৯৮.৮৫ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে, যা মোট প্রকল্প ব্যয়ের ৭৯.৭২%।

- চট্টগ্রাম সিটি করপোরেশন কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন চট্টগ্রাম নগরীর বিভিন্ন ওয়ার্ডে উন্নয়ন কাজের আওতায় নবাব সিরাজ-উদ-দৌলা সড়কের চন্দনপুরা মসজিদ এলাকায় ক্ষতিগ্রস্ত কেজিডিসিএল এর ৪" ব্যাসের ১০ (দশ) বার চাপবিশিষ্ট ২০ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- ২০২২-২৩ অর্থবছরে কেজিডিসিএল এর সাথে নতুন ৪টি অনলাইন ব্যাংক (এনআরবিসি ব্যাংক, ইউনিয়ন ব্যাংক, মধুমতি ব্যাংক, ইসলামি ব্যাংক) এবং নতুন ২টি এমএফএস সিস্টেম (উপায়, এমক্যাশ) এর অনলাইন বিলিং কালেকশন এর নিমিত্ত কেজিডিসিএল এর অনলাইন সার্ভিসে API ইন্টিগ্রেশনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ২০২২-২৩ অর্থবছরে প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) খাত হতে বিভিন্ন জটিল রোগে আক্রান্ত ব্যক্তিবর্গের সুচিকিৎসার জন্য সর্বমোট ১৫,১৫,০০০.০০ (পনেরো লক্ষ পনেরো হাজার) টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে।
- উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইনের ১৯টি ভাল্ড/অফটেক স্টেশন, ডি-ওয়াটারিংসহ ৩টি ম্যানিফোল্ড স্টেশন, ৬টি পিগলিংশিং/রিসিভিং স্টেশন, ২৮টি ভাল্ড ও ৩৩টি অফটেক স্টেশন পেট্রোবাংলা নির্ধারিত কালার কোড অনুসারে রংকরণ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
- সড়ক ও জনপথ (সওজ) কর্তৃক "রাঙামাটি রোড সম্প্রসারণ, সংস্কার ও উন্নয়ন" শীর্ষক প্রকল্পের অধীন রাউজান গাহীরা বাজার সংলগ্ন রাস্তার অ্যালাইনমেন্টে কেজিডিসিএল এর বিদ্যমান ৪" ব্যাসের ৪(চার) বার চাপবিশিষ্ট ১৭ মিটার বিতরণ লাইন ডাইভারশন/ডাঁচুরণ কাজ সম্পন্ন করা হয়।
- ২০২২-২৩ অর্থবছরে কেজিডিসিএল ৩৭৪.১০ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং ৮২২.৪৭ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

(১৪) ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা

- বৈদেশিক সাহায্য ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে কেজিডিসিএল এর অধিভুত এলাকার ৪,৩৫,০০০টি আবাসিক সংযোগে প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন।
- কেজিডিসিএল এর ফৌজদারহাট, চট্টগ্রামস্থ অফিস কমপ্লেক্সে ১টি ৮৯,৬৭৪ বর্গফুট আয়তনের ১০তলা ভিত্তিবিশিষ্ট ৬তলা অফিস-কাম-ল্যাব ভবন এবং ১৬,৬৮৪ বর্গফুট আয়তনের ১টি হিল স্টের ভবন নির্মাণ।
- চট্টগ্রামস্থ ফৌজদারহাট হতে চান্দগাঁও জিরো পয়েন্ট পর্যন্ত রিংমেইন এর সমান্তরালে ২৪" ব্যাসের ৩৫০ পিএসআইজি চাপের ১২ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ।
- চান্দগাঁও আবাসিক এলাকায় কেজিডিসিএল অফিসার্স কোয়ার্টার কমপ্লেক্সে বিদ্যমান এ ও বি-টাইপ ভবন ভেঙ্গে তদন্তে ১টি ১০ (দশ) তলা ভবন নির্মাণ।
- বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষের মীরসরাইহু বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্পনগরের 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 পূর্ত অবকাঠামো নির্মাণ।
- বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্প নগরের ২এ, ২বি ও পারিপার্শ্বিক ইভান্টিয়াল ইকোনোমিক জোনে ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২৪ ইঞ্জিন ব্যাসের ৬ কিলোমিটার ও ১৬ ইঞ্জিন ব্যাসের ৬ কিলোমিটার পাইপলাইন, ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ১০ ইঞ্জিন ব্যাসের ১৩ কিলোমিটার, ১৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ৮ ইঞ্জিন ব্যাসের ৭ কিলোমিটার পাইপলাইন, ৪টি ভাল্ড স্টেশন ও প্রতিটি ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার ২টি ডিআরএস এবং আনুষঙ্গিক পূর্ত কার্যদিসহ ডিপোজিটার ওয়ার্ক হিসেবে গ্যাস নেটওয়ার্ক স্থাপন।
- মহেশখালী থানার অন্তর্গত মাতারবাড়িতে সিপিজিসিবিএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন ৫০০-৬০০ মেগাওয়াট আরএলএনজি বেইজড কম্বাইন সাইকেল প্ল্যাটে গ্যাস সরবরাহের জন্য ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২০ ইঞ্জিন ব্যাসের ০.৫ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং প্রকল্পের অভ্যন্তরে ২০০ এমএমএসসিএফডি আরএমএস স্থাপন।



- বেজার অধীন মহেশখালী অর্থনৈতিক অঞ্চল-৩, এসপিএল পেট্রো কেমিক্যাল কমপ্লেক্স লিমিটেড এ গ্যাস সরবরাহের জন্য ৩৫০ পিএসআইজি চাপবিশিষ্ট ২৪ ইঞ্জিন ব্যাসের ০.৫ কিলোমিটার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং প্রকল্পের অভ্যন্তরে ১৫০ এমএমএসসিএফডি আরএমএস স্থাপন।
- জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত ৩৬" ব্যাসের লাইনের বড়তাকিয়া এলাকাত্থ অফটেক হতে বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব শিল্পনগরস্থ 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।
- কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকাসমূহের গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্কের বিতরণ লাইন, রাইজার, ভাল্ড, সিপি পয়েন্ট ইত্যাদি জিআইএস বেইজড ডিজিটাল ম্যাপে অর্তভূক্ত করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।
- Complain Management System প্রস্তুত করা হয়েছে। এ সিস্টেমে অনলাইন পোর্টাল হতে গ্রাহক যেকোনো অভিযোগ করতে পারবেন এবং একই সাথে পোর্টাল হতে স্বয়ংক্রিয়ভাবে গ্রাহকের অনলাইন রেজিস্টার্ড মোবাইল নম্বরে এসএমএস প্রাপ্তির মাধ্যমে গ্রাহক তার অভিযোগ যাচাই-বাচাই সংক্রান্ত তথ্য দেখতে পারবেন। বিষয়টি বাস্তবায়নাধীন আছে।
- বর্তমানে MIS সংক্রান্ত কার্যক্রম ম্যানুয়ালি সম্পাদন করা হচ্ছে। উক্ত কার্যক্রমকে ডিজিটালাইজেশনের লক্ষ্যে ERP software এ MIS Module অন্তর্ভুক্ত করা হবে।
- Store Management System-কে ডিজিটালাইজেশনের লক্ষ্যে ERP software এ অন্তর্ভুক্ত করা হবে।
- Store Management System এর সাথে সম্পৃক্ত Cost and Store Module, ERP software-এ অন্তর্ভুক্ত করা হবে।
- অফলাইন সিস্টেম হতে অনলাইন সিস্টেমে মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের ডাটা মাইগ্রেশন কার্যক্রম আওতাভুক্ত করা হবে।
- মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের ম্যানুয়েল বিল পোস্টিং কার্যক্রম ERP software এর আওতাভুক্ত করা হবে।
- গ্রাহক পোর্টালে অনলাইন রেজিস্ট্রেশন, ড্রপপ্রক্রিয়া কার্ড ইস্যু, মোবাইল নম্বর পরিবর্তন, পুনঃসংযোগ আবেদন ইত্যাদি কার্যক্রম আওতাভুক্ত করা হবে।



(১৫) ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ এবং উত্তরণের উপায়

ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ	উত্তরণের উপায়
গ্যাসের চাহিদার বিপরীতে গ্যাস/RLNG সরবরাহ/প্রাপ্যতা নিশ্চিতকরণ।	পেট্রোবাংলার মাধ্যমে গ্যাস/RLNG সরবরাহ/প্রাপ্যতা নিশ্চিত করা।
মীরসরাই ইকোনমিক জোনে গ্যাসের চাহিদার আলোকে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।	চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস/RLNG সরবরাহ/প্রাপ্যতা পাওয়া গেলে মীরসরাই ইকোনমিক জোনে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।
কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের পাইপ লাইনসমূহ দীর্ঘ ব্যবহারজনিত কারণে ও লাইনের তুলনায় ধারক 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 পাইপলাইনসমূহ পরিবর্তনের বিভিন্ন প্রকল্প গ্রহণ করা যেতে পারে।
গ্যাস নেটওয়ার্ক সিস্টেম ডিজিটালাইজেশন।	জাইকা কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন "The Project for Gas Network System Digitalization & Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh" শীর্ষক প্রকল্পের মাধ্যমে গ্যাস নেটওয়ার্ক সিস্টেম ডিজিটালাইজেশনের কাজ বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
কোম্পানির বৃহৎ গ্যাস স্থাপনাসমূহ (যেমন-ডিআরএস ও বার্ক সিএমএস) দীর্ঘ ব্যবহারজনিত কারণে দক্ষতা হ্রাস পাওয়ার বিহুয়া চিহ্নিতকরণ, ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ ও আধুনিকীকরণসহ অটোমেশনের আওতায় নিয়ে আসা।	পেট্রোবাংলা কর্তৃক নিজৰ অর্ধযামে বাস্তবায়নাধীন "Consultancy Services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipeline Networks Under Different Companies of Petrobangla" শীর্ষক প্রকল্পের মাধ্যমে গ্যাস স্থাপনাসমূহ অটোমেশনের আওতায় নিয়ে আসার কাজ বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
গ্যাসের অপচয়রোধ ও আধুনিক বিলিং সিস্টেম চালুর লক্ষ্যে কোম্পানির সকল শ্রেণির গ্রাহকদের আভিনান্ন প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন।	ন্যাচারাল গ্যাস ইফিসিয়েলি প্রকল্পের আওতায় ৬০,০০০ সংখ্যক আবাসিক প্রাহকের অভিনান্ন প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হয়েছে। আরও এক লক্ষ প্রিপেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, কেজিডিসিএল-এর অবশিষ্ট আবাসিক প্রাহকগণের আভিনান্ন ৪,৩৫,০০০ সংখ্যক প্রিপেইড মিটার স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।
কেজিডিসিএল এর গ্রাহকবৃক্ষকে প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেমের আওতায় আনতে প্রয়োজন আয়োজন করা।	কেজিডিসিএল এর গ্রাহকবৃক্ষকে প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেমের আওতায় আনতে প্রয়োজন আয়োজন করে তুলতে হবে। এ লক্ষ্যে, প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেমের সম্পর্কে প্রাহকের সম্মত ধারণা বৃদ্ধি, প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেমের সুরক্ষা, ন্যায্যতা ভিত্তিতে গ্যাস ব্যবহারের ক্ষেত্রে প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেমের ভূমিকা সম্পর্কে ব্যাপক ভিত্তিতে প্রাচার প্রচারণা চালাতে হবে। একেতে, জ্ঞানান্বয় ও ব্যবস্থা সম্পদ বিভাগ থেকে জনসাধারণের জন্য একটি আদেশ জারি করা হলে গ্রাহকদের প্রিপেইড মিটারিং সম্পর্কে অঞ্চলীয় করে তোলা সহজতর হবে, যা সকল গ্রাহককে প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেমের আওতায় আনতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।
প্রিপেইড মিটারসমূহের ব্যাটারি পরিবর্তন করা	হাপিত প্রিপেইড মিটারসমূহে উন্নত মানের ব্যাটারির ব্যবহারের মাধ্যমে ব্যাটারির আঘাতল বৃদ্ধি করা সম্ভব। এরপরও ব্যাটারির নির্ধারিত সময় শেষে একসাথে বিশুল সংখ্যক ব্যাটারি পরিবর্তনের প্রয়োজন হবে, যার জন্য ব্যাপক জনবলের প্রয়োজন পড়বে। এ লক্ষ্যে, পূর্ব থেকে প্রস্তুতি গ্রহণ করতে হবে এবং মিটারের ব্যাটারিসমূহ পরিপর্বতভাবে নিয়ন্ত্রিত হওয়ার পূর্বে একটি নির্ধারিত সীমা অতিক্রম করলে পর্যায়ক্রমে মিটারের ব্যাটারিসমূহ পরিবর্তনের উদ্যোগ গ্রহণ করতে হবে।
হাপিত প্রিপেইড মিটারসমূহ মনিটরিং করা	সকল গ্রাহককে প্রিপেইড মিটারিং সিস্টেমের আওতায় আনা হলে ব্যাপক সংখ্যক প্রিপেইড মিটার স্থাপিত হবে, যার মনিটরিং একটি বড় চ্যালেঞ্জ হয়ে দাঁড়াবে। এ লক্ষ্যে, এতদসম্ভূত সম্প্রস্তুতি দণ্ডের দক্ষ জনবল বৃদ্ধি করা প্রয়োজন। এছাড়া, অপেক্ষাকৃত কম গ্যাস ব্যবহারকারী গ্রাহকদের আভিনা সরাসরি পরিদর্শনেরও প্রয়োজন পড়বে।
মিটারের আয়ুকালের মধ্যে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা	হাপিত প্রিপেইড মিটারসমূহের আয়ুকাল কমপক্ষে ১০ বছর ধরে মিটারের ভাড়া আদায় করা হয়ে থাকে। মিটারের মূল্য ও স্থাপনের খরচ আদায়ের জন্য মিটারের নির্ধারিত আয়ুকালের মধ্যে গ্রাহকের গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করতে হবে।



সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপনের চেষ্টা করেছি। বিগত সময়ে কোম্পানি বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে তা সরকারের বিভিন্ন মন্ত্রণালয় ও দণ্ডন, বিভিন্ন অংশীজন, ব্যবসায়ী সমাজ, সর্বোপরি পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতা এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারিদের কাঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকলকে কৃতজ্ঞতা ও আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে অত্যন্ত ধৈর্য সহকারে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

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

জয় বাংলা।

১৪৮২১২৬

(মোঃ নূরুল আলম)

সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

ও

চেয়ারম্যান, পরিচালনা পর্ষদ

কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড



কেজিডিসিএল ফৌজদারহাট অফিস



DIRECTORS' **REPORT**

BOARD OF DIRECTORS' REPORT

Bismillahir Rahmanir Rahim

Honorable Shareholders

Assalamualaikum,

On behalf of the Board of Directors of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL), I extend my warmest greetings to you on the 14th Annual General Meeting. I am pleased to present to you the company's overall performance, audited final accounts and auditor's report for the Fiscal Year 2022-23.

Honorable Shareholders,

With the aim of developing the gas industry and increasing the quality of customer service by balancing the companies under Petrobangla, the government decided to reorganize the former Bakhrabad Gas Systems Limited to form 'Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)' on 11 November 2008 under the initiative of the Energy and Mineral Resources Division. Accordingly, on 8 February 2010 under the Companies Act-1994, this company came to light holding the name of 'Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)' under Petrobangla by registering with the Registrar of Joint Stock Companies and Firms in Chattogram. The revenue collection process of KGDCL started from July 2010 and on 8 September 2010 Hon'ble Prime Minister of the People's Republic of Bangladesh Sheikh Hasina, M.P. officially inaugurated the activities of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited.

You are surely aware of that on 9 August 1975, the great architect of freedom and the father of the nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman purchased 5 gas fields (Titab, Bakhrabad, Habiganj, Rashidpur and Kailashtila) from the multinational Shell Oil Company for only 4.5 million pounds sterling or 17.86 crore taka to bring under state ownership. As a result of his strong and visionary decisions, the foundation for the development of the energy sector in Bangladesh was laid. KGDCL is playing an important role in the development of the economy and socio-economic status of Bangladesh by increasing the company's marketing and revenue activities as well as achieving the desired success in various sectors.





The company has been able to achieve pre-tax profit of Tk. 374.10 crores by selling gas of Tk. 5,343.27 crores in various sectors in the FY 2022-23. Tk. 198.65 crores has been deposited in the government treasury through Petrobangla as dividend from the profit earned. Regarding income tax, a total income tax of Tk. 429.37 crores has been paid to the National Board of Revenue (NBR) including Tk. 163.62 crores against the income of FY 2022-23 and Tk. 265.75 crores with the return of FY 2021-22. A total of Tk. 822.47 crores has been deposited to the state treasury in the FY 2022-23, including Tk. 191.56 crores for income tax and Tk. 2.89 crores for VAT deducted from the supplier's bills. I expect the company to continue this profitable streak in the future by ensuring excellent customer service.

Respected shareholders,

I hereby present for your information the Directors' Report on the marketing, financial and operational activities of the company during the FY 2022-23.

1. Marketing activities

1.1 Customer Connection:

In light of government directives, new/extended gas connections to domestic and commercial categories are closed. 10 (Industrial-8 and Captive Power-2) new gas connections have been provided in the Industrial and Captive Power category. Currently, the total number of customer connections in the company is 6,01,028. The details of various categories of customer connections in the company as on June 30, 2023 are shown below:

Sl. No.	Customer Class	Connection/Subscriber Number	Percentage (%)
1.	Domestic	5,96,744	99.2872
2.	Commercial	2,837	0.4720
3.	Industry	1,160	0.1930
4.	Captive Power	205	0.0341
5.	CNG	70	0.0116
6.	Electricity	6	0.0010
7.	Fertilizer	4	0.0007
8.	Tea Garden	2	0.0003
Total =		6,01,028	100.0000

1.2 Purchase of Gas:

The company purchased 2,855.65 million cubic meters of gas in FY 2022-23 against the target of 2,874.00 million cubic meters. During FY 2022-23, 7.05 million cubic meters gas was purchased from national gas fields and 2,848.60 million cubic meters of RLNG was purchased. The ratio of gas purchase from national sources and LNG is 0.25 to 99.75.

1.3 Sales of Gas:

The company sold 2,785.02 million cubic meters of gas in FY 2022-23 against the target of 2,874.00 million cubic meters. It earned Tk 5,343.27 crores against the target of Tk 5,770.25 crores through gas sales. During this fiscal year, against the purchase of 2,855.65 million cubic meters of gas, the sale of 2,785.02 million cubic meters of gas resulted in a system loss of 2.47%. Fertilizer category consumers used maximum 21.39% gas. The statistics of gas sales by customer class during the FY under discussion are mentioned below:

Comparative Statement of Gas Sales by Customer Class in FY 2022-23 and 2021-22

Customer Class	FY 2022-23			Percentage of Gas Consumption (%)	FY 2021-22		Growth		
	Sales Target	Actual Sales			Actual Sales		Growth		
	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	
Fertilizer	673.00	595.83	1360.22	21.39	811.09	2024.82	-664.60	-32.82	
Captive Power	589.66	572.08	1200.31	20.54	532.69	732.32	467.99	63.91	
Industry (Large)	510.29	498.71	942.89	17.91	543.26	580.77	362.12	62.35	
Power	497.00	522.47	483.28	18.76	523.20	232.37	250.91	107.98	
Domestic	419.91	415.63	747.10	14.92	518.60	673.95	73.15	10.85	
C.N.G. Feed Gas	150.38	148.61	520.15	5.34	134.47	470.73	49.42	10.50	
Commercial: Hotel And Restaurant	32.86	31.12	88.64	1.12	31.86	74.38	14.26	19.17	
Tea Garden	0.90	0.57	0.68	0.02	0.69	0.74	-0.06	-8.11	
Industries (Small and Cottage)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Industries (Medium)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total =	2,874.00	2,785.02	5,343.27	100.00	3,095.86	4,790.08	553.19	11.55	

2. Vigilance activities

2.1 Gas disconnection and reconnection activities:

If any information/complaint about illegal gas connection, illegal pipe line construction, unauthorized equipment usage and gas rigging in KGDCL franchise area is received, it is immediately conducted through disconnection/eviction following relevant rules. Besides, the connection points of various categories of customers are regularly inspected by the vigilance team of the company. If any irregularity in gas consumption is observed by the customer during inspection, action is taken as per Gas Biponon Niyomaboli 2014. If obstruction is caused in the process of disconnection of gas by illegal gas users, with the help of Executive Magistrate, law enforcement forces and public representatives of the concerned





area, further necessary measures including gas disconnection are taken as per the rules. During FY 2022-23 under consideration, 1328 connections were disconnected and 1183 reconnections were provided. The details of disconnection and reconnection by KGDCL during FY 2022-23 are mentioned below.

Customer Class	Number of Disconnections			Reconnection Information			
	Dues/ Others	Unauthorized/ Illegal Activities	Total	Number of Reconnections	Amount Collected During Reconnection (In Crores)		
					Arrears	Unregistered Gas Bills/Penalties/Other Levies	
Industry/ Captive	19	3	22	3	0.551	0.029	0.580
CNG	-	-	-	1	0.613	0.005	0.618
Commercial	52	16	68	30	0.600	0.681	1.281
Domestic	1167	71	1238	1149	5.736	1.169	6.905
Total =	1238	90	1328	1183	7.499	1.884	9.383

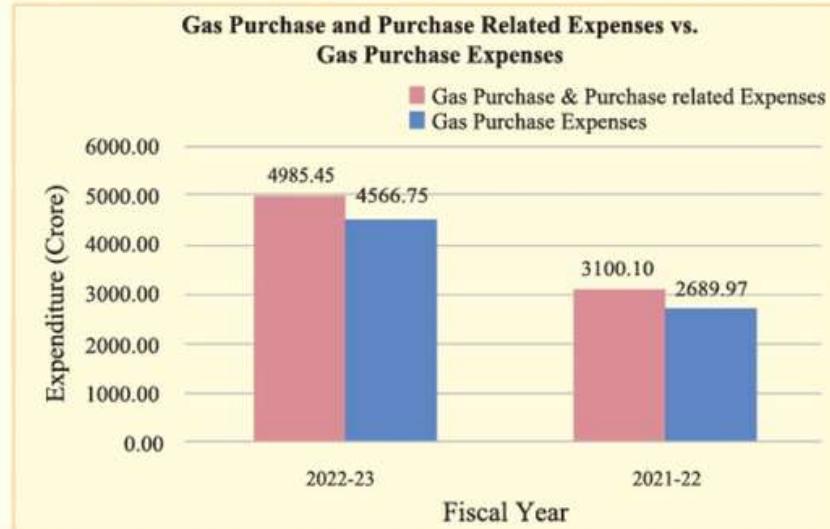
3. Financial and Revenue Activities:

At this stage, I am presenting the details of financial and revenue activities of the company for your information and consideration.

3.1 Gas purchase and purchase related expenses:

Manufacturing/Supplying Company	FY 2022-23		FY 2021-22
	Price (Taka in Crores)	Price (Taka in Crores)	Price (Taka in Crores)
LNG charges	3,464.35		1,839.31
VAT on LNG	582.98		386.17
IOC (incl. VAT)	515.69		460.99
BAPEX (incl. VAT)	3.73		3.50
(a) Total gas purchase	4,566.75		2,689.97

Others	FY 2022-23		FY 2021-22
	Price (Taka in Crores)	Price (Taka in Crores)	Price (Taka in Crores)
Energy Security Fund	126.91		129.56
Gas Development Fund	123.52		117.94
Transmission Charges	136.11		130.69
Petrobangla Charges	9.35		15.89
RPGCL-LNG Operational Charges	14.24		15.26
BERC Research Fund	8.57		0.79
(B) Total Others	418.7		410.13
(C) Total (A+B)	4,985.45		3,100.10



3.2 Net Profit:

In the FY 2022-23, the pre-tax profit of the company was Tk 374.10 crores. In the previous fiscal year, its amount was Tk 1639.59 crores, i.e., in the current fiscal year, the profit decreased by Tk 1265.49 crores, which is 77.18% less than the previous fiscal year. It would be relevant to mention here that on 30 June 2022, KGDCL's gas sales and payment agreement with KAFCO was renewed which was expired in July 2020. As per the provision of the contract, KGDCL will supply gas to KAFCO until the new agreement is renewed. Meanwhile, the price of gas sold to KAFCO is accounted for as per the previous contract. The renewed agreement came into effect from August 2020. On 30 June 2022, KAFCO paid KGDCL the outstanding dues from August 2020 to May 2022 at increased rates. As a result, the sales revenue increased in FY 2021-22. Total revenue as well as annual profit of the company increased significantly in FY 2021-22 due to increase in sale price of gas by BERC from June 2022 and increased price of gas sold to KAFCO due to significant increase in revenue in fertilizer sector. The profit statement of the company for the FY 2022-23 is shown in the table below:

Statement of Profit

		Description	Taka in Crores
Income	Income from Gas Sales (Including Operational Income)	5,443.63	
	Non-Operational Income	89.72	
	Gross Income	5,533.35	
Expenditure	Expenditure on Purchase of Gas	4,985.43	
	Administrative and Other Expenses	154.13	
	Total Cost	5,139.56	
		Pre-BPPF Gross Profit	393.79
		BPPF	19.69
		Profit Before Tax	374.10

3.3 Accounts Receivable:

As on 30/06/2023, the total outstanding gas bill stands at Tk 1,557.91 crores, out of which Tk 759.46 crores is in the public sector and Tk 798.45 crores is in the private sector which is equivalent to 2.86 months of bills. The details of accounts receivable by customer class are shown below:

Statement of Accounts Receivable as on 30/06/2023 (Taka in Crores)

Serial	Customer Category	Accounts Receivable as on 30 June 2023 (Taka in Crores)	Monthly Average Sales (Based on Three Months Sales) (Taka in Crores)	Equivalent Due Months/Equivalent Dues of Any Month
1	2	3	4	5 = (3/4)
1.	Power			
	Public	437.85	83.95	5.22
2.	Captive Power			
	Public	19.99	3.78	5.29
3.	Fertilizer			
	Public (CUFL, TSP & DAP)	241.63	11.99	Equivalent to 20.15 months. Although BERC has increased gas tariff from June 2022, CUFL (An enterprise of BCIC) pay gas bills at the previous rate of Tk. 4.45 per cubic meter instead of the current rate of tk 16.00.
4.	Industry			
	Public	27.03	7.81	3.46
5.	Commercial			
	Public	0.0070	0.0059	1.19
6.	Tea Garden			
	Public	0.00	0.00	0.00
7.	CNG			
	Public (Chattogram City Corporation)	2.41	0.25	9.64
8.	Residential			
	Public	30.54	4.25	7.19
9.	Total=	1,557.91	545.45	2.86
Public and Private Division of Accounts Receivable as on 30/06/2023				
10.	Public	759.46	112.04	6.78
11.	Private	798.45	433.41	1.84
12.	Total (10+11)	1,557.91	545.45	2.86

4. Digitization activities

4.1 Integrated Software System:

In 2014, for development of online software, KGDCL and IICT, BUET entered into an agreement with the aim of building module-based software for KGDCL's marketing, engineering services and finance divisions. Later in 2019, the software was upgraded through another contract execution. It should be noted that various modifications are continuing in the implementation of the decision of the Bangladesh Energy Regulatory Commission to simplify the service in the integrated software system.



About 300 user interfaces and various reporting functions along with information and service activities required by about 6.00 (six) lakh customers of all categories of the company namely- New Customer Connection, Meter Reading Entry, Bill Preparation, Disconnection, Reconnection, Meter Change, Meter Sealing, Load Change, Lay-Off, Name Change, Zone Change, Customer Type Change, Customer Online Registration, Online Bill Collection, Demand Note Preparation, Demand Note Encashment, Collateral Entry, Collateral Reconciliation, Sales Report, Defaulter List, Arrears List, Customer Ledger, Collateral Ledger, Accounts Receivable etc. are running live on the ERP software installed at KGDCL. Officers and respective users of various divisions/departments/sections/sub-sections are performing the mentioned tasks/events through role wise two-level verification as per the organogram.

4.2 Online Billing System:

Earlier, all categories of customers of KGDCL were paying gas bill online using over the counter system through all branches of 23 Online Banks and only non-metered residential customers through MFS/Gateway system through 7 MFS systems (bKash, Rocket, NexusPay, GPay, TeleCash, SureCash, MyCash) contracted with KGDCL. In the FY 2022-23, API integration work has been completed in the online server of KGDCL for online billing collection of 4 new online banks (NRBC Bank, Union Bank, Madhumati Bank, Islami Bank) and 2 new MFS systems (Upay, mCash) with KGDCL. Among the mentioned new banks/MFSs, NRBC Bank, Union Bank, Madhumati Bank, Upay have currently started online collection operations and Islami Bank, mCash is in the process of starting online collection operations. KGDCL's industrial, CNG customers are informed about bill information through SMS after monthly bill preparation. After paying the bill, the software system is providing the confirmation SMS to all customers.



KGDCL's revenue collection is made easier and faster by instantly including bills paid by customers online. Besides, through SMS Module upgradation in ERP software, arrangements have been made to send SMS in both English and Bengali formats to all categories of online registered customers at different times.

4.3 Dashboard for monitoring Online Billing Transaction:

A transaction dashboard was earlier developed in-house by KGDCL for instant access to all customer information & bill related information related to online billing and for monitoring transactions of various banks. The dashboard has been updated in FY 2022-23 by including all online banks/MFSs having contract with KGDCL.

4.4 Customer Dashboard:

Customer Dashboard has been developed to view various information of customers of KGDCL. Various information such as customer name, address, mobile number, connection date, burner information, disconnection, reconnection, load change, meter change, lay-off, historical information of various events and all bill related information can be seen through this dashboard.

4.5 KGDCL Customer Portal:

Through KGDCL's customer billing portal (billing.kgdcl.gov.bd), customers can get all the information related to bill & bill payment and can pay the bill. In the FY 2022-23, all categories of customers of KGDCL have been managed to download the confirmation letter from the online billing portal (<https://billing.kgdcl.gov.bd/>) for the online registered customers after paying the gas bill.

4.6 Vehicle Management System (VMS):

The innovative concept of "Vehicle Management System (VMS)" has been implemented at KGDCL as per e-Governance and Innovation Action Plan (2022-23). The Vehicle Management System software has been developed by the Innovation Team of KGDCL. Vehicle requisition, authorization and driver attachment are possible through the software.

4.7 Dashboard for Monitoring Prepaid Metering activities:

IT Department developed an in-house dashboard at KGDCL for immediate monitoring of recharge activities of Prepaid Card Recharge Centers established at various banks and head office. Through this, recharge issues and customer support services can be directly monitored.

4.8 Hotline:

Hotline/Helpline '16512' was launched in 2016 to facilitate easy and quick communication by the customer with the concerned section of the company for various problems of the company's gas line, accident information and urgent needs.

4.9 E-File Program:

In order to bring dynamism and transparency in the office work, e-file program has been implemented in the company and currently the office work is being done through e-files.

4.10 Website Development:

KGDCL's website (www.kgdcl.gov.bd) has been developed and linked with National Information Portal in 2020. This has made KGDCL's website compatible with all government agencies and customer/public can easily access to information.

4.11 GIS Based Digital Map:

GIS Based Digital Map of gas pipelines and gas installations of 1 (one) zone affiliated area has been prepared on pilot basis in KGDCL. The GIS database of all valves, pipelines (10 bar, 6 bar, 4 bar, 1 bar), all Risers, CP points of the then affiliated area of Zone-3 has been prepared. Besides, database of GIS location of Ring-Main pipelines, HP DRS, IP DRS, MP DRS, TBS of affiliated areas of KGDCL has been prepared.

5. Development Activities

5.1 Tasks Implemented:

- Under Cross Border Road Network Improvement Project (Bangladesh) funded by JICA and implemented by RHD in Chattogram District, 700 meters of 6 inch diameter and 800 meters of 4 inch diameter pipeline of 4 bar pressure have been re-routed in Patiya.
- A 1.18 km pipeline of 16" diameter and 350 psig pressure was laid by abandoning some portion of KGDCL's existing Ring-Main line in Korean Export Processing Zone (KEPZ), Anwara, Chattogram.
- Construction of 16" Φ X 350 psig X 4.105 km gas pipeline from BEZA CGS to Bashundhara Industrial Economic Zone in Bangabandhu Sheikh Mujib Shilpanagar, Mirsharai and installation of a DRS of 110 MMSCFD.
- Construction of 5.85 kilometers of 4" diameter and 24.390 meters of 3" diameter gas pipelines in "BSCIC Industrial City Raozan".
- Annual repair/maintenance works of KGDCL office buildings, residential buildings and various establishments.



5.2 Civil Works:

Works in progress

- Installation of a high capacity IP-DRS and construction of 120 meters 6" diameter and 3,675 meters 4" diameter gas pipe line from DRS along with interconnection with existing network to solve the low pressure problem in ward No. 38 of Chattogram City Corporation.



- Procurement and installation of one 40 MMSCFD DRS on turn-key/EPC basis to supply gas to BR Powergen Limited in Bangabandhu Sheikh Mujib Shilpanagar, Mirsharai Economic Zone, Chattogram.
- Procurement and installation of one 50 MMSCFD capacity DRS on turn-key/EPC basis for supplying gas to BEPZA Economic Zone in Bangabandhu Sheikh Mujib Shilpanagar, Mirsharai Economic Zone, Chattogram.

(6) Implementation of Development Projects:

In the FY 2022-23, the company had a total allocation of Tk. 17,018.00 lakhs for 2 (two) projects. Tk.15,441 lakhs has been spent out of it, which is 11.34 times more than last fiscal year. The ADP implementation rate of these two projects in FY 2022-23 is 90.73%.

6.1 Installation of Prepaid Meters in Residential Connections:

The project entitled as "Installation of Prepaid Gas Meters for Residential Customers of KGDCL" was approved with the aim of installing 1.00 (one) lakh prepaid gas meters in KGDCL franchise area with the company's own funding at the cost of Tk. 24,161.00 lakhs in order to reduce system losses by preventing wastage of natural gas and ensure effective supply & use of gas. Installation of prepaid gas meters will increase gas usage efficiency among residential customers and company's management efficiency, reduce monitoring costs and have a positive impact on the environment. The project duration was from February 2021 to June 2023. On 17 August 2023, the Energy and Mineral Resources Division extended the duration of the project up to June 2025 and approved the RDPP of the project at a revised cost of Tk. 29,149.00 lakhs. The contract with the project consultant was executed on 9 May 2022 and with the EPC contractor of the project TOYOKI CO. LTD., Japan on 19 September 2023. Installation of meters is expected to start from January 2024.

6.2 Gas Distribution Network Upgradation Project in Faujdarhat-Sitakunda-Mirsharai area:

In order to accelerate the industrialization of the country, the project titled as Upgradation of Gas Distribution Network in Faujdarhat-Sitakunda-Mirsharai area was taken to meet the increased gas demand of existing customers and supply gas to new industrial customers in Faujdarhat, Sitakunda, Mirsharai and Baraiyarhat areas of Chattogram. As a result of the implementation of the said project, the capacity of the distribution network in the project area will increase from 50 MMSCFD to 400 MMSCFD. Under the project, construction of 20" diameter x 150 psig x 57 km gas distribution pipeline from Faujdarhat to Baraiyarhat along the Dhaka-Chattogram highway and interconnection of the proposed pipeline with GTCL's TBS and the existing network of KGDCL will be accomplished. Project Director has been appointed on 31/07/2021 after approval of the project on 02/06/2021 at an estimated cost of Tk 21,072.00 lakhs with KGDCL's own financing. The duration of the project is from July 2021 to October 2023. Till June 2023, Tk.16,593.51 lakhs has been spent on the project. Significant activities carried out/undertaken during the financial year 2022-23 to achieve the objectives of the project are as follows:

- Line pipes are procured and stored at KGDCL's contracted yard.
- Valves of various types and sizes, 20" induction bends and coat & wrap materials are procured and stored at KGDCL's Faujdarhat warehouse.

- Fittings materials arrived at Chattogram port. The goods will be expeditiously redeemed and stored in the Faujdarhat warehouse of KGDCL.
- Contracts are in process with the lowest bidders against pipeline construction works.
- Completed the EIA process for environmental clearance and submitted the EIA report to the Department of Environment.
- After opening of international tenders for procurement of CP material and TEG, tender evaluation is ongoing.

7. Loans for implementation of inter-company projects

Loan agreement was signed between GTCL and KGDCL for the financing of Tk. 250.00 crores in "Anwara-Faujdarhat Gas Transmission Pipeline" project, Tk 249.95 crores in "Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline" project and Tk 100.00 crores for "Moheshkhali-Zero Point (Kaldiar Char)-CTMS (Dhalghat Para) gas transmission pipeline construction project" implemented by GTCL for transmission of imported LNG gas. The following amounts have been paid to GTCL up to 30/06/2023 against the loan agreement:

S: N	Project Name	Implementing Company/Organization	Total Repaid Loan Amount	Receipt of Loan Principal from GTCL till 30 June 2023	(Taka in Crores)
					Interest Received Against Loans Repaid During the FY 2022-23
1.	Anwara-Faujdarhat Pipeline	GTCL	145.00	-	2.65
2.	Moheshkhali-Anwara Pipeline	GTCL	234.05	14.50	4.57
3.	Moheshkhali Zero Point Gas Transmission Pipeline	GTCL	88.68	-	1.77
	Total =		467.73	14.50	8.99

8. Operational activities

During the FY 2022-23, Pipeline Maintenance and Emergency Control (PMEC) Section North and South carried out following tasks:





- Risers of 8,239 residential/commercial customers previously repaired under the 'Clean Development Mechanism (CDM)' project are being monitored in 4th phase and verified by UNFCCC accredited firms.
- Restoration of 2" Φ x 40M x 4 bar distribution line was done along the newly constructed Katakhal Bridge.
- Diversion of 4" Φ X 4 bar x 14 meters and 6" Φ x10 bar x 14 meters distribution line was done after completion of Muradpur bridge by 34 Engineer Construction Brigade of Bangladesh Army. Diversion/Elevation of damaged KGDCL 4" diameter 132 meters distribution line with 4 (four) bar pressure during canal renovation work under bridge adjacent to Fulkali on Shah Amanat Setu link road was completed. Diversion/Elevation of 2" diameter 4 (four) bar pressure 33 meters distribution line of KGDCL damaged by drain work at Bolirhat Ali Tower lane was completed. KGDCL's 1" diameter 4 (four) bar pressure 46 meters distribution line diversion/elevation work was completed at Boubazar Khawaja Hotel Gully.
- As part of the development work in various wards of Chattogram city implemented by Chattogram City Corporation, diversion work of 4" diameter 20 meters damaged distribution line of KGDCL with 10 (Ten) bar pressure was completed in Chandanpura Mosque area of Nawab Siraj Ud-Daulah Road.
- Diversion of KGDCL's existing 4" diameter 17m distribution line of 4 (four) bar pressure was completed along the road adjacent to Gahira Bazar under the project titled "Rangamati Road Widening, Renovation and Development" by Roads and Highways Department (RHD).
- KGDCL's existing 4" diameter 4 (four) bar pressure 35 meters distribution line diversion work was completed due to construction of storage tank at Muradpur intersection of Hathazari Road under the project titled "Water Pipeline Extension, Renovation and Development" by Chattogram WASA.
- KGDCL's existing 1" diameter 4(four) bar pressure 53 meters distribution line diversion work was completed under Hazrat Maulana Shah Salimullah Mosque at Bibirhat.
- Diversion of underground gas pipeline of KGDCL, replacement of damaged valve pit and construction of new valve pit have been completed within the alignment of the project under implementation by Chittagong Development Authority titled as "Construction of Elevated Expressway from Lalkhan Bazar of Chattogram City to Shah Amanat Airport".
- Diversion of 96 meters of 4 (four) inch diameter 4 bar pressure distribution pipeline in alignment of a five stars hotel construction project by The Peninsula Chattogram Ltd. at South Patenga in the distribution south area was completed at a safe place.
- Replacement of 1 valve of 6 inches diameter and 2 valves of 8 inches diameter at Ambagan and Tigerpass respectively due to leakage at Barapole of KGDCL's Chattogram distribution south network area.
- 12 meters distribution line diversion work of 2 inches diameter was completed for road widening works at AGE Army, BM Bhatiari, Chattogram.

9. Maintenance of gas transmission pipelines

There are 186.50 km of high-pressure gas pipelines in the company's affiliated area. Among these 16", 20" and 24" diameter 57 km Chattogram Ring-Main Pipeline, 20" diameter 18 km Raozan Thermal Power Plant Pipeline, 8" diameter 18 km KPM Spurline, 10" diameter 56 km Semutang Gas Pipeline, 16" diameter 22 km Anwara-Shikalbaha Thermal Power Plant and Anwara-KAFCO-CUFL Pipeline and 15.5 km Borotakia-Mirsharai Economic Zone Pipeline of 16" diameter are remarkable. The following technical activities are undertaken in the maintenance of the described high pressure gas transmission pipelines:

- 19 valve/offtake stations of high-pressure gas pipeline, 3 manifold stations including de-watering, 6 piglaunching/receiving stations, 28 valves and 33 offtake stations have been colored as per prescribed color code of Petrobangla.
- Since DLVS-6 (16" Φ x 350 psig) valve installed in KGDCL ring-main line at Anwara, Chattogram has been risky due to corrosion and risk, 16" diameter valve was removed and repair/maintenance work was carried out.
- Soil re-filling/maintenance work has been completed as parts of the ring-main gas pipeline located in the hilly areas adjacent to Shapla R/A under Akbar Shah Police Station are exposed due to heavy monsoons and are prone to soil erosion.
- Various types of illegal structures built on the right-of-way of high-pressure gas pipelines have been evicted with the help of the local administration. Removal of such more illegal structures is in progress.

10. Development and Maintenance of Cathodic Protection System

Cathodic protection system is an essential technical measure to prevent gas leakage due to pipeline corrosion, ensure public safety and ensure uninterrupted gas supply. In this context, Proper operation, maintenance, monitoring and development activities of the Cathodic Protection System of KGDCL's High-Pressure Ring-Main Pipeline, Raozan Thermal Power Pipeline, KPM Spur Line, Semutang Pipeline, Pipeline from Borotakia to Mirsharai Economic Zone and HP DRS within it, Pipeline from Anwara CGS to Shikalbaha Power Station, Pipeline from Anwara CGS to CUFL/KAFCO are ongoing in order to keep the corrosion prevention system of the distribution pipeline installed at various places in effect and for the sake of safe gas transmission and distribution. Cathodic Protection System is raised to acceptable levels by placing Magnesium Anodes at hazardous locations (if available) as per technical instructions by reviewing PSP (Pipe to Soil Potential) readings of gas transmission and distribution pipelines. Besides, the CP system is being kept operational round the clock through necessary servicing and maintenance by regular inspection of CP stations with TEG/TR installed in different areas of KGDCL gas distribution network. On the other hand, the process of establishing new ground beds by identifying weak ground beds in CP stations is under process. Apart from this, the installation of new Cathodic Protection System in all the pipelines where the PSP reading is less than the protective level (-0.85 Volt) in the recently installed pipelines and old pipelines is also continuing.



11. Manpower, Human Resources Development and Customer Service Activities

11.1 Manpower

The existing organizational structure of the company has a resource of 519 officers and 642 staffs. Among them, in the FY 2022-23, the company had 360 regular officers, 96 staffs, 337 people in outsourcing system and 17 people on daily basis. Among the officials, 7 people are working on deputation from Petrobangla and Petrobangla subsidiary companies. 11 officers and 21 staffs retired from service during the FY under review. In FY 2022-23, 117 new officers were recruited in 9th and 10th grade. Among them, 20 Assistant Manager (General)/Equivalent, 16 Assistant Manager (Finance & Accounts)/Equivalent, 44 Assistant Engineer/Equivalent, 14 Assistant Officer (General)/Equivalent, 5 Assistant Officer (Finance& Accounts)/Equivalent, 18 Sub-Assistant Engineer/Equivalent were appointed. During the year under review out of total 40 departmental cases, 15 cases were settled. In various posts, 36 officers were promoted and 9 staffs were promoted/given higher grades. The number of male and female officers and staffs in the company during the last two fiscal years is shown below:



Details of Male and Female Officers and Staffs for FY 2021-22 and 2022-23

Fiscal Year	Number of Officers			Number of Staffs			Total Number of Officers and Staffs		
	Male	Female	Total	Male	Female	Total	Male	Female	Total
2021-22	232	24	256	122	05	127	354	29	383
2022-23	331	29	360	92	04	96	423	33	456

11.2 Training:

A total of 625 (Six hundred and Twenty five) officers and 80 (Eighty) staffs participated in various local training/seminars/workshops as part of the training program during the FY 2022-23.

11.3 Annual Performance Agreement:

An Annual Performance Agreement (APA) has been signed by KGDCL to implement several structured programs under the Government Performance Management System (GPMS) of the government to increase transparency and accountability in government work, encourage effective activities and evaluate performance. The officers and staffs of the company have successfully implemented the Annual Performance Agreement of the company adopted for the FY 2022-23. A score of 97.70 was achieved in implementing the Annual Performance Agreement.

11.4 E-Governance and Innovation Action Plan:

It is very important to implement annual E-governance and innovation action plans with the aim of facilitating the service delivery process of the departments and bringing qualitative changes in the internal work processes through the use of information and communication technology.

E-Governance and Innovation Team has been formed to implement the e-Governance and Innovation Plan of KGDCL. Under the e-Governance and Innovation Plan, a workshop on what to do to face the challenges of the 4th Industrial Revolution has been organized with the aim of building a Smart Bangladesh. Vehicle Management System (VMS) software has been launched to digitize the approval process of company vehicles for official use. Training on e-files has been imparted to company officials to complete official work quickly through the use of e-files. Service boxes, Menubar, various reports, Tenders, Notices, List of Board of Directors are updated regularly in KGDCL information portal.

11.5 National Integrity Strategy:

The National Integrity Strategy is a good governance strategy formulated by the government to ensure transparency, accountability and integrity in every sphere of civic life to prevent corruption. As a part of the implementation of the National Integrity Strategy in the hope of building a happy and prosperous Sonar Bangla free from hunger and poverty, the National Integrity Strategy Action Plan for the FY 2022-23 has been formulated by KGDCL and the activities undertaken in the light of the action plan are being implemented in a timely manner. It may be noted that in this regard, the following quarter-wise activities are implemented under the direction of Petrobangla outside the KGDCL action plan:

- Preparation of stickers/posters with various slogans and pasting at visible places in various company premises to create public awareness on anti-corruption.
- Organization of meetings in the presence of officials and staffs with the aim of raising awareness to prevent corruption.
- Up-to-date list of best practices should be printed and displayed in the form of binding display boards in all divisions/departments of the company and prominently displayed for the attention of all officers, staffs and service recipients.

11.6 Grievance Redress System:

As per GRS (Grievance Redress System) action plan evaluation and implementation guidelines 2022-23, there is a committee in the company to settle the complaints received through the Grievance Box & GRS Software and Deputy General Manager (Securities) is appointed as focal point officer. The total number of complaints received from customers in the FY 2022-23 is 38. Out of which 35 complaints have been settled. The grievance redressal percentage for the FY 2022-23 is 92.10%. The Grievance Redress System (GRS) Service box is regularly updated in company information portal.

11.7 Right to Information:

According to Section 10 of the Right to Information Act-2009, the names, titles, addresses, phone numbers and email addresses of the company's responsible officers, alternate officers and appellate authorities have been published in the information portal of KGDCL. In accordance with the Right to Information Act-2009, the 'Application for Access to Information' filed by the class of individuals during the FY 2022-23 has been disposed of on time. According



to the said Act, the 'Self-Initiated Information Disclosure Guidelines' are being formulated and other information is being regularly updated in the company's information portal. Further, training and outreach activities along with other guidelines have been implemented on time as per the Annual Plan Implementation and Evaluation Guidelines on Right to Information.

11.8 Service Commitment:

With the aim of providing improved service to the customers of the company, ensuring efficient use of natural gas and ensuring good governance in gas marketing, the Service Commitment action plan has been duly implemented in the FY 2022-23. Workshops on Service Commitment and Stakeholder Meetings on Service Delivery are organized to enhance the skills of the company's employees. The service commitment is prominently displayed at all offices of the company.

11.9 Social activities:

As a part of social responsibility, various institutions and individuals are being provided support for the development of various social and religious institutions and for the treatment of chronic diseases. A total of Tk.15,15,000.00 (Fifteen Lakhs and Fifteen Thousand) has been provided by the company for the medical treatment of persons suffering from critical diseases from the Corporate Social Responsibility (CSR) sector in the FY 2022-23.



12. Preservation of Health, Safety and Environmental Balance

12.1 Health:

An MBBS doctor and a trained medical assistant are engaged to provide healthcare to the company's employees and their dependent pets. First aid kits and an ambulance are ready round the clock to provide emergency medical care. Also, medical teams are formed on the occasion of National Day, Annual Banquet and Annual Sports Competition.

12.2 Security:

The company employs 16 (unarmed) Ansar members in addition to permanent security personnel and outsourced security personnel. Round-the-clock security monitoring is ensured through CCTV cameras installed at the company's head office and Faujdarhat premises and in the Mirsharai Economic Zone. Fire extinguishers of various sizes have been installed and buckets filled with water and sand have been kept at visible places around the building to deal with the immediate risk of fire in the company's important premises. Fire extinguishers of various sizes installed in KGDCL premises are regularly refilled every year. Operators and security personnel engaged in important installations of the company are imparted necessary knowledge on operation of fire extinguishers and conduct fire drills every year.

12.3 Environment:

In order to protect the environment, permission from the Department of Environment is taken in the case of all types of gas connections other than household customers. The company's premises are home to various species of trees and plantation activities are ongoing. For the beautification of the company's Faujdarhat establishment, various types of flower gardens have been planted in the open spaces in front of the establishment and small-scale gardens have been planted in the various open spaces around the establishment. A monthly report on the environment is sent from the company to the Environment and Safety Division (ESD) of Petrobangla every month.

12.4 Celebration of National Important Days:

In the last fiscal year, the company celebrated Great Martyrs' Day and International Mother Language Day on February 21, Historical March 7, Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman's Birth Anniversary and National Children's Day on March 17, Great Independence and National Day on March 26, Bengali New Year on April 14, National Energy Security Day on August 9, 15th August National Mourning Day, 18th October Sheikh Russell Day, 12th Rabi ul Awal Holy Eid-e-Miladunnabi (PBUH), 14th December Martyr Intellectuals Day, 16th December Great Victory Day have been observed with due dignity, solemnity and enthusiasm.





12.5 Welfare Activities:

Respected shareholders, I would like to draw your attention to the welfare measures taken for the officers and employees of the company. Under the welfare program of KGDCL, Tk. 19,97,37,647 have been provided to 66 officers and staffs in the FY 2022-23 for purchase of land, construction of houses, purchase of motorcycles, extension and renovation of constructed houses, purchase of houses or flats. In the FY 2022-23 (including arrears), 65 children of the company's officers and staffs have been given a total of Tk. 5,09,700 (Five Lakh Nine Thousand Seven Hundred) as scholarships. Under the entertainment program, annual sports competitions and banquets and other events have been held with the participation of all levels of the company's officers and staffs.

(13) Significant Success/Achievements of the company during the FY 2022-23

Following are the notable successes/achievements of the Company during the FY 2022-23:

- The project under implementation titled as "Gas Distribution Network Upgradation of Faujdarhat-Sitakunda-Mirsharai area" is in progress from 01/07/2021 to 31/10/2023 at a cost of Tk. 21,072.00 lakhs with KGDCL's own funding. 7 products of the project procurement plan package namely valves, bends, line pipes, coat & wrap materials, vehicles, computer equipment, photocopy machines and fittings materials have been procured. From next 06/09/2023, construction of about 57 km pipeline from Faujdarhat to Baroyerhat will start. A total of Tk. 16,798.45 lakhs has been spent against the project so far, which is 79.72% of the total project cost.
- Diversion work of 20 meters damaged distribution line with 10 (ten) bar pressure of 4" diameter of KGDCL has been completed in Chandanpura Mosque area of Nawab Siraj Ud-Daulah road under development work implemented by Chattogram City Corporation in various wards of Chattogram city.
- Completed API integration on KGDCL's online server for online billing collection of 4 new online banks (NRBC Bank, Union Bank, Modhumati Bank, Islami Bank) and 2 new MFS systems (Upay, mCash) with KGDCL in FY 2022-23.
- A total financial assistance of Tk.15,15,000.00 (Fifteen Lakh Fifteen Thousand) has been provided for the medical treatment of persons suffering from various critical diseases from the Corporate Social Responsibility (CSR) sector in the FY 2022-23.
- 19 Valve/Offtake Stations, 3 Manifold Stations including de-watering, 6 Piglauching/Receiving Stations, 28 Valves and 33 Offtake Stations of high-pressure gas pipelines have been coloured as per Petrobangla prescribed colour codes.
- Diversion/Elevation of KGDCL's existing 4" diameter 17 meters distribution line of 4 (four) bar pressure in road alignment adjacent to Raozan Gahira Bazar under the project titled as "Rangamati Road Widening, Renovation and Development" by Roads and Highways Department (RHD).
- In the FY 2022-23, KGDCL earned pre-tax profit of Tk 374.10 crore and deposited Tk 822.47 crore to the state exchequer.



14. Future Action Plans

- Installation of prepaid gas meters in 4,35,000 residential connections in KGDCL franchise area with foreign aid and company's own funding.
- Construction of one 89,674 sq. ft. 6 storeys office cum lab building with 10 storeys foundation and one 2 storeys store building with 16,684 sq. ft. area at KGDCL's Faujdarhat, Chattogram office complex.
- Construction of 24" diameter 12 km gas pipelines of 350 psig pressure parallel to ring main from Faujdarhat to Chandgaon zero point.
- Demolition of existing A and B-type buildings in KGDCL Officers' Quarter Complex in Chandgaon residential area and construction of one 10 (ten) storeys building in its place.
- Laying of 50.196 km pipeline of 12", 10", 6" and 4" diameters of 150 psig pressure and one DRS of 50 MMSCFD capacity and construction of necessary infrastructure for BEPZA within BEZA.
- Construction of 6 km 24 inches diameter and 6 km 16 inches diameter pipelines of 350 psig pressure, 13 km 10 inches diameter pipeline of 150 psig pressure, 7 km 8 inches diameter pipeline of 150 psig pressure, 4 valve stations and 2 DRS of 50 MMSCFD capacity each and ancillary works in Bangabandhu Sheikh Mujib Shilpa Nagar's 2A, 2B and surrounding Industrial Economic Zone.
- Construction of 0.5 km gas transmission pipeline of 20 inches diameter with 350 psig pressure to supply gas to 500-600 MW RLNG based combined cycle power plant under implementation by CPGCBL at Matarbari under Moheshkhali Upazila and installation of 200 MMSCFD RMS within the project.
- Construction of 0.5 km gas transmission pipeline of 24 inches diameter with 350 psig pressure for supplying gas to SPL Petro Chemical Complex Limited, Moheshkhali Economic Zone-3 under BEZA and installation of 150 MMSCFD RMS within the project.
- Construction of 30" diameter 11 km pipeline from offtake of 36" diameter line built by GTCL in Borotakia area to Bangabandhu Sheikh Mujib Shilpanagar economic zone, construction of 500 MMSCFD capacity CGS, construction of 24" diameter pipeline from CGS outlet and installation of 4 DRS of 50 MMSCFD capacity.
- Plans have been taken to include distribution lines, risers, valves, CP points etc. in the GIS based digital map of the gas pipeline network of the company's franchise area.
- Prepared Complaint Management System where the customer can make any complaint from the online portal and at the same time, the customer can see the information related to the verification of his complaint by automatically receiving an SMS from the portal to the online registered mobile number of the customer. The matter is under implementation.
- Currently MIS related activities are being performed manually. MIS Module will be included in the ERP software for digitalization of the said activities.
- Store Management System will be integrated into ERP software for digitization.
- Cost and Store Module associated with Store Management System, will be included in ERP software.
- Data migration activities for unmetered residential customers from offline system to online system will be covered.
- Manual bill posting process of unmetered residential customers will be covered by ERP software.
- Online registration, duplicate card issuance, mobile number change, reconnection application etc. will be covered in the customer portal.



15. Future challenges and Ways Forward

Future Challenges	Means of Passage
Ensuring gas/RLNG supply/availability against gas demand.	Ensuring gas/RLNG supply/availability through Petrobangla.
Ensuring gas supply in light of gas demand in Mirsharai Economic Zone.	Supply/availability of gas/RLNG as per demand will enable adequate supply of gas to Mirsharai Economic Zone.
Identification and modification/upgradation of pipelines in light of future demand as well as increasing demand for gas at the customer end as compared to lines due to longer usage of pipelines of the Company's distribution network.	Pipe lines of the distribution network are being modified through upgradation projects and various projects of modification of pipe lines may be undertaken in future.
Gas Network System digitalization.	The work of gas network system digitalization is ongoing through the project titled as "The Project for Gas Network System Digitalization & Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh" under implementation by JICA.
Bringing the company's large gas facilities (e.g., DRS and Bulk CMS) under automation by identifying inefficiencies due to prolonged use, capacity augmentation and modernization.	The work of bringing the gas installations under automation is underway through the project entitled as "Consultancy Services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipeline Networks Under Different Companies of Petrobangla" under Petrobangla's own funding.
Installation of prepaid gas meters in the yards of all categories of customers of the company to prevent wastage of gas and to introduce modern billing system.	Under the Natural Gas Efficiency Project, prepaid gas meters have been installed in the yards of 60,000 residential customers. Another one lakh prepaid meters installation project is in progress. Besides, initiatives have been taken to install 4,35,000 prepaid meters in the premises of the remaining residential customers of KGDCL.
Encouraging the customers of KGDCL to bring under Prepaid Metering System.	To bring the customers of KGDCL under the Prepaid Metering System, the customers must first be made interested in adopting the Prepaid Meter System. For this purpose, advertisement should be carried out on a wide basis to increase the correct understanding of the customers about the Prepaid Meter System, the benefits of the Prepaid Meter System, the role of the Prepaid Meter System in the gas consumption on the basis of fairness. In this regard, an order issued to the public by the Energy and Mineral Resources Division will facilitate the interest of consumers in Prepaid Metering, which will help bring all consumers under the Prepaid Meter System.
Battery replacement of Prepaid Meters	Battery life can be increased by using better quality batteries in installed prepaid meters. However, at the end of the battery life, a large number of batteries will need to be changed at once, which will require extensive manpower. For this purpose, advance preparation should be done and initiative should be taken to change the meter batteries periodically if a certain limit is exceeded before the meter batteries are completely exhausted.
Monitoring installed Prepaid Meters	Bringing all consumers under the Prepaid Metering System will result in the installation of a large number of prepaid meters, which will pose a major challenge in monitoring. For this purpose, it is necessary to increase the skilled manpower in the relevant departments. In addition, customers with relatively low gas consumption will also need direct inspection of the yard.
Ensuring gas supply within the lifetime of the meter	Installed prepaid meters are charged meter rent for at least 10 years. To recover the cost of the meter and the cost of installation, the customer must ensure gas supply within the stipulated life of the meter.



Honorable Shareholders,

In the presented report, I have tried to give an overview of the overall activities of the company during the FY 2022-23. The success that the company has achieved in various fields in the past has been possible due to the overall co-operation of various ministries and departments of the government, various Stakeholders, the business community and above all Petrobangla and the hard work, efficiency, loyalty, sincerity and dedication of the officers and staffs of the company at all levels. For this, I express my gratitude and sincere thanks to all concerned on behalf of the board of directors.

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 2022-23 for the kind consideration and approval of the esteemed shareholders.

May the most merciful Allah help us.

Finally, I wish Karnaphuli Gas Distribution Company Limited the continued prosperity and success.

Joy Bangla

(Md. Nurul Alam)

Secretary, Energy and Mineral Resources Division
and
Chairman, Board of Directors
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited.



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, 2023 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, 2023 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 requirement 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.

- i. During our audit period, we have sent balance confirmation letters to gas suppliers Petrobangla, Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL), Gas Transmission Company Limited (GTCL), Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and other entities 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.
- ii. 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.
- iii. Impairment test for property, plant and equipment to be done by management as per paragraph 9 of IAS 36 as it has not been completed as of balance sheet date. As such no impairment gain/(loss) has been recognized in the financial statements.
- iv. Valuations of Fixed Assets were done in the year 2010 at the time of taking over from Bakhrabad Gas Systems Ltd. As per IAS 16: paragraph 34 fixed assets ought to be revalued at fair price with-in 3 or 5 years. But the company failed to comply with such regulation.
- v. A number of Scrap items, Non-moving and Slow-moving items are included in Inventories of Stores and Other Materials which are needed to be valued as per IAS 2 Inventories. Closing inventory will be valued at lower of cost or net realizable value as per Para 9 of IAS: 2 Inventories.



vi. Aging analysis of trade receivable has not been disclosed in notes to the financial statements in line with schedule XI of Companies Act, 1994.

vii. **Employee benefits**

We were not provided any calculation done by management or actuary with regard to 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.

viii. The company has not recognized leases for lease rental in the financial statements which falls under IFRS 16, Leases. The company has to account for leases as a Finance lease as per IFRS 16.

ix. Deletion in the schedule of property, plant & equipment for the fixed assets which were shown during the year at fair value against their cost value which is a violation of IAS 16 "Property, Plant & Equipment". And also unrealized capital gain/(loss) were not accounted for in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

Key Audit Matters:

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, are of most significant in the audit of the financial statements of the current period. These matters are addressed in the context of the audit of the financial statements as a whole, and in forming the auditor's opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.





Key Audit Matter (KAM)	How our Audit Addressed the Key Audit Matter
Appropriateness of Revenue Recognition and Disclosures on the Impact of the Initial Application of IFRS 15	
<p>Revenue of BDT 54,436,360,415.00 is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2023 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 608,267,583.00 as at 30th June, 2023, 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 # 2.17.01 and 7.00 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 # 2.21.02 and 20.00, 44.00 to the Financial Statements

**Property, plant and equipment**

<p>The company has large amount and number of Property, plant and equipment items. Due to technological and time obsolescence the impairment may exist.</p> <p>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.</p>	<p>Our audit procedures in this area included, among others:</p> <p>Assessing the consistency of methodologies used for depreciating the assets.</p> <p>Checking, on sample basis, the accuracy and relevance of the accounting of Property, plant and equipment by management.</p>
---	---

See note # 2.13 and 4.00 to the Financial Statements

Other Information Included in the Company's 2023 Annual Report

Other information consists of the information included in the Company's 2023 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 and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs, the Company Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the company's financial reporting process.



Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the company'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 company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

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

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current 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 Companies Act 1994, we also report the following:

- i. we have obtained all the information and explanation which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- ii. in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- iii. the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.

FOR, SHAFIQ BASAK & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

MD. SHAFIQUL ISLAM, FCA (595)
PARTNER
DVC: 2311160595AS463107

Place: Dhaka, Bangladesh
16 NOVEMBER 2023

ANNUAL REPORT 2022-23



KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2023

	NOTES	TAKA 30.06.2023	TAKA 30.06.2022
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	4.00	6,646,730,306	9,035,477,406
Capital work-in-progress	5.00	1,695,786,348	364,124,903
Loans to employees- Non-current portion	6.00	555,060,276	480,571,590
		8,897,576,930	9,880,173,899
CURRENT ASSETS			
Loans to employees-Current portion	6.00	93,665,200	63,540,840
Inventories of stores and other materials	7.00	608,267,584	672,344,293
Advances, deposits and prepayments	8.00	2,007,883,961	12,194,906
Other current assets and investments	9.00	4,572,899,546	4,586,950,203
Trade receivable	10.00	15,380,955,694	9,062,201,032
Investment in FDR	11.00	7,932,614,355	6,730,888,183
Cash and bank balances	12.00	4,289,854,273	17,134,317,087
		34,886,140,613	38,262,436,544
TOTAL ASSETS		43,783,717,543	48,142,610,443
SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	13.00	6,577,243,200	6,577,243,200
Retained earnings	14.00	12,199,137,713	15,536,098,904
Depreciation fund	15.00	2,574,814,060	2,518,646,838
		21,351,194,973	24,631,988,942
NON-CURRENT LIABILITIES			
Customers' security deposits	16.00	6,272,925,141	5,120,355,538
Contractors' security deposits	17.00	12,685,000	12,685,000
Long term loan	18.00	848,047,167	902,646,790
Current account with BGDCCL	19.00	(391,850,999)	(391,853,208)
Deferred tax liabilities	20.00	476,308,150	347,426,410
		7,218,114,458	5,991,260,530
CURRENT LIABILITIES			
Accruals & provisions	21.00	1,979,191,619	6,231,867,174
Inter-company current account	22.00	58,803,682	55,879,820
Other payable- Petrobangla	23.00	391,875,830	2,288,573,838
Income tax payable	24.00	251,450,221	2,908,983,778
		2,681,321,351	11,485,304,610
LIABILITIES FOR GAS SUPPLIED			
Liabilities for gas purchase	25.00	11,437,753,397	4,915,463,963
Liabilities for transmission charges	26.00	339,624,085	357,486,322
Liabilities for gas margin	27.00	448,395,400	427,233,850
Liabilities for energy security fund	28.00	307,313,879	333,872,226
		12,533,086,761	6,034,056,361
TOTAL CURRENT LIABILITIES		15,214,408,112	17,519,360,970
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES		43,783,717,543	48,142,610,443

The annexed notes 1 to 48 form an integral part of these Financial Statements.

GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)

FOR, SHAFIQ BASAK & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

MD. SHAFIQUL ISLAM, FCA (595)
PARTNER
DVC: 2311160595AS463107

COMPANY SECRETARY

As per our annexed report of same date.

MANAGING DIRECTOR

DIRECTOR

Dhaka, Bangladesh
16 NOVEMBER 2023

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

	NOTES	TAKA 2022-2023	TAKA 2021-2022
Sales revenue	29.00	53,432,746,705	47,900,751,259
Other operating income	30.00	1,003,613,710	970,213,588
Total Revenue		54,436,360,415	48,870,964,847
Cost of sales:			
Gas purchase (LNG, IOC Net & NG Including VAT)	31.00	45,667,477,208	26,899,738,806
Transmission charge - inter company	32.00	1,361,060,781	1,306,930,509
Gas development fund	33.00	1,235,201,992	1,179,438,989
Energy security fund	34.00	1,269,080,565	1,295,643,311
RPGCL operational charge	35.00	142,429,969	152,601,969
Petrobangla charge	36.00	93,469,468	158,910,752
BERC Research Fund	37.00	85,669,546	7,969,755
		49,854,389,529	31,001,234,090
Gross Profit		4,581,970,886	17,869,730,757
Operating expenses	38.00	1,022,511,377	1,042,176,993
Depreciation expenses	39.00	477,147,023	371,737,347
Bad and doubtful debts expense	40.00	41,641,726	3,847,953
		1,541,300,126	1,417,762,293
Operating Profit		3,040,670,760	16,451,968,464
Other non-operational income	41.00	102,102,465	118,773,219
Financial Income/ (Expenses)			
Interest expenses	42.00	(8,042,558)	(8,638,409)
Interest income	43.00	803,145,263	696,759,548
		795,102,705	688,121,139
Net profit before contribution to Beneficiaries' profit participation fund		3,937,875,930	17,258,862,822
Less: Contribution to Beneficiaries' profit participation fund		196,893,796	862,943,141
Profit before Tax		3,740,982,133	16,395,919,681
Less: Income tax expense			
Current tax expense	44.00	1,636,195,013	4,390,197,658
Deferred tax (income) / expense	44.00	128,881,740	125,447,194
		1,765,076,753	4,515,644,852
Net Profit after Tax for the year		1,975,905,381	11,880,274,830
Add: Other comprehensive income		-	-
Total Comprehensive Income for the year		1,975,905,381	11,880,274,830

The annexed notes 1 to 48 form an integral part of these Financial Statements.



GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)

FOR, SHAFIQ BASAK & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS



COMPANY SECRETARY



MANAGING DIRECTOR



DIRECTOR

As per our annexed report of same date.

MD. SHAFIQUL ISLAM, FCA (595)
PARTNER
DVC: 2311160595AS463107

Dhaka, Bangladesh
16 NOVEMBER 2023

KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

	Share Capital	Share Money Deposit	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)
Balance as at 30. 06. 2023	6,577,243,200	-	2,574,814,060	12,199,137,712	21,351,194,973

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

	Share Capital	Share Money Deposit	Depreciation Fund	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01. 07. 2021	2,000,000,800	577,242,400	2,045,928,683	16,187,515,701	20,810,687,584
Net profit after tax for the year	-	-	-	11,880,274,830	11,880,274,830
Transfer to Petrobangla against KAFCO additional bill	-	-	-	(2,876,874,340)	(2,876,874,340)
Share money deposits	577,242,400	(577,242,400)	-	-	-
Stock dividend	4,000,000,000	-	-	(4,000,000,000)	-
Depreciation during the year			371,737,347		371,737,347
Interest on FDR			100,980,808		100,980,808
Subsidy against LNG Purchase				(3,904,817,287)	(3,904,817,287)
Dividend paid for the year	-	-	-	(1,750,000,000)	(1,750,000,000)
Balance as at 30. 06. 2022	6,577,243,200	-	2,518,646,838	15,536,098,904	24,631,988,943


GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR



KARNAPHULI GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

STATEMENT OF CASH FLOWS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

a. Cash Flows from Operating Activities:

Receipts from customers and others
Paid to suppliers against purchase of gas and others
Income tax paid
Interest paid
Net cash (used)/from operating activities

	TAKA 2022-2023	TAKA 2021-2022
Receipts from customers and others	48,219,708,218	47,335,240,313
Paid to suppliers against purchase of gas and others	(53,941,003,592)	(28,253,716,029)
Income tax paid	(4,293,728,570)	(1,592,195,470)
Interest paid	(8,042,558)	(8,638,409)
Net cash (used)/from operating activities	(10,023,066,502)	17,480,690,405

b. Cash Flows from Investing Activities :

Capital expenditure
Investment in FDR
Net cash provided/(used) by investing activities

(1,534,285,382)	(64,391,936)
(1,201,726,172)	436,075,196
(2,736,011,555)	371,683,260

c. Cash Flows from Financing Activities :

Customers' security deposits
Contractors' security deposits
Financial income
Long term loan
Subsidy for LNG gas
Interim dividend paid
Net cash provided/(used) by financing activities

1,152,569,602	751,644,603
-	(50,000)
803,145,263	696,759,548
(54,599,623)	8,638,409
-	(3,904,817,287)
(1,986,500,000)	(1,750,000,000)
(85,384,758)	(4,197,824,727)

d. Net increase/(decrease) in cash & cash equivalent (a+b+c)

e. Opening cash and cash equivalents

f. Closing cash and cash equivalents (d+e)

(12,844,462,815)	13,654,548,938
17,134,317,087	3,479,768,149
4,289,854,273	17,134,317,087

GENERAL MANAGER
(ACCOUNTS)

COMPANY SECRETARY

MANAGING DIRECTOR

DIRECTOR

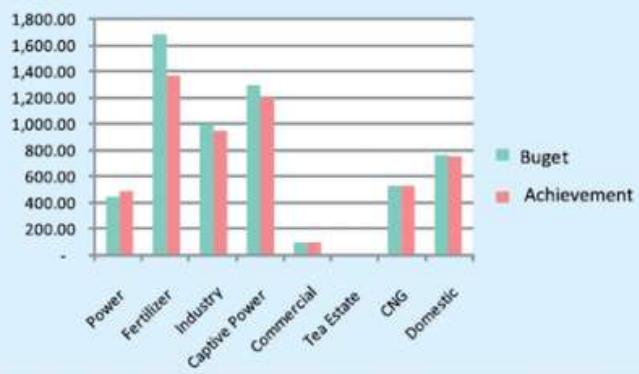


info Graphics

Budget Vs Achievement in the FY 2022-23

Category	Gas Sales		(Taka in Crore)
	Budget	Achievement	
Power	438.82	483.28	
Fertilizer	1,675.18	1,360.22	
Industry	993.58	942.89	
Captive Power	1,286.62	1,200.31	
Commercial	92.81	88.64	
Tea Estate	1.07	0.68	
CNG	526.33	520.15	
Domestic	755.84	747.10	
Total	5,770.25	5,343.27	

Budget Vs Achievement of Gas Sales in the FY 2022-23

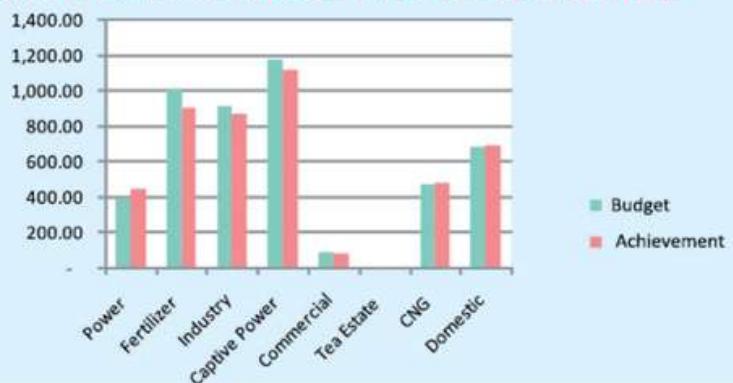


Gas Purchase

(Taka in Crore)

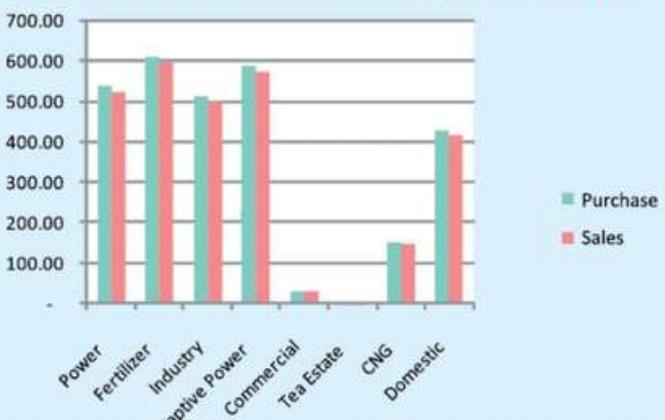
Category	Budget	Achievement
Power	384.68	439.32
Fertilizer	1,003.42	902.57
Industry	910.54	868.52
Captive Power	1,174.68	1,114.67
Commercial	83.99	80.77
Tea Estate	0.93	0.59
CNG	470.45	474.38
Domestic	680.66	685.92
Total	4,709.36	4,566.75

info Graphics

Budget Vs Achievement of Gas Purchase in the FY 2022-23

Category-wise Gas Purchase & Sales During the FY 2022-23

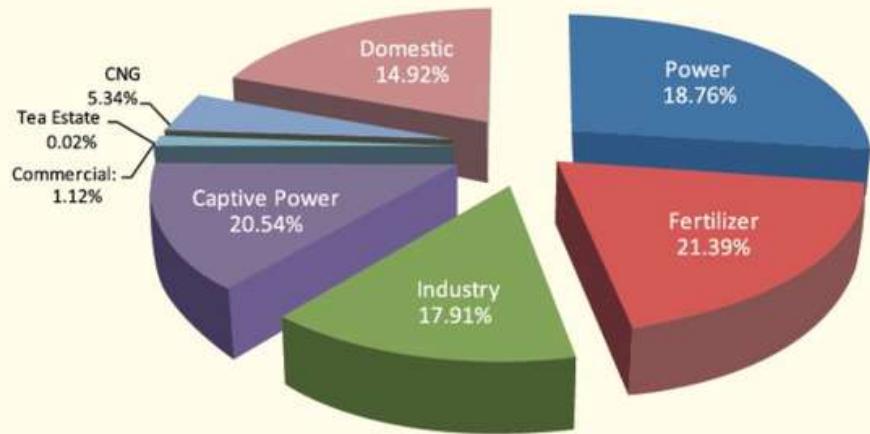
(MMCM)

Category	Purchase (MMCM)	Sales (MMCM)
Power	536.65	522.47
Fertilizer	609.91	595.83
Industry	511.32	498.71
Captive Power	586.67	572.08
Commercial	31.90	31.12
Tea Estate	0.58	0.57
CNG	152.37	148.61
Domestic	426.25	415.63
Total	2,855.65	2,785.02

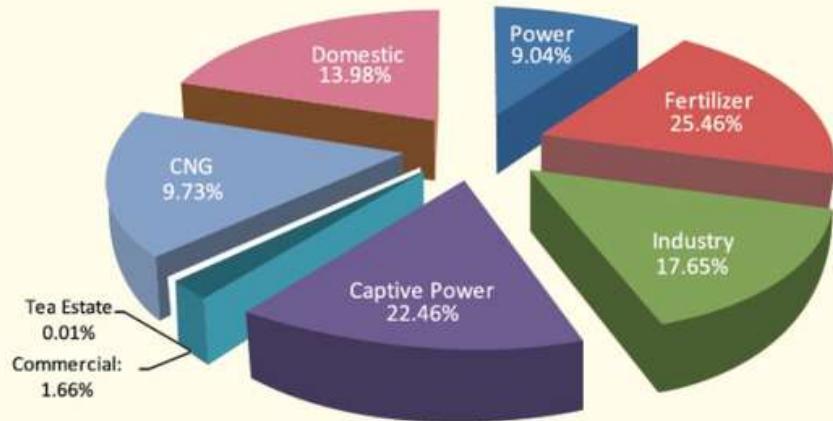
Category-wise Gas Purchase & Sales During the FY 2022-23




Category-wise Volume of Gas Sales (2022-23)



Category-wise Value of Gas Sales (2022-23)



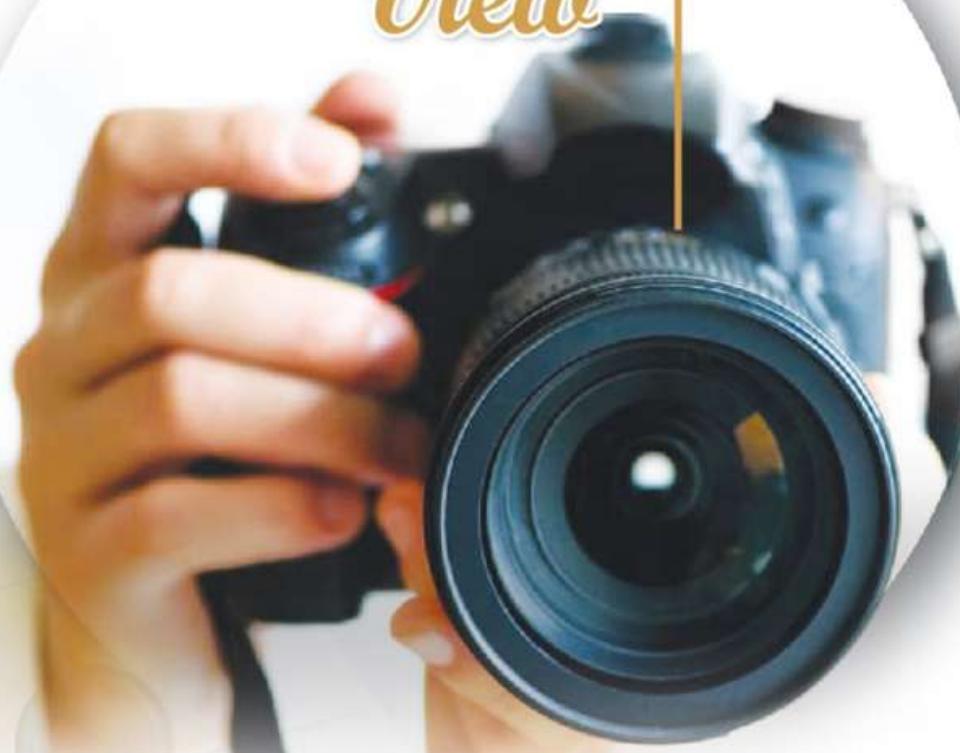


কেজিডিসিএল প্রধান কার্যালয়



PICTORIAL

View



১৭তম বার্ষিক সাধারণ মতাব





বিজিত্ব দিবস উদযাপন





বিভিন্ন দিবস উদযাপন





বিজিত্ব দিবস উদযাপন





অংশীজনের অংশগ্রহণ সভা ও কর্মকর্তা-কর্মচারিদের প্রশিক্ষণ





বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০২৩



वार्षिक वनभोजन-२०२३





কর্ণফুলী গ্যাস অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন - নির্বাহী পরিষদ



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





ANNUAL REPORT 2022-23

Publication COMMITTEE

Convener Engr. Md. Rois Uddin Ahmed	General Manager (Marketing South)
Member Md. Mozahar Ali	General Manager/Company Secretary
Member Engr. Anupam Datta	Deputy General Manager (Sales South-1) & President, Karnaphuli Gas Officers' Welfare Association
Member Kabir Uddin Ahmmmed	Deputy General Manager Public Relation & Coordination (Additional Charge)
Member Engr. Hasan Sohrab	Deputy General Manager (IT)
Member Mr. Monoronjon Das	Manager General Accounts
Member Md. Belal Uddin	Manager (Coordination) & General Secretary, Karnaphuli Gas Officers' Welfare Association
Member Secretary Md. Monjur Rahaman	Manager (Board)
Member Abir Sen Gupta	Assistant Manager (Public Relation)
Member Md. Kutubur Rahman	Assistant Officer (Public Relation)
Member Muhammad Abu Jaber Khatib	President, CBA (Reg. No. 2770)
Member Mohammad Mohiuddin	General Secretary, CBA (Reg. No. 2770)

Concept, Design & Printing: **SAVE TEX** & 02 3333 57266, 01814 304958





Head Office : 137/A, CDA Avenue, Sholashahar, Chattogram.

Phone : 0241355330

Fax : 031-2556239

Dhaka Office : Petrobangla, Petro Centre (13th Floor), 3 Karwan Bazar C/A, Dhaka.

Phone : 02-8189752, 02-8189673

Fax : 02-8189200

Web : www.kgdcl.gov.bd