

ANNUAL REPORT 2023-2024



Bangladesh Gas Fields Company Limited
(A Company of Petrobangla)
Birashar, Brahmanbaria
www.bgfcl.org.bd



Bangladesh Gas Fields Company Limited
(A Company of Petrobangla)



তরুণ সমাজের অফুরান শক্তি আমাদের বিদ্যমান রাষ্ট্র কাঠামো ও প্রতিষ্ঠানগুলোর আমূল রূপান্তরের এক নতুন সম্ভাবনার দ্বার উন্মোচন করেছে।

- ড. মুহাম্মদ ইউনুস
মাননীয় প্রধান উপদেষ্টা

(জাতিসংঘ সাধারণ পরিষদের ৭৯তম অধিবেশনের ভাষণ থেকে নেয়া)



বৈষম্যবিরোধী ছাত্র আন্দোলন এবং পরবর্তী জুলাই-আগস্ট ছাত্র-জনতার গণঅভ্যুত্থানে অসংখ্য ছাত্র ও জনতা শহিদ হয়েছেন। বাংলাদেশের ইতিহাসে অভূতপূর্ব এ ঘটনায় ছাত্র জনতার অবদান ও আত্মত্যাগের বীরগাঁথা বাংলাদেশের ইতিহাসে স্বর্ণাক্ষরে লেখা থাকবে। ছাত্র-জনতার গণঅভ্যুত্থানে হতাহতের ঘটনায় দেশবাসীর সঙ্গে বিজিএফসিএল পরিবার গভীরভাবে শোকাহত। পরম করুণাময় সৃষ্টিকর্তার নিকট সকল শহিদের আত্মার মাগফেরাত এবং আহতদের দ্রুত আরোগ্য কামনা করি।

ANNUAL REPORT 2023-2024

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	৮
পরিচালনা পর্ষদ	১৮
কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণ	২০
৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	২৩
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন - বাংলা	২৫
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন - ইংরেজি	৩৭
নিরীক্ষকের প্রতিবেদন	৫২
আর্থিক অবস্থার বিবরণী	৫৪
আয়-ব্যয় বিবরণী	৫৬
ইকুইটি পরিবর্তনের বিবরণী	৫৮
নগদ অর্থ প্রবাহের বিবরণী	৫৯
আর্থিক বিবরণীর নোটসমূহ	৬১
গ্রাফস্	৮৮
আলোকচিত্রে কোম্পানির বিবিধ কার্যক্রমের একাংশ	৯৫
পরিচালনা পর্ষদ-এর সভায় পরিচালকবৃন্দের উপস্থিতির তালিকা	১০৩
পরিচালনা পর্ষদ-এর চেয়ারম্যানগণের তালিকা	১০৪
কোম্পানির প্রধান নির্বাহীগণের তালিকা	১০৫

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 02334428141
Website	: https://bgfcl.org.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 Share Capital	: Tk. 1200,00,00,000.00
Paid-up Share Capital	: Tk. 1035,69,90,560.00
Number of Authorized Share	: 120,00,00,000 (Ordinary Share)
Number of Gas Fields	: 6 (Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi, Meghna & Kamta)
Number of Gas Wells	: 52
Number of Gas Producing Wells	: 39
Number of Process Plants	: 32 (Gas Process Plants 29 nos. and Condensate Fractionation Plants 3 nos.)
Number of Compressors	: 16
Gas Production (FY: 2023-2024)	: 564 MMSCFD or 15.97 MMSCMD
Category-wise Gas Sales (FY: 2023-2024)	: Power-32.69%, Captive Power-23.64%, Fertilizer-4.02%, Industry- 19.97%, Commercial-0.83% Domestic-13.70%, Tea-State-0.19%, CNG -4.96%
Payment to National Exchequer (FY: 2023-2024)	: Tk. 1117,33,01,884.00
Present Manpower	: 795 (Officer-301, Staff-494)



Vision

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

Mission

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 ফিন্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের তথ্য সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

দেশের প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনে পেট্রোবাংলার অধীনে ৩টি রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন কোম্পানির মধ্যে বিজিএফসিএল সর্ববৃহৎ গ্যাস উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠান। এ কোম্পানি দেশের মোট উৎপাদনের প্রায় ২৮ শতাংশ এবং রাষ্ট্রীয় কোম্পানি কর্তৃক উৎপাদনের প্রায় ৭০ শতাংশ গ্যাস উৎপাদন করছে।

নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদনের পাশাপাশি পেট্রোবাংলার ৫০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের আওতায় বিজিএফসিএল ৬টি কূপ খনন ও ৮টি কূপ ওয়ার্কওভার কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। ইতোমধ্যে ২টি কূপের ওয়ার্কওভার সম্পাদনপূর্বক দৈনিক গড়ে ৮.৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ৬টি কূপ খননের লক্ষ্যে পিপিআর-২০০৮ এর আলোকে আন্তর্জাতিক উন্মুক্ত দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে। এছাড়া, পেট্রোবাংলার ১০০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের আওতায় বিজিএফসিএল-এর অধীন ৯টি কূপ খনন ও ১২টি কূপ ওয়ার্কওভার অন্তর্ভুক্ত যা সফলভাবে সম্পন্ন হলে দৈনিক কম-বেশি ২৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে নতুন করে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি করে জাতীয় গ্রিডের চাপের সাথে সমন্বয় রেখে নিরবচ্ছিন্নভাবে সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে তিতাস ফিল্ডের 'এ' ও 'সি' লোকেশনে ১০টি ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-ই' তে প্রতিটি দৈনিক ৪০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ৩টি এবং 'জি' তে প্রতিটি দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ৩টি ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, গ্যাস অনুসন্ধান ও রিজার্ভ বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিজিএফসিএল কর্তৃক 'হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ' ও 'তিতাস, হবিগঞ্জ ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২-ডি ও ৩-ডি সাইসমিক জরিপ' শীর্ষক ২টি প্রকল্প গ্রহণ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নসহ সার্বিক উন্নয়নে জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে দেশীয় তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন বৃদ্ধিকল্পে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম বাস্তবায়নের জন্য আমি বিজিএফসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। অধিকন্তু, তাদের দক্ষতা ও অভিজ্ঞতার মাধ্যমে অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের গৃহীত কর্মসূচি সফলভাবে বাস্তবায়ন করে জ্বালানি খাতকে এগিয়ে নিতে আশ্বাস জানাচ্ছি।

আমি বাংলাদেশ গ্যাস ফিন্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক 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 ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ড এবং ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনার ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করা হচ্ছে জেনে আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে জ্বালানি খাতের অবদান ও গুরুত্ব অপরিসীম। সশ্রমী ও নির্ভরযোগ্য জ্বালানির সহজলভ্যতার জন্য দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধি ও অনুসন্ধানের কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হচ্ছে।

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 ৫৪০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে যা দেশের মোট উৎপাদনের প্রায় ২৮% এবং রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান কর্তৃক গ্যাস উৎপাদনের প্রায় ৭০%।

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের মেধা, শ্রম ও অভিজ্ঞতাকে কাজে লাগিয়ে নতুন গ্যাস কূপ খনন, উন্নয়ন ও ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণে আরও বেশি অবদান রাখবে মর্মে আমি দৃঢ়ভাবে প্রত্যাশা করি।

আমি প্রতিষ্ঠানটির অব্যাহত উন্নতি ও সমৃদ্ধি এবং ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম





জনেন্দ্র নাথ সরকার

চেয়ারম্যান (গ্রেড-১)

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাণী

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অধীনস্থ সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনার তথ্য সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

অর্থনীতির মূল চালিকাশক্তি জ্বালানি। জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা 'সবার জন্য টেকসই জ্বালানি' নিশ্চিত করতে পেট্রোবাংলা দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক জরিপ, গ্যাস কূপ খনন (অনুসন্ধান ও উন্নয়ন) ও ওয়ার্কওভার এবং অফশোরে অনুসন্ধানসহ বহুমাত্রিক কর্মসূচি গ্রহণ করেছে। পেট্রোবাংলা কর্তৃক গৃহীত ২০২৫ সালের মধ্যে ৫০টি গ্যাস কূপ খনন/ওয়ার্কওভার কর্মসূচির আওতায় বিজিএফসিএল ৬টি কূপ খনন (২টি গভীর কূপসহ) ও ৮টি কূপের ওয়ার্কওভার-এর কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। উল্লিখিত ৫০টি গ্যাস কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করা হলে দৈনিক গড়ে প্রায় ৬৪৮ এমএমসিএফ গ্যাস জাতীয় খিঁড়ে যোগ করা সম্ভব হবে যার মধ্যে বিজিএফসিএল কর্তৃক দৈনিক আনুমানিক ৯১ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ করতে সক্ষম হবে মর্মে আশা করা যায়। তাছাড়া, ২০২৬-২০২৮ মেয়াদে পেট্রোবাংলা কর্তৃক ১০০টি গ্যাস কূপ (৬৯টি খনন ও ৩১টি ওয়ার্কওভার) উন্নয়নের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে যার মধ্যে বিজিএফসিএল-এর ৯টি কূপ খনন ও ১২টি কূপ ওয়ার্কওভার কার্যক্রম অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এ সকল কর্মসূচির সফল বাস্তবায়ন করা হলে বিজিএফসিএল কর্তৃক অতিরিক্ত দৈনিক আনুমানিক ১৫৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খিঁড়ে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

বিজিএফসিএল বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৫৪০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খিঁড়ে সরবরাহ করছে। বিজিএফসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের মেধা, দক্ষতা, অভিজ্ঞতা ও নিরলস শ্রম দিয়ে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনীতিতে অবদান রাখছেন। আমি বিজিএফসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

আমি বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা এবং বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সফলতা কামনা করছি।

(জনেন্দ্র নাথ সরকার)





মোহাম্মদ মহসীন

সাবেক সচিব, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

ও

চেয়ারম্যান, বিজিএফসিএল পরিচালনা পর্ষদ

অবতরণিকা

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অধীন বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর একটি অন্যতম প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠান। এ কোম্পানির ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ সমাপ্ত অর্থবছরে সম্পাদিত পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ, উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক ও আর্থিক বিষয়াদিসহ সার্বিক কার্যক্রমের বিবরণ সংবলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমরা আনন্দিত।

বিজিএফসিএল এর ৬টি গ্যাস ফিল্ডের (যথা: তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, নরসিংদী, মেঘনা ও কামতা) মধ্যে উৎপাদনশীল ৫টি গ্যাস ফিল্ডে বিদ্যমান মোট ৩৯টি কূপের মাধ্যমে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দৈনিক গড়ে প্রায় ৫৬৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে প্রাকৃতিক গ্যাস উত্তোলনপূর্বক জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হয় এবং গ্যাসের উপজাত হিসেবে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪৪১ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়। বিজিএফসিএল ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট ২০৬.১৭ বিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস এবং মোট ২৫৫.৬৬ লক্ষ লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করেছে। কোম্পানি কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মুসক, আয়কর, লভ্যাংশ ও ডিএসএল বাবদ জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে সর্বমোট ১১১৭.৩৩ কোটি টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে।

কোম্পানির ফিল্ডসমূহ হতে গ্যাস উৎপাদন ক্রমাগত হ্রাস পাওয়ার প্রেক্ষাপটে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদনের পাশাপাশি পেট্রোবাংলার ৫০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের আওতায় বিজিএফসিএল স্বল্প মেয়াদে গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে ৬টি কূপ খনন ও ৮টি কূপ ওয়ার্কওভার কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এছাড়াও, মধ্যমেয়াদে গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার ১০০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের আওতায় বিজিএফসিএল এর অধীন ৯টি কূপ খনন ও ১২টি কূপ ওয়ার্কওভার অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমূহ সফলভাবে সম্পন্ন হলে দৈনিক ২৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে নতুন করে সরবরাহ করা সম্ভব হবে যা দেশের বর্ধিত জ্বালানি চাহিদা মেটাতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে। এছাড়া, গ্যাস অনুসন্ধান ও রিজার্ভ বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিজিএফসিএল কর্তৃক 'হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ' ও 'তিতাস, হবিগঞ্জ ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২-ডি ও ৩-ডি সাইসমিক জরিপ' প্রকল্প প্রস্তাব করা হয়েছে। উল্লেখ্য, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৫২৩.০০ কোটি টাকা ব্যয় সংবলিত 'তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপ ওয়ার্কওভার' শীর্ষক প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়েছে, যার মধ্যে ১টি কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন হয়েছে এবং অপর কূপসমূহের ওয়ার্কওভার সম্পাদনের যাবতীয় কার্যক্রম চলমান রয়েছে। কোম্পানির ফিল্ডসমূহে গ্যাসের রিজার্ভার প্রেসার কমে যাওয়ায় গ্যাস উৎপাদন ক্রমাগত হ্রাস; ব্যয়বহুল কম্প্রেশর স্থাপন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং উন্নয়নমূলক কার্যক্রম/প্রকল্প বাস্তবায়ন সংক্রান্ত ব্যয়ের পাশাপাশি পরিচালন ব্যয় ক্রমাগত বৃদ্ধি পেয়েছে। অপরদিকে, কোম্পানির গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে অনাদায়ী (নিয়মিত ও অনিয়মিত) পাওনার পরিমাণ বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির আর্থিক সক্ষমতাও হ্রাস পাচ্ছে। এ সকল বহুমুখী চ্যালেঞ্জের মুখোমুখি হওয়া সত্ত্বেও ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে ভবিষ্যতে কোম্পানি কর্তৃক গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির নিমিত্ত স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। পরিচালন ও উন্নয়নমূলক কাজের পাশাপাশি মানব সম্পদ উন্নয়ন ও সৃষ্টি ব্যবস্থাপনায় বিজিএফসিএল সর্বদা সচেষ্ট রয়েছে।

একটি উন্নত ও সমৃদ্ধ নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার বিষয়টি বিশেষ চ্যালেঞ্জ হিসেবে বিবেচিত হচ্ছে। এ চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানির নিজস্ব কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে বিজিএফসিএল দৃঢ় প্রতিজ্ঞ।

কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকগণ তাঁদের সুচিন্তিত মতামত, পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনা প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় বিশেষ ভূমিকা রাখছেন। তাঁদের আন্তরিক সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে মর্মে আশাবাদ ব্যক্ত করছি। এ কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ সততা, নিষ্ঠা, দক্ষতা ও কর্তব্যপরায়ণতার মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখায় তাঁদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও অভিনন্দন জানাচ্ছি।

আমি বিজিএফসিএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি।

(মোহাম্মদ মহসীন)





প্রকৌশলী মোঃ ফজলুল হক
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
বাংলাদেশ গ্যাস ফিন্ডস কোম্পানী লিমিটেড

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

বাংলাদেশ গ্যাস ফিন্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি আনন্দিত। বার্ষিক প্রতিবেদনটিতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডসহ কোম্পানির অর্থনৈতিক কার্যাবলী এবং ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সুনির্দিষ্টভাবে উপস্থাপিত হয়েছে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর ৬টি গ্যাস ফিল্ডের মধ্যে উৎপাদনশীল ৫টি গ্যাস ফিল্ডের উৎপাদনরত মোট ৩৯টি কূপের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে প্রায় ৫৬৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে প্রাকৃতিক গ্যাস উত্তোলনপূর্বক জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করেছে এবং গ্যাসের উপজাত হিসেবে দৈনিক গড়ে প্রায় ৪৪১ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়েছে। বিজিএফসিএল উক্ত অর্থবছরে মোট ২০৬.১৭ বিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস এবং মোট ২৫৫.৬৬ লক্ষ লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করেছে। কোম্পানি কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মূসক, আয়কর, লভ্যাংশ ও ডিএসএল বাবদ জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে সর্বমোট ১১১৭.৩৩ কোটি টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে।

BGP Inc. China National Petroleum Corporation কর্তৃক প্রদত্ত গ্যাসের মজুদ পুনর্মূল্যায়ন প্রতিবেদন অনুযায়ী তিতাস, বাখরাবাদ ও কামতা ফিল্ডের উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মোট মজুদের পরিমাণ ৮,৫৫৩.৪৪ বিলিয়ন ঘনফুট এবং হাইড্রোকার্বন ইউনিটের নিয়োজিত Gustavson Associates, USA এর প্রতিবেদন অনুযায়ী হবিগঞ্জ, নরসিংদী ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ডের উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মোট মজুদের পরিমাণ ৩,২৩৩.০০ বিলিয়ন ঘনফুট অর্থাৎ সর্বমোট ১১,৭৮৬.৪৪ বিলিয়ন ঘনফুট যার মধ্যে ৬টি গ্যাস ফিল্ড হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত উত্তোলিত গ্যাসের পরিমাণ ৯,৪৫৩.৫২ বিলিয়ন ঘনফুট। অবশিষ্ট উত্তোলনযোগ্য মজুদ মাত্র ২৩৩২.৯২ বিলিয়ন ঘনফুট।

কোম্পানির ফিন্ডসমূহের গ্যাসের রিজার্ভার প্রেসার কমে যাওয়ায় গ্যাস উৎপাদন ক্রমান্বয়ে হ্রাস পাওয়া; ব্যয়বহুল কম্প্রেশর স্থাপন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং উন্নয়নমূলক কার্যক্রম/প্রকল্প বাস্তবায়ন সংক্রান্ত ব্যয়ের পাশাপাশি অপারেশনাল ব্যয়ও ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পেয়েছে। অপরদিকে, কোম্পানির গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে অনাদায়ী (নিয়মিত ও অনিয়মিত) পাওনার পরিমাণ বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির আর্থিক সক্ষমতা হ্রাস পাচ্ছে। গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার ৫০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের আওতায় বিজিএফসিএল কর্তৃক স্বল্প মেয়াদে গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে ৬টি কূপ খনন ও ৮টি কূপ ওয়ার্কওভার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়াও, মধ্যমেয়াদে গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার ১০০টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের আওতায় বিজিএফসিএল এর অধীন ৯টি কূপ খনন ও ১২টি কূপ ওয়ার্কওভার অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমূহ সফলভাবে সম্পন্ন হলে দৈনিক কম-বেশি ২৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খ্রিডে নতুন করে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। তাছাড়া, গ্যাস অনুসন্ধান ও রিজার্ভ বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিজিএফসিএল কর্তৃক 'হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ' ও 'তিতাস, হবিগঞ্জ ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২-ডি ও ৩-ডি সাইসমিক জরিপ' প্রকল্প গ্রহণ করা হচ্ছে।

দেশের জাতীয় অর্থনীতির ভিত্তি মজবুত 'জ্বালানি নিরাপত্তা' নিশ্চিতকল্পে কোম্পানির ধারাবাহিক উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় বিভিন্ন নীতি নির্ধারক সংস্থা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিবেশ অধিদপ্তর, সংশ্লিষ্ট অন্যান্য মন্ত্রণালয়/বিভাগ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, দাতা সংস্থা, উন্নয়ন সহযোগী অন্যান্য প্রতিষ্ঠান এবং স্থানীয় প্রশাসনসহ সকলের সার্বিক সহযোগিতার জন্য আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। কোম্পানির নিয়মিত কার্যক্রম পরিচালনায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ও পরিচালকমণ্ডলী সময়ে সময়ে উপদেশ ও দিক-নির্দেশনা প্রদান করেছেন তা আমি কৃতজ্ঞচিত্তে শ্রবণ করছি। বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় উপদেষ্টা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সম্মানিত সচিব, বিজিএফসিএল পরিচালনা পর্ষদের সম্মানিত চেয়ারম্যান এবং পেট্রোবাংলার সম্মানিত চেয়ারম্যান মহোদয়গণ মূল্যবান বাণী/বক্তব্য দিয়ে প্রতিবেদনটিকে সমৃদ্ধ করেছেন। আমি তাঁদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও শ্রদ্ধা জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারী তাঁদের মেধা, দক্ষতা ও কঠোর পরিশ্রমের মাধ্যমে কোম্পানির গৃহীত কার্যক্রমসমূহ যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখায় সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। কোম্পানির ভবিষ্যৎ সমৃদ্ধি ও অগ্রগতি অর্জনে পরম করুণাময় আল্লাহ তায়ালা আমাদের সহায় হোন।

(প্রকৌশলী মোঃ ফজলুল হক)

BOARD OF DIRECTORS



Mohammad Mohsin

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



Md. Humayun Kabir

Additional Secretary (Development)
Energy and Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
&
Director, BGFCL Board.



Mohammad Faruque Hossen

Joint Secretary (Admin-2)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
&
Director, BGFCL Board.



A K M Mizanur Rahman

Director (Finance), (Joint Secretary)
Petrobangla
&
Director, BGFCL Board.



Md. Abdul Mannan Patwary

Director (Planning)
Petrobangla
&
Director, BGFCL Board.



Md. Sheikh Shahidul Islam

Deputy Secretary (Operation-4)
Energy and Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
&
Director, BGFCL Board.



Saiful Islam

Senior Assistant Secretary (Planning-3)
Energy and Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
&
Director, BGFCL Board.



Engr. Md. Fazlul Haque

Managing Director, BGFCL
&
Director, BGFCL Board.

SHAREHOLDERS



Zanendra Nath Sarker

Chairman (Grade-1), Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



Md. Altaf Hossain

Director (Administration), (Joint Secretary)
Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



A K M Mizanur Rahman

Director (Finance), (Joint Secretary)
Petrobangla
&
Director, BGFCL Board.



Md. Kamruzzaman Khan

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



Md. Abdul Mannan Patwary

Director (Planning), Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL.



Ruchira Islam

Secretary, Petrobangla
&
Shareholder, BGFCL



Habigonj
Gas
Field



৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪ নভেম্বর ২০২৪ খ্রি. (০৯ অগ্রহায়ণ ১৪৩১ বঙ্গাব্দ) রবিবার, সন্ধ্যা ০৬ : ০০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুমে [পেট্রোসেন্টার (লেভেল-৩), ৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫] অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি

- ১। ৬৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৬৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন বিবেচনা।
- ৩। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী ও নিরীক্ষা প্রতিবেদন বিবেচনা, গ্রহণ ও অনুমোদন।
- ৫। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৬। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন।
- ৮। কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ।
- ৯। বিবিধ: চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয় (যদি থাকে)।

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

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

সংযুক্তি: প্রক্সি ফরম।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,

২৯.১০.২০২৪
(মোঃ মোজাহার আলী)
কোম্পানি সচিব

বিতরণ:

ক) শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

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

খ) পরিচালকবৃন্দ:

- ১। জনাব মোহাম্মদ মহসীন, সাবেক সচিব, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার ও চেয়ারম্যান, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ২। জনাব মোঃ হুমায়ুন কবীর, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ৩। জনাব মোহাম্মদ ফারুক হোসেন, যুগ্মসচিব (প্রশাসন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ৪। জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ) (যুগ্মসচিব), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ৫। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ৬। জনাব মোঃ শেখ শহিদুল ইসলাম, উপসচিব (অপারেশন-৪), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ৭। জনাব সাইফুল ইসলাম, সিনিয়র সহকারী সচিব (পরিকল্পনা-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।
- ৮। প্রকৌশলী মোঃ ফজলুল হক, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বিজিএফসিএল ও পরিচালক, বিজিএফসিএল বোর্ড।

অনুলিপি:

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



বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)
এর

৬৯^{তম} বার্ষিক
সাধারণ
সভায়

পরিচালকসমূহের
প্রতিবেদন

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম,

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের স্বাগত জানাচ্ছি।

আপনারা অবগত আছেন যে, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অধীন পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিজিএফসিএল সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন একটি কোম্পানি।

১৯৫৬ সালের ৩০ মে করাচীতে প্রতিষ্ঠিত পাকিস্তান শেল অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (পিএসওসি) স্বাধীনতাউত্তর বাংলাদেশে তাদের কার্যক্রম পরিচালনার ধারাবাহিকতায় ১৯৭৫ সালের ১২ সেপ্টেম্বর নাম পরিবর্তিত হয়ে 'বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড' হিসেবে নবযাত্রার সূচনা করে। পিএসওসি বাংলাদেশে গ্যাস অনুসন্ধানে সবচেয়ে সফল কোম্পানি হিসেবে ১৯৬০-১৯৬৭ সময়কালে ৫টি গ্যাস ফিল্ড যথা: তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা আবিষ্কার করতে সমর্থ হয়। বিজিএফসিএল প্রতিষ্ঠার পর বর্ণিত ৫টি গ্যাস ফিল্ডের মধ্যে তিতাস, হবিগঞ্জ ও বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড পরবর্তীতে এ কোম্পানির পরিচালনাধীনে আসে। কোম্পানির সংঘ-স্মারক মোতাবেক বিজিএফসিএল উত্তরাধিকার সূত্রে প্রাপ্ত নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা তিতাস, হবিগঞ্জ ও বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে কয়েকটি কূপ খনন করে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি করে। বর্তমানে বিজিএফসিএল-এর পরিচালনাধীন ৬টি গ্যাস ফিল্ডের মধ্যে কামতা ব্যতীত ৫টি ফিল্ড যথা: তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, নরসিংদী ও মেঘনা হতে প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

বিজিএফসিএল বিগত বছরগুলোর ন্যায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরেও নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহের সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সমর্থ হয়েছে। অদ্যকার বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদ-এর পক্ষ হতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ সংবলিত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপন করাছি।

১.০। গ্যাস ফিল্ডসমূহের সার্বিক অবস্থা :

বিজিএফসিএল-এর পরিচালনাধীন ৬টি গ্যাস ফিল্ডের মধ্যে কামতা ব্যতীত ৫টি ফিল্ড বর্তমানে উৎপাদনে আছে। উক্ত ৫টি ফিল্ডের উৎপাদিত গ্যাস প্রক্রিয়াজাত করার জন্য গ্লাইকল, সিলিকাজেল, এলটিএস ও এলটিএক্স ডিহাইড্রেশন টাইপের মোট ২৯টি গ্যাস প্রসেস প্লান্ট রয়েছে। কোম্পানি বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ৫৪০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করেছে, যা দেশের মোট উৎপাদনের প্রায় ২৮% এবং রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান কর্তৃক গ্যাস উৎপাদনের প্রায় ৭০%।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি দৈনিক প্রায় ৫৬৪ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করেছে। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস বিতরণ কোম্পানি টিজিটিডিপিএলসি, বিজিডিসিএল, জেজিটিডিএসএল, পিজিসিএল ও এসজিসিএল-এ সরবরাহ করা হয়। তাছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে উৎপাদিত কনডেনসেট সরকারি বরাদ্দ অনুযায়ী বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিমিটেড-কে সরবরাহ করা হয়। বিজিএফসিএল-এর ফিল্ডসমূহের সার্বিক তথ্য নিম্নরূপ:

১.১। তিতাস গ্যাস ফিল্ড :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ ফিল্ডের উৎপাদনক্ষম ২৩টি কূপ হতে দৈনিক গড়ে ৩৮৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ১০টি গ্লাইকল ডিহাইড্রেশন ও ৬টি এলটিএস টাইপ প্রসেস প্লান্টের মাধ্যমে প্রক্রিয়াকরণ করে টিজিটিডিপিএলসি ও জিটিসিএল-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয়। 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 খ্রিডে সরবরাহ করা হয়। তাছাড়া, তিতাস ফিল্ড হতে গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৩৬২ ব্যারেল হারে কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.২। হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ ফিল্ডের উৎপাদনক্ষম ৭টি কূপ হতে দৈনিক গড়ে ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ৬টি গ্লাইকল ডিহাইড্রেশন টাইপ প্রসেস প্লান্টের মাধ্যমে প্রক্রিয়াকরণ করে টিজিটিডিপিএলসি, জেজিটিডিএসএল ও জিটিসিএল-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয়। তাছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৬ ব্যারেল হারে কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.৩। বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ ফিল্ডের উৎপাদনক্ষম ৬টি কূপ হতে দৈনিক গড়ে ৩১ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ৪টি সিলিকাজেল প্রসেস প্লান্ট দ্বারা প্রক্রিয়াকরণ করে জিটিসিএল-এর বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয়। তন্মধ্যে, কম ওয়েলহেড চাপসম্পন্ন ৪টি কূপের গ্যাস বুস্টার কম্প্রেশরের মাধ্যমে চাপ বৃদ্ধিউত্তর জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করা হয়। তাছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৩৭ ব্যারেল হারে কনডেনসেট (ভারি ও হালকা) উৎপাদিত হয়।





গত ১০ অক্টোবর ২০২৩ তারিখে কোম্পানির ৬৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হয়।

১.৪। নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ ফিল্ডের ২টি কূপ হতে দৈনিক গড়ে ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করা হয়। উৎপাদিত গ্যাস ওয়েলহেড কম্প্রসরের মাধ্যমে চাপ বৃদ্ধি করে একটি গ্যাইকল ডিহাইড্রেশন টাইপ প্রসেস প্লান্টে প্রক্রিয়াকরণ করে টিজিটিডিপিএলসি-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয়। তাছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৩১ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.৫। মেঘনা গ্যাস ফিল্ড :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ ফিল্ডের ১টি কূপ হতে দৈনিক গড়ে ৪ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদিত গ্যাস ২টি এলটিএক্স টাইপ প্রসেস প্লান্টে প্রক্রিয়াকরণ করে জিটিসিএল-এর সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা হয়। তাছাড়া, গ্যাসের উপজাত হিসেবে গড়ে দৈনিক ৫ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদিত হয়।

১.৬। কামতা গ্যাস ফিল্ড :

কামতা ফিল্ডের ১টি কূপ থেকে মে ১৯৮৪ হতে গ্যাস উৎপাদন শুরু করা হয়। গ্যাসের সাথে মাত্রাতিরিক্ত পানি উৎপাদিত হওয়ায় ১৯৯১ সালের আগস্ট মাস হতে এ ফিল্ডের গ্যাস উৎপাদন বন্ধ রয়েছে। 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 ২১.১০১ বিলিয়ন ঘনফুট, যা উত্তোলনযোগ্য মজুদের ৩২%। বর্তমানে এ ফিল্ডে উত্তোলনযোগ্য আরও প্রায় ৪৫ বিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস মজুদ রয়েছে। অবশিষ্ট গ্যাস উত্তোলনের লক্ষ্যে প্রকল্পের আওতায় ১টি কূপ (কামতা-২) খননের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

১.৭। প্রসেস প্লান্টসমূহের সার্বিক তথ্য :

ক্রম নং	গ্যাস ফিল্ড	প্রসেস প্লান্ট	কম্প্রসর	গ্যাস সরবরাহ	ফ্রাকশনেশন প্লান্ট	মন্তব্য
১।	তিতাস	গ্যাইকল ডিহাইড্রেশন -১০টি এলটিএস-৬টি	১০টি (তিতাস-এ এবং সি)	টিজিটিডিপিএলসি জিটিসিএল	২টি	উৎপাদিত কনডেনসেট বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিঃ-কে সরবরাহ করা হয়।
২।	হবিগঞ্জ	গ্যাইকল ডিহাইড্রেশন-৬টি	-	টিজিটিডিপিএলসি জেজিটিডিএসএল জিটিসিএল	-	
৩।	বাখরাবাদ	সিলিকাজেল-৪টি	৩টি	জিটিসিএল	১টি	
৪।	নরসিংদী	গ্যাইকল 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।

১.৮। 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	২৩	৩৮৪	১৪০.৪৫	২০৯.৭৯	১৩১,৯৫৭	উৎপাদিত কনডেনসেট বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল লিঃ-কে সরবরাহ করা হয়।
হবিগঞ্জ	১১	৭	১২০	৪৪.০০	৩.৫৩	২,২২৩	
বাখরাবাদ	১০	৬	৩১	১১.৪৩	২১.৩৯	১৩,৪৫২	
নরসিংদী	২	২	২৫	৯.০০	১৭.৮৭	১১,২৪২	
মেঘনা	১	১	৪	১.২৯	৩.০৭	১,৯৩৪	
কামতা	১	বর্তমানে এ ফিল্ডের অবশিষ্ট গ্যাস উত্তোলনের লক্ষ্যে প্রকল্পের আওতায় ১টি কূপ (কামতা-২) খননের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।					
মোট:	৫২	৩৯	৫৬৪	২০৬.১৭	২৫৫.৬৫	১৬০,৮০৮	

১.৯। গ্যাস মজুদ :

বিজিএফসিএল-এর নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান BGP Inc. China National Petroleum Corporation কর্তৃক প্রদত্ত গ্যাসের মজুদ পুনর্মূল্যায়ন প্রতিবেদন অনুযায়ী তিতাস, বাখরাবাদ ও কামতা ফিল্ড-এর উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মোট মজুদের পরিমাণ ৮,৫৫৩.৪৪ বিলিয়ন ঘনফুট এবং হাইড্রোকার্বন ইউনিটের নিয়োজিত Gustavson Associates, USA এর প্রতিবেদন অনুযায়ী হবিগঞ্জ, নরসিংদী ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ডের উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মোট মজুদের পরিমাণ ৩,২৩৩.০০ বিলিয়ন ঘনফুট অর্থাৎ সর্বমোট ১১,৭৮৬.৪৪ বিলিয়ন ঘনফুট যার মধ্যে ৬টি গ্যাস ফিল্ড হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত উত্তোলিত গ্যাসের পরিমাণ ৯,৪৫৩.৫২ বিলিয়ন ঘনফুট। নিম্নের সারণীতে কোম্পানির ৬টি ফিল্ডের গ্যাস উত্তোলন ও মজুদ সংক্রান্ত তথ্য উপস্থাপন করা হলো:

গ্যাস ফিল্ড	মোট মজুদের পরিমাণ (বিলিয়ন ঘনফুট)	৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত উত্তোলনকৃত গ্যাসের পরিমাণ (বিলিয়ন ঘনফুট)	অবশিষ্ট মজুদের পরিমাণ (বিলিয়ন ঘনফুট)	অবশিষ্ট মজুদ (%)
তিতাস	৭,৩৪২.১০	৫,৪৭০.৩৩	১,৮৭১.৭৭	২৫.৪৯
হবিগঞ্জ	২,৭৮৭.০০	২,৭৪৩.০৯	৪৩.৯১	১.৫৮
বাখরাবাদ	১১৪৫.৩০	৮৮৫.০৭	২৬০.২৩	২২.৭২
নরসিংদী	৩৪৫.০০	২৫২.২১	৯২.৭৯	২৬.৯০
মেঘনা	১০১.০০	৮১.৭২	১৯.২৮	১৯.০৯
কামতা	৬৬.০৪	২১.১০	৪৪.৯৪	৬৮.০৫
মোট	১১,৭৮৬.৪৪	৯,৪৫৩.৫২	২,৩৩২.৯২	১৯.৭৯

১.১০। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ফিল্ডসমূহে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য রক্ষণাবেক্ষণ ও পরিচালন কর্মকাণ্ড :

- হবিগঞ্জ ফিল্ডের ৩ ও ৪ নং কূপ হতে উৎপাদিত গ্যাসের সাথে পানি ও বালি মিশ্রিত থাকায় সংশ্লিষ্ট গ্যাস প্রসেস প্লান্ট-৩ এর প্রেসার কন্ট্রোল ভ্যাল্ভের (পিসিভি) কেইজ, প্লাগ, রিং ও ভাল্ব বডি ক্ষয়প্রাপ্ত হয়ে গ্যাস উৎপাদন নিয়ন্ত্রণ কার্যক্রমে সমস্যা পরিলক্ষিত হওয়ায় দ্রুত বাইপাস পিসিভি-র মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ চালু রেখে ক্ষয়প্রাপ্ত পিসিভি-টি আইসোল্ট করে কেইজ, প্লাগ ও রিং এবং ভাল্ব বডি পরিবর্তনের পর সেটি পুনরায় স্থাপন করা হয়;
- হবিগঞ্জ ফিল্ডের ৫নং কূপের ওয়াকওভারের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। উক্ত কূপের পাইপলাইনের সাথে ৬নং কূপের পাইপলাইন লোকেশন-৫ এ টাই-ইন হয়ে লোকেশন-১ এর প্রসেস প্লান্টে প্রবেশ করেছে। ফলে, ওয়াকওভারকালে কূপ নং-৬ হতে গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রাখার স্বার্থে লোকেশন-৫ এ কূপ নং-৫ ও ৬ এর বিদ্যমান পাইপলাইন নতুন ডিজাইন অনুযায়ী মডিফিকেশনের কাজসহ রিগ ফাউন্ডেশন-এর কাজ সম্পাদন করা হয়েছে;
- বাখরাবাদ ফিল্ডের পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন প্যানেল বোর্ড নিজস্ব জনবল দ্বারা মডিফিকেশন করে নতুনভাবে পৃথক স্থানে প্রতিস্থাপন করা হয়েছে;
- বাখরাবাদ ফিল্ডের প্রসেস প্লান্ট এলাকার দুটি (Train-A ও Train-B) Oil Bath Heater এর Fire Tube এবং একটি (Train-A) Oil Bath Heater এর Gas Tube লিকেজ হয়ে কনডেনসেট রিকভারি ব্যাহত হলে নিজস্ব দক্ষ জনবল দ্বারা তা মেরামত করা হয়;



- তিতাস লোকেশন-সি তে প্রতিটি ৯০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ০৩ টি ওয়েলহেড কম্প্রসর এবং তিতাস লোকেশন-এ তে প্রতিটি ৬০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ০৭ টি ওয়েলহেড কম্প্রসর পরিচালনা এবং রুটিন মেইনটেন্যান্স কাজ বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদিত হচ্ছে। তিতাস লোকেশন-সি তে স্থাপিত কম্প্রসরসমূহের মাধ্যমে ০৬টি কূপ থেকে উৎপাদিত দৈনিক গড়ে প্রায় ১২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস এবং তিতাস লোকেশন-এ তে স্থাপিত কম্প্রসরসমূহের মাধ্যমে চাপ বৃদ্ধি করে ০৫টি কূপ থেকে উৎপাদিত দৈনিক গড়ে প্রায় ১০৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে;
- ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে তিতাস লোকেশন-সি ও তিতাস লোকেশন-এ তে স্থাপিত কম্প্রসরসমূহের পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদনের ফলে কোম্পানির উল্লেখযোগ্য পরিমাণ আর্থিক সাশ্রয় হয়। এছাড়া, তিতাস লোকেশন-সি তে স্থাপিত কম্প্রসরসমূহের ৮০০০ পরিচালন ঘণ্টার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করায় কোম্পানির প্রায় ১১.০০ কোটি টাকা সাশ্রয়সহ এ কাজে জনবলের দক্ষতা বৃদ্ধি পেয়েছে;
- তিতাস- ২৩ ও ২৪ নং কূপ ০২টি হতে উৎপাদিত গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে তিতাস লোকেশন-আই তে স্থাপিত প্রসেস প্লান্টের ভারি রক্ষণাবেক্ষণ কাজসমূহ সম্পাদনের সুবিধার্থে বিদ্যমান ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ০২টি গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন ও ০১টি ব্লো-ডাউন পাইপলাইন মডিফিকেশনপূর্বক নতুন লাইন স্থাপন করা হয়েছে;
- কোম্পানির সকল ফিল্ড/স্থাপনায় সার্বক্ষণিক বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পরিচালিত জেনারেটরসমূহ এবং তিতাস ফিল্ডের আন্তঃলোকেশনে 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 কাজ, ইলেকট্রিক্যাল ওয়্যারিং ও ইলেকট্রিক্যালিকেশন প্রভৃতি কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পন্ন করা হচ্ছে। এছাড়া, প্রসেস প্লান্টের সকল যন্ত্রাংশসহ অন্যান্য বৈদ্যুতিক যন্ত্রপাতি বজ্রপাত হতে রক্ষার্থে আর্থিং রেজিস্ট্যান্স কার্যকর রাখা হয়। এ সকল কাজ কোম্পানির নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে সম্পাদনের ফলে আর্থিক সাশ্রয় হচ্ছে;
- কোম্পানির সকল প্রকার হালকা ও ভারি যানবাহনের ত্রুটি চিহ্নিত ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ কোম্পানির ওয়ার্কশপে নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করায় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ সাশ্রয় হচ্ছে।

২.০। উন্নয়ন কর্মকাণ্ড :

জ্বালানি চাহিদা পূরণে দেশীয় গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহারের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০২৫ সালের মধ্যে সম্পাদিতব্য ৫০টি গ্যাস কূপের উন্নয়ন কার্যক্রমে বিজিএফসিএল-এর ৮টি কূপ ওয়ার্কওভার ও ২টি গভীর কূপসহ ৬টি কূপ খনন অন্তর্ভুক্ত আছে। এছাড়া, ২০২৬-২০২৮ মেয়াদে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গৃহীত ১০০টি গ্যাস কূপের অনুসন্ধান/উন্নয়ন/ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের মধ্যে বিজিএফসিএল-এর ১২টি কূপ ওয়ার্কওভার ও ৯টি কূপ খনন অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। জ্বালানি চাহিদা পূরণে গৃহীত কর্মপরিকল্পনার সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে বিজিএফসিএল দেশের সার্বিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে।

২.১। সদ্য সমাপ্ত উন্নয়ন প্রকল্প :

২.১.১ তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-এ তে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন :

তিতাস লোকেশন-এ তে অবস্থিত কূপসমূহের ওয়েলহেড চাপ ক্রমাগত হ্রাস পাওয়ার প্রেক্ষিতে কূপসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি করে জাতীয় খ্রিডের চাপের সাথে সমন্বয় রেখে নিরবচ্ছিন্নভাবে সরবরাহের লক্ষ্যে এডিবি, এআইআইবি ও জিওবি অর্থায়নে মোট ৭১৬.৭০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে জুলাই ২০১৬ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে “তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-এ তে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। এ প্রকল্পের আওতায় EPC ঠিকাদার China Petroleum Pipeline Engineering Company Limited (CPP) and China Petroleum Engineering and Construction Corporation (CPECC), Joint Venture, China-এর মাধ্যমে উক্ত লোকেশনে ৭টি ওয়েলহেড কম্প্রসর সফলভাবে স্থাপন, কমিশনিং ও টেস্টিং সম্পাদনপূর্বক ০৪-০৪-২০২৩ তারিখ হতে যৌথভাবে কম্প্রসরের অপারেশন ও মেইনটেন্যান্স কার্যক্রম শুরু হয়। চুক্তি অনুযায়ী ১ বছর যৌথভাবে কম্প্রসরের অপারেশন ও মেইনটেন্যান্স কার্যক্রম শেষে ০৪-০৪-২০২৪ তারিখ হতে কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা কম্প্রসরসমূহ অপারেশন ও মেইনটেন্যান্স করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, প্রকল্পটি ৭০৮.২৫ কোটি টাকা ব্যয়ে ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত হয়েছে।

২.২ চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ

২.২.১ তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-ই এবং জি তে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন :

দীর্ঘদিন যাবত গ্যাস উৎপাদনের কারণে কূপসমূহের ওয়েলহেড চাপ ক্রমাগত হ্রাস পাওয়ার প্রেক্ষিতে কূপসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি করে জাতীয় খ্রিডের চাপের সাথে সমন্বয় রেখে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে তিতাস ফিল্ডের লোকেশন-ই তে প্রতিটি দৈনিক ৪০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ৩টি এবং জি তে প্রতিটি দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ৩টি ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপনের জন্য কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৪৯৫.৫০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে মার্চ ২০২১ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে “তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-ই এবং জি তে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়।

এ প্রকল্পের আওতায় EPC ঠিকাদার Consortium of Zicom Equipment Pte. Ltd. Singapore & AG Equipment Company, USA এর সাথে ১২-১০-২০২২ তারিখে স্বাক্ষরিত চুক্তির আলোকে Standard Chartered Bank (SCB)-এ প্রতি কোয়ার্টারে ০.১৫% হারে কমিশন এবং চুক্তির বৈদেশিক মুদ্রা (USD) এর সমপরিমাণ অর্থের ১০৫% ক্যাশ মার্জিনে চুক্তির Goods অংশের জন্য USD ৪৩,৩১৯,১৩৮.০০ এর এলসি গত ০৯-১১-২০২৩ তারিখে এবং Service অংশের জন্য USD ৫,১৪,৬৪০.০০ এর এলসি গত ০৮-০১-২০২৪ তারিখে খোলা হয়। ঠিকাদার কর্তৃক দাখিলকৃত Advance Payment Guarantee-এর বিপরীতে Goods অংশের জন্য ১০% অগ্রিম হিসেবে USD ৪৩,৩১,৯১৩.০০ এবং Service অংশের জন্য ১০% অগ্রিম হিসেবে USD ৫১,৪৬৪.০০ এবং BDT ৩,২৮,৩৯,৩৯০.০০ পরিমাণ অর্থ ঠিকাদারের অনুকূলে পরিশোধ করা হয়েছে। EPC ঠিকাদার কর্তৃক দাখিলকৃত ডিজাইন-ড্রয়িং ইতোমধ্যে অনুমোদন করা হয়েছে। তিতাস লোকেশন-জি তে মালামাল ও জনবল মোবাইলাইজেশন ০৪-০৫-২০২৪ তারিখ হতে এবং পূর্ত কাজ ১৫-০৫-২০২৪ তারিখ হতে শুরু হয়েছে। অতি শীঘ্রই কম্প্রসর মালামাল জাহাজীকরণ শুরু হবে। জুন ২০২৪ পর্যন্ত প্রকল্পটির ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি ৬০.৮২ কোটি টাকা ও বাস্তব অগ্রগতি ৩১.৮০%।

২.২.২। তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপের ওয়ার্কওভার :

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) থেকে নিরাপদ ও নিরবচ্ছিন্নভাবে জাতীয় খ্রিডে গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে জিডিএফ ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৫২৩.০০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে এবং জানুয়ারি ২০২৪ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে “তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপের ওয়ার্কওভার” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের আওতায় বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান Pegasus International (UK) Ltd., United Kingdom-এর সাথে ২০-০৩-২০২৪ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। এছাড়া প্রকল্পের আওতায় প্রয়োজনীয় ওয়ার্কওভার মালামাল (Wellhead & X-mass 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 I Wireline Operation) সংগ্রহের লক্ষ্যে মে ২০২৪ এর মধ্যে চুক্তিসমূহ স্বাক্ষরিত এবং এলসি খোলা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় তিতাস ১৬ নং কূপের ওয়ার্কওভার শুরুর লক্ষ্যে ২০-০৯-২০২৪ তারিখ হতে রিগ মোবাইলাইজেশনের কাজ শুরু হয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি ২৭.৩৪%।

২.৩ প্রস্তাবিত উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ :

বিজিএফসিএল-এর আওতায় নিম্নলিখিত ৩টি উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণের প্রস্তাব করা হয়েছে। বর্তমানে প্রকল্পসমূহের ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন আছে।

২.৩.১ ‘হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ’ প্রকল্প :

গ্যাস রিসোর্স/রিজার্ভ আবিষ্কারের মাধ্যমে দেশের গ্যাসের মজুদ অনুসন্ধানের 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 “হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৪৫৪.২৫ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ নভেম্বর ২০২৪ হতে এপ্রিল ২০২৭ পর্যন্ত। ২৯-০৪-২০২৪ তারিখে প্রকল্পের ডিপিপি’র ওপর পিইসি সভা অনুষ্ঠিত হয়। পিইসি সভার সিদ্ধান্তের আলোকে ডিপিপি পুনর্গঠন করে ০২-০৬-২০২৪ তারিখে পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়। পরিবর্তিত অবস্থার প্রেক্ষিতে ডিপিপি পুনঃপর্যালোচনা করার জন্য পরিকল্পনা কমিশন হতে ডিপিপি ফেরত প্রদান করা হয়। কোম্পানি পর্যায়ে ডিপিপি পুনঃপর্যালোচনা পূর্বক পেট্রোবাংলা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাধ্যমে ১৭-১০-২০২৪ তারিখে পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে প্রাপ্ত তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে রিজার্ভারের সঠিক পরিমাণ ও স্তর মূল্যায়ন করা সম্ভব হবে এবং এর ভিত্তিতে কূপ খনন লোকেশন চিহ্নিত করা যাবে।

২.৩.২ ‘তিতাস ও কামতা ফিল্ডে ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন’ প্রকল্প :

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে তিতাস ফিল্ডে ৩টি এবং কামতা ফিল্ডে ১টি সহ মোট ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খননের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য “তিতাস ও কামতা ফিল্ডে ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ১২৫৫.০০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জানুয়ারি, ২০২৫ হতে সেপ্টেম্বর, ২০২৭ পর্যন্ত। ০১-০৪-২০২৪ তারিখে প্রকল্পের ডিপিপি’র ওপর পিইসি সভা অনুষ্ঠিত হয়। সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বাস্তবতা ও প্রাসঙ্গিক বিষয়াদি বিবেচনায় নিয়ে যৌক্তিকভাবে প্রকল্পের ব্যয় প্রাক্কলন করে ডিপিপি পুনর্গঠনের কাজ চলমান ছিল। প্রকল্পটির খনন কার্যক্রম ‘বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ (সংশোধিত ২০২১)’ এর অধীনে Eriell Oil Field Services, B.V কর্তৃক সম্পাদন বিবেচনা করা হয়েছিল। তদনুযায়ী Eriell Oil Field Services, B.V এর সাথে Proposal processing committee (PPC) এর নেগোসিয়েশন চলমান থাকায় ডিপিপি পুনর্গঠন করে পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা সম্ভব হয়নি। ইতোমধ্যে ১৯-০৮-২০২৪ তারিখে বিশেষ বিধানের অধীন সকল প্রকার নেগোসিয়েশন ও ক্রয় প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম বন্ধ রাখা হয়। এ পরিপ্রেক্ষিতে, আন্তর্জাতিক উন্মুক্ত দরপত্র আহবানের মাধ্যমে টার্ন-কী ভিত্তিতে সমন্বিত খনন ঠিকাদার নিয়োগ বিবেচনা করে ডিপিপি পুনর্গঠন ও দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে। পুনর্গঠিত ডিপিপি ১৬-১১-২০২৪ তারিখে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপসমূহ হতে দৈনিক প্রায় ৫৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ বৃদ্ধি করা যাবে মর্মে আশা করা যায়।



২.৩.৩ 'তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডে ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন' প্রকল্প :

তিতাস ও বাখরাবাদ স্ট্রাকচারে ৫৬০০ (± 100) ও ৪৩৬০ (± 100) মিটার (TVD) গভীরতায় দু'টি গভীর অনুসন্ধান কূপ (তিতাস-৩১ ও বাখরাবাদ-১১) খননের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য "তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডে ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন" প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় জিওবি ও কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে মোট ৮২৩.০০ কোটি টাকা এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জানুয়ারি, ২০২৫ হতে জুন, ২০২৭ পর্যন্ত। গত ০৮-০৭-২০২৪ তারিখে প্রকল্পের ডিপিপি'র ওপর পিএসসি সভা অনুষ্ঠিত হয়। পিএসসি সভার সিদ্ধান্তের আলোকে ডিপিপি পুনর্গঠন করে ৩১-০৭-২০২৪ তারিখে পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়। পরিবর্তিত অবস্থার প্রেক্ষিতে জিওবি হতে অর্থায়ন এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য বিষয় পুনঃপর্যালোচনার জন্য পরিকল্পনা কমিশন হতে ডিপিপি ফেরত প্রদান করা হয়। কোম্পানি পর্যায়ে ডিপিপি পুনঃপর্যালোচনাপূর্বক পেট্রোবাংলা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাধ্যমে ১৩-১১-২০২৪ তারিখে পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়েছে। প্রকল্পের সফল বাস্তবায়ন শেষে কূপসমূহ হতে দৈনিক প্রায় ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস হারে উৎপাদন করে জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ বৃদ্ধি করা যাবে মর্মে আশা করা যায়।

২.৪ ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা :

তাত্ক্ষণিক স্বল্পমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৪-২০২৫)

- ক) তিতাস ও কামতা ফিল্ডে ৪টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন
- খ) তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডে ২টি গভীর অনুসন্ধান কূপ খনন
- গ) হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ সম্পন্নকরণ
- ঘ) তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৭টি কূপের ওয়ার্কওভার

প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে 'ক', 'খ' ও 'ঘ' প্রকল্প হতে দৈনিক যথাক্রমে ৫৫, ২৫ ও ১১ মিলিয়ন ঘনফুটসহ সর্বমোট দৈনিক ৯১ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি 'ঘ' প্রকল্পের মাধ্যমে দৈনিক ৫১ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন নিরাপদ ও নিরবচ্ছিন্নভাবে বজায় রাখা যাবে মর্মে আশা করা যায়।

স্বল্পমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৫-২০২৮)

- ক) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ২টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন (২০২৫-২০২৭)
- খ) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন (২০২৬-২০২৮)
- গ) তিতাস, হবিগঞ্জ ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ড সংলগ্ন এলাকায় ২-ডি ও ৩-ডি সাইসমিক জরিপ সম্পন্নকরণ (২০২৫-২০২৮)
- ঘ) হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডে ২টি অনুসন্ধান কূপ খনন (২০২৬-২০২৮)
- ঙ) বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে ১টি অনুসন্ধান কূপ খনন (২০২৬-২০২৮)
- চ) মেঘনা গ্যাস ফিল্ডে ১টি অনুসন্ধান কূপ খনন (২০২৬-২০২৮)
- ছ) বাপেক্স কর্তৃক ২০১৫-২০১৬ সালে নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডে সম্পাদিত ৩-ডি সাইসমিক জরিপ প্রতিবেদন Review করণ।

প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে 'ক', 'খ', 'ঘ', 'ঙ' ও 'চ' প্রকল্প হতে দৈনিক যথাক্রমে ৩০, ৪৫, ২০, ১০ ও ১০ মিলিয়ন ঘনফুটসহ সর্বমোট দৈনিক ১১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।

মধ্যমেয়াদি পরিকল্পনা (২০২৯-২০৩৩)

- ক) হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডে ২টি কূপ খনন
- খ) নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডে ১টি কূপ খনন
- গ) মেঘনা গ্যাস ফিল্ডে ১টি কূপ খনন
- ঘ) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি কূপ খনন

প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে 'ক', 'খ', 'গ' ও 'ঘ' প্রকল্প হতে দৈনিক যথাক্রমে ২০, ১০, ১০ ও ৪৫ মিলিয়ন ঘনফুটসহ সর্বমোট দৈনিক ৮৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।

দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা (২০৩৪-২০৪০)

- ক) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ২টি নতুন কূপ খনন
- খ) নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডে ২টি নতুন কূপ খনন
- গ) তিতাস গ্যাস ফিল্ডে ৩টি নতুন কূপ খনন
- ঘ) বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে ২টি নতুন কূপ খনন

প্রকল্পসমূহ সফলভাবে বাস্তবায়িত হলে 'ক', 'খ', 'গ' ও 'ঘ' প্রকল্প হতে দৈনিক যথাক্রমে ৩০, ২০, ৪৫ ও ২০ মিলিয়ন ঘনফুটসহ সর্বমোট দৈনিক ১১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।

- ১। তিতাস ও বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপের ডাটা ও প্রতিবেদনসমূহ Review করার জন্য ২৫-১১-২০১৯ তারিখে নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান BGP Inc, China National Petroleum Corporation তিতাস ফিল্ডে পর্যায়ক্রমে ৬টি কূপের ওয়ার্কওভার, ১৬টি Infill Well খনন ও ৭টি Deep Well খনন এবং বাখরাবাদ ফিল্ডে পর্যায়ক্রমে ৪টি কূপের ওয়ার্কওভার ও ৭টি Deep Well খনন (নতুন ৩-ডি সাইসমিক সার্ভের ভিত্তিতে) এর সুপারিশ প্রদান করে;
- ২। বাপেক্স কর্তৃক ২০১৫-২০১৬ সালে নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডে সম্পাদিত ৩-ডি সাইসমিক জরিপ প্রতিবেদনের Review সম্পন্ন হলে পরবর্তীতে পর্যায়ক্রমে নরসিংদী ফিল্ডে মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খনন করা হবে;
- ৩। ‘হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ’ প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন আছে। প্রকল্পের জরিপ কাজ সম্পন্ন হলে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ ফলাফলের ভিত্তিতে হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও মেঘনা ফিল্ডে অনুসন্ধান কূপ খনন করা হবে।

বিজিএফসিএল-এর অধিক্ষেত্রসহ অনাবিষ্কৃত এলাকায় নতুন কূপ খননের লক্ষ্যে গৃহীতব্য কর্মপরিকল্পনা :

অনুসন্ধান ব্লক-১২ এর আওতায় তিতাস ও হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ডের অন্তর্ভুক্তি এলাকায় ২৫৫ লাইন কি.মি. ২-ডি সাইসমিক জরিপ এবং অনুসন্ধান ব্লক-৯, ১১ ও ১২ এর কিয়দংশে তিতাস গ্যাস ফিল্ডের উত্তর পশ্চিমে ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডের উত্তর পূর্বে ৬৩২ বর্গ কি.মি. এলাকায় ৩-ডি সাইসমিক জরিপ ডাটা এ্যাকুইজিশন, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন কাজ সম্পন্নকরণের লক্ষ্যে প্রস্তাবিত প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়নসহ আনুষঙ্গিক কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

বাপেক্স কর্তৃক নরসিংদী গ্যাস ক্ষেত্রে ৩-ডি সাইসমিক জরিপ প্রতিবেদনের উল্লেখ অনুযায়ী High-Risk Mitigation এবং Lead সমূহকে খননযোগ্য Prospect এ রূপান্তরের লক্ষ্যে উক্ত ৩-ডি সাইসমিক ও প্রতিবেদনসমূহ রিভিউ (Reprocessing, Reinterpretation and Mapping) করার প্রয়োজনীয়তা বিবেচনায় নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডের ৩-ডি সাইসমিক ডাটা ও প্রতিবেদনসমূহ Reprocess এবং Reinterpretation করে পুনর্মূল্যায়ন (Review) করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। উল্লেখ্য, Exploration aspect of view-র দিক থেকে identified নতুন ৫টি lead-কে আরো তথ্য-উপাত্তসহ পর্যালোচনা করে Prospect ranking-এ উন্নীত করে Exploratory well খননের সুপারিশ প্রদান করা হয়।

বাপেক্স কর্তৃক ২০১৫-২০১৬ সালে নরসিংদী গ্যাস ক্ষেত্রে পরিচালিত ৩-ডি সাইসমিক ডাটা ও প্রতিবেদনসমূহ Reprocess এবং Reinterpretation করার লক্ষ্যে Request for Proposal (RFP) প্রণয়নের জন্য ১৯-০৮-২০২৪ তারিখে পেট্রোবাংলা, বাপেক্স ও বিজিএফসিএল-এর অভিজ্ঞ কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে একটি কমিটি গঠন করা হয়। কমিটি কর্তৃক আলোচ্য ৩-ডি সাইসমিক ডাটা সফল কারিগরি বিষয় বিবেচনায় নিয়ে Reprocess এবং Reinterpretation করার লক্ষ্যে আধুনিক Parameter উল্লেখপূর্বক বিভিন্ন বিষয়াদি সংযোজন করে Request for Proposal (RFP) ডকুমেন্ট প্রস্তুত করা হয়। পরবর্তী কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী উপস্থাপন করছি:

৩.০ বিক্রয় পরিসংখ্যান:

৩.১ প্রাকৃতিক গ্যাস :

বিজিএফসিএল ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উৎপাদন কাজে ব্যবহৃত ১৫.২৩ এমএমসিএম, নিজস্ব ব্যবহারে ০.০৮ এমএমসিএম এবং উৎপাদন প্রক্রিয়ায় ফ্লোরিং-এ ০.৩৩ এমএমসিএম গ্যাসসহ সর্বমোট ৫৮.৩৭.৯৪ এমএমসিএম গ্যাস উৎপাদন করে ০৫টি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি যথা: টিজিটিডিপিএলসি, বিজিডিসিএল, জেজিটিডিএসএল, পিজিসিএল ও এসজিসিএল-এর নিকট ৫৮২২.৩০ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করে। উল্লেখ্য, ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৬১৭৪.৩৫ এমএমসিএম। গ্যাসক্ষেত্রগুলোর সার্বিক গ্যাস রিজার্ভ ক্রমাগত হ্রাস পাচ্ছে। ফলে, গত বছরের তুলনায় গ্যাস উৎপাদন কমে যাওয়ার বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে।

৩.২ কনডেনসেট:

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এ কোম্পানির তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, নরসিংদী ও মেঘনা গ্যাস ফিল্ড হতে গ্যাসের উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত কনডেনসেট বিক্রয়ের পরিমাণ ২৫৪.৫৬ লক্ষ লিটার। কনডেনসেট বিক্রয় গত অর্থবছরের তুলনায় ২৪.১৭ লক্ষ লিটার বৃদ্ধি পেয়েছে। বিগত অর্থবছর অপেক্ষা গ্যাস উৎপাদনের পরিমাণ হ্রাস পেলেও কম্প্রেশর স্থাপন ও পরিচালনার ফলে গ্যাস উৎপাদনের সাথে কনডেনসেট উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে। এছাড়া, বাপেক্স ও ক্রিসএনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (বাপেক্স ফিল্ড)-এর নিকট হতে প্রাপ্ত ১৪১.৭৫ লক্ষ লিটার কনডেনসেট বিজিএফসিএল-এর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় হ্যান্ডলিং করে বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকিমিক্যাল লিমিটেড-কে সরকারি বরাদ্দ মোতাবেক সরবরাহ করা হয়েছে।

৪.০ আর্থিক পর্যালোচনা:

৪.১ বিক্রয়লব্ধ আয়:

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় এবং কনডেনসেট হ্যান্ডলিং বাবদ আয়ের পরিসংখ্যান নিম্নরূপ :

বিবরণ	২০২৩-২০২৪				২০২২-২০২৩				হ্রাস/বৃদ্ধির হার (%)
	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
গ্যাস	৫৮২২.৩০	১৪৯০.৯২	৮৯৭.৯২	৫৯৩.০০	৬১৭৪.৩৫	১০৫৩.৬০	৬৪৫.৫১	৪০৮.০৯	৪৫.৩১
কনডেনসেট	২৫৪.৫৬	১৬৯.২১	২২.০৭	১৪৭.১৪	২৩০.৩৯	১০১.৯০	১৩.৩৩	৮৮.৫৭	৬৬.১৩
কনডেনসেট হ্যাভলিং	১৪১.৭৫	১.৬৩	০.২১	১.৪২	১৭২.৬২	১.৯৯	০.২৬	১.৭৩	(১৭.৯২)
মোট	-	১৬৬১.৭৬	৯২০.২০	৭৪১.৫৬	-	১১৫৭.৪৯	৬৫৯.১০	৪৯৬.৬৯	৪৮.৭৯

গ্যাস বিক্রয় গত অর্থবছরের ৬১৭৪.৩৫ এমএমসিএম থেকে হ্রাস পেয়ে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৫৮২২.৩০ এমএমসিএম হওয়া সত্ত্বেও গ্যাসের ওয়েলহেড চার্জ বৃদ্ধি পাওয়ায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের তুলনায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে নিট গ্যাস বিক্রয় আয় ১৮৪.৯১ কোটি টাকা বেশি হয়েছে। বিগত অর্থবছরের তুলনায় কনডেনসেট উৎপাদন বৃদ্ধি এবং কনডেনসেট (হেভি) এর করপূর্ব মূল্য প্রতি লিটার ৩৬.৯৩ টাকা হতে ৫৬.০০ টাকা নির্ধারিত হওয়ায় নিট কনডেনসেট-এর বিক্রয়লব্ধ আয় ৫৮.৫৭ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। তবে, বাপেক্স ও ক্রিসএনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড (বাবুজা ফিল্ড)-এর কনডেনসেটের পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় কনডেনসেট হ্যাভলিং খাতে আয় ০.৩১ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে, কোম্পানির সর্বমোট বিক্রয়লব্ধ আয় গত অর্থবছরের তুলনায় ২৪৩.১৭ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

৪.২ পরিচালন ব্যয়:

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উৎপাদন ব্যয় এবং অবচয় ও ডিপ্রিশন ব্যয়সহ পরিচালন ব্যয় খাতে ৬৭০.৫৬ কোটি টাকা বাজেট বরাদ্দের বিপরীতে প্রকৃত উৎপাদন ব্যয় ২০৯.৯৩ কোটি টাকা এবং অবচয় ও ডিপ্রিশন বাবদ ব্যয় ৩১৯.২৫ কোটি টাকাসহ মোট পরিচালন ব্যয় ৫২৯.১৮ কোটি টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ১৪১.৩৮ কোটি টাকা কম।

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে প্রকৃত উৎপাদন ব্যয় ২১৬.৫৫ কোটি টাকা এবং অবচয় ও ডিপ্রিশন বাবদ ব্যয় ২৬০.৯৮ কোটি টাকাসহ মোট পরিচালন ব্যয় ৪৭৭.৫৩ কোটি টাকা ছিল। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উৎপাদন ব্যয়ের পরিমাণ বিগত অর্থবছর অপেক্ষা ৬.৬১ কোটি টাকা কম এবং অবচয় ও ডিপ্রিশন বাবদ ব্যয়ের পরিমাণ বিগত অর্থবছর অপেক্ষা ৫৮.২৭ কোটি টাকা বেশি। তিতাস লোকেশন-এ তে ওয়েলহেড কম্প্রেশর স্থাপন প্রকল্প সমাপ্তিতে ৭০৮.১০ কোটি টাকার সম্পদ সংযোজন হওয়ায় মূলত অবচয় খাতে ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে, সার্বিকভাবে আলোচ্য অর্থবছরে পরিচালন খাতে ব্যয় গত বছরের তুলনায় ৫১.৬৫ কোটি টাকা বেশি হয়েছে।

৪.৩ আয়-ব্যয় ও মুনাফা বিশ্লেষণ:

কোম্পানির ২০২২-২০২৩ ও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার তুলনামূলক চিত্র নিম্নরূপ:

(কোটি টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩	তারতম্য (কম)/বেশি	তারতম্যের হার (%)
১.	নিট বিক্রয় আয়	৭৪১.৫৬	৪৯৬.৬৯	২৪৩.১৭	৪৮.৭৯
২.	পরিচালন ব্যয়	৫২৯.১৮	৪৭৭.৫৩	৫১.৬৫	১০.৮২
৩.	অন্যান্য পরিচালন আয়	১.০২	০.৪৯	০.৫৩	১০৮.১৬
৪.	মোট পরিচালন আয় (১-২+৩)	২১৩.৪০	২১.৬৫	১৯২.০৫	৮৯৯.৫৩
৫.	আর্থিক ব্যয়	১২৯.১৫	১৭৭.৫৪	(৪৮.৩৯)	(২৭.২৬)
৬.	নিট পরিচালন আয়/(ক্ষতি) (৪-৫)	৮৪.২৫	(১৫৬.১৯)	২৪০.৪৪	১৫৩.৯৪
৭.	অপরিচালন আয় (আর্থিক আয়)	১৭৮.৫০	৫৫.১৮	১২৩.৩২	২২৩.৪৯
৮.	সুবিধাভোগী অংশীদারিত্ব তহবিল ও কর পূর্ববর্তী মুনাফা/(ক্ষতি) (৬+৭)	২৬২.৭৫	(১০১.০১)	৩৬৩.৭৬	৩৬০.১২
৯.	সুবিধাভোগী অংশীদারিত্ব তহবিলে স্থানান্তর	১৩.১৪	-	১৩.১৪	১০০.০০
১০.	করপূর্ব মুনাফা/(ক্ষতি) (৮-৯)	২৪৯.৬১	(১০১.০১)	৩৫০.৬২	৩৪৭.১১

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে করপূর্ব ক্ষতি ১০১.০১ কোটি টাকার স্থলে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মুনাফা হয়েছে ২৪৯.৬১ কোটি টাকা। ওয়েলহেড চার্জ ও কনডেনসেটের মূল্য বৃদ্ধি এবং বৈদেশিক মূদ্রার বিনিময় হার তারতম্যজনিত ক্ষতির পরিমাণ তুলনামূলক কম হওয়ায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে করপূর্ব আয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

৪.৪ আর্থিক সূচকসমূহ:

২০২২-২০২৩ ও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে অত্র কোম্পানির কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক সূচক নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

অনুপাতসমূহ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
ঋণ-মূলধন অনুপাত (৬০:৪০)	৩৯ : ৬১	৪২ : ৫৮
ঋণ-সেবা কভারেজ অনুপাত (১.২ বার)	১.১০ বার	০.৪৯ বার
নিট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার	৯.৫৩%	(০.৮৫)%
চলতি অনুপাত (২:১)	২.৮৬ : ১	২.৪৯ : ১

ঋণ-সেবা কভারেজ অনুপাত (DSCR) আদর্শমানের চেয়ে কম রয়েছে। ঋণ পরিশোধ সক্ষমতা ঠিক রাখার জন্য কোম্পানির আয় বৃদ্ধি করা প্রয়োজন।

৪.৫ গ্যাস উৎপাদন ব্যয় ও ওয়েলহেড চার্জ/মার্জিন:

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের তুলনায় গ্যাস উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস উৎপাদন ব্যয় ছিল প্রতি ঘনমিটার ১.০৬ টাকা; ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উক্ত ব্যয় বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়িয়েছে প্রতি ঘনমিটার ১.১৬ টাকা। অর্থাৎ এক বছরে গ্যাস উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে ৯.৪৩%। ক্রমবর্ধমান গ্যাস উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধির প্রেক্ষিতে কোম্পানির বর্তমান ওয়েলহেড চার্জ জুলাই ২০২৩ হতে কার্যকর করে প্রতি ঘনমিটার ১.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়েছে, যা কোম্পানির প্রতি ঘনমিটার গ্যাস উৎপাদন ব্যয়ের চেয়ে ০.১৬ টাকা কম। এ পরিপ্রেক্ষিতে, ঋণ পরিশোধসহ কোম্পানির আর্থিক সক্ষমতা অর্জনের জন্য ওয়েলহেড চার্জ বৃদ্ধি করা অতীব জরুরি হয়ে পড়েছে।

৫.০ সরকারি কোষাগারে জমা:

কোম্পানি কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে ১১১৭.৩৩ কোটি টাকা জমা দেওয়া হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে এ খাতে সর্বমোট প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ৯৩৫.২৯ কোটি টাকা। জাতীয় রাজস্ব বোর্ডসহ সরকারি কোষাগারে খাতওয়ারী জমার পরিমাণ নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২৩-২০২৪		২০২২-২০২৩	
	পরিমাণ (কোটি টাকা)	হার (%)	পরিমাণ (কোটি টাকা)	হার (%)
মুসক	৭৯১.৯৬	৭০.৮৮	৫৫৯.২০	৫৯.৭৯
আয়কর	৮৩.৬৫	৭.৪৯	৮৭.২৮	৯.৩৩
লভ্যাংশ	১০.০০	০.৮৯	৩২.৫০	৩.৪৭
ডিএসএল (জিডিএফ বাদে)	২৩১.৭২	২০.৭৪	২৫৬.৩১	২৭.৪১
মোট	১১১৭.৩৩	১০০.০০	৯৩৫.২৯	১০০.০০

৬.০ দেনা-পাওনা:

৬.১ বিজিএফসিএল-এর ২০২৩-২০২৪ ও ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের পাওনার (Accounts Receivable) তুলনামূলক চিত্র নিম্নরূপ:

কোম্পানি	৩০ জুন ২০২৪		৩০ জুন ২০২৩	
	পরিমাণ (কোটি টাকা)	গড় মাস	পরিমাণ (কোটি টাকা)	গড় মাস
টিজিটিডিপিএলসি	২৬০.৫২	৩.৫৮	১৬৭.৯৫	২.৫২
বিজিডিসিএল	১৩৩.১৫	১১.৩৯	৫৭.৭৩	৬.০৩
কেজিডিসিএল	০.০৩	-	০.০৩	-
জেজিটিডিএসএল	৬৬.৬৯	৬.৯৩	৩২.৪৬	৩.০০
পিজিসিএল	১১৭.৩৮	১৪.৬০	৩৪.১৬	৫.৫৫
এসজিসিএল	৫৪.১২	৮.০০	৪৩.৫৩	৪.৫৮
জিটিসিএল	২০৯.৭৭	১৭.৫৮	-	-
পেট্রোবাংলা	৪২.৪৯	-	৬৬.৩৩	-
মোট	৮৮৪.১৫	৭.০৯	৪০২.১৯	৩.২২

৩০ জুন ২০২৪ তারিখে কোম্পানির গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে প্রাপ্য হিসাব (Accounts Receivable)-এর পরিমাণ ৮৮৪.১৫ কোটি টাকা, যা গড় ৭.০৯ মাসের পাওনার সমপরিমাণ। পূর্ববর্তী অর্থবছরে প্রাপ্য হিসাব (Accounts Receivable)-এর পরিমাণ ছিল ৪০২.১৯ কোটি টাকা, যা ৩.২২ মাসের গড় পাওনার সমপরিমাণ। গ্যাস উৎপাদনের পরবর্তী ০৩(তিন) মাসের মধ্যে মুসক পরিশোধের বাধ্যবাধকতা রয়েছে এবং বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট হতে



মুসক বাবদ প্রাপ্ত অর্থ জাতীয় রাজস্ব বোর্ডকে পরিশোধ করা হয়। বিতরণ কোম্পানিসমূহ হতে মুসক বাবদ গ্যাস বিলের অর্থ না পাওয়া সত্ত্বেও নিজস্ব তহবিল থেকে মুসক পরিশোধের ফলে প্রদেয় মুসক গড় ৩.০ মাসের মধ্যে সীমিত রয়েছে। উল্লেখ্য, কোম্পানির নিজস্ব তহবিল থেকে মুসক বাবদ ২১৮.৪৯ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

৬.২ উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নে গৃহীত দীর্ঘমেয়াদি ঋণ :

কোম্পানির উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্ত গৃহীত দীর্ঘমেয়াদি ঋণের পরিমাণ নিম্নরূপ :

(কোটি টাকায়)

ঋণের বিবরণ	৩০ জুন ২০২৪			৩০ জুন ২০২৩		
	দীর্ঘমেয়াদি অংশ	চলতি অংশ	মোট	দীর্ঘমেয়াদি অংশ	চলতি অংশ	মোট
বৈদেশিক ঋণ	১৪৩৯.৩৮	১৬১.৭৭	১৬০১.১৫	১৪৪৬.২১	১০১.৪৮	১৫৪৭.৬৯
স্থানীয় ঋণ	৮১৫.৯৮	১৯৮.৯৬	১০১৪.৯৪	১০০৭.৪২	১৯০.৫৮	১১৯৮.০০
মোট:	২২৫৫.৩৬	৩৬০.৭৩	২৬১৬.০৯	২৪৫৩.৬৩	২৯২.০৬	২৭৪৫.৬৯

৭.০ মূলধন কাঠামো :

৭.১ অনুমোদিত মূলধন :

কোম্পানির বর্তমান অনুমোদিত মূলধনের পরিমাণ ১২০০ কোটি টাকা, যা প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যমানের ১২০ কোটি সাধারণ শেয়ারে বিভক্ত।

৭.২ পরিশোধিত মূলধন :

কোম্পানির ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র অনুযায়ী সরকার কর্তৃক প্রদত্ত ইকুইটির উদ্বৃত্ত অর্থ হতে ৮.১৪ কোটি টাকা পরিশোধিত মূলধনে রূপান্তরকরণের ফলে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির মোট পরিশোধিত মূলধনের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১০৩৫,৬৯,৯০,৫৬০.০০ টাকা। তদনুযায়ী প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের ৭০টি সাধারণ শেয়ার পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, সার্বক্ষণিক পরিচালকবৃন্দ এবং সচিব-এর অনুকূলে এবং ১০৩,৫৬,৯৮,৯৮৬ টি সাধারণ শেয়ার লট আকারে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের পক্ষে পেট্রোবাংলার (প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা) অনুকূলে বরাদ্দ রয়েছে।

৭.৩ লভ্যাংশ :

সরকার তথা পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর উপর ১০.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ ধার্য করা হয়। বিজিএফসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ (অগ্রিম) হিসেবে ১০.০০ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে যা পরিশোধিত মূলধন ১০৩৫.৭০ কোটি টাকার শতকরা ০.৯৭ ভাগ।

৮.০ মানবসম্পদ :

কোম্পানির সর্বশেষ অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো-২০২১ এ সর্বমোট ১৬১৫ জন জনবলের সংস্থান আছে। তন্মধ্যে, ৭৭৩ জন কর্মকর্তার বিপরীতে ৩০১ জন এবং ৮৪২ জন কর্মচারীর বিপরীতে ৪৯৪ জন অর্থাৎ সর্বমোট ৭৯৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত আছেন। কোম্পানির সহকারী ব্যবস্থাপক/সমমান মোট ১০৭টি শূন্য পদে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে কেন্দ্রীয়ভাবে নিয়োগ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। শীঘ্রই এ সকল পদে কর্মকর্তা নিয়োগ করা সম্ভব হবে মর্মে আশা করা যায়।

৯.০ মানবসম্পদ উন্নয়ন :

কোম্পানিতে দক্ষ জনবল গড়ে তোলার লক্ষ্যে প্রশিক্ষণের উপর সর্বদাই গুরুত্বারোপ করা হয়। বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানে আয়োজিত কারিগরি ও অন্যান্য প্রশিক্ষণে কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ অংশগ্রহণ করেন। এছাড়া, কোম্পানি নিজস্ব এবং বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের রিসোর্স পার্সন আমন্ত্রণের মাধ্যমে নিয়মিতভাবে বিভিন্ন বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করে যাচ্ছে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে স্থানীয় প্রশিক্ষণে ৩৭৮ জন, ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ ও শিখন সেশনের আওতায় ৮৮৩ জন এবং অন্যান্য প্রশিক্ষণে ১৯৪ জনসহ সর্বমোট ১৪৫৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী স্থানীয় প্রশিক্ষণে (ইন-হাউজসহ) অংশগ্রহণ করেন। এতদ্ব্যতীত, আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্প চুক্তির আওতায় ১৪জন কর্মকর্তা যুক্তরাষ্ট্রে ও চীনে ০৩ জন কর্মকর্তাসহ মোট ১৭ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/ভিজিটে অংশগ্রহণ করেন।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ নিম্নবর্ণিতভাবে প্রশিক্ষণ (স্থানীয় ও বৈদেশিক ভিজিট/প্রশিক্ষণ) গ্রহণ করেন:

ক্রমিক নং	বিবরণ	কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা (জন)
১।	যুক্তরাষ্ট্র এবং চীনে অনুষ্ঠিত বৈদেশিক ভিজিট/প্রশিক্ষণ প্রোগ্রামে অংশগ্রহণ।	১৭
২।	বিপিআই, বুয়েট, জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমি, শিল্প সম্পর্ক শিক্ষায়তন, আইইবি, বিএসটিডি, বিটাক, বিআইএম, বিএসডিএ, হাইড্রোকার্বন ইউনিট, টিটিটি লিমিটেড, সিপিপি ও সিপিইসিসি জেভি, শেভরন, ক্রিসএনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড, জাবা আইটি, বিইআরসি, অর্থ মন্ত্রণালয়, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলাসহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজিত স্থানীয় প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ।	৩৭৮
৩।	শুদ্ধাচার, জিআরএস, সিটিজেন চার্টার, ইনোভেশন এবং তথ্য অধিকার সংক্রান্ত ইন-হাউজ প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ।	৪৬৭
৪।	শিখন সেশনের আওতায় আয়োজিত বিভিন্ন ইন-হাউজ প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ।	৪১৬
৫।	অন্যান্য ইনহাউজ প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ।	১৯৪
	সর্বমোট=	১,৪৭২

১০.০ পরিবেশ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম:

১০.১ পরিবেশ সংরক্ষণ:

কোম্পানির অপারেশনাল এবং উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় 'পরিবেশ সংরক্ষণ বিধিমালা, ২০২৩ মেনে চলা হচ্ছে। 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। প্লাস্ট পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের সময় পরিবেশ দূষণ এড়াতে বিশেষ সতর্কতা অবলম্বন করা হয়। গ্যাস কুপ থেকে উৎপাদিত বর্জ্য পানি ইটিপির মাধ্যমে শোধন করা হয়। পরিবেশগত ভারসাম্য রক্ষার অংশ হিসেবে কোম্পানির বিভিন্ন স্থানে বৃক্ষরোপণ ও পরিচর্যা অব্যাহত আছে। ইতোমধ্যে সরকারের নির্দেশনামতে কোম্পানির সকল স্তরে প্লাস্টিক পণ্য বর্জনপূর্বক প্লাস্টিকের বিকল্প পণ্য ব্যবহারের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

১০.২ নিরাপত্তা:

পেট্রোবাংলার অধীন বিজিএফসিএল রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা বিবেচনায় এর ৩টি স্থাপনা কেপিআই (Key Point Installation) ১টি(ক) শ্রেণিভুক্ত এবং ২টি স্থাপনা ১(খ) শ্রেণিভুক্ত। কেপিআই ও গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের বিদ্যমান নিরাপত্তা ব্যবস্থা পর্যালোচনা ও ভবিষ্যতে নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদারকরণ সংক্রান্ত সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ফোকাল পয়েন্ট কর্মকর্তা কর্তৃক নিরাপত্তা প্রতিবেদন পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয়ের এতদসংক্রান্ত হোয়াটসঅ্যাপ গ্রুপে প্রতিদিন প্রেরণ করা হচ্ছে। নিরাপত্তা বিভাগের অধীনে ৯২জন স্থায়ী নিরাপত্তা প্রহরী এবং ৬২৯ জন অসীমিত আনসার ও ১৭জন বেসরকারি নিরাপত্তা প্রহরী নিয়োজিত আছেন। বিভিন্ন ফিল্ডের উচ্চচাপ ক্ষমতাসম্পন্ন গ্যাস গ্যাদারিং ও কনডেনসেট সঞ্চালন পাইপলাইনের সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে ২৫ জন ওয়াচম্যান পালাক্রমে নিয়োজিত আছেন। এছাড়া, কোম্পানিতে স্থাপিত মোট ২৭৮টি সিসি (সাধারণ ৪টি ও আইপি ২৭৪টি) ক্যামেরার মাধ্যমে সার্বক্ষণিক নজরদারি অব্যাহত আছে। কোম্পানিতে ৯ সদস্য বিশিষ্ট কেন্দ্রীয় নিরাপত্তা কমিটি এবং গ্যাস উৎপাদনরত ৫টি ফিল্ডের ডিজিটাল টিম কর্তৃক কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/লোকেশন নিয়মিত পরিদর্শন করা হচ্ছে। কোম্পানির স্থাপনাসমূহে নাশকতা, অন্তর্ঘাত, গুলুচরবৃত্তি এবং যে কোন প্রকারের চুরিসহ বহিষ্কৃত ও অভ্যন্তরীণ হুমকি পরাভূত/প্রতিরোধ করার জন্য পুলিশ বিভাগের সাথে যোগাযোগ অব্যাহত আছে। বর্তমানে কোম্পানির সকল ফিল্ড/স্থাপনার সার্বিক নিরাপত্তা পরিষ্টিত সন্তোষজনক।

১০.৩ অগ্নি নিরাপত্তা:

সম্ভাব্য অগ্নি-দুর্ঘটনা মোকাবিলায় লক্ষ্যে কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/স্থাপনায় নিয়োজিত অগ্নি নির্বাপন কর্মীগণ সার্বক্ষণিকভাবে দায়িত্ব পালন করছেন। ফিল্ডগুলোর অগ্নি-নির্বাপন ব্যবস্থাপনায় তিনটি ফায়ার টেন্ডার ভেহিক্যাল এবং ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম কার্যকর আছে। তেলের আশুপ্ত নির্বাপনে সহজসাধ্য ও কার্যকর ব্যবস্থা হিসেবে স্থায়ী/অস্থায়ী হাইড্রেন্ট সিস্টেমের মাধ্যমে ফোম প্রয়োগের লক্ষ্যে মোট ১৩ (তেরো) সেট Inline Inductor I Foam Making Branch Pipe সংরক্ষিত আছে।

নরসিংদী ফিল্ডে কম্প্রসর প্রকল্পের আওতায় স্থাপিত সর্বাধুনিক ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম (জকি পাম্পসহ ডিজেল ও ইলেকট্রিক পাম্প) সক্রিয় আছে। সম্প্রতি তিতাস ফিল্ডের লোকেশন-এ তে কম্প্রসর প্রকল্পের আওতায় অপর একটি অত্যাধুনিক ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম (জকি পাম্পসহ ডিজেল ও ইলেকট্রিক পাম্প) স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, তিতাস ফিল্ডের লোকেশন “এ” এবং লোকেশন “সি” তে অবস্থিত ১১টি কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংকে ফোম সিস্টেম, ওয়াটার কুলিং(স্পিঙ্কলার) সিস্টেম ও লাইটনিং এরেস্টার স্থাপন করা হয়েছে।

সার্বিকভাবে অগ্নি-দুর্ঘটনা মোকাবিলায় অংশ হিসেবে কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/স্থাপনায় ২১৩টি নাইট্রোজেন সিলিন্ডার সংবলিত ১২টি নাইট্রোজেন ব্যাংক, ১১টি স্থায়ী ও ৪টি পোর্টেবল ফোম ট্যাংক এবং ২ কেজি হতে ১৬০ কেজি পর্যন্ত বিভিন্ন ওজনের পর্যাপ্ত সংখ্যক পোর্টেবল ও ট্রলি টাইপ ফায়ার এক্সটিংগুইশার অগ্নি-সংবেদনশীল স্থানে সংরক্ষিত আছে। প্রতি বছর মেয়াদ উত্তীর্ণ ফায়ার এক্সটিংগুইশারসমূহ প্রতিস্থাপন/মেরামত/রিফিলিং করা হয়। অগ্নি-নির্বাপন যন্ত্রপাতি যথাযথ সংরক্ষণ ও ব্যবহার নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে ফিল্ডসমূহের বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থানে ফায়ারশেড নির্মাণ করা হয়েছে। তাছাড়া, কোম্পানির সকল ফিল্ডের অগ্নি-দুর্ঘটনা প্রতিরোধ, অগ্নিকাণ্ড মোকাবিলা এবং এ সম্পর্কিত সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী যথারীতি ফায়ার ড্রিলের আয়োজন করা হয়।

১১.০ শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক:

উৎপাদন অনুকূল কর্মপরিবেশ এবং স্থিতিশীল উৎপাদন ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণে উন্নত শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্কের গুরুত্ব বিবেচনায় কোম্পানিতে শিল্প-বান্ধব পরিবেশ বজায় রাখার লক্ষ্যে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সর্বদা সচেষ্ট। কোম্পানিতে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সু-সম্পর্ক বিদ্যমান রয়েছে।

১২.০ প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা:

কোম্পানির প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (সিএসআর)-এর অংশ হিসেবে মহান বিজয় দিবস, মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস উদ্‌যাপনসহ তিতাস নদীতে ঐতিহাসিক নৌকাবাইচ প্রতিযোগিতার আনুষঙ্গিক ব্যয় নির্বাহের জন্য ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা প্রশাসন-কে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৭.৬৬ (সাত দশমিক ছয় ছয়) লক্ষ টাকার অনুদান প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, গত শীত মৌসুমে শৈতপ্রবাহ চলাকালীন দুঃস্থ ও অসহায় শীতর্তদের মাঝে ২০.০০ (বিশ) লক্ষ টাকা সমমূল্যের শীতবস্ত্র বিতরণ করা হয়। এছাড়া, বিভিন্ন শিক্ষা, সেবা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক ও ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানসহ প্রতিবন্ধী ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের সাহায্য/উন্নয়ন এবং দুরারোগ্য রোগে আক্রান্ত রোগীর চিকিৎসা ব্যয় নির্বাহের জন্য মোট ৪২.৩০ লক্ষ টাকার আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সর্বমোট ৬৯.৯৬ লক্ষ টাকার আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে, যা স্থানীয় ও জাতীয় পর্যায়ে কোম্পানির ভাবমূর্তি উজ্জ্বল করেছে এবং আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে ইতিবাচক ভূমিকা রাখছে।



১৩.০ চ্যালেঞ্জ ও সম্ভাব্য উত্তরণ:

- দীর্ঘদিন যাবত গ্যাস উত্তোলনের ফলে কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ডের গ্যাসের রিজার্ভয়ার প্রেসার কমে যাওয়ায় গ্যাস উৎপাদন ক্রমাগত হ্রাস পাচ্ছে। অপরদিকে, দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে দেশীয় উৎস হতে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির বিষয়টি অপরিহার্য হয়ে পড়েছে। এ প্রেক্ষাপটে, কোম্পানির গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত/বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নয়ন/অনুসন্ধান (ডিপ) কুপ খনন, বিদ্যমান কুপসমূহের ওয়ার্কওভার, গ্যাস কম্প্রসর প্রসেস প্লান্ট স্থাপন, ২-ডি/৩-ডি সাইসমিক সার্ভে কার্যক্রম অত্যন্ত তৎপরতার সাথে বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে;
- জাতীয় গ্রিডের প্রেসারের সাথে সমন্বয় রেখে কোম্পানির উৎপাদিত গ্যাসের সরবরাহ অব্যাহত রাখার নিমিত্ত তিতাস, বাখরাবাদ ও নরসিংদী ফিল্ডে মোট ১৬টি কম্প্রসর স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, তিতাস ফিল্ডের 'ই' ও 'জি' লোকেশনে ৬টি ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন কার্যক্রম চলমান আছে। কম্প্রসরসমূহ পরিচালনা এবং রক্ষণাবেক্ষণ কাজ কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা সম্পাদন করা হচ্ছে। পাশাপাশি, এ ক্ষেত্রে আরও দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলার প্রয়োজনীয়তা রয়েছে ;
- রিজার্ভয়ার গ্যাসের চাপ হ্রাস পাওয়ার পাশাপাশি গ্যাসের সাথে পানি উৎপাদন ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ অতিরিক্ত পানি পরিবেশ বান্ধবভাবে নিষ্কাশনের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় জন্য সকল ফিল্ড/লোকেশনে পর্যায়ক্রমে ETP স্থাপন করা হচ্ছে;
- দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে উন্নয়নমূলক কার্যক্রম/প্রকল্প বাস্তবায়ন সংক্রান্ত ব্যয়ের পাশাপাশি অপারেশনাল ব্যয়ও বৃদ্ধি পাচ্ছে। কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/লোকেশনে স্থাপিত গ্যাস কম্প্রসরসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় নির্বাহকরণসহ নতুন কম্প্রসর স্থাপন ব্যয়, প্রকল্পসমূহের ব্যয় এবং ক্রমবর্ধমান উৎপাদন ব্যয় সংকুলানসহ ডিএসএল পরিশোধের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় অর্থের সংস্থানের জন্য ওয়েলহেড গ্যাস মার্জিন বৃদ্ধির বিষয়টি অত্যন্ত জরুরি;
- কোম্পানির গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে প্রাপ্য হিসাব (Accounts Receivable)-এর আদর্শমান গড় ৩.৫ মাসের বিপরীতে আলোচ্য অর্থবছরে গড় ৭.০৯ মাস যা বিগত অর্থবছরে ছিল গড় ৩.২২ মাসের পাওনার সমপরিমাণ। প্রদেয় মুসক গড় ৩.০ মাসের দেনার সমপরিমাণ রাখার বাধ্যবাধকতা থাকায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব তহবিল হতে মুসক বাবদ অতিরিক্ত ২১৮.৪৯ কোটি টাকা পরিশোধ করতে হয়েছে। কোম্পানির আর্থিক সক্ষমতার জন্য গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে নিয়মিত পাওনা আদায়ের বিষয়টি অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ অর্থাৎ সাথে বিবেচনা করা বাঞ্ছনীয়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আপনারা অবহিত আছেন যে, একটি উন্নত ও সমৃদ্ধ নতুন বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার বিষয়টি বিশেষ চ্যালেঞ্জ হিসেবে বিবেচিত হচ্ছে। এ চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে বিজিএফসিএল দৃঢ় প্রতিজ্ঞ। আমাদের বিশ্বাস, সকলের সম্মিলিত প্রচেষ্টায় এ কোম্পানি উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি অর্জনের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সমর্থ হবে।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার:

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকগণ তাদের সুচিন্তিত মতামত ও দিক-নির্দেশনা প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় ভূমিকা রাখছেন। আপনাদের এই অবদানের জন্য আমরা ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং আপনাদের আন্তরিক সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে মর্মে আশাবাদ ব্যক্ত করছি। গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রাখা ও বৃদ্ধির লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্প বাস্তবায়নে বিজিএফসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রম ও অবদানের জন্য জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ। আমরা বিশেষভাবে কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতার জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এবং পেট্রোবাংলা ও এর কোম্পানিসমূহসহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বিভাগ ও ঋণদাতা সংস্থাসমূহ এবং সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি অপারিসীম কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিশেষে, বিজিএফসিএল-এর আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে এবং মূল্যবান সময় দিয়ে আপনারা যে গভীর সহানুভূতি ও আন্তরিকতা দেখিয়েছেন, তার জন্য সকলকে জানাচ্ছি অসীম কৃতজ্ঞতা। ভবিষ্যতেও আপনাদের আন্তরিক সমর্থন ও সহযোগিতা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করছি।

আমি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ এবং পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য পেশ 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 AT THE 69th 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 69th Annual General Meeting of Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL).

You are aware that, BGFCL is the largest state-owned natural gas producing company of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) under the Energy & Mineral Resources Division.

Pakistan Shell Oil Company Limited (PSOC), established in Karachi on May 30, 1956, started a new journey renaming as 'Bangladesh Gas Fields Company Limited' on September 12, 1975 in the continuation of its operations soon after the independence of Bangladesh. PSOC is the most successful gas exploration company in Bangladesh that discovered 5 gas fields in this country during 1960-1967 namely: Titas, Habiganj, Bakhrabad, Rashidpur and Kailastila. After establishment of BGFCL, 3 gas fields out of those 5 fields, Titas, Habiganj and Bakhrabad gas fields were entrusted to the company successively. According to the Memorandum of Association of the company, BGFCL augmented gas production by drilling several wells at Titas, Habiganj and Bakhrabad gas fields with its inherited rigs and manpower. At present, the company is producing natural gas from Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi and Meghna except Kamta out of its 6 gas fields and supplying it to the national grid.

Distinguished Shareholders,

BGFCL has maintained its success in uninterrupted natural gas production & supply during 2023-2024 like previous years. Now, at this pleasant moment, I would like to place the Director's Report with a brief description of Company's overall activities in the Annual General Meeting on behalf of the Board of Directors for the financial year 2023-2024.

1.0 Overall Status of Gas Fields:

Out of 6 gas fields of BGFCL, currently 5 fields except Kamta are in production. A total of 29 nos. Glycol, Silica gel, LTS and LTX dehydration type gas process plant is in operation at 5 gas fields to process the produced gas. The company is presently producing around daily 540 million cubic feet of gas which is about 28% of the country's total gas production and about 70% of the production of state-owned companies.

In the fiscal year 2023-2024, on an average daily 564 million cubic feet of gas was produced. The gas was supplied to the distribution companies, TGTDPCL, BGDCL, JGTDSL, PGCL and SGCL, through national transmission lines. Besides, condensate produced as a by-product was delivered to a private organization, Super Petrochemical Limited, as per Govt. allotment. The overall status of gas fields of BGFCL are as follows:

1.1 Titas Gas Field:

In the fiscal year 2023-2024, on an average daily 384 million cubic feet of gas was produced from 23 producing wells of Titas Gas Field and supplied to the transmission pipeline of TGTDPCL and GTCL after processing through 10 glycol dehydration and 6 LTS type process plants. The 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 locations. Besides, daily 362 bbls of condensate was produced from the field as a by-product.



The 68th Annual General Meeting of BGFCL held on 10 October 2023 in Dhaka.

1.2 Habiganj Gas Field:

In the fiscal year 2023-2024, on an average daily 120 million cubic feet of gas was produced from 7 producing wells of Habiganj Gas Field and supplied to the transmission pipeline of TGTDPLC, JGTDSL and GTCL after processing through 6 glycol dehydration type process plants. Besides, daily about 6 bbls of condensate as a by-product was produced.

1.3 Bakhrabad Gas Field:

In the fiscal year 2023-2024, on an average daily 31 million cubic feet of gas was produced from 6 producing wells of Bakhrabad Gas Field. After being processed through 4 silica gel type process plants, the gas was supplied to GTCL (Bkb-Ctg.) transmission line. The gas produced from 4 nos. low wellhead pressured well was supplied to the national grid by increasing pressure to the level of transmission pressure through Gas Booster Compressors. Besides, daily about 37 bbls of condensate (heavy & light) as a by-product was produced.

1.4 Narsingdi Gas Field:

In the fiscal year 2023-2024, on an average daily 25 million cubic feet of gas was produced from 2 producing wells of Narsingdi Gas Field. After increasing wellhead pressure by wellhead compressors and processing through 1 (one) glycol dehydration type process plant, the gas has been supplied to TGTDPLC transmission line. Besides, daily about 31 bbls of condensate as a by-product was produced.

1.5 Meghna Gas Field:

In the fiscal year 2023-2024, on an average daily 4 million cubic feet of gas was produced from 1 producing well of Meghna Gas Field and supplied to the transmission pipeline of GTCL after being processed through 2 LTX type process plants. Besides, daily about 5 bbls of condensate as a by-product was produced.

1.6 Kamta Gas Field:

Gas production was commenced from 1 well of Kamta Gas Field in May 1984. The production remains suspended from this gas field since August 1991 due to excessive water production. According to the review report of BGP Inc. China National Petroleum Corporation, an engaged consultant of BGFCL, the total recoverable gas reserve of Kamta gas field is 66.04 billion cubic feet. Upto August 1991, a total of 21.101 billion cubic feet of gas was produced from this field, which is 32% of the recoverable reserve. At present, about 45 billion cubic feet of gas is recoverable from the field. In order to recover the remaining gas, a project has been undertaken to drill a well (Kamta-2) in this field.

1.7 Gas Process Plants:

SL No.	Gas 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 a private organization, Super Petrochemical Limited
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	-	A project has been undertaken to drill a well (kamta-2) in this field.			

1.8 Field-wise production scenario:

Fields	No. of wells	Number of producing wells	Gas production		Condensate Production		Remarks
			Daily avg. (Million cubic feet)	Total (Billion cubic feet)	Liter (in Lac)	Barrel	
Titas	27	23	384	140.45	209.79	131,957	Produced condensate is being delivered to a private organization, Super Petrochemical Limited
Habiganj	11	7	120	44.00	3.53	2,223	
Bakhrabad	10	6	31	11.43	21.39	13,452	
Narsingdi	2	2	25	9.00	17.87	11,242	
Meghna	1	1	4	1.29	3.07	1,934	
Kamta	1	A project has been undertaken to drill a well (kamta-2) in this field.					
Total:	52	39	564	206.17	255.65	160,808	

1.9 Gas reserves:

According to the review report of BGP Inc. China National Petroleum Corporation, a consultant engaged by BGFCL, total recoverable gas reserve of Titas, Bakhrabad & Kamta gas fields is 8,553.44 billion cubic feet and according to the review report of Gustavson Associates of USA, a consultant engaged by Hydrocarbon Unit (HCU) of Energy and Mineral Resources Division, total recoverable gas reserve of Habiganj, Narsingdi & Meghna gas fields is 3,233.00 billion cubic feet. Therefore, the total recoverable gas reserve of 6 gas fields of the company is 11,786.44 billion cubic feet of which 9,453.52 billion cubic feet of gas has been produced till 30 June 2024. The information on recoverable and remaining reserves of 6 gas fields are stated as follows:

Fields	Total Reserves (Billion cubic feet)	Cumulative Gas Production till 30 June 2024 (Billion cubic feet)	Remaining Reserves (Billion cubic feet)	Remaining Reserves (%)
Titas	7,342.10	5,470.33	1,871.77	25.49
Habiganj	2,787.00	2,743.09	43.91	1.58
Bakhrabad	1,145.30	885.07	260.23	22.72
Narsingdi	345.00	252.21	92.79	26.90
Meghna	101.00	81.72	19.28	19.09
Kamta	66.04	21.10	44.94	68.05
Total	11,786.44	9,453.52	2,332.92	19.79

1.10 Significant Maintenance & Operational works at Fields during F/Y 2023-2024:

- The cage, plug, ring and valve body of the Pressure Control Valve (PCV) of Gas Process Plant-3 were corroded due to producing water & sand along with gas from well no.3 & 4 of Habiganj Field. In view of this, the damaged PCV was quickly isolated and gas supply was continued through a bypass PCV. The PCV was reinstalled after replacing the cage, plug, ring and valve body by company's own manpower.
- Workover of well no. 5 at Habiganj gas field will be scheduled very soon. In order to continue gas production from well no.6 during the workover, existing pipelines of well no.5 & 6 at location-5 have been modified as well as rig foundation has been completed. Mentionable, after being tie-in the pipelines of well no. 5 & 6 at location-5, the pipeline is entered the process plant at location-1 of the field.
- Power distribution panel board at Bakhrabad gas field has been modified and replaced at a new location in the field by own manpower.
- Condensate recovery was interrupted due to incurred leakages in the fire tubes of 2 nos. Oil Bath Heater (Train-A and Train-B) and the gas tube of 1 no. Oil Bath Heater (Train-A) of process plant at Bakhrabad gas field. These leakages were repaired by own manpower.
- Operation and routine maintenance works of 3 nos. wellhead compressor (90 MMscfd capacity each) at Titas-C and 7 nos. wellhead compressor (60 MMscfd capacity each) at Titas-A are being carried out by BGFCL's own manpower. By increasing the pressure through these compressors, an average 120 MMscfd of produced gas from 6 wells of Titas-C and 105 MMscfd of produced gas from 5 wells of Titas-A are being supplied to the national grid.
- Maintenance works of the installed compressors of Titas-C and Titas-A have been carried out by BGFCL's own manpower, resulting in significant financial savings to the company in the financial year 2023-2024. Besides, maintenance of 8000 running hours of Titas-C compressors has been carried out by own manpower, which has saved the company about Tk.11.00 crore and has also developed skill manpower in this context.
- To facilitate heavy maintenance works in the process plant at Titas-I, two existing 6 inch diameter gas gathering pipelines and one blow-down pipeline have been modified and reinstalled in order to supply produced gas from the wells No. 23 and 24.
- To ensure electricity for all installations/fields of the Company, sufficient generators and 11 KV inter-location overhead electric lines are installed in place. Scheduled/emergency/preventive maintenance works, electrical maintenance of elevators, fire hydrant pumps, welding generators and water pumps, lighting of KPI area and process plants are carried out regularly. Moreover, maintenance and repair works of all types of AC, fridge, motor, photocopier and other electrical equipment, electrical wiring and electrification, etc. of the company are being accomplished by the company's own resources. The earthing resistance of all equipment of process plants/installations including other electrical equipment is being measured every year and necessary steps are taken to keep the earth resistance properly to protect against lightning surges. All the electrical works are carried out by the company's own resources and thereby saved money;
- Repair and maintenance of heavy & light vehicles are carried out in the company's workshop by its own manpower & facilities, resulting in company's financial savings.

2.0 Development Activities:

To meet up the energy demand of the country through optimal utilization of indigenous gas, Petrobangla planned to drill/workover 50 gas wells within 2025 that 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 2026-2028, which includes workover of 12 wells and drilling of 9 wells under BGFCL. BGFCL is playing an important role in the overall development of the country through successful completion of the action plans taken to meet energy demand.

2.1 Implemented Development Project:

2.1.1 Installation of Wellhead Compressors at Location-A of Titas Gas Field:

In view of declining wellhead pressure of the wells, the project “Installation of Wellhead Compressors at Location-A of Titas Gas Field” was undertaken with the financial assistance of ADB, AIIB & GOB to ensure uninterrupted gas supply from the wells maintaining national grid line pressure. The total revised estimated cost of the project was Taka 716.70 crore and the implementation period was from July 2016 to June 2024. Under the project, The EPC contractor, Joint Venture of China Petroleum Pipeline Engineering Company Limited (CPP) and China Petroleum Engineering and Construction Corporation (CPECC), China, completed the installation, commissioning and testing of 7 wellhead compressors at the location successfully and started joint operation & maintenance from 04 April 2023. According to the contract, after 01 year joint operation & maintenance period, the operation and maintenance activities of the compressor are being carried out by BGFCL’s own manpower from 04 April 2024. Mentionable, the project has been completed at a cost of Tk 708.25 crore on 30 June 2024.

2.2 Ongoing Development Projects:

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

As the wellhead pressure of the wells declining because of long time production, to ensure uninterrupted gas supply from the wells by increasing pressure of the produced gas maintaining national gridline pressure, the project “Installation of Wellhead Compressors at Location-E & G of Titas Gas Field” was undertaken for installation of 3 nos. wellhead compressor having capacity of 40 MMscfd each at Location-E and 3 nos. wellhead compressor having capacity of 25 MMscfd each at Location-G of Titas Gas Field at a total estimated cost of Taka 495.50 crore with the company’s own fund. The implementation period of the project is from March 2021 to June 2025.

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. The L/C of USD 43,319,138.00 for the Goods portion of the contract was opened on 09-11-2023 and L/C of USD 5,14,640.00 for the Service portion was opened on 08-01-2024 in Standard Chartered Bank (SCB) with a commission rate of 0.15% per quarter and a cash margin of 105% of the foreign exchange (USD) amount of the contract. An amount of USD 43,31,913.00 as 10% advance for the Goods portion and USD 51,464.00 and BDT 3,28,39,390.00 as 10% advance for the Service portion has been paid in favour of the Contractor as advance payment upon submission of the Advance Payment Guarantee by the Contractor. All the design and drawing submitted by the EPC contractor have already been approved. The mobilization of goods and manpower has been started from 04.05.2024 at the site and the construction work at Location-G site has been started from 15.05.2024. The shipment of compressor equipment will be started very soon. The cumulative financial progress of the project upto June 2024 is Taka 60.82 crore and the physical progress is 31.80%.

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

With a view to bringing back 3 temporarily suspended wells (Titas 14, Bakhrabad 6 & 7) into production and to sustaining gas supply from 4 producing wells (Titas-8 & 16, Habiganj-5 and Meghna-1) to the national grid safely and uninterruptedly the project “Workover of 7 Wells at Titas, Habiganj, Bakhrabad and Meghna Fields” has been undertaken with the financing of Gas Development Fund (GDF) & company’s own fund. Total estimated cost of the project is Tk. 523.00 crore and the implementation period of the project is from January 2024 to June 2026. Under the project, a contract has been signed with Pegasus International (UK) Ltd., United Kingdom on 20-03-2024.

Besides, contracts were signed to procure essential workover materials (Wellhead & X-mass Tree; Mud & Completion Chemicals, Tubing, Packer Milling Tools, Wellhead Control Panel with Accessories & Downhole Completion Equipment) and third party engineering services (Cementation, Wireline Logging & Wireline Operation) within May 2024 & L/C has been opened. In order to commence workover of well no. Titas-16 under the project, rig mobilization has been started from 20-09-2024. The physical progress of the project in the fiscal year 2023-2024 has been achieved by 27.34%.

2.3 Proposed Development Projects:

The following 3 development projects are proposed to be undertaken under BGFCL. At present, DPP (Development Project Proposal) approval of these three projects is under consideration.

2.3.1 '3-D Seismic Survey at Habiganj, Bakhrabad & Meghna Fields' Project:

With a view to increasing the country's gas reserves through the discovery of gas resources/ reserves, the project '3-D Seismic Survey at Habiganj, Bakhrabad & Meghna Fields' has been undertaken in order to acquire, process and interpret 3-D seismic survey data covering the total area of 1450 sq. km under exploration blocks-9 and 12 (875 sq. km of Habiganj field & adjacent relinquish areas and 575 sq. km in Bakhrabad and Meghna gas fields). The estimated cost of the project is Tk 454.25 crore with GOB & company's own fund and the implementation period is from November, 2024 to April, 2027. PEC meeting was held on DPP at the Planning Commission on 29-04-2024. According to the decision of the PEC meeting, the DPP was recast and sent to the Planning Commission on 02-06-2024. DPP was returned from the Planning Commission to review the DPP in the context of changed conditions. DPP has been reviewed by a committee formed at company level and sent to the Planning Commission through Petrobangla and EMRD on 17-10-2024. After the successful implementation of the project, it will be possible to assess the reservoir volume and layer based on the data obtained and on the basis of this, new drilling locations can be identified.

2.3.2 'Drilling of 4 Appraisal-cum-Development Wells at Titas & Kamta Fields' Project:

With a view to meeting up country's growing energy demand, the project 'Drilling of 4 Appraisal-cum-Development Wells at Titas & Kamta Fields' has been undertaken to increase gas production by drilling a total of 4 appraisal-cum-development wells, including 3 in Titas field and 1 in Kamta field. The estimated cost of the project is Tk 1255.00 crore with GOB & company's own fund and the implementation period is from January 2025 to September 2027. PEC meeting on DPP was held at Planning Commission on 01-04-2024. According to the decision of the meeting, re-estimation of project cost was underway taking into consideration the reality and relevant issues. Drilling operation of the project was considered to carry out by Eriell Oil Field Services, B.V. under the 'Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 (Amended 2021)' Act. Accordingly, DPP could not be recast and forwarded to the Planning Commission as the Proposal Processing Committee (PPC) was in negotiation with the contractor. Afterwards, negotiation and procurement activities under the Special Act has been suspended on 19-08-2024. In this context, the DPP has been recast considering the appointment of integrated drilling contractor on a turn-key basis through international open tender and the recast DPP has been sent to EMRD through Petrobangla on 16-11-2024. The aforesaid tender has been floated. After successful completion of the project, it is expected that about 55 MMscfd gas supply will be increased to the national grid.

2.3.3 'Drilling of Two Deep Exploratory wells at Titas & Bakhrabad Fields' Project:

With a view to meeting up country's growing energy demand, the project "Drilling of Two Deep Exploratory wells at Titas & Bakhrabad Fields" has been undertaken to increase gas production by drilling two deep exploration wells (Titas-31 and Bakhrabad-11) at 5600 (± 100) meters (TVD) and 4360 (± 100) meters (TVD) depth in Titas and Bakhrabad structures respectively. The estimated cost of the project is Tk 823.00 crore with GOB & company's own fund and the implementation period is from January 2025 to June 2027. PSC meeting was held at EMRD on 08-07-2024. According to the decisions of PSC meeting, the DPP was recast and sent to the Planning Commission on 31-07-2024. DPP was returned from the Planning Commission to review in context of changed conditions. After forming a committee at the company level, the DPP was reviewed and sent to Planning Commission through Petrobangla and EMRD on 13-11-2024. After successful completion of the project, it is expected that about 25 MMscfd gas supply will be increased to the national grid.

2.4 Future development projects:

Immediate Short Term Planning (2024-2025)

- a) Drilling of 4 Appraisal-cum-Development Wells at Titas & Kamta Fields
- b) Drilling of Two Deep Exploratory wells at Titas & Bakhrabad Fields
- c) 3-D Seismic Survey at Habiganj, Bakhrabad & Meghna Fields
- d) Workover of 7 Wells at Titas, Habiganj, Bakhrabad & Meghna Fields

After successful completion of the projects, total gas production is expected to increase by an amount of 91 million cubic feet per day (55, 25 & 11 MMscfd from the 'a', 'b' & 'd' projects respectively) along with sustaining safely and uninterruptedly gas supply of 51 MMscfd gas through the 'd' project.

Short Term Planning (2025-2028)

- a) Drilling of 2 Appraisal-cum-Development Wells at Titas Gas Field (2025-2027)
- b) Drilling of 3 Appraisal-cum-Development Wells at Titas Gas Field (2026-2028)
- c) 2-D and 3-D Seismic Survey at adjacent areas of Titas, Habiganj and Narsingdi Gas Fields (2025-2028)
- d) Drilling of 2 Exploratory Wells at Habiganj Gas Field (2026-2028)
- e) Drilling of 1 Exploratory Wells at Bakhrabad Gas Field (2026-2028)
- f) Drilling of 1 Exploratory Wells at Meghna Gas Field (2026-2028)
- g) Review of BAPEX's 3-D seismic survey report of Narsingdi gas field carried out in 2015-2016

After successful completion of the projects, total gas production is expected to increase by an amount of 115 million cubic feet per day (30, 45, 20, 10 & 10 MMscfd from the 'a', 'b', 'd', 'e' & 'f' projects respectively).

Mid Term Planning (2029-2033)

- a) Drilling of 2 wells at Habiganj Gas Field
- b) Drilling of 1 well at Narsingdi Gas Field
- c) Drilling of 1 well at Meghna Gas Field
- d) Drilling of 3 wells at Titas Gas Field

After successful completion of the projects, total gas production is expected to increase by an amount of 85 million cubic feet per day (20, 10, 10 & 45 MMscfd from the 'a', 'b', 'c' & 'd' projects respectively).

Long Term Planning (2034-2040)

- a) Drilling of 2 new wells at Titas Gas Field
- b) Drilling of 2 new wells at Narsingdi Gas Field
- c) Drilling of 2 new wells at Titas Gas Field
- d) Drilling of 3 new wells at Bakhrabad Gas Field

After successful completion of the projects, total gas production is expected to increase by an amount of 115 million cubic feet per day (30, 20, 45 & 20 MMscfd from the 'a', 'b', 'c' & 'd' projects respectively).

1. A consulting firm-BGP Inc. China National Petroleum Corporation was engaged on 25-11-2019 for reviewing the existing 3-D seismic survey data and reports of Titas and Bakhrabad gas fields. The consultant recommended to workover 6 wells and to drill 16 infill & 7 Deep wells at Titas gas field and to workover 4 wells & to drill 7 Deep wells (based on new 3-D seismic survey) at Bakhrabad gas field, consecutively.
2. Appraisal-cum-development wells will be drilled at Narsingdi field in phases after reviewing the report of 3-D seismic survey of Narsingdi gas field carried out by BAPEX in 2015-2016.
3. DPP approval of a proposed project '3-D Seismic Survey at Habiganj, Bakhrabad and Meghna gas field' is under process. After implementing the project, based on the survey result exploratory wells will be drilled in Habiganj, Bakhrabad and Meghna gas fields.



Plans to undertake for drilling new wells in unexplored areas of BGFCL's jurisdiction:

With a view to carrying out 2-D seismic survey over 255 line km adjacent area of Titas & Habiganj gas fields under block-12 and 3-D seismic survey over 632 sq. km adjacent area at north-west of Titas gas field & at north-east of Narsingdi gas field under blocks-9, 11 and 12 including data acquisition, processing and interpretation, a project has been planned to undertake. Preparation of DPP along with related activities is underway.

To convert High-Risk Mitigation and Leads into drilling prospects as mentioned in BAPEX's 3-D seismic survey reports of Narsingdi gas field, company has planned to review (Reprocessing, Reinterpretation and Mapping) the report. Mentionable, after reviewing & upgrading the identified 5 new leads to Prospect ranking based on exploration aspect of view, it is recommended to drill exploratory wells.

A committee consisting of experienced officials of Petrobangla, BAPEX and BGFCL has been formed on 19.8.2024 in order to prepare Request for Proposal (RFP) document for reprocessing and reinterpretation of BAPEX's 3-D seismic data and reports over Narsingdi gas field carried in 2015-2016. Committee has prepared the RFP document incorporating modern parameters in order to reprocess and reinterpret the 3-D seismic data considering all technical aspects. Further activities are underway.

Respected Shareholders,

Now, I present a brief description of financial activities of the Company for the financial year 2023-2024:

3.0 Sales Statistics:

3.1 Natural Gas:

In the financial year 2023-2024, the company produced a total of 5837.94 MMCM gas. Out of which a total of 5822.30 MMCM gas was sold to 5 Gas Distribution Companies, namely TGTDPLC, BGDCL, JGTDSL, PGCL & SGCL and 15.23 MMCM was used in production process, 0.08 MMCM in internal use & 0.33 MMCM gas was flared. Mentionable, in the financial year 2022-2023, the total gas sales was 6174.35 MMCM. Overall gas reserve of the fields is gradually decreasing. Hence, quantity of gas sales has decreased compared to the previous year.

3.2 Condensate:

A total of 254.56 lac liters of condensate extracted as by-product was sold in the FY 2023-2024 from Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi and Meghna gas fields. Sales of condensate has increased by 24.17 lac liters compared to the previous financial year. Noteworthy, condensate production has increased for installation and operation of compressors whereas gas production has decreased compared to the previous financial year. Furthermore, 141.75 lac liters of condensate of BAPEX and KrisEnergy Bangladesh Limited (Bangura Field) were handled by BGFCL and delivered to the private organization- Super Petrochemical Limited as per Govt. allotment.

4.0 Financial Review:

4.1 Sales Income:

The sales statistics of gas, condensate and income from condensate handling during the financial year are as follows:

(Gas: MMCM)
(Condensate: lac liters)

Particulars	2023-2024				2022-2023				Decrease/ Increase Rate (%)
	Quantity	Total Income (Crore Tk)	VAT (Crore Tk)	Net Income (Crore Tk)	Quantity	Total Income (Crore Tk)	VAT (Crore Tk)	Net Income (Crore Tk)	
1	2	3	4	5 (3-4)	6	7	8	9 (7-8)	10
Gas	5822.30	1490.92	897.92	593.00	6174.35	1053.60	645.51	408.09	45.31
Condensate	254.56	169.21	22.07	147.14	230.39	101.90	13.33	88.57	66.13
Condensate handling	141.75	1.63	0.21	1.42	172.62	1.99	0.26	1.73	(17.92)
Total:	-	1661.76	920.20	741.56	-	1157.49	659.10	498.39	48.79

Total net gas sales revenue has increased by Tk 184.91 crore in FY 2023-2024 compared to FY 2022-2023 because of increasing wellhead margin even though gas sales have decreased to 5822.30 MMCM from 6174.35 MMCM in the FY 2023-2024. Likewise, sales income has increased by Tk 58.57 crore on account of increasing condensate production and price before tax of Condensate (Heavy) from Tk 36.93 to Tk 56.00 per liter compared to the previous year. But, due to the decrease of condensate handling quantity of Bapex and KrisEnergy Bangladesh Limited (Bangura Field), income from condensate handling account has decreased by Tk 0.31 crore. As a result, company's total sales income has increased by 243.17 crore compared to the previous financial year.

4.2 Operating Expenses:

In the financial year 2023-2024, the total operational expenditure was Tk. 529.18 crore comprising of actual production cost Tk 209.93 crore and depreciation & depletion cost Tk 319.25 crore against the total budget allocation Tk. 670.56 crore, which is less than Tk 141.38 crore from the budget.

In the financial year 2022-2023, actual operational expenditure was Tk 477.53 crore including actual production expenditure Tk 216.55 crore and depreciation & depletion expenditure Tk 260.98 crore. Hence, production cost decreased by Tk. 6.61 crore and depreciation & depletion expenditure increased by Tk. 58.27 crore than the previous financial year. Depreciation expense has mainly increased due to addition of fixed asset Tk. 708.10 crore after completion of installation of wellhead compressor project at Titas Location-A. So, overall operating expenditure has increased by Tk 51.65 crore in the financial year 2023-2024 than the previous year.

4.3 Income-expenditure and profit Analysis:

The comparative picture of income-expenditure and profit of the company for the financial years 2023-2024 and 2022-2023 is as follows:

(Tk. in crore)

SI No.	Particulars	2023-2024	2022-2023	Variance (Less)/Over	Variance Rate (%)
1.	Net sales revenue	741.56	498.39	243.17	48.79
2.	Operating expenses	529.18	477.53	51.65	10.82
3.	Other operating income	1.02	0.49	0.53	108.16
4.	Total Operating Income (1-2+3)	213.40	21.35	192.05	899.53
5.	Financial cost	129.15	177.54	(48.39)	(27.26)
6.	Net Operating Income/(Loss) (4-5)	84.25	(156.19)	240.44	153.94
7.	Non-operational Income (Finance Income)	178.50	55.18	123.32	223.49
8.	Profit/(Loss) before BPPF & Tax (6+7)	262.75	(101.01)	363.76	360.12
9.	Contribution to BPPF	13.14	-	13.14	100.00
10.	Profit/(Loss) before Tax (8-9)	249.61	(101.01)	350.62	347.11

Despite Loss before Tax of Tk. 101.01 crore in FY 2022-2023, the profit increased to 249.61 crore in the FY 2023-2024 due to higher wellhead charge and condensate prices and comparatively low foreign currency exchange rate fluctuation loss.

4.4 Financial Indices:

Some important financial indices of the company for the financial years 2023-2024 and 2022-2023 are as below:

Ratios	2023-2024	2022-2023
Debt-Equity Ratio (60:40)	39 : 61	42 : 58
Debt-Service Coverage Ratio (1.2 times)	1.10 Times	0.49 Times
Rate of Return on net average fixed assets (ROR)	9.53%	(0.85)%
Current Ratio (2:1)	2.86 : 1	2.49 : 1

The Debt Service Coverage Ratio is below the standard. To maintain the financial strength of loan repayment capacity, it is important to enhance income.

4.5 Gas production cost and wellhead charge/margin:

Gas production cost has risen in the FY 2023-2024 compared to the previous FY's production. The cost stands at 1.16 Tk./CM during the said financial year, which was 1.06 Tk./CM in the previous year. That is, production cost has increased by 9.43% in a year. Meanwhile, company's wellhead gas margin has been approved at 1.00 Tk./CM w.e.f. July 2023 considering gradual ascent of production cost but it is still less by 0.16 Tk./CM than the actual accounts. So, it is necessary to increase wellhead margin for strengthening company's financial capability including debt repayment.

5.0 Payment to the National Exchequer:

During the financial year 2023-2024, the company paid a total of Tk. 1117.33 crore to the National Board of Revenue and the National Treasury. In the previous year, the payment was Tk. 935.29 crore. Head-wise payments made to the National Exchequer in the fiscal years 2023-2024 and 2022-2023 are as follows:

Particulars	2023-2024		2022-2023	
	Amount (Tk. In crore)	Percentage (%)	Amount (Tk. In crore)	Percentage (%)
VAT	791.96	70.88	559.20	59.79
Income Tax	83.65	7.49	87.28	9.33
Dividend	10.00	0.89	32.50	3.47
DSL (without GDF)	231.72	20.74	256.31	27.41
Total	1117.33	100.00	935.29	100.00

6.0 Accounts Receivable and Accounts Payable :

6.1 A comparative picture of the company's accounts receivable for the financial years 2023-2024 and 2022-2023 is as follows:

Company	30 June 2024		30 June 2023	
	Amount (Crore Tk.)	Average Month	Amount (Crore Tk.)	Average Month
TGTDPLC	260.52	3.58	167.95	2.52
BGDCL	133.15	11.39	57.73	6.03
KGDCL	0.03	-	0.03	-
JGTDSL	66.69	6.93	32.46	3.00
PGCL	117.38	14.60	34.16	5.55
SGCL	54.12	8.00	43.53	4.58
GTCL	209.77	17.58	-	-
Petrobangla	42.49	-	66.33	-
Total	884.15	7.09	402.19	3.22

Company's accounts receivable against gas sales is Tk. 884.15 crore on 30 June 2024, which is equivalent to 7.09 month's average sales. Whereas, previous year's accounts receivable was Tk. 402.19 crore, which was equivalent to 3.22 month's average sales. There is an obligation to make VAT payment within three months following gas production, and the collected VAT from distribution companies needs to be remitted to the National Board of Revenue. Despite not receiving gas bill including VAT from distribution companies, VAT is being paid by company's own fund to keep-up VAT Payable within 3.0 month's average. Noted that the company has already paid Tk. 218.49 crore as VAT from its own funds.

6.2 Long-term loans for development project:

Loans received for execution of development projects are as follows:

(Tk. in crore)

Description of Loan	30 June 2024			30 June 2023		
	Long-term portion	Current portion	Total	Long-term portion	Current portion	Total
Foreign Loan	1439.38	161.77	1601.15	1446.21	101.48	1547.69
Local Loan	815.98	198.96	1014.94	1007.42	190.58	1198.00
Total	2255.36	360.73	2616.09	2453.63	292.06	2745.69

7.0 Capital Structure:

7.1 Authorized Capital:

The authorized capital of the company is Tk.1200.00 crore divided into 120 crore of ordinary shares of Tk.10.00 each.

7.2 Paid-up Capital:

As per the audited accounts of the financial year 2022-2023, from the surplus amount of GOB equity, Tk. 8.14 crore was converted to paid-up capital in the financial year 2023-2024. Thus, the paid-up capital of the company stood at Tk. 1035,69,90,560.00 in the financial year 2023-2024. 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, Directors and Secretary and 103,56,98,986 ordinary shares are allotted in favor of Petrobangla (Representative-Chairman, Petrobangla).

7.3 Dividend:

In the financial year 2023-2024, the dividend on BGFCL was fixed at Tk. 10.00 crore by the Government/Petrobangla. As interim dividend (advance) Tk. 10.00 crore has already been paid by BGFCL, which is 0.97% of the paid-up capital Tk. 1035.70 crore.

8.0 Human Resources:

According to the Company's approved Organizational Structure-2021, there are total 1615 manpower. Against the provision of 773 officers and 842 employees, 295 officers and 488 employees totaling 783 personnel are in service. Recruitment process for 107 Assistant Manager/equivalent vacant posts is ongoing through Petrobangla centrally.

9.0 Human resources Development:

The company always emphasizes on training for developing human resources. The Company arranges technical and other training for the officers/employees in various reputed training institutes. Besides, BGFCL arranges trainings through own resource personnel and outsourced trainers.

During the financial year 2023-2024, a total of 1455 officers and employees participated in local training (including in-house) of which 378 in local institutions, 883 in the In-house & Learning Sessions and 194 in other trainings. Besides, under the project agreement, a total of 17 officers participated in foreign training/visits which includes 14 officers in the USA and 3 officers in China.

During the financial year 2023-2024, the officers/employees of the company participated in training (local and foreign trainings/visits) as described below:

SI No.	Particulars	Number of Officers/ Employees (Person)
1.	Participation in overseas training/visit programs held in USA and China.	17
2.	Participation in local training organized by different organizations including BPI, BUET, National Academy of Planning and Development, Institute of Industrial Relations, IEB, BSTD, BITAC, BIM, BSDA, Hydrocarbon Unit, TTT Limited, CPP & CPECC JV, Chevron, Tallo Bangladesh Ltd., JABA IT, BERC, Ministry of Finance, Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla.	378
3.	Participation in the in-house training on NIS, GRS, Citizen Charter, Innovation and Right to Information.	467
4.	Participation in various in-house trainings organized under learning sessions.	416
5.	Participation in other in-house training.	194
Total		1,472

10.0 Environment and Safety Related Activities:

10.1 Environmental Activities:

Environment Conservation Rules 2023 are being complied in company's operational and development activities. In project implementation, environmental clearance certificates are taken/renewed from 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 a part of maintaining ecological balance, plantation in different fields/locations of the company and their nursing are being continued. Meanwhile, plastic alternative products are being used with a view to excluding plastic items as per the instructions of the government.

10.2 Security:

BGFCL's three installations are classified as KPI-A (Key Point Installation) and other two installations as KPI-B considering the largest state-owned natural gas producing company under Petrobangla. In consequence, security reports, in accordance with the decision of the committee meeting of KPI & important installation's existing security measures and future strengthening security process, are being sent daily by company's focal point officer to Petrobangla and to the relevant WhatsApp group of the Ministry. Under the security department, 92 permanent security guards and 629 affiliated Ansars and 17 private security guards are deployed. Moreover, 25 watchmen are discharging patrol duty to ensure security for high-pressure gas gathering and condensate transmission pipelines in various fields round-the-clock. Besides, supervision through 278 nos. installed CCTV (4 nos. normal and 274 nos. IP) at the fields/locations of the company is being continued. Company's central security committee comprising 9 members and the vigilance teams are regularly inspecting the fields/locations. Liaison with police administration is also maintained to counter/prevent external and internal threats including sabotage, assassination, espionage and theft in Company's premises. The overall security situation 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 fire incident. Under fire-fighting arrangement, 3 nos. fire tender vehicle and several fire hydrant systems remain operative in the fields. For applying foam through any permanent/ temporary hydrant system as an easiest and effective way in case of oil fire incident, 13 (thirteen) sets of Inline Inductor and Foam Making Branch Pipe are kept reserve.

A sophisticated fire hydrant system comprising diesel, electric and jockey pumps has been installed at Narsingdi gas field under compressor project. Recently, an upgraded hydrant system (diesel, electric and jockey pumps) has also been installed under another compressor project at Titas Location A. Besides, foam system, water cooling (sprinkler) system and lightning arrester have been installed in 11 condensate storage tanks at Titas-A and Titas-C locations.

Moreover, 12 Nitrogen banks containing 213 nitrogen cylinders, 11 fixed & 4 portable foam tanks and sufficient portable & trolley type fire extinguishers have been placed in vulnerable areas. Expired fire extinguishers are replaced/repaired/re-filling every year. Fire sheds are constructed at various important places in the fields to keep fire-extinguishing equipments and to have prompt use in necessity. Moreover, fire drills are organized as per annual action plan with a view to prevent fire-accidents, deal with fire and raise awareness during the Financial year.

11.0 Management Employee Relation:

Company's management has the vigilance eyes upon ensuring congenial management-employee relation to uphold industry-friendly environment for its smooth operation. Management-employee relation was satisfactory during the financial year under review.

12.0 Corporate Social Responsibility:

Under Corporate Social Responsibility (CSR), the company has granted Tk. 7.66 lac to Brahmanbaria District Administration with a view to celebrate Great Victory Day, Great Independence Day and National Day and for organizing historical boat race in Titas River. 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 also provided financial assistance to different educational, social welfare, religious and underprivileged organizations/institutions amounting Tk. 42.30 lac during the F/Y. In total, the Company provided financial grant for Tk. 69.96 lac in the financial year 2023-2024 which brightened Company's image at local and national levels as well as played a positive role in socio-economic development.

13.0 Challenges and way forward:

- Due to continuous gas production for a long time, wellhead pressure as well as reservoir pressure is declining. As a result, gas production at various fields is also declining gradually. On the other hand, in order to meet the growing energy demand of the country, increasing gas production from domestic sources has become essential. To overcome the challenges, drilling of development/exploration (deep) wells, workover of existing wells, installation of gas compressor/process plants, 3-D seismic survey activities are being undertaken to continue/increase gas production of the Company;
- With a view to sustaining gas supply in line with national grid pressure, total of 16 nos. wellhead compressor already installed at Titas-A & C, Bakhrabad and Narsingdi fields. Besides, installation of 6 nos. wellhead compressor at Titas-E & G is underway. Operation and maintenance of these compressors is a significant challenge for the company which needs to be addressed by developing skilled manpower;
- Water production is increasing continuously along with declining reservoir pressure. Necessary steps have been taken to set up ETP for environment-friendly disposal of this additional water; and
- In order to meet the increasing gas demand of the country, operational expenditure is also increasing along with expenditure related to implementation of developmental activities/projects. Increasing the wellhead gas margin is essential to finance the expenditure on installation, operation & maintenance of expensive gas compressors, DSL payments along with cost containment of projects and rising production costs.
- Accounts Receivable against gas sales of the company is 7.09 months in the current financial year instead of the standard average of 3.5 months which was equivalent to an average of 3.22 months in the previous financial year. The company has to pay an additional Tk 218.49 crore from its own funds in the financial year 2023-2024 due to the obligation to maintain the average debt equivalent of 3.0 months of debt. Regular collection of dues against gas sales is highly recommended for the financial stability of the company.

Honorable Shareholders,

You are aware that country's energy security is considered as a special challenge today in the context of building a developed and prosperous Bangladesh. BGFCL determines to implement the action plan of Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla to cope this challenge. We firmly believe that with the joint efforts of all, this company will be able to make an important contribution to the development of the country by achieving future prosperity.

Acknowledgements:

It's a pleasure that respected directors and shareholders has consistently advanced the company with their thoughtful suggestions and guidance. In this pleasant moment, we thank you very much for your support and hopefully look forward to your continued cooperation in the future. As you know, the root of the BGFCL's success is the relentless effort and hard work of the company's officers and employees. We thankfully acknowledge their wholehearted dedication and honesty in their works. 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.

Finally, I would like to thank and convey my sincere gratitude to you all for showing your deep feelings and cordiality by attending this Annual General Meeting and for giving your valuable time. We hope to get your active support and co-operation in future for the development of the Company.

I am submitting the Report of the Board of Director's, Audited Accounts for the year 2023-2024 before the Hon'ble Shareholders for kind consideration and approval.

May the Almighty Allah remain with us.

Allah Hafez.

On behalf of the
Board of Directors,

Mohammed Mohsin
Chairman, BGFCL Board



AUDITOR'S FINANCIAL REPORT AND STATEMENTS

2023-2024



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 2024, 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 2024, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

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

Emphasis of matter

We draw attention to notes 20, 26 and 27 to the financial statements, where the cumulative balance of Hydrocarbon development fund (HCDF), Depreciation fund and Emergency fund is BDT 26,868,707,536. However, investments against these funds have a cumulative balance of BDT 21,353,076,779 resulting a shortfall of BDT 5,515,630,757. Our opinion is not modified regarding this matter.

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)	:	2410020728 AS388267
Dated, 02 October 2024		

Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position (Balance Sheet)

As at 30 June 2024

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
1 CAPITAL AND RESERVES		37,422,843,564	35,901,678,013
Share capital	18	10,356,990,560	10,275,567,970
GOB contribution to equity	19	50,088,238	81,422,593
Capital reserve	20	2,224,486,857	2,217,267,996
Revaluation reserve		-	70,419,657
Revenue reserve	21	154,471,717	154,471,717
Retained earnings	22	24,636,806,192	23,102,528,080
2 LONG TERM BORROWINGS		22,553,617,353	24,536,351,553
Unsecured loans-local sources	23	8,159,814,430	10,074,255,665
Unsecured loans-foreign sources	24	14,393,802,923	14,462,095,888
3 FUND & LIABILITIES		36,593,190,484	32,575,523,473
Accumulated depletion and depreciation	25	11,385,999,660	10,819,789,529
Depreciation fund	26	23,373,199,552	20,120,261,942
Emergency fund	27	1,833,991,272	1,635,472,002
4 OTHER LONG TERM LIABILITIES		6,326,223,894	7,062,475,885
Customers' and contractors' security deposits		2,492,105	2,187,868
Liabilities for deferred tax	28	6,323,731,789	7,060,288,017
5 CURRENT LIABILITIES		8,976,269,617	5,960,769,531
Trade creditors (VAT and others)	29	3,801,027,392	2,330,758,149
Accruals and provisions	30	180,180,900	291,352,207
Beneficiaries' profit participation fund		131,376,998	-
Current portion of long term loan (Local and Foreign)	31	3,607,326,909	2,920,552,536
Interest payable	32	9,149,128	7,340,878
Provision for income tax	33	1,247,208,289	410,765,761
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY & LIABILITIES (1+2+3+4+5)		111,872,144,911	106,036,798,455
6 FIXED ASSETS		66,431,475,648	64,551,944,735
Proved properties (Gas wells) at cost	34	40,799,946,603	40,799,627,737
Property, plant and equipments (at cost or valuation)	35	24,990,705,272	17,740,539,388
Capital works- in- progress	36	640,823,773	6,011,777,610
7 INVESTMENT AND OTHER ASSETS		19,770,008,169	26,667,031,116
Bank deposits (FDR)	37	4,808,110,558	7,955,042,154
Hydro carbon development fund investment		151,917,311	981,219,177
Depreciation fund investment		10,951,022,784	15,453,128,063
Emergency fund investment		1,504,206,323	1,395,430,474
Loans to group companies (non-current portion)	38	1,059,494,854	89,242,286
Loans to employees (non-current portion)	39	1,295,256,339	792,968,962

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
8 CURRENT ASSETS		16,830,694,966	10,797,350,545
Inventories of stores and other materials	40	203,171,836	142,369,369
Advances, deposits and prepayments	41	168,892,188	77,587,035
Current portion of loan to group companies	38	29,747,432	29,747,432
Current portion of loans to employees	42	154,254,385	70,457,764
Trade accounts receivable (except group company)	43	313,282,934	313,282,934
Other current assets	44	9,541,746,787	8,946,143,620
Cash and bank balances	45	6,419,599,404	1,217,762,391
9 GROUP COMPANY ACCOUNTS (RECEIVABLE)		8,839,966,128	4,020,472,059
Gas distribution companies	46	8,299,362,557	3,479,876,647
Other current accounts	47	540,603,571	540,595,412
TOTAL ASSETS (6+7+8+9)		111,872,144,911	106,036,798,455

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. Fazlul Haque
Managing Director
BGFCL

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

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 October 2024

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 : 2410020728 AS388267



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 2024

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
1 REVENUE		16,617,685,936	11,574,860,177
Sales of gas	48	14,909,230,304	10,535,979,653
Sales of petroleum products	49	1,692,154,382	1,019,029,224
Condensate handling	50	16,301,250	19,851,300
2 VALUE ADDED TAX (VAT)	51	9,202,097,935	6,590,982,108
3 NET REVENUE (1-2)	52	7,415,588,001	4,983,878,069
4 OPERATING EXPENSES		5,291,790,533	4,775,272,075
Production cost	53	2,099,322,864	2,165,460,756
Depreciation, depletion and amortization	53	3,192,467,670	2,609,811,319
5 OTHER OPERATING INCOME	54	10,181,441	4,918,766
6 GROSS OPERATING PROFIT (3-4+5)		2,133,978,908	213,524,760
7 FINANCIAL COST		1,291,478,149	1,775,419,309
Interest cost	55	676,313,464	737,563,375
Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	55	615,164,685	1,037,855,934
8 NET OPERATING PROFIT/(LOSS) (6-7)		842,500,759	(1,561,894,549)
9 NON-OPERATIONAL INCOME (FINANCE INCOME)	56	1,785,039,194	551,768,502
10 PROFIT/(LOSS) BEFORE BPPF & TAX (8+9)		2,627,539,953	(1,010,126,047)
11 CONTRIBUTION TO BPPF	57	131,376,998	-
12 PROFIT/(LOSS) BEFORE TAX (10-11)		2,496,162,955	(1,010,126,047)
13 PROVISION FOR CORPORATE TAX			
A. Current year tax	33.1	836,442,528	158,094,999
B. Prior year tax	33	-	(74,064,052)
		836,442,528	84,030,947
C. Deferred tax income	28.2	(736,556,228)	(179,509,567)
Net tax provision		99,886,300	(95,478,620)
14 PROFIT/(LOSS) FOR THE YEAR (12-13)		2,396,276,655	(914,647,427)

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
15 Payment to National Exchequer as Advance (Interim) Dividend		100,000,000	325,000,000
16 TRANSFER TO FUNDS		832,418,201	-
A. Emergency fund @5% of after tax profit		119,813,833	-
B. Interest income incurred and transferred relating to Depreciation, HCDF & Emergency Fund	58	712,604,368	-
17 PROFIT/(LOSS) TRANSFER TO STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (14-15-16)		1,463,858,454	(1,239,647,427)
18 BASIC EARNINGS PER SHARE (BEPS)		2.31	(0.89)
19 DILUTED EARNINGS PER SHARE (DEPS)		2.30	(0.88)

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. Fazlul Haque
Managing Director
BGFCL

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

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 October 2024

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 : 2410020728 AS388267



Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2024

Particulars	Amount in Taka						
	Share capital	GOB contribution to equity	Capital reserve	Revaluation reserve	Revenue reserve	Retained earnings	Total
Balance as at 01 July 2023	10,275,567,970	81,422,593	2,217,267,996	70,419,657	154,471,717	23,102,528,080	35,901,678,013
GOB contribution to equity converted to paid up capital	81,422,590	(81,422,590)	-	-	-	-	-
Interest on HCDF (Hydro Carbon Development Fund)	-	-	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	2,224,486,857	-	154,471,717	24,636,806,192	37,422,843,564
Particulars	Share capital	GOB contribution to equity	Capital reserve	Revaluation reserve	Revenue reserve	Retained earnings	Total
Balance as at 01 July 2022	9,801,714,510	473,853,465	2,138,140,825	70,419,657	154,471,717	24,342,175,507	36,980,775,681
GOB contribution to equity converted to paid up capital	473,853,460	(473,853,460)	-	-	-	-	-
Interest on HCDF (Hydro Carbon Development Fund)	-	-	79,127,171	-	-	-	79,127,171
GOB contribution during the year	-	81,422,588	-	-	-	-	81,422,588
Profit/(loss) for the year	-	-	-	-	-	(1,239,647,427)	(1,239,647,427)
Balance as at 30 June 2023	10,275,567,970	81,422,593	2,217,267,996	70,419,657	154,471,717	23,102,528,080	35,901,678,013

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. Fazlul Haque
Managing Director
BGFCL



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

Dhaka, Bangladesh

Dated, 02 October 2024

Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2024

Particulars	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
Cash flows from operating activities		
Profit/(Loss) before tax	2,496,162,955	(1,010,126,047)
Adjustment of non-cash items:		
Depreciation and depletion charges	3,192,467,670	2,609,811,319
Interest expense	676,313,464	737,563,375
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	615,164,685	1,037,855,934
	6,980,108,774	3,375,104,581
Changes in working capital components:		
Decrease/(Increase) in inventories of stores & other materials	(60,802,467)	(3,802,279)
Decrease/(Increase) in advance, deposits and prepayments	(91,305,153)	(37,977,381)
Decrease/(Increase) in other current assets	240,839,361	(3,235,621)
Decrease/(Increase) in group company accounts receivables	(4,819,494,069)	(1,155,214,284)
Increase/(Decrease) in trade creditors (VAT & others) and accrual & provision	1,359,402,173	421,043,439
Increase/(Decrease) in Beneficiaries' profit participation fund	131,376,998	(25,170,874)
Income tax paid (including source tax)	(836,442,528)	(872,772,187)
Interest paid	(674,505,214)	(983,416,810)
Net cash flow from operating activities	2,229,177,876	714,558,585
Cash flows from investing activities		
Acquisition of fixed assets	(1,879,530,913)	(2,526,805,214)
Investment in fixed deposits receipts	8,369,562,892	1,607,920,842
Loans to employees	(586,083,998)	(61,370,981)
Loans to Petrobangla	(1,000,000,000)	-
Interest received from investment of hydro carbon development fund	-	101,750,492
Interest received from investment of depreciation fund	-	956,478,761
Interest received from investment of emergency fund	-	80,473,332
Net cash used in investing activities	4,903,947,981	158,447,232



Particulars	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
Cash flows from financing activities		
Contribution by government to equity	50,088,235	81,422,588
Long term foreign loan received	978,038,172	2,381,173,104
Long term local loan received	107,910,000	122,133,882
Loan received from GTCL	29,747,432	-
Repayment of foreign long term loans	(1,058,536,445)	(994,551,600)
Repayment of local long term loans	(1,938,536,239)	(1,743,222,266)
Payment to National Exchequer as interim dividend	(100,000,000)	(325,000,000)
Net cash used in financing activities	(1,931,288,844)	(477,538,174)
Net increase/(decrease) in cash & cash equivalents	5,201,837,013	395,467,643
Total opening cash and cash equivalents	1,217,762,391	822,294,748
Total closing cash and cash equivalents	6,419,599,404	1,217,762,391

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. Fazlul Haque
Managing Director
BGFCL

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

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 October 2024

Bangladesh Gas Fields Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Notes to the Financial Statements

For the year ended 30 June 2024

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 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).

4.2 Date of authorization

The audited financial statements for the year ended 30 June 2024 were authorized by the Board of Directors on 24 September 2024

4.3 Reporting period

These financial statements cover a period of one year from 01 July 2023 to 30 June 2024.

4.4 Components of financial statements

1. Statement of Financial Position (Balance Sheet) as at 30 June 2024;
2. Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement) for the year ended 30 June 2024,
3. Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2024;
4. Statement of Cash Flows for the year ended 30 June 2024;
5. Notes, comprising Significant Accounting policies and other explanatory information.

4.5 Basis of Preparation

The financial statements of the company have been prepared on historical cost basis. 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 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

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 and the fixed assets are stated at cost or revaluation up to the period.

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.



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 extensions of the gas production infrastructure. Under a government order the HCDF was created in 1995 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.

5. 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.

6. Loan to employees

Loan to employees are 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".

7. 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).

8. 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.

9. Employees benefit

- 9.1 The company operates a contributory provident fund for the benefit of employees. This fund is operated by a separate trustee.
- 9.2 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.
- 9.3 The company operates 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. ১আ/প্রজি ফান্ড-০৩/২০২১-২০২২/৪৪৬ dated 13 September 2021 accordingly. Company started operation of both the funds from 18 September 2013.

10. Revenue reserve

Revenue reserve include only amounts which are potentially distributable to shareholders.

11. 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.

12. 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.

13. Current Tax

Provision for current income tax is provided on profits as determined in compliance of Income Tax Act, 2023 and recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement).

14. 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.

15. 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.

16. 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, BGFCL 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	Applied
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

17 Event after reporting Date

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

18. 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 10,356,990,560 consists of 1,035,699,056 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 2024	30 June 2023
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	30,500,000	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	-
Total	10,356,990,560	10,275,567,970

Distribution schedule of the above shares as at 30 June 2024 is given below:

Sl. No.	Name of share holder	Designation	No. of Share	Rate	Taka
1.	Petrobangla	-	1,035,698,986	10	10,356,989,860
2.	Mr. Zanendra Nath Sarker	Chairman, Petrobangla	10	10	100
3.	Mr. Md. Altaf Hossain	Director (Administration), Petrobangla	10	10	100
4.	Mr. Md. Shaheenu Islam	Ex-Director (PSC), Petrobangla	10	10	100
5.	Mr. Md. Kamruzzaman Khan	Director (Operation and Mines), Petrobangla	10	10	100
6.	Mr. A K M Mizanur Rahman	Director (Finance), Petrobangla	10	10	100
7.	Mr. Md. Abdul Mannan Patwary	Director (Planning), Petrobangla	10	10	100
8.	Begum Ruchira Islam	Secretary, Petrobangla	10	10	100
Total			1,035,699,056		10,356,990,560

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.

19. GOB contribution to equity

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Opening Balance	81,422,593	473,853,465
Less: converted to paid up share capital (note 18)	(81,422,590)	(473,853,460)
Add: Wellhead Compressor Project Titas A - GOB	50,088,235	81,422,588
Closing Balance	50,088,238	81,422,593

20. Capital reserves

Particulars	30 June 2024				30 June 2023
	HCDF	Grants	Other	Total	
Opening balance	1,654,297,852	561,939,791	1,030,353	2,217,267,996	2,138,140,825
Add: Net interest received for the year	7,218,861	-	-	7,218,861	79,127,171
Closing balance	1,661,516,713	561,939,791	1,030,353	2,224,486,857	2,217,267,996

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
Loan given to Petrobangla as per Board decision	2023-2024	1,000,000,000
Total		1,509,599,402

21. Revenue reserves

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

22. Retained earnings

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Opening balance	23,102,528,080	24,342,175,507
Add: Profit/ (loss) for the year	1,463,858,454	(1,239,647,427)
Add: Re-allocation from fixed asset revaluation reserve (1981)	70,419,657	-
Closing balance	24,636,806,192	23,102,528,080

23. Unsecured loans - local sources

Loan	Project	Repayment Period	30 June 2024	30 June 2023
GOB loan	3-D Seismic (BGFCL Part)	1-7-2011 to 30-06-2028	69,817,395	89,675,970
GOB loan	Gas seepage control and development of Titas Field	1-7-2020 to 30-06-2032	679,390,052	764,313,808
GOB loan	Augmentation of gas production under Fast Track Programme	1-7-2019 to 30-06-2031	3,810,333,986	4,354,667,410
GOB loan	Installation gas compressor at Titas C and NGF	1-7-2022 to 30-06-2034	270,073,147	297,080,463
GOB loan	Wellhead compressor at Titas-A	1-7-2024 to 30-06-2036	435,301,144	360,168,791
GDF loan	Drilling of Titas # 27	1-7-2017 to 30-06-2026	107,469,142	237,097,124
GDF loan	Workover of wells at Titas gas field seepage Area.	1-7-2017 to 30-06-2027	573,767,620	803,052,666
GDF loan	Recompletion of Bakhrabad Well No#5	1-7-2018 to 30-06-2025	55,135,417	110,270,835
GDF loan	Compressor at BKB gas field	1-7-2018 to 30-06-2027	247,568,670	380,347,918
GDF loan	Titas # 21 Workover	1-7-2019 to 30-06-2027	152,205,803	216,586,247
GDF loan	Drilling of BKB # 10	1-7-2019 to 30-06-2027	939,298,923	1,256,313,183
GDF loan	Workover of 7 Wells at Titas, HGF, BKB & NGF	1-7-2021 to 30-06-2032	2,809,026,718	3,110,439,840
Total			10,149,388,016	11,980,014,255
			Less: Current portion (principal to be paid in next financial year) (note 23.1)	(1,989,573,586)
			Balance as at 30 June	8,159,814,430

23.1 Movement of unsecured local loans are as follows:

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Balance as at 01 July	11,980,014,255	13,600,596,521
Addition/ (adjustment) during the year	107,910,000	122,640,000
Total loan (before repayment and refund)	12,087,924,255	13,723,236,521
Less: Repayment during the year	(1,905,758,591)	(1,742,716,148)
Less: Refunded during the year	(32,777,648)	(506,118)
Total loan (before transferred to current liability)	10,149,388,016	11,980,014,255
Less: Transferred to current liability to be paid in next financial year (note 31)	(1,989,573,586)	(1,905,758,590)
Balance as at 30 June	8,159,814,430	10,074,255,665

24. Unsecured loan - foreign sources

Loan	Project	Repayment Period	Amount in foreign currency as at 30 June 2024	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
ADB loan - 2188 BAN (SF), Part-B	Appraisal gas fields (3-D Seismic)	01-07-2018 to 30-06-2028	\$1,652,504.03	194,995,476	222,927,937
ADB loan - 2622 BAN (SF), Part-B	Gas seepage control	01-07-2020 to 30-06-2032	\$55,472,963.27	6,545,809,666	6,737,114,425
JICA loan No-BD-P78	Installation of gas compressor (CTN)	01-07-2022 to 30-06-2037	¥3,701,676,370.60	2,913,749,031	3,137,883,571
ADB loan - 3461 BAN & 3462 BAN (SF)	Installation of wellhead compressor at Titas- A	01-07-2024 to 30-06-2036	\$49,808,810.74	4,693,559,744	3,970,996,182
ADB Loan 8318 (AIIB 000015-1-BGD)	Installation of wellhead compressor at Titas - A	01-07-2024 to 30-06-2036	\$17,503,479.26	1,663,442,331	1,407,967,720
Total				16,011,556,246	15,476,889,834
Less: current portion (principal and exchange fluctuation to be paid in next financial year) (note 24.1)				(1,617,753,323)	(1,014,793,946)
Balance as at 30 June				14,393,802,923	14,462,095,888

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, Ex. Rate 1 JPY= 0.7871 BDT 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, Terms: 15 Years, Grace Period; 3 Years Total Instalment No. 24 (Yearly 2 instalment) @ USD 2,075,367.11
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, Terms: 15 Years, Grace Period; 3 Years Total Instalment No. 24 (Yearly 2 instalment) @ USD 729,311.64

24.1 Movements of unsecured foreign loans are as follows:

Particulars	30 June 2024			30 June 2023
	Principal (book value)	Exchange rate fluctuation loss/(gain)	Balance as at 30 June 2024	
Balance as at 01 July	13,609,442,208	1,867,447,628	15,476,889,834	13,052,412,396
Addition during the year	978,038,172	615,164,685	1,593,202,857	3,419,029,038
Total loan (before repayment)	14,587,480,380	2,482,612,313	17,070,092,691	16,471,441,434
Less: Repayment during the year	(801,062,639)	(257,473,806)	(1,058,536,445)	(994,551,600)
Total before transferred to current liability	13,786,417,741	2,225,138,507	16,011,556,246	15,476,889,834
Less: Transferred to current liability and paid in next financial year (note 31)	(1,330,935,069)	(286,818,254)	(1,617,753,323)	(1,014,793,946)
Balance as at 30 June	12,455,482,672	1,938,320,253	14,393,802,923	14,462,095,888

25. Accumulated depletion and depreciation

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Balance as at 01 July	10,819,789,529	8,231,690,734
Add: Depletion during the year (note 34)	1,357,940,689	1,409,045,047
Depreciation during the year (note 35)	1,834,526,982	1,200,766,272
Accumulated depletion and depreciation	14,012,257,200	10,841,502,053
Less: Written off during the year (note 35)	-	(21,712,524)
	14,012,257,200	10,819,789,529
Less: Transferred to depreciation fund (note 26)	(2,626,257,540)	-
Balance as at 30 June	11,385,999,660	10,819,789,529

26. Depreciation fund

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Balance as at 01 July (A)	20,120,261,942	19,376,438,049
Add: Interest received during the year	835,573,427	773,290,429
Lass: Provision for taxation on current year's interest	(208,893,357)	(212,654,868)
Add/(Less): Adjustment of accrued interest	-	183,188,332
Net interest received during the year (B)	626,680,070	743,823,893
Total before transferred from accumulated depletion and depreciation (A+B)	20,746,942,012	20,120,261,942
Add: Transferred from accumulated depletion and depreciation (note 25)	2,626,257,540	-
Balance as at 30 June	23,373,199,552	20,120,261,942

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
Loan to GTCL for BIBIANA DHANUA Gas Pipeline	July 2012 - June 2016	89,242,290
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 - June 2025	608,188,834
Total		4,885,302,530

27. Emergency fund

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Balance as at 01 July (A)	1,635,472,002	1,572,391,242
Add: interest received during the year	104,940,582	63,245,720
Less: provision for taxation on current year's interest	(26,235,146)	(17,392,573)
Add: adjustment of accrued interest	-	17,227,612
Net interest received during the year (B)	78,705,437	63,080,760
Total (A+B)	1,714,177,439	1,635,472,002
Add: 5% of after tax profit for the year	119,813,833	-
Balance as at 30 June	1,833,991,272	1,635,472,002

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		209,971,116

28. 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:

28.1 Deferred tax liability/(asset)

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Carrying amount as per BGFCL books of accounts		
A. Property, Plant & Equipment	13,932,141,428	8,516,502,525
Less: Freehold land (note 35.1)	(631,563,198)	(631,563,198)
Leasehold land (note 35.1)	(279,035)	(349,032)
Sub-total (A)	13,300,299,195	7,884,590,295
B. Proved properties (gas wells) (note 34.2)	21,384,296,989	22,741,918,813
C. Total carrying Amount (A+B)	34,684,596,184	30,626,509,108
D. Carrying value of tax base as per 3rd schedule of Income Tax Act 2023	9,389,669,028	4,952,734,499
E. Taxable temporary differences (C-D)	25,294,927,156	25,673,774,609
F. Deferred tax liability as at 30 June	6,323,731,789	7,060,288,017

28.2 Deferred tax expense/(income)

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Closing balance of deferred tax liability (note 28.1)	6,323,731,789	7,060,288,017
Less: opening balance of deferred tax liability (note 28.1)	7,060,288,017	7,239,797,584
Deferred tax expense/(income)	(736,556,228)	(179,509,567)

29. Trade creditors (VAT and others)

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
VAT on Gas	3,576,165,752	2,178,858,683
VAT on Condensate	13,119,283	11,160,680
Liabilities for Suppliers of materials	5,143,614	5,361,060
Liabilities for Condensate handling	206,598,743	135,377,726
Total	3,801,027,392	2,330,758,149

30. Accruals and Provisions

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Capital expenditure	42,577,331	32,866,615
Utilities, audit fee, labour bill, micro bus hire bill etc.	58,293,892	17,893,511
Other creditors	1,184,056	159,937,910
Advance received against condenset Handling	78,125,621	80,654,171
Total	180,180,900	291,352,207

31. Current portion of long term loan (Local and Foreign)

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Principal payable of local loan (note 23.1)	1,989,573,586	1,905,758,590
Principal payable of foreign loan (note 24.1)	1,330,935,069	801,184,896
Foreign exchange fluctuation loss/(gain) payable of foreign loan (note 24.1)	286,818,254	213,609,050
Total	3,607,326,909	2,920,552,536

32. Interest payable

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Foreign loan	4,632,287	3,891,888
Local loan	4,516,841	3,448,990
Total	9,149,128	7,340,878

33. Provision for Income Tax

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Tax provision as at 1st July	410,765,761	373,815,756
Add: Current tax provision for company (sub-note 33.1)	836,442,528	158,094,999
Provision for the year (Depreciation fund, HCDF and Emergency fund)	-	252,670,762
Tax Provision	1,247,208,289	784,581,517
Less: Adjustment of tax liability		
Previous year tax liability as per Assessment Order	-	(299,751,704)
Previous year excess tax provision	-	(74,064,052)
Balance as at 30 June	1,247,208,289	410,765,761

33.1 Provision for current Tax

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Taxable profit		
Profit/(Loss) before taxation	2,496,162,955	(1,011,914,778)
Less: Profit on sale of fixed asset	-	-
Taxable business profit/(Loss)	2,496,162,955	(1,011,914,778)
A. Tax on business profit		
Tax on operating income and non-operational income	831,412,528	153,088,999
AIT on vehicle	5,030,000	5,006,000
B. Tax on other operating and non-operational income	836,442,528	158,094,999
Interest income of Depreciation fund, HCDF and Emergency fund	-	918,802,769
C. Tax on interest income of Depreciation fund, HCDF and Emergency fund		252,670,762
Total tax provision for the year (A+B+C)	836,442,528	410,765,761



34. Proved properties (Gas wells) at cost

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) at cost		30 June 2024	30 June 2023
Opening Balance	: Original Cost	38,916,296,970	38,289,380,455
	: Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)	1,883,330,767	1,883,330,767
		40,799,627,737	40,172,711,222
Add: Addition during the year		318,866	626,916,515
Gross capitalized costs (note 34.2- A)	(a)	40,799,946,603	40,799,627,737
Depletion			
Accumulated depletion as at 01 July			
	: Original Cost	16,758,327,219	15,389,876,578
	: Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)	1,299,381,706	1,258,787,299
		18,057,708,925	16,648,663,877
Add: Depletion during the year			
	: Original Cost	1,321,080,887	1,368,450,640
	: Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)	36,859,802	40,594,407
Depletion during the year		1,357,940,689	1,409,045,047
Accumulated depletion as at 30 June (note 34.2- B)	(b)	19,415,649,614	18,057,708,924
Net capitalized costs (note 34.2- C)	(a-b)	21,384,296,989	22,741,918,813

Details of proved properties (Gas wells) are as shown in sub-schedule 34.2

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".

34.1 Net recoverable gas reserve quantities

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
	Gas (MMCM)	Gas (MMCM)
Net recoverable reserves as at 01 July	84,258.875	90,451.218
Recoverable developed reserves	-	-
Sub-Total	84,258.875	90,451.218
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	(5,837.939)	(6,192.343)
Total changes during year	(5,837.939)	(6,192.343)
Net recoverable reserves as at 30 June	78,420.936	84,258.875
Recoverable developed reserves	-	-
Recoverable undeveloped reserves	-	-
Total reserves as at 30 June	78,420.936	84,258.875

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.

34.2 Details of proved properties (Gas wells)

A. Original cost

Particulars	Accumulated well cost as at 01 July 2023			Addition during the year			Accumulated well cost as at 30 June 2024		
	Original cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Total	Acquisition cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Total	Original cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Total
	Titas Field	28,869,979,831	682,069,555	29,552,049,386	318,866	-	318,866	28,870,298,697	682,069,555
Habiganj Field	2,261,033,739	433,880,776	2,694,914,515	-	-	-	2,261,033,739	433,880,776	2,694,914,515
Bakhrabad Field	5,712,347,715	744,419,972	6,456,767,687	-	-	-	5,712,347,715	744,419,972	6,456,767,687
Norsingdi Field	1,179,785,346	-	1,179,785,346	-	-	-	1,179,785,346	-	1,179,785,346
Meghna Field	447,185,863	-	447,185,863	-	-	-	447,185,863	-	447,185,863
Feni Field	344,566,808	22,960,464	367,527,272	-	-	-	344,566,808	22,960,464	367,527,272
Kamta Field	101,397,668	-	101,397,668	-	-	-	101,397,668	-	101,397,668
Total	38,916,296,970	1,883,330,767	40,799,627,737	318,866	-	318,866	38,916,615,836	1,883,330,767	40,799,946,603

B. Accumulated depletion

Particulars	Accumulated depletion as at 01 July 2023			Depletion during the year			Accumulated depletion as at 30 June 2024		
	Accumulated depletion of original cost	Accumulated depletion of exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Total	Depletion on Original Cost	Depletion on Ex. Rate Fluct. Loss / (Gain)	Total	Accu. Depletion of Original Cost	Accu. Depletion of Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain)	Total
	Titas Field	11,251,552,255	436,992,473	11,688,544,728	1,098,780,712	15,284,060	1,114,064,772	12,350,332,967	452,276,533
Habiganj Field	2,084,983,061	404,550,103	2,489,533,164	88,114,727	14,680,230	102,794,957	2,173,097,788	419,230,333	2,592,328,121
Bakhrabad Field	1,954,219,450	434,878,666	2,389,098,116	83,718,132	6,895,512	90,613,644	2,037,937,582	441,774,178	2,479,711,760
Norsingdi Field	691,741,843	-	691,741,843	43,137,435	-	43,137,435	734,879,278	-	734,879,278
Meghna Field	329,866,133	-	329,866,133	7,329,880	-	7,329,880	337,196,013	-	337,196,013
Feni Field	344,566,808	22,960,464	367,527,272	-	-	-	344,566,808	22,960,464	367,527,272
Kamta Field	101,397,668	-	101,397,668	-	-	-	101,397,668	-	101,397,668
Total	16,758,327,218	1,299,381,706	18,057,708,924	1,321,080,885	36,859,802	1,357,940,688	18,079,408,104	1,336,241,508	19,415,649,614

C. Written down value (A - B)

Particulars	Written down value as at 30 June 2024	
	Original Cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain) Total
Titas Field	16,519,965,730	229,793,022 16,749,758,752
Habiganj Field	87,935,951	14,650,443 102,586,394
Bakhrabad Field	3,674,410,133	302,645,794 3,977,055,927
Norsingdi Field	444,906,068	- 444,906,068
Meghna Field	109,989,850	- 109,989,850
Total	20,837,207,732	547,089,259 21,384,296,989





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

Name of Assets	Original cost 01 July 2023	Additions Acquisition Cost	Adjustment during the year	Total as at 30 June 2024	Accumulated depreciation 01 July 2023	Charged for the year		On exchange rate fluctuation loss/(gain)	Adjustment during the year	Total as at 30 June 2024	Written down value as at 30 June 2024	Written down value as at 30 June 2023
						On original cost	On original cost					
						Amount in Taka						
Land and land development (note-35.1)	938,784,005	16,949,705	-	955,733,710	159,111,865	11,602,723	-	-	-	170,714,588	785,019,122	779,672,140
Buildings, sheds and walls (note-35.1)	1,539,574,000	68,483,287	-	1,608,057,287	717,913,501	46,106,186	-	-	-	764,019,687	844,037,600	821,660,499
Total Land & Building (A)	2,478,358,005	85,432,992	-	2,563,790,997	877,025,366	57,708,909	-	-	-	934,734,275	1,629,056,722	1,601,332,639
Furniture fixture and domestic appliances (note-35.1)	110,675,003	17,538,442	-	128,213,445	87,330,477	7,035,641	-	-	-	94,366,117	33,847,328	23,344,526
Office and communication equipment (note-35.2)	206,660,710	13,380,167	-	220,040,877	173,569,796	10,382,932	-	-	-	183,952,728	36,088,149	33,090,914
Other equipment (note-35.2)	713,123,644	43,863,404	-	756,987,048	659,334,397	32,655,125	-	-	-	691,989,523	64,997,525	53,789,247
Production Assets (note-35.2)	13,403,774,752	7,062,952,856	-	20,466,727,608	6,660,713,137	1,703,216,701	4,867,781	-	-	8,368,797,620	12,097,929,988	6,743,061,615
Water services (note-35.2)	229,641,790	2,073,024	-	231,714,814	212,690,106	5,422,378	-	-	-	218,112,484	13,602,330	16,951,684
Vehicles (note-35.2)	588,580,377	24,925,000	-	613,505,377	543,648,477	13,237,514	-	-	-	556,885,991	56,619,386	44,931,900
Other assets (note-35.2)	9,725,107	-	-	9,725,107	9,725,107	-	-	-	-	9,725,107	-	-
Total production and other assets (B)	15,262,181,383	7,164,732,893	-	22,426,914,276	8,347,011,497	1,771,950,291	4,867,781	-	-	10,123,829,570	12,303,084,706	6,915,169,886
Total (A+B)	17,740,539,388	7,250,165,885	-	24,990,705,272	9,224,036,863	1,829,659,200	4,867,781	-	-	11,058,563,845	13,932,141,428	8,516,502,525

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 35.1 and 35.2

35.1 Details of Land and Building

Description	Cost				Depreciation/ Depletion				Amount in Taka	
	Balance as at 01 July 2023	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total at 30 June 2024	Rate	Upto 01 July 2023	Charge during the year	Disposal/ Adjustment during the year		Total to 30 June 2024
Land and land development:										
Freehold land	631,563,198	-	-	631,563,198		-	-	-	-	631,563,198
Leasehold land	8,616,920	-	-	8,616,920	5%	8,267,888	69,998	-	8,337,885	279,035
Land infrastructure	298,603,887	16,949,705	-	315,553,592	5%	150,843,977	11,532,726	-	162,376,703	153,176,889
	938,784,005	16,949,705	-	955,733,710		159,111,865	11,602,723	-	170,714,588	785,019,122
Buildings, sheds and wells:										
Freehold concrete or brick structures	900,808,597	25,096,427	-	925,905,024	2.5%	325,959,108	23,055,629	-	349,014,737	576,890,287
Shed & temporary structures	180,297,539	-	-	180,297,539	10%	154,764,433	6,458,549	-	161,222,982	19,074,557
Walls & storeyards	320,809,835	11,564,889	-	332,374,724	5%	166,464,938	12,579,691	-	179,044,629	153,330,095
Leasehold structures and improvements thereto	88,206,632	-	-	88,206,632	5%	58,021,330	2,337,353	-	60,358,683	27,847,949
Other construction	49,451,397	31,821,971	-	81,273,368	2.5%	12,703,692	1,674,963	-	14,378,655	66,894,713
	1,539,574,000	68,483,287	-	1,608,057,287		717,913,501	46,106,186	-	764,019,687	844,037,600
	2,478,358,005	85,432,992	-	2,563,790,997		877,025,365	57,708,909	-	934,734,274	1,629,056,723



35.2 Details of production and other assets

Description	Cost				Rate	Depreciation/ depletion					Amount in Taka	
	Balance as at 01 July 2023	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total at 30 June 2024		Upto 01 July 2023	Charge during the year	On exchange rate fluctuation Loss/ (Gain)	Disposal/ Adjustment during the year	Total to 30 June 2024		
Furniture & fixtures and domestic appliances:												
Office furniture & fixtures	75,498,023	10,541,874	-	86,039,897	10%	57,984,732	4,061,046	-	-	62,045,779	-	23,994,118
Domestic appliances	35,176,980	6,996,568	-	42,173,548	20%	29,345,745	2,974,594	-	-	32,320,338	-	9,853,210
	110,675,003	17,538,442	-	128,213,445		87,330,477	7,035,641	-	-	94,366,118	-	33,847,328
Office and communication equipment:												
Office equipment	54,822,544	10,291,967	-	65,114,511	20%	47,846,168	3,717,933	-	-	51,564,101	-	13,550,410
Telecommunication and computer equipment	121,141,799	598,200	-	121,739,999	20%	120,159,186	260,588	-	-	120,419,774	-	1,320,225
Computer software	30,696,367	2,490,000	-	33,186,367	20%	5,564,442	6,404,411	-	-	11,968,853	-	21,217,514
	206,660,710	13,380,167	-	220,040,877		173,569,796	10,382,932	-	-	183,952,728	-	36,088,149
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	593,001,175	42,600,004	-	635,601,179	15%	553,292,927	28,282,413	-	-	581,575,341	-	54,025,838
Construction equipment	249,702	-	-	249,702	20%	249,702	-	-	-	249,702	-	-
Other equipment	108,351,889	1,263,400	-	109,615,289	15%	94,270,890	4,372,711	-	-	98,643,601	-	10,971,688
	713,123,644	43,863,404	-	756,987,048		659,334,397	32,655,125	-	-	691,989,523	-	64,997,525
Production assets :												
Sub-surface - Drilling Tools	2,176,928	-	-	2,176,928	30%	2,176,928	-	-	-	2,176,928	-	-
Other production tools	35,939,109	1,952,892	-	37,892,001	20%	35,373,521	499,405	-	-	35,872,926	-	2,019,075
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%	173,590,652	4,208,668	-	-	177,799,321	-	30,136,411
Production Plant	11,414,539,425	7,060,999,964	-	18,475,539,389	10%	5,387,938,504	1,641,281,057	-	-	7,029,219,561	-	11,446,319,828
Production pipe lines and storage tank	1,261,934,980	-	-	1,261,934,980	5%	599,802,880	57,227,571	-	-	657,030,451	-	604,904,529
	12,974,399,635	7,062,952,856	-	20,037,352,491		6,250,755,946	1,703,216,701	-	-	7,953,972,648	-	12,083,379,842
Foreign exchange fluct. loss	429,375,117	-	-	429,375,117		409,957,191	4,867,781	-	-	414,824,972	-	14,550,145
Total production assets	13,403,774,752	7,062,952,856	-	20,466,727,608		6,660,713,137	1,708,084,482	-	-	8,368,797,620	-	12,097,929,988

Details of production and other assets

Description	Cost				Rate	Depreciation/ depletion				Amount in Taka	
	Balance as at 01 July 2023	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total at 30 June 2024		Upto 01 July 2023	Charge during the year	On exchange rate fluctuation Loss/ (Gain)	Disposal/ Adjustment during the year		Total to 30 June 2024
Water services:											
Tubewell & ponds	28,636,528	-	-	28,636,528	10%	21,414,033	1,369,453	-	-	22,783,486	5,853,042
Water pumps	21,026,613	373,024	-	21,399,637	20%	18,785,830	1,654,381	-	-	20,440,211	959,426
Water pipelines & tanks	179,978,649	1,700,000	-	181,678,649	20%	172,490,242	2,398,544	-	-	174,888,786	6,789,863
Vehicles	229,641,790	2,073,024	-	231,714,814		212,690,106	5,422,378	-	-	218,112,484	13,602,331
Light vehicles	422,713,701	24,925,000	-	447,638,701	20%	377,781,801	13,237,514	-	-	391,019,315	56,619,386
Heavy vehicles	165,866,676	-	-	165,866,676	20%	165,866,676	-	-	-	165,866,676	-
Other assets:	588,580,377	24,925,000	-	613,505,377		543,648,477	13,237,514	-	-	556,885,991	56,619,386
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	-
	15,262,181,383	7,164,732,893	-	22,426,914,276		8,347,011,497	1,776,818,072	-	-	10,123,829,572	12,303,084,704



35.3 Details of production assets:

Particulars	Opening production assets as at 01 July 2023			Addition/ adjustment during the year			Total assets as at 30 June 2024			Amount in Taka
	Original cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Total	Acquisition cost	Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Adjustment	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	11,414,539,425	376,844,906	11,791,384,331	7,060,999,964	-	-	18,475,539,389	376,844,906	18,852,384,295	
Other drilling tools & equipment	243,874,840	36,336,720	280,211,560	1,952,892	-	-	245,827,732	36,336,720	282,164,452	
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	12,974,399,634	429,375,117	13,403,774,751	7,062,952,856	-	-	20,037,352,490	429,375,117	20,466,727,608	

Particulars	Depreciation as at 01 July 2023			Addition/ adjustment during the year			Total depreciation as at 30 June 2024		
	Accumulated depreciation of original cost	Accumulated depreciation of exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Total	Depreciation of original cost	Depreciation of exchange rate fluctuation loss/ (gain)	Adjustment	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	5,387,938,500	357,426,979	5,745,365,479	1,641,281,057	4,867,781	-	7,029,219,557	362,294,760	7,391,514,317
Other drilling tools & equipment	208,964,176	36,336,720	245,300,896	4,708,073	-	-	213,672,249	36,336,720	250,008,969
Production pipeline & storage tank	599,802,880	-	599,802,880	57,227,571	-	-	657,030,451	-	657,030,451
Sub surface drilling tools	2,176,928	-	2,176,928	-	-	-	2,176,928	-	2,176,928
Total	6,250,755,945	409,957,190	6,660,713,135	1,703,216,701	4,867,781	-	7,953,972,646	414,824,971	8,368,797,620

C. Written down value (A-B)

Particulars	Net book value at 30 June 2024	
	Original Cost	Exchange rate Fluctuation Loss/(Gain)
Drilling rigs	-	-
Production plant	11,446,319,832	14,550,146
Other drilling tools and equipment	32,155,483	-
Production pipeline and storage tank	604,904,529	-
Sub surface drilling tools	-	-
Total	12,083,379,844	14,550,146

12,097,929,988

36. 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 2024 have been capitalized as works-in-progress.

SL No	Particulars	Amount in Taka				
		Balance as at 01 July 2023	Addition during the year	Total Balance	Transferred to complete asset during the Year	Balance as at 30 June 2024
1	2	3	4	5=(3+4)	6	7=(5-6)
	Project:					
1.	Wellhead Compressor at Titas-A	5,977,741,204	1,103,258,760	7,080,999,964	7,080,999,964	-
2.	Wellhead Compressor at Titas-E & G	31,713,906	575,259,866	606,973,772	-	606,973,772
	Drilling of 2 Deep Exploration wells at Titas & BKB	-	19,000,000	19,000,000	-	19,000,000
	Sub-Total	6,009,455,110	1,697,518,626	7,706,973,736	7,080,999,964	625,973,772
	Development works:					
3.	Workover of Titas-24 well	-	318,866	318,866	318,866	-
4.	Carbon Abatement of the oil & Gas Value Chain Project (PB)	-	14,850,000	14,850,000	-	14,850,000
	Sub-Total	2,322,500	15,168,866	15,168,866	318,866	14,850,000
6.	Civil Construction	-	65,600,494	67,922,994	67,922,994	-
	Grand Total	6,011,777,610	1,778,287,986	7,790,065,596	7,149,241,824	640,823,773

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 2023	Addition during the year	Cumulative Balance as at 30 June 2024	Transferred upto 01 July 2023	Transferred during the Year	Cumulative Transferred as at 30 June 2024	
1	2	3	4	5=(3+4)	6	7	8=(6+7)	9=(5-8)
1.	Wellhead Compressor at Titas-A	5,979,344,288	1,103,258,760	7,082,603,048	1,603,084	7,080,999,964	7,082,603,048	-
2.	Wellhead Compressor at Titas-E & G	32,928,968	575,259,866	608,188,834	1,215,062	-	1,215,062	606,973,772
3.	Drilling of 2 Deep Exploration wells at Titas & BKB	-	19,000,000	19,000,000	-	-	-	19,000,000
	Total project	6,012,273,256	1,697,518,626	7,709,791,882	2,818,146	7,080,999,964	7,083,818,110	625,973,772



37. 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 60% was deposited in Govt. Banks and 40% in Private Scheduled Banks. Deposits (FDR) with various banks are as follows:

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

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Loan given to Petrobangla from HCDF	1,000,000,000	-
Loan given to GTCL for installation of Bibiana-Dhanua gas pipeline	89,242,286	118,989,718
Less: Current portion	29,747,432	29,747,432
Non-current portion	1,059,494,854	89,242,286

39. Loans to employees (Non-current portion)

Particulars	30 June 2024			Balance as at 30 June 2024	Balance as at 30 June 2023
	Opening Balance as at 01 July 2023	Paid during the year	Recovered during the year		
Motor cycle loan	31,159,328	4,600,000	6,411,358	29,347,970	31,159,328
Computer loan	408,540	260,000	203,004	465,536	408,540
House building loan	831,858,857	500,310,568	147,640,023	1,184,529,402	831,858,857
Car purchase loan	-	235,167,812	-	235,167,812	-
Total employees loan	863,426,725	740,338,380	154,254,385	1,449,510,721	863,426,725
Less: current portion of loans to employees				(154,254,385)	(70,457,764)
Loans to employees (non-current portion)				1,295,256,339	792,968,962

40. Inventories of stores and other materials

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
General stores and spares	55,712,731	54,872,125
Project stock	196,519	196,519
Condensate	123,859,288	78,577,228
Other oil products	23,403,298	8,723,498
Total	203,171,836	142,369,369

41. Advances, deposits and prepayments

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Advances	87,879,323	9,892,280
Deposits	5,103,007	9,009,141
Prepayments	54,487,008	12,903,472
Others	21,422,850	45,782,142
Total	168,892,188	77,587,035

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

42. Employees loan (current portion)

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Bi-cycle & motor cycle loan	6,411,358	5,467,722
Computer loan	203,004	227,912
House building loan	147,640,023	64,762,130
Total	154,254,385	70,457,764

43. Trade accounts receivable (except group company)

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Padma Oil Company Ltd. (POCL)	61,012,716	61,012,717
Meghna Petroleum Ltd. (MPL)	71,369,646	71,369,646
Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)	180,900,572	180,900,571
Total	313,282,934	313,282,934

44. Other current assets

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Advance payment of tax	8,955,517,809	8,119,075,281
Accrued interest on fixed deposit receipts (FDR)	586,226,161	827,020,580
Contributory provident fund (CPF)	2,817	47,759
Total	9,541,746,787	8,946,143,620

45. Cash and bank balances

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Cash in hand	3,779,886	4,054,907
Current account	4,915,255,369	10,427,594
Short-term deposit account	404,472,583	14,974,269
Cheque in transit	1,096,091,566	1,188,305,620
Total	6,419,599,404	1,217,762,391

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.

46. Gas distribution companies

Name of companies/corporation	30 June 2024		30 June 2023	
	Taka	Average month	Taka	Average month
Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. (TGTDC)	2,605,161,663	3.58	1,679,525,581	2.52
Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. (BGDCL)	1,331,476,423	11.39	577,352,149	6.03
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)	315,283	-	315,283	-
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. (JGTDSL)	666,938,358	6.93	324,593,156	3.00
Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	1,173,775,184	14.60	341,616,711	5.55
Sundarban Gas Company Ltd. (SGCL)	424,023,006	8.00	318,086,898	4.58
Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)	2,097,672,640	17.58	-	-
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)	-	-	238,386,868	1.00
Total	8,299,362,557	7.09	3,479,876,647	3.22

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

Particulars	Name of Gas Distribution Companies								Total
	TGTDC	BGDCL	GTCL	KGDCL	JGTDSL	PGCL	SGCL	Petrobangla	
Opening Balance :	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Regular	1,679,525,581	577,352,149	-	315,283	324,593,156	341,616,711	318,086,898	238,386,868	3,479,876,646
Included in current A/c.	-	-	-	-	-	-	117,232,186	424,863,222	542,095,408
Total opening	1,679,525,581	577,352,149	-	315,283	324,593,156	341,616,711	435,319,084	663,250,090	4,021,972,054
Add: Adjustment in opening balance	-	-	801,894,560	-	-	-	-	-	801,894,560
Opening balance after Adjustment	1,679,525,581	577,352,149	801,894,560	315,283	324,593,156	341,616,711	435,319,084	663,250,090	4,823,866,614
Addition:									
Sales during the year	8,577,893,951	1,334,292,690	1,345,778,080	-	1,191,556,306	1,349,435,833	308,378,883	-	14,107,335,744
Total receivable	10,257,419,532	1,911,644,839	2,147,672,640	315,283	1,516,149,462	1,691,052,544	743,697,967	663,250,090	18,931,202,358
Less: Received during the year	7,652,257,869	580,168,414	50,000,000	-	849,211,105	517,277,361	202,434,617	238,386,868	10,089,736,234
Balance as at 30 June 2024	2,605,161,663	1,331,476,425	2,097,672,640	315,283	666,938,357	1,173,775,184	541,263,350	424,863,222	8,841,466,123
Regular	2,605,161,663	1,331,476,423	2,097,672,640	315,283	666,938,358	1,173,775,184	424,023,004	-	8,299,362,557
Included in current account	-	-	-	-	-	-	117,240,346	424,863,222	542,103,566

47 . Other current accounts

Name of companies/corporation	2023-2024			Total as at 30 June 2023
	Irregular receivable of gas margin*	Inter company current A/C	Total as at 30 June 2024	
Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. (TGTDCCL)	-	(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).	-	26,020,925	26,020,925	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	117,237,915
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)	424,863,222	14,135,234	438,998,456	438,998,456
Total	542,103,568	(1,499,996)	540,603,571	540,595,412

48. Sales of Gas

Fieldwise

Name of Fields	30 June 2024		30 June 2023	
	Quantity in MCM	Sales (Taka)	Quantity in MCM	Sales (Taka)
Titas Gas Field	3,971,519.919	8,690,239,342	4,046,388.565	6,398,595,609
Habiganj Gas Field	1,241,541.625	4,069,612,397	1,478,783.798	3,093,480,771
Bakhrabad Gas Field	318,934.429	727,880,002	349,319.534	541,321,478
Narsingdi Gas Field	253,945.960	523,099,129	265,993.997	450,244,627
Meghna Gas Field	36,361.088	96,504,874	33,868.872	52,337,170
GTCL Adjustment Jan'23 to Jun'23	-	801,894,560	-	-
Total	5,822,303.021	14,909,230,304	6,174,354.766	10,535,979,653

Sales of gas to distribution companies were 5,822,303.021 MCM out of gas production 5,837,939.281 MCM. There was no unaccounted gas considering flared and used for production of 15,636.260.

Company wise gas sales is follows :

Name of companies/corporation	30 June 2024				30 June 2023			
	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)
TGTDCCL	4,192,261.000	8,577,893,951	4,443,593,356	4,134,300,594	4,588,705.994	7,033,872,856	4,025,109,430	3,008,763,426
BGDCL	420,567.323	1,334,292,690	913,725,367	420,567,323	406,825.547	940,131,856	651,600,215	288,531,642
JGTDSL	354,757.356	1,191,556,306	836,798,950	354,757,356	458,338.200	1,050,328,129	725,045,508	325,282,621
PGCL	416,285.138	1,349,435,833	933,150,695	416,285,138	405,403.248	741,439,664	487,373,268	254,066,396
SGCL	104,435.302	308,378,883	203,943,581	104,435,302	315,081.777	531,820,281	327,550,569	204,269,711
GTCL	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	-	-	-	-
Petrobangla	-	-	-	-	-	238,386,868	238,386,868	-
Total	5,822,303.021	14,909,230,304	8,979,255,896	5,929,974,408	6,174,354.766	10,535,979,653	6,455,065,858	4,080,913,796

49. Sales of petroleum products

Product	30 June 2024		30 June 2023	
	Quantity in litre	Sales (Taka)	Quantity in litre	Sales (Taka)
High speed diesel (HSD)	35,933	3,236,207	35,960	1,977,800
Condensate (Heavy)	24,016,500	1,574,281,575	21,721,500	947,491,830
Condensate (Light)	1,404,000	114,636,600	1,282,500	69,559,594
Total sales	25,456,433	1,692,154,382	23,039,960	1,019,029,224

50. Condensate handling income

Particulars	30 June 2024			30 June 2023		
	Gross premium	VAT	Net premium	Gross	VAT	Net premium
Premium on condensate handling @ Tk. 1.15 per litre (including VAT)	16,301,250	2,126,250	14,175,000	19,851,300	2,589,300	17,262,000

51. Value Added Tax (VAT)

Gas

Field Name	30 June 2024			30 June 2023		
	SD	VAT	Total	SD	VAT	Total
Titas Gas Field	-	4,769,307,606	4,769,307,606	-	3,751,643,437	3,751,643,437
HBJ Gas Field	-	2,828,070,772	2,828,070,772	-	2,096,838,920	2,096,838,920
BKB Gas Field	-	413,244,793	413,244,793	-	313,750,462	313,750,462
NGF Gas Field	-	271,059,249	271,059,249	-	262,427,884	262,427,884
MGF Gas Field	-	61,310,708	61,310,708	-	30,405,154	30,405,154
GTCL Adj Jan'23 to Jun'23	-	636,262,769	636,262,769	-	-	-
Total (A)	-	8,979,255,896	8,979,255,896	-	6,455,065,858	6,455,065,858

VAT on Petroleum Products

Product	30 June 2024			30 June 2023		
	SD	VAT	Total	SD	VAT	Total
High Speed Diesel (HSD)	-	422,114	422,114	-	257,974	257,974
Condensate (Heavy)	-	205,341,075	205,341,075	-	123,995,931	123,995,931
Condensate (Light)	-	14,952,600	14,952,600	-	9,073,046	9,073,046
Sub-total (B)	-	220,715,789	220,715,789	-	133,326,951	133,326,951
Cond. Handling Prem.	-	2,126,250	2,126,250	-	2,589,300	2,589,300
Total (C)	-	2,126,250	2,126,250	-	2,589,300	2,589,300
Total A+B+C	-	9,202,097,935	9,202,097,935	-	6,590,982,108	6,590,982,108

52. Net revenue

Product	30 June 2024			30 June 2023		
	Gross revenue 1	VAT 2	Net revenue 3	Gross revenue 4 (2-3)	SD & VAT 5	Net revenue 6 (5-6)
Gas (note 52.1)	14,909,230,304	8,979,255,896	5,929,974,408	10,535,979,653	6,455,065,858	4,080,913,796
Petroleum Product (note 52.2)	1,692,154,382	220,715,789	1,471,438,593	1,019,029,224	133,326,951	885,702,273
Condensate handling Income	16,301,250	2,126,250	14,175,000	19,851,300	2,589,300	17,262,000
Total	16,617,685,936	9,202,097,935	7,415,588,001	11,574,860,177	6,590,982,108	4,983,878,069



52.1 Gas

Name of field	30 June 2024			30 June 2023		
	Gross revenue	VAT	Net revenue	Gross revenue	VAT	Net revenue
1	2	3	4 (2-3)	5	6	7 (5-6)
Titas Gas Field	8,690,239,342	4,769,307,606	3,920,931,736	6,398,595,609	3,751,643,437	2,646,952,171
HBJ Gas Field	4,069,612,397	2,828,070,772	1,241,541,625	3,093,480,771	2,096,838,920	996,641,850
BKB Gas Field	727,880,002	413,244,793	314,635,209	541,321,478	313,750,462	227,571,015
NGF Gas Field	523,099,129	271,059,249	252,039,880	450,244,627	262,427,884	187,816,743
MGF Gas Field	96,504,874	61,310,708	35,194,166	52,337,170	30,405,154	21,932,016
GTCL Adj	801,894,560	636,262,769	165,631,792	-	-	-
Total	14,909,230,304	8,979,255,896	5,929,974,408	10,535,979,653	6,455,065,858	4,080,913,796

52.2 Petroleum Product

Category	30 June 2024			30 June 2023		
	Gross revenue	VAT	Net revenue	Gross revenue	VAT	Net revenue
1	2	3	4 (2-3)	5	6	7 (5-6)
Own	1,692,154,382	220,715,789	1,471,438,593	1,019,029,224	133,326,951	885,702,273
Purchased	-	-	-	-	-	-
Total	1,692,154,382	220,715,789	1,471,438,593	1,019,029,224	133,326,951	885,702,273

53. Production costs (including depreciation)

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Pay and allowances of production personnel	736,095,496	824,406,569
Repairs and maintenance	199,698,613	198,750,048
Other production costs	470,978,127	423,279,779
Support costs	738,450,053	724,816,167
Total production cost	2,145,222,289	2,171,252,564
Adjustment of closing stock	(45,899,425)	(5,791,808)
Total production cost (A)	2,099,322,864	2,165,460,756
Depletion of oil and gas wells	1,357,940,688	1,409,045,047
Depreciation of other tangible assets	1,834,526,982	1,200,766,272
Total depletion and depreciation during the year (B)	3,192,467,670	2,609,811,319
Total (A+B)	5,291,790,533	4,775,272,075

Footnote:

- Production costs exclude all management charges by Petrobangla.
- Directors' fees amounting to taka 14,04,000 and the audit fees amounting to taka 388,350 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.

54. Other operating income

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Sale of tender schedules	210,600	400,500
Forfeiture of earnest money and security deposit	2,715,750	327,500
Rental income	195,426	109,678
Sale of fixed assets	-	3,631,958
Sale of scrap materials	132,686	39,368
Liquidated damage	6,926,978	54,541
Others	-	355,221
Total	10,181,441	4,918,766

55. Financial cost

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Interest cost		
Interest on foreign loan	372,431,537	408,614,098
Interest on local loan	303,881,926	328,949,277
Total interest cost	676,313,464	737,563,375
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	615,164,685	1,037,855,934
Total financial cost	1,291,478,149	1,775,419,309

56 . Finance income

Particulars	30 June 2024	30 June 2023
Interest on company FDR	681,529,492	482661194
Interest on Depreciation fund FDR (Note-58)	835,573,427	-
Interest on HCDF FDR (Note-58)	9,625,148	-
Interest on Emergency fund FDR (Note-58)	104,940,582	-
Interest on STD A/C	116,104,435	42,881,615
Interest on house building loan	35,057,790	26,180,584
Interest on computer loan	45,113	45,109
Interest income on other advance and loan	2,163,206	-
Total	1,785,039,194	551,768,502

57. 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.

58. 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	835,573,427	208,893,357	626,680,070
HCDF	9,625,148	2,406,287	7,218,861
Emergency fund	104,940,582	26,235,146	78,705,437
Total	950,139,158	237,534,789	712,604,368

59. 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	1,849,079,975	(1,508,754,803)	3,357,834,778
2016-2017	470,092,492	(2,018,813,003)	2,488,905,495
2017-2018	328,396,455	(1,183,955,550)	1,512,352,005
2018-2019	761,742,769	(651,960,133)	1,413,702,902
2019-2020	1,023,773,350	(411,579,782)	1,435,353,132
2020-2021	777,228,108	(549,608,162)	1,326,836,270
2021-2022	647,674,316	(602,946,312)	1,250,620,628
Total	6,709,068,485	(8,422,711,780)	15,131,780,265

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).

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

Sl. No.	Description	Contingent Liability Amount (TK.)
i.	10(Ten) no(s) Civil Cases had been filed against the company demanding compensation for the acquired land.	95,20,709.00
ii.	Civil Petition for leave to Appeal No. 645/2021 Date : 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, BGFCLsubmitted 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
Total		754,35,81,570.51

60. 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 2024	30 June 2023
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)	Condensate handling	367,414,792	293,652,075
Bangladesh Petroleum Expl. and Production Co. Ltd. (BAPEX).	Condensate handling	418,532,111	395,416,935
Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd. (TGTDCL)	Gas sale	8,577,893,951	7,033,872,856
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)	Gas sale	1,334,292,690	940,131,854
Jalalabad Gas Trans. & Distribution System Ltd. (JGTDSL)	Gas sale	1,191,556,306	1,050,328,129
Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	Gas sale	1,349,435,833	741,439,664
Sundorban Gas Company Ltd. (SGCL)	Gas sale	308,378,883	531,820,281
Super Petrochemical Limited	Condensate sale	1,688,918,175	1,725,971,734



ii) Particulars of directors of Bangladesh gas fields company limited as at 30 June 2024:

Name of Directors	Position	Entities where they have interests
Mr. Md. Nurul Alam	Chairman	Secretary, Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources., Govt. of Bangladesh.
Mr. Md. Humayun Kabir	Director	Additional Secretary (Development), Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.
Mr. Md. A Khaleque Mullick	Director	Ex-Additional Secretary (Admin), Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.
Mr. Mohammad Faruque Hossen	Director	Joint Secretary (Admin-2), Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.
Mr. A K M Mizanur Rahman	Director	Director (Finance) (Joint Secretary), Petrobangla
Mr. Md. Abdul Mannan Patwary	Director	Director (Planning), Petrobangla
Mr. Muktadir Aziz	Director	Private Secretary (Deputy Secretary) to the Power, Energy & Mineral Resources Affairs Adviser to the Prime Minister, Dhaka.
Mr. Md. Sheikh Shahidul Islam	Director	Deputy Secretary (Admin-1), Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.
Engr. Md. Fazlul Haque	Director	Managing Director of Bangladesh Gas Fields Company Limited.

61. Others

61.1 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.

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

61.3 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 the 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. Fazlul Haque
Managing Director
BGFCL



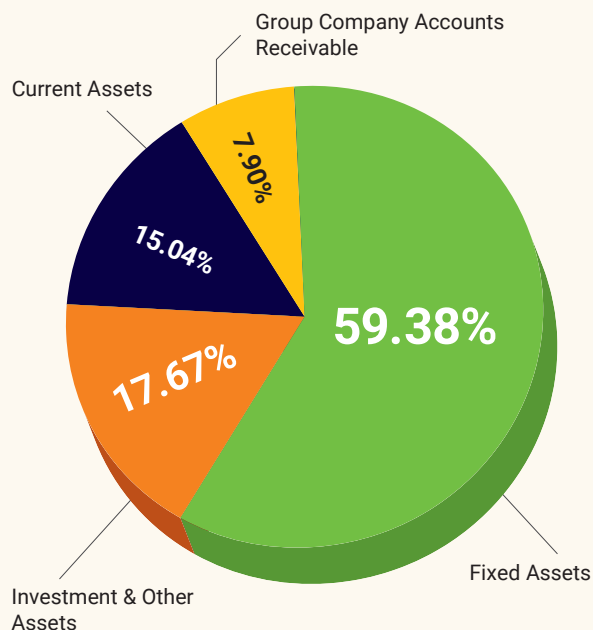
A K M Mizanur Rahman
Director, BGFCL Board &
Director (Finance), Petrobangla

Dhaka, Bangladesh
Dated, 02 October 2024

TOTAL ASSETS

FY: 2023-2024

TK. 11,187.21 Crore



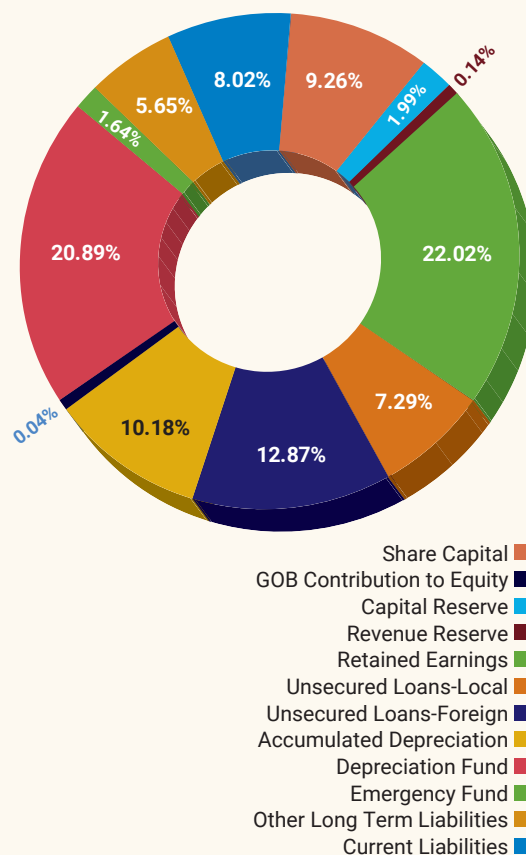
TK In Crore

Particulars	Amount
Fixed Assets	6,643.15
Investment & Other Assets	1,977.00
Current Assets	1,683.07
Group Company Accounts Receivable	883.99
Total	11,187.21

TOTAL CAPITAL & LIABILITIES

FY: 2023-2024

TK. 11,187.21 Crore



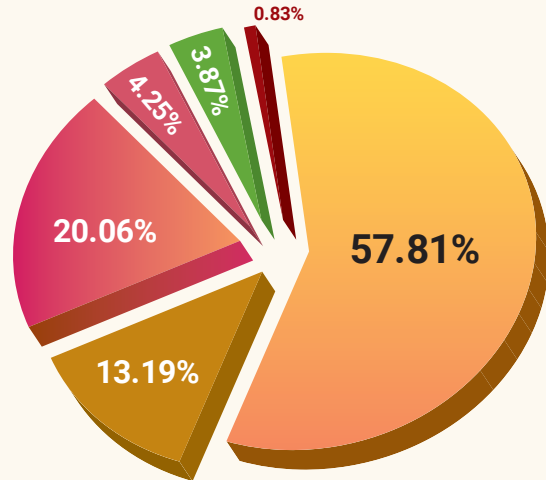
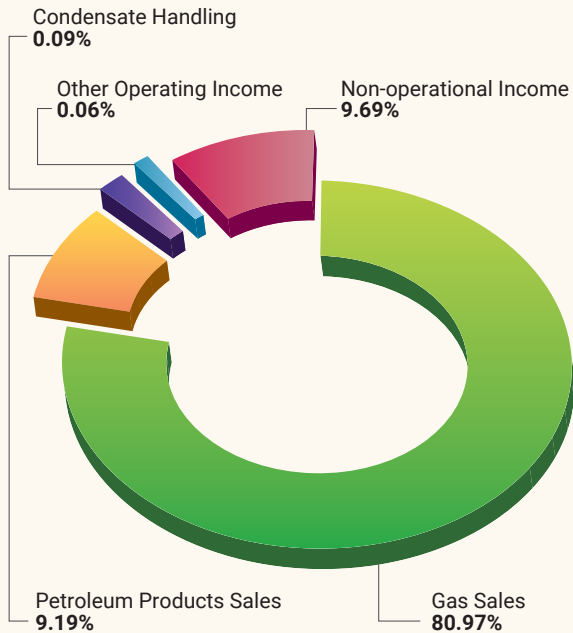
- Share Capital
- GOB Contribution to Equity
- Capital Reserve
- Revenue Reserve
- Retained Earnings
- Unsecured Loans-Local
- Unsecured Loans-Foreign
- Accumulated Depreciation
- Depreciation Fund
- Emergency Fund
- Other Long Term Liabilities
- Current Liabilities

TK In Crore

Particulars	Amount
Share Capital	1,035.70
GOB Contribution to Equity	5.00
Capital Reserve	222.45
Revenue Reserve	15.45
Retained Earnings	2,463.68
Unsecured Loans-Local	815.98
Unsecured Loans-Foreign	1,439.38
Accumulated Depreciation	1,138.60
Depreciation Fund	2,337.32
Emergency Fund	183.40
Other Long Term Liabilities	632.62
Current Liabilities	897.63
Total	11,187.21

TOTAL REVENUE
FY: 2023-2024
TK. 1,841.29 Crore

TOTAL EXPENDITURE
FY: 2023-2024
TK. 1,591.68 Crore



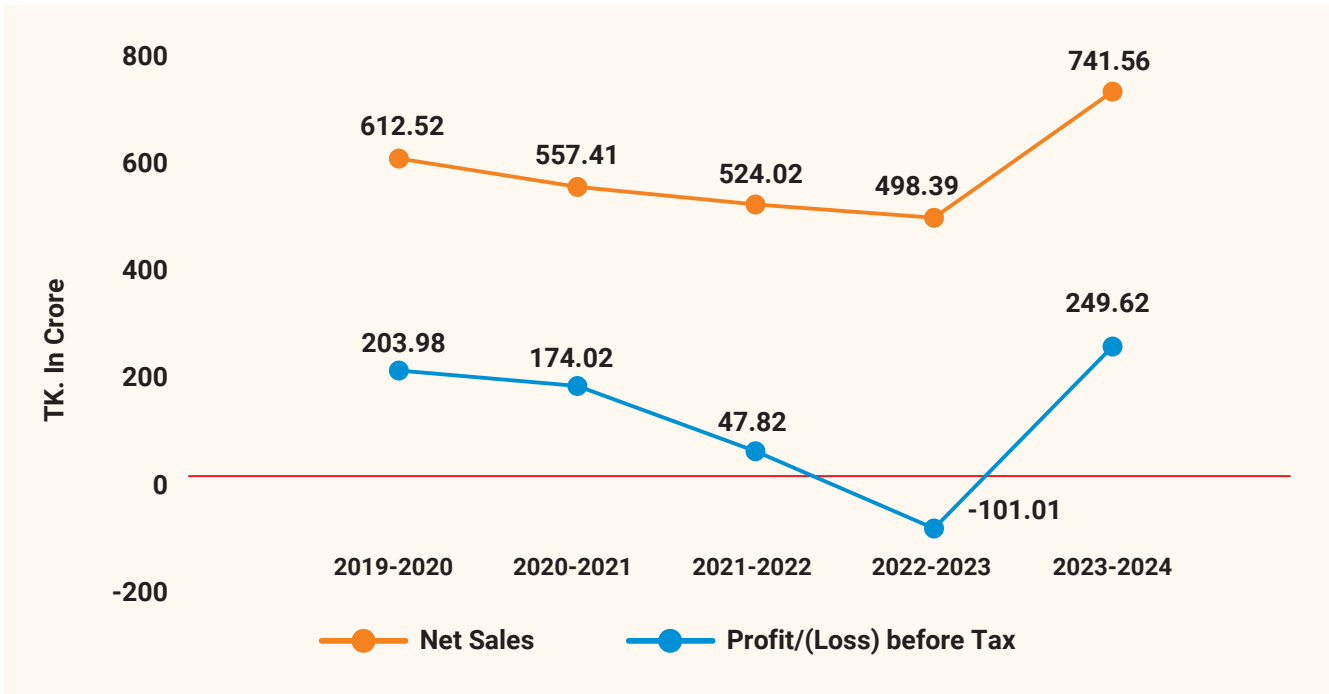
- VAT
- Production Cost
- Depreciation, Amortization & Depletion Charge
- Interest Cost
- Exchange Rate Fluctuation Loss
- BPPF

TK In Crore	
Particulars	Amount
Gas Sales	1,490.92
Petroleum Products Sales	169.22
Condensate Handling	1.63
Other Operating Income	1.02
Non-operational Income	178.50
Total	1,841.29

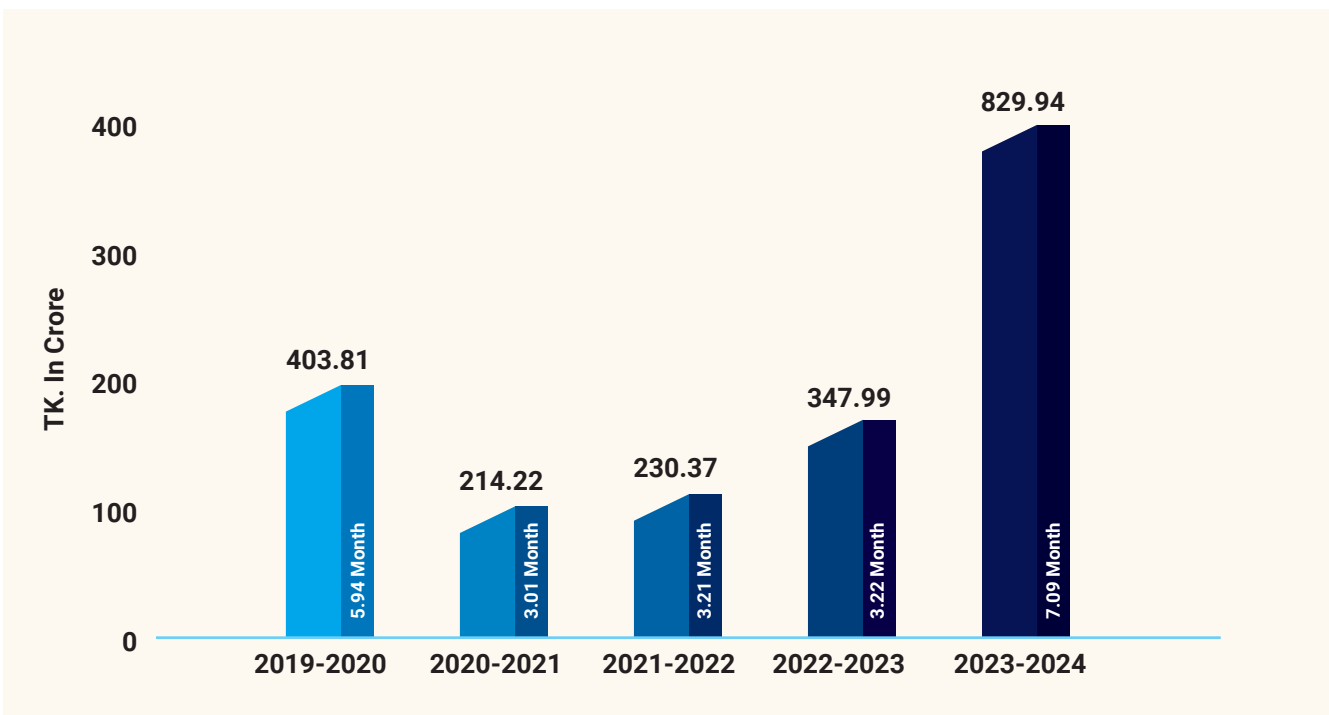
TK In Crore	
Particulars	Amount
VAT	920.21
Production Cost	209.93
Depreciation, Amortization & Depletion Charge	319.25
Interest Cost	67.63
Exchange Rate Fluctuation Loss	61.52
BPPF	13.14
Total	1,591.68



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

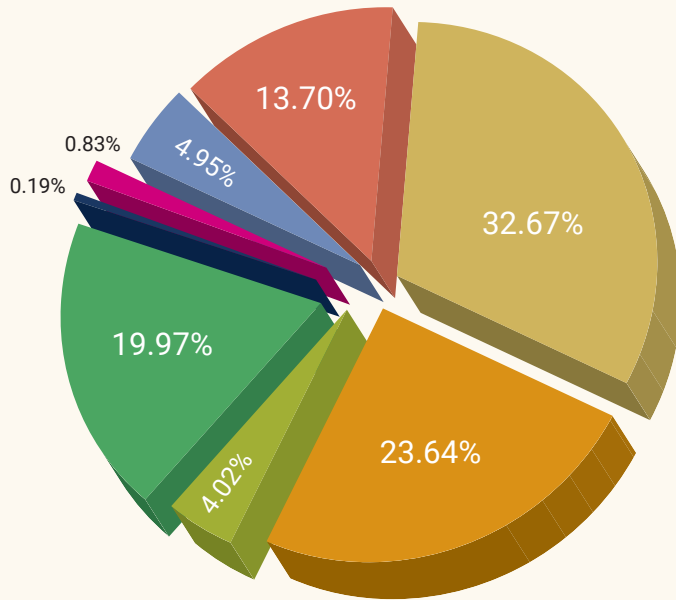


YEAR WISE ACCOUNTS RECEIVABLE Last Five Years Comparison



CATEGORY WISE GAS SALES

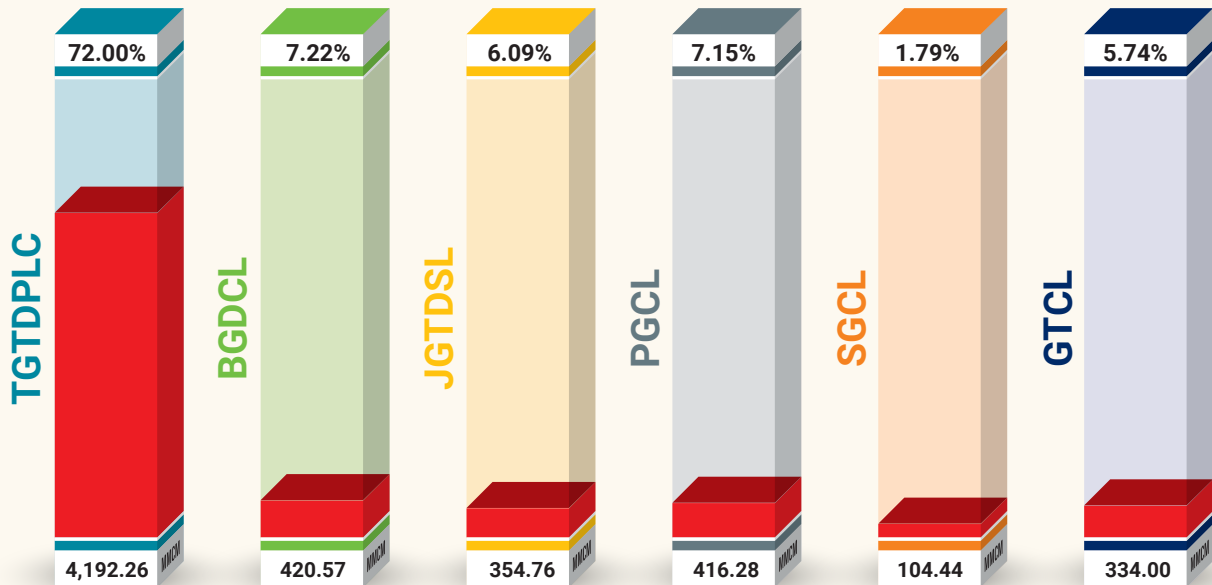
FY: 2023-2024 | 5,822.303 MMCM



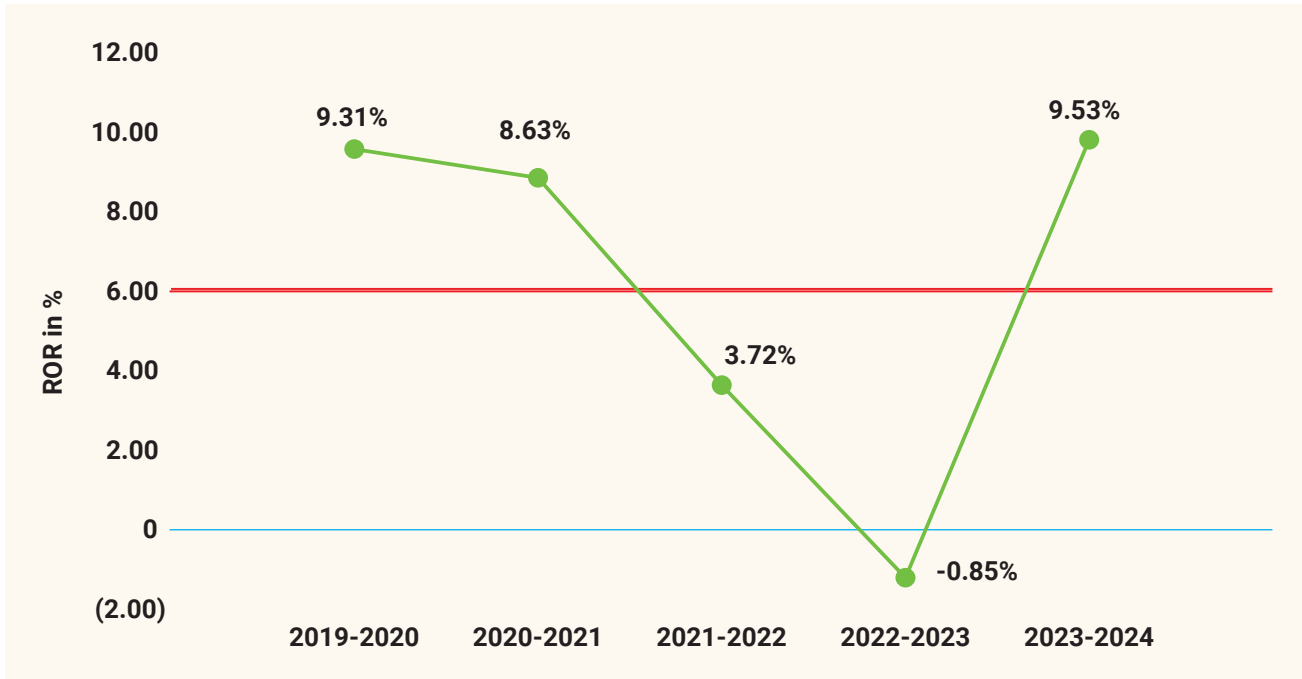
Particulars	Sales	MMCM
Power (PDB)	1903.416	
Captive Power	1376.625	
Fertilizer	234.002	
Industrial	1162.885	
Tea-Estate	10.864	
Commercial	48.466	
CNG	288.108	
Domestic	797.937	
Total	5,822.303	

COMPANY WISE GAS SALES OF BGFCL

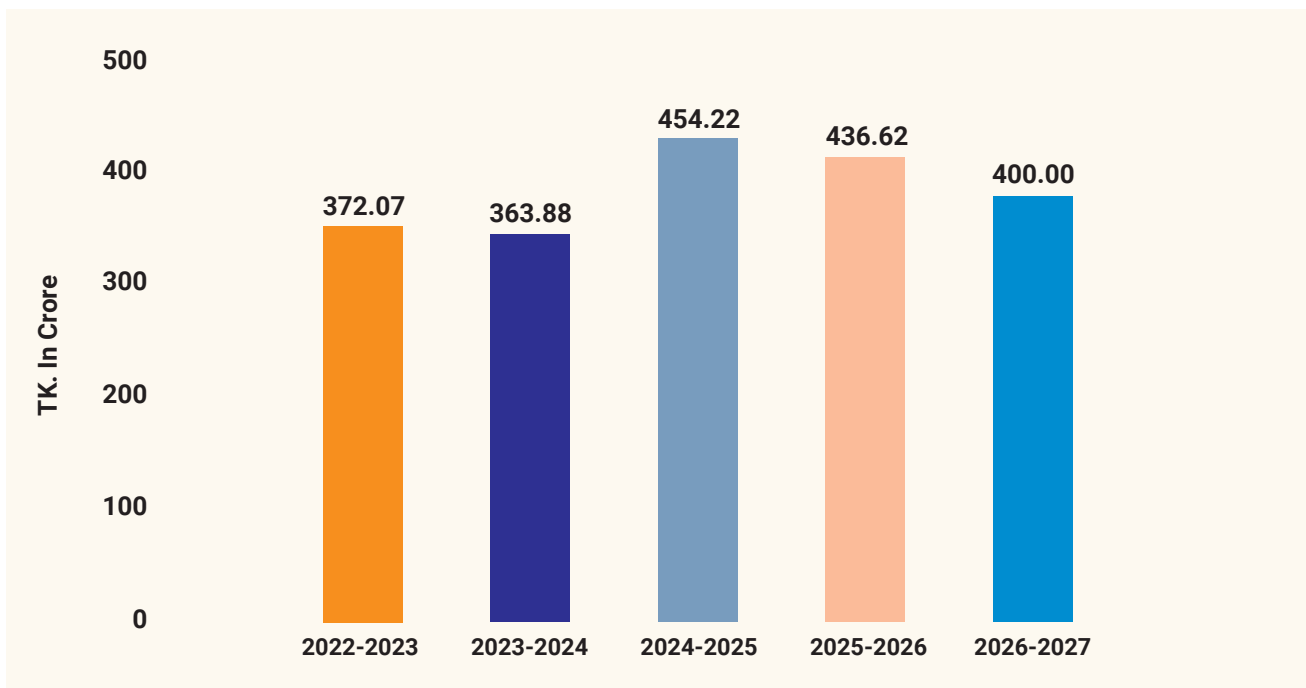
FY: 2023-2024 | 5822.303 MMCM



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

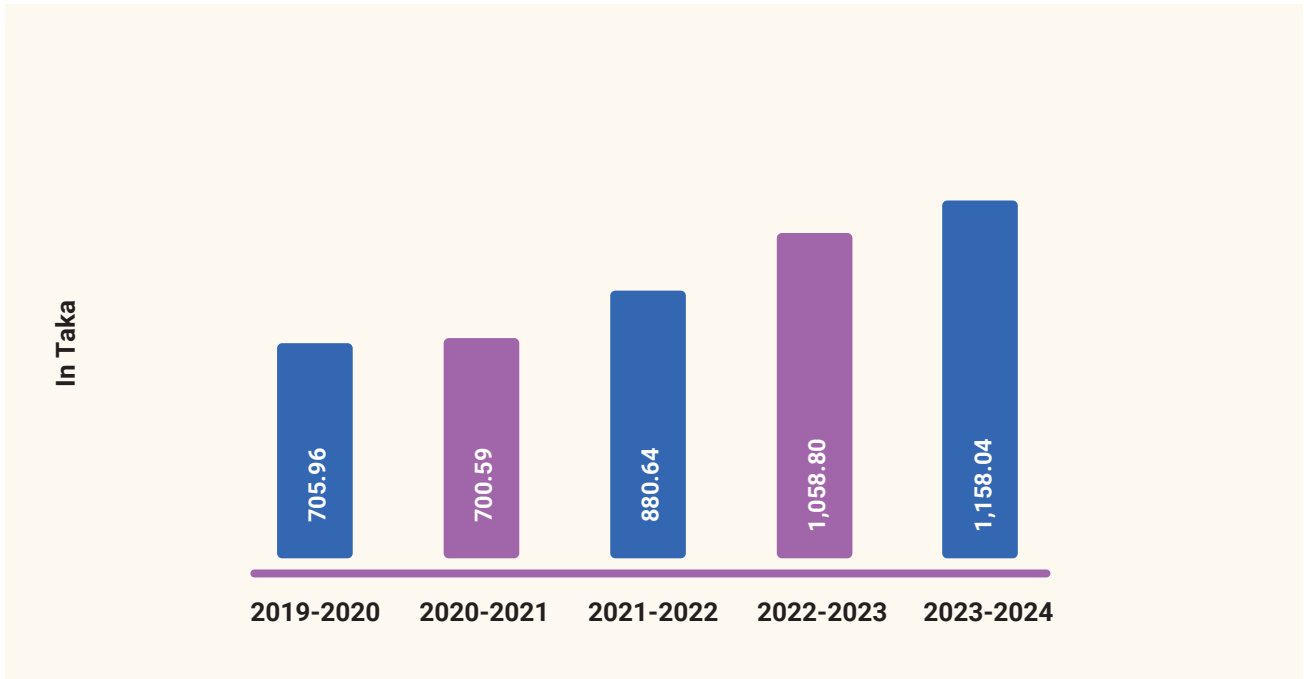


DSL PAYMENT TREND 2 YEARS ACTUAL & 3 YEARS PROJECTED



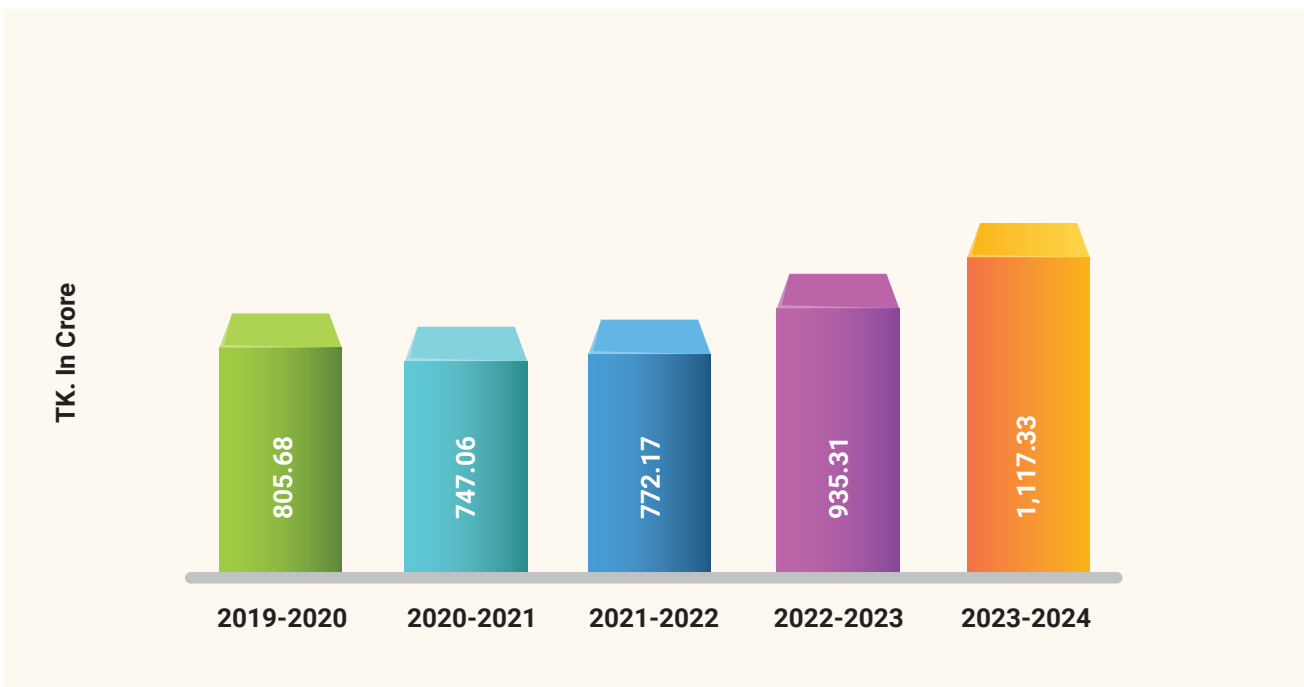
PRODUCTION COST PER MCM

Last Five Years Comparison



PAYMENT TO THE NATIONAL EXCHEQUER

Last Five Years Comparison

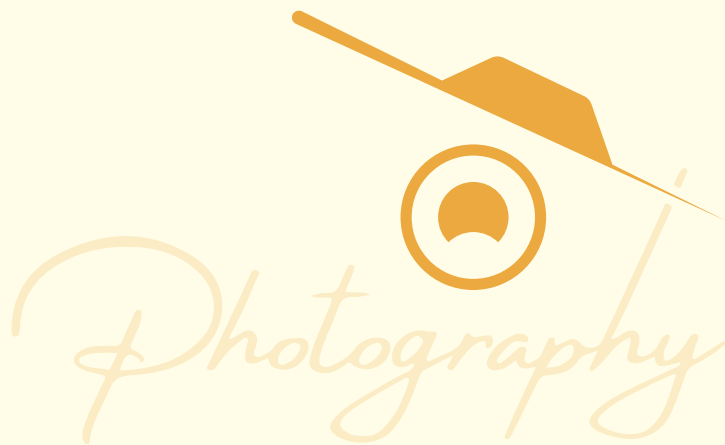


OVERVIEW

through

FEW

EVENTS



Higher Authority Visit



Chairman, BGFL Board & Ex-Secretary of Bangladesh Govt. Mr. Mohammad Mohsin was warmly received by the company's MD, General Managers & CBA in time of visiting the Titas gas field after being the chairman of the board.

The Chairman of BGFL Board is in a discussion meeting with company's top executives, other officers, and staff at the head office, Birashar, Brahmanbaria.



Mr. Md. Humayun Kabir, Additional Secretary (Development) and Director, BGFL Board along with company's Managing Director, General Managers, other officers and staffs visited compressor installation project at Titas Gas Field.

Members of Gas Production, Fire Fighting and Safety System Monitoring Committee led by Mr. Mohammad Faruque Hossen, Joint Secretary (Administration-2), EMRD and Director, BGFL Board visited Titas Gas Field.



Development Activities

Workover inauguration of a well at Titas field under workover of 7 Wells at Titas, Habiganj, Bakhrabad and Meghna Fields project.



Company's Managing Director Engr. Md. Fazlul Haque, General Managers and other concerned officials are in Driller's Cabin on Rig floor on Workover inauguration program of a well at Titas field.

Workover activities are in progress for Titas well no.16 under workover of 7 Wells at Titas, Habiganj, Bakhrabad and Meghna Fields project.



Installation of compressors at Titas Location-E is in progress under ongoing project.

Maintenance Works



Maintenance work for the cooler of gas process plant at Titas Gas Field.

Maintenance work for the PCV of gas process plant at Titas Gas Field.



Replacement of PCV of Process Plant 3 at Habiganj Gas Field.

Maintenance works of newly installed compressors at Titas Gas Field are being executed by BGFCL's own manpower.



Maintenance Works

Maintenance works of newly installed compressors at Narshingdi Gas Field are being executed by BGFCL's own manpower.



Modifying 2 existing 6 inch diameter gas gathering pipelines and 1 blow-down pipeline at Titas Location-I.

Replacement of Pipeline of Process Plant-1 at Habiganj Gas Field.



Leakages in the Fire tubes and in the gas tube of Oil Bath Heater at Bakhrabad Gas Field have been repaired.

Human Resources Development



Officers of the company attended in the learning session arranged on Audit Objection and settlement & procedures.



Officer at different level of the company participated in the training on D-Nothi operating.



Officers and staff at various levels of the company participated in training programs conducted by the Bangladesh Skill Development Academy.



Company's several Drivers took part in training on heavy vehicle driving arranged by the company

Environment & Safety and Security Related Activities

Mr. Md. Humayun Kabir, Additional Secretary (Development), EMRD and Director, BGFLC Board planted sapling at Titas Location-B during his visit.



A sophisticated fire hydrant system comprising diesel, electric and jockey pumps has been installed at Narsingdi gas field under compressor project.

Fire drills are organized as per the annual action plan



Company's security guards and affiliated Ansars are discharging duty round-the-clock to ensure security.

National Days Observance



Company's officers and staff observed the Independence Day 2024 in the befitting manner.

On Martyr Day & International Mother Language Day, the company's officers and staff lay a flower wreath on Shahid Miner established at BGFC School & College premises.



Officers and staff of the company celebrated Bengla Nobobarsha 1431 with great enthusiasm.

On 8 March, International Women's Day is observed with great fervor by the female officers and employees of the company.



Sports & Culture

Company's hon'ble Directors and higher executives are enjoying the Annual Picnic-2024.



Inauguration of Internal Sports Competition 2024 and Prize Giving Ceremony 2023 of Officers Club.

Narsingdi field team won the champions trophy in the Inter-field Cricket Tournament 2024 arranged by BGFC Workers Profit Participation & Welfare Fund.



Blankets were distributed among cold-ones in the last winter season from company's CSR fund.

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) পরিচালনা পর্ষদ এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে অনুষ্ঠিত সভাসমূহে চেয়ারম্যান/পরিচালক মহোদয়গণের উপস্থিতির বিবরণ :

ক্রমিক নং	চেয়ারম্যান/পরিচালকের নাম	পর্ষদ পদবি	পর্ষদে নিয়োগের তারিখ	দায়িত্ব পালনকালীন সভার সংখ্যা	সভায় উপস্থিতির সংখ্যা
০১	ড. মোঃ খায়েরুজ্জামান মজুমদার সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	চেয়ারম্যান	১০.০১.২০২৩	০২	০২
০২	জনাব মোঃ নূরুল আলম সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	চেয়ারম্যান	২৯.০৮.২০২৩	১১	১১
০৩	জনাব মোঃ হুমায়ুন কবীর অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	পরিচালক	০৬.০৭.২০২২	১৩	১৩
০৪	জনাব মোঃ আঃ খালেদ মল্লিক সাবেক অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	পরিচালক	০৩.০৪.২০২২	১৩	১৩
০৫	জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী ব্যবস্থাপনা পরিচালক (যুগ্মসচিব) হোটেলস্ ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড এবং প্রাক্তন পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা	পরিচালক	২৭.০৬.২০২১	০৯	০৯
০৬	জনাব মোহাম্মদ ফারুক হোসেন যুগ্মসচিব (প্রশাসন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	পরিচালক	২৮.১১.২০২২	১৩	১৩
০৭	জনাব মোঃ রেজাউল আলম পরিচালক (অর্থ) (যুগ্মসচিব), পেট্রোবাংলা	পরিচালক	১২.০২.২০২৪	০৩	০৩
০৮	জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান পরিচালক (অর্থ) (যুগ্মসচিব), পেট্রোবাংলা	পরিচালক	১৩.০৫.২০২৪	০১	০১
০৯	জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা	পরিচালক	২২.১২.২০২২	১৩	১৩
১০	জনাব মুকতাদির আজিজ উপসচিব, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়	পরিচালক	০২.০৩.২০২০	১৩	১৩
১১	জনাব মোঃ শেখ শহিদুল ইসলাম উপসচিব (অপারেশন-৪) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	পরিচালক	০৭.০৫.২০২৩	১৩	১৩
১২	জনাব মোঃ আব্দুস সুলতান সাবেক ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বিজিএফসিএল	পরিচালক	০৭.০৬.২০২৩	০৯	০৯
১৩	প্রকৌশলী মোঃ ফজলুল হক ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বিজিএফসিএল	পরিচালক	২৮.০২.২০২৪	০৪	০৪



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	28.05.2023
Mr. Md. Abdus Sultan	Managing Director	29.05.2023	16.02.2024
Mr. Md. Abdul Mannan Patwary	Managing Director	16.02.2024	28.02.2024
Engr. Md. Fazlul Haque	Managing Director	28.02.2024	----

Annual REPORT COMMITTEE

Preparation Committee

Convenor

Mr. Md. Rezaul Islam

General Manager (Compressor & Generator)

Members

- **Mr. Md. Ashraful Alam**
General Manager (Operation)
- **Mr. Md. Mozahar Ali**
Company Secretary/General Manager
- **Mr. S. M. Ali Ahsan Habib**
General Manager (Finance & Accounts)
- **Mr. Md. Iqbal Hussain**
Deputy General Manager (General Accounts)
- **Begum Jannat Ara Suborna**
Manager (Planning)
- **Mr. Muhammed Mustafa Kamal**
Manager (Personnel)
- **Mr. Md. Rageb Hassnain**
Manager (Public Relations)
- **Mr. Md. Asadul Islam**
Manager (Store Accounts)
- **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

- **Mr. Mohammad Shahidur Rahman Chowdhury**
General Manager (Technical Services)
- **Mr. Md. Mozahar Ali**
Company Secretary/General Manager
- **Mr. Md. Mahabubur Rahaman Khan**
Deputy General Manager (Civil Engg.)
- **Mr. Md. Habibur Rahman**
Deputy General Manager (Fund)
- **Mr. Md. Samiul Hasan Manik**
Manager (Capital Budget)
- **Mr. Md. Asaduzzaman**
Manager (SD & VAT)
- **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)