



Annual Report 2023



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট ৫টি গ্যাসক্ষেত্র ক্রয়ের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত্তি রচিত হয়, যা ছিল জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর দূরদর্শী ও যুগান্তকারী সিদ্ধান্ত।



মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা স্মার্ট বাংলাদেশ, রূপকল্প-২০৪১ (উন্নত রাষ্ট্র), সরকারের নির্বাচনী অঙ্গীকার ও পঞ্চবার্ষিকী পরিকল্পনা, ত্রৈমাসিক পরিকল্পনাসহ জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি)-২০৩০-এর লক্ষ্যমাত্রা-৭ “সবার জন্য টেকসই জ্বালানি” নিশ্চিত করতে জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার ঘোষণা করেছেন।



২০২২-২৩ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়নে
পেট্রোবাংলার অধীন কোম্পানিসমূহের মধ্যে বাখরাবাদ গ্যাস
ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড যৌথভাবে প্রথম স্থান অর্জন করেছে।



বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫



সম্মাননাপত্র

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অধীন বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-কে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের স্বীকৃতিস্বরূপ সম্মাননাপত্র প্রদান করা হলো।

২৯ ভাদ্র-১৪৩০
সপ্টেম্বর ২০২৩

জেনেদ্র নাথ সরকার
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা



Contents

11	Corporate Information
12	Message
22	Managing Director's Views
24	BGDCL Franchise Area
25	Shareholders
27	Board of Directors
30	Notice of 43 rd AGM
32	Directors' Report (in Bangla)
53	Directors' Report (in English)
76	Auditors' Report
80	Statement of Financial Position
82	Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income
84	Statement of Changes in Equity
85	Cash Flow Statement
86	Notes to the Financial Statements
93	Graphs & Charts
102	Notification for Safe and Proper Use of Gas
103	Chief Executives of the Company
104	Annual Report Preparation & Publication Committee



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



পরিকল্পিত, নিরাপদ ও সহজ উপায়ে বিজিডিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণন;

গ্যাসের সাশ্রয়ী ব্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধে দক্ষ ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা;

গ্যাসের বিতরণ ব্যবস্থা শক্তিশালীকরণ ও উন্নত গ্রাহক সেবা প্রদান।



Corporate Information

Name of the Company	: Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)
Date of Incorporation	: June 07, 1980
Registered Office	: Chapapur, Cumilla-3500
Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Company Status	: Public Limited Company
BGDCL Franchise Area	: Cumilla, Chandpur, Brahmanbaria, Feni, Noakhali & Lakshmipur
First Gas Supply Commercially	: May 20, 1984
Authorised Capital	: TK. 800 crore
Paid up Capital (As on June 30, 2023)	: TK. 397.84 crore
Number of Shares	: 397,838,742
Gas Sales (FY 2022-23)	: 2,864.09 MMCM
Sales Revenue (FY 2022-23)	: TK. 3,735.97 crore
Net Profit before TAX (FY 2022-23)	: TK. 17.64 crore
Main Source of Revenue	: Distribution Margin
Payment to the National Exchequer	: TK. 89.26 crore
Number of Customers (As on June 30, 2023)	: 2,39,635
Number of Burners (As on June 30, 2023)	: 4,89,445
Constructed Pipeline (As on June 30, 2023)	: 3894.71 km
Source of Gas Supply (Fields)	: Titas, Habiganj, Bibiyana, Fenchugonj, Sundalpur, Begumgonj, Bakhrabad, Jalalabad, Rashidpur Gas Fields & Regasified LNG
Manpower (As on June 30, 2023)	: Total : 443, Officer : 234 & Staff : 209
Chief Executive/Managing Director	: Mr. Shankar Mazumder
Company's E-TIN	: 571595319136
Company's -BIN	: 002618571-0601
Company's Website	: www.bgdcl.gov.bd
Company's Hot-Line	: 16523
Company's E-mail	: ho@bgdcl.gov.bd & lo@bgdcl.gov.bd



বাণী



মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ
বিষয়ক উপদেষ্টা
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের জন্য বিজিডিসিএল-এর সার্বিক কর্মকান্ডের ওপর ভিত্তি করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি, বাংলাদেশের স্থপতি, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট আন্তর্জাতিক কোম্পানি শেল অয়েল এর নিকট থেকে মাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে দেশের ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র (বাখরাবাদ, তিতাস, হবিগঞ্জ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা) ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন।

এরই ধারাবাহিকতায় জাতির পিতার কন্যা, ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার রূপকার মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা একটি শোষণমুক্ত, সুখী, সমৃদ্ধ ও উন্নত বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি নিরাপত্তার জন্য বিগত এক যুগেরও বেশী সময় ধরে দেশে নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করে চলেছেন।

প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও অপচয়রোধপূর্বক গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে এ কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ অতীতের ন্যায় আন্তরিক ও সচেষ্ট থাকবে বলে আমি প্রত্যাশা করি। বিজিডিসিএল-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে এ কোম্পানিতে কর্মরত সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন এবং আমি প্রতিষ্ঠানটির উত্তরোত্তর সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা
জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)





বাণী



প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও
খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানির ভূমিকা অগ্রগণ্য। ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের ফলে জ্বালানির চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। এই চাহিদা পূরণে সরকার দেশের জ্বালানি খাতকে সর্বাধিক গুরুত্ব দিয়েছে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা একান্ত প্রয়োজন। সেই সাথে দেশের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ জ্বালানি চাহিদা পূরণের উদ্দেশ্যে সরকার আরো গ্যাস উত্তোলন, সর্বাধুনিক প্রযুক্তির সংযোজন, এলএনজি আমদানী, এলপি গ্যাসের ব্যবহার বৃদ্ধির উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। দেশের ক্রমবর্ধমান জনগোষ্ঠীর জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক ও আমদানীকৃত এলএনজি গ্যাস ব্যবহারের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা অত্যন্ত জরুরী। আমি আশা করি এ লক্ষ্যে বিজিডিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখার কার্যক্রম অব্যাহত রাখবে।

আমি, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

নসরুল হামিদ, এমপি





বাণী



সচিব

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ

মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন। প্রতিবেদনে কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রম ও এর ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনার যথার্থ প্রতিফলন ঘটেবে এবং দেশবাসী এ কোম্পানির বিষয়ে সম্যক ধারণা লাভ করবে বলে বিশ্বাস করি।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান তাঁর রাজনৈতিক প্রজ্ঞায় ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট তৎকালীন ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল কোম্পানির নিকট থেকে তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, রশিদপুর ও কৈলাশটিলা-এ ৫টি গ্যাসক্ষেত্র ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন, যা দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার জন্য একটি মাইলফলক।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অর্থনীতির অন্যতম চালিকা শক্তি। জাতির পিতার লালিত স্বপ্ন পূরণে তাঁরই সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী দেশরত্ন শেখ হাসিনার বলিষ্ঠ নেতৃত্বে সরকার ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নয়নশীল বাংলাদেশকে একটি উন্নত দেশে উন্নীত করার লক্ষ্যে জ্বালানি সম্পদের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে উন্নয়নের ধারা ত্বরান্বিত করতে জ্বালানি নিরাপত্তা-কে সর্বাধিক অগ্রাধিকার ঘোষণা করে ব্যাপক উন্নয়ন কর্মসূচি সাফল্যের সাথে বাস্তবায়ন করেছে। দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস নির্ভর সার কারখানা, বিদ্যুৎকেন্দ্র ও শিল্প স্থাপনের ফলে দেশজ উৎপাদন ও সমৃদ্ধির ক্ষেত্রে এক নবদিগন্তের সূচনার পাশাপাশি জ্বালানি চাহিদাও বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ অফুরন্ত নয়। জাতীয় স্বার্থে এ সীমিত সম্পদের সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিত করে অর্থনৈতিক অগ্রগতি ত্বরান্বিত করা আমাদের অন্যতম লক্ষ্য। বর্তমান সরকারের নির্বাচনী ইশতেহারে বর্ণিত প্রতিশ্রুতিসমূহের মধ্যে জ্বালানি খাতের উন্নয়ন, জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ, জ্বালানির সুষ্ঠু ব্যবহারের মাধ্যমে অর্থনৈতিক অগ্রগতি ত্বরান্বিত করা অন্যতম। এছাড়া, দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক দেশজ প্রাথমিক জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস ও কয়লার অনুসন্ধান, উন্নয়ন ও উৎপাদন এবং তরল জ্বালানি আমদানি, পরিশোধন, মজুদ ও বিপণন কার্যক্রমে স্বল্প, মধ্যম ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য রক্ষায় দেশীয় গ্যাস উৎপাদনের পাশাপাশি তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করা হচ্ছে। ভবিষ্যতের চাহিদা পূরণে আরো বেশী এলএনজি আমদানির পাশাপাশি গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র অনুসন্ধান, আবিষ্কার ও উন্নয়ন, অনশোর ও অফশোর মডেল, পিএসসি-২০১৯ প্রণয়ন, জ্বালানি উৎসের বহুমুখীকরণের লক্ষ্যে জি টু জি পদ্ধতিতে জ্বালানি তেল ও স্পট মার্কেট হতে প্রতিযোগিতামূলক দরে এলএনজি সংগ্রহ, গ্যাসের ভারসাম্য মজুদ ও রূপান্তর ইউনিট স্থাপন, পরিবেশ বান্ধব ও আধুনিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন, কম্প্রেশর স্টেশন স্থাপন ইত্যাদি বাস্তবায়ন করেছে। সমন্বিত পন্থায় কৌশল প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের ফলে বর্তমান বৈশ্বিক সংকট সত্ত্বেও জ্বালানির নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ অব্যাহত রাখার প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

আশা করি, স্বনামধন্য এ প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক উন্নতি, সফলতা ও অব্যাহত সমৃদ্ধিসহ এ কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ স্বীয় কর্তব্য পালনে প্রত্যয়ী হবেন। আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ নুরুল আলম)





বাণী



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ
করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম গ্যাস বিপণন কোম্পানি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন, সমস্যা-সম্ভাবনা ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমি আশা করছি উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির সকল কর্মকাণ্ডের সুনির্দিষ্ট প্রতিফলন ঘটবে।

টেকসই অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির জন্য জ্বালানি সরবরাহ এবং দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে বাংলাদেশের দক্ষিণ-পূর্বাঞ্চলের ছয়টি জেলায় (কুমিল্লা, চাঁদপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, নোয়াখালী, ফেনী ও লক্ষ্মীপুর) প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনে নিয়োজিত রয়েছে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড। দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নতির অন্যতম প্রধান চালিকাশক্তি জ্বালানি নিরবচ্ছিন্নভাবে সরবরাহ করার লক্ষ্যে এলএনজি আমদানি করে সরবরাহ বৃদ্ধির বিষয়ে নানাবিধ পরিকল্পনা গ্রহণ, জ্বালানি সাশ্রয়, গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রাহকদের সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণসহ অনুসন্ধান কার্যক্রম ত্বরান্বিতকরণে সরকারের গৃহীত পদক্ষেপসমূহ ঈর্ষণীয় সাফল্য বয়ে এনেছে। সুনীল অর্থনীতির অপার সম্ভাবনাকে কাজে লাগিয়ে সমুদ্রবক্ষে গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমসহ অন্যান্য টেকসই উন্নয়নমূলক কার্যক্রমসমূহের গতিকে বৃদ্ধি করে রূপকল্প-২০৪১ এ একটি উন্নত দেশ গঠনের সরকারের যে পরিকল্পনা তার বাস্তবায়নে এ কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ প্রত্যক্ষ ভূমিকা রাখবেন বলে আমার বিশ্বাস।

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) বাস্তবায়নে পেট্রোবাংলার অধীন ১৩টি কোম্পানির মধ্যে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) শতভাগ নম্বর পেয়ে যৌথভাবে প্রথম স্থান অর্জন করায় আমি আনন্দিত এবং সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

উল্লেখ্য যে, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড তার সাফল্যের ধারাবাহিকতা অব্যাহত রেখে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ১৭.৬৪ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং সরকারি কোষাগারে ৮৯.২৬ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে।

কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ গ্রাহকদের উন্নত ও আধুনিক সেবা প্রদানে পূর্বের ন্যায় তাদের আন্তরিক প্রচেষ্টা ও ঐকান্তিক সহযোগিতা অব্যাহত রেখে দেশ ও জাতির সার্বিক কল্যাণে নিয়োজিত থাকবেন বলে আমি আশা রাখি। আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(জেন্নত নাথ সরকার)





বাণী



অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন)
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
ও চেয়ারম্যান, পরিচালনা পর্ষদ, বিজিডিসিএল

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত।

কোম্পানি প্রতিষ্ঠার পর থেকেই বিজিডিসিএল সুষ্ঠু গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থাসহ গ্যাস নেটওয়ার্ক আধুনিকায়ন, পাইপলাইনের লিকেজ বন্ধে কার্যক্রম গ্রহণ, অবৈধ গ্যাস ব্যবহারকারীদের বিরুদ্ধে আইনগত ব্যবস্থা গ্রহণসহ গ্রাহক সেবার মানোন্নয়নে কাজ করছে। এর অংশ হিসেবে বিগত এক বছরে ৮টি শিল্প, ০২টি ক্যাপটিভ পাওয়ারসহ প্রাতিষ্ঠানিক খাতে গ্যাস সংযোগ প্রদান, সকল পয়েন্টই মিটারিং ব্যবস্থার আওতায় আনয়ন, গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে ৩১টি ব্যাংক, EkPay, Grameenphone Ltd. নগদ ইত্যাদির মাধ্যমে সকল গ্রাহককে অনলাইনে গ্যাস বিল পরিশোধের আওতায় আনয়ন, ট্রান্সমিশন ও বিতরণ লাইনের Geographic Information System (GIS) ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে। ইতোমধ্যে কুটুমপুর হতে নন্দনপুর পর্যন্ত ১০ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ২৯ কি.মি. সম্মিলন পাইপলাইন ও ৫০.২ কি.মি. বিতরণ নেটওয়ার্কের GIS Based ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন এর মাধ্যমে স্মার্ট গ্যাস সিস্টেম প্রবর্তনের পথে অগ্রসর হচ্ছে।

কোম্পানির সার্বিক মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরে বিভিন্ন ক্যাডারে সর্বমোট ৫২ জন কর্মকর্তাকে নিয়োগসহ ৩৮ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি দেয়া হয়েছে। কোম্পানির দক্ষতা, জবাবদিহিতা, স্বচ্ছতা আনয়নসহ সার্বিক উন্নয়ন ও সেবার মানোন্নয়নের জন্য ২০২২-২৩ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি অনুযায়ী পেট্রোবাংলার ১৩টি কোম্পানির মধ্যে বিজিডিসিএল যৌথভাবে প্রথম স্থান অর্জন করে। বিজিডিসিএল-এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলে বর্ণিত সাফল্য অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। আমি তাঁদের সকলকে আমার আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই।

সরকার কর্তৃক ঘোষিত স্মার্ট বাংলাদেশ গড়ার অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নে চলমান কার্যক্রম আরো গতিশীল করবে এই প্রত্যাশাসহ কোম্পানির সার্বিক উন্নয়ন কামনা করছি।

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(মো: হুমায়ুন কবীর)





ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য



ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

১৯৮০ সালের ৭ জুন বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের ত্রিমুখী দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভ করে এবং ১৯৮৪ সালের ২০ মে থেকে বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু করে। পেট্রোবাংলার কোম্পানিসমূহের পুনর্গঠন প্রক্রিয়ায় ১৯৮৯ সালে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডসহ কোম্পানির উৎপাদন কার্যক্রম বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে ২০০৪ সালে বাখরাবাদ-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন ও বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। ফলে এ কোম্পানির কার্যক্রম শুধুমাত্র গ্যাস বিতরণ ও বিপণনে সীমাবদ্ধ হয়ে পড়ে। অতঃপর সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২০০৮ সালের ১৭ নভেম্বর বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এবং কুমিল্লা, চাঁদপুর, নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষ্মীপুর ও টিঙ্গিডিডিসিএল-এর নিয়ন্ত্রনাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) নামে দুটি কোম্পানি গঠন করা হয়। সে আলোকে গত ৩০ জুন ২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের বিশেষ সাধারণ সভায় বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) এর নাম পরিবর্তন করে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) করা হয়।

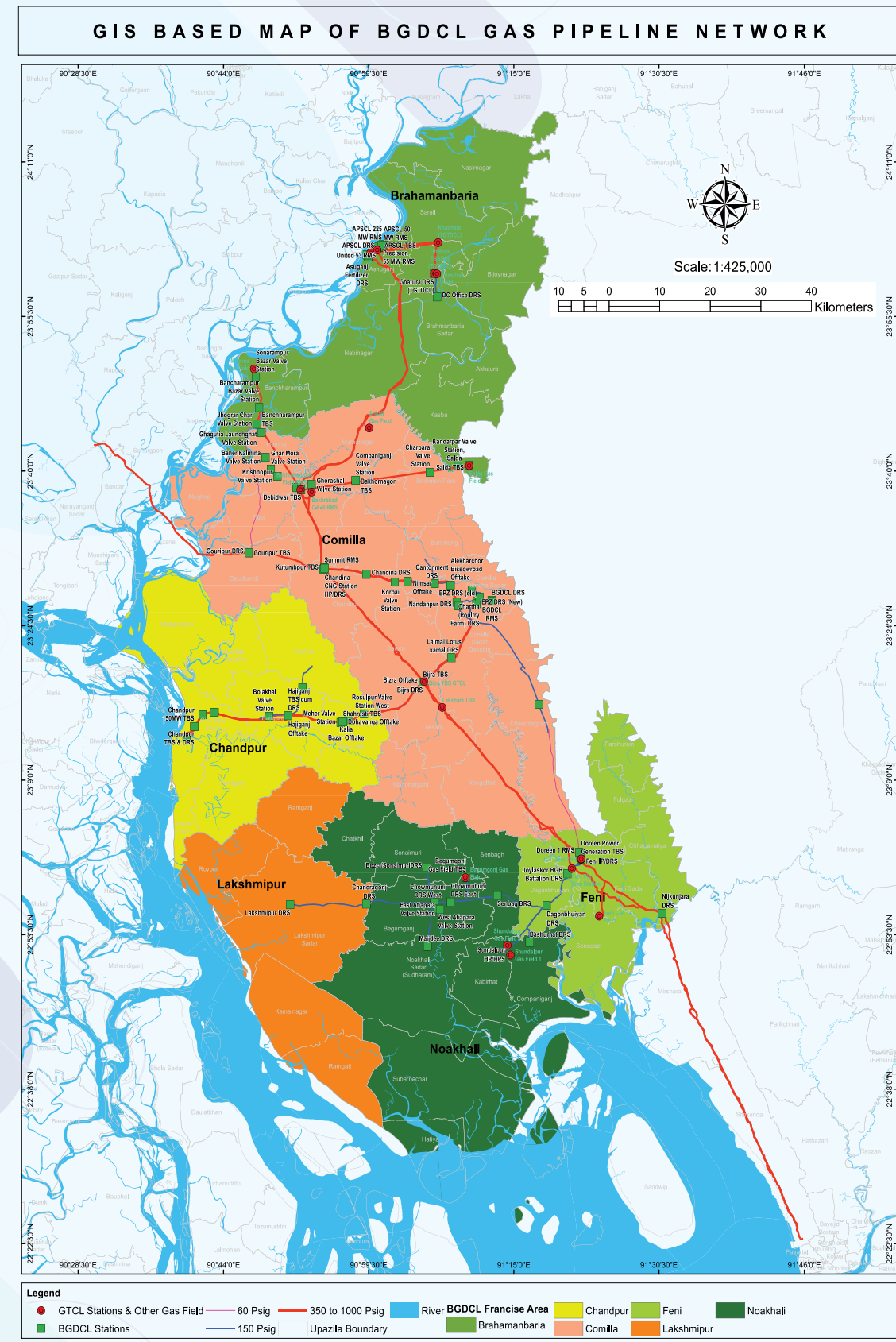
সূদীর্ঘ ৪৩ বছরে এ কোম্পানি তার সার্বিক কার্যক্রমে যে সাফল্যের স্বাক্ষর বহন করে চলেছে তারই ধারাবাহিকতায় ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানি ১৭.৬৪ কোটি টাকা কর পূর্ব মুনাফা অর্জন করে। বর্ণিত অর্থবছরে অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট রাজস্ব আয় হয়েছে ৩৯৪৯.৫২ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে গ্যাস ক্রয় খাতে ৩৫১৯.৬৪ কোটি টাকা, জিটিসিএল এবং টিঙ্গিডিডিসিএল-এর হুইলিং চার্জ খাতে ১৩৭.২০ কোটি টাকা, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল খাতে ১০২.২৭ কোটি টাকা, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল খাতে ১০২.২৬ কোটি টাকা, পেট্রোবাংলা মার্জিন খাতে ১৬.০৩ কোটি টাকা, আরপিজিসিএল এর অপারেশনাল চার্জ খাতে ৪.৭১ কোটি টাকা এবং বিইআরসি রিসার্চ ফান্ড মার্জিন ৯.১১ কোটি টাকাসহ মোট ৩৮৮৬.৪৩ কোটি টাকা বাদ দেয়ার পর কোম্পানির মোট লাভ দাঁড়িয়েছে ৬৩.০৯ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে এ কোম্পানি আয়কর/উৎসকর ৬৪.৪০ কোটি টাকা, ডিএসএল ৪.০৪ কোটি টাকা, ডিভিডেন্ড ১৫.০০ কোটি টাকা, ভ্যাট ৫.০৭ কোটি টাকা, কাস্টমস ডিউটি ০.৬৩ কোটি টাকা, লাইসেন্স ফি ০.১২ কোটি টাকাসহ মোট ৮৯.২৬ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। এছাড়া সংরক্ষিত মুনাফা হতে ২৯৪.০৭ কোটি টাকা সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পেট্রোবাংলাকে পরিশোধ করা হয়েছে।

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে বিজিডিসিএল এর ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি অনুযায়ী নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ১০০ এর বিপরীতে ১০০ স্কোর অর্জন করে প্রতিষ্ঠানটি পেট্রোবাংলার ১৩টি কোম্পানির মধ্যে যৌথভাবে প্রথম স্থান অর্জন করে। বিজিডিসিএল-এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলে বর্ণিত সাফল্য অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। আমি তাদের সকলকে আমার আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই।

আমি বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা এবং জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের সহযোগিতা, দিক নির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সাথে এ কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারী যাদের অক্লান্ত পরিশ্রম ও অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালনের মাধ্যমে কোম্পানির সাফল্য অর্জন ও অগ্রযাত্রায় অবদান রয়েছে তাদের সকলকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন।

শফর মজুমদার







Shareholders



Zanendra Nath Sarker

Additional Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and

Chairman

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)

&

Shareholder of BGDCL



Md. Altaf Hossain

Joint Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and

Director (Administration)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) &

Shareholder of BGDCL



Md. Altaf Hossain

Joint Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and

Director (Finance), Additional Charge

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) &

Shareholder of BGDCL



Shareholders



Engr. Md. Shaheenur Islam

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



Engr. Md. Kamruzzaman Khan

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



Md. Abdul Mannan Patwary

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



Ruchira Islam

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



Board of Directors



Md. Humayun Kabir

Additional Secretary (Development)
Energy and Mineral Resources Division &
Chairman
BGDCL Board



Md. Mahbubur Rahman

Chairman (Grade-1), Bangladesh Power Development Board &
Director
BGDCL Board



A K M Benjamin Riaz

Joint Secretary
Government of the People's Republic of Bangladesh and
Managing Director
Hotels International Limited &
Director
BGDCL Board



Board of Directors



Md. Altaf Hossain

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

Md. Zakir Hossain

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



Jazrin Naher

Director-11,
Honorable Prime Minister's Office, Dhaka &
Director
BGDCL Board



Board of Directors



Prof. Dr. Hosne-Ara Begum

Executive Director, TMSS &
Director
BGDCL Board

Shankar Mazumder

Managing Director
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited &
Director
BGDCL Board





বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

কোম্পানি সেক্রেটারিয়েট ডিভিশন
প্রধান কার্যালয়ঃ চাঁপাপুর, কুমিল্লা

www.bgdcl.gov.bd

জরুরি
সীমিত

স্মারক নম্বর: ২৮.১১.০০০০.২০০.৩৭.০০১.২৩.২৫

তারিখঃ ১ কার্তিক ১৪৩০
১৭ অক্টোবর ২০২৩

বিষয়: ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ০৯ নভেম্বর ২০২৩ খ্রিস্টাব্দ/২৪ কার্তিক ১৪৩০ বঙ্গাব্দ, রোজ-বৃহস্পতিবার, বিকাল ৪.৩০ ঘটিকায় দি প্যান প্যাসিফিক হোটেল সোনারগাঁও (Nirala) ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্য-সূচী নিম্নরূপ:

- ১। গত ২৭ অক্টোবর ২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২। গত ২৭ অক্টোবর ২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ৩। ২০২২-২৩ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক এম জে আবেদীন এন্ড কোং কর্তৃক দাখিলকৃত ২০২২-২৩ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও ব্যবস্থাপনা প্রতিবেদন এবং উহার ওপর কোম্পানির মতামত সম্বলিত প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৫। Accumulated Retained Earnings হতে পেট্রোবাংলার চাহিদা অনুযায়ী প্রদত্ত ২৯৪,০৭,২৬,৩৬৫.০০ (দুইশত চুরানব্বই কোটি সাত লক্ষ ছাব্বিশ হাজার তিনশত পঁয়ষট্টি) টাকা লভ্যাংশ হিসেবে ঘোষণার অনুমোদন;
- ৬। ২০২২-২৩ অর্থবছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৭। কোম্পানি আইন অনুযায়ী এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনর্নিয়োগক্রমে পরিচালনা পর্ষদের পুনর্গঠন;
- ৮। ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও তাঁদের ফি নির্ধারণ; এবং
- ৯। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনায়োগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা যাচ্ছে।
কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে 'প্রক্সি ফর্ম' পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। 'প্রক্সি ফর্ম' এ সঙ্গে প্রেরণ করা হলো। সভার কার্যপত্র যথাসময়ে সংশ্লিষ্ট সকলের হস্তগত করা হবে।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে,

মোঃ এনামুল করিম চৌধুরী
কোম্পানি সচিব
মোবাইলঃ ০১৭১১-৮৮১৬৯৬

বিতরণ (সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ, পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও পরিচালকবৃন্দের ক্রমানুসারে, জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়):

- ১) চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ২) পরিচালক (প্রশাসন), বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৩) পরিচালক (পিএসসি), বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৪) পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), অপারেশন ও মাইন্স পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৫) পরিচালক (পরিকল্পনা) (চলতি দায়িত্ব), বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৬) সচিব, সাচিবিক বিভাগ, বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৭) অতিরিক্ত সচিব, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ৮) চেয়ারম্যান (গ্রেড-১), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
- ৯) ব্যবস্থাপনা পরিচালক, হোটেলস্ ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড
- ১০) পরিচালক (অর্থ) (অতিরিক্ত দায়িত্ব), বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ১১) যুগ্মসচিব, উন্নয়ন-২, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ১২) পরিচালক, পরিচালক - ১২, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়
- ১৩) অধ্যাপিকা ড. হোসনে-আরা বেগম, নির্বাহী পরিচালক, প্রধান কার্যালয়, মিরপুর, ঢাকা
- ১৪) ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

স্মারক নম্বর: ২৮.১১.০০০০.২০০.৩৭.০০১.২৩.২৫

১ কার্তিক ১৪৩০ বঙ্গাব্দ
তারিখঃ-----
১৭ অক্টোবর ২০২৩ খ্রিস্টাব্দ

অনুলিপি (সদয় জ্ঞাতার্থে প্রেরণ করা হল):

- ১) সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
- ২) উপ নিবন্ধক, যৌথমূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর বিভাগীয় কার্যালয়, চট্টগ্রাম
- ৩) এম জে আবেদীন এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্ম, ন্যাশনাল প্লাজা, ১০৯ বীর উত্তম সি আর দত্ত রোড, ঢাকা-১০০০

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে,

মোঃ এনামুল করিম চৌধুরী
কোম্পানি সচিব
মোবাইলঃ ০১৭১১-৮৮১৬৯৬



Director's Annual Report 2023



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর

৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরের

সার্বিক কার্যক্রমের উপর

পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

আসসালামু আলাইকুম,

আজ এ শুভক্ষণে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের স্বাগত জানাচ্ছি। বিজিডিসিএল-এর ২০২২-২৩ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত।

আমি শ্রদ্ধার সাথে স্মরণ করছি সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি স্বাধীনতার স্থপতি, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানসহ মহান মুক্তিযুদ্ধে আত্মত্যাগকারী বীর শহীদদের, যাঁদের সর্বোচ্চ ত্যাগের বিনিময়ে আজকের বাংলাদেশ। অবিসংবাদিত নেতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান অনুধাবন করেছিলেন শোষণমুক্ত সুখী সমৃদ্ধ বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা প্রয়োজন। এ দূরদৃষ্টি থেকে তিনি আন্তর্জাতিক কোম্পানি শেল অয়েল এর নিকট থেকে ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট মাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে দেশের ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র-বাখরাবাদ, তিতাস, হবিগঞ্জ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানাভুক্ত করেন। একইভাবে বঙ্গবন্ধুর সুযোগ্য কন্যা গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা দেশে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নতুন নতুন কূপ খননের মাধ্যমে দেশীয় গ্যাস উত্তোলনসহ বিদেশ হতে এলএনজি আমদানির যুগান্তকারী সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেন। বঙ্গবন্ধু ও বঙ্গবন্ধু কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা যুগান্তকারী সিদ্ধান্ত গ্রহণের মাধ্যমে দেশের ভবিষ্যতের জ্বালানি নিরাপত্তার বিষয়টি নিশ্চিত করেন।



২৭ অক্টোবর ২০২২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভা



কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় জালালি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের তৎকালীন সিনিয়র সচিব (বর্তমানে মন্ত্রী পরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেনকে বিজিডিসিএল পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান মহোদয় কর্তৃক ফুলেল শুভেচ্ছা

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আপনারা অবগত আছেন যে, ১৯৮০ সালের ৭ জুন বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) নামে গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে এ কোম্পানি যাত্রা শুরু করে। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলা ও এর কোম্পানিসমূহের পুনর্গঠন প্রক্রিয়ায় ১৯৮৯ সালে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডসহ কোম্পানির উৎপাদন কার্যক্রম বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর নিকট এবং ২০০৪ সালে এ কোম্পানির ‘বাখরাবাদ-ডেমরা’ ও ‘বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম’ সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এবং কুমিল্লা, চাঁদপুর, নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষ্মীপুর ও টিঙ্গিডিডিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড নামে দু’টি কোম্পানি গঠন করা হয়। সে আলোকে ৩০ জুন ২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের বিশেষ সাধারণ সভায় বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড-এর নাম পরিবর্তন করে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড করা হয়।

এখন আমি ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির অপারেশনাল, উন্নয়নমূলক ও আর্থিক কর্মকাণ্ডের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি -

অপারেশনাল কার্যক্রম

গ্যাস সংযোগ

২০২২-২৩ অর্থবছরে ৮টি শিল্প, ০২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, প্রাতিষ্ঠানিক খাতে ৭টি সহ (শিক্ষা প্রতিষ্ঠান) মোট ১৭টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২,৩৯,৬৩৫ টি, যার শ্রেণিভিত্তিক তথ্যাদি নিম্নরূপঃ



গ্রাহক শ্রেণি	গ্রাহক সংখ্যা	আবাসিক বার্ণার	
বিদ্যুৎ	১৩	একক বার্ণার	১৩,১৫১
সার	১	দ্বৈত বার্ণার	৪,৭৬,২৯৪
শিল্প	১৬৩	সর্বমোট	৪,৮৯,৪৪৫
সিএনজি	৮৬		
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	৯৪		
বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	১,৬৯৪		
আবাসিক	২,৩৭,৫৮৪		
সর্বমোট	২,৩৯,৬৩৫		

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

কো-জেনারেশন/ট্রাই-জেনারেশন এর মাধ্যমে জ্বালানি দক্ষতা ৭০% এ উন্নীত হওয়ায় ক্যাপিটিভ শ্রেণির ০২টি নতুন সংযোগ স্থায়ী করা হয়েছে এবং ০১টি সংযোগের লোড বৃদ্ধি করা হয়েছে।

সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়

২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিল বকেয়ার কারণে বিভিন্ন শ্রেণির মোট ৪৪৪৮ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয় যাদের নিকট পাওনা অর্থের পরিমাণ ছিল ৩০.৮৮ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকদের মধ্যে বিভিন্ন শ্রেণির ২৯৪৯ জন গ্রাহককে ৩০ জুন ২০২৩ তারিখের মধ্যে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং ২৮.৩৫ কোটি টাকা বকেয়া আদায় করা হয়েছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও বকেয়া আদায়ের একটি পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদান করা হলো:

গ্রাহক শ্রেণি	সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	বকেয়া পাওনার পরিমাণ (কোটি টাকা)	পুনঃসংযোগের সংখ্যা	বকেয়া আদায়ের পরিমাণ (কোটি টাকা)
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	৪	০.৭৩	৪	০.২২
শিল্প	৭	১.৫২	৭	১.৪৬
বাণিজ্যিক (হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট ও অন্যান্য)	৭৮	১.৬১	৮৬	১.৮৮
সিএনজি	৩	২.৬৫	৭	৯.৮১
আবাসিক	৪৩৫৬	২৪.৩৭	২৮৪৫	১৪.৯৮
মোট	৪৪৪৮	৩০.৮৮	২৯৪৯	২৮.৩৫

উল্লেখ্য, ২০২২-২৩ অর্থবছরে সংযোগ বিচ্ছিন্নসহ অবৈধ গ্যাস ব্যবহারের বিপরীতে ৩.২৯ কোটি টাকা জরিমানা আদায় করা হয়েছে এবং অতিরিক্ত বিল আদায় হয়েছে ৩.৯৪ কোটি টাকা।



ভিজিলাস কার্যক্রম

অসাপ্ত গ্রাহক কর্তৃক অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ, অননুমোদিতভাবে পাইপলাইন সম্প্রসারণ, ধরন পরিবর্তন করে গ্যাস ব্যবহার, মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপ, মিটার বাইপাস, গ্যাসের কারচুপি রোধ এবং প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা-১৯৯১ এর যথাযথ প্রতিপালন নিশ্চিতকরণসহ ভিজিলাস কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী জেলা প্রশাসনের সহায়তা নিয়ে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, পুলিশ, RAB সহযোগে ২০২২-২৩ অর্থবছরে মোট ১২৪ টি অভিযান পরিচালনা করা হয়েছে, উক্ত সময়ে ৪০,১৫০ টি গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শন করা হয়েছে। অভিযান কিংবা নিয়মিত পরিদর্শনকালে ভিজিলাস ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক ১২.৮৮ কি.মি. পাইপলাইন উত্তোলন এবং প্রায় ২৯.১৯ কি.মি অকেজো করা হয়েছে। অবৈধ পাইপলাইন অপসারণসহ অবৈধ ব্যবহারের কারণে ২,৬২২ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে।

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



ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম তদারকি

সিপি স্টেশন অনলাইনে মনিটরিং ও আধুনিকায়ন

বিজিডিসিএল এর অধিভুক্ত এলাকায় মোট ৩৮৯৪.৭১ কি.মি. পাইপলাইনের মধ্যে সম্ভ্রলন পাইপলাইন ২১২.১৫৫ কি.মি., বিতরণ পাইপলাইন ৩৬৮২.৫৬ কি.মি., টিবিএস ২০টি, ডিআরএস ২১টি, আরএমএস (বাস্ক গ্রাহক) ১০টি, ভান্স স্টেশন ২৮টি ও ভান্স পিট ৯১৫টি। বিজিডিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় এই নেটওয়ার্ক ব্যবস্থায় ১৩টি সিপি স্টেশন রয়েছে যার মধ্যে ৬টি Thermo Electric Generator (TEG) ও ৭টি Transformer Rectifier (TR)। উক্ত ১৩ টি সিপি স্টেশনের মধ্যে ১১টি সিপি স্টেশন অনলাইন মনিটরিং এর আওতায় আনা হয়েছে। অবশিষ্ট ২টি সিপি স্টেশন অনলাইন মনিটরিং এর আওতায় আনার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

ইনটেক পয়েন্টে মিটার স্থাপন

২১টি ইনটেক পয়েন্টের মাধ্যমে জিডিসিএল, টিজিটিডিসিএল ও বাপেক্স হতে বিজিডিসিএল সিস্টেমে গ্যাস গ্রহণ করা হয়। সকল ইনটেক পয়েন্টই মিটারিং ব্যবস্থার আওতায় আনা হয়েছে।



মিটার ক্যালিব্রেশন ল্যাবের মাস্টার মিটার পরিবর্তন

সমগ্র গ্যাস সেক্টরে শুধুমাত্র বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর টেস্টিং এন্ড ক্যালিব্রেশন ল্যাবেই Skid Mounted Transfer Prover (GM G-4000) স্থাপিত রয়েছে। প্রতিষ্ঠানগ্ন থেকে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত উক্ত Transfer Prover এর মাধ্যমে প্রায় ৪০০ টারবাইন মিটারের ক্যালিব্রেশন সাফল্যজনকভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।

TBS/DRS রক্ষণাবেক্ষণ

সঠিক চাপে ও নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিজিডিসিএল আওতাভুক্ত TBS, DRS সমূহের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ/আপগ্রেডেশনের কাজ চলমান রয়েছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে চাপ উন্নীতকরণের লক্ষ্যে একটি DRS আপগ্রেড করা হয়েছে, ০৯টি TBS/DRS এর Maintenance Work ও ১৪টি TBS/DRS রং করা হয়েছে।



পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত চেয়ারম্যান মহোদয় কর্তৃক নন্দনপুর ডিআরএস এর অডোরেন্ট প্লান্ট পরিদর্শন

Clean Development Mechanism (CDM)

Clean Development Mechanism (CDM) কর্মপরিকল্পনার অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এর সাথে ECO Gas Asia, Malaysia এর সম্পাদিত চুক্তির আলোকে ২,০৭,২২৪ টি আবাসিক রাইজারকে United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) এর প্রটোকল অনুযায়ী পরীক্ষা করে ১৫,১৮২টি রাইজারের লিকেজ সনাক্ত করা হয়েছে। উক্ত লিকেজের মাধ্যমে দৈনিক ৭.৪৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বায়ুমন্ডলে নির্গত হতো। রাইজারগুলির লিকেজ বন্ধ করার ফলে বায়ুমন্ডলে গ্যাস নির্গমনের পরিমাণ হ্রাস পেয়ে বর্তমানে দৈনিক ০.৩৪ মিলিয়ন ঘনফুটে দাঁড়িয়েছে। ফলে সাশ্রয়কৃত গ্যাস অন্যান্য প্রতিষ্ঠানে বিতরণ করে গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে।

মামলাসমূহের বিবরণ

৩০ জুন ২০২৩ তারিখে বিজিডিসিএল-এর বিচারাধীন মোট মামলার সংখ্যা ৫৬১টি। তন্মধ্যে বাংলাদেশ সুপ্রীম কোর্টের আপীল বিভাগে ৩১টি, হাইকোর্ট বিভাগে ৭০টি, বিইআরসি তে ১০টি এবং নিম্ন আদালতে ৪৫০টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উল্লিখিত মামলাসমূহের মধ্যে গ্রাহক সংশ্লিষ্ট মামলার সংখ্যা ৫২৪টি ও প্রশাসনিক মামলার সংখ্যা ৩৭টি। ২০২২-২৩ অর্থবছরে উচ্চ আদালতে ২৯টি ও নিম্ন আদালতে ০৭টি অর্থাৎ মোট ৩৬টি মামলা নিষ্পত্তি হয়েছে। তন্মধ্যে ২৩টি মামলা কোম্পানির পক্ষে এবং ১৩টি মামলা কোম্পানির বিপক্ষে রায় হয়েছে। যে সমস্ত মামলা কোম্পানির বিপক্ষে রায় হয়েছে ঐ সমস্ত মামলার রায়ের বিরুদ্ধে আপীল/রিভিউ/রিভিশন মামলা দায়ের করা হয়েছে। অপরদিকে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ২৮১টি ও কোম্পানির বিরুদ্ধে ৩৩টি অর্থাৎ মোট ৩১৪টি মামলা দায়ের করা হয়েছে।



উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জন

- (ক) “আশুগঞ্জ নদীবন্দর-সরাইল-ধরখার-আখাউড়া স্থলবন্দর মহাসড়কে ৪-লেন জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণ” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় আশুগঞ্জ গোলচত্বর হতে ঘাটুরা টিবিএস, ব্রাহ্মণবাড়িয়া পর্যন্ত বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন নিরাপদ দূরত্বে স্থানান্তর কাজের অংশ হিসেবে ১০.২৫ কি.মি. (প্যাকেজ-০১) পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে।



আশুগঞ্জ নদীবন্দর-সরাইল-ধরখার-আখাউড়া স্থলবন্দর মহাসড়কে পাইপলাইন স্থানান্তর

- (খ) শিল্প প্রতিষ্ঠান মেসার্স আগাতা ফিড মিলস লিঃ, মেসার্স এলিট হাইটেক ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ ও মেসার্স এ্যাঞ্জেল টেক্সটাইল কম্পোজিট মিলস লিঃ এ গ্যাস সংযোগের জন্য ১.৩৭ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে।
- (গ) ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলার সরাইলে সওজ কর্তৃক আরসিসি সেচ খাল নির্মাণের কারণে মেসার্স সাফকো সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন, মেসার্স সোপান ফিলিং সিএনজি স্টেশন এবং মেসার্স ফাহাদ ফিলিং স্টেশনের জন্য নতুন করে ০৩ টি ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৪ বার চাপের ০.৬৮ কি.মি. সার্ভিস পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে।
- (ঘ) গ্যাসের চাপ সমস্যার সমাধানে বিভিন্ন ব্যাসের ২.৮৭ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন এবং ছক-আপ সম্পন্ন হয়েছে।
- (ঙ) ২০২২-২৩ অর্থবছরে বিজিডিসিএল এর সঞ্চালন ও বিতরণ লাইনের Geographic Information System (GIS) ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে কুটুমপুর হতে নন্দনপুর পর্যন্ত ১০ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৩০ কি.মি. সঞ্চালন পাইপলাইন ও ৪৫ কি.মি. বিতরণ নেটওয়ার্কের GIS Based ডিজিটাল ম্যাপ প্রণয়ন করা হয়েছে।
- (চ) বিজিডিসিএল এ শিল্প, সিএনজি এবং ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে ইভিসি মিটার স্থাপন করা হচ্ছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে বিদ্যুৎ শ্রেণিতে ০১ টি, সার শ্রেণিতে ০২ টি, শিল্প শ্রেণিতে ০৯ টি, ক্যাপটিভ পাওয়ার শ্রেণিতে ০৬ টি, সিএনজি শ্রেণিতে ০৩ টি সর্বমোট ২১ টি ইভিসি মিটার স্থাপন করা হয়েছে। বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক প্রাপ্তে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপনযোগ্য গ্রাহক সংখ্যা ২৫৫ টি। তন্মধ্যে ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন করা হয়েছে ১৯৮ টি। গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার ও অপচয় রোধকল্পে আধুনিক ও উন্নত প্রযুক্তির Energy efficient যন্ত্রপাতি ব্যবহারে গ্রাহকদের উদ্বুদ্ধ করা হচ্ছে।



জনবল ও মানবসম্পদ উন্নয়ন

জনবল

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোতে অনুমোদিত কর্মকর্তার সংখ্যা ৪৫০ জন ও কর্মচারীর সংখ্যা ৬৫৬ জনসহ মোট জনবলের সংখ্যা ১১০৬ জন। ৩০ জুন ২০২৩ তারিখে ২৩৪ জন কর্মকর্তা এবং ২০৯ জন কর্মচারীসহ কর্মরত মোট জনবলের সংখ্যা মাত্র ৪৪৩ জন। নারী কর্মকর্তার সংখ্যা ১৭ জন এবং নারী কর্মচারীর সংখ্যা ১৬ জন। এতদ্ব্যতীত কোম্পানির কাজের প্রয়োজনে আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে ৩২৩ জন জনবল নিয়োজিত রয়েছে।



নতুন নিয়োগকৃত কর্মকর্তাদের পরিচিতি অনুষ্ঠান

মানব সম্পদ উন্নয়ন

২০২২-২৩ অর্থবছরে কারিগরি ক্যাডারে ১৬জন, সাধারণ ক্যাডারে ২১ জন এবং অর্থ ও হিসাব ক্যাডারে ১৫ জনসহ সর্বমোট ৫২ জন কর্মকর্তাকে নিয়োগ দেয়া হয়েছে। এছাড়া, কারিগরি ক্যাডারে ২১জন, সাধারণ ক্যাডারে ১৬ জন এবং অর্থ ও হিসাব ক্যাডারে ১ জনসহ সর্বমোট ৩৮ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি দেয়া হয়েছে। দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। অব্যাহতভাবে মানব সম্পদ উন্নয়ন ও কর্মপ্রেরণাকে কোম্পানি সর্বাধিক প্রাধান্য দিয়ে আসছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে মোট ২৪২ জন কর্মকর্তা ও ২০০ জন কর্মচারীকে বিয়াম, স্ট্রেডা, পেট্রোবাংলা ইএমআরডি, বিআইএএম, পরিবেশ অধিদপ্তর, নিরীক্ষা অধিদপ্তর, জাইকা, এটুআই এবং অনলাইনে অনুষ্ঠিত বিভিন্ন বিষয়ে প্রশিক্ষণ/ওয়ার্কশপ/সেমিনার/ইন-হাউজ প্রশিক্ষণসহ মোট ৩৫ টি স্থানীয় প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়েছে।



JICA কর্তৃক “GIS সফটওয়্যার এবং Gas Leakage Detection” শীর্ষক ইন-হাউস কর্মশালা



স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভারসাম্য সংরক্ষণ

স্বাস্থ্য

বিজিডিসিএল এর কর্মকর্তা/কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের স্বাস্থ্যসেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয়ে ০১ জন চিকিৎসক, ০১ জন মেডিকেল এসিস্ট্যান্ট, ০১ জন নার্স ও ০১ জন পি.ও. রয়েছেন। প্রধান কার্যালয়-এ সরকার অনুমোদিত ২০৯ প্রকার ঔষধের মধ্যে প্রয়োজনীয় ঔষধ বিতরণ, ডায়াবেটিস রোগীদের রক্তের শর্করা পরিমাপের ব্যবস্থা রয়েছে এবং গুরুতর অসুস্থ রোগীদের জন্যে সার্বক্ষণিক এ্যাম্বুলেন্স সেবা অব্যাহত আছে। প্রতি ২ বছর অন্তর পরমানু শক্তি কমিশনের বিধান মোতাবেক চিকিৎসকের নির্দেশমত বিকিরণ কর্মীদের স্বাস্থ্য পরীক্ষা করা হচ্ছে। এছাড়া প্রধান কার্যালয়ের জটিল রোগীদের স্বাস্থ্যসেবার জন্যে একটি অত্যাধুনিক ই.সি.জি. মেশিন ক্রয়ের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

নিরাপত্তা

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনা/টিবিএস/ডিআরএস এর সুষ্ঠু নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব ১৬ (ষোল) জন নিরাপত্তা প্রহরী ও অঙ্গীভূত ১১৯ (একশত উনিশ) জন আনসার সদস্য নিয়মিত নিরাপত্তার দায়িত্ব পালন করছে। তাছাড়াও প্রধান কার্যালয় কমপ্লেক্সসহ সকল স্থাপনায় সার্বক্ষণিকভাবে সিসি ক্যামেরার মাধ্যমে নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিয়ন্ত্রণ করা হচ্ছে। প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য, বিজিডিসিএল-এর অধীন KPI সমূহে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা মনিটরিং এ সিসি ক্যামেরা স্থাপনসহ কোম্পানিতে কর্মরত আনসার নিয়োজিত রয়েছে। এছাড়া, KPI সমূহের রাত্রিকালীন নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে Floodlight এর ব্যবস্থা করা হয়েছে। প্রধান কার্যালয়সহ বিজিডিসিএল-এর সকল স্থাপনা, KPI -তে অগ্নি নিরাপত্তায় পর্যাপ্ত অগ্নি নির্বাপক যন্ত্রের সংস্থান রয়েছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে অগ্নি ও দুর্ঘটনা সংক্রান্ত বিষয়ে সচেতনতা বৃদ্ধি ও প্রস্তুতির লক্ষ্যে একাধিক Fire Fighting মহড়ার আয়োজন করা হয়েছে।

পরিবেশ

কোম্পানির সকল কার্যক্রমে পরিবেশ বান্ধব নীতি অনুসরণক্রমে প্রকৃতি ও পরিবেশের ভারসাম্য বজায় রাখার লক্ষ্যে বিজিডিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনায় প্রতি বছর ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছ রোপন করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে বিভিন্ন প্রকার ২০ (বিশ) টি ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছ রোপন করা হয়েছে। এ কোম্পানি কর্তৃক প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত মোট ৩,৯৬৯ টি বৃক্ষরোপন করা হয়েছে যার মধ্যে ১,০৬৬ টি ফলদ, ২৬১৬ টি বনজ ও ২৮৭ টি ঔষধি বৃক্ষ রয়েছে এবং বৃক্ষগুলো নিয়মিতভাবে পরিচর্যা করা হচ্ছে।



ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক বিজিডিসিএল-এর আবাসিক এলাকায় বৃক্ষরোপন



কল্যাণমূলক এবং রাষ্ট্রীয় কার্যক্রম ও দিবস

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উপলক্ষ্যে প্রতি বছরের ন্যায় ২০২২-২৩ অর্থবছরেও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়েছে। এছাড়া ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক যে সকল জাতীয় দিবস যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপন করা হয়েছে তা নিম্নে বর্ণনা করা হলোঃ

“জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস-২০২২” উদযাপন

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড- এ ৯ আগস্ট, ২০২২ যথাযোগ্য মর্যাদায় পালন করা হয়েছে। জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস ২০২২ উদযাপন উপলক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মোঃ মাহবুব হোসেন-এর সভাপতিত্বে জুম এ্যাপস-এর মাধ্যমে ভার্চুয়াল সভায় বিজিডিসিএল এর উপ-মহাব্যবস্থাপক পদমর্যাদার উর্দে সকল কর্মকর্তা অংশ নেন। এ দিবসের প্রতিপাদ্য ‘বহুমুখী জ্বালানি, সমৃদ্ধ আগামী’ সম্বলিত বিভিন্ন রংয়ের ব্যানার কুমিল্লা শহরের গুরুত্বপূর্ণ স্থান তথা রেলস্টেশন, ডিসি অফিস, প্রেস ক্লাব, টাউন হল, টমছম ব্রিজ ও বিজিডিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়ে লাগানো হয়েছে। দিবসটির গুরুত্ব সাধারণ মানুষের কাছে পৌঁছে দিতে কোম্পানির অফিসিয়াল ওয়েবসাইট এবং ফেইসবুক পেইজে প্রচার করা হয়েছে।

“জাতীয় শোক দিবস- ২০২২” পালন

হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর ৪৭তম শাহাদাত বার্ষিকী, ১৫ আগস্ট যথাযোগ্য মর্যাদা ও ভাবগাম্ভীর্যের সাথে পালন করা হয়েছে। এ দিবসে জাতীয় পতাকা অর্ধনমিত রাখাসহ জাতির পিতা সম্পর্কে আলোচনা সভা এবং বিজিডিসিএল মসজিদে মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়েছে।



জাতীয় শোক দিবসে ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক জাতীয় পতাকা অর্ধনমিতকরণ



“শেখ রাসেল দিবস-২০২২” উদযাপন

“শেখ রাসেল দিবস-২০২২” যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ ‘শেখ রাসেল নির্মলতার প্রতীক, দূরন্ত প্রাণবন্ত নির্ভীক’ প্রতিপাদ্যের আলোকে জুম এ্যাপস-এর মাধ্যমে আলোচনা সভার আয়োজন করা হয়। শেখ রাসেল দিবস উদযাপনের অংশ হিসেবে বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ে শেখ রাসেল সম্পর্কে আলোচনা সভা, চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা, রচনা প্রতিযোগিতা, কুইজ প্রতিযোগিতা, প্রীতি ফুটবল ম্যাচ আয়োজন এবং পুরস্কার বিতরণ করা হয়।



শেখ রাসেল দিবস-২০২২ উদযাপন

“বিজয় দিবস ২০২২” উদযাপন

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

“আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস-২০২৩” পালন

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

“ঐতিহাসিক ৭ মার্চ ২০২৩” উদযাপন

ঐতিহাসিক ৭ মার্চ যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ আলোকসজ্জা করা হয়। এছাড়া বিজিডিসিএল কর্তৃক পরিচালিত বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ের ছাত্র-ছাত্রীদের সক্রিয় অংশগ্রহণে ঐতিহাসিক ৭ মার্চ উদযাপনের অংশ হিসেবে চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা, বঙ্গবন্ধুর ৭ মার্চের ভাষণ প্রতিযোগিতা, ছড়া এবং কবিতা আবৃত্তি প্রতিযোগিতার আয়োজন এবং পুরস্কার বিতরণ করা হয়।

“জাতীয় শিশু দিবস-২০২৩” উদযাপন

স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মদিন ১৭ মার্চ, জাতীয় শিশু দিবস-২০২৩ যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ আলোকসজ্জা, বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ে চিত্রাংকন প্রতিযোগিতা ও বঙ্গবন্ধুর উপর রচনা প্রতিযোগিতার আয়োজন এবং পুরস্কার বিতরণ করা হয়।



“গণহত্যা দিবস-২০২৩” পালন

১৯৭১ সালের ২৫ মার্চ রাতে পাকিস্তানি হানাদার বাহিনী কর্তৃক নির্মম গণহত্যায় নিহতদের স্মরণে জাতীয় গণহত্যা দিবস পালনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ রাত ১২ টা ১ মিনিটে ব্ল্যাক আউট করা হয়। উক্ত দিবসে গণহত্যা সম্পর্কে স্মৃতিচারণ ও আলোচনা সভার আয়োজন করা হয়।

“মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৩” উদযাপন

২৬ মার্চ, মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৩ যথাযোগ্য মর্যাদায় উদযাপনের অংশ হিসেবে বিজিডিসিএল-এ আলোকসজ্জা করা হয় এবং বিজিডিসিএল কর্তৃক পরিচালিত বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয়ের ছাত্র-ছাত্রীদের সক্রিয় অংশগ্রহণে এদিনে জাতীয় পতাকা উত্তোলন, জাতীয় সঙ্গীত পরিবেশন, ফুটবল প্রতিযোগিতার আয়োজন এবং পুরস্কার বিতরণ করা হয়।

৪৩তম প্রতিষ্ঠাবার্ষিকী উদযাপনঃ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর ৪৩ বছর পূর্তিতে প্রথমবারের মত প্রতিষ্ঠাবার্ষিকী উপলক্ষ্যে র্যালি, আলোচনা সভা ও সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। দিবসের শুরুতে আনন্দ র্যালি কুমিল্লা মহানগরীর শিল্পকলা একাডেমি থেকে শুরু হয়ে শহরের প্রধান প্রধান সড়ক প্রদক্ষিণ করে টাউন হল প্রাঙ্গণে গিয়ে শেষ হয়। এরপর ফিতা কেটে, বেলুন ও পায়রা উড়িয়ে এবং কেক কেটে কোম্পানির ৪৩তম প্রতিষ্ঠাবার্ষিকীর শুভ উদ্বোধন করেন কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন) জনাব মোঃ হুমায়ুন কবীর। উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে জুম-এ সংযুক্ত ছিলেন জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সচিব জনাব ড. মোঃ খায়েরুজ্জামান মজুমদার এবং পেট্রোবাংলার সম্মানিত চেয়ারম্যান জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার। এছাড়াও পরিচালনা পর্ষদের সদস্য জনাব মোঃ জাকির হোসেন, যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং অধ্যাপিকা ড. হোসনে-আরা বেগম, নির্বাহী পরিচালক, টিএমএসএস বিজিডিসিএল এ উপস্থিত হয়ে প্রতিষ্ঠাবার্ষিকী অনুষ্ঠানকে মহিমান্বিত করেন।



কোম্পানির ৪৩তম প্রতিষ্ঠাবার্ষিকী উদযাপন অনুষ্ঠানে পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত চেয়ারম্যান মহোদয় কর্তৃক বেলুন উড়য়ন



বার্ষিক ক্রীড়া ও বনভোজন

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার জন্য প্রতি বছরের ন্যায় কোম্পানিতে ২০২২-২৩ অর্থবছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজন অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা - ২০২৩

প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম (সিএসআর)

সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে কোম্পানি কর্তৃক বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয় পরিচালিত হচ্ছে। উক্ত বিদ্যালয়ে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সন্তানগণ লেখাপড়ার সুযোগ পাচ্ছে এবং তুলনামূলক কম খরচে এলাকার অনেক ছেলে-মেয়ে লেখাপড়া করে ভাল ফলাফল অর্জন করছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে বিদ্যালয়ের শিক্ষক/শিক্ষিকা ও কর্মচারীদের বেতন ভাতাদি বাবদ ব্যয় হয়েছে ১,১৫,৪২,৬৭৯.০০ (এক কোটি পনের লক্ষ বিয়াল্লিশ হাজার ছয়শত ঊনআশি) টাকা। এছাড়া অন্যান্য খাতে ব্যয় হয়েছে ৭,৭৮,২১৪.০০ (সাত লক্ষ আটাত্তর হাজার দুইশত চৌদ্দ) টাকা। ২০২২-২৩ অর্থবছরে সিএসআর খাত হতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে কর্মরত কর্মকর্তাসহ বিভিন্ন ব্যক্তি, প্রতিষ্ঠান, ধর্মীয় উপসনালয়ে ৬,৫০,০০০.০০ (ছয় লক্ষ পঞ্চাশ হাজার) টাকা প্রদান করা হয়েছে।



APA-তে বিজিডিসিএল-এর অর্জনঃ

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে বিজিডিসিএল-এর ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি অনুযায়ী নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ১০০ এর বিপরীতে ১০০ স্কোর অর্জন করে বিজিডিসিএল পেট্রোবাংলার ১৩ টি কোম্পানির মধ্যে যৌথভাবে প্রথম স্থান অর্জন করেছে।



২০২২-২৩ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়নে বিজিডিসিএল যৌথভাবে প্রথম স্থান অর্জন করায় পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয় কর্তৃক ফ্রেস্ট বিতরণ



পেট্রোবাংলা ও বিজিডিসিএল এর মধ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান



ই-জিপি সম্পর্কিত

ক্রয় প্রক্রিয়ায় স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে এ কোম্পানিতে ই-জিপিতে আহ্বানযোগ্য সকল দরপত্রই ই-জিপি এর মাধ্যমে সম্পাদন করা হচ্ছে। এ কোম্পানি কর্তৃক ২০২২-২৩ অর্থবছরে ই-টেন্ডারিং প্রক্রিয়ায় ১২ (বারো) টি দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে।

ই-নথি সম্পর্কিত

a2i কর্তৃক গৃহীত ই-সার্ভিস ইনোভেশন কার্যক্রমের আওতায় বিজিডিসিএল-এ ই-নথি কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বর্তমানে ই-নথির মাধ্যমে দাপ্তরিক কাজ সম্পাদন করা হচ্ছে।

হটলাইন সেবা

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন ও গ্যাস দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি প্রদানের মাধ্যমে দুর্ঘটনার প্রতিকার সংশ্লিষ্ট কাজে গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে কোম্পানিতে ৫ ডিজিটের হটলাইন (১৬৫২৩) চালু রয়েছে। হটলাইনের মাধ্যমে ২০২২-২৩ অর্থবছরে মোট ২,৮১৯ জন গ্রাহককে সেবা প্রদান করা হয়েছে।

ইনোভেশন কার্যক্রম

কোম্পানিতে কাজের গতিশীলতা বৃদ্ধি ও ইনোভেশন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে ২০২২-২৩ অর্থ বছরে 'Customer Service Tracking System' সফটওয়্যার ডেভেলপ করা হয়েছে এবং সফলভাবে ইন্সটলেশন শেষে One Stop Service গ্রাহকসেবা চালু করা হয়েছে।

গ্রাহক পোর্টাল

গ্রাহকেরা ঘরে বসে অনলাইনে তার বিলের স্ট্যাটাস, পরিশোধ সম্পর্কিত তথ্যাদি, প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোড ইত্যাদি সম্পন্ন করার জন্য গ্রাহক পোর্টাল (<http://customer.bgdcl.gov.bd8080/signIn.html>) চালু করা হয়েছে।

ডিজিটাল বিল বই:

প্রচলিত ২৪ পৃষ্ঠার গ্যাস বিলবইয়ের পরিবর্তে গ্রাহকগণকে অনলাইনে বিল পরিশোধের জন্য Registration Card প্রদান করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, অনলাইনে গ্যাস বিল প্রদানের জন্য মোট ২,৩৭,৫৮৪ জন আবাসিক গ্রাহকের মধ্যে ৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ২,০২,৩০১ জন গ্রাহকের রেজিস্ট্রেশন সম্পন্ন করেছে যা মোট গ্রাহকের ৮৫.১৫%।

অংশীজনের সভা

অধিক গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে এবং স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিতকরণে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক, অংশীজন এবং সাধারণ নাগরিকদের নিয়ে ৪টি অংশীজনের সভা করা হয়েছে।

অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে ৩১টি ব্যাংক, EkPay, Grameenphone Ltd., নগদ ইত্যাদির মাধ্যমে অনলাইনে গ্যাস বিল সংগ্রহ করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, অনলাইনে বিল প্রদানের লক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরে ৩০,১০৬ জন গ্রাহকসহ সর্বমোট ২,০২,৩০১ জন রেজিস্ট্রেশনভূক্ত হয়েছেন। বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকগণ মোবাইল ফোন, ইন্টারনেট ব্যাংকিং এবং ব্যাংক কাউন্টারের মাধ্যমে অনলাইনে গ্যাস বিল প্রদান করছেন। ২০২২-২৩ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট হতে অনলাইনে প্রায় ৬৩৭.৬২ কোটি টাকার গ্যাস বিল আদায় করা হয়েছে। এ পদ্ধতিতে গ্রাহকগণ বেশ উৎসাহ নিয়ে বিল পরিশোধ করছে, যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে।



পরিচালনা পর্ষদের সভা

কোম্পানির কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য সরকার কর্তৃক কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদকে পূর্ণ প্রশাসনিক এবং আর্থিক স্বায়ত্তশাসন প্রদান করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ২০টি সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং সভাগুলোতে মোট ১৬৬টি সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়, যা ইতোমধ্যে বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম

গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়

কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয়ের নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৩০২১.০০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ২৮৬৪.০৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ১৫৬.৯১ মিলিয়ন ঘনমিটার কম। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির গ্যাস বিক্রয় বাবদ মোট রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ৩৭৩৫.৯৭ কোটি টাকা। বিগত অর্থবছরে উক্ত খাতে আয়ের পরিমাণ ছিল ২৪৪৫.২০ কোটি টাকা।

গ্যাস বিক্রয়

অর্থ বছর	প্রকৃত		লক্ষ্যমাত্রা	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
২০২১-২২	২,৯৫৩.৯২	২,৪৪৫.২০	৩,১৭১.২৯	২,৪৫৬.৪১
২০২২-২৩	২৮৬৪.০৯	৩৭৩৫.৯৭	৩০২১.০০	৩২৯২.৫৭

গ্যাস ক্রয় ও ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়

উৎপাদন/সরবরাহকারী কোম্পানি	২০২২-২৩		২০২১-২২	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)	পরিমাণ (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকা)
বিজিএফসিএল	৪০৬.৩৬	৯৪.৪১	৪৩১.৪৯	৭৬.৩১
এসজিএফএল	৯৮.৫২	১৬.৮৬	১৩২.১৫	১৬.৬২
বাপেক্স	২৮৮.০৫	১৩৩.৩৬	৩০৩.৯৮	১২৪.৭১
আইওসি	১৩০২.০৪	৫২২.৬৯	১,১৫৪.৬২	৩৫৬.০৮
এলএনজি	৯৪২.০৩	২৭৫২.৩৩	৯৬১.৬৬	১৪৭৯.৮৯
মোট	৩০৩৭.০০	৩৫১৯.৬৫	২,৯৮৩.৯০	২০৫৩.৬১



ক্রয় সম্পর্কিত ব্যয়	২০২২-২৩		২০২১-২২	
	পরিমাণ (এম এম সি এম)	কোটি টাকা	পরিমাণ (এম এম সি এম)	কোটি টাকা
ট্রান্সমিশন চার্জ	২৮৭১.৫৮	১৩৭.২০	২৮২১.৮৬	১২০.৮৫
গ্যাস উন্নয়ন তহবিল মার্জিন	৩০৩৬.৯৯	৯৭.৪৭	২৯৮৩.৯০	৯১.৬৯
গ্যাস নিরাপত্তা তহবিল মার্জিন	৩০৩৬.৯৯	১০২.২৬	২৯৮৩.৯০	১০০.৯৩
আরিপিজিসিএল এলএনজি অপারেশনাল চার্জ	৯৪২.০৩	৪০৭১	৯৬৩.১৭	৪.৮২
পেট্রোবাংলা মার্জিন	৩০৩৬.৯৯	১৬.০৩	২৯৮৩.৯০	১৬.৩৮
বিইআরসি গবেষণা তহবিল মার্জিন	৩০৩৬.৯৯	৯.১১	২৬০.৪৮	০.৭৮

আয় ও ব্যয়

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ ৩৯৪৯.৫২ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে এলএনজি চার্জ ও ভ্যাটসহ গ্যাস ক্রয়, ট্রান্সমিশন চার্জ, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল, আরিপিজিসিএল-এর অপারেশনাল চার্জ, পেট্রোবাংলার মার্জিন ও বিইআরসি গবেষণা তহবিল বাবদ মোট ৩৮৮৬.৪৩ কোটি টাকা বিয়োগ করার পর কোম্পানির মোট লাভ দাঁড়িয়েছে ৬৩.০৯ কোটি টাকা। অর্জিত মোট লাভের সাথে সুদ খাতের আয়সহ অন্যান্য অপরিচালন আয় ৭৩.৪৬ কোটি টাকা যোগ করে তা হতে পরিচালন ও অন্যান্য ব্যয় ১১৭.৯৮ কোটি টাকা বিয়োগ করে আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি ১৮.৫৭ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে।

আর্থিক পর্যালোচনা

২০২২-২৩ ও ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির পরিচালনাগত ও আর্থিক তথ্যাদি নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

বিবরণ	২০২২-২৩ (টাকা)	২০২১-২২ (টাকা)
মোট রাজস্ব আয়	৩৯,৪৯৫,২২৯,৭৫৯	২৫,৭৬৮,২৩৫,৭৪৫
মোট রাজস্ব ব্যয়	৩৮,৮৬৪,৩১৩,০৪৬	২৩,৮৯০,৪৭১,৯১৫
মোট লাভ	৬৩০,৯১৬,৭১৩	১,৮৭৭,৭৬৩,৮৩০
কর-পূর্ব মুনাফা	১৭,৬৪০০,৮৭৩	১,৩২৭,৮২৫,৫৭৮



২০২২-২৩ ও ২০২১-২২ অর্থবছরে এ কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক অনুপাত নিম্নে উপস্থাপন করা হলোঃ

অনুপাতসমূহ	প্রমাণ অনুপাত	২০২২-২৩	২০২১-২২
ঋণ মূলধন অনুপাত	৭০ : ৩০	১.১১:৯৮.৮৯	১.০৫ : ৯৮.৯৫
ঋণ সেবা অনুপাত	১.০০ : ১.৫০	(২.৮০):০১	৩০.২৭ : ১.০০
নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার	১২%	৫.১৭%	৩৫.২৯%
চলতি অনুপাত	২.০০ : ১.০০	১.৩১ : ১.০০	২.০৭ : ১.০০
তারল্য অনুপাত	১.০০ : ১.০০	১.২০ : ১.০০	২.০৩ : ১.০০
এ্যাকাউন্টস রিসিভ্যাবল	৩.৫০ মাস	৩.১৭ মাস	৩.৪৮ মাস
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)		(০.৯৪)	১.৭২
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)		৪৬.৪৪	৫০.৮০

আলোচ্য অর্থবছরে এ কোম্পানি আয়কর ৬৪.৪০ কোটি টাকা, কাস্টমস ডিউটি ০.৬৩ কোটি টাকা, মূল্য সংযোজন কর ৫.০৭ কোটি টাকা, ডিএসএল ৪.০৪ কোটি টাকা, লাইসেন্স ফি ০.১২ কোটি টাকা ও লভ্যাংশ বাবদ ১৫.০০ কোটি টাকা মোট ৮৯.২৬ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

এছাড়া সংরক্ষিত মুনাফা হতে ২৯৪.০৭ কোটি টাকা সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পেট্রোবাংলাকে পরিশোধ করা হয়েছে।

হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড

৩০ জুন ২০২৩ তারিখে হাইড্রোকার্বন ডেভেলপমেন্ট ফান্ড এর পরিমাণ ৯১.৫১ কোটি টাকা। সরকারি আদেশ অনুযায়ী বিক্রয়ের ২.৫০% অর্থ দ্বারা এ তহবিল গঠন করা হয়েছিল। ১লা ডিসেম্বর ১৯৯৮ হতে এ তহবিলে অর্থ স্থানান্তর সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বন্ধ রয়েছে।

সম্পদ পুনর্মূল্যায়ন

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব মহোদয়ের সভাপতিত্বে গত ২৮-১২-২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত সমন্বয় সভার অনুশাসন অনুযায়ী বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) সকল দপ্তর/সংস্থা/কোম্পানিসমূহের মধ্যে সর্বপ্রথম স্থায়ী সম্পদ পুনর্মূল্যায়ন কার্যক্রম সম্পন্ন করে। পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন অনুযায়ী কার্যাদেশ প্রাপ্ত প্রতিষ্ঠান মেসার্স মাহফিল হক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস কর্তৃক দাখিলকৃত প্রতিবেদন অনুযায়ী কোম্পানির নীট সম্পদ বৃদ্ধি পেয়েছে ২৫৫.৩০ কোটি টাকা। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মহোদয়ের সভাপতিত্বে গত ৩১-০১-২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত জানুয়ারি/২০২৩ মাসের মাসিক সমন্বয় সভায় এ কার্যক্রম সম্পন্নের জন্য পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বিজিডিসিএল ও সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করেন।

অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

২০২২-২৩ অর্থবছরে এ কোম্পানির মোট ১৫টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি করা হয়েছে, জড়িত অর্থের পরিমাণ ২৭.১৪ কোটি টাকা। যার মধ্যে সাধারণ ৫টি, অগ্রীম ৯টি এবং সংকলনভুক্ত ১টি। ৩০জুন ২০২৩ পর্যন্ত এ কোম্পানির অনিশ্পন্ন মোট অডিট আপত্তির সংখ্যা ৬০টি।



বাস্তবায়নাধীন উল্লেখযোগ্য প্রকল্প/কর্মকান্ড

- (ক) “ফেনী-নোয়াখালী জাতীয় মহাসড়কের বেগমগঞ্জ থেকে সোনাপুর পর্যন্ত ৪-লেনে উন্নীতকরণ” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় বিজিডিসিএল এর ১.৫৪ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন এবং ১ টি IP/DRS মহাসড়ক হতে নিরাপদ দূরত্বে স্থাপন;
- (খ) Construction of 4 bar & 10 bar gas distribution pipe line of different diameter from Shonaimuri, Noakhali to Begumgonj Chowrasta, Noakhali including hook-up with existing service line due to expansion of Cumilla - Noakhali highway শীর্ষক কাজ;
- (গ) JET (JICA Expert Team) কর্তৃক “Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector” শীর্ষক প্রকল্পের অংশ হিসেবে পরিকল্পনা ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক Process Flow Diagram (PFD)-এর ডাটা ইনপুট প্রদান এবং সঞ্চালন লাইনের মৌজা ম্যাপ হতে Geo Referencing এর মাধ্যমে GIS ভিত্তিক ম্যাপ প্রস্তুতকরণ;



জিআইএস ম্যাপিং সার্ভে

- (ঘ) মেসার্স শারমিন সিএনজি এন্ড ফিলিং স্টেশন এ গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে ৮ ইঞ্চি ডায়া ১২০০ মিটার ও ৪ ইঞ্চি ডায়া ৬০ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ কাজ;
- (ঙ) অডোরেন্ট প্যান্ট স্থাপনঃ বিতরণ লাইনে লিকেজ সনাক্তকরণে নন্দনপুরে অডোরেন্ট প্যান্ট স্থাপন করা হয়েছে। আগামী অর্থবছরে একটি অডোরেন্ট প্যান্ট স্থাপনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে; এবং
- (চ) বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (BERC) এর তত্ত্বাবধানে গ্যাস খাতের সংস্থা ও কোম্পানিসমূহের অভিন্ন একাউন্টিং সফটওয়্যার বাস্তবায়ন চলমান রয়েছে যেখানে বিজিডিসিএলও নিয়মিত ডেটা প্রদান করে আসছে।



মেসার্স আগাতা ফিড মিলস, মেসার্স এলিট হাই টেক এবং মেসার্স অ্যাঞ্জেলাস টেক্সটাইল লিমিটেড-এ গ্যাস সরবরাহ করার জন্য নির্মিত ২৪ বার গ্যাস পাইপলাইনে চাপ পরীক্ষাকরণ

প্রি-পেইড মিটার প্রকল্প

বিজিডিসিএল-এর আওতাধীন আবাসিক গ্রাহক সংখ্যা (চুলার সংখ্যা) ৪,৮৮,০০০ টি। শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনা অনুযায়ী সম্ভাব্য অর্থায়ন প্রাপ্তির লক্ষ্যে প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের পিডিপিপি পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনক্রমে পেট্রোবাংলা ও জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাধ্যমে অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগে প্রেরণ করা হয়। উভয় প্রকল্পে অর্থায়নের বিষয়ে AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) আশ্রয় প্রকাশ করে। AIIB এর চাহিদা অনুযায়ী এনভায়রনমেন্ট এন্ড সোস্যাল স্টাডি (E&S) রিপোর্ট প্রস্তুতের লক্ষ্যে কনসাল্ট্যান্ট নিয়োগের জন্য RFP ডকুমেন্ট প্রস্তুত করা হচ্ছে।

Automation in Pipelines

পেট্রোবাংলা কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন “Consultancy services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipelines Networks under different companies of Petrobangla” শীর্ষক প্রকল্প শেষে পরামর্শক প্রতিষ্ঠানের পরামর্শ মোতাবেক বিজিডিসিএল-এর পাইপলাইন নেটওয়ার্ক অটোমেশনের আওতায় আনয়নের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।



জাইকা কর্তৃক ডিআরএস এর লিক ডিটেকশন সার্ভে



ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মসূচি

সরকারের অষ্টম পঞ্চবার্ষিক পরিকল্পনা, টেকসই উন্নয়নের অষ্টম লক্ষ্য অর্জন ও নির্বাচনী ইশতেহার ২০১৮ বাস্তবায়ন এবং সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ এর আলোকে ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশে পরিণত করার লক্ষ্যে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড নানাবিধ কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। যেমনঃ

- গ্যাস বিতরণ ম্যাপের ডিজিটাইজেশন (জিআইএস) ও আপগ্রেডেশন;
- বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদেরকে টেলিমিটারিং এর আওতায় আনয়ন প্রকল্প ;
- টিবিএস/ ডিআরএস আপগ্রেডেশন, ডিজিটাইজেশন (রিমোট কন্ট্রোল) ;
- শিল্প উন্নয়ন ও কর্মসংস্থান বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে বিসিক শিল্প নগরীসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ফেনী হতে লক্ষীপুর পর্যন্ত ১২ ইঞ্চি ব্যাস ২৪ বার ৭২ কি.মি. পাইপ লাইন স্থাপন ও ডিআরএস নির্মাণ প্রকল্প;
- কালিয়াপাড়া হতে কচুয়া পর্যন্ত ৮ ইঞ্চি ব্যাস ১০ বার চাপের ২০ কি.মি. পাইপ লাইন স্থাপন ও ডিআরএস নির্মাণ প্রকল্প;
- মিয়া বাজার হতে চৌদ্দগ্রাম পর্যন্ত ৬ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার চাপের ১৫ কি.মি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- কুটুমপুর হতে নন্দনপুর পর্যন্ত ২০ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৩৬ কি.মি পাইপলাইন (সমান্তরাল) নির্মাণ প্রকল্প; এবং
- নাঙলকোট হতে চৌমুহনী, বেগমগঞ্জ পর্যন্ত ১২ ইঞ্চি ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৫০ কি.মি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।

বিশেষ দৃষ্টব্যঃ সরকারি পলিসি/নির্দেশ, গ্যাসের প্রাপ্যতা, বিজিডিসিএল-এর নিজস্ব পলিসি, অর্থের সংস্থান ও আর্থ-সামাজিক অবস্থার উপর ভিত্তি করে উপযুক্ত পরিকল্পনা পরিবর্তন করার প্রয়োজন হতে পারে।

কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ এবং চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় গৃহীত ব্যবস্থা

কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ	চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় গৃহীতব্য ব্যবস্থা
গ্যাস সঞ্চালন এবং বিতরণ পাইপলাইনের মাধ্যমে পর্যাপ্ত চাপে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ করা	টিবিএস/ডিআরএসসমূহ নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ ও আপগ্রেডেশনের মাধ্যমে গ্যাসের চাপ বৃদ্ধির ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। তাছাড়া ক্ষেত্রবিশেষে বিদ্যমান পাইপলাইন উচ্চতর ব্যাসের পাইপলাইন দ্বারা প্রতিস্থাপন করে নিম্নচাপ বিরাজমান এলাকার চাপ বৃদ্ধির ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।
অবৈধ গ্যাস ব্যবহার এবং অবৈধ গ্যাস সংযোগরোধকরণ	অবৈধ গ্যাস ব্যবহার এবং অবৈধ গ্যাস সংযোগ রোধকরণে জেলা প্রশাসন ও স্থানীয় প্রশাসনের সহযোগিতায় কোম্পানির ভিজিটেশন টিম ও বিশেষ সংযোগ বিচ্ছিন্ন টিম কর্তৃক নিয়মিত অভিযান পরিচালনা করা হচ্ছে।
কারিগরি সিস্টেম লস-হ্রাসকরণ	স্থাপিত গ্যাস পাইপলাইন ক্ষয়রোধকল্পে Cathodic Protection ব্যবস্থা জোরদারকরণ এবং প্ল্যান্টসমূহে (টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস) লিক ডিটেকশন ও লিক মেরামত করা হচ্ছে। এছাড়া সিডিএম প্রজেক্টের মাধ্যমে রাইজারের লিক মেরামত করা হয়েছে।
অনাকাঙ্ক্ষিত দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে পাইপলাইন ও প্ল্যান্টসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিত করা	অনাকাঙ্ক্ষিত দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে পাইপলাইনে নজরদারির জন্য পেট্রলম্যান নিয়োজিত রয়েছে ও প্ল্যান্টসমূহের জন্য আনসারসহ প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োজিত রয়েছে।
আবাসিক গ্রাহকদের আঙ্গিনায় Prepaid Meter স্থাপন কাজ বাস্তবায়ন	আবাসিক গ্রাহকের আঙ্গিনায় Prepaid Meter স্থাপন প্রকল্পের জন্য Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) হতে প্রাথমিক সম্মতি পাওয়া গিয়েছে। উক্ত প্রতিষ্ঠানের চাহিদা অনুযায়ী Environmental and Social (E&S) Study সম্পাদনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।



পুরাতন ও Low Capacity DRS/TBS এবং পাইপলাইন প্রতিস্থাপন	পুরাতন ও Low Capacity DRS/ TBS এবং পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের লক্ষ্যে প্রাথমিক তথ্য/উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। অগ্রাধিকার ভিত্তিতে পর্যায়ক্রমে পুরাতন Low Capacity DRS/ TBSI পাইপলাইন প্রতিস্থাপন করা হবে।
কোম্পানীর বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রায় ৩০ বছরের পুরানো। তাছাড়া দ্রুত বর্ধনশীল কুমিল্লা সিটি কর্পোরেশন, ব্রাহ্মণবাড়িয়া, নোয়াখালী, চাঁদপুর শহর এবং সড়ক/মহাসড়ক রক্ষণাবেক্ষণ/সম্প্রসারণের কারণে গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত হওয়া থেকে নিরাপদ রাখা।	অধিক পুরাতন পাইপলাইন পর্যায়ক্রমে GOB/বৈদেশিক অর্থায়নে প্রতিস্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে। পাইপলাইন ক্ষতিসাধন হতে রক্ষার নিমিত্ত সড়ক বিভাগ কিংবা অন্য সরকারী সেবামূলক প্রতিষ্ঠানের সাথে নিবিড়ভাবে যোগাযোগ রক্ষা করা হচ্ছে।
সঞ্চালন লাইনের উপর অবৈধ স্থাপনা অপসারণসহ সার্বিক নিরাপত্তা নিশ্চিত করা অন্যতম চ্যালেঞ্জ। বিতরণ লাইনের উপর অবৈধভাবে স্থাপনা নির্মাণ, তৃতীয় পক্ষীয় সংস্থা কর্তৃক ক্ষতিসাধন রোধ।	বিজিডিসিএল এর প্যাট্রলম্যান দ্বারা পাইপলাইন পাহারা জোরদারকরণের মাধ্যমে পাইপলাইনের উপর অবৈধ স্থাপনা নির্মাণ প্রতিরোধ করা হচ্ছে।

ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতাজ্ঞাপনঃ

আমি দীর্ঘসময় ধরে কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি যে সফলতা অর্জন করেছে তা কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এজন্য আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কর্মকাণ্ড ও অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, পেট্রোবাংলা, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, রেজিস্টার অব জয়েন্টস্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস ও অন্যান্য সরকারি সংস্থার প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য্য সহকারে আমার বক্তব্য শোনার জন্য আমি সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর ২০২২-২৩ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

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

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে

মোঃ হুমায়ুন কবীর

চেয়ারম্যান,

পরিচালনা পর্ষদ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড।



Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

43rd Annual General Meeting

Report of the Board of Directors to the Shareholders for the FY 2022-23.

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders, Assalamu-Alaikum

On this auspicious occasion, I, on behalf of the Board of Directors, welcome you all today in the forty-third (43rd) Annual General Meeting of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL). I am delighted to get this opportunity to present the Directors' Report before you on the overall activities of the Company of the FY 2022-23.

I respectfully remember the architect of independent Bangladesh and Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and the heroic martyrs who sacrificed their lives in the great liberation war, for whose supreme sacrifice today's Bangladesh is. The undisputed leader of the Bengali nation, Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman realized the need to ensure energy security in order to build a happy and prosperous Bangladesh free from exploitation. From this foresightedness, he bought five gas fields in the country - Bakhrabad, Titas, Habiganj, Rashidpur and Kailashtila from the multinational Shell Oil Company on 9 August 1975 for only 4.5 million pounds sterling and made them state-owned. Similarly, the worthy daughter of Bangabandhu, the Hon'ble Prime Minister of Government of the People's Republic of Bangladesh, Sheikh Hasina took a groundbreaking decision to explore new gas field and import LNG from abroad in order to meet the increasing demand of gas in the country. Thus, Bangabandhu and His daughter Hon'ble Prime Minister Sheikh Hasina ensure the future energy security of the country through these landmark decisions.



Floral greetings by the Managing Director to the Chairman of the Board of Directors at the 42nd Annual General Meeting



Respected Shareholders

You are aware that Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL) started its function on 7 June 1980 as a model company in the gas sector with the responsibilities of gas production, transmission and distribution. Later, in the process of restructuring of Petrobangla and its companies, in 1989 the company's production activities including Bakhrabad gas field were transferred to Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) and in 2004 the same company's 'Bakhrabad-Demra' and 'Bakhrabad-Chittagong' transmission pipelines were handed over to Gas Transmission Company Limited (GTCL). As per government decision, two new companies namely "Karnaphuli Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGSL's greater Chittagong and Chittagong Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" with franchise area of Cumilla, Feni, Noakhali, Chandpur, Lakshmipur and TGTDC's Brahmanbaria district were formed on 17 November 2008. Subsequently, the name of the company was changed from "Bakhrabad Gas Systems Limited" to "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" in the Extra-ordinary General Meeting of the company held on 30 June 2011.



Floral greetings by the Managing Director to the former Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division at the 42nd Annual General Meeting.

Now, I would like to place before you the Report of Board of Directors on the operational, development and financial activities of the company of the FY 2022-23 for your information & consideration.



Operational Activities:

Gas Connection

A total of 17 gas connections have been provided to 08 industries, 02 captive power, 07 (Educational Institute) residential to institutional sector in FY 2022-23. As on June 30, 2023 the cumulative number of customers of the company is 2,39,635 whose category wise information is as follows:

Customer Type	No. of Customers	Domestic Burners	
Power	13	Single Burner	13,151
Fertilizer	1	Double Burner	4,76,294
Industrial	163	GrandTotal	4,89,445
CNG	86		
Captive Power	94		
Commercial (Hotel & Restaurant and others)	1,694		
Domestic	2,37,584		
Grand Total	2,39,635		

Enhancing energy efficiency through co-generation/ tri-generation

02 new connections of captive power have been made permanent and load has been increased of 01 connection as the energy efficiency has increased to 70% through co-generation / tri-generation.



Visit of 'Mujib Corner' by Hon'ble Chairman, Board of Directors Mr. Md. Humayun Kabir and Director Mr. Md. Zakir Hossain at BGDCL Head office.



Disconnection & collection of arrear

In the FY 2022-23, due to gas bill arrears of the company, gas connection of total of 4448 customers of various categories were disconnected whose due amount was Tk. 30.88 crore. Out of disconnected customers, 2949 customers of various categories have been re-connected till 30 June 2023 and arrear of TK. 28.35 crore has been recovered and efforts are going on to recover remaining arrear.

A statistics of disconnection of gas and collection of arrear during the FY 2022-23 is given below:

Category of customers	No. of disconnection	Amount of arrear (Taka in crore)	No. of reconnection	Arrear amount collected (Taka in crore)
Captive Power	4	0.73	4	0.22
Industry	7	1.52	7	1.46
Commercial (Hotel & Restaurant and others)	78	1.61	86	1.88
Small & Cottage Industry	0	0	0	0
CNG	3	2.65	7	9.81
Domestic	4356	24.37	2845	14.98
Total	4448	30.88	2949	28.35

It may be noted that in the FY 2022-23, a fine of Tk. 3.29 crore has been collected against illegal gas usage including disconnection and Tk. 3.94 crore has been collected for extra bills.

Vigilance Activities

Vigilance activities are ongoing to prevent illegal gas connection by unscrupulous customers, unauthorized expansion of pipelines, use of gas by changing the type, illegal interference in meters, meter bypass and to ensure proper compliance with Natural Gas Safety Rules-1991.

A total of 124 operations have been conducted in the FY 2022-23 with the help of the District Administration, Executive Magistrate, Police, RAB as per the directions of the Department of Energy and Mineral Resources and Petrobangla. 40,150 customer yards have been visited during these operations. A total of nearly 42.07 km. of lines of various diameters removed/inactivated by the Vigilance Department during raids or regular inspections, out of which 12.88 km. pipeline has been lifted, 3664 gas connections have been disconnected due to arrears/illegalities including removal of illegal pipelines.

Distribution of awareness leaflets, display of banners and publicity in print and electronic media have been conducting to discourage people from setting up illegal pipelines and using illegal gas.



CP Station Online Monitoring and Modernization

The total 3894.71 km of pipelines in the area is covered by BGDCL. Among them 211.155 km of transmission pipeline, 3682.56 km of distribution pipeline, 20 TBS, 21 DRS, 10 RMS (bulk customer), 28 valve stations and 915 valve pits. BGDCL affiliated area has 13 CP stations in this network system including 6 Thermo Electric Generator (TEG) and 7 Transformer Rectifier (TR). Out of the 13 CP stations, 11 CP stations have been brought under online monitoring. Activities are being initiated for bringing the remaining 2 CP stations under online monitoring.



Modification & Upgradation works of Gouripur TBS, Gouripur, Cumilla.

Installation of Meters at Intake Points

BGDCL system receives gas from GTCL, TGTDC and BAPEX through 21 intake points. All intake points have been brought under the metering system.

Change of Master Meter at Meter Calibration Lab

"Skid Mounted Transfer Prover (GM G-4000) has been installed at Testing & Calibration Lab of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited. It is to be mentioned that this master meter belongs to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited only in the entire gas sector. From inception to 30 June 2023, the calibration of about 400 turbine meters has been successfully completed through the said Transfer Prover.

Maintenance of TBS/DRS

Regular maintenance/upgradation work of TBS, DRS under BGDCL is in progress to ensure uninterrupted supply of gas at proper pressure. One DRS has been upgraded, 09 TBS /DRS maintenance work and 14 TBS /DRS have been painted during the current financial year.



Clean Development Mechanism (CDM)

As part of the Clean Development Mechanism (CDM) action plan, in light of ECO Gas Asia, Malaysia's contract with BGDCL, 2,07,224 residential risers were tested as per United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) protocol and 15,182 risers were detected for leakage. 7.48 million cubic feet of gas was released into the atmosphere daily through the said leakage. Stopping the leakage of the risers has reduced the amount of gas released into the atmosphere, which currently stands at 0.34 million cubic feet per day. As a result, optimal utilization of gas has been ensured by distributing the saved gas to other institutions.

Details of Cases

Total number of pending cases of BGDCL as on 30 June 2023 is 531. Among these, 31 cases are pending in the Appellate Division of the Bangladesh Supreme Court, 70 in the High Court Division, 10 in the BERC and 450 in the Lower Court. Among the mentioned cases, the number of customer related cases are 524 and the number of administrative cases are 37. In the FY 2022-23, 29 cases were settled in the High Court and 7 cases in the Lower Court, i.e. a total of 36 cases were settled. Out of which 23 cases were settled in favor of the company and 13 cases were declared against the company. Appeals/review/revision cases have been filed on behalf of the company against the judgments of all the cases which have been decided against the company. On the other hand, 281 cases have been filed by the company and 33 against the company, i.e. a total of 314 cases in the said FY.



Workshop on 'National Integrity Strategy' at BGDCL auditorium.



Development activities

Company's achievement during the FY 2022-23

- Replacement /Construction work of new 10.25 km. gas pipelines of different diameters of 4 bar and 10 bar pressure (approx) at a safe distance instead of existing gas pipeline on the road side under the project titled "Upgradation of Ashuganj Nadibandar-Sarail-Dharkhar-Akhaura land port highway to 4-lane national highway (Package-01)".
- Construction of 1.37 km. pipeline to provide gas connection to the yards of 3 industrial companies M/S Agata Feed Mills Ltd., M/S Elite Hitek Industries Ltd. and M/S Angel Textile Composite Mills Ltd. in Burichong Upazila of Cumilla District.
- Due to the construction of RCC Irrigation Canal by Saraile Roads & Highways in Brahmanbaria District, 0.68 km of new 03 service pipeline has been constructed for 4 inch diameter 4 bar pressure for M/S Safco CNG Refueling Station, M/S Sopan CNG Filling Station and M/S Fahad Filling Station.
- 2.87 km Pipeline of various diameter installation and hook-up completed to solve the problem of gas pressure.
- In the financial year 2022-23, arrangements have been made for the preparation of Geographic Information System (GIS) based maps of transmission and distribution lines of BGDCL. Following this, GIS Based digital map of 29 km transmission pipeline and 50.2 km distribution network of 10" diameter 24 bar pressure from Kutumbpur to Nandanpur has already been prepared.



Handover of 'GIS based Gas Network Map of BGDCL' by the Managing Director to the Chairman of the Board of Directors.



- EVC meters are being installed in industrial, CNG and captive power categories at BGDCL. In the financial year 2022-23, 01 in electricity category, 02 in fertilizer category, 09 in industrial category, 06 in captive power category, 03 in CNG category, a total of 21 EVC meters have been installed. 255 customers of different categories in Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) area are eligible to be installed with EVC meters. Among them, 198 meters with EVC have been installed. Customers are being encouraged to use modern and advanced technology energy efficient appliances for efficient use of gas and prevention of wastage.

Manpower and Human Resource Development

Manpower

There is a provision of a total 1106 number of manpower in the organogram which includes 450 officers and 656 staffs. Yet, total 443 personnel are working in the company as on 30 June 2023 of which 234 are officers and 209 are staffs. The total no. of female officers working in the company is 17 whereas female staff is 16. In addition, 323 outsourcing staff have been appointed on temporary basis to carry out the activities of the company.

Human Resource Development

In the financial year 2022-23, a total of 52 officers have been appointed in which 16 officers are in the technical cadre, 21 officers in the general cadre and 15 officers in the finance and accounting cadre. Besides, 21 officers in technical cadre, 16 officers in general cadre and 1 person in finance and accounts cadre i.e. a total of 52 officers have been promoted. Skilled human resources are the main driving force of any organization. The company is giving proper importance to develop its human resource seamlessly. A total of 35 local trainings including training/ workshop/ seminar in-house training on various subjects were provided by BPI, SREDA, PETROBANGLA and online platform to a total of 197 officers during FY 2022-23.

Health, Security and Preservation of Ecological Balance

The following activities have been undertaken by the company in the FY 2022-23:

Health

With the aim of ensuring healthcare services for the employees and their dependents of BGDCL (Bakhrabad Gas Distribution Company Limited), the main office has a team comprising 01 doctor, 01 medical assistant, 01 nurse, and 01 personal officer. Within the main office, there's a system in place to distribute necessary medicines from among the 209 government-approved types of medicines. Additionally, there's a setup for monitoring blood sugar levels for diabetic patients and an uninterrupted ambulance service for critically ill patients.

In accordance with the regulations of the Atomic Energy Commission, every 2 years, health check-ups are conducted for radiation workers under the guidance of doctors. Apart from this, there's an ongoing process of acquiring a state-of-the-art ECG machine for catering to the healthcare needs of complex patients at the main office.



Safety

The security of the company's Head Office along with other installations, TBS, DRS, etc. is being ensured by deploying 16 (Sixteen) security guards and 119 (one hundred and nineteen) integrated Ansar members. Moreover, the security activities of all installations including the Head Office complex is being monitored with Close Circuit(CC) cameras round the clock.

Incidentally, it is to be noted that the KPIs under BGDCL have been deployed in the company along with the installation of CC cameras for round-the-clock security monitoring. Besides, Floodlight has been arranged to ensure security of KPIs during the night. All establishments of BGDCL including Head Office, KPIs have adequate resources of fire extinguishers for fire safety. In the FY 2022-23 several fire fighting rehearsal have been organized with the aim of increasing awareness and preparedness regarding fire and accident related issues.



Fire fighting rehearsal at BGDCL Head Office.

Environment

In order to maintain the balance of nature and environment in all the activities of the company, fruits bearing, forest grown and medicinal trees are planted in different establishments of BGDCL every year. 20 (Twenty) different types of fruit bearing, forest grown and medicinal plants trees have been planted in the current financial year. A total 3969 nos. of plant (of which 1066 are fruit bearing, 2616 forest grown and 287 medicinal trees) have been planted to the company's Head Office along with other installations upto 30 June 2022 & these trees are being taken care regularly.



Visit of Bakhrabad Gas Adarsha School by Hon'ble Chairman, Board of Directors of BGDCL.



Welfare and National activities & Days

Eid-E-Miladunnabi has been observed at different installations including Head Office of the company like previous years. Besides, in the FY 2022-23 the national days have been celebrated in the company are described below:

“National Energy Security Day - 2022” Celebrations

“National Energy Security Day - 2022” on August 9, 2022 has been duly observed in Bakhrabad Gas Distribution Company Limited. On the occasion of celebrating National Energy Security Day 2022, under the chairmanship of Energy and Mineral Resources Division Secretary Md. Mahbub Hossain, all officers above the rank of Deputy General Manager of BGDCL participated in a virtual meeting through Zoom Apps. Banners of different colors with the theme of the day ‘Multipurpose Energy, Prosperous Future’ have been put up at important places of Comilla city like Railway Station, DC Office, Press Club, Town Hall, Tomcham Bridge and Head Office of BGDCL. The importance of the day has been promoted on the company’s official website and Facebook page to reach the general public.

“National Mourning Day - 2022” Observation

The 47th Martyrdom Anniversary of the greatest Bengali of a thousand years, Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, was observed on August 15 with due dignity and solemnity. On this day of mourning, the national flag was kept at half-mast, a discussion meeting about the ideology of the Father of the Nation and Milad Mahfil were organized at BGDCL Central Mosque.



General discussion, prayer and award ceremony program held on National Mourning Day at Bakhrabad Gas Adarsha School.



Celebration of “Sheikh Russell Day- 2022”

As part of the dignified celebration of “Sheikh Russell Day-2022”, discussion meeting was organized at BGDCL on the theme of “Sheikh Russell Symbol of Serenity, Vibrant Fearless” through Zoom Apps.

As well as, Sheikh Russell Day celebration was also observed by various events like discussions on Sheikh Russell, painting competition, essay competition and quiz competition, friendly football match and prize distribution in the BGDCL school premise.

‘Victory Day -2022’ Celebrations

As part of the celebration of Victory Day and Golden Jubilee-2022 with due dignity, drop down banners were hoisted and colorful light decorations were put up at BGDCL and Bakhrabad Gas Adarsh Bidyalaya run by BGDCL.

Apart from this, National Anthem Performance, Poetry Recitation, Essay Competition, Football Competition and Prize Distribution Ceremony, Honoring brave Freedom Fighters and Commemoration of Freedom Fighters and Discussions on Liberation War were also organized in the school premise.

Observation of International Mother Language Day

BGDCL paid homage towards the martyrs of the International Mother Language Day declared by UNESCO to uphold the sacrifice of the bravehearts who dedicated their lives for the honour of Bengali language on February 21. National anthem performance, poetry recitation, essay competition, painting competition and award distribution ceremony were conducted in the school premise on that day.



Wreath laying in memory of martyrs on International Mother Language Day



Celebrating 'Historic 7th March, 2023'

As part of the historic March 7 celebration with due dignity, BGDCL was illuminated. Apart from this, drawing competition, Bangabandhu's 7th March speech competition, rhyme and poetry recitation competition were organized and prizes were distributed as part of historic 7th March celebrations with the active participation of students of Bakhrabad Gas Adarsh School run by BGDCL.

"National Children's Day-2023" celebration

As part of the celebration of the great architect of freedom, Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman's birthday "17th March, National Children's Day-2023", lighting at BGDCL, painting competition in school, essay competition on Bangabandhu and award distribution ceremony were organized.



Managing director of the company is delivering speech at the discussion and cultural program of National Children's Day-2022

Observation of Genocide Remembrance Day-2023"

Black out at 12:01 AM at BGDCL was performed to remember the martyrs of National Genocide Day commemoration of those who were killed in the brutal massacre by Pakistani forces on the night of 25 March 1971. Commemorations and discussions about the genocide was organized by the company in that day.

Celebration of "Great Independence and National Day-2023"

As part of the celebration of "Great Independence and National Day-2023" on 26th March with due dignity, BGDCL was decorated with lights and with the active participation of the students of Bakhrabad Gas Adarsh Bidyalaya run by BGDCL. Hoisting of the national flag, playing of the national anthem, organizing of football competition and prize giving ceremony were organized as part of the celebration of "Great Independence and National Day-2023".



Annual Sport, Picnic & Other Activities

Like other years the company arranged annual sports and picnic during the FY 2022-23, to foster the mutual understanding and good relation among the employees,



Annual Picnic 2023

43rd Anniversary Celebrations of BGDCL

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited organized 43rd anniversary for the first time with rally, discussion meeting and cultural program. At the beginning of the day, the Anand Rally started from Shilpakala Academy of Comilla Metropolis, circumambulated the main road of the city and ended at the Town Hall premises. After that, Mr. Md. Humayun Kabir, Chairman of the Board of Directors and Additional Secretary (Development) of the Energy and Mineral Resources Division inaugurated the company's 43rd anniversary by cutting the ribbon, flying balloons and pigeons and cutting the cake. The Honorable Secretary of the Division of Energy and Mineral Resources Mr. Dr. Md Khairuzzaman Majumder and Chairman of Petrobangla Mr. Janendra Nath Sarkar. Also the member of the board of directors Mr. Md. Zakir Hossain, Joint Secretary (Development-2), Energy and Mineral Resources Division and Professor Dr. Hosne-Ara Begum, Executive Director, TMSS graced the anniversary event.



Hon'ble chairman of the board of directors is giving a felicitation speech on the occasion of the company's 43rd anniversary.



Hon'ble chairman of Petrobangla is delivering speech using Zoom on the occasion of the company's 43rd anniversary.



Anand rally to celebrate the 43rd anniversary of the company



Corporate Social Responsibility (CSR) Activities

Bakhrabad Gas Adarsha Bidyalaya is being run by the company as part of its social responsibility. The children of the officers/employees living in the residential area of the company are getting education in the mentioned school and a significant number of boys and girls of the area are getting good results by studying at relatively low cost. A part from this, in the financial year 2022-23 Tk.1,15,42,679.00 (one crore fifteen lakh forty-two thousand six hundred and seventy-nine) has been spent on salaries and allowances of school teachers and employees. Beside, An amount of Tk. 7,78,214.00 (seven lakh seventy-eight thousand two hundred and fourteen) has been spent for some other heads of school management. An amount of Tk. 6,50,000.00 (Six lakh fifty thousand) has been paid to various individuals, institutions, religious shrine including officials working in the Energy and Mineral Resources Department from CSR in the FY 2022-23.



Commemorative program for retired officers/employees passing through PRL during the year 2022

Achievement of BGDCL in APA

BGDCL has scored 100 among 100 in the Annual Performance Agreement (APA) with Petrobangla for the FY 2022-23 under Government Performance Management System. BGDCL is ranked combindly FIRST among the 13 companies of Petrobangla.



Managing Director with awardees in achievement of 3rd position in APA for the 2021-2022.



Regarding E-GP

In order to ensure transparency and accountability in the procurement process, the company is running the process of inviting tenders through e-tendering for all the tenders eligible for e-GP. In the FY 2022-23. A number of 12 (twelve) tenders have been invited by this company in the e-tendering process.

Regarding E-Nothi

E-Nothi activities are ongoing at BGDCL under the e-service innovation program undertaken by a2i. At present almost all of the official works are being done through E-Nothi .

Hotline services

A 5-digit hotline (16523) is ongoing in the company with the aim of accelerating the work related to prevention of accidents through development of customer services by providing information related to gas accidents. A total of 2819 customers have been provided services through the hotline during the FY 2022-23.

Innovation Activities

As a part of work mobility and innovation activities in the company, 'Customer Service Tracking System' software has been developed in the financial year 2022-23 and One Stop Service customer service has been launched after successful installation.

Customer Portal:

A customer portal (<http://customer.bgdcl.gov.bd:8080/signIn.html>) has been launched for customers to check their bill status, payment related information, download certificates etc. online from the comfort of their homes.

Digital Bill Book

Instead of the conventional 24-page gas bill book, registration card is being provided to the customer for online bill payment. It may be noted that, as on 30 june 2023 out of total 2,37,584 residential customers, 2,02,301 customers have already completed their registration for gas bill payment online which is 85.15% of total customers.



Online Bill Collection Agreement Signing ceremony between BGDCL and ICT, BUET.



Meeting of Stakeholders

4 Stakeholder Meetings have been organized with various categories of customers, stakeholders and general citizens to ensure greater customer service, transparency and accountability.

Online gas bill collection

At present 31 scheduled banks, EkPay, Grameenphone Ltd., Nagad etc. are collecting gas bills through online with the use of modern information technology to improve the quality of customer service. Note that a total of 2,02,301 people including 30,106 customers have been registered in the financial year 2022-23 for online bill payment. Various categories of customers are paying gas bills through online gateway by using mobile phones, internet banking and bank counters. In the FY 2022-23, gas bill of about Tk. 637.62 crore has been collected online from various categories of customers. In this way, the customers are paying the bills with great enthusiasm, which is continuously increasing.

Board of Directors meeting

The Board of Directors of the Company is given full administrative and financial autonomy by the Government for smooth running of the Company's activities. During the financial year under discussion, 20 meetings of the Board of Directors of the Company were held and a total of 166 decisions were taken in the meetings, which have already been implemented.



Honorable Members of the Board of Directors of BGDCL



Financial activities of the company

Sale and Purchase of Gas

The company has sold 2864.09 million cubic meters of gas against the set target of 3021.00 million cubic meters in the FY 2022-23, which is 156.91 million cubic meters less than the target. The total revenue of the company from sale of gas in the mentioned fiscal year is Tk. 3735.97 crore. In the previous financial year, the income in the aforementioned sector was Tk 2445.20 crore.

Gas Sales

Financial Year	Actual		Target	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
2021-22	2,953.92	2,445.20	3,171.29	2,456.41
2022-23	2,864.09	3,735.97	3,21.00	3,292.57

Gas Purchase and Purchase related Cost

Production/ Supplier Company	2022-23		2021-22	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
BGFCL	406.36	94.41	431.49	76.31
SGFL	98.52	16.86	132.15	16.62
BAPEX	288.05	133.36	303.98	124.71
IOC	1302.04	522.69	1,154.62	356.08
LNG	942.03	2752.33	961.66	1479.89
Total	3037.00	3519.65	2,983.90	2053.61

Purchase related Cost	2022-23		2021-22	
	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)	Quantity (MMCM)	Amount (Fig. in Crore)
Transmission Charge	2871.58	137.20	2821.86	120.85
Gas Development Fund	3036.99	97.47	2983.90	91.69
Energy Security Fund	3036.99	102.26	2983.90	100.93
RPGCL LNG Operational Charge	942.03	4071	963.17	4.82
Petrobangla Margin	3036.99	16.03	2983.90	16.38
BERC Research Fund	3036.99	9.11	260.48	0.78



Income and Expenses

The company's total gas sales revenue including other operating income is Tk. 3949.52 crore for the FY 2022-23. The company has earned gross profit of Tk.63.09 crore after deduction of total Tk. 3886.43 crore for the cost of gas purchase including VAT and LNG charge, Transmission charge, Gas Development Fund, Energy Security Fund, RPGCL's operational charge, Petrobangla margin and BERC research fund from the total gas sales revenue.

The company gained Tk. 73.46 crore from interest on bank deposits and non-operating income. The company earned a pre-tax profit of Tk. 18.57 crore after deducting operational and other expenditure of Tk. 117.98 crore.

Financial analysis

The operational and financial information of the company for the FY 2022-23 and 2021-22 is given below:

Description	2022-23 (Taka)	2021-22 (Taka)
Total revenue income	39,495,229,759	25,768,235,745
Total revenue expenditure	38,864,313,046	23,890,471,915
Gross Profit	630,917,713	1,877,763,830
Net Profit before tax	17,6400,873	1,327,825,578

Financial Ratios

Some important financial ratios for the FY 2022-23 and 2020-21 of the company are furnished below:

Ratios	Standard ratio	2022-23	2021-22
Debt-equity ratio	70 : 30	1.11:98.89	1.05 : 98.95
Debt-service ratio	1.00 : 1.50	(2.80):1	30.27 : 1.00
Rate of return on average net fixed assets	12%	5.17%	35.29%
Current ratio	2.00 : 1.00	1.31 : 1.00	2.07 : 1.00
Liquidity ratio	1.00:1.00	1.20 : 1.00	2.03 : 1.00
Accounts receivable (Taka)	3.50 months	3.17 months	3.48 months
Net asset value per share		46.44	50.80

During financial year 2022-2023, the company paid income tax of Tk 64.40 crore, customs duty Tk 0.63 crore, value added tax Tk 5.07 crore, DSL Tk 4.04 crore, license fee Tk 0.12 crore and dividend Tk 15.00 crore. A total of Tk 89.26 crore has been deposited in the government treasury.

Apart from this, 294.07 crore Taka from the retained earnings has been paid to Petrobangla as per government decision.

Hydrocarbon Development Fund

As on 30 June 2023, the amount of Hydrocarbon Development Fund is Tk 91.82 crore. The fund was



formed by levying 2.50% of sales as per government guidelines. From 1st December 1998 the transfer of money to this fund is closed as per government decision.

Asset revaluation

As per the directives of the coordination meeting held on 28-12-2021 under the chairmanship of Senior Secretary of Energy and Mineral Resources, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) complete the first fixed asset revaluation program in all departments/organizations/companies. The company's net assets have increased by Tk 255.30 crore as per the statement filed by M/S Mahafil Haque & Co., Chartered Accountants, as approved by the Board of Directors. Under the chairmanship of the Secretary of Energy and Mineral Resources, on 31-01-2023, in the monthly coordination meeting held on January 2023, thanks were expressed to the management committee, managing director, BGDCL and the association for completing this program.

Audit Concerns and Resolutions

In the fiscal year 2022-23, a total of 15 audit concerns have been identified for this company, involving a total amount of 27.14 crore taka. Among these, 5 are routine, 9 are advanced, and 01 is combined. Upto June 30, the company has accumulated a total of 60 audit concerns that remain unresolved.

Notable projects /activities under implementation:

- 1.54 km of BGDCL under the project titled "Upgradation of Feni-Noakhali National Highway from Begumganj to Sonapur to 4-lane". gas pipeline and 1 IP/DRS placed at a safe distance from the highway;



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

- Construction of 4 bar & 10 bar gas distribution pipe line of different diameter from Shonaimuri, Noakhali to Begumgonj Chowrasta, Noakhali including hook-up with existing service line due to expansion of Cumilla - Noakhali highway.
- Preparation of GIS based maps, Data input of Process Flow Diagram (PFD) by Planning Department as part of the project titled "Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector" by JET (JICA Expert Team) and Geo Referencing from Mauza map of transmission lines.



- Construction of 8 inch dia 1200 meters and 4 inch dia 60 meters pipeline to provide gas connection to M/s Sharmin CNG & Filling Station;
- Establishment of Odorant Plant: Odorant plant has been set up at Nandanpur to detect leakage in distribution lines. The process of setting up one odorant plant in the next financial year is underway; and
- Under the supervision of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) implementation of uniform accounting software of gas sector organizations and companies is ongoing where BGDCL has been providing regular data.



Welding activities going on for Construction of 4 bar & 10 bar gas distribution pipe line due to expansion of Cumilla - Noakhali highway.

Pre-Paid Meter Project

Upon the approval of the Board of Directors the PDPP for the installation of 4,88,000 pre-paid meters as per the instructions of the Division of Energy and Mineral Resources for the purpose of installing prepaid meters to all residential customers under BGDCL, the documents are sent to Economic Relations Division through Petrobangla and Division of Energy and Mineral Resources. AIIB (Asian Infrastructure Investment Bank) expressed interest in financing this project. RFP document is being prepared for appointment of consultant for preparation of Environment and Social Study (E&S) report as required by AIIB.

Automation in Pipelines

At the end of the project titled "Consultancy services for Implementing the Automation of Gas Transmission and Distribution Pipelines Networks under different companies of Petrobangla" as per the advice of the consulting firm, arrangement have been taken to bring BGDCL pipeline network under automation.

Future Development Program



Bakhrabad Gas Distribution Company Limited has taken various action plans to make it a developed country by 2041 in the light of the government's eighth five-year plan, implementation of sustainable development and election manifesto 2018 and vision-2021 announced by the government.

- Digitization and up-gradation of gas distribution map;
- Introduction of Tele-metering system for different category of customers;
- Upgradation and digitization (remote control) of TBS/DRS;
- Construction of pipeline and DRS at Lakshmipur and Noakhali Town for increasing gas pressure and supply of gas to BSCIC industrial area;
- Construction of 20 km. pipeline from Kaliapara to Kachua 8" diameter 10 bar pressure and a DRS construction project;
- 15 km pipeline construction project of 6" diameter 10 bar pressure from Mia Bazar to Chaudagram;
- Construction project of 36 km. pipeline from Kutumbpur to Nandanpur with 20" diameter 24 bar pressure; and
- Construction project of 50 km. pipeline from Nangalkot to Chowmuhani, Begumganj with 12" diameter and 24 bar pressure.

Special Note

The above plan is subjected to change based on government policies/instructions, availability of gas, BGDCL's own policies, financial resources and socio-economic conditions.

Challenges of the company and measures taken to address the challenges

Challenges of the company	Measures to be taken to address challenges
Supply gas on demand at adequate pressure through gas transmission and distribution pipelines	TBS / DRSs are regularly maintained and upgraded to increase gas pressure. Moreover, measures have been taken to increase pressure in low pressure areas by replacing the existing pipelines with higher diameter pipelines in some areas.
Preventing illegal use of gas and gas connections	Regular operations are being conducted by the company's vigilance team and special disconnection team in collaboration with the local administration to prevent illegal gas usage and illegal gas connection.
Technical system loss reduction	Strengthening of cathodic protection system to prevent corrosion of installed gas pipe lines and leak detection and leak repair in plants (TBS / DRS / CMS). Besides, through the CDM project, customer riser leaks have been repaired.
Ensuring the safety of pipelines and plants to avoid untoward accidents	In order to avoid untoward accidents, patrolmen are employed to monitor the pipelines and necessary manpower including ansars are employed for the plants.
Implementation of installation of Prepaid Meter in residential customers yard	Preliminary approval has been received from the Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) for the project to install Prepaid Meters at the premises of residential customers. Environment and Social (E&S) Study is under process as per the requirement of the institution.



Replacement of old and low capacity DRS/TBS, pipelines	Initial information/data is being collected for replacement of old and low capacity DRS/ TBS and pipelines. Old and Low Capacity DRS/ TBS and lines will be replaced on a phased basis on priority basis.
The distribution network of the company is almost 30 years old. Moreover keeping the gas distribution pipelines in good condition from frequently damaged due to the fast growing Comilla City Corporation, Brahmanbaria, Noakhali, Chandpur cities and road/highway maintenance/expansion.	Phase by phase replacement of older pipelines with GoB/ foreign funding is underway. Close liaison is being maintained with the Road Department or other government service agencies to prevent pipeline damage.
Ensuring overall safety along with removal of illegal installations on transmission lines is one of the challenges. Prevention of illegal construction of structures on distribution lines, damage by third party agencies.	Construction of illegal structures on pipelines is being prevented by strengthening pipeline guarding by patrolmen of BGDCL.

Thanks and gratefulness:

So far, I have endeavored to explain in brief the overall performance of the company for the FY 2022-23. The continued performance of the company, even with many challenges confronted, has been possible due to relentless efforts and devotional hard works of the employees of the company. I would also like to record my heartfelt thanks for the sincere works of all employees of the company. I would also like to thank and convey my gratitude to all authorities including the Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Planning Commission, Petrobangla, Bangladesh Energy Regulatory Commission, National Board of Revenue, Registrar of Joint Stock Companies and Firms, Petrobangla and other Govt. organizations for extending their wholehearted cooperation and assistance.

I express my deep appreciation to the distinguished shareholders for attending this Annual General Meeting and listening to me with utmost patience. I would now like to place the Audited Accounts and the Directors' Report on the activities of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited of the FY 2022-23 before the shareholders for their kind consideration and adoption.

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

On behalf of the Board of Directors,

Md. Humayun Kabir

Chairman

Board of Directors

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited.

Independent Auditor's Report





Independent Auditor's Report

To the Shareholders of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited ("the Company"), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2023, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of cash flows and statement of changes in equity 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 give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 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

- a. The balance of "**Collection Account**" of 176 bank accounts is **Tk 3,089,515,719** (Note-16.00) against **Tk.3,043,747,233** being balance as per bank statements. No reconciliation was available for **Tk. 45,768,486** being excess deposit shown in the Company's books.
- b. Lease accounting was not made as per the requirement of IFRS 16: Leases. In absence of required information, we were unable to quantify the impact of lease on the financial statements.
- c. "**Trade Receivable- Bulk Customer**" under current assets (Note-13.01.01) amounting to **Tk. 10,570,427,661** receivable from 13 bulk customers out of 17 as at 30 June 2023 were not supported by confirmation by the concerned parties. In absence of confirmation in support of the balance shown by the Company in its book by the parties concerned, we were unable to determine if any adjustments to these balances are necessary.
- d. In the financial statements for the year 2022-23, the Company has reported system loss of 5.69% while in 2021-2022 the Company reported system loss of 1%. However, the standard allowable system loss for the Company is 2%.
- e. 'Inter-Company current accounts' under current liabilities (Note-27.00) amounting **Tk. 195,242,953** with 5 out of 7 related parties as at 30 June 2023 were not supported by confirmation by the concerned parties. In absence of confirmation in support of the balance shown by the Company in its book by the parties concerned, we were unable to determine if any adjustments to these balances are necessary.
- f. As per the "Physical Inventory Report" of 14 depots for the year ended 30 June 2023, there are Damaged, Non-moving and Slow-moving items for which the Company did not make any provision. We were not able to quantify the amount of provision to be made in absence of schedules showing the value of such Damaged, Non-moving and Slow-moving items.
- g. Recoverable from KGDCL under Current Assets (Note-12.00) of Tk. 650,000,000 as at 30 June 2023 was not supported by confirmation by the concerned party. In absence of confirmation in support of the balance shown by the Company in its book by the party concerned, we were unable to determine if any adjustments to these balances is necessary. Also recoverability of the amount seems doubtful.



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 the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Emphasis of Matter

We draw attention to Note 4.9. (b) and 4.9. (c) of the financial statements, which describe matters related to the accounting of VAT on sales and recognition of interest on loan to employees respectively. Our opinion is not modified in respect of these matters.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditors' report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do 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, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report the fact. We have nothing to report in this regard.

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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



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

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

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

Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994 and the Securities and Exchange Rules 2020, we also report the following:

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

M. J. ABEDIN & CO.
Chartered Accountants
Reg. No.- CAF-001-111

Kamrul Abedin FCA, Partner
Enrollment No.- 527
DVC: 2310250527AS841739

Dated, Dhaka
16-Oct-2023



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position

As at June 30, 2023

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
NON-CURRENT ASSETS :			
Property, plant and equipment	5	5,987,706,957	3,722,491,429
Capital work-in-progress	6	38,767,942	34,526,947
Investments	7	6,534,883,033	6,653,878,034
Loan to inter-company	8	2,459,045,418	2,776,665,750
Loan to employees- Non-current portion	9	253,239,773	316,526,216
		15,273,643,123	13,504,088,376
CURRENT ASSETS :			
Loan to employees-Current Portion	9	44,739,863	58,924,192
Inventories of stores and other materials	10	456,009,736	466,357,485
Advances, deposits and pre-payments	11	14,149,743	49,552,492
Recoverable from KGDCL	12	650,000,000	650,000,000
Trade receivable	13	21,215,577,273	7,658,550,543
Other receivable	14	350,010,024	349,513,372
Current tax assets	15	1,413,634,613	1,356,585,291
Cash & bank balances	16	5,077,102,655	6,130,081,418
		29,221,223,907	16,719,564,793
TOTAL ASSETS		44,494,867,030	30,223,653,169
SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES			
EQUITY:			
Share capital	17	3,978,387,420	3,978,387,420
Capital reserves	18	915,072,894	915,072,894
Depreciation fund	19	4,270,828,684	432,228,533
Fair value reserve		(1,293,520)	-
Revaluation Surplus	20	2,138,562,765	-
Retained earnings	21	7,175,151,515	14,534,340,528
		18,476,709,758	19,860,029,375
NON-CURRENT LIABILITIES :			
Customers' security deposits	22	1,837,354,510	1,737,421,709
Unsecured loan - local sources	23	184,195,530	215,159,254
Advance from Roads and Highways	24	931,984,419	1,031,586,426
Deferred Tax Liability	25	743,952,221	350,412,116
		3,697,486,680	3,334,579,505

**CURRENT LIABILITIES**

Accruals & provisions	26	642,055,795	767,466,864
Inter-company current account	27	189,582,120	162,984,777
Current portion of long term loan	28	30,962,345	30,962,621
Liabilities for gas supplied	29	21,458,070,332	6,067,630,027
Total current liabilities		22,320,670,592	7,029,044,289
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES		44,494,867,030	30,223,653,169

The accompanying notes and schedules form an integral part of the financial statements and are to be read in conjunction therewith.

General Manager (F&A)
BGDCL

Company Secretary
BGDCL

Managing Director
BGDCL

Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of our even date annexed.

M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
DVC: 2310250527AS841739

Place: Dhaka
Date: 16-Oct-2023



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended June 30, 2023

Sl No.	Particulars	Notes	Amount in Taka	
			2022-2023	2021-2022
	Gas Sales Revenue	30	37,359,709,773	24,451,970,918
	Other operating income	31	2,135,519,987	1,316,264,827
1	Total revenue		39,495,229,759	25,768,235,745
2	Cost of Sales :			
	Gas purchase (LNG, IOC net margin and NG including VAT)	32	35,196,427,655	20,536,079,624
	Transmission charges-inter-company	33	1,372,041,374	1,208,466,984
	Gas development fund charges	34	974,673,145	916,861,305
	Energy security fund charges	35	1,022,647,319	1,009,306,443
	RPGCL operational charges	36	47,101,459	48,158,361
	Petrobangla margin	37	160,312,148	163,784,787
	BERC research fund charges	38	91,109,947	7,814,411
	Total cost of sales		38,864,313,046	23,890,471,915
3	Gross profit (1-2)		630,916,713	1,877,763,830
4	Operating expenses	39	870,773,352	843,113,712
5	Depreciation expenses		277,831,552	248,119,301
6	Impairment Loss		14,908,509	-
7	Bad and doubtful debts expenses/(income)		16,328,305	(13,206,182)
			1,179,841,718	1,078,026,831
8	Operating profit (3-4-5-6-7)		(548,925,005)	799,736,999
9	Other non-operating income	40	149,665,105	34,309,736
10	Financial/Interest income-net	41	584,945,029	563,664,400
11	Net profit before contribution to Workers' profit participation fund (8+9+10)		185,685,129	1,397,711,135
12	Contribution to workers' profit participation fund	42	9,284,256	69,885,557
13	Profit before tax (11 - 12)		176,400,873	1,327,825,578
14	Income tax expenses	43	551,226,581	601,253,181
	Current Tax Expenses		586,996,793	643,899,989
	Deferred Tax (Income)/Expenses		(35,770,212)	(42,646,808)
15	Net profit/(Loss) after tax for the year (13-14)		(374,825,709)	726,572,397



Other Comprehensive Income:					
16	Surplus on revaluation of assets		20	2,567,873,082	-
	Deferred tax expense on revaluation surplus		25	(429,310,317)	
	Change in fair value of FOVCI financial asset			140,600	224,960
	Other comprehensive income			2,138,703,365	224,960
17	Total comprehensive income (15+16)			1,763,877,656	-

The accompanying notes and schedules form an integral part of the financial statements and are to be read in conjunction therewith.

General Manager (F&A)
BGDCL

Company Secretary
BGDCL

Managing Director
BGDCL

Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of our even date annexed.

M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
DVC: 2310250527AS841739

Place: Dhaka

Date: 16-Oct-2023



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)
Statement of Changes in Equity
For the year ended June 30, 2023

Particulars	Share Capital	Deposit for Shares	Capital Reserve	Depreciation Fund	Fair Value Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 01-07-2022	3,978,387,420	-	915,072,894	432,228,533	-	-	14,534,340,528	19,860,029,375
Adjustment for Change in fair value of Investment in ICB share	-	-	-	-	(1,434,120)	-	1,434,120	-
Net profit/(Loss) after tax for the year	-	-	-	-	-	-	(374,825,709)	(374,825,709)
Paid to Petrobangla for payment of LNG invoices based on government decision	-	-	-	-	-	-	(2,940,726,365)	(2,940,726,365)
Transferred to Depreciation Fund up to 30 June 2022	-	-	-	3,654,369,547	-	-	(3,654,369,547)	-
Adjustment of additional depreciation for the FY 2021-22 as a result of revaluation of fixed assets	-	-	-	-	-	-	(53,867,410)	(53,867,410)
Transferred to Depreciation fund for the FY 2022-23	-	-	-	184,230,604	-	-	(184,230,604)	(0)
Surplus on revaluation of assets	-	-	-	-	-	2,567,873,082	-	2,567,873,082
Deferred tax expense on revaluation surplus	-	-	-	-	-	(429,310,317)	-	(429,310,317)
Change in fair value of Investment in ICB share unrealized gain/(loss)	-	-	-	-	140,600	-	-	140,600
Adjustment of excess amount of Accounts Receivable recorded in 2019-2020	-	-	-	-	-	-	(2,603,498)	(2,603,498)
Dividend paid to Government	-	-	-	-	-	-	(150,000,000)	(150,000,000)
Balance as on 30-06-2023	3,978,387,420	-	915,072,894	4,270,828,684	(1,293,520)	2,138,562,765	7,175,151,515	18,476,709,758

Particulars	Share Capital	Deposit for Shares	Capital Reserve	Depreciation Fund	Fair Value Reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 01-07-2021	1,226,180,000	2,752,207,427	915,072,894	432,228,533	-	-	14,885,444,090	20,211,132,944
Prior year effect for deferred tax recognition	-	-	-	-	-	-	(393,058,924)	(393,058,924)
Restated Opening Balance	1,226,180,000	2,752,207,427	915,072,894	432,228,533	-	-	14,492,385,166	19,818,074,020
Net profit/(Loss) after tax for the year	-	-	-	-	-	-	726,572,397	726,572,397
Transferred to/from share capital	2,752,207,420	(2,752,207,420)	-	-	-	-	-	-
Transferred to retained earnings	-	(7)	-	-	-	-	7	-
Adjustment of excess payment of incentive bonus during the year 2019-20	-	-	-	-	-	-	36,221,571	36,221,571
Adjustment of additional amount of Accounts Receivable recorded previously	-	-	-	-	-	-	(370,838,613)	(370,838,613)
Dividend paid to Government	-	-	-	-	-	-	(350,000,000)	(350,000,000)
Balance as on 30-06-2022	3,978,387,420	-	915,072,894	432,228,533	-	-	14,534,340,528	19,860,029,376

The accompanying notes and schedules form an integral part of the financial statements and are to be read in conjunction therewith.

General Manager (F&A)
BGDCL

Company Secretary
BGDCL

Managing Director
BGDCL

Director
BGDCL

M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
DVC: 2310250527AS84739

Signed in terms of our separate report of our even date annexed.

Place: Dhaka

Date: 16-Oct-2023



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Cash Flow Statement

For the year ended 30th June, 2023

(Lakh Taka)

Sl. No.	Particulars	Amount in Taka	
		2022-23	2021-22
1	CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES :		
a	Cash receipts :		
	Cash received from customers against sales	259,193	254,984
	Cash security received from customers	1,026	1,734
	Refund of customers security	(27)	(195)
	Interest received	5,544	7,086
	Other non-operational income received	1,497	341
	Total cash received (a)	267,233	263,950
b	Cash payments :		
	Cash payment for gas purchases	211,603	196,764
	Cash payment against gas development fund	8,100	9,258
	Cash payment against energy security fund	8,645	10,234
	Cash payment against transmission charges	4,236	13,802
	Cash payment against RPGCL operational charge	493	461
	Cash payment against BERC Research Fund	162	-
	Cash payment against Petrobangla margin	1,500	1,705
	Payment of operating expenses	8,476	8,903
	Payment of income tax including source tax	6,440	6,896
	Payment of workers profit participation fund	629	1,116
	Total cash payments (b)	250,284	249,139
	Net cash used by operating activities (a - b)	16,949	14,811
2	CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES :		
	Encashment/(Investment) in fixed deposits	1,393	(9,766)
	Investment in fixed deposits-BWWFF	(201)	(297)
	Acquisition of fixed assets	(439)	(998)
	Loan recovery from employee	775	658
	Recovery of loan from GTCL and BAPEX	3,176	3,421
	Net cash provided by investing activities (2)	4,703	(6,982)
3	CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES :		
	Repayment of ADP loan	(310)	(310)
	Payment of interest on loans	(92)	(111)
	Received from BPPF against BWWFF	124	125
	Dividend paid	(1,500)	(3,500)
	Cash received from Roads and Highways for works	238.36	4,073
	Payment against works of Roads & Highways	(1,234.38)	(1,664)
	Dividend paid to Petrobangla for LNG Charge	(29,407)	-
	Net cash used/provided by financing activities (3)	(32,181)	(1,388)
4	Net increase/(decrease) in cash	(10,530)	6,440
5	Beginning cash and cash equivalents	61,301	54,861
6	Ending cash and cash equivalents (4 + 5)	50,771	61,301

The accompanying notes and schedules form an integral part of the financial statements and are to be read in conjunction therewith.


General Manager (F&A)
BGDCL


Company Secretary
BGDCL


Managing Director
BGDCL


Director
BGDCL

Signed in terms of our separate report of our even date annexed.


M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
DVC: 2310250527AS841739

Place: Dhaka
Date: 16-Oct-2023



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 30 June 2023

1. LEGAL STATUS AND ACTIVITIES OF THE COMPANY:

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

The principal activities of the company are:

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

2. FINANCIAL STRUCTURE:

The Company's Financial Structure Comprises of :

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

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

3.1. Basis of Measurement:

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

3.2. Statement of compliance:

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

3.3. Presentation of Financial Statements:

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

**The financial statements comprise:**

- a) Statement of Financial Position as at 30 June 2023;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended 30 June 2023;
- c) Statement of Changes in Shareholders' Equity for the year ended 30 June 2023;
- d) Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2023 and
- e) Notes to financial statements, comprising summary of significant accounting policies and explanatory information.

3.4. Other Regulatory compliance

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

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

3.5. Reporting Currency

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

3.6. Accrual Basis

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

3.7. Going Concern

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

3.8. Reporting Period

The Financial Statements cover one year from 01 July 2022 to 30 June 2023.

3.9. Date of Authorisation:

The Board of Directors has authorized the financial statements on 16 October 2023.



3.10. Comparative Information

Comparative information has been disclosed in respect of the year end 30 June 2022 for all numerical information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current year's financial statements.

Figures for the year end 30 June 2022 have been re-arranged wherever considered necessary to ensure better comparability with the current year.

3.11. Use of Estimates and Judgments

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

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

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

4. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:

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

4.1. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT:

Recognition and Measurement

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

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

Fixed Assets do not include any assets held under lease.

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



Maintenance Activities

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

DEPRECIATION:

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

Type of Assets	Rate of depreciation	
	30 June 2023	30 June 2022
Freehold concrete and brick structure	2.50%	2.50%
Transmission Line	3.33%	3.33%
Distribution Line	5.00%	5.00%
Transmission and distribution plant	5.00%	5.00%
Office and electrical equipment	20.00%	20.00%
Consumer Metering Station	10.00%	10.00%
Vehicle	20.00%	20.00%
Other assets	2.50% to 30.00%	2.50% to 30.00%

4.2. CAPITAL WORK-IN-PROGRESS:

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

4.3. LOAN TO EMPLOYEES:

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

4.4. INVENTORIES:

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

4.5. ACCOUNTS RECEIVABLE:

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



4.6. CAPITAL RESERVES:

Capital reserves consists of Hydro-carbon Development fund and Grants from Government. Under a Government order the Hydrocarbon Development fund has been made out of sales revenue @ 2.5% on end users price for future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in gas production, transmission and distribution. However, the creation of Hydro-carbon development fund was discontinued from 1st December, 1998.

4.7. LONG TERM BORROWINGS:

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

4.8. CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS:

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

4.9. REVENUE:

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

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

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

(b) VAT on sales:

Following the Natural Gas Price Distribution as set up by Bangladesh Energy regulatory commission (BERC), the company recognizes its revenue adding VAT and also, cost of purchase adding VAT. This is contradictory with the provision of para- 47 of IFRS - 15: Revenue from Contracts with Customers which state that, 'The transaction price is the amount of consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer, excluding amounts collected on behalf of third parties (for example, some sales taxes)'. Moreover, VAT is not revenue for the company, VAT is collected from consumers on behalf of the Government. Similarly, payment of VAT is not an expense it is input VAT where is eligible for getting credit.



- (c) Interest on Loans to employees was recognized on a cash basis which is not in accordance with the requirement of IAS – 1: Presentation of Financial Statements while the basis of preparation of financial statements is accrual basis.

4.10. EXPENDITURE:

All known expenditures have been accounted for in the final accounts irrespective of whether the same is paid or not upto 30th June, 2023.

4.11. INCOME TAX:

Income tax comprises both current and deferred tax.

4.11.1. CURRENT TAX:

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates enacted or substantially enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The applicable tax rate for the company is 27.5%. Provision for taxation is required to make on the basis of the Finance act 2023 with a consideration of turnover tax of 0.6% of gross receipts under Section 163 of Income Tax Act 2023 and such provision has been made in the accounts.

4.11.2. DEFERRED TAX:

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

4.12. EMPLOYEES' BENEFIT:

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

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



4.13. RPGCL OPERATIONAL CHARGE:

As per the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2022/10, dated 04 June 2022, with effect from 1 June 2022, an RPGCL operational charge @ Tk. 0.05 per cubic meter of regasified gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

4.14. PETROBANGLA MARGIN:

As per the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) 2022/10, dated 04 June 2022, with effect from 1 June 2022, a Petrobangla margin @ Tk. 0.055 per cubic meter of gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

4.15. BERC RESEARCH FUND MARGIN:

As per the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2022/10, dated 04 June 2022, with effect from 1 June 2022, a BERC research fund margin @ Tk. 0.0300 per cubic meter of gas sales to end users has been created and it was shown as charge to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

4.16. INTEREST ON LOAN:

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

4.17. BENEFICIARY PROFIT PARTICIPATION FUND:

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

4.18. LOAN TO INTER-COMPANY:

Gas Transmission Company Ltd. (GTCL):

Under the loan agreement signed between BGDCL and GTCL, the Company has paid an amount of Tk.32 crore for implementation of Bibiyan-Dhanua 36 diameter 138 kilometer Transmission Pipeline, Tk.57.27 crore for implementation of "Construction of Anowara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project" and Tk. 177.49 crore for "Moheskhali-Anowara Gas Transmission Parallel Pipeline Project", Tk.50.00 crore for "Moheskhali-Zero point (Kaldiar Char) - CTMS (Dalghat as Transmission Pipeline Project"

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

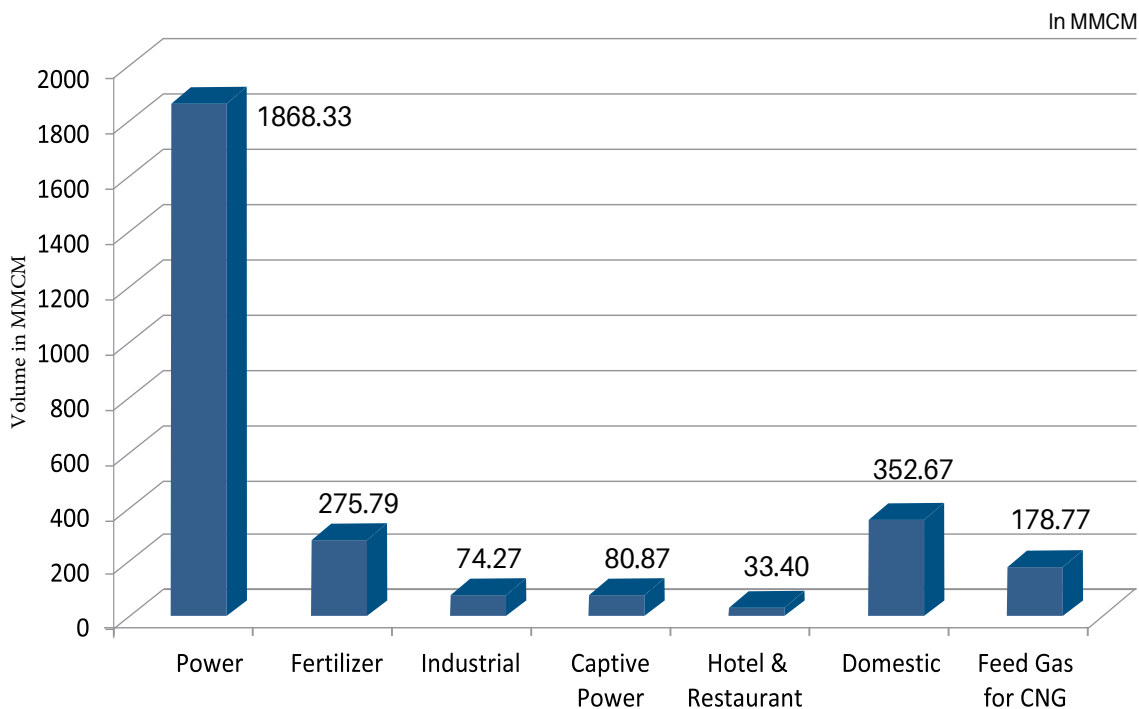
Under the loan agreement signed between BGDCL and BAPEX, the Company has paid an amount of Tk. 20 crore with an interest of 2% per annum for implementation of a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the sea at ring faced area of Mognama.

4.19. EVENT AFTER REPORTING PERIOD:

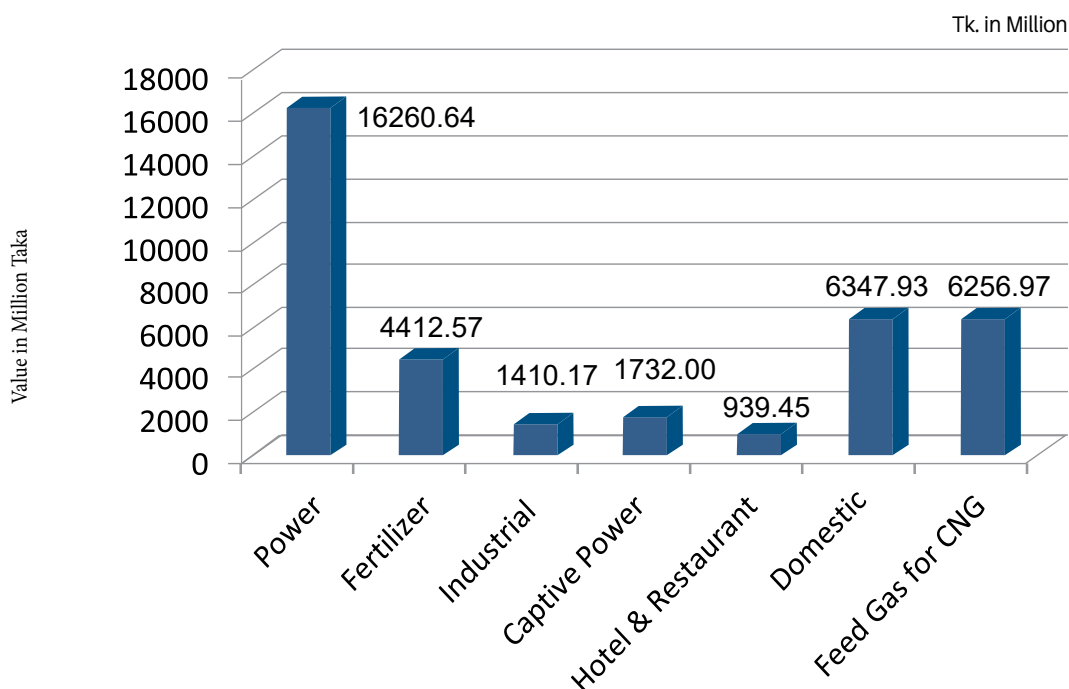
Events after the reporting period that provide additional information about the company's position at the date of Statement of Financial Position are reflected in the financial statements. Events after reporting period that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.



Categorywise Volume of Gas Sales 2022- 23



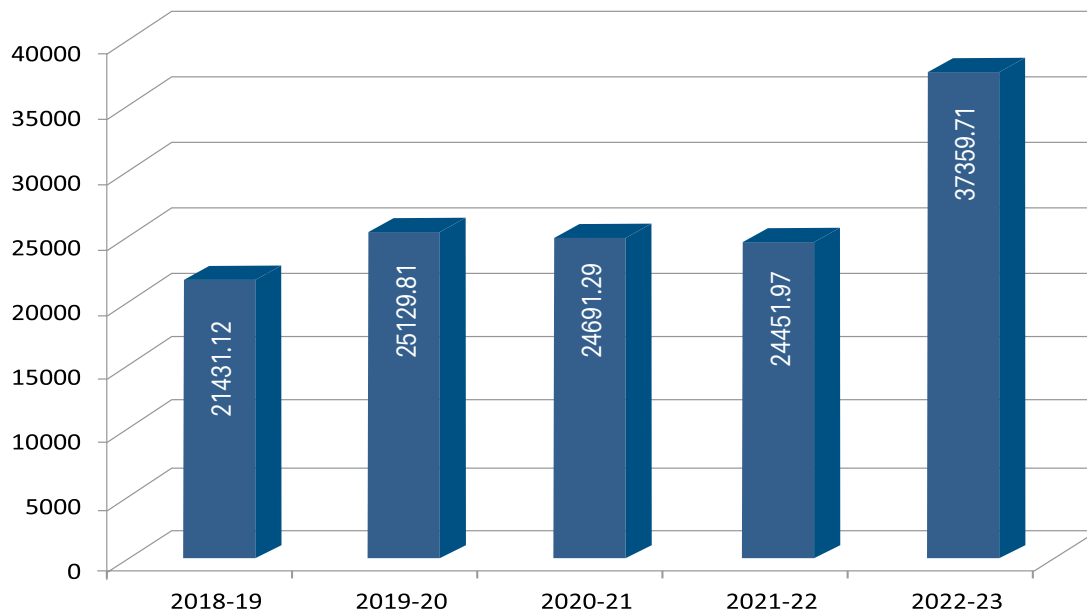
Categorywise Value of Gas Sales 2022- 23





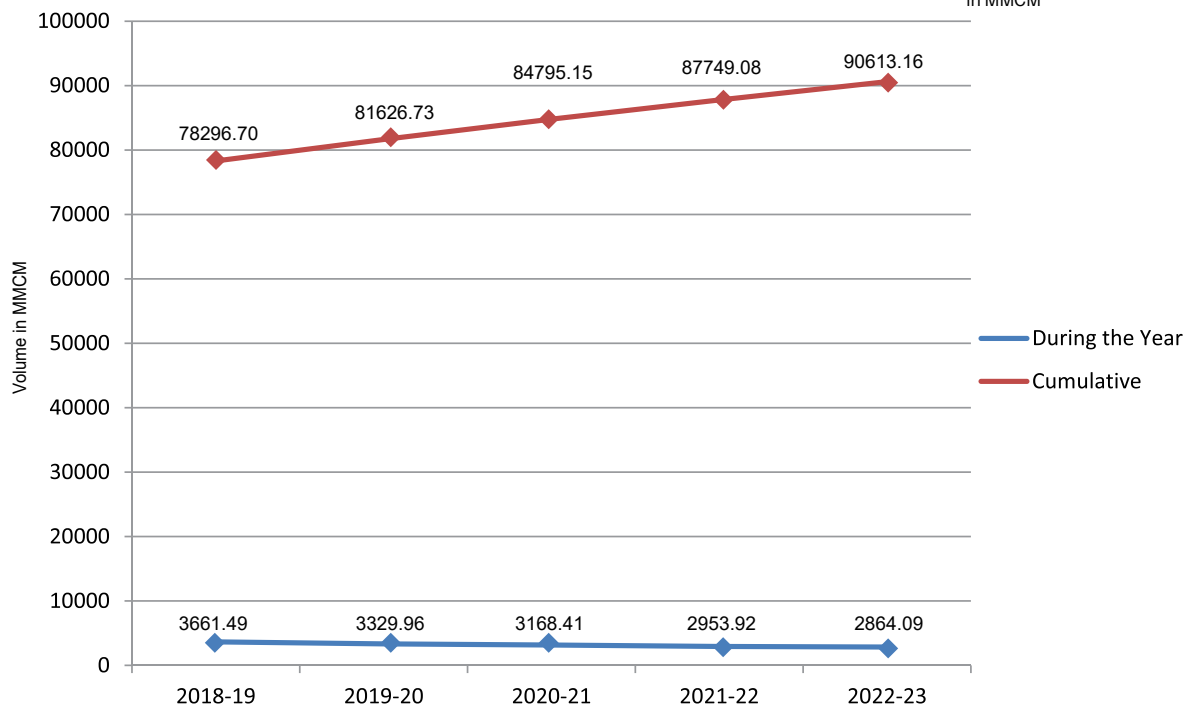
Yearwise Gas Sales (Last 5 Years)

In Million Taka



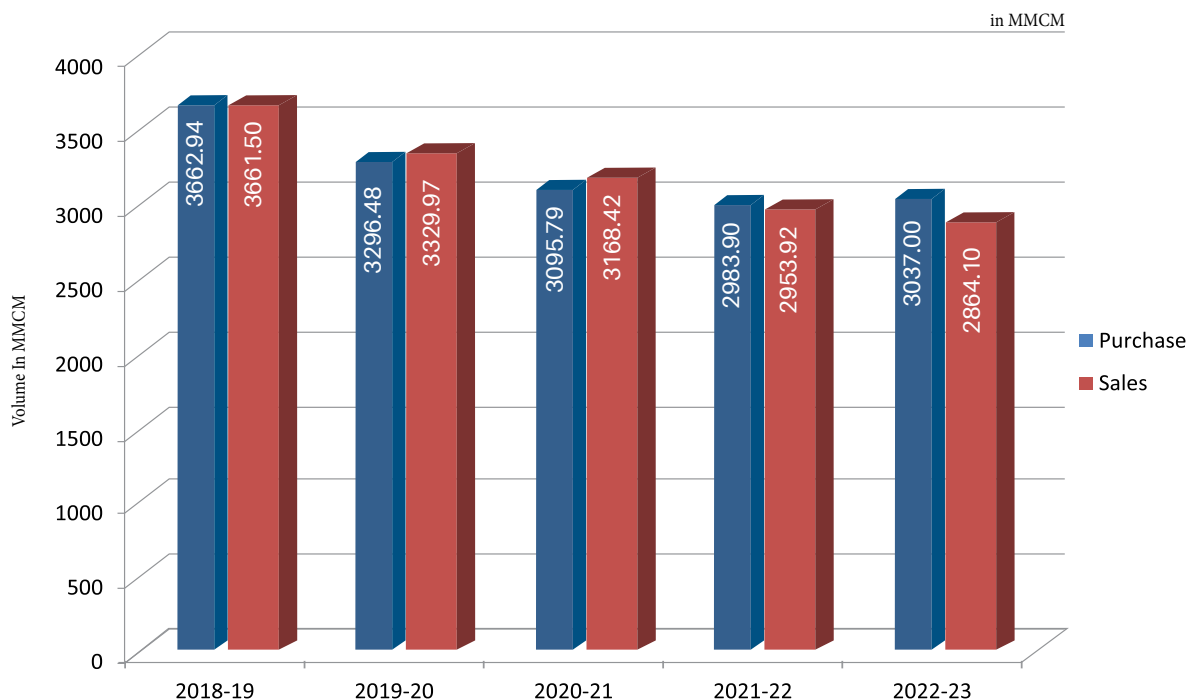
Yearwise and cumulative Gas Sales Volume (Last 5 Years)

in MMCM

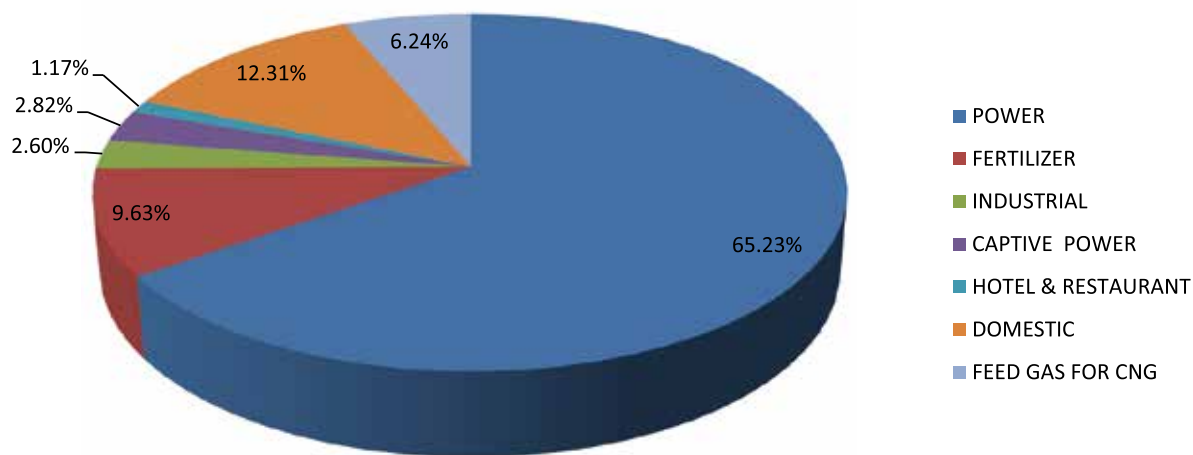




Yearwise Gas Purchase & Sales (Last 5 Years)

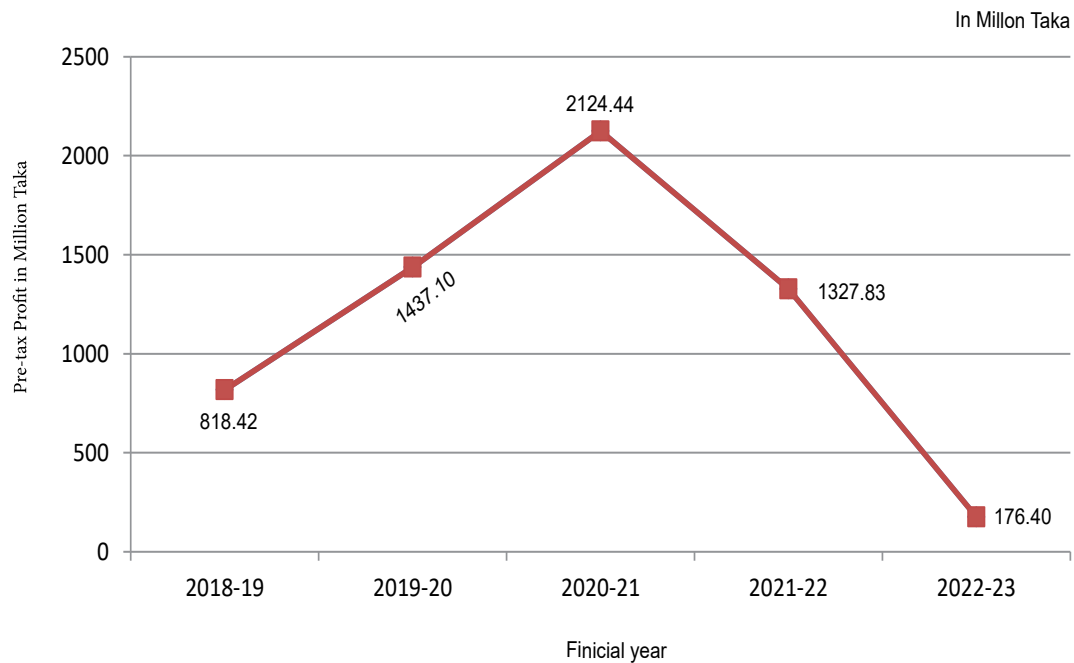


Categorywise Volume of Gas Sales 2021-22 in Percent

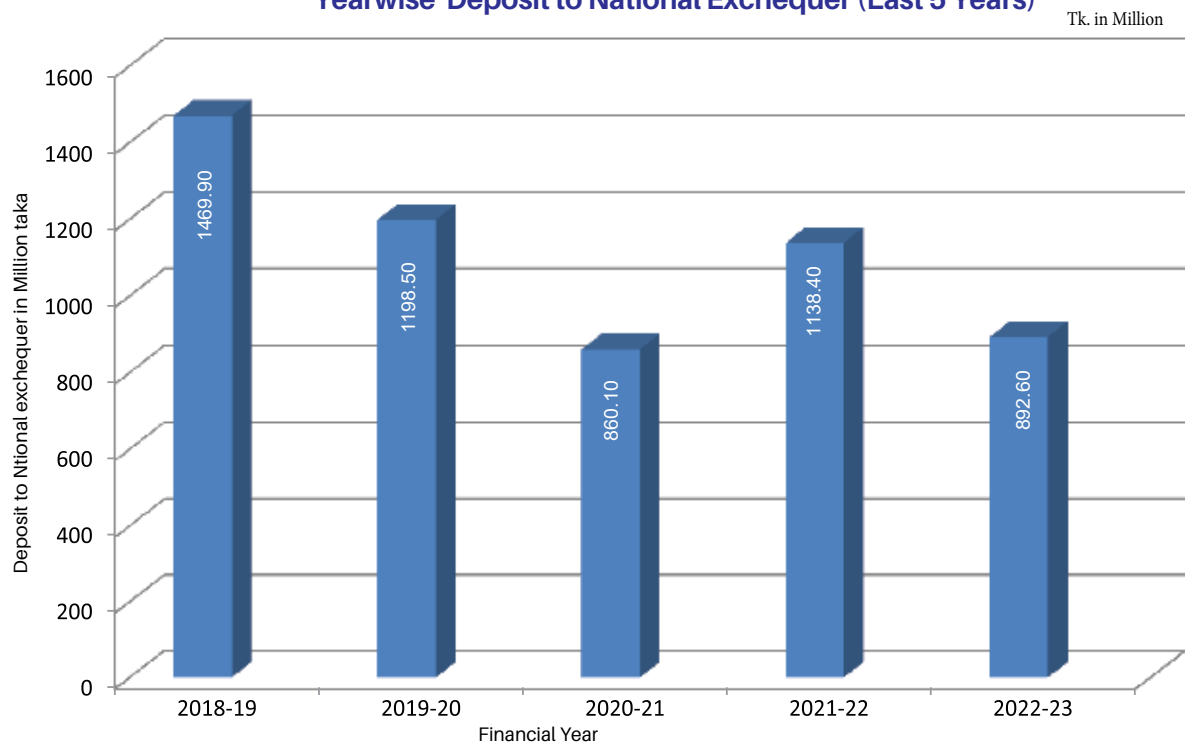


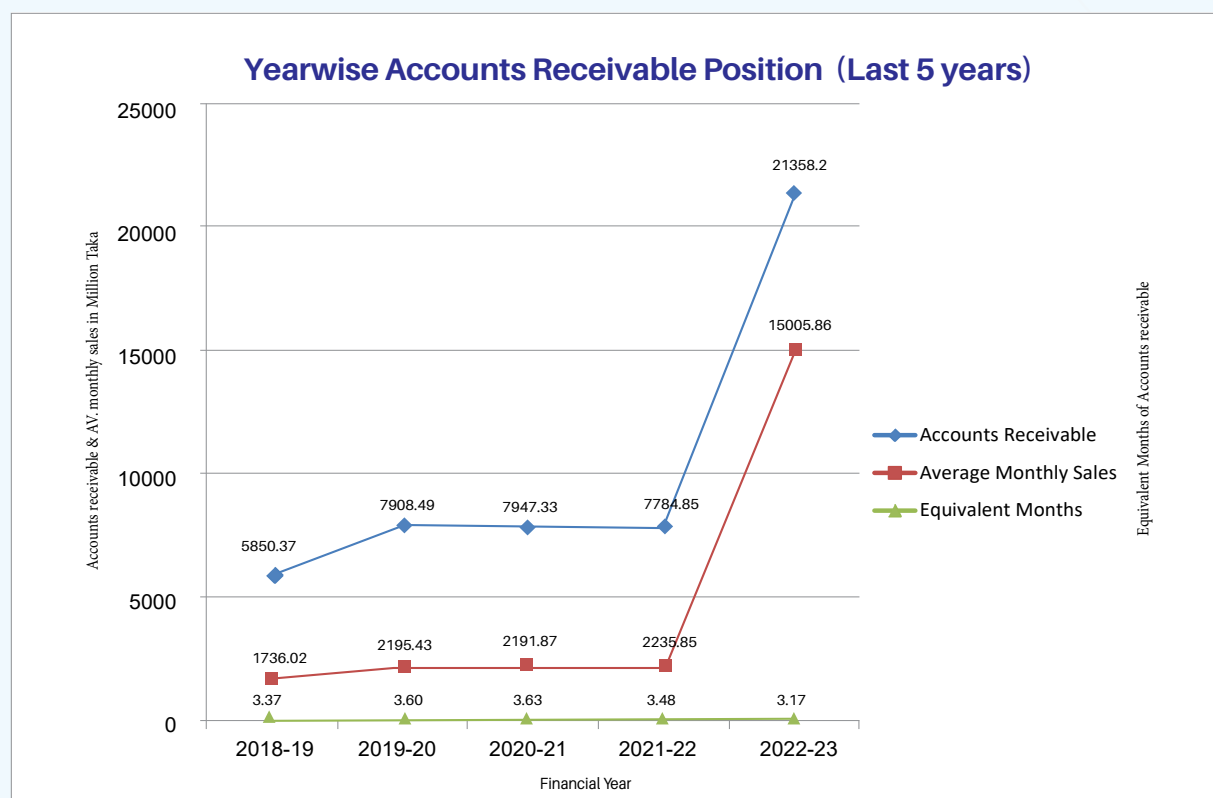
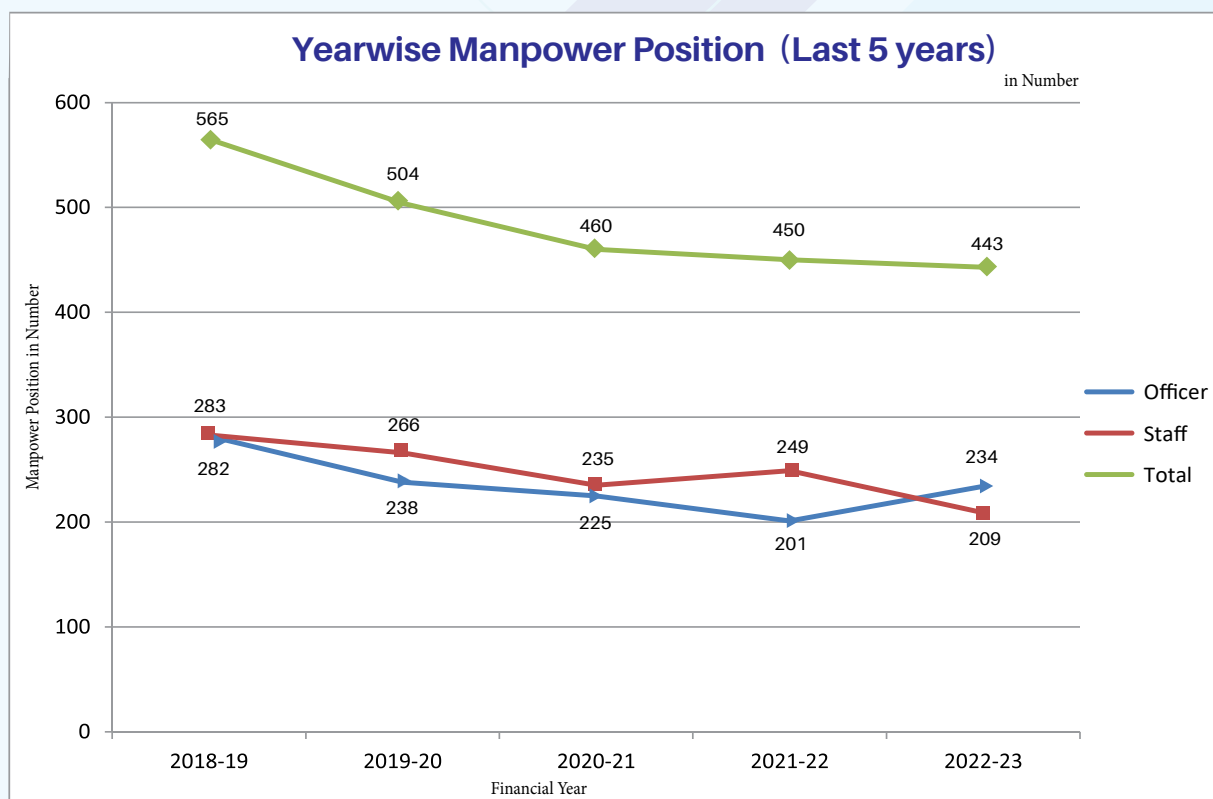


Yearwise Pre-Tax Profit (Last 5 years)



Yearwise Deposit to National Exchequer (Last 5 Years)







T - 1 : Categorywise Volume of Gas Sales.

In MMCM

Year	A. BGDCL Franchise Area												Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Hotel & Restaurant	Small & Cottage Industry	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)			
Since Inception till end June 2014	18546.958	19061.698	5185.788	2478.460	826.391	-	-	5744.555	54.66	0.260	1316.718	53215.490	6,636.44	59851.930	59851.930
2014-15	2429.770	280.738	51.584	94.082	39.641	-	-	369.293	-	-	149.501	3414.609	-	3414.609	63266.539
2015-16	2757.694	294.808	54.262	99.859	42.111	-	-	488.540	-	-	157.430	3894.704	-	3894.704	67161.243
2016-17	2761.604	217.652	60.113	98.930	43.315	-	-	541.601	-	-	179.304	3902.519	-	3902.519	71063.762
2017-18	2595.974	67.842	61.622	95.881	40.109	-	-	523.801	-	-	186.285	3571.514	-	3571.514	74635.276
2018-19	2473.227	267.860	66.026	104.931	40.074	-	-	524.666	-	-	184.709	3661.493	-	3661.493	78296.769
2019-20	2140.196	375.041	62.111	104.494	-	17.710	16.949	461.654	-	-	151.807	3329.962	-	3329.962	81626.731
2020-21	1967.800	375.981	64.650	105.666	-	17.837	15.513	459.920	-	-	161.047	3168.414	-	3168.414	84795.145
2021-22	1924.885	209.046	76.081	100.087	-	18.402	15.535	447.189	-	-	162.698	2953.923	-	2953.923	87749.068
2022-23	1868.330	275.785	74.274	80.870	-	33.396	0.000	352.663	-	-	178.770	2864.088	-	2864.088	90613.156
Total:	39466.438	21426.451	5756.511	3363.260	1031.641	87.345	47.997	9913.882	54.662	0.260	2828.269	83976.716	6636.440	90613.156	

T - 2 : Categorywise Value of Gas Sales

Taka in Million

Year	A. BGDCL Franchise Area												Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Hotel & Restaurant	Small & Cottage Industry	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)			
Since Inception till end June 2014	43596.763	53055.282	24372.855	9823.964	6458.649	0.000	0.000	24992.144	209.162	1.519	17134.634	179644.972	4557.379	184202.351	184202.351
2014-15	6851.952	724.305	338.203	407.746	405.229	0.000	0.000	1908.350	0.000	0.000	3438.521	14074.306	0.000	14074.306	198276.657
2015-16	7776.696	760.604	394.218	787.420	509.118	0.000	0.000	3291.228	0.000	0.000	4132.520	17651.804	0.000	17651.804	215928.461
2016-17	7965.297	566.196	475.658	893.756	595.471	0.000	0.000	4164.423	0.000	0.000	5080.122	19740.923	0.000	19740.923	235669.384
2017-18	8203.279	183.851	566.448	958.374	745.192	0.000	0.000	4784.570	0.000	0.000	5961.135	21402.849	0.000	21402.849	257072.233
2018-19	7815.398	725.900	512.364	1009.432	682.867	0.000	0.000	4774.460	0.000	0.000	5910.699	21431.120	0.000	21431.120	278503.353
2019-20	9523.873	1668.932	664.325	1446.729	0.000	407.322	288.820	5816.681	0.000	0.000	5313.126	25129.808	0.000	25129.808	303633.161
2020-21	8756.708	1673.115	691.758	1463.476	0.000	410.241	264.340	5794.998	0.000	0.000	5636.653	24691.289	0.000	24691.289	328324.450
2021-22	8651.712	1379.485	822.280	1403.722	0.000	429.233	277.279	5793.821	0.000	0.000	5694.438	24451.970	0.000	24451.970	352776.420
2022-23	16260.634	4412.566	1410.174	1731.999	0.000	939.446	0.000	6347.927	0.000	0.000	6256.963	37359.709	0.000	37359.709	390136.129
Total:	91733.258	59358.185	28015.829	16790.897	9396.526	817.563	553.160	55526.854	209.162	1.519	52607.410	323767.071	4557.379	390136.129	



T-3 : Comparative Statement of the Company's Financial Position For the financial year 2021-22 and 2022-23.

Value in Million Taka

Particulars	2022-23		2021-22	
	Budget	Actual	Budget	Actual
Gas Purchase(In MMCM)	3021.00	3037.00	3171.29	2983.90
Gas Sales (In MMCM)	3021.00	2864.09	3171.29	2953.92
Gas Purchase (In Million Taka)	28562.56	35196.43	20232.64	20536.08
Gas Sales (In Million Taka)	32925.74	37359.71	24564.15	24451.97
Net Income after tax(In Million Taka)	409.87	-374.83	671.23	727.54
Debt Equity Ratio	70:30	1.11:98.89	70:30	1.05:98.95
Debt Service Ratio	1:1.50	-2.65:1	1:1.50	31.67:1
Rate of Return on Average net Fixed Assets	12%	5.17%	12%	35.29%
Accounts Receivable (In Month)	3.50	3.17	3.50	3.48
System (Loss) / Gain	2%(Loss)	2.33%(Loss)	2%(Loss)	1.00%(Loss)

T - 4 : Yearwise Pipeline Construction

In Kilometers

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



T - 5 : Transmission & Lateral Pipe Lines of BGDCL.

Sl. No.	Pipe Line	Transmission Line Length in KM	Lateral Line Length in KM	Dia-Meter (In Inch.)	Transmission Capacity & Pressure	
					MMCFD	PSIG
1	Cumilla Lateral Line	-	28.17	10	30	350
2	Chandpur Lateral Line	-	46.28	8	35	960
3	Maijdee Lateral Line	-	44.76	10	10	150
4	Feni Gas Field Hook-up Line	5.04	-	8	35	960
5	Meghna-BKB Transmission Line	27.62	-	8	20	1000
6	Laxmipur Lateral Line	-	26.98	6	10	150
7	Salda-BKB Transmission Line	34.80	-	10	35	1000
8	Bizra-Chandpur trasnmission Line	-	48.00	10	35	960
9	Sundalpur -Feni Lateral Line.	-	13.80	8	10	150
10	Begumgonj- Maijdee Lateral Line	-	5.58	8	20	150
11	Bizra- Cumilla EPZ Lateral Line	19.40	2.23	8	0	0

T - 6 : Year and Categorywise Gas Connection Position

Year	Categorywise Customer							Total
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Hotel & Restaurant	Domestic (No. of burner)	CNG	
Since Inception till end of June 2014	8	1	117	83	1,691	314,493	82	316,475
2014-15	2	-	-	1	-	81103	1	81107
2015-16	1	-	2	2	-	89969	1	89975
2016-17	1	-	3	-	-	3719	-	3723
2017-18	-	-	2	-	-	-	-	2
2018-19	-	-	6	2	-	-	2	10
2019-20	-	-	5	-	-	2	-	7
2020-21	-	-	5	3	-	-	-	8
2021-22	1	-	15	1	-	152	-	169
2022-23	-	-	8	2	-	7	-	17
Total	13	1	163	94	1691	489,445	86	491493



T - 7 : Categorywise Gas Sales Volume & Value during the financial year 2022-23

Description	Volume		Value	
	In MMCM	In Percentage	Taka in Million	In Percentage
POWER	1868.330	65.23%	16260.634	43.52%
FERTILIZER	275.785	9.63%	4412.566	11.81%
INDUSTRIAL	74.274	2.60%	1410.174	3.77%
CAPTIVE POWER	80.870	2.82%	1731.999	4.64%
HOTEL & RESTAURANT	33.396	1.17%	939.446	2.52%
DOMESTIC	352.663	12.31%	6347.927	16.99%
FEED GAS FOR CNG	178.770	6.24%	6256.963	16.75%
TOTAL :	2864.088	100.00%	37359.709	100.00%

T-8 : Categorywise Volume of Gas Purchase & Sales 2022-23

Volume: In MMCM

Category	Purchase	Sales
Power	1981.901	1868.330
Fertilizer	290.770	275.785
Industrial	78.827	74.274
Captive Power	85.717	80.870
Hotel & Restaurant	35.442	33.396
Domestic	374.458	352.663
CNG	189.883	178.770
Total :	3036.998	2864.088



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

প্রধান কার্যালয়-চাঁপাপুর, কুমিল্লা।

গ্যাস দুর্ঘটনা প্রতিরোধে সচেতনতাবিষয়ক সতর্কীকরণ বিজ্ঞপ্তি

হট লাইন-১৬৫২৩

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

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

ক্রম	আওতাভুক্ত এলাকা	মোবাইল/জরুরী নম্বরসমূহ
১	কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, সিটি কর্পোরেশন, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দগ্রাম ও আশপাশ	০১৭৭০-৭৯১৩৩৪
২	লাকসাম, লালমাই, বরুড়া	০১৭৭০-৭৯১৪৩২
৩	গৌরিপুর, দাউদকান্দি, হোমনা, ইলিয়েটগঞ্জ, কচুয়া, বাঞ্চগরামপুর	০১৭৩০-০৮৫৭২০
৪	দেবিদ্বার, মুরাদনগর, কোম্পানীগঞ্জ	০১৭৩০-০৮৫৭১৪
৫	ফেনী জেলা, বসুরহাট	০১৭০৮-৮৩০২১২
৬	নোয়াখালী জেলা	টেলিফোন ০২৩৩৪৪৯২০৩১
৭	লক্ষীপুর জেলা	০১৭৭০-৭৯১৪২৭
৮	চাঁদপুর জেলা	০১৭১১-৪০৫১৭১
৯	ব্রাহ্মণবাড়িয়া, সরাইল	০১৭৭০-৭৯১৪৩৬
১০	আশুগঞ্জ শহর	০১৭০৮-৮৩০২২৪
১১	আশুগঞ্জ বিদ্যুৎ ও সার	০১৭৩-০৭০৭৩৭৫

প্রচারেঃ বাখরাবাদ গ্যাস কর্তৃপক্ষ



CHIEF EXECUTIVES OF THE COMPANY

Director & General Manager :

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

Managing Director :

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



Annual Report Preparation Committee 2022-23

Engr. Md. Solaiman General Manager Marketing Division	Convener
Engr. Mortuza Rahman Khan General Manager (Current Charge) Engineering Service Division	Member
Engr. Md. Firoj Alam Deputy General Manager (Current Charge) Information Technology (IT) Department	Member
Md. Abul Hashem Deputy General Manager Accounts Department	Member
Prantosh Datta Deputy General Manager (Routine Duties) Revenue Department (North)	Member Secretary
Mohammad Shakhawat Hossain Manager (Bank & Cash) Accounts Department	Member
Shams Ramadan Deputy Manager (Recruitment, Transfer and) Promotion Administration Department	Member

Annual Report Publication Committee 2022-23

Engr. Md. Solaiman General Manager Marketing Division	Convener
Md. Shabidul Islam Deputy General Manager Administration Department	Member
Engr. Md. Firoj Alam Deputy General Manager (Current Charge) Information Technology (IT) Department	Member Secretary
Md. Chayedur Rahman Deputy General Manager (Routine Charge) Revenue Control Department	Member
Md. Abdul Hashem Deputy General Manager	Member
Mahedi Hasan Deputy Manager Liaison Officer (Coordination Section), Dhaka	Member