

ANNUAL REPORT

2024-2025



**BANGLADESH GAS FIELDS
COMPANY LIMITED**
(A COMPANY OF PETROBANGLA)



“ বাংলাদেশকে এখনই পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ এবং সাশ্রয়ী জ্বালানি সমাধানের
দিকে এগিয়ে যেতে হবে, যাতে দেশ টেকসই ঔর্ধ্বনৈতিক
উন্নয়নের নতুন পথে এগিয়ে যেতে পারে। ”

-প্রধান উপদেষ্টা



ANNUAL REPORT

2024-25

WITH THE
COMPLIMENTS
OF
THE BOARD OF
DIRECTORS



Bangladesh Gas Fields Company Limited
(A Company of Petrobangla)

সূচিপত্র

কোম্পানি পরিচিতি	৫
বিজিএফসিএল-এর রূপকল্প ও অভিলক্ষ্য	৭
বাণী	৯
পরিচালনা পর্ষদ	১৬
কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণ	১৮
৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	২০
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন - বাংলা	২১
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন - ইংরেজি	৩৪

নিরীক্ষকের প্রতিবেদন	৪৯
আর্থিক অবস্থার বিবরণী	৫২
আয়-ব্যয় বিবরণী	৫৪
ইকুইটি পরিবর্তনের বিবরণী	৫৬
নগদ অর্থ প্রবাহের বিবরণী	৫৭
আর্থিক বিবরণীর নোটসমূহ	৫৯
গ্রাফস্	৮৭
আলোকচিত্রে কোম্পানির বিবিধ কার্যক্রমের একাংশ	৯৩
পরিচালনা পর্ষদ-এর চেয়ারম্যানগণের তালিকা	১০২
কোম্পানির প্রধান নির্বাহীগণের তালিকা	১০৩

Company Profile

Name of the Company	: Bangladesh Gas Fields Company Limited
Date of Incorporation	: 30 May 1956
Registered Office	: Birashar, Upazilla: Brahmanbaria Sadar, District: Brahmanbaria.
Contact	: Tel.: +88 02337741201
Website	: www.bgfcl.gov.bd
Controlling Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Energy & Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.
Company Status	: Public Limited Company
Commencement of Gas Production	: April 1968
Number of Board of Directors	: 9 (Nine)
Authorized Capital	: Tk. 1200,00,00,000.00
Paid-up Capital	: Tk. 1040,70,78,790.00
Number of Share	: 104,07,07,879 (Ordinary Share)
Number of Gas Fields	: 7 (Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi, Meghna, Kamta & Feni)
Number of Gas Wells	: 52
Number of Gas Producing Wells	: 37
Number of Process Plants	: 32 (Gas Process Plants 29 nos. and Condensate Fractionation Plants 3 nos.)
Number of Compressors	: 22
Present Gas Production	: 486 MMSCFD
Category-wise Gas Sales (FY: 2024-25)	: Power-28.58%, Captive Power-25.00%, Fertilizer-3.89%, Industry- 23.48%, Commercial-0.48% Domestic-13.57%, Tea Estate-0.15%, CNG-4.85%
Payment to National Exchequer (FY: 2024-25)	: Tk. 1083,88,60,406.00
Present Manpower (30-11-2025)	: 804 (Officer-363, Staff-441)



**NEWLY INSTALLED
WELLHEAD COMPRESSOR
AT TITAS LOCATION-G**

VISION & MISSION



To be the leading strategic producer of natural gas and its by-product.



Meeting the country's growing gas demand and sustaining production of natural gas from the existing wells by implementing development projects.

Maintaining uninterrupted and sustainable gas supply by improving surface facilities.

Developing skilled workforce to face challenges in adapting new technologies.





মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের সার্বিক উন্নয়ন ও আর্থিক কার্যক্রমের তথ্য সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সম্পৃক্ত কর্মকর্তা-কর্মচারী ও অংশীজনকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি।

অর্থনীতি এবং আধুনিক সভ্যতার মূল চালিকা শক্তি হচ্ছে জ্বালানি। বিশ্বায়ন ও মুক্ত বাজার অর্থনীতির প্রেক্ষাপটে বাংলাদেশের সুপ্ত প্রাকৃতিক গ্যাসের আবিষ্কার ও এর সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা ও পরিকল্পিত ব্যবহারের কোনো বিকল্প নেই। অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের বিভিন্ন বাস্তবমুখী পরিকল্পনা গ্রহণ ও কর্মকালভের ফলে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও জীবনযাত্রার মান উন্নয়নের সাথে জ্বালানির চাহিদাও দ্রুত বৃদ্ধি পাচ্ছে। জ্বালানির ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার দেশজ জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস, কয়লা আহরণ ও উৎপাদন এবং তরলিকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির জন্য ব্যাপক পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে।

বর্ণিত প্রেক্ষাপটে, দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন, বিতরণ, এলএনজি আমদানি ও কয়লার উৎপাদন একটি কঠিন চ্যালেঞ্জ। এ চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনার আওতায় পেট্রোবাংলা-এর আওতাধীন প্রাকৃতিক গ্যাস উত্তোলনকারী কোম্পানি হিসেবে বিজিএফসিএল নতুন কূপ খনন, কারিগরি ট্রাটসম্পন্ন কূপসমূহের ওয়ার্কওভার, গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন এবং নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কারের জন্য ২-ডি ও ৩-ডি সিসমিক সার্ভেসহ বিভিন্ন সময়োপযোগী প্রকল্প গ্রহণ করেছে। উল্লেখ্য যে, বিজিএফসিএল কর্তৃক 'তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-ই এবং জি তে ওয়েলহেড কম্প্রেসর স্থাপন' প্রকল্পের আওতায় সফলভাবে ওয়েলহেড কম্প্রেসর স্থাপনপূর্বক দৈনিক গড়ে অতিরিক্ত ২৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও 'তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপ ওয়ার্কওভার' প্রকল্পের আওতায় তিতাস-১৬ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্নপূর্বক দৈনিক গড়ে অতিরিক্ত ১১ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস এবং হবিগঞ্জ-৫ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্নপূর্বক দৈনিক গড়ে অতিরিক্ত ১৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাসসহ মোট দৈনিক ৪৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি করে বর্তমানে দৈনিক সর্বমোট ৪৮৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। নিরবচ্ছিন্ন গ্যাসের সরবরাহ ও উৎপাদন বৃদ্ধি নিশ্চিতকল্পে পূর্বের ন্যায় কোম্পানিটির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাঁদের ওপর অর্পিত দায়িত্ব সততা, নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে পালন করে যাবেন বলে আমি আশা প্রকাশ করছি।

আমি বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান)



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বাণী

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন, আয়-ব্যয়ের হিসাব এবং সার্বিক উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের একটি সুস্পষ্ট চিত্র সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

দেশের উন্নয়ন ও অগ্রগতির মূল চালিকা শক্তি জ্বালানি। বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান অর্থনৈতিক উন্নয়নের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। এ বিষয়টি বিবেচনায় রেখে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের অংশ হিসেবে বিজিএফসিএল কর্তৃক নতুন উন্নয়ন/ অনুসন্ধান কূপ খনন, ওয়ার্কওভার এবং নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কারের লক্ষ্যে ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ সম্পাদনের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে।

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন বিজিএফসিএল একটি অন্যতম প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠান। দেশের সর্ববৃহৎ রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন কোম্পানি হিসেবে বিজিএফসিএল বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪৮৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে, যা দেশের মোট উৎপাদনের প্রায় ২৭% এবং রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান কর্তৃক গ্যাস উৎপাদনের প্রায় ৬৭%। এছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে উৎপাদিত কনডেনসেট সরকারি বরাদ্দ অনুযায়ী বেসরকারি কনডেনসেট ফ্রাকশনেশন প্লান্টে সরবরাহ করা হচ্ছে। বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড প্রায় সাত দশক সময় ধরে প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনে অগ্রণী ভূমিকা রেখে দেশের শিল্পায়ন ও অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে গৌরবময় অবদান রেখে চলেছে।

এ কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ মেধা, দক্ষতা ও নিরলস শ্রম দিয়ে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহে ভবিষ্যতেও উল্লেখযোগ্য অবদান রাখবেন মর্মে আশা করছি। আমি বিজিএফসিএল-এর ২০২৪-২৫ অর্থবছরের ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম)



মোঃ রেজানুর রহমান

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

বাণী

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অধীন প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভা এবং ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাই।

জাতীয় অর্থনীতির টেকসই প্রবৃদ্ধি, দ্রুত শিল্পায়ন এবং দীর্ঘমেয়াদি জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে জ্বালানি খাতের গুরুত্ব অপরিসীম। আধুনিক শিল্পকারখানা, বিদ্যুৎ উৎপাদন, কৃষি, পরিবহনসহ দেশের সামগ্রিক উন্নয়ন কাঠামোকে সচল রাখতে নিরবচ্ছিন্ন ও সাশ্রয়ী জ্বালানির জোগান অপরিহার্য। বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান উন্নয়ন অভিযাত্রায় জ্বালানি খাত শুধু সহায়ক শক্তি নয়, বরং উন্নয়নগত ধারাবাহিকতা রক্ষার অন্যতম ভিত্তি হিসেবে কাজ করছে। দক্ষ জনবল, আধুনিক প্রযুক্তির প্রয়োগ, জ্বালানি ব্যবস্থাপনায় স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা এবং নবায়নযোগ্য জ্বালানির প্রসারের মাধ্যমে এ খাতকে আরও শক্তিশালী ও সমন্বয়যোগ্য করে গড়ে তোলার ওপর সর্বোচ্চ গুরুত্ব প্রদান করে পেট্রোবাংলা দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন ও সরবরাহ বৃদ্ধির জন্য বহুমাত্রিক কর্মসূচি বাস্তবায়ন করছে। এর মধ্যে উল্লেখযোগ্য হলো ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ, নতুন অনুসন্ধান ও উন্নয়নমূলক কূপ খনন, ওয়ার্কওভার কার্যক্রম এবং অফশোরে অনুসন্ধান উদ্যোগ গ্রহণ।

পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০২৫-২৬ সালের মধ্যে ৫০টি ও ২০২৬-২৮ সালের মধ্যে ১০০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কর্মপরিকল্পনাসহ দেশের বিভিন্ন ব্লকে অনুসন্ধান ও নতুন কূপ খনন কার্যক্রম জোরদার করা হয়েছে। পেট্রোবাংলা কর্তৃক গৃহীত ২০২৫-২৬ সালের কর্মপরিকল্পনার আওতায় বিজিএফসিএল ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন, ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন এবং ৮টি কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম বাস্তবায়ন করছে। এই কর্মসূচি সফলভাবে সম্পন্ন হলে জাতীয় খ্রিডে দৈনিক প্রায় ৬৪৮ এমএমসিএফ প্রাকৃতিক গ্যাস সংযোজন সম্ভব হবে, যার মধ্যে বিজিএফসিএল হতে দৈনিক আনুমানিক ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ করা যাবে-মর্মে আশা করা যায়। এছাড়া, পেট্রোবাংলা কর্তৃক গৃহীত ২০২৬-২৮ সালের কর্মপরিকল্পনার আওতায় বিজিএফসিএল ৯টি নতুন কূপ খনন ও ১২টি কূপ ওয়ার্কওভার কার্যক্রম বাস্তবায়ন করবে। উক্ত কর্মসূচি সফলভাবে সম্পন্ন হলে বিজিএফসিএল হতে দৈনিক অতিরিক্ত প্রায় ১৫৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

বর্তমানে বিজিএফসিএল প্রতিদিন প্রায় ৪৮৬ মিলিয়ন ঘনফুট প্রাকৃতিক গ্যাস জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করছে এবং পাশাপাশি দৈনিক প্রায় ৩৯৭ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদন করছে, যা দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাঁদের মেধা, দক্ষতা, নিষ্ঠা ও আন্তরিক শ্রমের মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ কার্যক্রম পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছেন। এ জন্য আমি তাঁদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি বিজিএফসিএল-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ রেজানুর রহমান)



মোহাম্মদ মহসীন

সাবেক সচিব, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

ও

চেয়ারম্যান, বিজিএফসিএল পরিচালনা পর্ষদ



উপক্রমণিকা

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অধীন পেট্রোবাংলার প্রধান গ্যাস উৎপাদনকারী একটি রাষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠান। দেশের জ্বালানি খাতের এ গুরুত্বপূর্ণ প্রতিষ্ঠানটি দীর্ঘদিন ধরে সফলভাবে প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদন ও জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তায় উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে। বিজিএফসিএল-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রম, সাফল্য ও অগ্রগতির বিবরণ নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ, চলমান উন্নয়নমূলক কার্যক্রম ও ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা, প্রশাসনিক এবং আর্থিক ব্যবস্থাপনার একটি সার্বিক চিত্র উপস্থাপিত হয়েছে।

তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, নরসিংদী ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ডের মোট ৩৮টি কূপ হতে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিএফসিএল দৈনিক গড়ে প্রায় ৫১৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করেছে। পাশাপাশি দৈনিক গড়ে ৪০৩ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদন করেছে। কোম্পানি আলোচ্য অর্থবছরে মোট ১৮৭.৬৮ বিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস এবং ২৩৩.৬৩ লক্ষ লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করেছে যা বিগত অর্থবছরের তুলনায় কম। তথাপি, সরকারি কোষাগারে মুসক, আয়কর, লভ্যাংশ ও ডিএসএল বাবদ কোম্পানি ১,০৮৩.৯১ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে, যা জাতীয় অর্থনীতিকে সুদৃঢ় করেছে।

১৯৫৬ সালে যাত্রা শুরু পর হতে বিজিএফসিএল প্রায় ৪০টি উন্নয়ন প্রকল্প/প্রোগ্রাম সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণে অগ্রণী ভূমিকা পালন করে আসছে। উৎপাদনশীল বিশেষত পুরাতন কূপগুলোর ক্রমহ্রাসমান উৎপাদনের প্রেক্ষাপটে দেশীয় গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহারের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০২৫-২৬ সালের মধ্যে সম্পাদিতব্য ৫০টি গ্যাস কূপের উন্নয়ন কার্যক্রমে বিজিএফসিএল-এর ৮টি কূপ ওয়ার্কওভার ও ২টি গভীর কূপসহ ৬টি কূপ খনন এবং ২০২৬-২৮ মেয়াদে ১০০টি কূপের অনুসন্ধান/উন্নয়ন/ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের মধ্যে বিজিএফসিএল-এর ১২টি কূপ ওয়ার্কওভার ও ৯টি কূপ খনন অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বিজিএফসিএল কর্তৃক গৃহীত খনন/ওয়ার্কওভার প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়ন সম্পন্ন হলে দৈনিক গড়ে প্রায় ২৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট অতিরিক্ত গ্যাস উৎপাদন সম্ভব হবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে।

দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ, গ্যাস কূপ খনন (অনুসন্ধান ও উন্নয়ন) ও ওয়ার্কওভারসহ বহুমাত্রিক কর্মসূচি গ্রহণ করেছে। বিজিএফসিএল-এর আওতায় খনন/ওয়ার্কওভার প্রকল্প ছাড়াও “হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ” প্রকল্প চলমান রয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় অনুসন্ধান ব্লক-১২ এর আওতায় হবিগঞ্জ ফিল্ডের ফেপড এলাকার বাইরে ৫৭০ বর্গ কি.মি. সহ ৮৭৫ বর্গ কি.মি. এবং অনুসন্ধান ব্লক-৯ এর আওতায় বাখরাবাদ ফিল্ডে ও মেঘনা ফিল্ডে ৫৭৫ বর্গ কি.মি. সহ সর্বমোট ১৪৫০ বর্গ কি.মি. এলাকায় ৩-ডি সাইসমিক জরিপ পরিচালনা করা হবে। আলোচ্য প্রকল্পটি ৪৫৪২৫.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে ০১ জানুয়ারি ২০২৫ হতে ৩০ জুন ২০২৭ মেয়াদে সফলভাবে সম্পন্ন হলে ফলাফলের ওপর ভিত্তি করে ‘হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডে ২টি অনুসন্ধান কূপ (বানিয়াচং-১ ও লক্ষরপুর-১) খনন’ ও ‘বাখরাবাদ ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ডে ২টি অনুসন্ধান কূপ (বাখরাবাদ-১২ ও মেঘনা-২) খনন’ প্রকল্প গ্রহণে সিদ্ধান্ত নেয়া হবে। এছাড়াও, উল্লেখযোগ্য Lead & Prospect পাওয়া গেলে পরবর্তী সময়ে আরও নতুন নতুন কূপ খনন করা সম্ভব হবে।

সম্প্রতি তিতাস গ্যাস ফিল্ডে লোকেশন-‘ই’ এবং লোকেশন-‘জি’-তে ওয়েলহেড কম্প্রেসর স্থাপনের কাজ সফলভাবে সম্পন্ন পর ১৭ নভেম্বর ২০২৫ হতে ইপিসি ঠিকাদার ও বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে ০১ (এক) বছর মেয়াদি যৌথ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

শুরু হয়েছে। ওয়েলহেড কম্প্রসার স্থাপনের ফলে তিতাস লোকেশন-ই এবং জি হতে বিদ্যমান উৎপাদন হার বজায় রাখাসহ অতিরিক্ত দৈনিক প্রায় ২৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যোগ করা সম্ভব হয়েছে এবং গ্যাসের উপজাত হিসেবে কনডেনসেটের মোট উৎপাদন দৈনিক গড়ে প্রায় ১৫ ব্যারেল বৃদ্ধি পেয়েছে। এছাড়া, “তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপের ওয়ার্কওভার” প্রকল্পের আওতায় হবিগঞ্জ-৫ নং কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্নের পর ০৩ ডিসেম্বর ২০২৫ হতে দৈনিক প্রায় ২৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। আরও ২(দুই)টি প্রকল্প যথা: “তিতাস ও কামতা ফিল্ডে ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন” ও “তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডে ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন” প্রকল্পকাজ চলমান রয়েছে এবং ৪টি উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়েছে। কোম্পানির ফিল্ডসমূহ হতে গ্যাস উৎপাদন ধরে রাখাসহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে তাৎক্ষণিক স্বল্পমেয়াদি (২০২৫-২৬), স্বল্পমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৬-২৮), মধ্যমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৯-৩৩), দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা (২০৩৪-৫০) গ্রহণ করা হয়েছে।

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, সংশ্লিষ্ট দপ্তর ও স্থানীয় প্রশাসনের সহযোগিতার জন্য আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একইসঙ্গে, শেয়ারহোল্ডার ও পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত সদস্যগণের সক্রিয় ও সহায়ক দিকনির্দেশনা আমাদের সামগ্রিক অগ্রযাত্রাকে সুদৃঢ় করেছে। আশা করি সকলের অবিচল সমর্থন এবং আন্তরিক সহযোগিতার মাধ্যমে বিজিএফসিএল ভবিষ্যতে উচ্চতর সাফল্যের দিকে এগিয়ে যাবে। ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাই কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে, যাঁদের একাগ্রতা, নিষ্ঠা, ত্যাগ ও কঠোর পরিশ্রম কোম্পানির সাফল্যের মূল চাবিকাঠি। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে বিজিএফসিএল আগামী দিনগুলোতে আরও গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে বলে আমার বিশ্বাস।



(মোহাম্মদ মহসীন)



প্রকৌ. মো: ফারুক হোসেন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সঙ্গে যুক্ত হতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। এ প্রতিবেদনটিতে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডসহ অর্থনৈতিক কার্যাবলী ও ভবিষ্যত পরিকল্পনার একটি সুস্পষ্ট সার-সংক্ষেপ তুলে ধরা হয়েছে।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর ৫টি উৎপাদনশীল গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, নরসিংদী ও মেঘনা) এর ৩৮টি কুপ থেকে দৈনিক ৫১৩ মিলিয়ন ঘনফুট হারে প্রাকৃতিক গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করেছে। পাশাপাশি গ্যাসের উপজাত হিসেবে দৈনিক ৪০৩ ব্যারেল হারে কনডেনসেট উৎপাদন করেছে। উক্ত অর্থবছরে মোট বার্ষিক উৎপাদনের পরিমাণ ছিল ১৮৭.৬৮ বিলিয়ন ঘনফুট প্রাকৃতিক গ্যাস এবং ২৩৩.৬৩ লক্ষ লিটার কনডেনসেট। আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় এবং কনডেনসেট হ্যাভেলিং বাবদ নিট বিক্রয় আয় ৬৫৪.৩৮ কোটি টাকা হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। কোম্পানির সর্বমোট বিক্রয়লব্ধ আয় গত অর্থবছরের তুলনায় ৮৭.১৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। কম্প্রেশর রক্ষণাবেক্ষণজনিত কারণে উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি এবং সাপোর্ট ফর শটফল খাতে অনাদায়ী পাওনা অবলোপন করায় ২০২৩-২৪ অর্থবছর অপেক্ষা ২০২৪-২৫ অর্থবছরে পরিচালন খাতে মোট ৬০.২০ কোটি টাকা বা ১১.৩৮% খরচ বৃদ্ধি পেয়েছে। পরিচালন ও অপরিচালন ব্যয় নির্বাহ এবং মূসক ও কর্পোরেট ট্যাক্স পরিশোধ এবং নন-অপারেশনাল ও অন্যান্য আয় যোগ করার পর কোম্পানির নিট মুনাফা দাঁড়িয়েছে ৭৭.০০ কোটি টাকা। কোম্পানি সংশ্লিষ্ট সকল প্রকার কর, লভ্যাংশ ও ডিএসএল বাবদ ২০২৪-২৫ অর্থবছরে জাতীয় কোষাগারে মোট ১,০৮৩.৯১ কোটি টাকা প্রদান করে দেশের অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরের তুলনায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির বিভিন্ন লোকেশনে স্থাপিত কম্প্রেশরের অপারেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস উৎপাদন ব্যয় ছিল প্রতি ঘনমিটার ১.১৬ টাকা, ২০২৪-২৫ অর্থবছরে উক্ত ব্যয় বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়িয়েছে প্রতি ঘনমিটার ১.৩৫ টাকা। উল্লেখ্য, উৎপাদন ব্যয় প্রতি ঘনমিটার ১.৩৫ টাকা হলেও বিদ্যমান গ্যাসের ওয়েলহেড মার্জিন প্রতি ঘনমিটার ১.০০ টাকা। এ পরিপ্রেক্ষিতে, ঋণ পরিশোধের সক্ষমতা অর্জন এবং পরিচালন ক্ষতি (Operating Loss) হতে উত্তরণের জন্য ওয়েলহেড মার্জিন বৃদ্ধি করা অতীব জরুরি হয়ে পড়েছে।

Gustavson Associates, USA-এর ২০১০ সালের এবং BGP Inc., China National Petroleum Corporation-এর ২০২১ সালের সমীক্ষা অনুযায়ী বিজিএফসিএল-এর বিভিন্ন ফিল্ড হতে মোট উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ ১১,৭৮৬.৪৪ বিলিয়ন ঘনফুট যার মধ্যে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত উত্তোলিত হয়েছে ৯,৬৪১.২১ বিলিয়ন ঘনফুট। অবশিষ্ট মজুদ রয়েছে মাত্র ২,১৪৫.২৩ বিলিয়ন ঘনফুট। কোম্পানির বর্তমান দৈনিক উৎপাদন হার প্রায় ৪৮৬ মিলিয়ন ঘনফুট। রিজার্ভার চাপ হ্রাস পাওয়া, উৎপাদন হ্রাস পাওয়া, ব্যয়বহুল কম্প্রেশর স্থাপনে ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বৃদ্ধি এবং বকেয়া আদায় আশানুরূপ না হওয়ার কারণে কোম্পানির আর্থিক সক্ষমতা নাজুক অবস্থায় রয়েছে। এ অবস্থা থেকে উত্তরণে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার কর্মসূচির আওতায় ২০২৫ সালের মধ্যে ৫০টি কুপ খনন/ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের আওতায় বিজিএফসিএল পরিচালিত চলমান প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়ন সম্পন্ন হলে এপ্রিল, ২০২৬ সময়ে বিদ্যমান উৎপাদন হার বজায় রাখাসহ অতিরিক্ত দৈনিক প্রায় ১৫.০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদনপূর্বক দৈনিক প্রায় ৫০০.০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা সম্ভব হবে এবং ডিসেম্বর, ২০২৬ শেষে অতিরিক্ত দৈনিক প্রায় ৫৫.০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা সম্ভব হবে। ফলে, বিজিএফসিএল-এর মোট গ্যাস উৎপাদন দাঁড়াবে ৫৫৫.০০ মিলিয়ন ঘনফুট। এছাড়া, ২০২৬-২০২৮ মেয়াদে ১০০টি গ্যাস কুপ (খনন/ওয়ার্কওভার) উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় বাস্তবায়িতব্য প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়ন করা সম্ভব হলে ২০২৮ সালের ডিসেম্বর হতে আরও দৈনিক প্রায় ১০৫.০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস আরও জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা সম্ভব হবে-মর্মে আশা করা যায়। বিজিএফসিএল-এর আওতায় খনন/ওয়ার্কওভার প্রকল্প ছাড়াও ‘হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ’ প্রকল্প চলমান রয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় অনুসন্ধান ব্লক-১২ এর আওতায় হবিগঞ্জ ফিল্ডের ফেঙ্গড এলাকার বাইরে ৫৭০ বর্গ কি.মি. সহ ৮৭৫ বর্গ কি.মি. এবং অনুসন্ধান ব্লক-৯ এর আওতায় বাখরাবাদ ফিল্ডে ও মেঘনা ফিল্ডে ৫৭৫ (২৫০+৩২৫) বর্গ কি.মি. সহ সর্বমোট ১৪৫০ বর্গকি.মি. এলাকায় ৩-ডি সাইসমিক জরিপ পরিচালনা করা হবে। প্রকল্পটি ০১ জানুয়ারি, ২০২৫ হতে ৩০ জুন, ২০২৭ মেয়াদে সফলভাবে সম্পন্ন করে প্রাপ্ত ফলাফলের ওপর ভিত্তি করে ‘হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডে ২টি অনুসন্ধান কুপ (বানিয়াচং-১ ও লক্ষরপুর-১) খনন’ ও ‘বাখরাবাদ ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ডে ২টি

অনুসন্ধান কূপ (বাখরাবাদ-১২ ও মেঘনা-২) খনন' প্রকল্প গ্রহণের পরিকল্পনা রয়েছে। উল্লেখযোগ্য Lead & Prospect পাওয়া গেলে পরবর্তীতে আরও নতুন কূপ খনন করা সম্ভব হবে। এছাড়া, তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি (তিতাস-২৮, ২৯ ও ৩০) এবং কামতা (কামতা-২) গ্যাস ফিল্ডে ১টিসহ মোট ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে। তিতাস-২৮ কূপের খনন ১৫ ডিসেম্বর ২০২৫ তারিখে শুরু হয়েছে। তিতাস-২৯ এবং ৩০নং কূপের খনন আগামী ডিসেম্বর ২০২৬-এ শেষ হবে বলে আশা করছি। দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডে ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ (তিতাস-৩১ ও বাখরাবাদ-১১) খনন প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে। তিতাস-৩১ কূপ খনন এলাকায় ভূমি উন্নয়ন কাজ চলমান রয়েছে। এপ্রিল ২০২৬ নাগাদ তিতাস-৩১ কূপ খনন শুরুর লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত আছে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপ দুইটি হতে দৈনিক প্রায় ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা যাবে-মর্মে আশা করা যায়। এতদ্ব্যতীত প্রস্তাবিত 'তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ২টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-৩২ ও ৩৩) খনন' প্রকল্প, 'তিতাস # ১৫ কূপ ওয়ার্কওভার (Sidetrack Drilling) ও বাখরাবাদ # ২ কূপ ওয়ার্কওভার' প্রকল্প, 'তিতাস, হবিগঞ্জ ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ' প্রকল্প এবং 'তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-৩৪, ৩৫ ও ৩৬) খনন' প্রকল্পের DPP প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। অধিকন্তু, কোম্পানির ফিল্ডসমূহ হতে গ্যাস উৎপাদন ধরে রাখাসহ উৎপাদন বৃদ্ধির স্বল্পমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৬-২০২৮), মধ্যমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৯-২০৩৩), দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা (২০৩৪-২০৫০) গ্রহণ করা হয়েছে।

সম্প্রতি তিতাস গ্যাস ফিল্ডে লোকেশন-ই এবং লোকেশন-জি-তে ওয়েলহেড কম্প্রেসর স্থাপনের কাজ সফলভাবে সম্পন্নের পর তিতাস লোকেশন-ই এবং জি হতে বিদ্যমান উৎপাদন হার বজায় রাখাসহ অতিরিক্ত দৈনিক প্রায় ২৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যোগ করা সম্ভব হয়েছে এবং গ্যাসের উপজাত হিসেবে কনডেনসেটের মোট উৎপাদন দৈনিক গড়ে প্রায় ১৫ ব্যারেল বৃদ্ধি পেয়েছে। তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপের ওয়ার্কওভার প্রকল্পের আওতায় হবিগঞ্জ-৫ নং কূপ ওয়ার্কওভার ২৪-১০-২০২৫ তারিখে শুরু হয়ে সফলভাবে সম্পন্ন শেষে ০৩-১২-২০২৫ তারিখ হতে দৈনিক প্রায় ২৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ হচ্ছে। কোম্পানির গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধিতে এ অর্জন একটি মাইলফলক।

কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড বাস্তবায়নে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা, বিভিন্ন মন্ত্রণালয় ও বিভাগ এবং স্থানীয় প্রশাসনের সহযোগিতা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে। তাঁদের প্রতি আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। একই সঙ্গে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ও পরিচালনা পর্ষদের দিকনির্দেশনা ও সহযোগিতা কৃতজ্ঞ চিত্তে স্মরণ করছি এবং ভবিষ্যতেও এই সমর্থন অব্যাহত থাকবে-মর্মে আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি।

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় উপদেষ্টা, সম্মানিত সচিব, পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত চেয়ারম্যান এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণী প্রতিবেদনটিকে আরও সমৃদ্ধ করেছে। তাঁদের প্রতি আমি আন্তরিক শ্রদ্ধা ও কৃতজ্ঞতা জানাই।

বিজিএফসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সততা, নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে দায়িত্ব পালন এবং কোম্পানির অগ্রযাত্রায় অবদান রাখার জন্য আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। কোম্পানির উত্তরোত্তর উন্নতি, সমৃদ্ধি ও সাফল্য অর্জনে পরম করুণাময় আমাদের সহায় হোন।



(প্রকৌ. মোঃ ফারুক হোসেন)

BOARD OF DIRECTORS



Mohammad Mohsin

Ex-Secretary
Government of the People's
Republic of Bangladesh
&
Chairman, BGFCL Board.



Md Rezanur Rahman

Chairman
Petrobangla
&
Director, BGFCL Board.



Dr. Kazi Matin Uddin Ahmed

Professor, Geology Department
University of Dhaka
&
Director, BGFCL Board.



Hayat Md. Feroze

Joint Secretary (Development-2 Branch)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, BGFCL Board.



A K M Mizanur Rahman

Director (Finance)
Petrobangla
&
Director, BGFCL Board.



Mst. Lailatun Ferdous

Joint Secretary (Company Affairs-1&2)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, BGFCL Board.



Khandker Sadia Arafin

Joint Secretary (Budget and Audit Branch)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, BGFCL Board.



Saiful Islam

Deputy Secretary (Development-1 Section)
Energy & Mineral Resources Division
&
Director, BGFCL Board.



Engr. Md. Faruque Hossain

Managing Director
BGFCL
&
Director, BGFCL Board.

SHAREHOLDERS



Md Rezanur Rahman

Chairman, Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



S. M. Mahbub Alam

Director (Administration)
Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



A K M Mizanur Rahman

Director (Finance)
Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



Md. Abdul Mannan Patwary

Director (Planning), Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



Engr. Md. Rafiqul Islam

Director (Operation & Mines), Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



Md. Amzad Hossain

Secretary, Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪ ডিসেম্বর ২০২৫ খ্রি. (০৯ পৌষ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ) বুধবার, সন্ধ্যা: ৬.৩০ টায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুমে [পেট্রোসেন্টার (লেভেল-৩), ৩ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫] অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি

- ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা, গ্রহণ ও অনুমোদন।
- কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন।
- কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ।
- বিজিএফসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক ফি পুনর্নির্ধারণ।
- ২০২৩-২৪ অর্থবছরের স্থিতিপত্রের সরকার কর্তৃক প্রদত্ত ইকুইটি বাবদ ৫,০০,৮৮,২৩০.০০ টাকা পরিশোধিত মূলধনে (Paid-up Capital) রূপান্তর এবং উক্ত রূপান্তরের বিপরীতে প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের পূর্ণ পরিশোধিত (Fully Paid) মোট ৫০,০৮,৮২৩টি সাধারণ শেয়ার লট শেয়ার হিসেবে পেট্রোবাংলার (প্রতিনিধিত্বকারী: চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা) অনুকূলে বরাদ্দ নিয়মিতকরণ।
- বিবিধ: চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয় (যদি থাকে)।

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

উল্লেখ্য, কোনো সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় অংশগ্রহণ করতে অপারগ হলে, সেক্ষেত্রে তিনি এতদসঙ্গে সংযুক্ত “প্রক্সি ফরম” পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষ হতে সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন।

সংযুক্তি: প্রক্সি ফরম।

বিতরণ :

ক) সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- জনাব এস এম মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।


খ) সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ :

- জনাব মোহাম্মদ মহসীন, সাবেক সচিব, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার ও চেয়ারম্যান, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ড. কাজী মতিন উদ্দিন আহমেদ, অধ্যাপক, ভূতত্ত্ব বিভাগ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- জনাব হায়াত মোঃ ফিরোজ, যুগ্মসচিব (অপারেশন-১ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- জনাব মোছাঃ লায়লাতুন ফেরদৌস, যুগ্মসচিব (কোম্পানি অ্যাফেয়ার্স-১ ও ২ অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- খন্দকার সাদিয়া আরাফিন, যুগ্মসচিব (বাজেট ও অডিট অধিশাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- জনাব সাইফুল ইসলাম, উপসচিব (উন্নয়ন-১ শাখা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- প্রকৌ. মোঃ ফারুক হোসেন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বিজিএফসিএল ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।

অনুলিপি :

- রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস্, টিসিবি ভবন, ১ কারওয়ান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- বহিঃনিরীক্ষক: মেসার্স এস. এফ. আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস, বনানী, ঢাকা।
- অফিস কপি।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,


০২.১২.২০২৫
(মোঃ মোজাহার আলী)
কোম্পানি সচিব

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারদের উদ্দেশে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম,

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৭০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের স্বাগত জানাচ্ছি।

আপনারা অবগত আছেন যে, বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের অধীন পেট্রোবাংলার আওতাধীন দেশের সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান। ১৯৫৬ সালের ৩০ মে করাচীতে প্রতিষ্ঠিত পাকিস্তান শেল অয়েল কোম্পানি (পিএসওসি) লিমিটেড ১৯৬০-১৯৬৭ সময়কালে এ ভূখণ্ডে ব্যাপক জরিপ ও অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনার মাধ্যমে ৫টি গ্যাস ফিল্ড যথা: তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা আবিষ্কার করে। ১৯৭১ সালে স্বাধীনতা অর্জনের পর প্রেসিডেন্ট অর্ডার নং-১৬, ১৯৭২ এবং পরবর্তীকালে পেট্রোলিয়াম অ্যাক্ট, ১৯৭৪ অনুযায়ী বাংলাদেশ সরকার ও পিএসওসি-এর মধ্যে ৯ আগস্ট, ১৯৭৫ তারিখে স্বাক্ষরিত চুক্তি মোতাবেক কোম্পানিটির শেয়ার ৩০ আগস্ট ১৯৭৫ তারিখে সরকারের নিকট হস্তান্তরিত হয়। ১ সেপ্টেম্বর ১৯৭৫ তারিখে পাকিস্তান শেল অয়েল কোম্পানির (পিএসওসি) নাম পরিবর্তন করে 'বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড' নামকরণ করা হয় এবং পিএসওসি-এর আবিষ্কৃত ৫টি ফিল্ডের মধ্যে গ্যাস উৎপাদনরত তিতাস ও হবিগঞ্জ ফিল্ড নিয়ে বিজিএফসিএল যাত্রা শুরু করে। বিজিএফসিএল ১৯৭৫ সালের ১২ সেপ্টেম্বর তারিখে রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস্, চট্টগ্রাম-এ নিবন্ধিত হয়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

বর্তমানে ৬টি গ্যাস ফিল্ড যথা: তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, নরসিংদী, মেঘনা ও কামতা বিজিএফসিএল-এর পরিচালনাধীনে আছে। তন্মধ্যে, কামতা ব্যতীত ৫টি গ্যাস ফিল্ড হতে দৈনিক ৪৮৬ মিলিয়ন ঘনফুট হারে প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে যা দেশের মোট উৎপাদনের প্রায় ২৭% এবং রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান কর্তৃক গ্যাস উৎপাদনের প্রায় ৬৭%। কামতা ফিল্ডের অবশিষ্ট গ্যাস উত্তোলনের লক্ষ্যে চলমান ১টি প্রকল্পের আওতায় ১টি কূপ খনন করা হবে। বিজিএফসিএল বিগত বছরগুলোর ন্যায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরেও নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহের সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সমর্থ হয়েছে। অদ্যকার বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সংবলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

১.০ উৎপাদনশীল গ্যাস ফিল্ডসমূহের সার্বিক অবস্থা:

কোম্পানি ২০২৪-২৫ অর্থবছরে দৈনিক প্রায় ৫১৩ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করেছে। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস বিতরণ কোম্পানি টিজিটিডিপিএলসি, বিজিডিপিএল, জেজিটিডিএসএল, পিজিসিএল ও এসজিসিএল-এ সরবরাহ করা হয়। এছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে উৎপাদিত দৈনিক প্রায় ৪০২ ব্যারেল কনডেনসেট জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক বরাদ্দ অনুযায়ী বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড এবং পারটেঞ্জ পেট্রো লিমিটেড-এ সরবরাহ করা হয়।

বিজিএফসিএল-এর ফিল্ডসমূহের সার্বিক তথ্য নিম্নরূপ:

১.১ তিতাস গ্যাস ফিল্ড:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে এ ফিল্ডের উৎপাদনক্ষম ২২ টি কূপ হতে গড়ে দৈনিক ৩৫৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ১০টি গ্লাইকল ডিহাইড্রেশন ও ৬টি এলটিএস টাইপ প্রসেস প্ল্যান্টের মাধ্যমে প্রক্রিয়াকরণ করে টিজিটিডিপিএলসি ও জিটিসিএল-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয় যা গত অর্থবছরের দৈনিক গড় উৎপাদনের তুলনায় ৭.৮১% কম। তন্মধ্যে, তিতাস লোকেশন-এ এবং তিতাস লোকেশন-সি এর মোট ১১টি কূপের উৎপাদিত গ্যাস উক্ত দুই লোকেশনে স্থাপিত ওয়েলহেড কম্প্রেশরের মাধ্যমে চাপ বৃদ্ধি করে জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হয়। এছাড়া, তিতাস ফিল্ড হতে গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৩৩১ ব্যারেল হারে কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.২ হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে এ ফিল্ডের উৎপাদনক্ষম ৭টি কূপ হতে গড়ে দৈনিক ১০৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ৬টি গ্লাইকল ডিহাইড্রেশন টাইপ প্রসেস প্ল্যান্টের মাধ্যমে প্রক্রিয়াকরণ করে টিজিটিডিপিএলসি, জেজিটিডিএসএল ও জিটিসিএল-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয় যা গত অর্থবছরের দৈনিক গড় উৎপাদনের তুলনায় ১২.৫০% কম। এছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৬ ব্যারেল হারে কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.৩ বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে এ ফিল্ডের উৎপাদনক্ষম ৬টি কূপ হতে গড়ে দৈনিক ২৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ৪টি সিলিকাজেল প্রসেস প্ল্যান্ট দ্বারা প্রক্রিয়াকরণ করে জিটিসিএল-এর বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয় যা গত অর্থবছরের দৈনিক গড় উৎপাদনের তুলনায় ৯.৬৮% কম। ৬টি কূপের মধ্যে কম ওয়েলহেড চাপসম্পন্ন ৪টি কূপের গ্যাসের চাপ বুস্টার কম্প্রেশরের মাধ্যমে বৃদ্ধি করে জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হয়। এছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৩৩ ব্যারেল হারে কনডেনসেট (ভারি ও হালকা) উৎপাদন করা হয়।





গত ২৪ নভেম্বর ২০২৪ তারিখে কোম্পানির ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হয়।

১.৪ নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে এ ফিল্ডের ২টি কূপ হতে গড়ে দৈনিক ২২ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করা হয় যা গত অর্থবছরের দৈনিক গড় উৎপাদনের তুলনায় ১২.০০% কম। উৎপাদিত গ্যাস ওয়েলহেড কম্প্রেশরের মাধ্যমে চাপ বৃদ্ধি করে একটি গ্লাইকল ডিহাইড্রেশন টাইপ প্রসেস প্লান্টে প্রক্রিয়াকরণ করে টিজিটিডিপিএলসি-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয়। এছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ২৮ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.৫ মেঘনা গ্যাস ফিল্ড:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে এ ফিল্ডের ১টি কূপ হতে গড়ে দৈনিক ৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ২টি এলটিএক্স টাইপ প্রসেস প্লান্টে প্রক্রিয়াকরণ করে জিটিসিএল-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয়। এ কূপ হতে গত অর্থবছরের তুলনায় গ্যাস উৎপাদনের কোনো তারতম্য হয়নি। এছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৫ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.৬ কামতা গ্যাস ফিল্ড:

বিজিএফসিএল-এর নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান BGP Inc. China National Petroleum Corporation কর্তৃক গ্যাসের মজুদ পুনর্মূল্যায়ন প্রতিবেদন অনুযায়ী কামতা ফিল্ডের উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদের পরিমাণ ৬৬.০৪ বিলিয়ন ঘনফুট। গ্যাসের সাথে মাত্রাতিরিক্ত পানি উৎপাদিত হওয়ায় ১৯৯১ সালের আগস্ট মাস হতে এ ফিল্ডের গ্যাস উৎপাদন বন্ধ রয়েছে। এ ফিল্ড হতে সর্বমোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ ২১.১০ বিলিয়ন ঘনফুট, যা উত্তোলনযোগ্য মজুদের ৩২%। এ ফিল্ডে উত্তোলনযোগ্য আরও ৪৪.৯৪ বিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস মজুদ রয়েছে। অবশিষ্ট গ্যাস উত্তোলনের জন্য চলমান একটি প্রকল্পের আওতায় ১টি কূপ (কামতা-২) খনন করা হবে।

১.৭ ফেনী গ্যাস ফিল্ড:

পেট্রোবাংলা কর্তৃক ১৯৮১ সালে ফেনী গ্যাস ফিল্ড আবিষ্কৃত হয় এবং ২৬-০২-১৯৮৯ তারিখে উক্ত ফিল্ড বিজিএফসিএল-এর অধীনে ন্যস্ত করা হয়। বিজিএফসিএল নরসিংদী ফিল্ড থেকে একটি গ্লাইকল ডিহাইড্রেশন গ্যাস প্রসেস প্লান্ট স্থানান্তর করে ফেনী ফিল্ডে স্থাপন করে জুলাই, ১৯৯১ হতে গ্যাস উৎপাদন শুরু করে। পেট্রোবাংলার প্রতিবেদন অনুযায়ী ফেনী ফিল্ডের মোট উত্তোলনযোগ্য মজুদের পরিমাণ ছিল ৮০ বিলিয়ন ঘনফুট। এ ফিল্ড হতে ১১ ফেব্রুয়ারি ১৯৯৮ পর্যন্ত বিজিএফসিএল কর্তৃক ৩৯.৪৫ বিলিয়ন ঘনফুট বা ৪৯.৩১% গ্যাস উত্তোলন করা হয়। পরবর্তীতে, সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে ২০০৩ সালে স্বাক্ষরিত বাপেক্স-নাইকো JVA-এর আওতায় ফেনী গ্যাস ফিল্ডের গ্যাস উৎপাদন পরিচালিত হয়। বর্তমানে ফিল্ডটি থেকে গ্যাস উৎপাদন বন্ধ আছে। বাপেক্স-নাইকো এর মধ্যে মামলা চলমান থাকায় এ ফিল্ডটি পরিচালনার জন্য এখনও বিজিএফসিএল-কে হস্তান্তর করা হয়নি। উল্লেখ্য যে, ফেনী ফিল্ডের ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা/Comprehensive Plan গ্রহণের বিষয়ে পেট্রোবাংলা গত ৮ আগস্ট ২০২৫ তারিখে অবহিত করা হয় যে, ফেনী এবং ছাতক গ্যাস ফিল্ডের পরিচালনা কার্যক্রম বাপেক্স-নাইকোর মধ্যে একই JVA-এর আওতাভুক্ত ছিল। বর্তমানে নাইকোর সাথে পেট্রোবাংলার ছাতক গ্যাস ফিল্ডে Blow-out সংক্রান্ত মামলা আন্তর্জাতিক আদালতে চলমান রয়েছে। মামলা নিষ্পত্তি না হওয়া পর্যন্ত ফেনী ও ছাতক উভয় গ্যাস ফিল্ডে কোনোরকম কার্যক্রম গ্রহণ করা সমীচীন হবে না।

১.৮ প্রসেস প্লান্টসমূহের সার্বিক তথ্য:

ক্র নং	গ্যাস ফিল্ড	প্রসেস প্লান্ট	কম্প্রসর	গ্যাস সরবরাহ	ফ্লাকশনেশন প্লান্ট	মন্তব্য
১।	তিতাস	গাইকল ডিহাইড্রেশন -১০টি এলটিএস-৬টি	১০টি (তিতাস-এ এবং সি)	টিজিটিডিপিএলসি জিটিসিএল	২টি	উৎপাদিত কনডেনসেট সরকারি বরাদ্দ মোতাবেক বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড ও পারটেক্স পেট্রো লিমিটেড-কে সরবরাহ করা হয়।
২।	হবিগঞ্জ	গাইকল ডিহাইড্রেশন-৬টি	-	টিজিটিডিপিএলসি জেজিটিডিএসএল জিটিসিএল	-	
৩।	বাখরাবাদ	সিলিকাজেল-৪টি	৩টি	জিটিসিএল	১টি	
৪।	নরসিংদী	গাইকল ডিহাইড্রেশন-১টি	৩টি	টিজিটিডিপিএলসি	-	
৫।	মেঘনা	এলটিএক্স-২টি	-	জিটিসিএল	-	
৬।	কামতা	-	বর্তমানে এ ফিল্ডের অবশিষ্ট গ্যাস উত্তোলনের লক্ষ্যে প্রকল্পের আওতায় ১টি কূপ (কামতা-২) খননের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।			

১.৯ ফিল্ডসমূহের উৎপাদন সংশ্লিষ্ট সার্বিক তথ্য:

গ্যাস ফিল্ড	কূপ সংখ্যা	উৎপাদনশীল কূপ সংখ্যা	গ্যাস উৎপাদনের পরিমাণ		কনডেনসেট উৎপাদনের পরিমাণ		মন্তব্য
			দৈনিক গড় (মিলিয়ন ঘনফুট)	মোট (বিলিয়ন ঘনফুট)	(লক্ষ লিটার)	(ব্যারেল)	
তিতাস	২৭	২২	৩৫৪	১২৯.০৫	১৯২.৩৭	১,২০,৯৯৭	উৎপাদিত কনডেনসেট সরকারি বরাদ্দ মোতাবেক বেসরকারিভাবে প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিঃ এবং পারটেক্স পেট্রো লিঃ এ সরবরাহ করা হচ্ছে।
হবিগঞ্জ	১১	৭	১০৫	৩৮.৪৭	৩.৫০	২,১৯৯	
বাখরাবাদ	১০	৬	২৮	১০.৩৫	১৮.৯২	১১,৯০১	
নরসিংদী	২	২	২২	৮.১৯	১৬.০০	১০,০৬২	
মেঘনা	১	১	৪	১.৬২	২.৮৪	১,৭৮৫	
কামতা	১	গ্যাসের সাথে মাত্রাতিরিক্ত পানি উৎপাদিত হওয়ায় ১৯৯১ সালের আগস্ট মাস হতে এ ফিল্ডের গ্যাস উৎপাদন বন্ধ রয়েছে।				এ ফিল্ডের অবশিষ্ট গ্যাস উৎপাদনের লক্ষ্যে চলমান প্রকল্পের আওতায় ১টি কূপ (কামতা-২) খনন করা হবে।	
মোট:	৫২	৩৮	৫১৩	১৮৭.৬৮	২৩৩.৬৩	১,৪৬,৯৪৪	

১.১০ গ্যাসের মজুদ:

বিজিএফসিএল কর্তৃক নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান BGP Inc. Chaina National Petroleum Corporation-এর রিভিউ প্রতিবেদন-২০২১ অনুযায়ী তিতাস, বাখরাবাদ ও কামতা গ্যাস ফিল্ডের এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের হাইড্রোকার্বন ইউনিট নিয়োজিত Gustavson Associates, USA-এর প্রতিবেদন-২০১০ অনুযায়ী হবিগঞ্জ, নরসিংদী এবং মেঘনা গ্যাস ফিল্ডের উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মোট মজুদের পরিমাণ ১১,৭৮৬.৪৪ বিলিয়ন ঘনফুট, যার মধ্যে ২০২৫ সালের ৩০ জুন পর্যন্ত উত্তোলিত গ্যাসের পরিমাণ ৯,৬৪১.২১ বিলিয়ন ঘনফুট। নিম্নের সারণীতে কোম্পানির ৬টি ফিল্ডের গ্যাস উত্তোলন ও মজুদ সংক্রান্ত তথ্য উপস্থাপন করা হলো:

গ্যাস ফিল্ড	মোট উত্তোলনযোগ্য মজুদ (বিলিয়ন ঘনফুট)	৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত উত্তোলন (বিলিয়ন ঘনফুট)	অবশিষ্ট উত্তোলনযোগ্য মজুদ (বিলিয়ন ঘনফুট)	অবশিষ্ট উত্তোলনযোগ্য মজুদ (%)
তিতাস	৭,৩৪২.১০	৫,৫৯৯.৩৮	১,৭৪২.৭২	২৩.৭৪
হবিগঞ্জ	২,৭৮৭.০০	২,৭৮১.৫৭	৫.৪৩	০.১৯
বাখরাবাদ	১,১৪৫.৩০	৮৯৫.৪২	২৪৯.৮৮	২১.৮২
নরসিংদী	৩৪৫.০০	২৬০.৪০	৮৪.৬০	২৪.৫২
মেঘনা	১০১.০০	৮৩.৩৪	১৭.৬৬	১৭.৪৯
কামতা	৬৬.০৪	২১.১০	৪৪.৯৪	৬৮.০৫
মোট	১১,৭৮৬.৪৪	৯,৬৪১.২১	২,১৪৫.২৩	১৮.২০

১.১১ ফিল্ডসমূহে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য রক্ষণাবেক্ষণ ও পরিচালন কর্মকাণ্ড:

- ক) তিতাস-সি লোকেশনে স্থাপিত ০৩টি ওয়েলেহেড কম্প্রেশরের মাধ্যমে ০৬টি কুপ হতে উৎপাদিত গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি করে জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। নতুন প্রযুক্তির এ কম্প্রেশরসমূহের পরিচালনা এবং Schedule রক্ষণাবেক্ষণ কাজ কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদিত হচ্ছে। সম্প্রতি ১৬০০০ পরিচালন ঘন্টা পরবর্তী রক্ষণাবেক্ষণ কাজ কম্প্রেশর উৎপাদনকারীর Authorised প্রতিষ্ঠান EGS, Romania-এর ০২(দুই) জন Expert-এর তত্ত্বাবধানে বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করায় সংশ্লিষ্ট জনবলের কারিগরি দক্ষতা বৃদ্ধি পেয়েছে;
- খ) তিতাস লোকেশন-এ তে স্থাপিত ০৭টি ওয়েলেহেড কম্প্রেশরের মাধ্যমে ০৬টি কুপ হতে উৎপাদিত গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি করে জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। কম্প্রেশরসমূহের পরিচালনা এবং Schedule রক্ষণাবেক্ষণ কাজ বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদিত হচ্ছে। সম্প্রতি উক্ত কম্প্রেশরসমূহের যৌথ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের সময়কালে কম্প্রেশরসমূহের নির্ধারিত ও তাৎক্ষণিক মেইনটেন্যান্স কাজ EPC Contractor (Jereh) এর তত্ত্বাবধানে বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করা হয়েছে এবং এতে সংশ্লিষ্ট জনবলের কারিগরি দক্ষতা বৃদ্ধি পেয়েছে;
- গ) তিতাস লোকেশন-সি তে স্থাপিত ওয়েলেহেড কম্প্রেশরের ড্রাইভার ইঞ্জিনসমূহের তাৎক্ষণিক রক্ষণাবেক্ষণ কাজ বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করা হয়েছে;
- ঘ) তিতাস-আই লোকেশনের প্রসেস প্লান্টের এয়ার কুলারের টিউব-বান্ডল লিক হয়ে মেরামত অনুপযোগী হয়ে পড়ে। এমতাবস্থায়, কোম্পানির ওয়ার্কশপে প্রস্তুতকৃত পাইপলাইন স্পুল দ্বারা এয়ার কুলারের ইনলেট এবং আউটলেট স্পুল মডিফিকেশনপূর্বক নতুন একটি টিউব-বান্ডল স্থাপন করা হয়;
- ঙ) তিতাস-আই লোকেশনের রক্ষণাবেক্ষণ কাজের প্রয়োজনে প্লান্ট অভ্যন্তরে ক্রেন চলাচলের উপযোগী করার লক্ষ্যে তিতাস ২৩ ও ২৪ নং কুপের ওয়েলেহেড হতে প্লান্ট ইনলেট হেডার পর্যন্ত ফ্লো-লাইন মডিফিকেশন করে পুনঃস্থাপন করা হয়;
- চ) বাখরাবাদ ফিল্ডের উৎপাদিত গ্যাস ৪টি প্রসেস প্লান্টের মাধ্যমে প্রক্রিয়াজাত করা হয়। এ সকল প্লান্টে ব্যবহৃত যন্ত্রপাতি কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা মেরামত করা হয়। এছাড়া, গ্যাস প্রেসার বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৬ সালে স্থাপিত ৩টি বুস্টার কম্প্রেশর (প্রতিটি ১৫ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন) এর যাবতীয় রক্ষণাবেক্ষণ কাজ নিয়মিত সম্পাদন করা হচ্ছে। এ ফিল্ডের অয়েল বাথ হিটার-‘ডি’ এর গ্যাস টিউব এবং হিটার-‘বি’ এর ফায়ার টিউবে লিকেজ/ফাটল মেরামত কাজ নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করা হয়েছে;
- ছ) হবিগঞ্জ ফিল্ডের ৬ নং কুপে কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা নতুন একটি Blow Down Line স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে কুপের অতিরিক্ত পানি ও বালি মিশ্রিত গ্যাস প্রয়োজন অনুযায়ী Blow down করে গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রাখা হয়;
- জ) কোম্পানির সকল ফিল্ড/স্থাপনায় সার্বক্ষণিক বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পরিচালিত জেনারেটরসমূহ এবং তিতাস ফিল্ডের আন্তঃলোকেশন সংযোগকৃত ১১ কেভি ওভারহেড লাইনসমূহের রুটিন মেইনটেন্যান্স ও ওভারহোলিংয়ের পাশাপাশি লিফট, ফায়ার হাইড্রেন্ট পাম্প, ওয়েল্ডিং জেনারেটর, পানির পাম্প, কেপিআই এলাকার লাইটিং ও প্রসেস প্ল্যান্টের সকল যন্ত্রপাতির বৈদ্যুতিক রক্ষণাবেক্ষণ, সকল প্রকার ইলেকট্রিক সরঞ্জামাদির রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত, ইলেকট্রিক্যাল ওয়ারিং ও ইলেকট্রিকেশন প্রভৃতি কাজ কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পন্ন করা হচ্ছে। এছাড়া, প্রসেস প্লান্টের সকল যন্ত্রাংশসহ অন্যান্য বৈদ্যুতিক যন্ত্রপাতি বজ্রপাত হতে রক্ষার্থে আর্থিং রেজিস্ট্যান্স কার্যকরী রাখা হয়। এ সকল কাজ কোম্পানির নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে সম্পাদন করা হয়; এবং
- ঝ) কোম্পানির সকল প্রকার হালকা ও ভারি যানবাহনের ত্রুটি নিরূপণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ কোম্পানির ওয়ার্কশপে নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করা হয়।

উল্লিখিত রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত কাজ কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করায় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ সাশ্রয় হয়।

২.০ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ:

জ্বালানি চাহিদা পূরণে দেশীয় গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহারের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০২৫ সালের মধ্যে সম্পাদিতব্য ৫০টি গ্যাস কুপের উন্নয়ন কার্যক্রমে বিজিএফসিএল-এর ৮টি কুপ ওয়ার্কওভার ও ৬টি কুপ (২টি গভীর কুপসহ) খনন অন্তর্ভুক্ত আছে। এছাড়া, ২০২৬-২৮ মেয়াদে ১০০টি কুপের অনুসন্ধান/উন্নয়ন/ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের মধ্যে বিজিএফসিএল-এর ১২টি কুপ ওয়ার্কওভার ও ৯টি কুপ খনন অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বিজিএফসিএল-এর চলমান/বাস্তবায়িতব্য/ভবিষ্যত উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ নিম্নরূপ:

২.১ চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ:

২.১.১ তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-ই এবং জি তে ওয়েলেহেড কম্প্রেশর স্থাপন:

দীর্ঘদিন গ্যাস উৎপাদনের কারণে কুপসমূহের ওয়েলেহেড চাপ ক্রমাগত হ্রাস পাওয়ার পরিপ্রেক্ষিতে কুপসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি করে জাতীয় গ্রিডের চাপের সাথে সমন্বয় রেখে নিরবচ্ছিন্নভাবে সরবরাহের লক্ষ্যে তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-ই তে প্রতিটি দৈনিক ৪০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ৩টি এবং লোকেশন-জি তে প্রতিটি দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ৩টি ওয়েলেহেড কম্প্রেশর স্থাপনের লক্ষ্যে আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৬২০.১৫ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ মার্চ ২০২১ হতে ডিসেম্বর ২০২৬ পর্যন্ত নির্ধারিত আছে। প্রকল্পের আওতায় EPC ঠিকাদার Consortium of Zicom Equipment Pte. Ltd. Singapore & AG Equipment Company, USA এর সাথে ১২-১০-২০২২ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তির আওতায় ইতোমধ্যে ৬টি কম্প্রেশর স্থাপন, কমিশনিং ও টেস্টিং সম্পন্নপূর্বক তিতাস লোকেশন-ই (তিতাস-১১ ও ১২) এবং জি (তিতাস ১৭, ১৮ ও ২৭) মোট ৫টি কুপ হতে বিদ্যমান দৈনিক প্রায় ৩৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বজায় রাখা ছাড়াও অতিরিক্ত দৈনিক প্রায় ২৩ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। জুন ২০২৫ পর্যন্ত প্রকল্পটির ক্রমপূর্ণিত আর্থিক অগ্রগতি ২৯০.০২ কোটি টাকা (৪৬.৭৭%) ও বাস্তব অগ্রগতি ৭৫%।

২.১.২ তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপের ওয়াকওভার:

তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডের সাময়িকভাবে বন্ধ ৩টি কূপ (তিতাস ১৪, বাখরাবাদ ৬ ও ৭) পুনঃউৎপাদনে আনয়ন এবং তিতাস, হবিগঞ্জ ও মেঘনা ফিল্ডের উৎপাদনরত ৪টি কূপ (তিতাস-৮ ও ১৬, হবিগঞ্জ-৫ এবং মেঘনা-১) হতে নিরাপদ ও নিরবচ্ছিন্নভাবে জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিডিএফ ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৫২০.০০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জানুয়ারি, ২০২৪ হতে জুন, ২০২৭ পর্যন্ত নির্ধারিত আছে। প্রকল্পের আওতায় বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হয়েছে। এছাড়া, প্রকল্পের আওতায় প্রয়োজনীয় ওয়াকওভার মালামাল (Wellhead & X-mas Tree, Mud & Completion Chemicals, Tubing, Packer Milling Tools, Wellhead Control Panel with Accessories এবং Downhole Completion Equipment) এবং তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশল সেবা (Cementation, Wireline Logging, DST ও Wireline Operation) সংগ্রহের লক্ষ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় তিতাস-১৪ কূপের ওয়াকওভার বাপেক্স-এর মাধ্যমে ১৯-০৩-২০২৪ তারিখে শুরু হয়ে ২৪-০৫-২০২৪ তারিখে সমাপ্ত হয়। তিতাস-১৬ কূপের ওয়াকওভার বাপেক্স-এর মাধ্যমে ১০-১২-২০২৪ তারিখে শুরু হয়ে ১৪-০৫-২০২৫ তারিখে সম্পন্নপূর্বক বর্তমানে দৈনিক প্রায় ১১ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। প্রকল্পের আওতায় হবিগঞ্জ-৫ কূপ ওয়াকওভার ২৪-১০-২০২৫ তারিখে শুরু হয়ে সফলভাবে সম্পন্ন শেষে ০৩-১২-২০২৫ তারিখ হতে কূপটি থেকে দৈনিক প্রায় ২৬ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। জুন ২০২৫ পর্যন্ত প্রকল্পটির ক্রমপূঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি ১৪৩.৪৫ কোটি টাকা (২৭.৫৯%) ও বাস্তব অগ্রগতি ৫২.৩৪%।

২.১.৩ হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ:

গ্যাস রিসোর্স/রিজার্ভ আবিষ্কারের মাধ্যমে দেশের গ্যাসের মজুদ বৃদ্ধির লক্ষ্যে অনুসন্ধান ব্লক-৯ ও ১২ এর আওতায় হবিগঞ্জ ফিল্ড ও তদসংলগ্ন অবমুক্ত এলাকাসহ ৮৭৫ বর্গ কি.মি. এবং বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৫৭৫ বর্গ কি.মি. সহ সর্বমোট ১৪৫০ বর্গ কি.মি. এলাকায় ৩-ডি সাইসমিক জরিপ ডাটা সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণ কাজ সম্পন্নকরণের লক্ষ্যে আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৪৫৪.২৫ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জানুয়ারি ২০২৫ হতে জুন ২০২৭ পর্যন্ত নির্ধারিত আছে। প্রকল্পের ডিপিপি ০২-০২-২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের বাস্তব কাজ শুরুর লক্ষ্যে বাপেক্স-এর সাথে ২০-০৩-২০২৫ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় হবিগঞ্জ ফিল্ড ও তদসংলগ্ন অবমুক্ত এলাকাসহ ৮৭৫ বর্গ কি.মি. এলাকায় ৩-ডি সাইসমিক জরিপের মাঠ পর্যায়ের কাজ শীঘ্রই শুরু হবে মর্মে আশা করা যায়। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে প্রাপ্ত তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে রিজার্ভারের সঠিক পরিমাণ ও স্তর মূল্যায়ন করা সম্ভব হবে এবং কূপ খনন লোকেশন চিহ্নিত করা যাবে।

২.১.৪ তিতাস ও কামতা ফিল্ডে ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন:

তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি (তিতাস-২৮, ২৯ ও ৩০) এবং কামতা গ্যাস ফিল্ডে ১টি (কামতা-২) সহ মোট ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খননের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ১২৫৫.০০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে এবং জানুয়ারি ২০২৫ হতে সেপ্টেম্বর ২০২৭ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের আওতায় তিতাস ফিল্ডে ৩টি (তিতাস-২৮, ২৯, ৩০) কূপ প্রতিটি ৩৫০০±১০০ মিটার (TVD) গভীরতায় Directionally এবং কামতা ফিল্ডে ১টি (কামতা-২) কূপ ২৩১০±১০০ মিটার (TVD) গভীরতায় Directionally খননের লক্ষ্য নির্ধারণ করা হয়। প্রকল্পের ডিপিপি ০২-০২-২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের আওতায় ৪টি কূপের খনন কাজ সমন্বিতভাবে করার জন্য CNPC Chuanqing Drilling Engineering Company Ltd. (CCDC), China এর সাথে ১০-০৪-২০২৫ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। শীঘ্রই কূপ খনন কাজে আন্তর্জাতিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হবে। গত ১৫-১২-২০২৫ তারিখে তিতাস-২৮ কূপের খনন কার্যক্রম শুরু হয়েছে। এ প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপ ৪টি হতে দৈনিক প্রায় ৫৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা যাবে মর্মে আশা করা যায়।

২.১.৫ তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডে ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন:

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে তিতাস ও বাখরাবাদ স্ট্রাকচারে ৫৬০০ (±১০০) ও ৪৩৬০ (±১০০) মিটার (TVD) গভীরতায় দুটি গভীর অনুসন্ধান কূপ (তিতাস-৩১ ও বাখরাবাদ-১১) খননের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৭৯৮.০০ কোটি টাকা এবং জুলাই ২০২৫ হতে ডিসেম্বর ২০২৭ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের ডিপিপি ২০-০৪-২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের আওতায় ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ সম্পাদন করার জন্য সমন্বিত খনন ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান CNPC Chuanqing Drilling Engineering Company Ltd. (CCDC), China এর সাথে ০৭-০৮-২০২৫ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। প্রকল্পের আওতায় কূপ খননে পরামর্শক সেবা গ্রহণের লক্ষ্যে বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হয়েছে। তিতাস-৩১ কূপ খনন এলাকায় ভূমি উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এপ্রিল ২০২৬ নাগাদ তিতাস-৩১ কূপ খনন শুরুর লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত আছে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপ দু'টি হতে আশা করা যায় দৈনিক প্রায় ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হবে।

২.২ প্রস্তাবিত উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ:

বিজিএফসিএল-এর আওতায় নিম্নলিখিত ৪টি উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়েছে। বর্তমানে প্রকল্পসমূহের ডিপিপি অনুমোদন/প্রণয়ন প্রক্রিয়াধীন আছে।

২.২.১ 'তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ২টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-৩২ ও ৩৩) খনন' প্রকল্প:

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে তিতাস ফিল্ডে ২টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খননের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৬৩২.০০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জানুয়ারি ২০২৬ হতে ডিসেম্বর ২০২৮ পর্যন্ত বিবেচনা করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্যতা সমীক্ষা (Feasibility Study) সরকারি প্রতিষ্ঠান Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC) এর মাধ্যমে সম্পাদন করা হয়। অর্থ মন্ত্রণালয় ০৩-০৮-২০২৫ তারিখে আলোচ্য প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের মধ্যে ৭০% জিওবি ঋণ হিসেবে প্রদানে সম্মতি জ্ঞাপন করে। অবশিষ্ট ৩০% অর্থ কোম্পানির নিজস্ব তহবিল হতে বিনিয়োগের অনুকূলে অর্থ বিভাগ কর্তৃক ০৭-০৯-২০২৫ তারিখে লিকুইডিটি সার্টিফিকেট প্রদান করা হয়। শীঘ্রই প্রকল্পের ডিপিপি'র ওপর প্রকল্প যাচাই কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হবে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপ দু'টি হতে দৈনিক প্রায় ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা যাবে-মর্মে আশা করা যায়।

২.২.২ 'তিতাস # ১৫ কূপ ওয়ার্কওভার (Sidetrack Drilling) ও বাখরাবাদ # ২ কূপ ওয়ার্কওভার' প্রকল্প:

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে তিতাস ও বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে সাময়িকভাবে বন্ধ ২টি কূপ ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিডিএফ ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ২২০.০০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জানুয়ারি, ২০২৬ হতে জুন, ২০২৭ পর্যন্ত বিবেচনা করা হয়েছে। প্রকল্পের ডিপিপি ২৪-০৮-২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত বিজিএফসিএল এর পরিচালনা পর্ষদ সভার অনুমোদনক্রমে ০১-০৯-২০২৫ তারিখে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ)-এ সংগৃহীত অর্থে বাস্তবায়িতব্য প্রকল্প বাছাই কমিটির ১৭-০৯-২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত। সভায় প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৮০% অর্থ জিডিএফ হতে ঋণ হিসেবে অর্থায়নের জন্য নীতিগতভাবে সুপারিশ করা হয় এবং বৈদেশিক পরামর্শকের পরিবর্তে স্থানীয় পরামর্শক নিয়োগের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। সে অনুযায়ী বৈদেশিক পরামর্শকের পরিবর্তে স্থানীয় পরামর্শক নিয়োগ বিবেচনা করে ডিপিপি পুনর্গঠন করা হবে। প্রকল্পের অনুকূলে অর্থ মন্ত্রণালয়ের ছাড়পত্র (লিকুইডিটি সার্টিফিকেট) সংগ্রহের লক্ষ্যে ০৩-১২-২০২৫ তারিখে প্রয়োজনীয় তথ্যাদিসহ ডিপিপি অর্থ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপ দু'টি হতে আশা করা যায় দৈনিক ২০-২৬ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হবে।

২.২.৩ 'তিতাস, হবিগঞ্জ ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ' প্রকল্প:

দেশের গ্যাসের মজুদ বৃদ্ধির লক্ষ্যে তিতাস, হবিগঞ্জ এবং নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ পরিচালনের মাধ্যমে নতুন গ্যাস রিসার্চ/রিজার্ভ আবিষ্কারের জন্য আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৪২৫.০০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জানুয়ারি ২০২৬ হতে ডিসেম্বর ২০২৮ পর্যন্ত বিবেচনা করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্যতা সমীক্ষা (Feasibility Study) সরকারি প্রতিষ্ঠান Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC)-এর মাধ্যমে সম্পাদন করা হয়। প্রকল্পের সম্ভাব্যতা সমীক্ষা প্রতিবেদনের আলোকে ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে। শীঘ্রই ডিপিপি অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হবে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে প্রাপ্ত তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে রিজার্ভারের সঠিক পরিমাণ ও স্তর মূল্যায়ন করা সম্ভব হবে এবং এর ভিত্তিতে নতুন কূপ খনন লোকেশন চিহ্নিত করা যাবে।

২.২.৪ 'তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-৩৪, ৩৫ ও ৩৬) খনন' প্রকল্প:

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে তিতাস ফিল্ডে ৩টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খননের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য আলোচ্য প্রকল্পটি গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়েছে। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিডিএফ ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ১০০০.০০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০২৯ পর্যন্ত বিবেচনা করা হয়েছে। প্রকল্পের সম্ভাব্যতা সমীক্ষা (Feasibility Study) সরকারি প্রতিষ্ঠান Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC)-এর মাধ্যমে সম্পাদনের কাজ চলমান রয়েছে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপ তিনটি হতে দৈনিক প্রায় ৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা যাবে-মর্মে আশা করা যায়।

২.৩ ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা:

স্বল্পমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৬-২০২৮)

- ক) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ২টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-৩২ ও ৩৩) খনন;
- খ) তিতাস#১৫ কূপ ওয়ার্কওভার (Sidetrack Drilling) ও বাখরাবাদ#২ কূপ ওয়ার্কওভার;
- গ) তিতাস, হবিগঞ্জ ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ;
- ঘ) বাপেক্স কর্তৃক ২০১৫-২০১৬ সালে নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডে সম্পাদিত ৩ডি সাইসমিক জরিপ প্রতিবেদন Review করণ;
- ঙ) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-৩৪, ৩৫ ও ৩৬) খনন;
- চ) তিতাস ও বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে ৫টি কূপের ওয়ার্কওভার (তিতাস ১৭, ১৮, ২২ এবং বাখরাবাদ ৩, ১০);
- ছ) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৪টি কূপের ওয়ার্কওভার (তিতাস ২০, ২৩, ২৫, ২৬);
- জ) হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ডে ৪টি অনুসন্ধান কূপ খনন (লক্ষরপুর-১, বানিয়াচং-১, বাখরাবাদ-১২, মেঘনা-২);

প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে সর্বমোট দৈনিক প্রায় ১৬৫-১৭০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে-মর্মে আশা করা যায়।

মধ্যমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৯-২০৩৩)

ক) নরসিংদী ফিল্ডে ২টি অনুসন্ধান কূপ খনন (নরসিংদী ৩, ৪);

খ) তিতাস ফিল্ডে ৪টি নতুন কূপ খনন (তিতাস ৩৭, ৩৮, ৩৯, ৪০);

গ) তিতাস ফিল্ডে ৪টি নতুন কূপ খনন (তিতাস ৪১, ৪২, ৪৩, ৪৪)।

প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে সর্বমোট দৈনিক প্রায় ১৪০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।

দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা (২০৩৪-২০৫০)

ক) নরসিংদী ফিল্ডে ২টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন (নরসিংদী ৫, ৬);

খ) লক্ষরপুর ও বানিয়াচং এ ২টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন (লক্ষরপুর-২, বানিয়াচং-২);

গ) তিতাস ফিল্ডে ২টি গভীর কূপ খনন (তিতাস ৪৫, ৪৬);

ঘ) তিতাস ফিল্ডে ৩টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন (তিতাস ৪৭, ৪৮, ৪৯)।

প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে সর্বমোট দৈনিক প্রায় ১১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর আর্থিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী উপস্থাপন করছি:

৩.০ উৎপাদন ও বিক্রয়ের পরিমাণ:

৩.১ প্রাকৃতিক গ্যাস :

বিজিএফসিএল ২০২৪-২৫ অর্থবছরে সর্বমোট ৫৩১৪.৪৯ এমএমসিএম গ্যাস উৎপাদন করে। বিজিএফসিএল উৎপাদিত গ্যাস হতে ৫২৯৯.৬৩ এমএমসিএম গ্যাস ০৫টি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি যথা: টিজিটিডিপিএলসি, বিজিডিসিএল, জেজিটিডিএসএল, পিজিসিএল ও এসজিসিএল-এর নিকট বিক্রয় করে। উল্লেখ্য, ২০২৩-২৪ অর্থবছরে বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৫৮২২.৩০ এমএমসিএম। মূলত গ্যাসক্ষেত্রগুলোর সার্বিক গ্যাস রিজার্ভ ক্রমাগত হ্রাস পাওয়ার পরিস্থিতিতে গত অর্থবছরের তুলনায় গ্যাস উৎপাদন কম হওয়ায় বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে।

৩.২ কনডেনসেট:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, নরসিংদী ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ড হতে গ্যাসের উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত কনডেনসেট বিক্রয়ের পরিমাণ ২৩১.৪৭ লক্ষ লিটার যা ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ছিল ২৫৪.৫৬ লক্ষ লিটার। মূলত বিগত অর্থবছর অপেক্ষা গ্যাস উৎপাদনের পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় কনডেনসেট উৎপাদন হ্রাস পেয়েছে। ফলে, কনডেনসেট বিক্রয় গত অর্থবছরের তুলনায় ২৩.০৯ লক্ষ লিটার কম হয়েছে। এছাড়া, বাপেক্স ও ক্রিসএনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (বাপেক্স ফিল্ড)-এর ১১১.৩৭ লক্ষ লিটার কনডেনসেট বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় হ্যান্ডলিং করে বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড এবং পারটেস্স পেট্রো লিমিটেড-কে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক বরাদ্দ মোতাবেক সরবরাহ করা হয়েছে।

৪.০ আর্থিক পর্যালোচনা:

৪.১ বিক্রয়লব্ধ আয়:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় এবং কনডেনসেট হ্যান্ডলিং আয়ের চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

গ্যাসঃ এমএমসিএম/কনডেনসেটঃ লক্ষ লিটার

বিবরণ	২০২৪-২৫				২০২৩-২৪				নিট বিক্রয় তারতম্য (কোটি টাকা)
	বিক্রয়ের পরিমাণ	বিক্রয় আয় (কোটি টাকা)	মুসক (কোটি টাকা)	নিট বিক্রয় আয় (কোটি টাকা)	বিক্রয়ের পরিমাণ	বিক্রয় আয় (কোটি টাকা)	মুসক (কোটি টাকা)	নিট বিক্রয় আয় (কোটি টাকা)	
১	২	৩	৪	৫ (৩-৪)	৬	৭	৮	৯ (৭-৮)	১০(৫-৯)
গ্যাস	৫২৯৯.৬৩	১২৮৩.১৭	৭৬৩.৪৮	৫১৯.৬৯	৫৮২২.৩০	১৪৯০.৯২	৮৯৭.৯২	৫৯৩.০০	(৭৩.৩১)
কনডেনসেট	২৩১.৪৭	১৫৩.৬২	২০.০৪	১৩৩.৫৮	২৫৪.৫৬	১৬৯.২১	২২.০৭	১৪৭.১৪	(১৩.৫৬)
কনডেনসেট হ্যান্ডলিং	১১১.৩৭	১.২৮	০.১৭	১.১১	১৪১.৭৫	১.৬৩	০.২১	১.৪২	(০.৩১)
মোট	-	১৪৩৮.০৭	৭৮৩.৬৯	৬৫৪.৩৮	-	১৬৬১.৭৬	৯২০.২০	৭৪১.৫৬	(৮৭.১৮)

গ্যাস উৎপাদন হ্রাস পাওয়ায় ২০২৩-২৪ অর্থবছরের তুলনায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে নিট গ্যাস বিক্রয় আয় ৭৩.৩১ কোটি টাকা এবং নিট কনডেনসেট বিক্রয় আয় ১৩.৫৬ কোটি টাকা কম হয়েছে। এছাড়া, বাপেক্স ও ক্রিসএনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (বাপেক্স ফিল্ড)-এর কনডেনসেটের পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় কনডেনসেট হ্যান্ডলিং খাতে আয় ০.৩১ কোটি টাকা কম হয়েছে। এ পরিস্থিতিতে, কোম্পানির সর্বমোট বিক্রয়লব্ধ আয় গত অর্থবছরের তুলনায় ৮৭.১৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।

৪.২ পরিচালন ও আর্থিক ব্যয়:

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০২৪-২৫				২০২৩-২৪ নিরীক্ষিত	প্রকৃত তারতম্য (কম)/বেশি	
	বাজেটে লক্ষ্যমাত্রা	প্রকৃত ব্যয়	লক্ষ্যমাত্রার সাথে তারতম্য (কম)/বেশি			পরিমাণ (টাকা)	%
			পরিমাণ (টাকা)	%			
১	২	৩	৪=(৩-২)	৫	৬	৭=(৬-৫)	৮
পরিচালন ব্যয়:							
- উৎপাদন ব্যয়	৩৬৫.২০	২৩২.৩৪	(১৩২.৮৬)	(৩৬.৩৮)	২০৯.৯৩	২২.৪০	১০.৬৭
- অবচয় ও ডিপ্রিশন	৩৪৫.২৭	৩১৪.৫৫	(৩০.৭২)	(৮.৯০)	৩১৯.২৫	(৪.৬৯)	(১.৪৭)
- অনাদায়ী পাওনা অবলোপন	-	৪২.৪৯	৪২.৪৯	১০০.০০	-	৪২.৪৯	১০০.০০
মোট পরিচালন ব্যয়	৭১০.৪৭	৫৮৯.৩৮	(১২১.০৯)	(১৭.০৪)	৫২৯.১৮	৬০.২০	১১.৩৮
আর্থিক ব্যয়:							
- সুদ ব্যয়	৯৩.২৩	৯৩.৭২	০.৫০	০.৫৩	৬৭.৬৩	২৬.০৯	৩৮.৫৮
- বিনিময় হার তারতম্যজনিত ক্ষতি	৪৯.৭৮	২৭.৪২	(২২.৩৬)	(৪৪.৯২)	৬১.৫২	(৩৪.১০)	(৫৫.৪৩)
মোট আর্থিক ব্যয়	১৪৩.০১	১২১.১৪	(২১.৮৬)	(১৫.২৯)	১২৯.১৫	(৮.০০)	(৬.২০)

২০২৪-২৫ অর্থবছরে উৎপাদন ব্যয়ের বাজেট লক্ষ্যমাত্রা ৩৬৫.২০ কোটি টাকার তুলনায় প্রকৃত ব্যয়ের পরিমাণ ২৩২.৩৪ কোটি টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ১৩২.৮৬ কোটি টাকা বা ৩৬.৩৮% কম। 'সাপোর্ট ফর শটফল' খাতে পেট্রোবাংলার নিকট পাওনা ৪২.৪৯ কোটি টাকা পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত এবং বিজিএফসিএল-এর ৭৩৭তম বোর্ড সভার অনুমোদনক্রমে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে অবলোপন করা হয়েছে। মূলত কস্ট্রেসর রক্ষণাবেক্ষণজনিত কারণে উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি এবং 'সাপোর্ট ফর শটফল' খাতে অনাদায়ী পাওনা অবলোপনের ফলে ২০২৩-২৪ অর্থবছর অপেক্ষা ২০২৪-২৫ অর্থবছরে পরিচালন খাতে মোট ৬০.২০ কোটি টাকা ১১.৩৮% ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

৪.৩ আয়-ব্যয় ও মুনাফা বিশ্লেষণ:

বিজিএফসিএল-এর ২০২৩-২৪ ও ২০২৪-২৫ অর্থবছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার তুলনামূলক চিত্র নিম্নরূপ:

(কোটি টাকা)

ক্রমিক নং	বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪	তারতম্য (কম)/বেশি	তারতম্যের হার (%)
১.	নিট বিক্রয় আয়	৬৫৪.৩৮	৭৪১.৫৬	(৮৭.১৮)	(১১.৭৬)
২.	পরিচালন ব্যয়	৫৮৯.৩৮	৫২৯.১৮	৬০.২০	১১.৩৮
৩.	অন্যান্য পরিচালন আয়	৯.৯১	১.০২	৮.৮৯	৮৭১.৫৭
৪.	মোট পরিচালন আয় (১-২+৩)	৭৪.৯১	২১৩.৪০	(১৩৮.৪৯)	(৬৪.৯০)
৫.	আর্থিক ব্যয়	১২১.১৪	১২৯.১৫	(৮.০১)	(৬.২০)
৬.	নিট পরিচালন আয়/(ক্ষতি) (৪-৫)	(৪৬.২৩)	৮৪.২৫	(১৩০.৪৮)	(১৫৪.৮৭)
৭.	অপরিচালন আয় (আর্থিক আয়)	২০৯.৫৬	১৭৮.৫০	৩১.০৬	১৭.৪০
৮.	সুবিধাভোগী অংশীদারিত্ব তহবিল ও কর পূর্ববর্তী মুনাফা/(ক্ষতি) (৬+৭)	১৬৩.৩৩	২৬২.৭৫	(৯৯.৪২)	(৩৭.৮৪)
৯.	সুবিধাভোগী অংশীদারিত্ব তহবিলে স্থানান্তর	৮.১৭	১৩.১৪	(৪.৯৭)	(৩৭.৮২)
১০.	করপূর্ব মুনাফা/(ক্ষতি) (৮-৯)	১৫৫.১৬	২৪৯.৬১	(৯৪.৪৫)	(৩৭.৮৪)

২০২৪-২৫ অর্থবছরে গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় এবং কনডেনসেট হ্যাণ্ডলিং বাবদ কোম্পানির নিট বিক্রয় আয়ের পরিমাণ ৬৫৪.৩৮ কোটি টাকা। উক্ত সময়ে পরিচালন ব্যয় ৫৮৯.৩৮ কোটি টাকা, অন্যান্য পরিচালন আয় ৯.৯১ কোটি টাকা এবং আর্থিক ব্যয় ১২১.১৪ কোটি টাকা হিসাবভুক্তির পর নিট পরিচালন ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৪৬.২৩ কোটি টাকা। চলতি অর্থবছরে অর্জিত অপরিচালন আয় (আর্থিক আয়) ২০৯.৫৬ কোটি টাকা হতে নিট পরিচালন ক্ষতি সমন্বয় এবং সুবিধাভোগী অংশগ্রহণ তহবিল (বিপিপিএফ) বাবদ ৮.১৭ কোটি টাকা বাদ দেওয়ার পর করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৫৫.১৬ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, ২০২৩-২৪ অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে করপূর্ব মুনাফা হ্রাস পেয়েছে ৯৪.৪৫ কোটি টাকা।

8.8 আর্থিক সূচকসমূহ :

২০২৩-২৪ ও ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক সূচক নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

অনুপাতসমূহ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
ঋণ-মূলধন অনুপাত (৬০:৪০)	৫০ : ৫০	৩৯ : ৬১
ঋণ-সেবা কভারেজ অনুপাত (DSCR) - (১.২ টাইমস)	০.৯১	১.১০
নিট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (ROR)	৭.২২%	৯.৫৩%
চলতি অনুপাত (২:১)	২.৫৪ : ১	২.৮৬ : ১

বিজিএফসিএল-এর ঋণ পরিশোধ সক্ষমতা নির্দেশক ঋণ-সেবা কভারেজ অনুপাত (DSCR) এর মান ০.৯১ অর্জিত হয়েছে যা আদর্শ মান ১.২ অপেক্ষা ০.২৯ কম। অর্থাৎ বিজিএফসিএল-এর Operating Income হতে ঋণ পরিশোধের জন্য প্রয়োজনীয় আয়ের মাত্র ৭৬% অর্জিত হয়েছে। ফলে, ঋণ পরিশোধের সক্ষমতা অর্জনের জন্য Operating Income বৃদ্ধি করা প্রয়োজন।

8.৫ গ্যাস উৎপাদন ব্যয় ও ওয়েলহেড মার্জিন:

২০২৩-২৪ অর্থবছরের তুলনায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কম্প্রেশর অপারেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস উৎপাদন ব্যয় ছিল প্রতি ঘনমিটার ১.১৬ টাকা, ২০২৪-২৫ অর্থবছরে উক্ত ব্যয় বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়িয়েছে প্রতি ঘনমিটার ১.৩৫ টাকা। অর্থাৎ এক বছরে গ্যাস উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে ১৬.৩৮%। উল্লেখ্য, উৎপাদন ব্যয় প্রতি ঘনমিটার ১.৩৫ টাকা হলেও বিদ্যমান গ্যাসের ওয়েলহেড মার্জিন প্রতি ঘনমিটার ১.০০ টাকা। এ পরিপ্রেক্ষিতে, ঋণ পরিশোধের সক্ষমতা অর্জন এবং পরিচালন ক্ষতি (Operating Loss) হতে উত্তরণের জন্য ওয়েলহেড মার্জিন বৃদ্ধি করা অতীব জরুরি হয়ে পড়েছে।

8.৬ Accounting Policy পরিবর্তন:

বিজিএফসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদের ৪২৬তম বোর্ড সভার অনুমোদনক্রমে ১ জুলাই ২০০৫ তারিখে অবচয় তহবিল (Depreciation Fund) গঠন করা হয়। অনুমোদিত অবচয় তহবিল নীতিমালা অনুযায়ী কোম্পানির স্থায়ী সম্পদসমূহ ক্রয়/অর্জিত মূল্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছর পর্যন্ত স্থিতিপত্রে প্রদর্শন করা হয়েছে। স্থিতিপত্রে স্থায়ী সম্পদসমূহ ক্রয়/অর্জিত মূল্যে প্রদর্শনের ফলে IAS-16-এর ব্যত্যয় হয়েছে মর্মে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে বহিঃনিরীক্ষক মতামত প্রদান করে। বহিঃনিরীক্ষকের মতামতের পরিপ্রেক্ষিতে ২৪ আগস্ট ২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৭৩৬তম বোর্ড সভায় সংশোধিত অবচয় তহবিল নীতিমালা অনুমোদিত হয়। সংশোধিত অবচয় তহবিল নীতিমালা অনুযায়ী ২০২৪-২৫ অর্থবছরে স্থিতিপত্রে স্থায়ী সম্পদসমূহ অবচিৎ মূল্যে প্রদর্শন করা হয়েছে।

৫.০ সরকারি কোষাগারে জমা:

বিজিএফসিএল কর্তৃক ২০২৪-২৫ অর্থবছরে জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে ১০৮৩.৮৯ কোটি টাকা জমা দেওয়া হয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে এ খাতে প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ১১১৭.৩৩ কোটি টাকা। জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে খাতওয়ারী জমার পরিমাণ নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২৪-২৫		২০২৩-২০২৪	
	পরিমাণ (কোটি টাকা)	হার (%)	পরিমাণ (কোটি টাকা)	হার (%)
মুসক	৭৩৬.০৮	৬৭.৯১	৭৯১.৯৬	৭০.৮৮
আয়কর	৬৮.৮৫	৬.৩৫	৮৩.৬৫	৭.৪৯
লভ্যাংশ	১০.০০	০.৯২	১০.০০	০.৮৯
ডিএসএল (জিডিএফ ব্যতীত)	২৬৮.৯৬	২৪.৮১	২৩১.৭২	২০.৭৪
মোট	১০৮৩.৮৯	১০০.০০	১১১৭.৩৩	১০০.০০



৬.০ দেনা-পাওনা:

৬.১ বিজিএফসিএল-এর ২০২৪-২৫ ও ২০২৩-২৪ অর্থবছরের দেনা-পাওনার তুলনামূলক চিত্র নিম্নরূপ:

বিবরণ	৩০ জুন ২০২৫		৩০ জুন ২০২৪	
	পরিমাণ (কোটি টাকা)	গড় মাস	পরিমাণ (কোটি টাকা)	গড় মাস
টিজিটিডিপিএলসি	৩২৫.৬৪	৫.০০	২৬০.৫২	৩.৫৮
বিজিডিসিএল	১২২.৩৩	১১.৪২	১৩৩.১৫	১১.৩৯
কেজিডিসিএল	০.০৩	-	০.০৩	-
জেজিটিডিএসএল	২৩.৯৯	৩.০০	৬৬.৬৯	৬.৯৩
পিজিসিএল	১৮.৩৫	৩.৪৮	১১৭.৩৮	১৪.৬০
এসজিসিএল	৬৩.৮৩	৮.৪৭	৫৪.১২	৮.০০
জিটিসিএল	৩০০.৩১	২৯.৫০	২০৯.৭৭	১৭.৫৮
পেট্রোবাংলা	-	-	৪২.৪৯	-
মোট	৮৫৪.৪৮	৭.৯৯	৮৮৪.১৫	৭.০৯

৩০ জুন ২০২৫ তারিখে বিজিএফসিএল-এর গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর নিকট অনিয়মিত পাওনা ১১.৭২ কোটি টাকাসহ মোট পাওনার পরিমাণ ৮৫৪.৪৮ কোটি টাকা, যা গড় ৭.৯৯ মাসের পাওনার সমপরিমাণ। পূর্ববর্তী অর্থবছরে পাওনার পরিমাণ ছিল ৮৮৪.১৫ কোটি টাকা, যা ৭.০৯ মাসের গড় পাওনার সমপরিমাণ। 'সাপোর্ট ফর শর্টফল' খাতে পেট্রোবাংলার নিকট পাওনা ৪২.৪৯ কোটি টাকা পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত এবং বিজিএফসিএল-এর ৭৩৭তম বোর্ড সভার অনুমোদনক্রমে চলতি অর্থবছরে অবলোপন করা হয়েছে। উল্লেখ্য, প্রদেয় মুসক গড় ৩.০ মাসের সমপরিমাণ রাখার বাধ্যবাধকতা থাকায় কোম্পানির নিজস্ব তহবিল থেকে ১৮২.৬৭ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে। ৩০ জুন, ২০২৫ তারিখে প্রদেয় মুসকের পরিমাণ ৪০৪.০৫ কোটি টাকা।

৬.২ উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নে গৃহীত দীর্ঘমেয়াদি ঋণ:

বিজিএফসিএল-এর উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্ত গৃহীত বৈদেশিক ও স্থানীয় ঋণের পরিমাণ নিম্নে প্রদত্ত হলো:

(কোটি টাকা)

ঋণের বিবরণ	৩০ জুন ২০২৫			৩০ জুন ২০২৪		
	দীর্ঘমেয়াদি অংশ	চলতি অংশ	মোট	দীর্ঘমেয়াদি অংশ	চলতি অংশ	মোট
বৈদেশিক ঋণ	১৪০৪.১২	১১২.৩৫	১৫১৬.৪৭	১৪৩৯.৩৮	১৬১.৭৭	১৬০১.১৫
স্থানীয় ঋণ:						
জিওবি ঋণ	৩৮৪.৪৯	৭১.০০	৪৫৫.৪৯	৪৫৫.৪৯	৭১.০০	৫২৬.৪৯
জিডিএফ ঋণ	৩৭৪.৪৪	১২০.৬২	৪৯৫.০৬	৩৬০.৪৯	১২৭.৯৬	৪৮৮.৪৫
মোট:	২১৬৩.০৫	৩০৩.৯৭	২৪৬৭.০২	২২৫৫.৩৬	৩৬০.৭৩	২৬১৬.০৯

২০২৪-২৫ অর্থবছরে ১৩৪.৫৬ কোটি টাকা জিডিএফ ঋণ এবং বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার তারতম্যজনিত (ERF) ক্ষতি ২৭.৪২ কোটি টাকাসহ বিজিএফসিএল-এর দীর্ঘমেয়াদি ঋণ ১৬১.৯৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। অপরদিকে, বিজিএফসিএল ২০২৪-২৫ অর্থবছরে আসল ও সুদসহ মোট ৪০৫.৫১ কোটি টাকা ঋণ পরিশোধ করেছে। উল্লেখ্য, অর্থ মন্ত্রণালয়ের স্মারক নম্বর: ০৭.০০.০০০০.০০০.১৪০.৯৯.০০০১.২২.১৩৯, তারিখ ২৫ নভেম্বর ২০২৫ এর মাধ্যমে ৩০ জুন ২০২৫ তারিখ পর্যন্ত বিজিএফসিএল-এর নিকট সুদ বাবদ সরকারের বকেয়া পাওনা ৮৬০.৮১ কোটি টাকা পরিশোধের জন্য অনুরোধ করা হয়। উক্ত অর্থের মধ্যে ১৫.১৫ লক্ষ টাকা ইতোমধ্যে পরিশোধ করা হয়েছে এবং বাস্তবায়িত ০৫ (পাঁচ) টি প্রকল্পের নির্মাণকালীন সুদ (IDC) বাবদ বকেয়া ১২২.০১ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত রয়েছে যা ঋণ পরিশোধের সক্ষমতা অর্জন সাপেক্ষে পরিশোধ করা হবে। এছাড়া, কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব অনুযায়ী যে সমস্ত ঋণের আসল ও সুদ প্রায় ২০ (বিশ) বছর পূর্বে পরিশোধ সম্পন্ন হয়েছে, সে সকল ঋণের বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার তারতম্যজনিত ক্ষতির উপর সুদ বাবদ ৭৩৮.৬৫ কোটি টাকা চাহিত অর্থের মধ্যে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার তারতম্যজনিত ক্ষতির উপর সুদ গণনা হতে অব্যাহতি চেয়ে অর্থ মন্ত্রণালয় বরাবর ইতোমধ্যে বিজিএফসিএল-এর পক্ষ হতে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে পত্র প্রেরণ করা হয়েছে।

৭.০ মূলধন কাঠামো:

৭.১ অনুমোদিত মূলধন :

কোম্পানির বর্তমান অনুমোদিত মূলধনের পরিমাণ ১২০০.০০ (এক হাজার দুই শত) কোটি টাকা, যা প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যমানের ১২০ (এক শত বিশ) কোটি সাধারণ শেয়ারে বিভক্ত।

৭.২ পরিশোধিত মূলধন :

২০২৩-২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র অনুযায়ী সরকার কর্তৃক প্রদত্ত ইকুইটি বাবদ উদ্বৃত্ত অর্থ হতে ৫.০১ কোটি টাকা পরিশোধিত মূলধনে রূপান্তরকরণের প্রেক্ষিতে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির মোট পরিশোধিত মূলধনের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১০৪০,৭০,৭৮,৭৯০.০০ টাকা। তদনুযায়ী প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের ৭০টি সাধারণ শেয়ার পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, সার্বক্ষণিক পরিচালকবৃন্দ এবং সচিব-এঁর অনুকূলে এবং ১০৪,০৭,০৭,৮০৯টি সাধারণ শেয়ার লট আকারে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের পক্ষে পেট্রোবাংলার (প্রতিনিধিত্বকারী: চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা) অনুকূলে বরাদ্দ রয়েছে।

৭.৩ লভ্যাংশ:

সরকার তথা পেট্রোবাংলা ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর উপর ১০.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ ধার্য করে। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে বিজিএফসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে সরকারকে অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ (অগ্রিম) হিসেবে ১০.০০ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে যা পরিশোধিত মূলধনের ০.৯৬%। উল্লেখ্য, চলতি অর্থবছরের পরিশোধিত লভ্যাংশ কর পরবর্তী নিট মুনাফার ১২.৯৮%।

৮.০ মানবসম্পদ :

কোম্পানির সর্বশেষ অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো-২০২১ এ সর্বমোট ১৬১৫ জনবল (৭৭৩ জন কর্মকর্তা ও ৮৪২ জন কর্মচারী)-এর সংস্থান আছে। তন্মধ্যে, ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত কোম্পানিতে ২৯০ জন কর্মকর্তা এবং ৪৫১ জন কর্মচারী অর্থাৎ সর্বমোট ৭৪১ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। শূন্য পদ পূরণের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক কেন্দ্রীয়ভাবে সম্পাদিত নিয়োগ প্রক্রিয়ার মাধ্যমে সহকারী ব্যবস্থাপক/সমমানের কারিগরি, প্রশাসন ও অর্থ ক্যাডারের মোট ৭৯ (উনআশি) জন কর্মকর্তা সম্প্রতি বিজিএফসিএল-এ চাকরিতে যোগদান করেছেন। এছাড়া, ৬৫ (পঁয়ষট্টি) জন সহকারী কর্মকর্তা/সহঃ কারিগরি কর্মকর্তা নিয়োগের প্রস্তাব পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

৯.০ মানবসম্পদ উন্নয়ন:

প্রতিষ্ঠানে কর্মরত জনবলের সার্বিক দক্ষতা বৃদ্ধিতে প্রশিক্ষণের বিকল্প নেই। কোম্পানির কার্যক্রম সূষ্ঠাভাবে পরিচালনা, নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন নিশ্চিতকরণ, নতুন কুপ খনন ও বিদ্যমান কুপসমূহের সংস্কারসহ উন্নয়নমূলক কার্যক্রম অধিকতর দক্ষতার সাথে সম্পাদনের নিমিত্ত কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারীদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে পূর্বের ন্যায় এ বছরেও প্রশিক্ষণের উপর যথাযথ গুরুত্বারোপ করা হয়েছে।

কোম্পানিতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় ৪৩৩ জন, এপিএ অন্তর্ভুক্ত ফাইন টেলস/শিখন সেশনের আওতায় ৯৫১ জনসহ সর্বমোট ১৩৮৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী স্থানীয় প্রশিক্ষণে (ইন-হাউজসহ) অংশগ্রহণ করেন। এতদ্ব্যতীত আলোচ্য অর্থবছরে কোনো কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/ভিজিটে অংশগ্রহণ করেনি।

১০.০ পরিবেশ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম:

১০.১ পরিবেশ সংরক্ষণ:

কোম্পানির অপারেশনাল এবং উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় পরিবেশ সংরক্ষণ বিধিমালা ২০২৩ মেনে চলা হয়। প্রকল্প বাস্তবায়নকালে প্রাথমিক পরিবেশগত পরীক্ষা (IEE), পরিবেশগত প্রভাব মূল্যায়ন (EIA) এবং পরিবেশ ব্যবস্থাপনা পরিকল্পনা (EMP) সম্পাদনের পর পরিবেশ অধিদপ্তর হতে ছাড়পত্র গ্রহণ/নবায়ন করা হয়। কোম্পানির বিভিন্ন প্রকল্পে ব্যবহারের জন্য আমদানি করা বিস্ফোরক দ্রব্যের যথাযথ নিরাপত্তা নিশ্চিত করা হয়। পেট্রোবাংলার ইএসএমএস (এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম) প্রকল্পের চূড়ান্ত প্রতিবেদনের প্রাসঙ্গিক সুপারিশগুলো কোম্পানিতে বাস্তবায়িত হয় এবং বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন নিয়মিত পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। প্লান্ট পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের সময় পরিবেশ দূষণ এড়াতে বিশেষ সতর্কতা অবলম্বন করা হয়। গ্যাস কুপ হতে উৎপাদিত পানি ইটিপির মাধ্যমে শোধন করা হয়। পরিবেশগত ভারসাম্য রক্ষার অংশ হিসেবে কোম্পানির বিভিন্ন স্থানে বৃক্ষরোপণ ও পরিচর্যা অব্যাহত আছে।

১০.২ নিরাপত্তা:

পেট্রোবাংলার অধীন রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী একটি জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা বিবেচনায় বিজিএফসিএল-এর ৩টি ফিল্ড/স্থাপনা কেপিআই (Key Point Installation) ১(ক) শ্রেণিভুক্ত ও ২টি ফিল্ড/স্থাপনা ১(খ) শ্রেণিভুক্ত। নিরাপত্তা বিভাগের অধীনে ৮১জন স্থায়ী নিরাপত্তা প্রহরী এবং ৬২৯ জন অঙ্গীভূত আনসার ও ১৭জন বেসরকারি নিরাপত্তা প্রহরী নিয়োজিত আছেন। বিভিন্ন ফিল্ডের উচ্চচাপ সম্পন্ন গ্যাস গ্যাদারিং ও কনডেনসেট সঞ্চালন পাইপলাইনের সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে ২৭ জন ওয়াচম্যান পালক্রমে নিয়োজিত আছেন। এছাড়া, কোম্পানিতে স্থাপিত মোট ২৭০টি আইপি ক্যামেরার মাধ্যমে সার্বক্ষণিক নজরদারি অব্যাহত আছে। কোম্পানিতে ৯ সদস্য বিশিষ্ট কেন্দ্রীয় নিরাপত্তা কমিটি এবং গ্যাস উৎপাদনরত ৫টি ফিল্ডের ভিজিলাস টিম কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/লোকেশন নিয়মিত পরিদর্শন করেন। কোম্পানির স্থাপনাসমূহে নাশকতা, অন্তর্ঘাত, গুপ্তচরবৃত্তি এবং যে কোনো প্রকারের চুরিসহ যাবতীয় নিরাপত্তা হুমকি প্রতিরোধ করার জন্য পুলিশ প্রশাসনের সাথে যোগাযোগ অব্যাহত আছে। বর্তমানে কোম্পানির সকল ফিল্ড/স্থাপনার সার্বিক নিরাপত্তা পরিস্থিতি সন্তোষজনক।



১০.৩ অগ্নি নিরাপত্তা:

অগ্নি-দুর্ঘটনা মোকাবিলায় লক্ষ্যে কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/স্থাপনায় নিয়োজিত অগ্নি নির্বাপন কর্মীগণ সার্বক্ষণিক দায়িত্ব পালন করছেন। অগ্নি নির্বাপন ব্যবস্থায় তিতাস, হবিগঞ্জ ও বাখরাবাদ ফিল্ডে ১টি করে ফায়ার টেন্ডার ভেহিক্যাল রয়েছে। প্রসেস প্লান্ট সমৃদ্ধ ফিল্ড/লোকেশনসহ বিভিন্ন স্থাপনায় জকি, ইলেকট্রিক ও ডিজেল পাম্পসহ ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম কার্যকর আছে। তেলের আশ্রয় নির্বাপণে সহজসাধ্য ও কার্যকর ব্যবস্থা হিসেবে স্থায়ী/অস্থায়ী হাইড্রেন্ট সিস্টেমের মাধ্যমে ফোম প্রয়োগের লক্ষ্যে তিতাস ফিল্ডে ০৫(পাঁচ) সেট এবং বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, নরসিংদী ও মেঘনা ফিল্ডে ০২(দুই) সেট করে মোট ১৩ (তেরো) সেট Inline Inductor ও Foam Making Branch Pipe সংরক্ষিত আছে। বিভিন্ন ফিল্ড/স্থাপনায় বিদ্যমান কনডেনসেট ট্যাংকসমূহের অগ্নি-নিরাপত্তায় রয়েছে ২১৩টি নাইট্রোজেন সিলিন্ডার সংবলিত ১২টি নাইট্রোজেন ব্যাংক, ১১টি স্থায়ী ও ৬টি পোর্টেবল ফোম ট্যাংক।

অগ্নি-দুর্ঘটনা মোকাবিলায় জন্য কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/স্থাপনায় ২ কেজি হতে ১৬০ কেজি পর্যন্ত বিভিন্ন ওজনের পর্যাপ্ত সংখ্যক পোর্টেবল ও ট্রলি টাইপ ফায়ার এক্সটিংগুইশার অগ্নি-সংবেদনশীল স্থানে সংরক্ষিত আছে। মেয়াদ উত্তীর্ণ ফায়ার এক্সটিংগুইশারসমূহ নিয়মিত মেরামত/রি-ফিলিং করা হয়। অগ্নি-নির্বাপক যন্ত্রপাতি যথাযথ সংরক্ষণ ও ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে ফিল্ডসমূহের বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থানে ফায়ারশেড নির্মাণ করা হয়েছে। কোম্পানির সকল ফিল্ডের অগ্নি-দুর্ঘটনা প্রতিরোধ, অগ্নিকাণ্ড মোকাবিলা এবং এ সম্পর্কিত সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী নিয়মিত ফায়ার ড্রিলের আয়োজন করা হয়।

১১.০ শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক:

কোম্পানিতে উৎপাদন অনুকূল কর্মপর্যবেক্ষণ বজায় রাখতে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সর্বদা সচেষ্ট। অতীতের ন্যায় আলোচ্য অর্থবছরেও কোম্পানিতে শ্রমিক ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সম্পর্ক সন্তোষজনক ছিল।

১২.০ প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা:

কোম্পানির প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (সিএসআর)-এর অংশ হিসেবে মহান বিজয় দিবস ও মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস উদযাপনের আনুষঙ্গিক ব্যয় নির্বাহের জন্য ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা প্রশাসন-কে ৩.৫০ (তিন দশমিক পাঁচ) লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, গত শীত মৌসুমে তীব্র শৈতপ্রবাহ চলাকালীন দুঃস্থ ও অসহায় শীতাতর্দদের মাঝে ২০.০০ (বিশ) লক্ষ টাকা সম্মূলের শীত বস্ত্র বিতরণ করা হয়। অধিকন্তু, বিভিন্ন শিক্ষা, সেবা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক ও ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানসহ প্রতিবন্ধী ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের সাহায্য/ উন্নয়নের জন্য ৫.৮০ (পাঁচ দশমিক আট) লক্ষ টাকা এবং দুরারোগ্য ও জটিল রোগে আক্রান্ত রোগীর চিকিৎসার জন্য ২০.৭০ (বিশ দশমিক সাত) লক্ষ টাকার আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়। উল্লেখ্য, সিএসআর খাত হতে আর্থিক সহায়তা/অনুদান প্রদানের ক্ষেত্রে স্থানীয়দের অগ্রাধিকার প্রদান করা হয়। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে সর্বমোট ৫০.০০ (পঞ্চাশ) লক্ষ টাকার আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে, যা আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে ইতিবাচক ভূমিকা রাখছে।

১৩.০ জাতীয় দিবস পালন:

বিজিএফসিএল সকল জাতীয় দিবস যথাযথ মর্যাদা ও ভাবগাম্ভীর্যের সাথে পালন করে থাকে। শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক নারী দিবস, বাংলা নববর্ষ, জুলাই গণঅভ্যুত্থান দিবস প্রভৃতি যথাযোগ্য মর্যাদার সাথে পালন করা হয়েছে।

১৪.০ চ্যালেঞ্জ ও উত্তরণের কৌশল:

চ্যালেঞ্জ	উত্তরণের কৌশল
দীর্ঘদিন যাবত গ্যাস উৎপাদনের ফলে রিজার্ভার প্রেসার ক্রমান্বয়ে হ্রাস এবং পানি উৎপাদন বৃদ্ধি পাওয়ায় বিদ্যমান কূপসমূহের গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রাখাসহ জাতীয় জ্বালানি চাহিদা পূরণে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি।	বন্ধ/কারিগরি ত্রুটিযুক্ত কূপসমূহের ওয়ার্কওভার, নতুন উন্নয়ন/অনুসন্ধান (গভীর কূপসহ) কূপ খনন, নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কারের জন্য ২-ডি/৩-ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পাদন, জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে কূপসমূহের ওয়েলহেড প্রেসার বৃদ্ধির জন্য ওয়েলহেড/বুস্টার কম্প্রেসর স্থাপন কার্যক্রম দ্রুততার সাথে বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ।
গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত/বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নয়ন/ অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে ভূমি অধিযাচন/অধিগ্রহণ।	অধিযাচন প্রক্রিয়ায় সংশ্লিষ্ট ভূমির মালিকদের ভূমি প্রদানে অনীহা থাকায় ভূমি প্রাপ্তিতে দীর্ঘসূত্রতার কারণে ভূমি উন্নয়ন কাজসহ প্রকল্প অবকাঠামো নির্মাণে অধিক সময় ও অর্থ ব্যয় প্রভৃতি বিবেচনায় ভূমি অধিযাচনের পরিবর্তে ভূমি অধিগ্রহণ।
কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ডের রিজার্ভার প্রেসার ও কূপসমূহের ওয়েলহেড প্রেসার ক্রমাগত কমে যাওয়ার পরিপ্রেক্ষিতে জাতীয় গ্রিডের প্রেসারের সাথে সমন্বয় করে গ্যাসের সরবরাহ অব্যাহত রাখার নিমিত্ত কম্প্রেসর স্থাপন এবং কম্প্রেসরসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন।	এ যাবত তিতাস, বাখরাবাদ ও নরসিংদী ফিল্ডে মোট ২২টি কম্প্রেসর স্থাপন করা হয়েছে। বর্ণিত কম্প্রেসরসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ কোম্পানির জনবল দ্বারা সম্পাদন করার নিমিত্ত দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলা।
রিজার্ভারে গ্যাসের চাপ হ্রাস পাওয়ার পাশাপাশি গ্যাসের সাথে পানি উৎপাদন ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়ায় অতিরিক্ত পানি পরিবেশ বান্ধবভাবে নিষ্কাশন।	সকল ফিল্ড/লোকেশনে পর্যায়ক্রমে Effluent Treatment Plant (ETP) স্থাপন।

চ্যালেঞ্জ	উত্তরণের কৌশল
গৃহীত/গৃহীতব্য বিভিন্ন প্রকল্পের অর্থায়ন ও প্রকল্প ঋণ পরিশোধ এবং কন্সট্রাকশনসমূহ অপারেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় নির্বাহের জন্য কোম্পানির আর্থিক সক্ষমতা অর্জন।	গ্যাস উৎপাদন প্রক্রিয়ায় প্রসেস প্ল্যান্টের সাথে কন্সট্রাকশন যুক্ত হওয়ায় কোম্পানির পরিচালন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে, গৃহীত/গৃহীতব্য বিভিন্ন প্রকল্পের অর্থায়ন ও প্রকল্প ঋণ পরিশোধ এবং বর্ধিত পরিচালন ব্যয় বিবেচনায় নিয়ে যৌক্তিক হারে ওয়েলহেড মার্জিন বৃদ্ধি।
পরিচালন ব্যয় হ্রাসকরণ।	অপ্রয়োজনীয় ব্যয় পরিহার, কৃচ্ছতা সাধন, প্রসেস প্ল্যান্ট/ কন্সট্রাকশন/ জেনারেটরসমূহের প্রিভেনটিভ ও পিরিয়ডিক মেইনটেন্যান্সের মাধ্যমে ব্যয় নিয়ন্ত্রণ।

সম্পাদিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা অবগত আছেন যে, একটি উন্নত ও সমৃদ্ধ নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার বিষয়টি বিশেষ চ্যালেঞ্জ হিসেবে বিবেচিত হচ্ছে। এ চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে বিজিএফসিএল দৃঢ় প্রতিজ্ঞ। এখানে উল্লেখ্য যে, বিজিএফসিএল-এর গ্যাস উৎপাদন হ্রাস পেয়ে দৈনিক ৪৩৯ মিলিয়ন ঘনফুটে নেমে এসেছিলো। বিভিন্ন প্রতিবন্ধকতা থাকা সত্ত্বেও কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় কূপসমূহের ওয়ার্কওভার, ওয়েলহেড কন্সট্রাকশন স্থাপনের মাধ্যমে ইতোমধ্যে ৪৭ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি করে বর্তমানে দৈনিক ৪৮৬ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণে ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ ও ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন এবং ৩টি কূপের ওয়ার্কওভার কাজ চলমান আছে। পাশাপাশি নতুন রিজার্ভ ও খননযোগ্য কূপের অবস্থান নিশ্চিত করতে সাইসমিক জরিপ ও তথ্য বিশ্লেষণ চলমান আছে। এছাড়া, ৫টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন এবং ২টি কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে। পাশাপাশি নতুন রিজার্ভ ও খননযোগ্য কূপের অবস্থান নিশ্চিত করতে সাইসমিক জরিপ ও তথ্য বিশ্লেষণ চলমান আছে। চলমান প্রকল্পসমূহের সফল বাস্তবায়নের পর বিজিএফসিএল-এর গ্যাস উৎপাদন ২০২৬ সালের মধ্যে দৈনিক কম/বেশি ৯৫ মিলিয়ন ঘনফুট বৃদ্ধি পেয়ে ডিসেম্বর ২০২৬ শেষে মোট উৎপাদন দাঁড়াবে প্রায় ৫৭৫.০০ মিলিয়ন ঘনফুট, যা দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণ ও কোম্পানির আয় বৃদ্ধিতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে। আমাদের বিশ্বাস, সকলের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় এ কোম্পানি উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি অর্জনের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সমর্থ হবে।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার:

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় অব্যাহত সহযোগিতা ও সমর্থনের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। অনেক চ্যালেঞ্জের মুখোমুখি হওয়া সত্ত্বেও কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিরলসভাবে তাঁদের মেধা, দক্ষতা ও নৈপুণ্য প্রদর্শনের মাধ্যমে দায়িত্ব পালন করে কোম্পানিকে উন্নতির শিখরে পৌঁছাতে সহায়তা করছে। তাঁদের এ মূল্যবান ও অনবদ্য অবদানের জন্য পর্ষদের পক্ষ থেকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় গুরুত্বপূর্ণ দিক-নির্দেশনা ও সার্বিক সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, পেট্রোবাংলা ও এর কোম্পানিসমূহ, অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বিভাগ ও ঋণ দাতা সংস্থাসমূহ এবং সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি গভীর কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ তা'য়ালার আমাদের সকলের সহায় হোন।

আল্লাহ হাফেজ।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে,



(মোহাম্মদ মহসীন)

চেয়ারম্যান

বিজিএফসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS OF BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED TO THE SHAREHOLDERS AT THE 70TH ANNUAL GENERAL MEETING

Bismillahir Rahmanir Rahim

**Distinguished Shareholders,
Assalamu Alaikum.**

On behalf of the Board of Directors, I would like to welcome you all to the 70th Annual General Meeting of Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL).

You are aware that Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) is the largest state-owned natural gas producing company of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. The predecessor of BGFCL, Pakistan Shell Oil Company (PSOC) Limited, established in Karachi on 30 May 1956, discovered five gas fields, namely Titas, Habiganj, Bakhrabad, Rashidpur and Kailashtila by conducting extensive survey and exploration activities in this country during 1960-1967. After the independence of Bangladesh in 1971, the President's Order No. 16, 1972 and subsequently, the Petroleum Act-1974 were issued; and accordingly, shares of the company were handed over to the government of Bangladesh vide an agreement signed between GOB and PSOC on 9 August 1975. Thus, Pakistan Shell Oil Company (PSOC) was renamed as 'Bangladesh Gas Fields Company Limited' on 01 September 1975. BGFCL began its journey with the Titas and Habiganj gas fields of the five discovered fields. On 12 September 1975, the company was registered with the Registrar of Joint Stock Companies and Firms, Chattogram.

Distinguished Shareholders,

At present BGFCL operates 06 gas fields, namely Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi, Meghna and Kamta. Among these, five fields except Kamta, are producing 486 million cubic feet gas per day and supplying it to the national grid, which is about 27% of the country's total production and about 67% of the state-owned companies' production. With a view to recovering the remaining gas of Kamta field, 01 new well (Kamta-2) will be drilled under an ongoing project. BGFCL has also been able to maintain its success in uninterrupted gas production and supply in 2024-25 FY like the previous year. Now, at this pleasant moment, on behalf of the Board of Directors, I would like to present before you the Directors' Report with a brief description of the Company's overall activities for the financial year 2024-25.

1.0 Overall Status of Producing Gas Fields:

In the FY 2024-25, the company produced on an average 513 million cubic feet gas per day. The gas was supplied to the distribution companies, TGTDPCL, BGDCL, JGTDSL, PGCL and SGCL, through national transmission lines. Besides, about 402 barrels of condensate were produced as a by-product and delivered to private companies, Super Petrochemical Limited and Partex Petro Limited, as per allotment of Energy & Mineral Resources Division.

The overall status of gas fields of BGFCL is as follows:

1.1 Titas Gas Field:

In the FY 2024-25, on an average daily 354 million cubic feet gas was produced from 22 producing wells of Titas Field, which is 7.81% less than the daily production of the previous FY. The produced gas was supplied to the transmission pipeline of TGTDPCL and GTCL after processing through 10 glycol dehydration and 6 LTS type process plants. Within that, gas produced from 11 wells of Titas-A and Titas-C was supplied to the national grid by increasing pressure through wellhead compressors installed at those two locations. Moreover, daily 331 barrels (bbls) of condensate were produced from the field as a by-product

1.2 Habiganj Gas Field:

In the FY 2024-25, on an average daily 105 million cubic feet gas were produced from 7 producing wells of Habiganj Field, which is 12.50% less than the daily production of previous FY. The gas was supplied to the transmission pipe line of TGTDPCL, JGTDSL and GTCL after processing through 6 glycol dehydration type process plants. Moreover, about 6 bbls of condensate as a by-product were produced daily.



The 69th Annual General Meeting of BGFCL held on 24 November 2024 in Dhaka.

1.3 Bakhrabad Gas Field:

In the FY 2024-25, on an average daily 28 million cubic feet gas were produced from 6 producing wells of Bakhrabad field, which is 9.68% less than the daily production of previous FY. After being processed through 4 (four) silica gel type process plants, the gas was supplied to GTCL's Bkb-Ctg. transmission line. Gas produced from 4 wells of falling pressure was supplied to the national grid by increasing the pressure through Gas Booster Compressors maintaining with the pressure of the national grid. Moreover, about 33 bbls of condensate (heavy & light) as a by-product were produced daily.

1.4 Narsingdi Gas Field:

In the FY 2024-25, on an average daily 22 million cubic feet gas were produced from 2 producing wells of Narsingdi Field, which is 12.00% less than the daily production of previous FY. After increasing wellhead pressure by wellhead compressors and processing through 1 (one) glycol dehydration type process plant, the gas was supplied to TGDPLC transmission line. Moreover, about 28 bbls of condensate as a by-product were produced daily.

1.5 Meghna Gas Field:

In the FY 2024-25, on an average daily 4 million cubic feet gas were produced from 1(one) producing well of Meghna Field, which is equal to the daily production of previous FY. The gas was supplied to the transmission pipeline of GTCL after being processed through 2 LTX type process plants. Moreover, about 5 bbls of condensate as a by-product were produced daily.

1.6 Kamta Gas Field:

According to the review report of BGP Inc. China National Petroleum Corporation, a consulting firm of BGFCL, the total recoverable gas reserve of Kamta gas field is 66.04 billion cubic feet. Gas production remains suspended from this field due to excessive water production since August 1991. A total of 21.10 billion cubic feet of gas was produced from this field, which is 32% of recoverable reserve. At present, 44.94 billion cubic feet of gas are recoverable from this field. In a bid to recover the remaining gas, 01 new well (Kamta-2) will be drilled under an ongoing project.

1.7 Feni Gas Field:

Feni Gas Field was discovered by Petrobangla in 1981, and the field was entrusted to BGFCL on 26-02-1989. At the field, BGFCL reinstalled a glycol dehydration gas process plant that was transferred from Narsingdi field; and the field started gas production in July 1991. According to Petrobangla's report, the total recoverable reserve of Feni field was 80 billion cubic feet; of that, 39.45 billion cubic feet or 49.31% of the gas was produced by BGFCL till 11 February 1998. Later, as per the government decision, gas was being produced from Feni gas field vide the JVA between BAPEX and Niko in 2003. At present, production from this field is suspended. Feni gas field has not been handed over to BGFCL yet due to the ongoing case between BAPEX and NIKO. Noting that,

Petrobangla informed BGFCL on 08 August 2025 regarding the adoption of a Future plan/Comprehensive plan for the Feni field that the management activities of Feni and Chhatak gas fields were under the same JVA between BAPEX and NIKO. At present, a case concerning Blow-outs of Chhatak gas field is ongoing between Petrobangla and NIKO at the international court. It is apparent that any activities at both the Feni and Chhatak gas fields should remain suspended until the case is settled.

1.8 Gas Processing Plants:

SL No.	Fields	Process Plants	Compressors	Gas Supply	Fractionation Plants	Remarks
1.	Titas	Glycol Dehydration-10 Nos. LTS-6 Nos.	10 (Titas-A & C)	TGTDPLC GTCL	2	Produced condensate is being delivered to private organization Super Petrochemical Limited and Partex Petro Limited as per Govt. allotment
2.	Habiganj	Glycol Dehydration-6 Nos.	-	TGTDPLC GTCL JGTDSL	-	
3.	Bakhrabad	Silica Gel-4 Nos.	3	GTCL	1	
4.	Narsingdi	Glycol Dehydration-1 No.	3	TGTDPLC	-	
5.	Meghna	LTX-2 Nos.	-	GTCL	-	
6.	Kamta	-	With a view to recovering remaining gas, 01 new well (Kamta-2) will be drilled under ongoing project			

1.9 Field-wise production scenario:

Fields	No. of wells	Number of producing wells	Gas production		Condensate Production		Remarks
			Daily avg. (MMCF)	Total (BCF)	Liter (in Lac)	Barrel	
Titas	27	22	354	129.05	192.37	120,997	Produced condensate is being delivered to private organization - Super Petrochemical Limited and Partex Petro Limited as per Govt. allotment.
Habiganj	11	07	105	38.47	3.50	2,199	
Bakhrabad	10	06	28	10.35	18.92	11,901	
Narsingdi	02	02	22	8.19	16.00	10,062	
Meghna	01	01	04	1.62	2.84	1,785	
Kamta	01	Gas production remains suspended from this field due to excessive water production from August 1991.				01 new well (Kamta-2) will be drilled under ongoing project.	
Total:	52	38	513	187.68	233.63	146,944	

1.10 Gas reserve:

According to the review report-2021 of BGP Inc. China National Petroleum Corporation, a consulting firm, engaged by BGFCL for Titas, Bakhrabad & Kamta gas field and the report-2010 of Gustavson Associates of USA, a consulting firm engaged by Hydrocarbon Unit (HCU) of Energy and Mineral Resources Division for Habiganj, Narsingdi & Meghna gas field, total recoverable gas reserve is 11,786.44 billion cubic feet, of which 9,641.21 billion cubic feet of gas have been recovered till 30 June 2025. The information on recovered and remaining reserve of 06 gas fields is furnished below:

Fields	Total Reserve (BCF)	Cumulative Gas Production till 30 June 2025 (BCF)	Remaining Reserve (BCF)	Remaining Reserve (%)
Titas	7,342.10	5,599.38	1,742.72	23.74
Habiganj	2,787.00	2,781.57	5.43	0.19
Bakhrabad	1,145.30	895.42	249.88	21.82
Narsingdi	345.00	260.40	84.60	24.52
Meghna	101.00	83.34	17.66	17.49
Kamta	66.04	21.10	44.94	68.05
Total	11,786.44	9,641.21	2,145.23	18.20

1.11 Significant Maintenance & Operational work at Fields:

- A) Produced natural gas from 06 wells of Titas Location-C is being supplied to the national grid by increasing wellhead pressure through 03 installed wellhead compressors. Operation & routine maintenance of the new technology compressors are being carried out by company's own manpower. Recently, maintenance activities of post 16000 operating-hours have been conducted by BGFCL's own manpower under the supervision of 02 experts of EGS, Romania, an authorized agency of the manufacturer, which enhanced technical skill of our manpower.
- B) Produced natural gas from 06 wells of Titas Location-A is being supplied to the national grid by increasing wellhead pressure through installed 07 nos. of wellhead compressor. Operation & routine maintenance of these compressors are being carried out by the company's own manpower. Recently, scheduled & emergency maintenance works during joint operation & maintenance activities have been conducted under the supervision of EPC contractor (Jereh), which enhanced technical skill of BGFCL's manpower.
- C) Emergency maintenance works of wellhead compressors' driver engines at Titas Location-C have been completed by BGFCL's own manpower.
- D) At Titas Location-I, tube-bundle of process plant's air cooler became unrepairable due to leakage. A new tube bundle was installed after modifying the inlet & outlet spool of the air cooler with the pipeline spool fabricated at company's workshop.
- E) To facilitate crane movement at the plant area of Titas Location-I, as is required to carry out maintenance activities, the flow-line from wellhead of Titas-23 & 24 to plant inlet header was reinstalled after modification.
- F) Produced natural gas of Bakhrabad field is processed through 04 process plants. Equipment used at these plants is repaired by the company's own manpower. Besides, the maintenance activities of 03 booster compressors (15 MMscfd capacity each), installed in 2016 with a view to increasing gas pressure, are regularly carried out. The company's own manpower has conducted repair of leakages/cracks of the gas tube of oil bath heater 'D' and the fire tube of oil bath heater 'B'.
- G) A blow-down line has been installed at Well no. 06 of Habiganj field by company's own manpower to sustain gas production by blowing down gas mixed with excessive water & sand as necessary.
- H) Routine maintenance and overhauling activities of the generators run to maintain 24/7 electricity supply at all fields/installations and the inter-locationally connected 11 KV overhead lines at Titas field, along with lift, fire-hydrant pump, welding generator, water pump, lighting of KPI (key point installation) areas, maintenance, repairs of all the electrical equipment, electrical wearing and electrification are carried out by the company's own manpower. Moreover, earthing resistance is in effect to save from lightning all the machineries and other equipment of process plants. These activities are also carried out by company's own manpower; and,
- I) Finding defects and maintenance activities of all kinds of light and heavy vehicles of the company are done by its own manpower.

Carrying out the above-mentioned maintenance activities and repair works by company's own manpower has saved a significant amount of money for the company.

2.0 Development Activities:

To meet the energy demand of the country through optimal utilization of indigenous gas, Petrobangla planned to drill/workover 50 gas wells by 2025, which includes workover of 8 wells and drilling of 6 wells (including 2 deep wells) under BGFCL. Besides, exploration/development/workover programs of 100 wells are to be carried out by Petrobangla during 2026-28, which includes workover of 12 wells and drilling of 9 wells under BGFCL. The ongoing/to be implemented/future development projects of BGFCL are as follows:

2.1 Ongoing Development Projects:

2.1.1 Installation of Wellhead Compressors at Location-E&G of Titas Gas Field:

As the wellhead pressure of the wells is declining due to long-term gas production, to ensure uninterrupted gas supply at increased pressure to align with that of national gridline, the project was undertaken with a view to installing 03 wellhead compressors having capacity of 40 MMCFD each at Location-E and 03 wellhead compressors having capacity of 25 MMCFD each at Location-G of Titas Gas Field. The estimated cost of the project is Tk. 620.15 crore with the financing of company's own fund and the implementation period is from March 2021 to December 2026. Under the project, a contract was signed with EPC contractor Consortium of Zicom Equipment Pte. Ltd. Singapore & AG Equipment Company, USA on 12-10-2022. Installation, commissioning and testing of 6 compressors have already been completed under the contract. As a result, an additional 23 million cubic feet gas per day are being supplied to the national grid, while the existing production of about 39 million cubic feet per day is being sustained. The cumulative financial progress of the project upto June 2025 is Tk. 290.02 crore (46.77%) and the physical progress is 75%.

2.1.2 Workover of 7 Wells at Titas, Habiganj, Bakhrabad and Meghna Fields:

With a view to bringing back 3 temporarily suspended wells (Titas-14 and Bakhrabad-6 & 7) into production and sustaining gas supply from 4 producing wells (Titas-8 & 16, Habiganj-5 and Meghna-1) to the national grid safely and uninterruptedly, the project has been undertaken. The estimated cost of the project is Tk. 520.00 crore, with the financing of Gas Development Fund (GDF) & company's own fund and the implementation period is from January 2024 to June 2027. An international consultancy firm was engaged under the project. Besides, contracts have been signed to procure essential workover materials (Wellhead & X-mas Tree, Mud & Completion Chemicals, Tubing, Packer Milling Tools, Wellhead Control Panel with Accessories and Downhole Completion Equipment) and third-party engineering services (Cementation, Wireline Logging, DST & Wireline Operation). Under the project, workover of well no. Titas-14 was started on 19-03-2024 through BAPEx and completed on 24-05-2024. The workover of well no. Titas-16 was started on 10-12-2024 through BAPEx and completed on 14-05-2025. After successful completion of the workover, currently about 11 million cubic feet gas per day are being supplied to the national grid. Under the project, workover of well no. Habiganj-5 was started on 24-10-2025. After successful completion of the workover, about 26 million cubic feet gas from this well are being supplied to the national grid from 03-12-2025. The cumulative financial progress of the project upto June 2025 is Tk. 143.45 crore (27.59%) and the physical progress is 52.34%.

2.1.3 3-D Seismic Survey at Habiganj, Bakhrabad & Meghna Fields:

With a view to increasing the country's gas reserves through the discovery of gas resources/reserves, the project has been undertaken in order to acquire, process and interpret 3-D seismic survey data covering the total area of 1450 sq km (875 sq. km of Habiganj field & adjacent relinquish areas and 575 sq. km in Bakhrabad and Meghna gas fields) under exploration blocks-9 and 12. The estimated cost of the project is Tk. 454.25 crore with the financing of GOB & company's own fund and the implementation period is from January 2025 to June 2027. DPP of the project was approved by ECNEC on 02-02-2025. A contract was signed with BAPEx on 20-03-2025 to commence the physical work of the project. It is expected that field work for the 3-D seismic survey in the area of Habiganj gas field and adjacent relinquished areas, covering 875 sq. km, will commence soon. After the successful implementation of the project, it will be possible to assess the reservoir volume and structure based on the data obtained and on the basis of this, new drilling locations can be identified.

2.1.4 Drilling of 4 Appraisal-cum-Development Wells at Titas & Kamta Fields:

In order to meet country's growing energy demand, the project has been undertaken to increase gas production by drilling a total of 04 appraisal-cum-development wells, including 03 at Titas gas field and 01 at Kamta gas field. The estimated cost of the project is Tk. 1255.00 crore with the finance of GOB & company's own fund, and the implementation period is from January 2025 to September 2027. Under the project, Titas-28, 29 & 30 are targeted to be drilled at a depth of 3500(±100) meter (TVD) each, directionally, and Kamta-2 well is targeted to be drilled at a depth of 2310(±100) meter (TVD). DPP of the project was approved by ECNEC on 02-02-2025. Under the project, a contract agreement was signed with the integrated drilling contractor, CNPC Chuanqing Drilling Engineering Company Ltd. (CCDC), China on 10-04-2025. An international consultancy firm will be appointed soon to engage consultancy services for drilling works. The spud-in activities (drilling) of well no. Titas-28 was started on 15 December 2025. After successful completion of the project, it is expected that about 55 million cubic feet of gas per day can be added to the national grid.

2.1.5 Drilling of Two Deep Exploratory wells at Titas & Bakhrabad Fields:

With a view to meeting country's growing energy demand, the project has been undertaken to increase gas production by drilling two deep exploration wells (Titas-31 and Bakhrabad-11) at a depth of 5600(±100) meters (TVD) and 4360(±100) meters (TVD) in Titas and Bakhrabad structures respectively. The estimated cost of the project is Tk. 798.00 crore with the finance of GOB & company's own fund and the implementation period is from July 2025 to December 2027. DPP of the project was approved by ECNEC on 20-04-2025. A contract was signed with the integrated drilling contractor, CNPC Chuangqing Drilling Engineering Company Ltd. (CCDC), China on 07-08-2025 under the project. An international consultancy firm was appointed to engage consultancy services for drilling works. Land development work in the drilling area of well no. Titas-31 was completed. Drilling of this well is expected to commence in April 2026. After successful completion of the project, it is expected that about 25 million cubic feet of gas per day can be added to the national grid.

2.2 Proposed Development Projects

The following 04 development projects are proposed to be undertaken under BGFCL. At present, DPP (Development Project Proposal) approval/preparation of these projects is in progress.

2.2.1 'Drilling of 2 Appraisal-cum-Development wells (Titas 32 & 33) at Titas Gas Field' Project:

In order to meet country's growing energy demand, the project has been proposed to increase gas production by drilling two appraisal-cum-development wells at Titas gas field. The estimated cost of the project is Tk. 632.00 crore, with the finance of GOB & Company's own fund and the implementation period is from January 2026 to December 2028. Feasibility study of the project was executed by government organization, Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC). The Finance Division gave its consent on 03-08-2025 to provide 70% of the total estimated cost of the project as a GOB loan. As a result, the remaining 30% of the project cost has to be invested from the company's own funds and related to this, a liquidity certificate was issued by the Finance Division on 07-09-2025. Meeting of the Project Scrutiny Committee on the DPP of the project will be held soon. After successful completion of the project, it is expected that about 30 million cubic feet of gas per day can be added to the national grid from the two wells.

2.2.2 'Workover (Sidetrack Drilling) of Well Titas#15 and Workover of Well Bakhrabad#2' Project:

With a view to meeting country's growing energy demand, the project has been proposed to increase gas production by workover of two suspended wells (Titas#15 & Bakhrabad#2). The estimated cost of the project is Tk. 220.00 crore with the finance of GDF & company's own fund and the implementation period is considered from January 2026 to June 2027. The DPP has been sent to Petrobangla on 01-09-2025 upon the approval of the BGFCL Board of Directors meeting held on 24-08-2025. Meeting of Project Selection Committee for projects to be implemented with the financing from the Gas Development Fund (GDF) was held on 17-09-2025. The committee has recommended in principle that 80% of the total estimated cost of the project will be financed as a loan from GDF and a decision was made to appoint local consultants instead of foreign consultants. Accordingly, DPP was revised. The revised DPP along with necessary documents was sent to Finance Division on 03-12-2025 to collect the liquidity certificate. After successful completion of the project, it is expected that 20-26 million cubic feet of gas per day can be added to the national grid from the two wells.

2.2.3 '2D and 3D Seismic Survey at adjacent areas of Titas, Habiganj and Narsingdi Gas Fields' Project:

The project has been proposed to be undertaken in order to discover new gas resources/reserves by conducting 2D and 3D seismic surveys in the areas adjacent to Titas, Habiganj and Narsingdi gas fields with the aim of increasing the country's gas reserves. The estimated cost of the project is Tk. 425.00 crore, financed by the GOB and the company's own funds, and the implementation period is from January 2026 to December 2028. The feasibility study of the project has been carried out by the government organization, Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC). The work of formulating the DPP in line with the project feasibility study report is underway. The DPP will soon be sent to Petrobangla. After the successful implementation of the project, it will be possible to assess the exact volume and level of the reservoir based on the information obtained, and on this basis, new well drilling locations can be identified.

2.2.4 'Drilling of 3 Appraisal-cum-Development wells (Titas 34, 35 & 36) at Titas Gas Field' Project:

With a view to meeting country's growing energy demand, the project has been proposed to increase gas production by drilling 3 appraisal-cum-development wells in the Titas gas field. The estimated cost of the project is Tk. 1000.00 crore financed by the GDF and the company's own fund, and the implementation period



is from July 2026 to June 2029. The feasibility study of the project is currently being conducted by the government organization, Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC). After the successful implementation of the project, it is expected that about 45 million cubic feet of gas per day can be added to the national grid from the three wells.

2.3 Future planning:

Short Term Planning (2026-2028)

- A. Drilling of 2 Appraisal-cum-Development Wells (Titas 32 & 33) at Titas Gas Field
- B. Workover (Sidetrack Drilling) of Well Titas#15 and Workover of Well Bakhrabad#2
- C. 2D and 3D Seismic Survey at adjacent areas of Titas, Habiganj and Narsingdi Gas Fields
- D. Review of the 3D seismic survey report conducted by BAPEX in the Narsingdi Gas Field in 2015-2016
- E. Drilling of 3 Appraisal-cum-Development Wells (Titas 34, 35 & 36) at Titas Gas Field
- F. Workover of 5 Wells (Titas#17, 18 & 22 and Bakhrabad#3 & 10) at Titas and Bakhrabad Gas Fields
- G. Workover of 4 Wells (Titas#20, 23, 25 & 26) at Titas Gas Field
- H. Drilling of 4 Exploratory Wells at Habiganj, Bakhrabad and Meghna Gas Fields (Laskarpur-1, Baniachong-1, Bakhrabad-12, Meghna-2)

After the successful completion of the project, total gas production is expected to increase by about 165-170 million cubic feet per day.

Mid Term Planning (2029-2033)

- A. Drilling of 2 Exploratory Wells at Narsingdi Gas Field
- B. Drilling of 4 Appraisal-cum-Development Wells (Titas 37, 38, 39 & 40) at Titas Gas Field
- C. Drilling of 4 Appraisal-cum-Development Wells (Titas 41, 42, 43 & 44) at Titas Gas Field

After the successful completion of the project, total gas production is expected to increase by about 140 million cubic feet per day.

Long Term Planning (2034-2050):

- A. Drilling of 2 Appraisal-cum-Development Wells (Narsingdi 5 & 6) at Narsingdi Gas Field
- B. Drilling of 2 Appraisal-cum-Development Wells (Lashkarpur 2 & Baniachong 2) at Habiganj Gas Field
- C. Drilling of 2 Deep Wells (Titas 45 & 46) at Titas Gas Field
- D. Drilling of 3 Appraisal-cum-Development Wells (Titas 47, 48 & 49) at Titas Gas Field

After the successful completion of the project, total gas production is expected to increase by about 115 million cubic feet per day.

Respected Shareholders,

Now, I am presenting a brief description of financial activities of the Company for the financial year 2024-25:

3.0 Production and Sales Quantity:

3.1 Natural Gas:

During the FY 2024-25, BGFCL produced a total of 5,314.49 MMCM gas and sold 5299.63 MMCM gas to 5 gas distribution companies, namely, TGTDPCL, BGDCL, JGTDSL, PGCL and SGCL out of total production. It is to be noted that gas sales in the FY 2023-24 were 5822.30 MMCM. Basically, gas sales during this financial year have decreased compared to the previous year due to less gas production resulting from gradual decline of overall gas reserves of the fields.

3.2 Condensate:

A total of 231.47 lac liters of Condensate extracted as by-product was sold in the FY 2024-25 from Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi and Meghna fields of BGFCL in contrast to 254.56 lac liters in FY 2023-24. On the whole, condensate production has decreased as compared to the previous FY due to less gas production. As a

result, condensate sales have decreased by 23.09 lac liters compared to the last FY. Furthermore, 111.37 lac liters of condensate of BAPEx and KrisEnergy Bangladesh Limited (Bangura Field) were handled by BGFCL's own arrangement and delivered to the private companies- Super Petrochemical Limited and Partex Petro Limited as per allotment of Energy and Mineral Resources Division.

4.0 Financial Review:

4.1 Sales Income:

The overview of gas & condensate sales and income from condensate handling during the financial year 2024-25 is presented below:

(Gas: MMCM)
(Condensate: lac liters)

Particulars	2024-25				2023-24				Increase/ (Decrease) of Net Sales (Crore Tk.)
	Sales Quantity	Sales Revenue (Crore Tk)	VAT (Crore Tk)	Net Sales Revenue (Crore Tk)	Sales Quantity	Sales Revenue (Crore Tk)	VAT (Crore Tk)	Net Sales Revenue (Crore Tk)	
1	2	3	4	5 (3-4)	6	7	8	9 (7-8)	10(5-9)
Gas	5299.63	1283.17	763.48	519.69	5822.30	1490.92	897.92	593.00	(73.31)
Condensate	231.47	153.62	20.04	133.58	254.56	169.21	22.07	147.14	(13.56)
Condensate handling	111.37	1.28	0.17	1.11	141.75	1.63	0.21	1.42	(0.31)
Total:	-	1438.07	783.69	654.38	-	1661.76	920.20	741.56	(87.18)

Due to decline in gas production in the FY 2024-25, net gas sales revenue decreased by Tk. 73.31 crore and net condensate sales revenue by Tk. 13.56 crore compared to FY 2023-24. In addition, condensate handling revenue decreased by Tk. 0.31 crore due to the decrease in condensate volume of BAPEx and KrisEnergy Bangladesh Limited (Bangura Field). As a result, the total sales revenue of the company has decreased by Tk. 87.18 crore compared to the sales revenue of the previous financial year.

4.2 Operating & Financial Expenses:

(Tk. in crore)

Particulars	2024-25				2023-24 Audited	Actual Variance (deficit)/surplus	
	Target in Budget	Actual Expense	Variance with budget (deficit)/surplus			Amount (Taka)	%
			Amount (Taka)	%			
1	2	3	4=(3-2)	5	6	7=(3-6)	8
Operating Expenses:							
- Production Cost	365.20	232.34	(132.86)	(36.38)	209.93	22.40	10.67
- Depreciation & Depletion	345.27	314.55	(30.72)	(8.90)	319.25	(4.69)	(1.47)
- Bad Debt write-off	-	42.49	42.49	100.00	-	42.49	100.00
Total Operating Expenses	710.47	589.38	(121.09)	(17.04)	529.18	60.20	11.38
Financial Costs:							
- Interest Costs	93.23	93.72	0.50	0.53	67.63	26.09	38.58
- Exchange Rate Fluctuation (ERF) Loss	49.78	27.42	(22.36)	(44.92)	61.52	(34.10)	(55.43)
Total Financial Expenses	143.01	121.14	(21.86)	(15.29)	129.15	(8.00)	(6.20)

The actual production cost is Tk 232.34 crore in the FY 2024-25 which is Tk 132.86 crore or 36.38% less than the budget allocation of Tk 365.20 crore. The dues worth Tk 42.49 crore from Petrobangla as 'support for shortfall' have been written off in the FY 2024-25 as per the decision of Petrobangla and the approval of the 737th board meeting of BGFCL. On the whole, increase in production cost due to compressor maintenance and write-off amount of 'support for shortfall' has increased the total operational cost by Tk 60.20 crore or 11.38% in the FY 2024-25 compared to the operational cost in the FY 2023-24.

4.3 Income-expenditure and profit Analysis:

The comparative overview of income-expenditure and profit of the company for the financial years 2024-25 and 2023-24 is as follows:

(Tk. in crore)

SI No.	Particulars	2024-25	2023-24	Variance increase/(decrease)	Variance Rate (%)
1.	Net sales revenue	654.38	741.56	(87.18)	(11.76)
2.	Operating expenses	589.38	529.18	60.20	11.38
3.	Other operating income	9.91	1.02	8.89	871.57
4.	Total Operating Income (1-2+3)	74.91	213.40	(138.49)	(64.90)
5.	Financial cost	121.14	129.15	(8.01)	(6.20)
6.	Net Operating Income/(Loss) (4-5)	(46.23)	84.25	(130.48)	(154.87)
7.	Non-operational Income (Finance Income)	209.56	178.50	31.06	17.40
8.	Profit/(Loss) before BPPF & Tax (6+7)	163.33	262.75	(99.42)	(37.84)
9.	Contribution to BPPF	8.17	13.14	(4.97)	(37.82)
10.	Profit/(Loss) before Tax (8-9)	155.16	249.61	(94.45)	(37.84)

In the FY 2024-25, the company's net sales revenue from gas and condensate sales and condensate handling was Tk 654.38 crore. During this period, after taking up operational expenses Tk 589.38 crore, other operating income Tk 9.91 crore and financial cost Tk 121.14 crore into accounts, net operating loss stood at Tk 46.23 crore. In the current fiscal year, the company earned Tk 209.56 crore as non-operating income (financial income). After adjusting the said net operating loss and deducting the Beneficiary Participation Fund (BPPF) of Tk 8.17 crore, the profit before tax stood at Tk 155.16 crore. Noted that the profit before tax in the FY 2024-25 has decreased by Tk 94.45 crore compared to the FY 2023-24.

4.4 Financial Indicators:

Some important financial indicators of the company for the financial years 2024-25 and 2023-24 are given below:

Ratios	2024-25	2023-24
Debt-Equity Ratio (60:40)	50 : 50	39 : 61
Debt-Service Coverage Ratio (DSCR): (1.2 Times)	0.91	1.10
Rate of Return (ROR) on net average fixed assets	7.22%	9.53%
Current Ratio (2:1)	2.54 : 1	2.86 : 1

BGFCL's Debt Service Coverage Ratio (DSCR), an indicator of debt repayment capacity, has stood at 0.91, which is 0.29 less than the standard value 1.2. This means that the company has 76% of debt repayment capacity from the operating income. So, operating income needs to be increased to achieve debt repayment ability.

4.5 Gas production cost and wellhead charge/margin:

Gas production costs have increased in the FY 2024-25 due to the increase in compressor operation & maintenance costs compared to the FY 2023-24. In the FY 2023-24, the company's gas production cost was Tk. 1.16 per cubic meter, while in the FY 2024-25, the cost increased to Tk. 1.35 per cubic meter. Thus, the gas production cost has increased by 16.38% in one year. Despite the production cost being Tk. 1.35, company's wellhead margin remains Tk. 1.00 per CM. So, increasing the wellhead margin to achieve debt repayment capacity and overcome operating loss is a pressing need.

4.6 Amendment of Accounting Policy:

The Depreciation Fund was formed on 1 July 2005 with the approval of the 426th Board Meeting of the Board of Directors of BGFCL. As per the approved Depreciation Fund Policy, the company's fixed assets were presented at cost/acquisition value in the balance sheet till FY 2023-24. During the audit of 2023-24, the

External Auditor opined that stating the fixed assets in the balance sheet at cost/acquisition value is a violation of IAS-16. In consideration of this, the revised Depreciation Fund Policy was approved in the 736th Board Meeting of the company held on 24 August 2025. As per the approved Depreciation Fund Policy, the company's fixed assets are presented in the balance sheet at depreciated value in the financial year 2024-25.

5.0 Payment to the National Exchequer:

During the FY 2024-25, the company paid off Tk. 1083.89 crore to the National Board of Revenue and the National Treasury. In the FY 2023-24, the payment was Tk. 1117.33 crore. Head-wise payments made to the National Exchequer in the FY 2024-25 and 2023-24 are as follows:

Particulars	2024-25		2023-24	
	Amount (Tk. In crore)	Percentage (%)	Amount (Tk. In crore)	Percentage (%)
VAT	736.08	67.91	791.96	70.88
Income Tax	68.85	6.35	83.65	7.49
Dividend	10.00	0.92	10.00	0.89
DSL (without GDF)	268.96	24.81	231.72	20.74
Total	1083.89	100.00	1117.33	100.00

6.0 Accounts Receivable and Payable:

6.1 A comparative overview of the company's accounts receivable for the financial years 2024-25 and 2023-24 is as follows:

Company	30 June 2025		30 June 2024	
	Amount (Crore Tk.)	Average Month	Amount (Crore Tk.)	Average Month
TGTDPLC	325.64	5.00	260.52	3.58
BGDCL	122.33	11.42	133.15	11.39
KGDCL	0.03	-	0.03	-
JGTDSL	23.99	3.00	66.69	6.93
PGCL	18.35	3.48	117.38	14.60
SGCL	63.83	8.47	54.12	8.00
GTCL	300.31	29.50	209.77	17.58
Petrobangla	-	-	42.49	-
Total	854.48	7.99	884.15	7.09

On June 30, 2025, BGFCL's total receivable is Tk 854.48 crore against gas sales including irregular dues of Tk 11.72 crore from Sundarban Gas Company Limited, which is equivalent to an average of 7.99 months' receivable.

The amount of receivable in previous year was Tk 884.15 crore, which is equivalent to an average of 7.09 months' receivable. The dues worth Tk 42.49 crore from Petrobangla as 'support for shortfall' have been written off in the FY 2024-25 as per the decision of Petrobangla and the approval of the 737th board meeting of BGFCL. Noted that the company paid Tk. 182.67 crore from its own funds to mandatorily maintain VAT payable within equivalent to 3.0 month's average. As on June 30, 2025, the VAT payable is Tk 404.05 crore.

6.2 Long-term loans for development project:

The amount of foreign and local loans taken for the implementation of BGFCL's development projects is given below:

(Tk. in crore)

Description of Loan	30 June 2025			30 June 2024		
	Long-term portion	Current portion	Total	Long-term portion	Current portion	Total
Foreign Loan	1404.12	112.35	1516.47	1439.38	161.77	1601.15
Local Loan:						
GOB Loan	384.49	71.00	455.49	455.49	71.00	526.49
GDF Loan	374.44	120.62	495.06	360.49	127.96	488.45
Total:	2163.05	303.97	2467.02	2255.36	360.73	2616.09

BGFCL's long-term debt increased by Tk. 161.98 crore which includes Tk. 134.56 crore in GDF loan and Tk. 27.42 crore in Exchange Rate Fluctuation (ERF) loss. On the other hand, BGFCL has paid Tk. 405.51 crore in principal and interest of loan during the FY 2024-25. It may be mentioned that, the Ministry of Finance's letter no: 07.00.0000.140.99.0001.22.139, dated 25 November 2025, requested to pay Tk. 860.81 crore as outstanding interest of BGFCL to Government up to 30 June 2025. Out of this amount, Tk. 15.15 lac has already been paid & Interest During Construction (IDC) for 5 (five) completed projects totalling Tk. 122.01 crore, is also included within this amount which will be paid subject to affordability of the entity concerned. Besides, Tk. 738.65 crore included in the aforesaid total which arises from interest calculation on the exchange rate fluctuation loss of the foreign currency loan but the principal and interest were settled 20 (twenty) years ago as per company's audited accounts. A letter from BGFCL via Petrobangla has already been sent to the Ministry of Finance, requesting to be exempted from interest calculation on foreign currency exchange rate fluctuation loss.

7.0 Capital Structure:

7.1 Authorized Capital:

The authorized capital of the company is Tk.1200.00 (One thousand two hundred) crore divided into 120 (One hundred twenty) crore of ordinary shares of Tk.10.00 each.

7.2 Paid-up Capital:

As per the audited accounts of the financial year 2023-24, Tk. 5.01 crore from the surplus amount of GOB contribution to equity was converted to paid-up capital in the financial year 2024-25. Thus, the paid-up capital of the company stood at Tk. 1040,70,78,790.00 in the financial year 2024-25. Accordingly, 70 ordinary shares of Tk 10.00 each (10 ordinary shares of Tk 10.00 per shareholder i.e. Tk 100.00) are allotted in favor of Petrobangla's Chairman, Executive Directors and Secretary and 104,07,07,809 ordinary shares are allotted in favor of Petrobangla (Representative-Chairman, Petrobangla).

7.3 Dividend:

In the financial year 2024-25, the dividend on BGFCL was fixed at Tk. 10.00 crore by the Government/Petrobangla. The Interim dividend amounting Tk 10.00 crore has already been paid off which is 0.96% of the paid-up capital. Mentionable that, the dividend paid in current FY is 12.98% of net profit after tax.

8.0 Human Resources:

According to the Company's approved Organizational Structure-2021, the total manpower is 1615 (773 officers and 842 employees). As on 30 June, 2025, a total of 741 personnel comprising of 290 officers and 451 employees were in service. Recently, 79 officers as Assistant Manager/equivalent posts of Technical, Administration and Finance Cadres have joined BGFCL through Petrobangla's centralized recruitment process to fill vacant posts. Besides, proposed for the recruitment of 65 nos. of Assistant Officer/Asstt. Technical Officer was sent to Petrobangla.

9.0 Human Resources Development:

There is no alternative to training for enhancing the skillsets of the manpower of a company. Like previous years, due emphasis has also been given on training this year in operational activities, uninterrupted natural gas production, new well drilling and other development activities including workover of wells with a view to increasing the competence of officers and staff.

In FY 2024-25, a total of 1384 officers/staff have participated in local training (including in-house); of whom, 433 officers/staff took part under the Annual Performance Agreement, and 951 officers/staff under APA's Five Tools/Learning Session. Apart from this, no officer participated in foreign training/visits during the financial year under discussion.

10.0 Environment and Safety Related Activities:

10.1 Environmental Activities:

Environment Conservation Rules-2023 are being complied with in the Company's operational and development activities. In project implementation, environmental clearance certificates are taken/renewed from the Department of Environment after carrying out Initial Environment Examination (IEE), Environmental Impact Assessment (EIA) & Environmental Management Plan (EMP). Proper safety measures are taken on imported explosive materials for use in different projects of the Company. The relevant recommendations of the final report of Petrobangla's ESMS (Environment and Safety Management Systems) project are implemented and the progress reports are regularly sent to Petrobangla. Special precautions are being taken during operation and maintenance of gas process plants to avoid environmental pollution. Produced water from the wells is treated through ETP for environment-friendly disposal. As part of maintaining ecological balance, plantations in different fields/locations of the company and their nursing are being continued.

10.2 Security:

BGFCL's three installations are classified as KPI-A (Key Point Installation) and other two installations as KPI-B in consideration for its national importance being the largest state-owned natural gas producing company under petrobangla. Under the security department, 81 permanent security guards, 629 affiliated Ansars and 17 private security guards are deployed. Moreover, 27 watchmen are discharging patrol duty to ensure security for high-pressure gas gathering & condensate transmission pipelines in various fields round-the-clock. Besides, supervision through 270 nos. installed IP camera at the fields/locations of the company is being continued. Company's central safety committee comprising 9-members and the vigilance teams are regularly inspecting the fields/locations. Liaison with police administration is also maintained to prevent any security threats including sabotage, assassination, espionage or theft. At present, overall security of all the fields/installations of the company is satisfactory.

10.3 Fire Safety:

Fire-fighters of the company are discharging their duties round the clock in different fields/locations to combat probable fire incident. Under fire-fighting arrangement, 3 nos. of fire tender vehicle is available for Titas, Habiganj and Bakhrabad fields. At process plant-based fields/locations, fire hydrant system with jockey, electric and diesel pump remains active. For applying foam through any permanent/temporary hydrant system as an easy & effective way to control oil fire incident, 13 (thirteen) sets of Inline Inductor and Foam Making Branch Pipe are kept in reserve. To ensure fire-safety of condensate tanks at different fields/installations, 12 Nitrogen bank containing 213 nitrogen cylinder, 11 permanent and 6 portable foam tanks are at the ready.

Moreover, sufficient portable & trolley type fire extinguishers, from 2 kg to 160 kg, have been placed in vulnerable areas. Expired fire extinguishers are repaired/refilled regularly. Firesheds are constructed at various important places in the fields to keep fire-extinguishing equipment and to have prompt use in case of necessity. Furthermore, fire drills are organized as per annual action plan with a view to preventing any fire incident and raise awareness.

11.0 Management Employee Relation:

Company's management is vigilant in ensuring production-friendly working environment. Like previous year, management-employee relation was satisfactory in the financial year under review.

12.0 Corporate Social Responsibility:

As part of the Corporate Social Responsibility (CSR), the company has granted Tk. 3.50 lac to Brahmanbaria District Administration with a view to celebrating the Great Victory Day, the Great Independence Day and the National Day. Besides, winter clothes worth Tk 20.00 (Twenty) Lakhs were distributed among the poor and helpless during the severe cold in the last winter season. Moreover, the Company has also provided financial assistance to different educational, social welfare, cultural, religious and underprivileged organizations/institutions amounting Tk. 5.80 lac and provided financial grants of Tk 20.70 lac to patients with incurable and complex diseases during the F/Y. In total, the Company has provided financial grants of Tk. 50.00 lac in the financial year 2024-25. It is to be noted that priority is given to locals in providing financial assistance/grants from the CSR fund; which brightened Company's image at local and national levels as well as played a positive role in socio-economic development.

13.0 Celebration of National Days

BGFCL celebrates all national days with due dignity and solemnity. The Company has celebrated the Martyr's Day & International Language Day, Independence Day, Victory Day, International Women's Day, Bangla Nababarsha and the July Mass Uprising Day, etc. in this year.

14.0 Challenges and Way Forward

Challenges	Way Forward
Increasing/ sustaining the gas production to meet national energy demand in which the reservoir pressure is declining gradually as well as water production is increasing from the wells, due to long-term gas production.	Initiatives to implement workover of suspended/ technically defective wells, drilling of new development/ exploration (including deep wells) wells, conducting 2-D/3-D seismic surveys to discover new gas fields, and installing wellhead/booster compressors to increase the wellhead pressure of wells for supply gas to the national grid;
Land requisition/acquisition for implementing project of development/ exploration wells drilling with a view to maintaining/increasing natural gas production.	In the context of delays in obtaining land due to land owners' reluctance to provide land through requisition, and involvement of more money and time in construction of project infrastructure including land development, land acquisition is to be considered instead of land requisition.
Installation of compressors to align gas pressure with national grid, and operations & maintenance of these compressors with a view to sustaining uninterrupted gas supply in the context of gradual declining of wellhead pressure along with the reservoir pressure.	Till now, 22 nos. of compressors have been installed at Titas, Bakhrabad and Narsingdi fields. Developing skilled manpower at the company to conduct operations and maintenance activities of the aforementioned compressors.
Drainage of excessive water, produced with gas alongside depletion of the reservoir pressure, in environment-friendly way.	Gradually installing Effluent Treatment Plant (ETP) at all fields/locations; and,
Achieving financial capability to finance various projects, repay project loans and meet-up compressors' operational and maintenance costs.	Operating expenses of the company has been increased due to the addition of compressor in production process. In this context, company's wellhead margin is to be increased reasonably in view of financing ongoing projects, repaying project loans, and managing operational costs; and
Controlling the operating expense.	Cost control through avoidance of unnecessary expenses, austerity, and preventive & periodic maintenance of process plants/ compressors/ generators.

Honorable Shareholders,

You are aware, country's energy security is considered as a special challenge today in the context of building a developed and prosperous Bangladesh. Here, BGFCL has an important role by implementing the action plan of Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla to meet this challenge. It is worth mentioning here that BGFCL's gas production had decreased to 439 million cubic feet per day. Despite various limitations, through relentless & sincere efforts of the officers & employees of the company in implementing workover of wells and installation of wellhead compressors, the gas production has already increased by 47 million cubic feet per day; and currently, a total of 486 million cubic feet gas daily is being supplied to the national grid. Besides, to meet the energy demand of the country, 4 appraisal-cum-development wells and 2 deep exploration wells are being drilled and workover activities of 3 wells are going on. In addition, drilling of 5 more appraisal-cum-development wells and workover of 2 wells are in progress. After the successful implementation of the ongoing projects, BGFCL's gas production will be increased by approximately 95 million cubic feet per day by 2026, which will play an important role in meeting the country's energy needs as well as increasing the company's income. We believe that with the collective efforts of everyone, this company will be able to make a significant contribution to the economic development of the country by achieving continuous prosperity.

Acknowledgements:

I would like to express my heartiest gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your valuable cooperation and support in the overall activities of the Company. Despite challenges, there has been relentless effort and hard work of company's officers and employees behind the success of BGFCL. I thankfully acknowledge their wholehearted dedication and honesty in their work. I also would like to express my sincere thanks and gratitude to the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Finance, Ministry of Planning, National Board of Revenue, Bangladesh Petroleum Corporation, Petrobangla & its Companies and other Ministries, Divisions, Donor Agencies and all concerned for their co-operation and assistance.

May the Almighty Allah remain with us.

Allah Hafez.

On behalf of the
Board of Directors,



(Mohammad Mohsin)
Chairman, BGFCL Board



Habigonj Gas Field



AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS

2024-25



BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)

S. F. AHMED & CO.

CHARTERED ACCOUNTANTS
INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF
BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

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

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June 2025, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for opinion

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

Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material



misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- ❑ Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- ❑ Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- ❑ Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.
- ❑ Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that gives a true and fair view.

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

Report on other legal and regulatory requirements

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

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

Auditor's Signature

:



Name of Engagement Partner

:

Md. Moktar Hossain, FCA, Senior Partner

Enrollment No.

:

728

Firm's Name

:

S. F. AHMED & CO., Chartered Accountants

Firm's Reg. No.

:

10898 E.P. under Partnership Act 1932

Document Verification Code (DVC)

:

2512020728AS798575

Dated, 02 December 2025



Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position (Balance Sheet)

As at 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka		
		30 June 2025	30 June 2024 Re-stated	30 June 2023 Re-stated
1 CAPITAL AND RESERVES		22,378,145,411	23,340,661,123	23,870,493,245
Share capital	19	10,407,078,790	10,356,990,560	10,275,567,970
GOB contribution to equity	20	8	50,088,238	81,422,593
Capital reserve	21	1,724,971,714	1,714,887,455	1,722,837,460
Revaluation reserve		-	-	70,419,657
Revenue reserve	22	154,471,717	154,471,717	154,471,717
Retained earnings	23	10,091,623,182	11,064,223,153	11,565,773,848
2 LONG TERM BORROWINGS		21,630,485,856	22,553,617,353	24,536,351,553
Unsecured loans-local sources	24	7,589,262,216	8,159,814,430	10,074,255,665
Unsecured loans-foreign sources	25	14,041,223,640	14,393,802,923	14,462,095,888
3 FUND & LIABILITIES		21,833,717,261	20,201,159,468	17,324,962,454
Accumulated depletion and depreciation	26	-	-	-
Depreciation fund	27	20,067,369,287	18,577,139,312	15,899,461,568
Emergency fund	28	1,766,347,974	1,624,020,156	1,425,500,886
4 OTHER LONG TERM LIABILITIES		6,419,323,090	6,326,223,894	7,062,475,885
Customers' and contractors' security deposits		2,485,053	2,492,105	2,187,868
Liabilities for deferred tax	29.1	6,416,838,037	6,323,731,789	7,060,288,017
5 CURRENT LIABILITIES		9,414,218,032	8,976,269,616	5,960,769,531
Trade creditors (VAT and others)	30	4,168,747,895	3,801,027,392	2,330,758,149
Accruals and provisions	31	170,926,542	221,313,813	288,835,120
Beneficiaries' profit participation fund	32	97,320,975	90,244,085	2,517,087
Current portion of long term loan (Local and Foreign)	33	3,039,709,366	3,607,326,909	2,920,552,536
Interest payable	34	1,795,721	9,149,128	7,340,878
Provision for income tax	35	1,935,717,533	1,247,208,289	410,765,761
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES (1+2+3+4+5)		81,675,889,650	81,397,931,454	78,755,052,668
6 FIXED ASSETS		36,786,560,655	35,957,262,190	37,270,198,948
Proved properties (Gas wells) - (at cost less acc. depletion)	36	21,457,536,994	21,384,296,989	22,741,918,813
Property, plant & equipment - (at cost less acc. depreciation)	37	12,207,208,974	13,932,141,428	8,516,502,525
Capital works- in- progress	38	3,121,814,687	640,823,773	6,011,777,610
7 INVESTMENT AND OTHER ASSETS		20,994,866,642	19,770,008,169	26,667,031,116
Bank deposits (FDR)	39	3,001,398,703	4,808,110,558	7,955,042,154
Hydro carbon development fund investment		162,001,570	151,917,311	981,219,177
Depreciation fund investment		13,436,135,665	10,951,022,784	15,453,128,063
Emergency fund investment		1,727,845,870	1,504,206,323	1,395,430,474
Loans to group companies (non-current portion)	40	1,029,747,422	1,059,494,854	89,242,286
Loans to employees (non-current portion)	41	1,637,737,412	1,295,256,339	792,968,962



Particulars	Notes	Amount in Taka		
		30 June 2025	30 June 2024 Re-stated	30 June 2023 Re-stated
8 CURRENT ASSETS		15,373,832,627	16,830,694,966	10,797,350,545
Inventories of stores and other materials	42	197,834,122	203,171,836	142,369,369
Advances, deposits and prepayments	43	425,951,160	168,892,188	77,587,035
Current portion of loan to group companies	40	29,747,432	29,747,432	29,747,432
Current portion of loans to employees	44	176,732,348	154,254,385	70,457,764
Trade accounts receivable (except group company)	45	313,282,934	313,282,934	313,282,934
Other current assets	46	11,922,546,788	9,541,746,787	8,946,143,620
Cash and bank balances	47	2,307,737,843	6,419,599,404	1,217,762,391
9 GROUP COMPANY ACCOUNTS (RECEIVABLE)		8,520,629,725	8,839,966,128	4,020,472,059
Gas distribution companies	48	8,427,614,409	8,299,362,557	3,479,876,647
Other current accounts	49	93,015,316	540,603,571	540,595,412
TOTAL ASSETS (6+7+8+9)		81,675,889,650	81,397,931,454	78,755,052,668

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes.

For and on behalf of Board of Directors of Bangladesh Gas Fields Company Limited

S. M. Ali Ahsan Habib
GM (Finance and Accounts)
BGFCL

Md. Mozahar Ali
Company Secretary
BGFCL

Engr. Md. Faruque Hossain
Managing Director
BGFCL

A K M Mizanur Rahman
Director (Finance), Petrobangla &
Director, BGFCL Board

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 December 2025

As per our report of even date

Md. Moktar Hossain, FCA, Senior Partner
Enrollment No.: 728
Firm's Name: S. F. AHMED & CO.
Chartered Accountants
Firm's Reg. No.: 10898 E.P.
DVC : 2512020728AS798575

Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement) For the year ended 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
1 REVENUE		14,380,726,894	16,617,685,936
Sales of gas	50	12,831,707,888	14,909,230,304
Sales of condensate	51	1,536,210,881	1,692,154,382
Condensate handling	52	12,808,125	16,301,250
2 VALUE ADDED TAX (VAT)	53	7,836,877,463	9,202,097,935
3 NET REVENUE (1-2)	54	6,543,849,431	7,415,588,001
4 OPERATING EXPENSES		5,893,790,651	5,291,790,533
Production cost	55	2,323,381,066	2,099,322,864
Depreciation, depletion and amortization	55	3,145,546,363	3,192,467,670
Bad debt expenses		424,863,222	-
5 OTHER OPERATING INCOME	56	99,065,000	10,181,441
6 GROSS OPERATING PROFIT (3-4+5)		749,123,780	2,133,978,908
7 FINANCIAL COST		1,211,440,109	1,291,478,149
Interest cost	57	937,255,803	676,313,464
Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	57	274,184,306	615,164,685
8 NET OPERATING PROFIT/(LOSS) (6-7)		(462,316,329)	842,500,759
9 NON-OPERATIONAL INCOME (FINANCE INCOME)	58	2,095,640,090	1,785,039,194
10 PROFIT/(LOSS) BEFORE BPPF & TAX (8+9)		1,633,323,761	2,627,539,953
11 CONTRIBUTION TO BPPF	59	81,666,188	131,376,998
12 PROFIT/(LOSS) BEFORE TAX (10-11)		1,551,657,573	2,496,162,955
13 PROVISION FOR CORPORATE TAX			
A. Current year tax	35	688,509,244	836,442,528
B. Prior year tax		-	-
		688,509,244	836,442,528
C. Deferred tax expense/(income)	29.2	93,106,248	(736,556,228)
Net tax provision		781,615,492	99,886,300
14 PROFIT/(LOSS) FOR THE YEAR (12-13)		770,042,081	2,396,276,655



Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
15 Payment to National Exchequer as Advance (Interim) Dividend		100,000,000	100,000,000
16 TRANSFER TO FUNDS		944,987,902	832,418,201
A. Emergency fund @5% of after tax profit	28	38,502,104	119,813,833
B. Interest income incurred and transferred relating to Depreciation, HCDF & Emergency Fund	60	906,485,798	712,604,368
17 PROFIT/(LOSS) TRANSFER TO STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (14-15-16)		(274,945,821)	1,463,858,454
18 BASIC EARNINGS PER SHARE (BEPS)		0.74	2.31
19 DILUTED EARNINGS PER SHARE (DEPS)		0.74	2.30

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes.

For and on behalf of Board of Directors of Bangladesh Gas Fields Company Limited

S. M. Ali Ahsan Habib
GM (Finance and Accounts)
BGFCL

Md. Mozahar Ali
Company Secretary
BGFCL

Engr. Md. Faruque Hossain
Managing Director
BGFCL

A K M Mizanur Rahman
Director (Finance), Petrobangla &
Director, BGFCL Board

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 December 2025

As per our report of even date

Md. Moktar Hossain, FCA, Senior Partner
Enrollment No.: 728
Firm's Name: S. F. AHMED & CO.
Chartered Accountants
Firm's Reg. No.: 10898 E.P.
DVC : 2512020728AS798575

Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2025

Particulars	Share capital	GOB contribution to equity	Capital reserve	Revaluation reserve	Revenue reserve	Retained earnings	Amount in Taka	
							Total	Total
Balance as at 01 July 2024	10,356,990,560	50,088,238	1,714,887,455	-	154,471,717	11,064,223,153	23,340,661,123	-
GOB contribution to equity converted to paid up capital	50,088,230	(50,088,230)	-	-	-	-	-	-
Interest on HCDF	-	-	10,084,259	-	-	-	10,084,259	-
Re-allocation of revaluation reserve	-	-	-	-	-	-	-	-
GOB contribution during the year	-	-	-	-	-	-	-	-
Profit/(loss) for the year	-	-	-	-	-	(274,945,821)	(274,945,821)	-
Transfer to depreciation fund for the year	-	-	-	-	-	(697,654,150)	(697,654,150)	-
Balance as at 30 June 2025	10,407,078,790	8	1,724,971,714	-	154,471,717	10,091,623,182	22,378,145,411	-
Particulars	Share capital	GOB contribution to equity	Capital reserve	Revaluation reserve	Revenue reserve	Retained earnings	Total	Total
Balance as at 01 July 2023	10,275,567,970	81,422,593	1,722,837,460	70,419,657	154,471,717	11,565,773,850	23,870,493,247	-
GOB contribution to equity converted to paid up capital	81,422,590	(81,422,590)	-	-	-	-	-	-
Add/(Less): Transferred to depreciation fund to adjust the prior years misappropriation fund balances	-	-	-	-	-	(2,626,257,540)	(2,626,257,540)	-
Add/(Less): Transferred from depreciation fund due to utilization of the fund during the year	-	-	-	-	-	575,259,866	575,259,866	-
Add/(Less): Transferred from hydrocarbon development fund due to utilization of the fund during the year	-	-	(15,168,866)	-	-	15,168,866	-	-
Interest on HCDF	-	-	7,218,861	-	-	-	7,218,861	-
Re-allocation of revaluation reserve	-	-	-	(70,419,657)	-	70,419,657	-	-
GOB contribution during the year	-	50,088,235	-	-	-	-	50,088,235	-
Profit/(loss) for the year	-	-	-	-	-	1,463,858,454	1,463,858,454	-
Balance as at 30 June 2024	10,356,990,560	50,088,238	1,714,887,455	-	154,471,717	11,064,223,153	23,340,661,123	-

For and on behalf of Board of Directors of Bangladesh Gas Fields Company Limited



S. M. Ali Ahsan Habib
GM (Finance and Accounts)
BGFCL



Md. Mozahar Ali
Company Secretary
BGFCL



Engr. Md. Faruque Hossain
Managing Director
BGFCL



A K M Mizanur Rahman
Director (Finance), Petrobangla &
Director, BGFCL Board

Dhaka, Bangladesh

Dated, 02 December 2025

Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2025

Particulars	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
Cash flows from operating activities		
Profit/(Loss) before tax	1,551,657,573	2,496,162,955
Adjustment of non-cash items:		
Depreciation and depletion charges	3,145,546,363	3,192,467,670
Interest expense	937,255,803	676,313,464
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	274,184,306	615,164,685
	5,908,644,045	6,980,108,774
Changes in working capital components:		
Decrease/(Increase) in inventories of stores & other materials	5,337,714	(60,802,467)
Decrease/(Increase) in advance, deposits and prepayments	(257,058,972)	(91,305,153)
Decrease/(Increase) in other current assets	(1,692,290,762)	240,839,361
Decrease/(Increase) in group company accounts receivables	319,336,404	(4,819,494,069)
Increase/(Decrease) in trade creditors (VAT & others) and accrual & provision	317,326,180	1,359,402,173
Increase/(Decrease) in Beneficiaries' profit participation fund	7,076,890	131,376,998
Income tax paid (including source tax)	(688,509,244)	(836,442,528)
Interest paid	(944,609,209)	(674,505,214)
Net cash flow from operating activities	2,975,253,046	2,229,177,876
Cash flows from investing activities		
Acquisition of fixed assets	(3,974,844,826)	(1,879,530,913)
Investment in fixed deposits receipts	(912,124,832)	8,369,562,892
Loans to employees	(364,959,036)	(586,083,998)
Loans to Petrobangla	-	(1,000,000,000)
Net cash used in investing activities	(5,251,928,694)	4,903,947,981



Particulars	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
Cash flows from financing activities		
GoB contribution to equity	-	50,088,235
Long term foreign loan received	-	978,038,172
Long term local loan received	1,370,700,000	107,910,000
Loan received from GTCL	29,747,432	29,747,432
Repayment of foreign long term loans	(1,121,007,299)	(1,058,536,445)
Repayment and refund of local long term loans	(2,014,626,048)	(1,938,536,239)
Payment to national exchequer as interim dividend	(100,000,000)	(100,000,000)
Net cash used in investing activities	(1,835,185,915)	(1,931,288,844)
Net increase/(decrease) in cash & cash equivalents	(4,111,861,562)	5,201,837,013
Total opening cash and cash equivalents	6,419,599,404	1,217,762,391
Total closing cash and cash equivalents	2,307,737,843	6,419,599,404

For and on behalf of Board of Directors of Bangladesh Gas Fields Company Limited

S. M. Ali Ahsan Habib
GM (Finance and Accounts)
BGFCL

Md. Mozahar Ali
Company Secretary
BGFCL

Engr. Md. Faruque Hossain
Managing Director
BGFCL

A K M Mizanur Rahman
Director (Finance), Petrobangla &
Director, BGFCL Board

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 December 2025

Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Notes to the Financial Statements

For the year ended 30 June 2025

1. Introduction

Bangladesh Gas Fields Company Limited was converted to Public Limited Company vide a special resolution adopted in the 5th extra ordinary general meeting held on 18 August 1996.

2. Financial structure

The company's financial structure comprises:

- 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 foreign and local currency loans.

3. Business

- 3.1 The company carries out production of natural gas within the eastern part of Bangladesh. A small quantity of condensate is also produced as by-product.
- 3.2 The company has consolidated with its own financial statements those of ongoing projects. The purpose of these projects is to substantially meet the country's growing demand of natural gas by carrying out a series of activities such as drilling of new wells, workover/recompletion of existing wells, installation of gas process plants and installation of gas compressor to increase wellhead gas pressure in line with the gas transmission pipeline pressure.

4. Basis of preparation of financial statements

4.1 Components of financial statements

1. Statement of Financial Position (Balance Sheet) as at 30 June 2025;
2. Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement) for the year ended 30 June 2025,
3. Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2025;
4. Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2025;
5. Notes, comprising significant accounting policies and other explanatory information.

4.2 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

4.3 Date of authorization

The audited financial statements for the year ended 30 June 2025 were authorized by the Board of Directors on 30 November 2025.

4.4 Reporting period

These financial statements cover a period of one year from 01 July 2024 to 30 June 2025.

4.5 Basis of preparation

The financial statements of the company have been prepared on historical cost basis except to the extent as modified through revaluations as mentioned in Note no. 4.17 as per Companies Act, 1994 and Uniform System of Accounts (USAC) prescribed by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) for its Licensees vide BERC's order # 2018/01.

The financial statements provide comparative information in respect of the previous period

4.6 Authentication of financial statements

Section 189 (1) (ii) of Companies Act 1994 states that financial statements of a public limited company shall be signed by its Managing Agent, Manager or Secretary, if any, and by not less than two Directors of the company one of whom shall be the Managing Director where there is one. Financial statements of the company for the year under reporting have been signed by executives of the company in compliance with this provision.

4.7 Significant accounting judgments, estimates and assumptions

The preparation of the financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities and the accompanying disclosures, and the discloser of contingent liabilities if any, at the date of the financial statements. Estimates and assumptions are continuously evaluated and are based on management's experience and other factors including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. Uncertainty about the assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of assets or liabilities affected in future periods.

4.8 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT) which is the company's functional currency.

4.9 Gas and Oil exploration, development and production Expenditure

Oil and gas exploration, development and production expenditures are accounted for as set out in the Statement of Recommended Practice (SORP) "Accounting for Oil and gas exploration and development activities" published by the Oil Industry Accounting Committee, UK.

4.10 Foreign currencies

Foreign currencies are recorded at the exchange rate at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the rate of exchange prevailed on the closing date and the resulting exchange differences are recognized in profit or loss in the period in which they arise as per IAS-21. The gains and losses arising from loans directly related to capital works-in-progress are charged to the concerned accounts till its completion.

4.11 Amortization of ERF

Exchange Rate Fluctuation (ERF) on foreign loans has been added to the assets procured with the principal loans received as per Petrobangla order no. 11.31.02/1000 dated 22/02/2001. According to the order, the entire loss or gains due to ERF of a year has been added to or deducted from the assets procured with the foreign currency loan proceeds as per Company's Act 1994 up to 30 June 2018 and ERF burdens are depreciated as per the applicable rate of depreciation/depletion of relevant asset.

4.12 Fields under development and in production

All field development costs borne by the company are capitalized under full cost method of accounting as tangible fixed assets named as proved properties and then depleted over the course of rest operating cycle. Such costs relate to the acquisition and installation of production facilities and also include development drilling costs, applicable exploration and evaluation costs, project overhead and interest capitalized in accordance with the Uniform System of Accounts (USAC) prescribed by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC).

4.13 Depletion

- 4.13.1 The capitalized costs of fields in production are depleted field by field on a unit of production basis. Depletion is calculated by reference to the proportion that production for the period bears to the total of the estimated remaining commercial reserves at the beginning of the period.
- 4.13.2 Changes in estimates affecting unit of production calculations for depletion are accounted for prospectively over the estimated remaining commercial reserves of each field.
- 4.13.3 The company treats as commercial reserves the estimated proven and probable reserves which can be commercially exploited using currently available technology.

4.14 Borrowing costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of qualifying assets which take a substantial period of time to get ready for their intended use, are added to the cost of those assets, until such time as the assets are substantially ready for their intended use.

All other borrowing cost are recognized in profit or loss in the period in which they are incurred.

4.15 Provision

Provisions are recognized when the company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

4.16 Financial instruments

Financial assets and liabilities are recognized when the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. These are derecognized when the Company transfers the rights of the financial asset where such transfer qualifies for derecognition or the obligations specified in the contract is discharged or cancelled or expires.

Financial assets mainly comprise of investments, loans, advances, deposits, trade debtors, other receivables and cash and bank balances. Financial liabilities are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into. Significant financial liabilities are trade and other payables.

4.17 Fixed assets

4.17.1 Expenditure exceeding taka 10,000.00 (Ten thousand) only on a single tangible item having useful life in excess of three years shall be treated as a fixed asset.

4.17.2 The fixed assets are stated at cost or revaluation less accumulated depreciation or depletion up to the period.

4.17.3 All tangible assets owned before 30 June 1981 were revalued using technical price indexes for the industry. Land is carried at cost. Surplus arising on the revaluation in 1981 of tangible assets is included in retained earnings as per IAS-16, Para-41.

4.18 Depreciation

Freehold land is not depreciated. Other tangible assets are depreciated on a straight-line basis at rates sufficient to write off historic cost over their estimated useful lives. Depreciation of an asset begins when it is available for use as per IAS-16, Para-55. Depreciation rates for the principal categories of assets are as follows:

Class of Assets	Rate of Depreciation
Leasehold land including development	0-5%
Buildings, sheds and walls	2.5-10%
Furniture, fittings and domestic equipment	10-20%
Office and communication equipment	20%
Other equipment's	15-30%
Production assets including plants	5-30%
Water services	10-20%
Vehicles	20 %
Other assets	5-25%

4.19 Depreciation fund

A "Depreciation fund", approved by the board in the 426th meeting held on 28 December 2005 has been created to meet the cost of replacement and/or acquisition of operating assets, creating new production facilities which may include well work-over, drilling, perforation, compression etc., in the existing as well as new fields. This approval is effective from 01 July 2005. The "Depreciation fund" policy is revised and approved by the board in the 736th meeting held on 24 August 2025.

4.20 Emergency fund

An emergency fund was created according to the decision taken in the 53rd Annual General Meeting of the Company to meet emergency need like disaster. Later the fund policy was approved in the 493rd meeting of the Board of Directors of the Company held on 17 October, 2009. According to the policy, initially Tk. 5.00 Core has been transferred to the fund and 5% of after-tax-profit is being transferred to that fund.

4.21 Capital reserves

Capital reserve consists of mainly company's share of Hydrocarbon Development Fund (HCDF), grant received from government and donor agencies relating to extension of the gas production infrastructure. Under a government order the HCDF was created out of sales revenue @ 2.50% on end-users price up to November 1998 for future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in gas transmission, distribution and production. Contribution to this fund has been discontinued from 01 December 1998.

4.22 Bank deposits

Bank deposits are classified under "Investments and other assets" where the deposits have a maturity of more than three months.

4.23 Inventories

Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. Goods-in-transit are valued at cost. No amount is attributed to stocks of hydrocarbons in pipelines or petrochemical plant. Stock of petroleum products are measured at net realizable value i.e. "gazette price less VAT" in accordance with IAS-2, Para-4 as the sale of said products is assured under forward contract or government guarantee.

5. Loan to employees

Loan to employees is included in current assets at the face value of the loans plus accrued interest less any provision considered by the management to be necessary to state such loans at net realizable value within one year, whereas such loans are not expected to be realized within one year of the balance sheet date, they are included under the heading of "Investments and other assets".

6. Trade debtors

Trade debtors are valued at their realizable value, being the face value of the debts less provision for expected credit loss (as per IFRSs).

7. Repayment of long-term loans

Current portion of the long-term loans i.e. loans repayable during the next financial year has been shown as current liability in the statement of financial position (Balance Sheet) and the remaining balances are shown under long-term liabilities.

8. Employee benefits

8.1 The company operates a contributory provident fund for the benefit of employees. This fund is operated by a separate trustee.

8.2 The company provides an end-of-service gratuity to employees. A fund has been created to meet such liabilities as per NBR approval no.1 (6) Anu-1/99/41 dated 04-01-2000. The approval is effective from 01 July 1998. It is operated by a separate trustee.

8.3 The company introduced a separate pension fund and a general provident fund for permanent employees under approval from the Ministry of Finance, Finance Division, Reference No-07.00.0000.126.00.003.13-120 Dated: 02 June 2014. The Pension Fund is duly approved by the NBR as per ref. no. 08.01.0000.035.02.325.20/728 dated 12 October 2020 and General Provident Fund is also approved by the Tax Commissioner Office as per ref. no. 1Av/cÖwft dvÜ-03/2021-2022/446 dated 13 September 2021 accordingly. Company started operation of both the funds from 18 September 2013.

9. Retained earnings

Retained earnings include only amounts which are potentially distributable to shareholders.

10. Revenue recognition

Revenue is recognized to the extent it is probable that the economic benefits will flow to the company and the revenue can be reliably measured. Revenue from the sale of gas and petroleum products is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred, which is considered to occur when title passes to the customer. This generally occurs when the product is physically transferred into a pipeline, vessel or other delivery mechanism.

Sales prices for gas and by-products are set by the Government of Bangladesh and all produced gas is sold to group companies. Sales are valued on an accrual basis and government levies and taxes on sales are disclosed separately.

11. Expenditure

All known expenditures have been accounted for in the financial statements irrespective of whether the same is paid or not up to the closing date.

12. Current tax

Provision for current Income tax is provided on profits as determined by tax regulations at tax rates currently in force and recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement).

13. Deferred tax

Deferred tax is calculated using the carrying amount and tax base of assets and liabilities. 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 base 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 periods recognized in the current period. The deferred tax asset / income or liability / expense do not create a legal recoverability / liability to and from the income tax authority.

14. Statement of recommended practice (SORP)

Statement of Recommended Practice (SORP), issued by Oil Industry Accounting Committee, UK; 1 to 4 has been complied with where applicable.

SORP-1 refers to disclosures about oil and gas exploration and production activities.

SORP-2 refers to accounting for oil and gas exploration and development activities.

SORP-3 refers to accounting for abandonment costs.

SORP-4 refers to accounting for various financing, revenue and other transactions of oil and gas exploration and production companies.

15. Compliance Report on International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRSs)

The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) is the sole authority for adoption of International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS). While preparing the financial statements, BGFL applied all the applicable IAS and IFRS as adopted by ICAB. Details are given below:

Name of the IAS	IAS no.	Status
Presentation of Financial Statements	1	Partially
Inventories	2	Applied
Statement of Cash Flows	7	Applied
Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates & Errors	8	Applied
Events After the Reporting Period	10	Applied
Construction Contracts	11	Applied
Income Taxes	12	Applied
Property, Plant and Equipment	16	Applied
Employee Benefits	19	Applied
Accounting for Govt. Grants & Disclosure of Govt. Assistance	20	Applied
The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	21	Applied
Borrowing Costs	23	Applied
Related Party Disclosures	24	Applied
Accounting and Reporting by Retirement Benefit Plans	26	Applied
Consolidated and Separate Financial Statements	27	N/A
Investments in Associates and Joint Ventures	28	N/A
Financial Instruments Presentation	32	Applied
Earnings Per Share	33	Applied
Interim Financial Reporting	34	Applied
Impairment of Assets	36	N/A
Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	37	Applied
Intangible Assets	38	N/A
Investment Property	40	Applied
Agriculture	41	N/A

Name of IFRS	IFRS No.	Status
First Time Adoption of Bangladesh Financial Reporting Standard	1	N/A
Business Combinations	3	N/A
Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations	5	N/A
Exploration for and Evaluation of Mineral Resources	6	Applied
Financial Instruments: Disclosures	7	Applied
Operating Segments	8	N/A
Financial Instruments	9	Applied
Consolidated Financial Statements	10	N/A
Joint Arrangements	11	N/A
Disclosure of Interests in Other Entities	12	N/A
Revenue from Contracts with Customers	15	Applied
Leases	16	N/A
Insurance Contracts	17	Applied

16. Fund Interest income

According to paragraph 82(a) (i) of IAS 1 interest income generating from depreciation fund investment, emergency fund investment and hydrocarbon development fund investment is reflected in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement). Interest income generating from the fund investment has been adjusted with the respective fund balances as per Petrobangla memo no: 28.02.0000.026.42.001.17/95 from the Profit and Loss Appropriation Statement.

17. Event after reporting date

All material events occurring after the reporting date are considered and where necessary, adjusted for or disclosed.

18. Basis for restatement of the financial statements

The Company previously presented the full cost of assets under Proved properties (Gas wells) (note 36) and Property, plant and equipment (note 37) and recognized the corresponding accumulated depreciation as a separate liability. In accordance with IAS 16-Property, Plant and Equipment, and the Company's revised policy, the carrying amounts of assets are now presented at their net book value, determined by deducting the accumulated depreciation directly from the asset's historical cost.

The Company revised its Depreciation Fund Policy, while the policies governing the Hydrocarbon Development Fund and Emergency Fund remained unchanged. Following this revision, the Company reassessed the balances of the Depreciation Fund in line with the revised policy and reviewed the balances of the Hydrocarbon Development Fund and Emergency Fund in accordance with their existing policies, covering the period from their respective inception dates up to 30 June 2024. During this review, certain discrepancies were identified, resulting from errors made during the initial establishment of the funds and in subsequent periods.

In accordance with IAS 8 - Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors, the Company determined that adjustments in the related balances were necessary to correct these prior-period errors and ensuring compliance with the revised policy framework. Accordingly, the financial statements of BGFCL have been restated to reflect these adjustments properly in line with the requirements of IAS 8.

19. Share capital

The authorized share capital amounting to Taka 1,200 crore comprises 1,200,000,000 ordinary shares of Taka 10 each. The issued, subscribed and paid-up share capital of Taka 10,407,078,790 consists of 1,040,707,879 ordinary shares of Taka 10 each are fully called up and paid up.

Details of share capital of the company are as under :

Description	30 June 2025	30 June 2024
i) 20,000,000 ordinary shares of Taka 10 each	200,000,000	200,000,000
ii) 3,050,000 ordinary shares of Taka.10 each	30500000	30,500,000
iii) 221,662,260 ordinary shares of Taka 10 each (GOB contribution converted to equity as per 3rd EGM dated 26 May 1996)	2,216,622,600	2,216,622,600
iv) 558,538,060 Ordinary shares of Taka 10 each (GOB contribution to equity duly converted to paid-up capital as per the decision of 666th Board Meeting and 65th AGM held on 03 December 2020 and 10 January 2021 respectively)	5,585,380,600	5,585,380,600
v) 176,921,131 ordinary shares of Taka 10 each (GOB contribution to equity duly converted to paid-up capital as per the decision of 679th Board Meeting and 66th AGM held on 04 November 2021 and 13 November 2021 respectively)	1,769,211,310	1,769,211,310
vi) 47,385,346 ordinary shares of Taka 10 each called up and paid up (GOB contribution to equity duly converted to paid-up capital as per the decision of 694th Board Meeting held on 26 October 2022)	473,853,460	473,853,460
vii) 8,142,259 ordinary shares of Taka 10 each called up and paid up (GOB contribution to equity duly converted to paid-up capital as per the decision of 710th Board Meeting held on 18 December 2023)	81,422,590	81,422,590
viii) 50,08,823 ordinary shares of Taka 10 each called up and paid up (GOB contribution to equity duly converted to paid-up capital as per the decision of 724th Board Meeting held on 15 December 2024)	50,088,230	-
Total	10,407,078,790	10,356,990,560

Distribution schedule of the above shares as at 30 June 2025 is given below:

Sl. No.	Name of share holder	Designation	No. of Share	Rate	Taka
1.	Petrobangla	Chairman, Petrobangla (Representative)	1,040,707,809	10	10,407,078,090
2.	Mr. Md. Rezanur Rahman	Chairman, Petrobangla, Dhaka	30	10	300
3.	Mr. Md. Altaf Hossain	Director (Administration), Petrobangla, Dhaka	10	10	100
4.	Mr. A K M Mizanur Rahman	Director (Finance) (Joint Secretary), Petrobangla, Dhaka.	10	10	100
5.	Mr. Md. Abdul Mannan Patwary	Director (Planning), Petrobangla, Dhaka	10	10	100
6.	Mr. Md. Amzad Hossain	Secretary, Petrobangla, Dhaka.	10	10	100
Total			1,040,707,879		10,407,078,790

Note: GOB contribution to equity duly converted to paid-up capital as per FRC guideline ref. no. 146/FRC/SS/2020/251 dated 11 February 2020. Accordingly, return on allotment (Form-XV) submitted to the Registrar of Joint Stock Companies and Firms (RJSCF) under Section-92 of Companies Act 1994 and certified copy has been collected by the company.

20. GOB contribution to equity

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Opening Balance	50,088,238	81,422,593
Less: converted to paid up share capital (note 19)	(50,088,230)	(81,422,590)
Add: GOB contribution during the year	-	50,088,235
Closing Balance	8	50,088,238

21. Capital reserves

Particulars	30 June 2025				30 June 2024
	HCDF	Grants	Other	Total	
Opening balance	1,151,917,311	561,939,791	1,030,353	1,714,887,455	1,722,837,460
Add/(Less): Transferred to retained earnings due to utilization of the fund during the year	-	-	-	-	(15,168,866)
Add: Net interest received for the year	10,084,259	-	-	10,084,259	7,218,861
Closing balance	1,162,001,570	561,939,791	1,030,353	1,724,971,714	1,714,887,455

Note: The following development work is implemented from Hydrocarbon Development Fund (HCDF)

Particulars	Implementation Period	Amount in TK
Workover of well no. Titas-24	2022-2023	494,430,536
Workover of well no. Titas-24	2023-2024	318,866
Carbon Abatement of the oil & Gas Value Chain Project (PB)	2023-2024	14,850,000
Total fund transferred to retained earnings		509,599,402
Loan given to Petrobangla as per Board decision	2023-2024	1,000,000,000
Total		1,509,599,402

22. Revenue reserves

The Revenue reserve amounting to Tk. 154,471,717 comprises general reserve.

23. Retained earnings

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Opening balance	11,064,223,153	11,565,773,850
Add/(Less): Transferred to depreciation fund to adjust the prior years misappropriation fund balances	-	(2,626,257,540)
Add/(Less): Transferred from depreciation fund due to utilization of the fund during the year	-	575,259,866
Add/(Less): Transferred from hydrocarbon development fund due to utilization of the fund during the year	-	15,168,866
Add: Re-allocation from fixed asset revaluation reserve (1981)	-	70,419,657
Add: Profit/ (loss) for the year	(274,945,821)	1,463,858,454
Transfer to depreciation fund for the year	(697,654,150)	-
Closing balance	10,091,623,182	11,064,223,153

24. Unsecured loans - local sources

Loan	Project	Repayment Period	30 June 2025	30 June 2024
GOB loan (A)				
GOB loan	3-D Seismic (BGFCL Part)	1-7-2011 to 30-06-2028	52,363,047	69,817,395
GOB loan	Gas seepage control and development of Titas Field	1-7-2020 to 30-06-2032	594,466,296	679,390,052
GOB loan	Augmentation of gas production under Fast Track Programme	1-7-2019 to 30-06-2031	3,266,000,562	3,810,333,986
GOB loan	Installation gas compressor at Titas C and NGF	1-7-2022 to 30-06-2034	243,065,831	270,073,147
GOB loan	Wellhead compressor at Titas-A	1-7-2024 to 30-06-2036	399,026,048	435,301,144
Total			4,554,921,784	5,264,915,724
Less: Current portion (principal to be paid in next financial year)			(709,993,941)	(709,993,941)
Balance as at 30 June			3,844,927,843	4,554,921,783



GDF loan (B)		Repayment Period	30 June 2025	30 June 2024
GDF loan	Drilling of Titas # 27	1-7-2017 to 30-06-2026	29,806,000	107,469,142
GDF loan	Workover of wells at Titas gas field seepage Area.	1-7-2017 to 30-06-2027	344,664,998	573,767,620
GDF loan	Recompletion of Bakhrabad Well No #5	1-7-2018 to 30-06-2025	-	55,135,417
GDF loan	Compressor at BKB gas field	1-7-2018 to 30-06-2027	114,789,422	247,568,670
GDF loan	Titas # 21 Workover	1-7-2019 to 30-06-2027	87,825,359	152,205,803
GDF loan	Drilling of BKB # 10	1-7-2019 to 30-06-2027	622,284,663	939,298,923
GDF loan	Workover of 7 Wells at Titas, HGF, BKB & NGF	1-7-2021 to 30-06-2032	2,405,522,204	2,809,026,718
GDF loan	Workover of 7 Wells at Titas, HGF, BKB & MGF	1-7-2027 to 30-06-2034	1,345,647,539	-
Total			4,950,540,185	4,884,472,292
Less: Current portion (principal to be paid in next financial year)			(1,206,205,811)	(1,279,579,645)
Balance as at 30 June			3,744,334,374	3,604,892,647
Total Current Portion Balance as at 30 June (A+B) (note 24.1)			1,916,199,752	1,989,573,586
Total Long Term Balance as at 30 June (A+B)			7,589,262,216	8,159,814,430

24.1 Movement of unsecured local loans are as follows:

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Balance as at 01 July	10,149,388,016	11,980,014,255
Addition/ (adjustment) during the year	1,370,700,000	107,910,000
Total loan (before repayment and refund)	11,520,088,016	12,087,924,255
Less: Repayment during the year	(1,989,573,587)	(1,905,758,591)
Less: Refunded during the year	(25,052,461)	(32,777,648)
Total loan (before transferred to current liability)	9,505,461,968	10,149,388,016
Less: Transferred to current liability to be paid in next financial year (note 33)	(1,916,199,752)	(1,989,573,586)
Balance as at 30 June	7,589,262,216	8,159,814,430

25. Unsecured loan - foreign sources

Loan	Project	Repayment Period	Amount in foreign currency as at 30 June 2025	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
ADB loan - 2188 BAN (SF), Part-B	Appraisal gas fields (3-D Seismic)	01-07-2018 to 30-06-2028	\$1,240,603.02	152,408,081	194,995,476
ADB loan - 2622 BAN (SF), Part-B	Gas seepage control	01-07-2020 to 30-06-2032	\$48,560,916.64	5,965,708,609	6,545,809,666
JICA loan No-BD-P78	Installation of gas compressor (CTN)	01-07-2022 to 30-06-2037	¥3,416,932,034.40	2,689,614,491	2,913,749,031
ADB loan - 3461 BAN & 3462 BAN (SF)	Installation of wellhead compressor at Titas- A	01-07-2027 to 30-06-2039	\$49,808,810.74	4,693,559,744	4,693,559,744
ADB Loan 8318 (AIIB 000015-1-BGD)	Installation of wellhead compressor at Titas - A	01-07-2027 to 30-06-2039	\$17,503,479.26	1,663,442,331	1,663,442,331
Total				15,164,733,255	16,011,556,246
Less: current portion (principal and exchange fluctuation to be paid in next financial year) (note 25.1)				(1,123,509,614)	(1,617,753,323)
Balance as at 30 June				14,041,223,640	14,393,802,923

25.1 Movements of unsecured foreign loans are as follows:

Particulars	30 June 2025			30 June 2024
	Principal (book value)	Exchange rate fluctuation loss/(gain)	Balance as at 30 June 2025	
Balance as at 01 July	13,786,417,741	2,225,138,507	16,011,556,248	15,476,889,834
Addition during the year	-	274,184,306	274,184,306	1,593,202,857
Total loan (before repayment)	13,786,417,741	2,499,322,813	16,285,740,554	17,070,092,691
Less: Repayment during the year	(801,423,508)	(319,583,791)	(1,121,007,299)	(1,058,536,445)
Total before transferred to current liability	12,984,994,233	2,179,739,022	15,164,733,255	16,011,556,246
Less: Transferred to current liability and paid in next financial year (note 33)	(801,184,896)	(322,324,718)	(1,123,509,614)	(1,617,753,323)
Balance as at 30 June	12,183,809,337	1,857,414,304	14,041,223,640	14,393,802,923

Name of Loan	Information
ADB loan - 2188 BAN (SF), Part-B SLA signed with Finance Division date: 11 September 2006	Loan agreement date with ADB : 18 June 2006 Loan amount (Disbursed); US\$ 4,117,307.51, Terms; 15 Years, Grace Period; 5 Years Total Instalment No. 20 (Yearly 2 instalment) @ USD 205,865.38
ADB loan - 2622 BAN (SF), Part-B SLA signed with Finance Division date: 15 November 2010	Loan agreement date with ADB : 03 June 2010 Loan amount (Disbursed); US\$ 82,910,275.88, Terms; 15 Years, Grace Period; 3 Years Total Instalment No. 24 (Yearly 2 instalment) @ USD 3,454,594.83
JICA loan - BD P 78 SLA signed with Finance Division date: 10 June 2015	Loan agreement date with JICA : 16 June 2014 Loan amount (Disbursed); JPY 7,118,608,405.00 in BDT. 5,603,363,519.00 Loan and Equity Ratio : 60% Loan and 40% Equity Total Instalment No. 30 (Yearly 2 instalment) @ BDT 112,067,270.00 Terms: 20 Years, Grace Period; 5 Years
ADB loan 3461-BAN and 3462-BAN (SF) SLA signed with Finance Division date: 11 June 2017	Loan agreement date with ADB : 29 December 2016 Loan amount (Disbursed); US\$ 49,808,810.74 in BDT 4,693,559,743.83 Total Instalment No. 24 (Yearly 2 instalment) @ BDT 195,564,989.33 Terms: 15 Years, Grace Period; 3 Years
ADB Loan 8318 (AIIB 000015-1-BGD) SLA Signed with Finance Division date: 13 July 2017	Loan agreement date with AIIB : 08 May 2017 Loan amount (Disbursed); US\$ 17,503,479.26 in BDT 1,663,442,331.11 Total Instalment No. 24 (Yearly 2 instalment) @ BDT 69,310,097.13 Terms: 15 Years, Grace Period; 3 Years

26. Accumulated depletion and depreciation

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Balance as at 01 July	-	-
Add: Transferred from depreciation fund against prior years misappropriation fund balances	-	-
Depletion during the year	-	-
Depreciation during the year	-	-
Accumulated depletion and depreciation	-	-
Balance as at 30 June	-	-

27. Depreciation fund

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Balance as at 01 July	18,577,139,312	15,899,461,568
Add/(Less): Transferred to retained earnings due to utilization of the fund during the year	-	(575,259,866)
(A)	18,577,139,312	15,324,201,702
Add: Interest received during the year	1,056,767,766	835,573,427
Less: Provision for taxation on current year's interest	(264,191,942)	(208,893,357)
Net interest received during the year (B)	792,575,825	626,680,070
Add: Addition during the year (C)	697,654,150	2,626,257,540
Balance as at 30 June (A+B+C)	20,067,369,287	18,577,139,312

Note: The following development works are implemented from Depreciation Fund

Particulars	Implementation Period	Amount in TK
Drilling project Titas 17 & 18	July 2007 - June 2014	2,983,757,440
Redevelopment of BKB Field 1st Phase (Drilling BKB-9 & workover BKB-2&5)	July 2006 - June 2014	752,800,000
Appraisal of Gas Fields (3-D Seismic) - Survey over Titas & BKB gas field	Jan 2006 - June 2016	180,000,000
Workover of 7 wells at Titas, HGF, BKB & NGF	Jan 2017 - June 2022	261,580,871
Installation of Wellhead Gas Compressor at Titas-C & NGF	July 2014 - June 2022	9,733,095
Wellhead Gas Compressor at Titas-E & G under implementation	July 2021 - December 2026	608,188,834
Total (Amount transferred to retained earnings)		4,796,060,240
Wellhead Gas Compressor Titas location E & G project	Under Implementaion	2,291,974,166
Drillings of 2 deep exploration Wells at Titas & BKB	Under Implementaion	135,285,853
7 wells W/O at Titas, BKB, HGF & MGF	Under Implementaion	91,321,228
Drillings of 4 development wells at Titas & Kamta	Under Implementaion	23,854,524
2D & 3D seismic survey project at Titas, HGF & NGF	Under Implementaion	2,811,110
Drilling of 2 appraisal cum development wells at Titas 32 & 33	Under Implementaion	13,781,552
Gas pipeline network master plan project (Petrobangla)	Under Implementaion	2,572,096
Total (Amount not transferred to retained earnings)		2,561,600,529
Loan given to GTCL		59,494,854
Total used for project		7,417,155,623

28. Emergency fund

Particulars		30 June 2025	30 June 2024
Balance as at 01 July	(A)	1,624,020,156	1,425,500,886
Add: interest received during the year		138,434,286	104,940,582
Less: provision for taxation on current year's interest		(34,608,572)	(26,235,146)
Net interest received during the year	(B)	103,825,715	78,705,437
Total	(A+B)	1,727,845,870	1,504,206,323
Add: 5% of after tax profit for the year		38,502,104	119,813,833
Balance as at 30 June		1,766,347,974	1,624,020,156

Note: The following development work is implemented from Emergency Fund

Particulars	Implementation Period	Amount in TK
Workover of well no. Titas-15	2017-2018	209,971,116
Total (Amount transferred to retained earnings)		209,971,116

29. Deferred tax liability

Deferred tax is provided for all temporary timing differences arising between the tax base of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements in accordance with the provisions of IAS 12. Tax rate prevailing at the balance sheet date is used to determine deferred tax. Details of deferred tax calculation is as follows:

29.1 Deferred tax liability/(asset)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Carrying amount as per BGFCL books of accounts		
A. Property, Plant & Equipment	12,207,208,975	13,932,141,428
Less: Freehold land (note 37.1)	(631,563,198)	(631,563,198)
Leasehold land (note 37.1)	(209,228)	(279,035)
Sub-total (A)	11,575,436,549	13,300,299,195
B. Proved properties (gas wells) (note 36.2)	21,457,536,994	21,384,296,989
C. Total carrying Amount (A+B)	33,032,973,543	34,684,596,184
D. Carrying value of tax base as per 3rd schedule of Income Tax Act 2023	7,365,621,393	9,389,669,028
E. Taxable temporary differences (C-D)	25,667,352,150	25,294,927,156
F. Deferred tax liability as at 30 June	6,416,838,037	6,323,731,789

29.2 Deferred tax expense/(income)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Closing balance of deferred tax liability (note 29.1)	6,416,838,037	6,323,731,789
Less: opening balance of deferred tax liability (note 29.1)	(6,323,731,789)	(7,060,288,017)
Deferred tax expense/(income)	93,106,248	(736,556,228)

30. Trade creditors (VAT and others)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
VAT on Gas	4,040,515,359	3,576,165,752
VAT on Condensate	11,214,219	13,119,283
Liabilities for Suppliers of materials	4,768,374	5,143,614
Liabilities for Condensate handling	112,249,943	206,598,743
Total	4,168,747,895	3,801,027,392

31. Accruals and provisions

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Capital expenditure	48,875,010	42,577,331
Utilities, audit fee, labour bill, micro bus hire bill, etc	39,394,963	58,293,892
Other creditors	50,048,373	42,316,968
Advance received against condensate handling	32,608,196	78,125,621
Total	170,926,542	221,313,813

32. Beneficiaries' profit participation fund

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Balance as at 01 July	90,244,085	2,517,087
Add: Provision made during the year	81,666,188	131,376,998
	171,910,273	133,894,085
Less: Payment made during the year	(74,589,298)	(43,650,000)
Total	97,320,975	90,244,085

33. Current portion of long term loan (local and foreign)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Principal payable of GOB loan (note 24)	709,993,941	709,993,941
Principal payable of GDF loan (note 24)	1,206,205,811	1,279,579,645
Principal payable of foreign loan (note 25.1)	801,184,896	1,330,935,069
Foreign exchange fluctuation loss/(gain) payable of foreign loan (note 25.1)	322,324,718	286,818,254
Total	3,039,709,366	3,607,326,909

34. Interest payable

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Foreign loan	(21,369,180)	4,632,287
Local loan (GOB)	22,884,446	3,172,955
Local loan (GDF)	280,456	1,343,886
Total	1,795,721	9,149,128

35. Provision for income tax

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Tax provision as at 1st July	1,247,208,289	410,765,761
Add: Current tax provision for company (sub-note 35.1)	688,509,244	836,442,528
Provision for the year (Depreciation fund, HCDF and Emergency fund)	-	-
Balance as at 30 June	1,935,717,533	1,247,208,289

35.1 Provision for current tax

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Taxable profit		
Profit/(Loss) before taxation	1,551,657,573	2,496,162,955
Less: Profit on sale of fixed asset	-	-
Taxable business profit/(Loss)	1,551,657,573	2,496,162,955
A. Tax on business profit	-	-
Tax on operating income and non-operational income	683,369,244	831,412,528
AIT on vehicle	5,140,000	5,030,000
B. Tax on other operating and non-operational income	688,509,244	836,442,528
Total tax provision for the year (A+B)	688,509,244	836,442,528

36. Proved properties (Gas wells)

Each field operated by the company is treated as a separate cost centre for the purposes of calculating depletion, although all fields are considered as one cost pool.

Proved properties (well cost)		30 June 2025	30 June 2024
Opening Balance	: Original Cost	38,916,615,836	38,916,296,970
	: Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)	1,883,330,767	1,883,330,767
		40,799,946,603	40,799,627,737
Add: Addition during the year		1,403,002,866	318,866
Gross capitalized costs (note 36.2- A)	(a)	42,202,949,469	40,799,946,603
Depletion			
Accumulated depletion as at 01 July			
	: Original Cost	18,079,408,105	16,758,327,219
	: Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)	1,336,241,508	1,299,381,706
		19,415,649,613	18,057,708,925
Add: Depletion during the year			
	: Original Cost	1,296,642,545	1,321,080,887
	: Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)	33,120,317	36,859,802
Depletion during the year		1,329,762,862	1,357,940,689
Accumulated depletion as at 30 June (note 36.2- B)	(b)	20,745,412,475	19,415,649,614
Net capitalized costs (note 36.2- C)	(a-b)	21,457,536,994	21,384,296,989

Details of proved properties (Gas wells) are as shown in sub-schedule 36.2

Exchange rate fluctuation (ERF) losses/ gains on foreign loan directly added/deducted to the respective asset account upto 2017-2018. However effect of ERF has been accounted for in statement of profit or loss and other comprehensive income from 2018-2019 in accordance with IAS 21 "The effects of changes in Foreign Exchange Rates".

36.1 Net recoverable gas reserve quantities

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
	Gas (MMCM)	Gas (MMCM)
Net recoverable reserves as at 01 July	78,420.936	84,258.875
Recoverable developed reserves	-	-
Sub-Total	78,420.936	84,258.875
Changes during the year :		
Revisions of previous estimates of reserve	-	-
Purchases of reserves in place	-	-
Extension, discoveries & other additions	-	-
Sales of reserves in place	-	-
Production during the year	(5,314.495)	(5,837.939)
Total changes during year	(5,314.495)	(5,837.939)
Net recoverable reserves as at 30 June	73,106.441	78,420.936
Recoverable developed reserves	-	-
Recoverable undeveloped reserves	-	-
Total reserves as at 30 June	73,106.441	78,420.936

Note: The reserves of Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi and Meghna field were taken into account in the financial year 2012-2013 as per Petrobangla letter ref. no.49.01.67(part)/ 247 dated 28 November 2012.



36.2 Details of proved properties (Gas wells)

A. Original cost

Particulars	Accumulated well cost as at 01 July 2024		Addition during the year		Accumulated well cost as at 30 June 2025		Amount in Taka
	Original cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Acquisition cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Original cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	
Titas Field	28,870,298,697	682,069,555	1,403,002,866	-	30,273,301,563	682,069,555	30,955,371,118
Habiganj Field	2,261,033,739	433,880,776	-	-	2,261,033,739	433,880,776	2,694,914,515
Bakhrabad Field	5,712,347,715	744,419,972	-	-	5,712,347,715	744,419,972	6,456,767,687
Narsingdi Field	1,179,785,346	-	-	-	1,179,785,346	-	1,179,785,346
Meghna Field	447,185,863	-	-	-	447,185,863	-	447,185,863
Feni Field	344,566,808	22,960,464	-	-	344,566,808	22,960,464	367,527,272
Kamta Field	101,397,668	-	-	-	101,397,668	-	101,397,668
Total	38,916,615,836	1,883,330,767	1,403,002,866	-	40,319,618,702	1,883,330,767	42,202,949,469

B. Accumulated depletion

Particulars	Accumulated depletion as at 01 July 2024		Depletion during the year		Accumulated depletion as at 30 June 2025	
	Accumulated depletion of original cost	Accumulated depletion of exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Depletion on Original Cost	Depletion on Ex. Rate Fluct. Loss / (Gain)	Accu. Depletion of Original Cost	Accu. Depletion of Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain)
Titas Field	12,350,332,967	452,276,533	1,095,302,720	14,043,038	13,445,635,687	466,319,571
Habiganj Field	2,173,097,788	419,230,333	77,049,025	12,836,644	2,250,146,813	432,066,977
Bakhrabad Field	2,037,937,582	441,774,178	75,767,303	6,240,636	2,113,704,885	448,014,814
Narsingdi Field	734,879,278	-	39,259,030	-	774,138,308	-
Meghna Field	337,196,013	-	9,264,467	-	346,460,480	-
Feni Field	344,566,808	22,960,464	-	-	344,566,808	22,960,464
Kamta Field	101,397,668	-	-	-	101,397,668	-
Total	18,079,408,104	1,336,241,508	1,296,642,545	33,120,317	19,376,050,649	1,369,361,826

C. Written down value (A - B)

Particulars	Written down value as at 30 June 2025	
	Original Cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)
Titas Field	16,827,665,876	215,749,984
Habiganj Field	10,886,926	1,813,799
Bakhrabad Field	3,598,642,830	296,405,158
Narsingdi Field	405,647,038	-
Meghna Field	100,725,383	-
Total	20,943,568,053	513,968,941

Written down value as at 30 June 2025	
Original Cost	Total
17,043,415,860	17,043,415,860
12,700,725	12,700,725
3,895,047,988	3,895,047,988
405,647,038	405,647,038
100,725,383	100,725,383
21,457,536,994	21,457,536,994

37. Property, plant and equipments (at cost or valuation)

Name of Assets	Original cost 01 July 2024	Additions		Adjustment during the year	Total as at 30 June 2025	Accumulated depreciation 01 July 2024	Charged for the year		Adjustment during the year	Total as at 30 June 2025	Written down value as at 30 June 2025	Written down value as at 30 June 2024
		Acquisition Cost					On original cost	On exchange rate fluctuation loss/ (gain)				
Land and land development (note-37.1)	955,733,710	31,027,919	-	-	986,761,629	170,714,588	12,035,831	-	-	182,750,419	804,011,210	785,019,122
Buildings, sheds and walls (note-37.1)	1,608,057,287	34,572,335	-	-	1,642,629,622	764,019,687	44,202,592	-	-	808,222,279	834,407,343	844,037,600
Total Land & Building (A)	2,563,790,997	65,600,254	-	-	2,629,391,251	934,734,275	56,238,423	-	-	990,972,698	1,638,418,553	1,629,056,722
Furniture fixture and domestic appliances (note-37.2)	128,213,445	11,763,559	-	-	139,977,004	94,366,117	8,236,729	-	-	102,602,847	37,374,158	33,847,328
Office and communication equipment (note-37.2)	220,040,877	10,175,682	-	-	230,216,559	183,952,728	12,140,799	-	-	196,093,526	34,123,033	36,088,149
Other equipment (note-37.2)	756,987,048	1,939,550	-	-	758,926,598	691,989,523	15,183,896	-	-	707,173,417	51,753,181	64,997,525
Production Assets (note-37.2)	20,466,727,608	690,461	(71,283,000)	-	20,396,135,069	8,368,797,620	1,698,509,689	4,854,481	(71,283,000)	10,000,878,790	10,395,256,279	12,097,929,988
Water services (note-37.2)	231,714,814	681,540	-	-	232,396,354	218,112,484	4,089,684	-	-	222,202,168	10,194,186	13,602,330
Vehicles (note-37.2)	613,505,377	-	-	-	613,505,377	556,885,991	16,529,799	-	-	573,415,790	40,089,587	56,619,386
Other assets (note-37.2)	9,725,107	-	-	-	9,725,107	9,725,107	-	-	-	9,725,107	-	-
Total production and other assets (B)	22,426,914,276	25,250,792	(71,283,000)	(71,283,000)	22,380,882,068	10,123,829,570	1,754,690,596	4,854,481	(71,283,000)	11,812,091,645	10,568,790,424	12,303,084,706
Total (A+B)	24,990,705,272	90,851,046	(71,283,000)	(71,283,000)	25,010,273,319	11,058,563,845	1,810,929,019	4,854,481	(71,283,000)	12,803,064,343	12,207,208,974	13,932,141,428
								1,815,783,500				

Note : 01 Exchange rate fluctuation (ERF) losses/ gains on foreign loan directly added/deducted to the respective asset account upto 2017-2018. However effect of ERF has been accounted for in statement of profit and loss and other comprehensive income from 2018-2019 in accordance with IAS 21 "The effects of changes in Foreign Exchange Rates".

02. Details of property, plant and equipments are shown in note 37.1 and 37.2



37.1 Details of land and building

Description	Cost				Rate	Depreciation/ Depletion			Net book value at 30 June 2025
	Balance as at 01 July 2024	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total at 30 June 2025		Upto 01 July 2024	Charge during the year	Disposal/ Adjustment during the year	
Land and land development:									
Freehold land	631,563,198	-	-	631,563,198		-	-	-	631,563,198
Leasehold land	8,616,920	-	-	8,616,920	5%	8,337,886	69,806	-	8,407,692
Land infrastructure	315,553,592	31,027,919	-	346,581,511	5%	162,376,703	11,966,025	-	174,342,728
	955,733,710	31,027,919	-	986,761,629		170,714,589	12,035,831	-	182,750,420
Buildings, sheds and wells:									
Freehold concrete or brick structures	925,905,024	17,988,271	-	943,893,295	2.5%	349,014,738	23,256,108	-	372,270,846
Shed & temporary structures	180,297,539	3,542,532	-	183,840,071	10%	161,222,982	3,597,361	-	164,820,342
Walls & storeyards	332,374,724	13,390,146	-	345,764,870	5%	179,044,629	13,002,085	-	192,046,714
Leasehold structures and improvements thereto	88,206,632	-	-	88,206,632	5%	60,358,683	2,330,854	-	62,689,538
Other construction	81,273,368	(348,614)	-	80,924,754	2.5%	14,378,655	2,016,184	-	16,394,839
	1,608,057,287	34,572,335	-	1,642,629,622		764,019,687	44,202,592	-	808,222,279
	2,563,790,997	65,600,254	-	2,629,391,251		934,734,276	56,238,423	-	990,972,699
									834,407,345
									1,638,418,554

Amount in Taka

37.2 Details of production and other assets

Description	Cost				Rate	Depreciation/ depletion				Amount in Taka	
	Balance as at 01 July 2024	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total at 30 June 2025		Upto 01 July 2024	Charge during the year	On exchange rate fluctuation Loss/ (Gain)	Disposal/ Adjustment during the year		Total to 30 June 2025
Furniture & fixtures and domestic appliances:											
Office furniture & fixtures	86,039,897	5,056,060	-	91,095,957	10%	62,045,779	4,593,245	-	-	66,639,024	24,456,933
Domestic appliances	42,173,548	6,707,499	-	48,881,047	20%	32,320,338	3,643,484	-	-	35,963,823	12,917,224
	128,213,445	11,763,559	-	139,977,004		94,366,117	8,236,729	-	-	102,602,847	37,374,156
Office and communication equipment:											
Office equipment	65,114,511	10,175,682	-	75,290,193	20%	51,564,100	5,180,888	-	-	56,744,988	18,545,205
Telecommunication and computer equipment	121,739,999	-	-	121,739,999	20%	120,419,773	322,638	-	-	120,742,411	997,588
Computer software	33,186,367	-	-	33,186,367	20%	11,968,854	6,637,273	-	-	18,606,127	14,580,240
	220,040,877	10,175,682	-	230,216,559		183,952,727	12,140,799	-	-	196,093,526	34,123,032
Other Equipment :											
Radiography and geological equipment	39,937	-	-	39,937	30%	39,937	-	-	-	39,937	-
Workshop equipment	11,480,941	-	-	11,480,941	15%	11,480,941	-	-	-	11,480,941	-
Electric installation	635,601,179	-	-	635,601,179	15%	581,575,340	11,449,122	-	-	593,024,462	42,576,717
Construction equipment	249,702	-	-	249,702	20%	249,702	-	-	-	249,702	-
Other equipment	109,615,289	1,939,550	-	111,554,839	15%	98,643,601	3,734,774	-	-	102,378,375	9,176,464
	756,987,048	1,939,550	-	758,926,598		691,989,521	15,183,896	-	-	707,173,417	51,753,181
Production assets :											
Sub-surface - Drilling Tools	2,176,928	-	-	2,176,928	30%	2,176,928	-	-	-	2,176,928	-
Other production tools	37,892,001	690,461	-	38,582,462	20%	35,872,927	767,398	-	-	36,640,325	1,942,137
Drilling Rig	51,873,461	-	-	51,873,461	15%	51,873,461	-	-	-	51,873,461	-
Other drilling and production equipment	207,935,732	-	-	207,935,732	10%	177,799,320	4,197,169	-	-	181,996,488	25,939,243
Production Plant	18,475,539,389	-	(71,283,000)	18,404,256,389	10%	7,029,219,561	1,636,580,651	-	(71,283,000)	8,594,517,211	9,809,739,178
Production pipe lines and storage tank	1,261,934,980	-	-	1,261,934,980	5%	657,030,451	56,964,471	-	-	713,994,922	547,940,058
	20,037,352,491	690,461	(71,283,000)	19,966,759,952		7,953,972,648	1,698,509,688	-	(71,283,000)	9,581,199,335	10,385,560,616
Foreign exchange fluct. loss	429,375,117	-	-	429,375,117		414,824,973	4,854,481	-	-	419,679,454	9,695,663
Total production assets	20,466,727,608	690,461	(71,283,000)	20,396,135,069		8,368,797,621	1,703,364,169	-	(71,283,000)	10,000,878,789	10,395,256,280





Details of production and other assets

Description	Cost				Rate	Depreciation/ depletion				Amount in Taka	
	Balance as at 01 July 2024	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total at 30 June 2025		Upto 01 July 2024	Charge during the year	On exchange rate fluctuation Loss/ (Gain)	Disposal/ Adjustment during the year		Total at 30 June 2025
Water services:											
Tubewell & ponds	28,636,528	-	-	28,636,528	10%	22,783,487	1,087,795	-	-	23,871,281	4,765,247
Water pumps	21,399,637	681,540	-	22,081,177	20%	20,440,211	605,253	-	-	21,045,464	1,035,713
Water pipelines & tanks	181,678,649	-	-	181,678,649	20%	174,888,786	2,396,636	-	-	177,285,422	4,393,227
Vehicles	231,714,814	681,540	-	232,396,354		218,112,486	4,089,684	-	-	222,202,167	10,194,186
Light vehicles	447,638,701	-	-	447,638,701	20%	391,019,315	16,529,799	-	-	407,549,114	40,089,587
Heavy vehicles	165,866,676	-	-	165,866,676	20%	165,866,676	-	-	-	165,866,676	-
Other assets:	613,505,377	-	-	613,505,377		556,885,991	16,529,799	-	-	573,415,791	40,089,587
Caravans	9,170,117	-	-	9,170,117	5%	9,170,117	-	-	-	9,170,117	-
Wooden dunnage	153,847	-	-	153,847	15%	153,847	-	-	-	153,847	-
Barrels and containers	118,341	-	-	118,341	25%	118,341	-	-	-	118,341	-
Marine craft	282,802	-	-	282,802	20%	282,802	-	-	-	282,802	-
	9,725,107	-	-	9,725,107		9,725,107	-	-	-	9,725,107	-
	22,426,914,276	25,250,792	(71,283,000)	22,380,882,068		10,123,829,569	1,759,545,076	-	(71,283,000)	11,812,091,644	10,568,790,423

37.3 Details of production assets:

Particulars	Opening production assets as at 01 July 2024				Addition/ adjustment during the year			Total assets as at 30 June 2025			Amount in Taka
	Original cost	Exchange rate fluctuation loss/(gain)	Total	Acquisition cost	Exchange rate fluctuation loss/(gain)	Adjustment	Total	Original cost	Exchange rate fluctuation loss/(gain)	Total	
	Drilling rigs	51,873,461	16,193,491	68,066,952	-	-	-	-	51,873,461	16,193,491	
Production plant	18,475,539,389	376,844,906	18,852,384,295	-	-	(71,283,000)	-	18,404,256,389	376,844,906	18,781,101,295	
Other drilling tools & equipment	245,827,732	36,336,720	282,164,452	690,461	-	-	690,461	246,518,193	36,336,720	282,854,913	
Production pipeline & storage tank	1,261,934,980	-	1,261,934,980	-	-	-	-	1,261,934,980	-	1,261,934,980	
Sub surface drilling tools	2,176,928	-	2,176,928	-	-	-	-	2,176,928	-	2,176,928	
Total	20,037,352,490	429,375,117	20,466,727,608	690,461	-	(71,283,000)	690,461	19,966,759,951	429,375,117	20,396,135,068	

Particulars	Depreciation as at 01 July 2024			Addition/ adjustment during the year			Total depreciation as at 30 June 2025			
	Accumulated depreciation of original cost	Accumulated depreciation of exchange rate fluctuation loss/(gain)	Total	Depreciation on original cost	Depreciation of exchange rate fluctuation loss/(gain)	Adjustment	Total	Accumulated depreciation of original cost	Accumulated depreciation of exchange rate fluctuation loss/(gain)	Total
	Drilling rigs	51,873,461	16,193,491	68,066,952	-	-	-	-	51,873,461	16,193,491
Production plant	7,029,219,557	362,294,760	7,391,514,317	1,636,580,651	4,867,781	(71,283,000)	1,570,152,132	8,594,517,212	367,149,241	8,961,666,453
Other drilling tools & equipment	213,672,249	36,336,720	250,008,969	4,964,567	-	-	4,964,567	218,636,814	36,336,720	254,973,534
Production pipeline & storage tank	657,030,451	-	657,030,451	56,964,471	-	-	56,964,471	713,994,922	-	713,994,922
Sub surface drilling tools	2,176,928	-	2,176,928	-	-	-	-	2,176,928	-	2,176,928
Total	7,953,972,646	414,824,971	8,368,797,620	1,698,509,689	4,867,781	(71,283,000)	1,632,081,170	9,581,199,336	419,679,452	10,000,878,789

C. Written down value (A-B)

Particulars	Net book value at 30 June 2025	
	Original Cost	Exchange rate Fluctuation Loss/(Gain)
Drilling rigs	-	-
Production plant	9,809,739,177	9,695,665
Other drilling tools and equipment	27,881,379	-
Production pipeline and storage tank	547,940,058	-
Sub surface drilling tools	-	-
Total	10,385,560,614	9,695,665



38. Capital works-in-progress

All pre-production costs incurred in oil and gas exploration and production and other capital expenditure for the year ended 30 June 2025 have been capitalized as works-in-progress.

SL No	Particulars	Balance as at 01 July 2024	Addition during the year	Total Balance	Transferred to complete asset during the Year	Balance as at 30 June 2025
		3	4	5=(3+4)	6	7=(5-6)
	Project:					
1	Welhead Compressor at Titas - E & G	606,973,772	2,291,974,167	2,898,947,939	-	2,898,947,939
2	Drilling of 2 Deep Exploration wells at Titas & BKB	19,000,000	116,285,853	135,285,853	-	135,285,853
3	7 Wells Workover at Titas, BKB, HGF & MGF	-	1,436,968,767	1,436,968,767	1,407,257,149	29,711,618
4	Drilling 4 Nos development wells at Titas & KGF	-	23,854,524	23,854,524	-	23,854,524
5	2D & 3D Seismic Survey Project at Titas, HGF & NGF	-	2,811,110	2,811,110	-	2,811,110
6	Drilling of 2 Nos appraisal cum Development wells at Titas - 32 & 33	-	13,781,552	13,781,552	-	13,781,552
	Sub-Total	625,973,772	3,885,675,973	4,511,649,745	1,407,257,149	3,104,392,591
	Development works:					
7	Carbon Abatement of the oil & Gas Value Chain Project (Petrobangla)	14,850,000	-	14,850,000	-	14,850,000
8	Gas Pipeline Nrtwork Master Plan Project (Petrobangla)	-	2,572,096	2,572,096	-	2,572,096
	Sub-Total	14,850,000	2,572,096	17,422,096	-	17,422,096
9	Civil Construction	-	63,351,412	63,351,412	63,351,412	-
	Grand Total	640,823,773	3,951,599,481	4,592,423,253	1,470,608,561	3,121,814,687

Details of Project works-in-progress furnished below:

SL No	Project Name	Project cost			Transferred to complete asset			Balance as at 30 June 2024
		Cumulative Balance as at 01 July 2024	Addition during the year	Cumulative Balance as at 30 June 2025	Transferred upto 01 July 2024	Transferred during the Year	Cumulative Transferred as at 30 June 2025	
1	2	3	4	5=(3+4)	6	7	8=(6+7)	9=(5-8)
1	Welhead Compressor at Titas - E & G	606,973,772	2,291,974,167	2,898,947,939	-	-	-	2,898,947,939
2	Drilling of 2 Deep Exploration wells at Titas & BKB	19,000,000	116,285,853	135,285,853	-	-	-	135,285,853
3	7 Wells Workover at Titas, BKB, HGF & MGF	-	1,436,968,767	1,436,968,767	-	1,407,257,149	1,407,257,149	29,711,618
4	Welhead Compressor at Titas - E & G	-	23,854,524	23,854,524	-	-	-	23,854,524
5	Drilling 4 Nos Development wells at Titas & KGF	-	2,811,110	2,811,110	-	-	-	2,811,110
6	Drilling of 2 Deep Exploration wells at Titas & BKB	-	13,781,552	13,781,552	-	-	-	13,781,552
	Total project	625,973,772	3,885,675,973	4,511,649,745	-	1,407,257,149	1,407,257,149	3,104,392,591



39. Bank deposits (FDR)

Bank deposits (FDR) classified under "Investments and Other Assets" have a term of three months or more. Balances with a maturity of less than three months have been included under current assets. Out of total bank deposits 71% was deposited in Govt. Banks and 29% in Private Scheduled Banks.

40. Loans to group companies (Non-current portion)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Loan given to Petrobangla from HCDF	1,000,000,000	1,000,000,000
Loan given to GTCL for installation of Bibiana-Dhanua gas pipeline	59,494,854	89,242,286
Less: Current portion	(29,747,432)	(29,747,432)
Non-current portion	1,029,747,422	1,059,494,854

41. Loans to employees (Non-current portion)

Particulars	30 June 2025			Balance as at 30 June 2025	Balance as at 30 June 2024
	Opening Balance as at 01 July 2024	Paid during the year	Recovered during the year		
Motor cycle loan	29,347,970	2,400,000	6,766,929	24,981,041	29,347,970
Computer loan	465,536	-	161,324	304,212	465,536
House building loan	1,184,529,402	299,910,796	114,075,045	1,370,365,153	1,184,529,402
Car purchase loan	235,167,812	239,354,829	55,703,288	418,819,35	235,167,812
Total employees loan	1,449,510,721	541,665,625	176,706,586	1,814,469,761	1,449,510,721
Less: current portion of loans to employees				(176,732,348)	(154,254,385)
Loans to employees (non-current portion)				1,637,737,412	1,295,256,339

42. Inventories of stores and other materials

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
General stores and spares	52,805,553	55,712,731
Project stock	195,504	196,519
Condensate	136,638,278	123,859,288
Other oil products	8,194,788	23,403,298
Total	197,834,122	203,171,836

43. Advances, deposits and prepayments

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Advances	9,485,474	87,879,323
Deposits	5,103,007	5,103,007
Prepayments	18,964,417	54,487,008
Others	392,398,261	21,422,850
Total	425,951,160	168,892,188

There was no amount due to/by Directors (including MD), any of them severally or jointly with any other person.

44. Employees loan (current portion)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Motor cycle loan	6,766,929	6,411,358
Computer loan	161,324	203,004
House building loan	114,100,808	147,640,023
Car Loan	55,703,288	
Total	176,732,348	154,254,385

45. Trade accounts receivable (except group company)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Padma Oil Company Ltd. (POCL)	61,012,717	61,012,716
Meghna Petroleum Ltd. (MPL)	71,369,646	71,369,646
Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)	180,900,571	180,900,572
Total	313,282,934	313,282,934

46. Other current assets

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Advance payment of tax	9,644,027,053	8,955,517,809
Accrued interest on fixed deposit receipts (FDR)	970,238,882	586,226,161
Contributory provident fund (CPF)	-	2,817
Compressor project E & G	1,308,280,853	-
Total	11,922,546,788	9,541,746,787

47. Cash and bank balances

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Cash in hand	5,460,078	3,779,886
Current account	1,656,087,562	4,915,255,369
Short-term deposit account	493,551,577	404,472,583
Cheque in transit	152,638,626	1,096,091,566
Total	2,307,737,843	6,419,599,404

Cash and bank balances for the purpose of cash flow statement comprise cash in hand and at bank and includes short term highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of change in value.

48. Group company accounts receivable (Gas distribution companies)

Name of companies/corporation	30 June 2025		30 June 2024	
	Taka	Average month	Taka	Average month
Titas Gas Transmission & Distribution PLC (TGTDPCL)	3,256,424,685	5.00	2,605,161,664	3.58
Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. (BGDCL)	1,223,276,629	11.42	1,331,476,423	11.39
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)	315,284	-	315,283	-
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. (JGTDSL)	239,893,931	3.00	666,938,358	6.93
Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	183,439,168	3.48	1,173,775,184	14.60
Sundarban Gas Company Ltd. (SGCL)	521,133,340	8.47	424,023,006	8.00
Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)	3,003,131,372	29.50	2,097,672,640	17.58
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)	-	-	-	-
Total	8,427,614,409	7.99	8,299,362,557	7.09

Movement of the above accounts receivables (Gas) is as follows:

Particulars	Name of Gas Distribution Companies								Total
	TGTDPCL	BGDCL	GTCL	KGDCL	JGTDSL	PGCL	SGCL	Petrobangla	
Opening Balance :	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Regular	2,605,161,664	1,331,476,423	2,097,672,640	315,283	666,938,358	1,173,775,184	424,023,006	-	8,299,362,557
Included in current A/c.	-	-	-	-	-	-	117,240,346	424,863,222	542,103,568
Total opening	2,605,161,664	1,331,476,423	2,097,672,640	315,283	666,938,358	1,173,775,184	541,263,352	424,863,222	8,841,466,125
Add/(Less): Adjustment in opening balance	(8,241,814)	(14,683,960)	(72,285,136)	-	10,845,920	(144,799,021)	157,691,362	-	(71,472,649)
Opening balance after Adjustment	2,596,919,850	1,316,792,463	2,025,387,504	315,283	677,784,278	1,028,976,163	698,954,714	424,863,222	8,769,993,477
Addition:									
Sales during the year	7,915,044,476	1,279,423,269	977,743,868	-	1,151,690,636	423,542,430	1,100,044,656	-	12,847,489,336
Total receivable	10,511,964,326	2,596,215,732	3,003,131,372	315,283	1,829,474,914	1,452,518,593	1,798,999,370	424,863,222	21,617,482,813
Less: Received during the year	7,255,539,640	1,372,939,105	-	-	1,589,580,984	1,269,079,426	1,160,625,681	-	12,647,764,836
Less: Write-off during the year	-	-	-	-	-	-	-	(424,863,222)	(424,863,222)
Balance as at 30 June 2025	3,256,424,686	1,223,276,627	3,003,131,372	315,283	239,893,930	183,439,167	638,373,689	-	8,544,854,755
Regular	3,256,424,686	1,223,276,627	3,003,131,372	315,283	239,893,930	183,439,167	521,133,343	-	8,427,614,409
Included in current account	-	-	-	-	-	-	117,240,346	-	117,240,346



49 . Other current accounts

Name of companies/corporation	30 June 2025			Total as at 30 June 2024
	Irregular receivable of gas margin*	Inter company current A/C	Total as at 30 June 2025	
Titas Gas Transmission & Distribution PLC (TGTDPLC)	-	(40,928)	(40,928)	(40,928)
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. (JGTDSL)	-	8,220,633	8,220,633	8,220,633
Sylhet Gas Fields Ltd. (SGFL)	-	(49,852,379)	(49,852,379)	(49,852,379)
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd. (BAPEX).	-	26,020,926	26,020,926	26,020,925
Rupantarita Prakritik Gas Company Ltd. (RPGCL)	-	10,790	10,790	10,790
Sundarban Gas Company Ltd. (SGCL)	117,240,346	5,729	117,246,075	117,246,075
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)	-	(8,589,801)	(8,589,801)	438,998,456
Total	117,240,346	(24,225,031)	93,015,316	540,603,571

50. Sales of gas

Fieldwise

Name of Fields	30 June 2025		30 June 2024	
	Quantity in MCM	Sales (Taka)	Quantity in MCM	Sales (Taka)
Titas Gas Field	3,648,763.304	7,913,276,054	3,971,519.919	8,690,239,342
Habiganj Gas Field	1,085,086.080	3,654,502,132	1,241,541.625	4,069,612,397
Bakhrabad Gas Field	288,762.092	639,137,879	318,934.429	727,880,002
Narsingdi Gas Field	231,040.814	471,953,409	253,945.960	523,099,129
Meghna Gas Field	45,977.263	152,838,415	36,361.088	96,504,874
GTCL Adjustment Jan'23 to Jun'23	-	-	-	801,894,560
Total	5,299,629.553	12,831,707,888	5,822,303.021	14,909,230,304

Sales of gas to distribution companies were 5,299,629.553 MCM out of gas production 5,314,494.818 MCM. There was no unaccounted gas considering flared and used for production of 14,865.265 MCM.

Company wise gas sales is follows :

Name of companies/corporation	30 June 2025				30 June 2024			
	Quantity in MCM	Sales (Taka)	VAT	Net sales	Quantity in MCM	Sales (Taka)	VAT	Net sales
1	2	3	4	5 (3-4)	6	7	8	9 (7-8)
TGTDCL	3,871,282.727	7,906,802,663	4,124,486,399	3,782,316,264	4,192,261.000	8,577,893,951	4,443,593,356	4,134,300,594
BGDCL	388,195.825	1,264,739,309	881,366,858	383,372,451	420,567.323	1,334,292,690	913,725,367	420,567,323
JGTDSL	310,286.243	1,162,536,556	852,335,617	310,200,939	354,757.356	1,191,556,306	836,798,950	354,757,356
PGCL	130,275.028	278,743,409	192,179,657	86,563,752	416,285.138	1,349,435,833	933,150,695	416,285,138
SGCL	361,864.447	1,257,736,018	844,444,390	413,291,628	104,435.302	308,378,883	203,943,581	104,435,302
GTCL	237,725.283	961,149,933	740,018,585	221,131,348	333,996.902	1,345,778,080	1,011,781,178	333,996,902
GTCL Adj Jan'23 to Jun'23	-	-	-	-	-	801,894,560	636,262,769	165,631,792
Total	5,299,629.553	12,831,707,888	7,634,831,506	5,196,876,382	5,822,303.021	14,909,230,304	8,979,255,896	5,929,974,408



51. Sales of condensate

Product	30 June 2025		30 June 2024	
	Quantity in litre	Sales (Taka)	Quantity in litre	Sales (Taka)
High speed diesel (HSD)	35,199	3,396,581	35,933	3,236,207
Condensate (Heavy)	22,005,000	1,442,427,750	24,016,500	1,574,281,575
Condensate (Light)	1,107,000	90,386,550	1,404,000	114,636,600
Total sales	23,147,199	1,536,210,881	25,456,433	1,692,154,382

52. Condensate handling income

Particulars	30 June 2025			30 June 2024		
	Gross premium	VAT	Net premium	Gross	VAT	Net premium
Premium on condensate handling @ Tk. 1.15 per litre (including VAT)	12,808,125	1,670,625	11,137,500	16,301,250	2,126,250	14,175,000

53. Value Added Tax (VAT)

Gas

Field Name	30 June 2025		30 June 2024	
	VAT	Total	VAT	Total
Titas Gas Field	4,124,486,399	4,124,486,399	4,769,307,606	4,769,307,606
HBJ Gas Field	881,366,858	881,366,858	2,828,070,772	2,828,070,772
BKB Gas Field	852,335,617	852,335,617	413,244,793	413,244,793
NGF Gas Field	192,179,657	192,179,657	271,059,249	271,059,249
MGF Gas Field	844,444,390	844,444,390	61,310,708	61,310,708
GTCL Adj Jan'23 to Jun'23	740,018,585	740,018,585	636,262,769	636,262,769
Sub-Total (A)	7,634,831,506	7,634,831,506	8,979,255,896	8,979,255,896

VAT on condensate

Product	30 June 2025		30 June 2024	
	VAT	Total	VAT	Total
High Speed Diesel (HSD)	443,032	443,032	422,114	422,114
Condensate(Heavy)	188,142,750	188,142,750	205,341,075	205,341,075
Condensate (Light)	11,789,550	11,789,550	14,952,600	14,952,600
Sub-total (B)	200,375,332	200,375,332	220,715,789	220,715,789
Condensate Handling Premium	1,670,625	1,670,625	2,126,250	2,126,250
Sub-total (C)	1,670,625	1,670,625	2,126,250	2,126,250
Grand Total (A+B+C)	7,836,877,463	7,836,877,463	9,202,097,935	9,202,097,935

54. Net revenue

Product	30 June 2025			30 June 2024		
	Gross revenue	VAT	Net revenue	Gross revenue	VAT	Net revenue
1	2	3	4 (2-3)	5	6	7 (5-6)
Gas (note 54.1)	12,831,707,889	7,634,831,506	5,196,876,383	14,909,230,304	8,979,255,896	5,929,974,408
Condensate (note 54.2)	1,536,210,881	200,375,332	1,335,835,548	1,692,154,382	220,715,789	1,471,438,593
Condensate handling Income	12,808,125	1,670,625	11,137,500	16,301,250	2,126,250	14,175,000
Total	14,380,726,895	7,836,877,463	6,543,849,431	16,617,685,936	9,202,097,935	7,415,588,001

54.1 Gas

Name of field	30 June 2025			30 June 2024		
	Gross revenue	VAT	Net revenue	Gross revenue	VAT	Net revenue
1	2	3	4 (2-3)	5	6	7 (5-6)
Titas Gas Field	7,913,276,054	4,355,074,055	3,558,201,999	8,690,239,342	4,769,307,606	3,920,931,736
HBJ Gas Field	3,654,502,132	2,567,860,690	1,086,641,442	4,069,612,397	2,828,070,772	1,241,541,625
BKB Gas Field	639,137,879	358,113,858	281,024,021	727,880,002	413,244,793	314,635,209
NGF Gas Field	471,953,409	246,144,805	225,808,604	523,099,129	271,059,249	252,039,880
MGF Gas Field	152,838,415	107,638,098	45,200,317	96,504,874	61,310,708	35,194,166
GTCL Adj	-	-	-	801,894,560	636,262,769	165,631,792
Total	12,831,707,889	7,634,831,506	5,196,876,382	14,909,230,304	8,979,255,896	5,929,974,408

54.2 Condensate

Category	30 June 2025			30 June 2024		
	Gross revenue	VAT	Net revenue	Gross revenue	VAT	Net revenue
1	2	3	4 (2-3)	5	6	7 (5-6)
Own	1,536,210,881	200,375,332	1,335,835,549	1,692,154,382	220,715,789	1,471,438,593
Purchased	-	-	-	-	-	-
Total	1,536,210,881	200,375,332	1,335,835,549	1,692,154,382	220,715,789	1,471,438,593

55. Production costs (including depreciation)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Pay and allowances of production personnel	754,472,282	736,095,496
Repairs and maintenance	421,122,213	199,698,613
Other production costs	473,227,849	470,978,127
Support costs	684,111,338	738,450,053
Total production cost	2,332,933,681	2,145,222,289
Adjustment of closing stock	(9,552,615)	(45,899,425)
Total production cost (A)	2,323,381,066	2,099,322,864
Depletion of oil and gas wells	1,329,762,863	1,357,940,688
Depreciation of other tangible assets	1,815,783,500	1,834,526,982
Total depletion and depreciation during the year (B)	3,145,546,363	3,192,467,670
Total (A+B)	5,468,927,429	5,291,790,533

Footnote:

- Production costs exclude all management charges by Petrobangla.
- Directors' fees amounting to taka 21,73,953 and the audit fees amounting to taka 3,71,329 are included in the above production cost (Support cost). In pursuance of Sec. 185, schedule - 11 (note - 3) of the Company Act - 1994, all employees of the company receive yearly more than 36,000 taka.

56. Other operating income

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Sale of tender schedules	1,342,700	210,600
Forfeiture of earnest money and security deposit	1,748,628	2,715,750
Rental income	715,302	195,426
Sale of scrap materials	93,798,286	132,686
Liquidated damage	1,328,740	6,926,978
Others	131,344	-
Total	99,065,000	10,181,441

57. Financial cost

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Interest cost		
Interest on foreign loan	651,233,353	372,431,537
Interest on local loan	286,022,450	303,881,926
Total interest cost	937,255,803	676,313,464
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	274,184,306	615,164,685
Total financial cost	1,211,440,109	1,291,478,149

58 . Non-operational income (Finance income)

Particulars	30 June 2025	30 June 2024
Interest on company FDR	755,264,035	681,529,492
Interest on depreciation fund FDR (Note - 60)	1,056,767,766	835,573,427
Interest on hydrocarbon development fund FDR (Note - 60)	13,445,679	9,625,148
Interest on emergency fund FDR (Note - 60)	138,434,286	104,940,582
Interest on STD/SND/SV a/c	80,918,262	116,104,435
Interest on house building loan	42,505,787	35,057,790
Interest on computer loan	38,495	45,113
Interest on car loan	6,703,064	-
Interest income on other advance and loan	1,562,716	2,163,206
Total	2,095,640,090	1,785,039,194

59. Contribution to Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)

Beneficiaries' Profit Participation Fund is made on the basis of 5% of the net profits before corporate taxation as per provisions of the companies profits (workers' participation) Act, 1968 subsequently incorporated in Bangladesh Labour Act-2006 & amended in 2013 and is payable to workers (beneficiaries) as defined in the said Act.

60. Interest income transfer to funds (after adjustments)

Particulars	Interest income	Tax 25%	Net interest transfer to funds
	A	B=(A*25%)	C=(A-B)
Depreciation fund	1,056,767,766	264,191,942	792,575,825
Hydrocarbon Development Fund (HCDF)	13,445,679	3,361,420	10,084,259
Emergency fund	138,434,286	34,608,572	103,825,715
Total	1,208,647,731	302,161,933	906,485,798

61. Contingent liability.

- A. Tax assessment up to income year 2015-2016 has been completed except FY 1997-98, 1998-99, 2000-01, 2003-04, 2004-05, 2005-06, 2006-07, 2012-13, 2015-16, 2016-17, 2017-18, 2018-19, 2019-20, 2020-21 and 2021-2022. Some inconsistencies exist in computation of total taxable income and tax liability against above mentioned financial years. The company apprised the tax adviser of the said matter and urged him to resolve those inconsistencies. Until finalization of the aforesaid disputes, the following will be treated as contingent liability.

Financial Year	Tax liability/refund as per assesment Order	Tax liability/refund as per return	Contingent Liability Amount (TK.)
01	02	03	04=(02-03)
1997-1998	19,485,709	(7,573,582)	27,059,291
1998-1999	(17,594,437)	(21,773,658)	4,179,221
2000-2001	(40,707,682)	(40,719,153)	11,471
2003-2004	(19,240,599)	(24,933,122)	5,692,523
2004-2005	(13,589,151)	(81,870,272)	68,281,121
2005-2006	59,691,315	(371,005,002)	430,696,317
2006-2007	(205,749,505)	(400,104,388)	194,354,883
2012-2013	1,068,785,370	(547,114,858)	1,615,900,228
2015-2016	3,487,915,244	(1,508,754,803)	4,996,670,047
2016-2017	3,532,451,477	(2,018,813,003)	5,551,264,480
2017-2018	1,939,399,442	(1,183,955,550)	3,123,354,992
2018-2019	1,110,014,180	(651,960,133)	1,761,974,313
2019-2020	1,338,184,037	(411,579,782)	1,749,763,819
2020-2021	885,965,981	(549,608,162)	1,435,574,143
2021-2022	366,351,391	(602,946,312)	969,297,703
Total	13,511,362,772	(8,422,711,780)	21,934,074,552

It is noted that Income Tax Assessment for the FY 2005-06 was assessed by The Tax Authority under section 82C & 83(2) of IT Ordinance 1984, against of which the company appealed to the Appellate Tribunal but failed to have verdict in favor. Then the company submitted an appeal to the Hon'ble High Court Division against that verdict. Now it is under jurisdiction of Hon'ble High Court Division of Supreme Court. It is also be noted that Tax Authority made assessment for the FY 2012-2013 under section 82BB (1)/ 82BB (3)/ 84/152/156/159/ 83(2)/5th Schedule/156/159/84 of IT Ordinance 1984. The company appealed to the Commissioner of Taxes (Appeals). The Appellate Tax Commissioner gave a verdict favoring the company to assess the tax but disallowed interest cost of long-term loan in computing financial income. Then the company appealed to the Appellate Tribunal but failed to have verdict in favor for disallowance of interest cost. The company submitted an appeal to the Honorable High Court Division against that verdict. Besides this, Income Tax authority re-opens the income tax files from the assessment year 2016-2017 to 2022-2023 as per section 93 of income tax ordinance 1984. The revised return has been submitted as per the opinion of the tax adviser. But DCT made assessment under section 82BB/ 93/ 83(2) of Income Tax Ordinance 1984 and 180/ 212/ 183(7) of Income Tax Act 2023 from the FY 2015-2016 to 2021-2022 against the company. The company appealed to the Commissioner of Taxes (Appeals), which upheld the DCT's disallowances relating to the consideration of the Fifth Schedule in computing taxable income, WPPF, CSR, non-operating income adjustments, and assessment irregularities. The company then appealed to the Appellate Tribunal, which gave a verdict in favor of the company regarding tax assessment but disallowed the WPPF expense in computing taxable income. The company now intends to submit an appeal to the Honorable High Court Division against that verdict.

B. The following Contingent liabilities may arise if the judgments/order goes against the company.

Sl No.	Description	Contingent Liability Amount (TK.)
i.	11(Eleven) no(s) Civil Cases had been filed against the company demanding compensation for the acquired land.	15,462,333.00
ii.	Civil Petition for leave to Appeal No.645/2021 Dt.02.03.2021 Bangladesh Gas Fields Company Ltd. (BGFCL) is gas producing organization of Bangladesh. BGFCL don't supply gas to consumers. So BGFCL cannot collect any VAT and SD from consumers. The BGFCL is only responsible for depositing the VAT and SD collected on gas sales by the gas distribution companies. Large Taxpayers Unit(LTU)-VAT claimed Tk. 753,40,60,861.51 (Taka Seven Hundred Fifty Three Crore Forty Lac Sixty Thousand Eight Hundred Sixty One and Paise Fifty One Only) as VAT and SD on the increased value of gas supplied from BGFCL during the period of 1st March 2017 to 17th September 2018. Since, BGFCL having no hand in collection of any VAT and SD from consumers and On the other hand, distribution companies did not collect any VAT and SD on Support for Shortfall amount in accordance with the Tariff Order No. 2017/02 dated 23.02.2017 of Bangladesh Energy Regulatory Commission(BERC), being binding on the petitioner as well as the gas distribution companies by virtue of Section 34 of the Bangladesh Energy Regulatory Commission Act,2003. Large Taxpayers Unit(LTU)-VAT issued notice and The final demand under the VAT Act, 1991 to collect VAT) and SD on the increased price (support for shortfall) of gas supplied by BGFCL. That being aggrieved by and dissatisfied with the Demand Notice under Nothi No. 08. 01. 0000.076.04.005.19/1321 dated 21.08.2019 issued by LTU-VAT, BGFCL submitted Writ Petition No.5152/2020 to the Honorable High Court Division. The Honorable Court passed an order against BGFCL's Writ Petition No 5152/2020 dated on 20-10-2020. Being aggrieved BGFCL submitted A Civil Petition for Leave to Appeal (CPLA) in the Honorable Appellate Division of the Supreme Court against the order/judgment passed against the Writ Petition Case No-5152/2020.	7,534,060,861.51
iii.	Income Tax Reference Application No. 107/2010 Lawyer Appointed Dated on 13.06.2023 83(2)of IT Ordinance 1984, against of which the company appealed to the Appellate Tribunal but failed to have verdict in favor. Then the company submitted an appeal to the Hon'ble High Court Division against that verdict. Now it is under jurisdiction of Hon'ble High Court Division of Supreme Court.	430,696,317.00
Total		7,980,219,512.51

62. Related party disclosures

i) Related party transactions

During the period, the company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business and on an arms' length basis. The name of these related parties, nature of these transactions and their total value have been set out in accordance with the provisions of IAS 24: Related Party Disclosure.

Name of party	Nature of transactions	Transactions value (Taka)	
		30 June 2025	30 June 2024
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)	Condensate handling	353,052,000	367,414,792
Bangladesh Petroleum Expl. and Production Co. Ltd. (BAPEX).	Condensate handling	311,245,200	418,532,111
Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL)	Gas sale	7,906,802,663	8,577,893,951
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)	Gas sale	1,264,739,309	1,334,292,690
Jalalabad Gas Trans. & Distribution System Ltd. (JGTDSL)	Gas sale	1,162,536,556	1,191,556,306
Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	Gas sale	278,743,409	1,349,435,833
Sundorban Gas Company Ltd. (SGCL)	Gas sale	1,257,736,018	308,378,883
Partex Petro Limited	Condensate sale	357,727,050	-
Super Petrochemical Limited	Condensate sale	1,191,291,956	1,688,918,175

ii) Particulars of directors of bangladesh gas fields company limited as at 30 June 2025:

Name of Directors	Position	Entities where they have interests
Mr. Mohammad Mohsin	Chairman	Ex-Secretary Government of the People's Republic of Bangladesh, Dhaka.
Mr. Md. Rezanur Rahman	Director	Chairman, Petrobangla, Dhaka.
Mr. A K M Mizanur Rahman	Director	Director (Finance) (Joint Secretary), Petrobangla.
Mst. Lailatun Ferdous	Director	Joint Secretary (Administration Branch-2) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.
Mr. Md. Abdul Mannan Patwary	Director	Director (Planning) Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Khandker Sadia Arafin	Director	Joint Secretary (Administration-1, Budget and Audit Branch) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.
Professor M. Saiful Islam	Director	Department of Geology Faculty of Earth and Environmental Science, Dhaka University
Mr. Saiful Islam	Director	Deputy Secretary (Development-1 Section) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.
Engr. Md. Faruque Hossain	Director	Managing Director, BGFL, Brahmanbaria.

63. Others

63.1 Figures relating to the previous year included in this report have been rearranged, wherever considered necessary, to make them comparable with those of the current year, without causing any impact on the operational result and value of assets and liabilities as reported in the financial statements.

63.2 Figures in these notes and in the annexed financial statements have been rounded off to the nearest BDT.

63.3 These notes form an integral part of the annexed financial statements and accordingly are to be read in conjunction therewith.

For and on behalf of Board of Directors of Bangladesh Gas Fields Company Limited

S. M. Ali Ahsan Habib
GM (Finance and Accounts)
BGFL

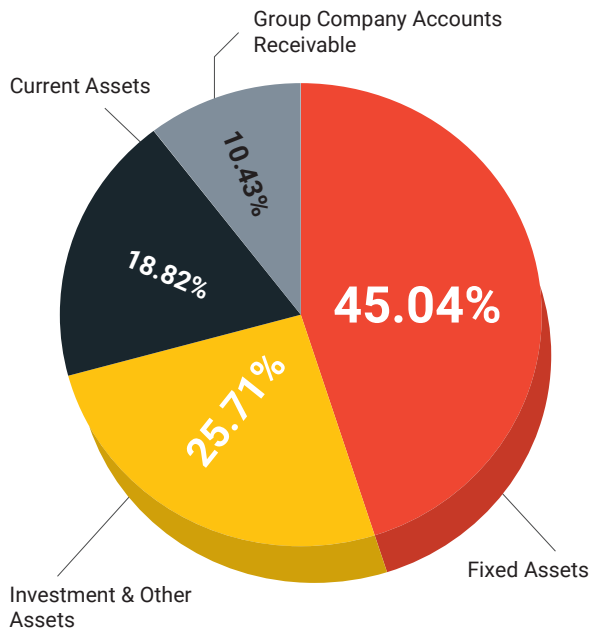
Md. Mozahar Ali
Company Secretary
BGFL

Engr. Md. Faruque Hossain
Managing Director
BGFL

A K M Mizanur Rahman
Director (Finance), Petrobangla &
Director, BGFL Board

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 December 2025

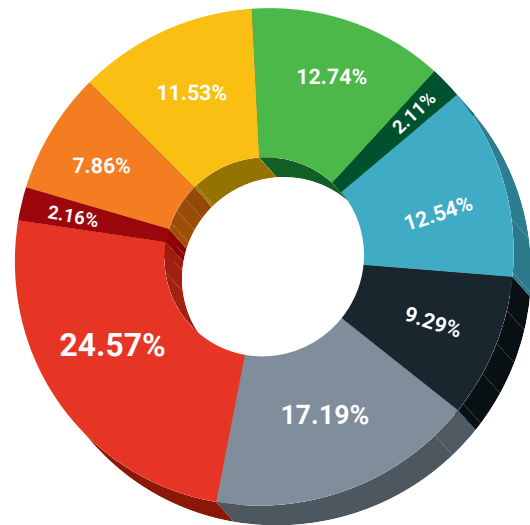
TOTAL ASSETS
FY: 2024-25
TK. 8,167.59 Crore



TK In Crore

Particulars	Amount
Fixed Assets	3,678.66
Investment & Other Assets	2,099.49
Current Assets	1,537.38
Group Company Accounts Receivable	852.06
Total	8,167.59

TOTAL CAPITAL & LIABILITIES
FY: 2024-25
TK. 8,167.59 Crore



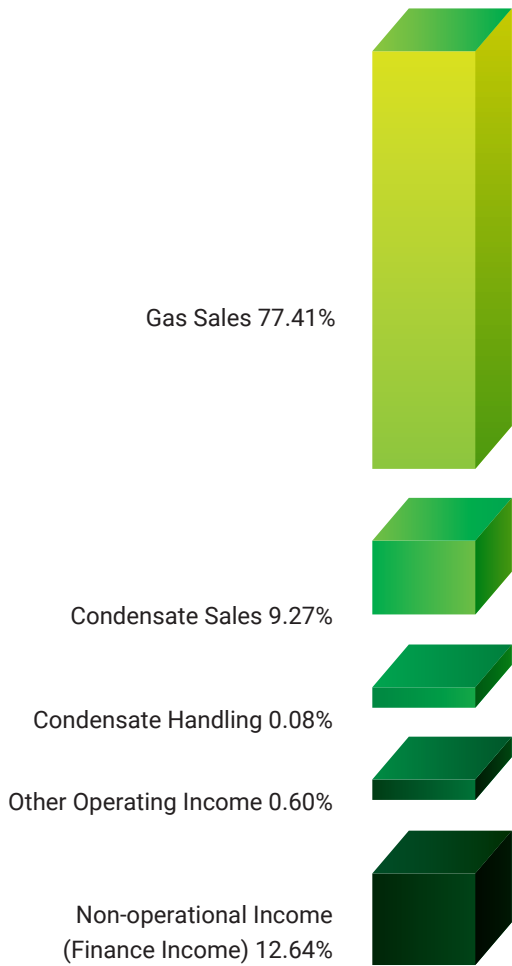
- Share Capital
- Capital Reserve
- Retained Earnings & Revenue Reserve
- Unsecured Loans-Local
- Unsecured Loans-Foreign
- Depreciation Fund
- Emergency Fund
- Other Long Term Liabilities
- Current Liabilities

TK In Crore

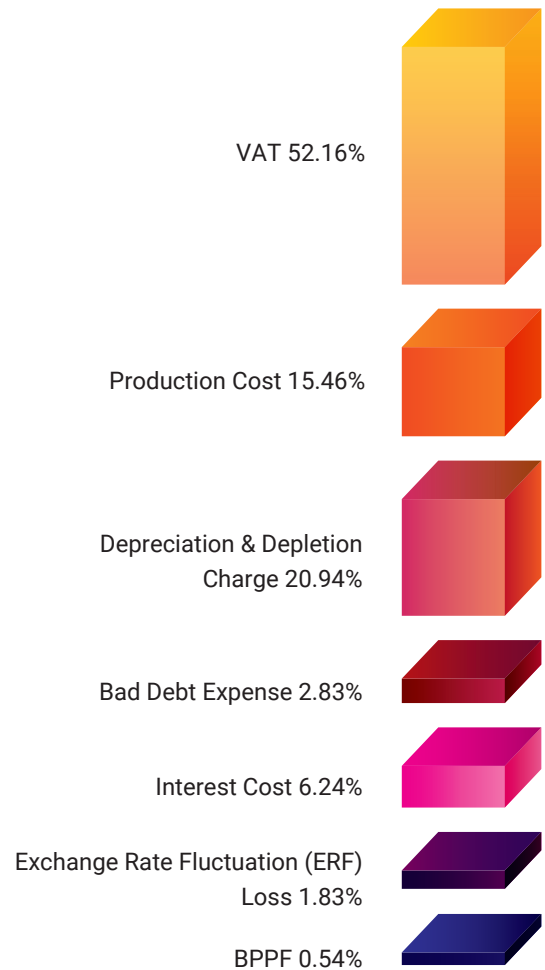
Particulars	Amount
Share Capital	1,040.71
Capital Reserve	172.50
Retained Earnings & Revenue Reserve	1,024.61
Unsecured Loans-Local	758.93
Unsecured Loans-Foreign	1,404.12
Depreciation Fund	2,006.74
Emergency Fund	176.63
Other Long Term Liabilities	641.93
Current Liabilities	941.42
Total	8,167.59

TOTAL REVENUE
FY: 2024-25
TK. 1,657.54 Crore

TOTAL EXPENDITURE
FY: 2024-25
TK. 1,502.38 Crore

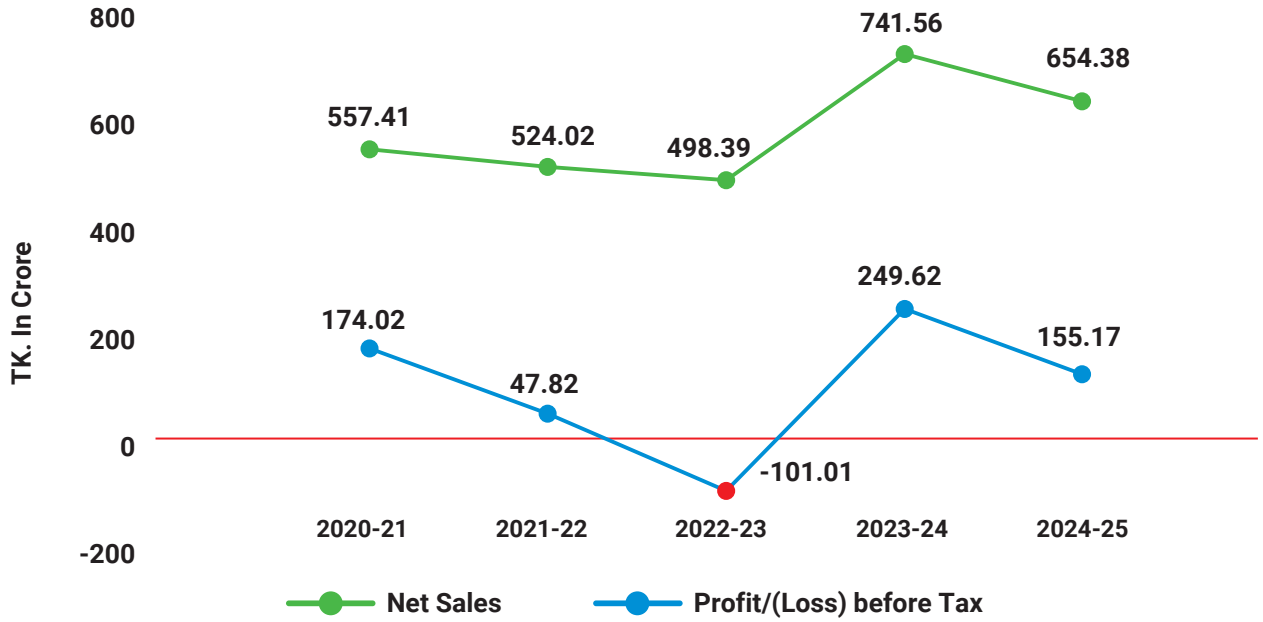


TK In Crore	
Particulars	Amount
Gas Sales	1,283.17
Condensate Sales	153.62
Condensate Handling	1.28
Other Operating Income	9.91
Non-operational Income (Finance Income)	209.56
Total	1,657.54

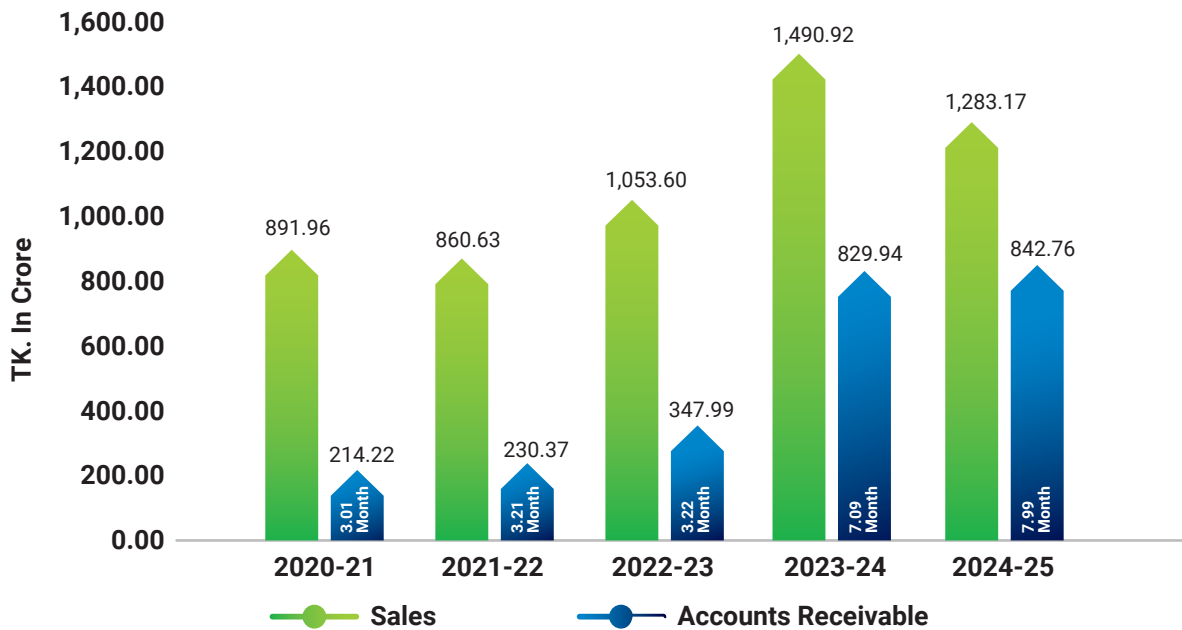


TK In Crore	
Particulars	Amount
VAT	783.69
Production Cost	232.34
Depreciation & Depletion Charge	314.55
Bad Debt Expense	42.49
Interest Cost	93.72
Exchange Rate Fluctuation (ERF) Loss	27.42
BPPF	8.17
Total	1,502.38

YEAR WISE NET SALES & PROFIT/(LOSS) Last Five Years Comparison

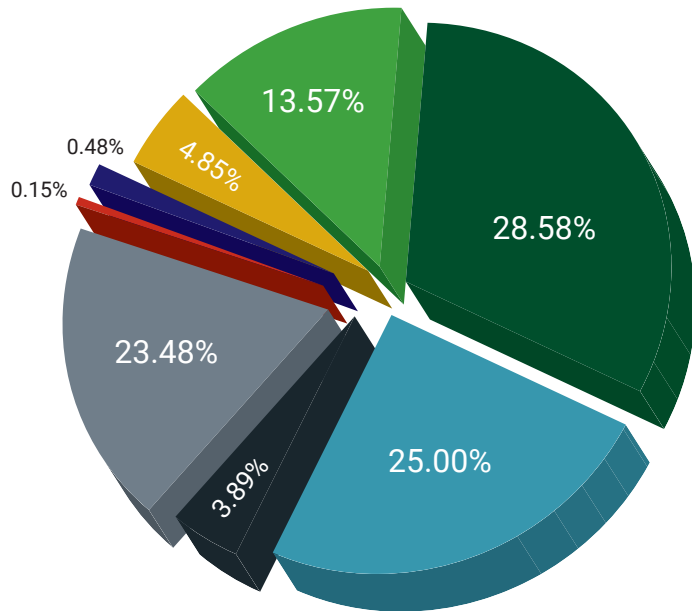


YEAR WISE SALES & ACCOUNTS RECEIVABLE Last Five Years Comparison



CATEGORY WISE GAS SALES

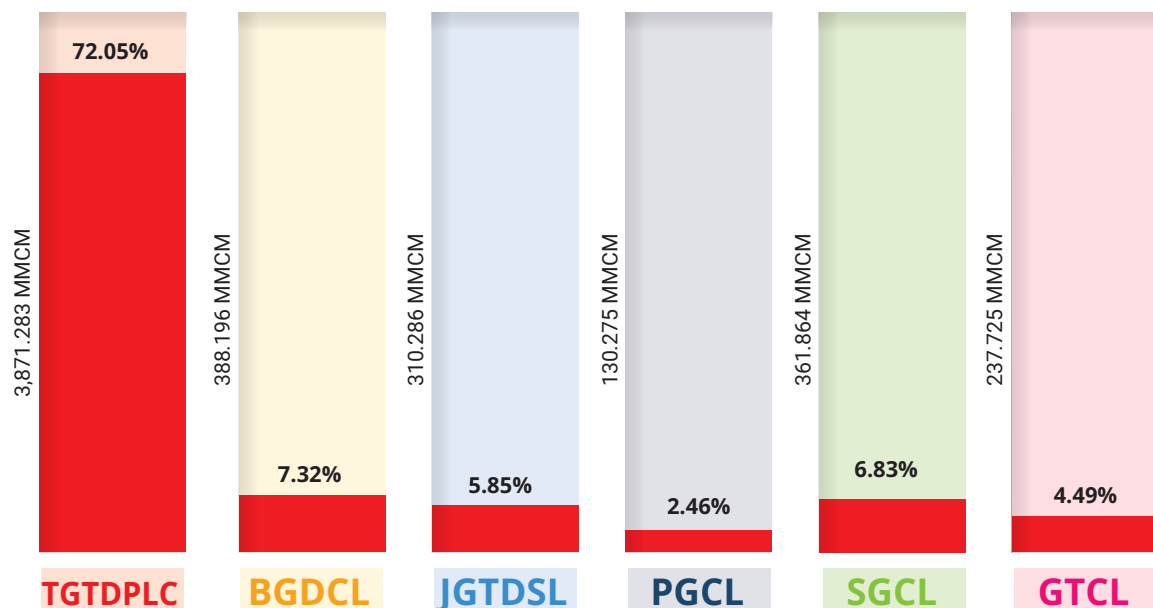
FY: 2024-25 | 5,299.629 MMCM



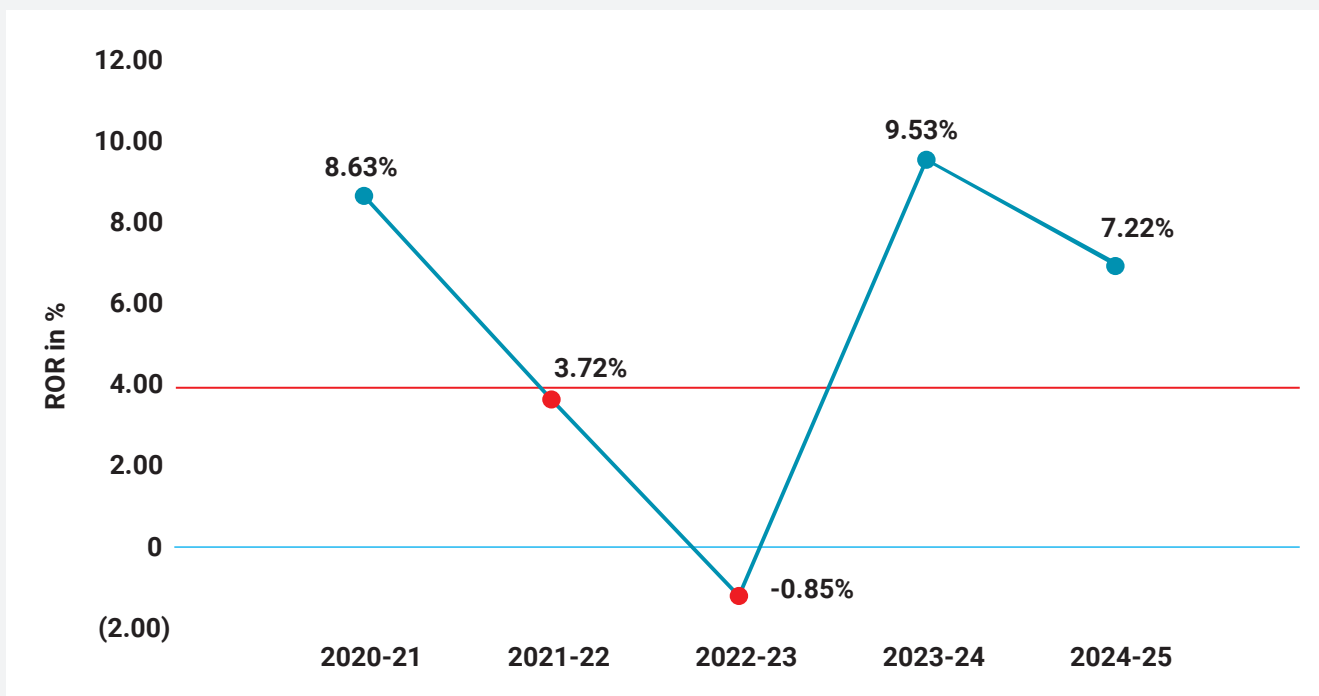
Particulars	Sales (MMCM)	Percentage
Power (PDB)	1514.822	28.58%
Captive Power	1324.853	25.00%
Fertilizer	206.014	3.89%
Industrial	1244.183	23.48%
Tea Estate	8.000	0.15%
Commercial	25.197	0.48%
CNG	256.866	4.85%
Domestic	719.694	13.57%
Total	5,299.629	100.00%

COMPANY WISE GAS SALES OF BGFCL

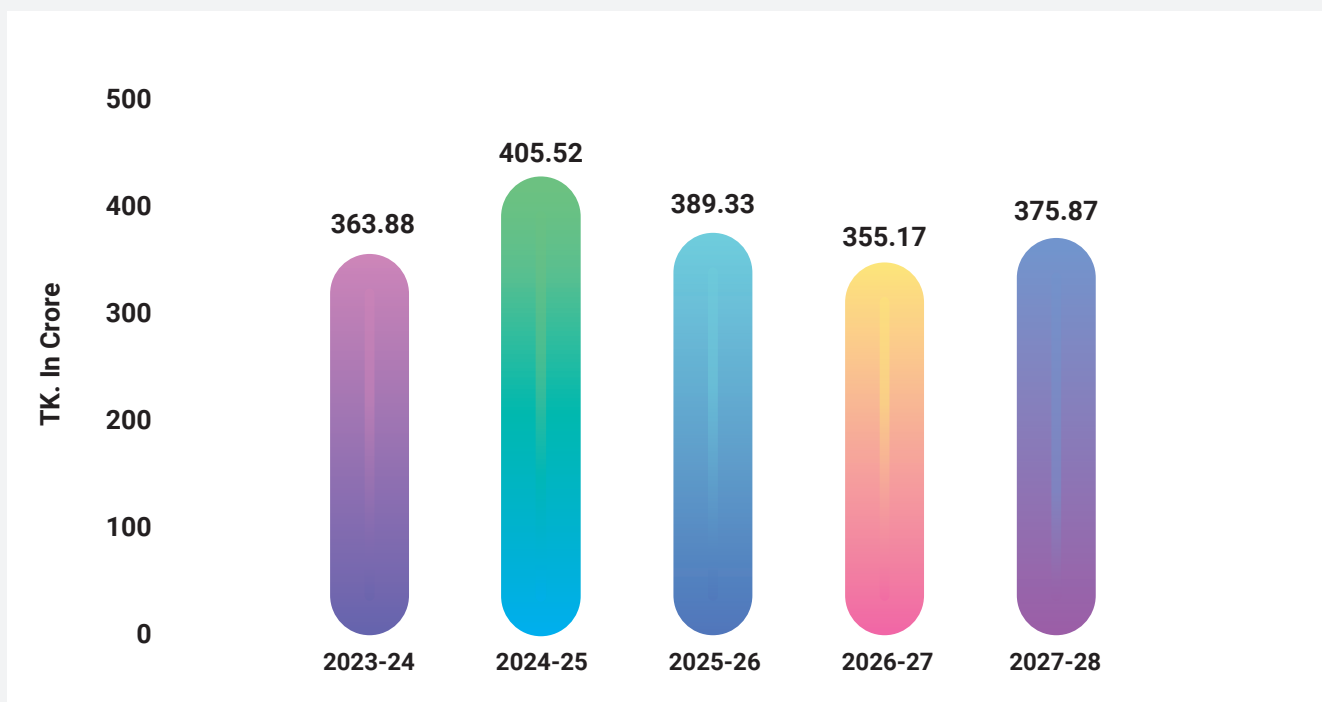
FY: 2024-25 | 5299.629 MMCM



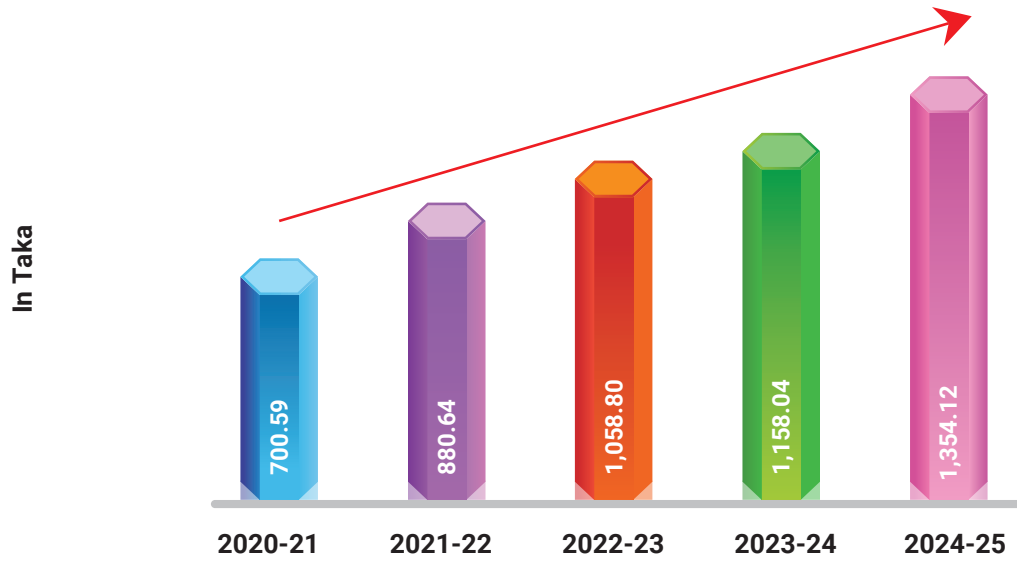
RATE OF RETURN (ROR) ON AVERAGE NET FIXED ASSETS Last Five Years Comparison



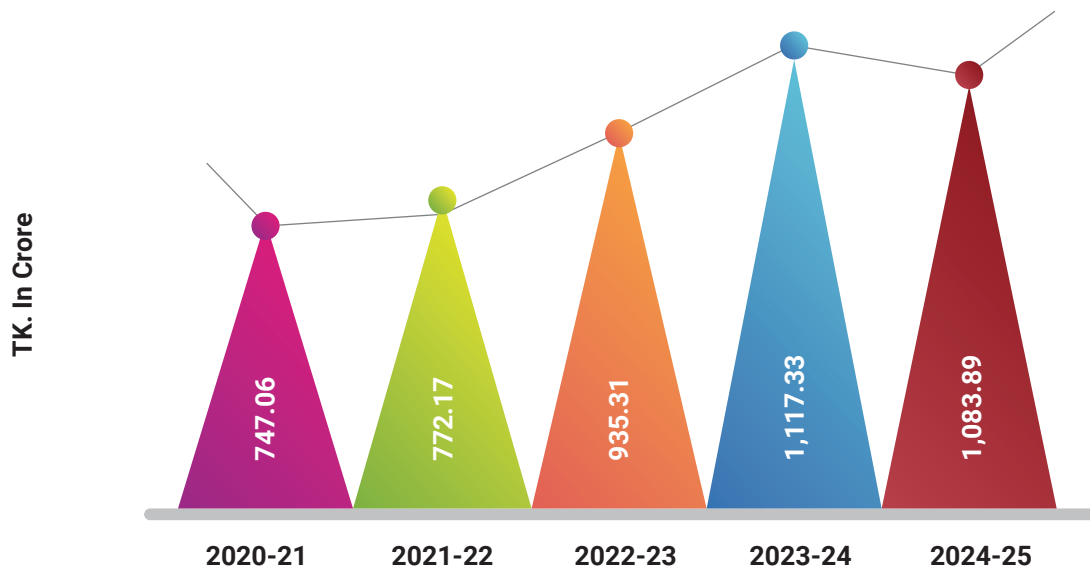
DSL PAYMENT 2 YEARS ACTUAL & 3 YEARS PROJECTED



PRODUCTION COST PER MCM Last Five Years Comparison



PAYMENT TO THE NATIONAL EXCHEQUER Last Five Years Comparison



OVERVIEW

through

FEW EVENTS



Higher Authority Visit



Mr. Mohammad Mohsin, Ex-Secretary, Government of Bangladesh and Hon'ble Chairman, BGFCL Board, visiting Titas Gas Field, Brahmanbaria.



Mr. Md. Rezanur Rahman, Chairman, Petrobangla inaugurated gas production from Habiganj-5 well on 03-12-2025, which added about 26 MMCF gas daily in the national grid after workover.



Mr. A K M Mizanur Rahman, Director (Finance), Petrobangla, visiting Titas-28, 29, 30 wells' drilling project site.



Organogram Reform Sub-committee of EMRD, attended a meeting with company's high officials during visit at BGFCL, Brahmanbaria.

Development Activities



Installation work of wellhead compressors at Titas-G location. Mentionable, 06 wellhead compressors installed at Titas-E & G (3 nos. each) have added nearly 23 MMscfd gas to the national grid.



Successful completion of workover of Habiganj-5 well, paving the way for nearly an additional 26 MMscfd gas supply to the national grid.



Engr. Md. Faruque Hossain, MD, BGFL, observing workover activities of Titas-16 well.



Land development works in the requisitioned area for drilling a deep well (Titas-31).



Prayer before inauguration of Titas-28 well drilling.

Development Activities



Signing of a contract between BGFCL & CCDC, China for drilling of 02 deep wells at Titas & Bakhrabad fields.



Prayer before 30-inch conductor casing running and the rig-up works aiming to begin drilling of Titas-28, 29 & 30 wells at Location-C under a project.



Signing of a contract between BGFCL & BGP Inc. China for Reviewing 3D Seismic Data & reports of Narsingdi Gas Field.



Mr. Md. Abdul Mannan Patwary, Director (Planning), Petrobangla, visiting BGFCL's 3D seismic survey field area adjacent to Meghna gas field.

Maintenance Works



Leakage of gas tube of the oil bath heater-'D' of Bakhrabad field was repaired by company's own manpower.



Leakage in fire tube of oil bath heater-'B' of Bakhrabad field repaired by company's own manpower.



Major overhauling work of post 53,000 running-hours of 03 booster compressors installed at Bakhrabad field.



Replacement of a new tube-bundle of process plant's air cooler along with gas flow-line modification at Titas Location-I.



PCV maintenance work at Meghna Gas Field.



Maintenance activities of post 16000 operating-hours have been conducted by BGFCL's own manpower under the supervision of 02 experts of EGS, Romania, an authorized agency of manufacturer.



Human Resources Development



Introducing the customized software 'Gas Production Reporting Management', developed by related engineers of the company.



In-house training on individual taxpayers' online e-Return submission'.



Company's GM (Operation), DGM (HR), the trainer & the trainees in the closing ceremony of in-house training on 'high pressure welding'.



Company's officers at the in-house training on 'D-nothi'.



The orientation program for newly joined 79 officers of Assistant Manager/equivalent posts.



Environment & Safety and Security Related Activities



ETP installed for environment-friendly drainage of the produced water from wells at Bakhrabad field.



Tree plantation Program, 2025 held in memory of July martyrs by BGFCL.

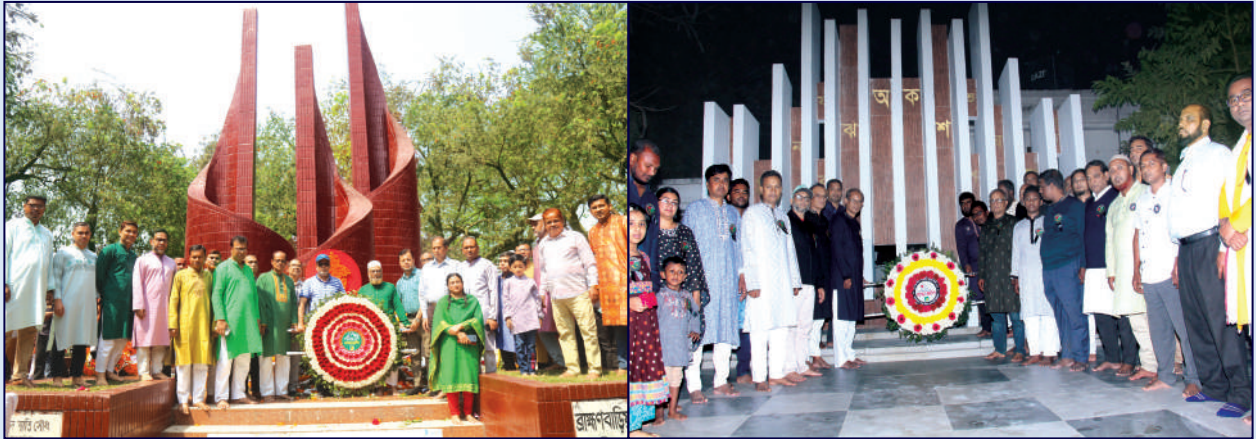


Security monitoring through installed IP cameras at company's head office.



Fire fighting drills conducted to prevent fire accidents, combat fires and raise awareness at Titas location-A.

National Days Observance



Commemorating the martyrs of the nation with flower wreath in the Independence & National Day-2025 and in the Mourning Day & International Mother Language Day-2025.



Observing the Victory Day-2025.



Celebrating International Women's Day-2025 on 08 March by female employees of the company.



Celebrating Bangla Nababarsha-1432. by BGFC officers' and employees' club.

Sports & Culture



Company's hon'ble board chairman and higher executives are enjoying the Annual Picnic-2025 at Kamta Gas Field.



Inauguration of Internal Sports-2025 and Prize Giving Ceremony-2024 of BGFC Officers Club.



Inter-house annual activities & cultural competition opening ceremony-2025 of BGFC School & College.



The 36th Annual General Meeting of BGFC Officers Welfare Association held on 26-11-2025.



Titas field football team won the champions' trophy in the inter-field football tournament-2025 arranged by BGFC Workers Profit Participation & Welfare Fund.

List of Chairman | BGFCL Board

Name	From	Up-to
Mr. Norman Hirst	24.09.1975	30.06.1976
Mr. Ashfaque Hossain Khan	01.07.1976	23.08.1976
Dr. Nazrul Islam	24.08.1976	20.09.1978
Mr. Mozammel Haque	21.09.1978	21.08.1980
Mr. Anwarul Islam	22.08.1980	30.06.1981
Mr. MA Maroof Khan	01.07. 1981	17.11.1982
Mr. Md. Mosharraf Hossain	18.11.1982	26.12.1982
Mr. Geash Uddin Ahmed	27.12.1982	15.02.1984
Mr. Nooruddin M. Kamal	16.02.1984	06.08.1984
Mr. Shafiul Alam.	07.08.1984	28.08.1984
Mr. Jalal Uddin Ahmed	29.08.1984	15.05.1985
Mr. Mohammad Habibur Rahman	16.05.1985	15.10.1988
Mr. Jamil Uddin Ahmed Lt. Col. (Rtd.)	16.10.1998	25.12.1988
Hesham Uddin Ahmed	26.12.1988	14.01.1990
Mr. Ataul Karim	15.01.1990	06.03.1991
Mr. M. A. Lutful Matin	07.03.1991	03.08.1992
Mr. S. K. M. Abdullah	04.08.1992	24.01.1996
Dr. Mujibur Rahman Khan	25.01.1996	19.05.1996
Mr. Syed Sajedul Karim	20.05.1996	30.09.1996
Mr. Md. Mosharraf Hossain	27.10.1996	28.07.2001
Prof. Dr. Md. Hossain Monsur	29.07.2001	09.12.2001
Mr. Syed Sajedul Karim	10.12.2001	10.03.2003
Mr. A. K. M. Shamsuddin	28.05.2003	31.07.2005
Mr. A M M Nasir Uddin	01.08.2005	25.11.2007
Mr. Kazi M. Aminul Islam	25.11.2007	28.12.2008
Mr. Mohammad Mohsin	28.12.2008	17.02.2010
Mr. Mohammad Mejbahuddin	17.02.2010	14.02.2013
Mr. Md. Mozammel Haque Khan	14.02.2013	24.07.2014
Mr. Md. Abubakar Siddique	24.07.2014	30.11.2015
Mr. Nazimuddin Chowdhury	15.12.2015	13.05.2018
Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	13.05.2018	12.01.2020
Mr. Md. Anisur Rahman	12.01.2020	02.01.2022
Mr. Md. Mahbub Hossain	03.01.2022	10.01.2023
Dr. Md. Khairuzzaman Mozumder	10.01.2023	29.08.2023
Mr. Md Nurul Alam	29.08.2023	29.08.2024
Mr. Mohammad Mohsin	29.08.2024	---



List of Chief Executive

Name	Designation	From	Up-to
Mr. Norman Hirst	Managing Director	12.09.1975	30.06.1976
Mr. Anwar Uddin Ahmed	General Manager	01.07.1976	18.09.1977
Mr. Juned Ahmed Chowdhury	Officer-In-Charge	19.09.1977	31.10.1977
Engr. Jamal Uddin Ahmad	General Manager	01.11.1977	02.11.1983
Mr. M. Badrudduza	General Manager	03.11.1983	24.06.1985
Engr. Mazlul Karim	Managing Director	25.06.1985	22.04.1992
Engr. M. I. Bhuiyan	Acting Managing Director	23.07.1992	03.03.1993
Engr. T. I. S. N Khan Lodhi	Managing Director	04.03.1993	28.04.1995
Dr. M. Islam	Managing Director	29.04.1995	15.11.1998
Engr. Mohammad Ehsanullah	Managing Director	16.11.1998	26.02.2001
Engr. Delawar Bakht	Managing Director	11.03.2001	26.06.2003
Mr. M. Nazrul Islam	Managing Director	26.06.2003	03.07.2006
Engr. Shahidul Abedin, PEng.	Managing Director	03.07.2006	03.12.2007
Mr. Jahangir Kabir	Managing Director	03.12.2007	02.12.2008
Mr. Md. Abdul Aziz Khan	Managing Director	02.12.2008	31.12.2008
Mr. Md. Nurul Islam	Managing Director	31.12.2008	04.06.2012
Mr. Md. Shafiqur Rahman	Managing Director	04.06.2012	20.08.2013
Mr. Md. Nurul Absar	Managing Director	20.08.2013	12.11.2014
Mr. Mostafa Kamal	Managing Director	12.11.2014	19.02.2015
Mr. Md. Kamruzzaman	Managing Director	19.02.2015	03.06.2018
Md. Taufiqur Rahman Tapu	Managing Director	04.06.2018	27.02.2022
Mr. Md. Shoyeb	Managing Director	27.02.2022	29.05.2023
Mr. Md. Abdus Sultan	Managing Director	29.05.2023	16.02.2024
Mr. Md. Abdul Mannan Patwary	Managing Director-Add.Ch.	16.02.2024	28.02.2024
Engr. Md. Fazlul Haque	Managing Director	28.02.2024	15.04.2025
Engr. Md. Faruque Hossain	Managing Director	15.04.2025	---

ANNUAL REPORT

Committee

Preparation Committee

Convenor

Engr. Md. Ashraful Alam
General Manager (Operation)

Members

- **Engr. Md. Abul Kashem Khan**
General Manager (Planning & Development)
- **Engr. Kartick Chandra Ghosh**
General Manager (Maintenance & ICT)
- **Mr. S. M. Ali Ahsan Habib**
General Manager (Finance & Accounts)
- **Mr. Md. Mozahar Ali**
Company Secretary/General Manager
- **Mr. Md. Iqbal Hussain**
Deputy General Manager (General Accounts)
- **Mr. Md. Saiful Islam**
Deputy General Manager (Administration)
- **Engr. Jannat Ara Suborna**
Manager (Planning)
- **Mr. Md. Rageb Hassnain**
Manager (Public Relations)
- **Mr. Md. Asadul Islam**
Manager (Cash & Bank)
- **Mr. Abdullah Md. Sohel Rana**
Manager, Operation Division

Member Secretary

- **Mr. Mohammad Monirujjaman Khan**
Deputy General Manager (Board)

Publication Committee

Convenor

Mr. Md. Habibur Rahman
General Manager (Administration)

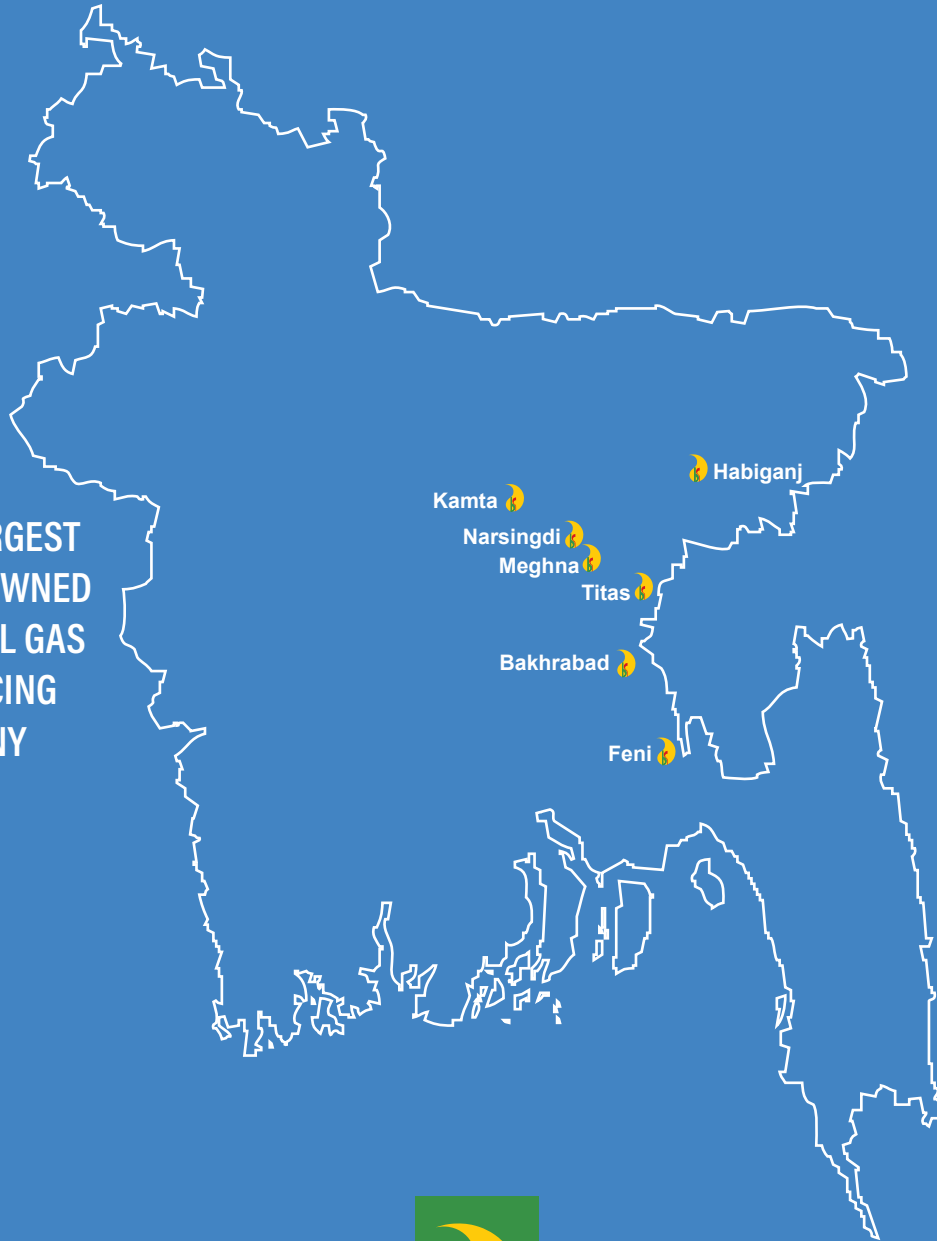
Members

- **Engr. M. K. Masuk**
General Manager (Technical Services)
- **Mr. Md. Mozahar Ali**
Company Secretary/General Manager
- **Engr. Md. Mahabubur Rahaman Khan**
Deputy General Manager (Civil Engg.)
- **Mr. Md. Habibur Rahman**
Deputy General Manager (Fund)
- **Engr. Abdullah Al-Mamun**
Deputy General Manager (Titas Field-South)
- **Mr. Md. Samiul Hasan Manik**
Manager (Capital Budget)
- **Mr. Md. Rasel**
Deputy Manager (Cash & Bank)
- **Mr. Pronit Kumar Das**
Assistant Manager, Public Relations Dept.

Member Secretary

- **Mr. Md. Rageb Hassnain**
Manager (Public Relations)


**THE LARGEST
STATE-OWNED
NATURAL GAS
PRODUCING
COMPANY**



Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Birashar, Brahmanbaria

<https://bgfcl.gov.bd>