

36th
**ANNUAL
REPORT**
2025



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)

ANNUAL REPORT 2025

PUBLICATION COMMITTEE

Advisor

Engr. Md Fazlul Haque
Managing Director

Coordinator

Mr. Md. Monzurul Haque
General Manager & Company Secretary

Convenor

Mr. S. M. Tariqul Islam
General Manager, Accounts & Finance Division

Member Secretary

S. M. Mehebur Rahman
Deputy General Manager, Company Secretariat

Members

Engr. Mohammad Ahsanul Amin
General Manager, Production Division

Ms. Jabun Nahar
Deputy General Manager, Planning & ICT Division

Mr. Md. Anisur Rahman
Drilling Superintendent, Drilling Division

Mr. Mohammad Monirul Islam
Deputy General Manager (Board), Company Secretariat

Mr. Md. Shahinoor Islam
Manager, Administration Division

Mr. Md. Asadullah
Manager, Planning and ICT Division

Mr. Md Emdadul Haque
Manager, Geophysical Division

Mr. Md. Mosharof Hossain
Manager, Accounts & Finance Division

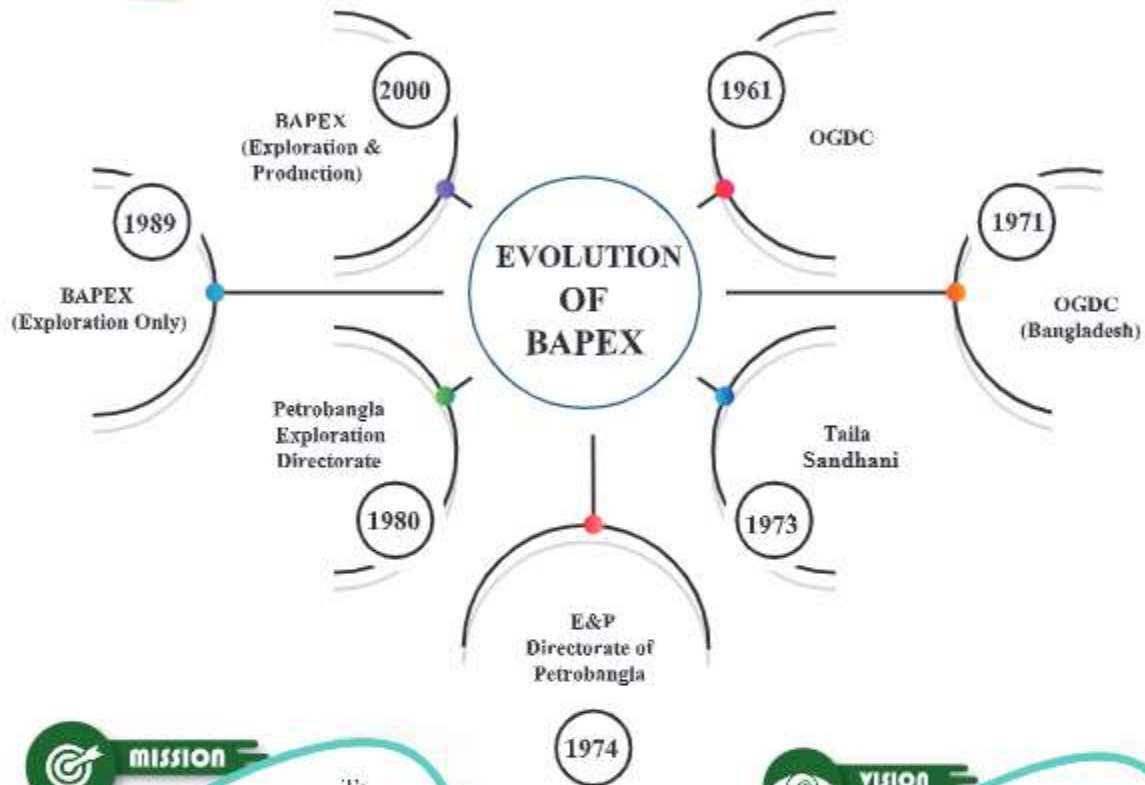
Annual Report

2024-2025

With the
Compliments
of
The Board of
Directors



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



MISSION

To carry out geological and geophysical investigation and drilling for the purpose of exploration, development and production of hydrocarbon as well as undertaking other business which support BAPEX for becoming a technologically and financially sound and self-reliant organization.



VISION

To be the leading national company in the country by conducting expeditious exploration and exploitation of hydrocarbon for the sustainable economic growth of Bangladesh.



STRATEGY GOALS

Achieving consistent active environmental profitability and growth; protection; & workout the idea of sustainable development.

CONTENTS

CORPORATE INFORMATION	04
MESSAGES	05
SHAREHOLDERS OF BAPEX	10
BOARD OF DIRECTORS	12
NOTICE OF 36TH AGM	14
DIRECTORS' REPORT (BANGLA)	16
DIRECTORS' REPORT (ENGLISH)	34
AUDITOR'S REPORT AND AUDITED FINANCIAL STATEMENTS	52
GRAPHICAL REPRESENTATION	93
BAPEX AT A GLANCE	99
PHOTO GALLERY/EVENTS	102

CORPORATE INFORMATION

Registered Name	Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
Registration No.	C-18420 (274)/89
Registered Office	BAPEX Bhaban 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215, Bangladesh Tel : +88 02 55011772
e-TIN	526951653756
BIN	000002723-0203
Chairman of the Board of Directors	Mr. Istiaque Ahmad
Directors	Mr. Md Rezanur Rahman Mr. Md. Aknur Rahman, Ph.D Mr. S M Mahbub Alam Mr. Md. Kamruzzaman Ms. Hoshne Ara Banu Engr. Md. Fazlul Haque
Managing Director	Engr. Md. Fazlul Haque
Company Secretary	Mr. Md. Monzurul Haque
Auditor	M.J. ABEDIN & CO. National Plaza, 3rd Floor 109 Bir Uttam C.R. Datta Road, Dhaka-1205. Bangladesh Tel: +088 02 9666508, 9675340 E-mail: audit@mjabedin.com www.mjabedin.com
E-mail	secretary@bapex.com.bd
Website	www.bapex.com.bd



উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেঞ্জ)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০১৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ উদ্যোগের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক অভ্যর্থনা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি হলো জাতীয় উন্নয়নের প্রধান চালিকাশক্তি। দেশের দ্রুত বিকাশমান শিল্পায়ন, নগরায়ন ও অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সাথে সাথে জ্বালানির চাহিদাও ক্রমশ বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ প্রেক্ষাপটে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ আমাদের জন্য একটি অন্যতম প্রধান চ্যালেঞ্জ। ১৯৮৯ সালে বাপেঞ্জ প্রতিষ্ঠার পর থেকে এ পর্যন্ত ৩৭ বছর অতিক্রান্ত হয়েছে। দীর্ঘ সময়ের এ পথ পরিভ্রমণে বাপেঞ্জ-এর কর্মপরিধি ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পেয়েছে। প্রতিষ্ঠার পর থেকেই নানা সীমাবদ্ধতা অতিক্রমে করে দেশের জ্বালানি অনুসন্ধানের ভিত্তিকে সুদৃঢ় করতে সরকারের নির্দেশনায় বাপেঞ্জ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। দেশের অভ্যন্তরে তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার মাধ্যমে অর্থনৈতিক অঘঘায়ায় বাপেঞ্জ উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করে যাচ্ছে। বাপেঞ্জ-কে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তুলতে এর সক্ষমতা আরও বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকার বিভিন্ন উদ্যোগ গ্রহণসহ সার্বিক সহায়তা প্রদান করছে। বিগত ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী বাপেঞ্জ নিজস্ব দক্ষ জনবল ও আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপটির খনন শেষে প্রায় ১০.৩১ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ আবিষ্কার করতে সক্ষম হয়েছে। এছাড়া আরও ৪টি কূপ ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় ঘিড়ে যোগ করতে সক্ষম হয়েছে।

বাপেঞ্জ রাষ্ট্রীয় কোষাগারে বিপুল পরিমাণ রাজস্ব প্রদান করছে যা দেশের উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। দেশের ভবিষ্যত জ্বালানি খাতকে আরও সুদৃঢ় ও টেকসই করার প্রয়াসে বাপেঞ্জ অর্থনীতি ভূমিকা পালন করবে এমনটিই প্রত্যাশা করছি। আমি বাপেঞ্জ-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



সচিব

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

বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সার্বিক কর্মকান্ড সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে মর্মে আশা করছি।

দেশীয় উৎস হতে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে বাপেক্স-এর গুরুত্ব অপরিসীম। সরকারি সহযোগিতায় অনুসন্ধান কার্যক্রমকে আরো জোরদার করে কূপ খননের মাধ্যমে নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার এবং উৎপাদন বন্ধ হয়ে যাওয়া কূপগুলোতে ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে গ্যাসের চাহিদা পূরণে বাপেক্স গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গৃহীত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন সম্পন্ন করে প্রায় ১০.৩১ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ আবিষ্কার করতে বাপেক্স সক্ষম হয়েছে। এছাড়া ৪টি কূপের (জকিগঞ্জ-১, তিতাস-১৬, সিলেট-৭ ও কৈলাশটিলা-৭) ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করে দৈনিক প্রায় ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খিডে সরবরাহ করতে সক্ষম হয়েছে। সরকার কর্তৃক গৃহীত ১৫০ কূপ খনন-ওয়ার্কওভারের পরিকল্পনা সফলভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আরো পেশাদারিত্বের সাথে কাজ করতে হবে। দেশীয় তেল/গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে বাপেক্স তার কার্যক্রম অধিকতর ত্বরান্বিত করবে মর্মে প্রত্যাশা করি।

আমি বাপেক্সের ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ধন্যবাদ ও অভ্যর্থনা জানাচ্ছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এণ্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেঞ্জ)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের আয়-ব্যয়ের হিসাব ও সাময়িক কর্মকাণ্ডের প্রতিফলনসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রণয়নের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নতুন নতুন গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কারের কোন বিকল্প নেই। অর্থনৈতিক অগ্রগতি বজায় রাখতে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা অপরিহার্য। বাপেঞ্জ এ লক্ষ্যে নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। অনুসন্ধান কার্যক্রমের অংশ হিসেবে জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপটিতে ২,৬০০ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন কার্যক্রম সম্পন্ন শেষে উবাএ (উৎস্রষ ঝংবস ঞবংঃ) করে ১,৪৪১-১,৪৪৪.৫০ মিটার গভীরতার একটি স্তরে প্রায় ১০.৩১ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ আবিষ্কৃত হয়। উক্ত কূপে সফল গ্যাস প্রাপ্তির মাধ্যমে এ অঞ্চলের পেট্রোলিয়াম সিস্টেম প্রমাণিত হয়েছে, যা দেশের তেল-গ্যাস অনুসন্ধানে নতুন মাত্রা যোগ করেছে।

বাপেঞ্জ কর্তৃক আবিষ্কৃত দেশের ২৮তম গ্যাসক্ষেত্র জকিগঞ্জ-১ কূপে আলোচ্য অর্থবছরে কমপ্লিশন সফলভাবে সম্পন্ন করে দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদনক্ষম করা হয়। বাপেঞ্জ-এর সাথে দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর তিতাস-১৬ কূপের ওয়ার্কওভার এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল)-এর সিলেট-৭ ও কৈলাশাটীলা-৭ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। এসব ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে প্রাপ্ত গ্যাস হতে দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বর্তমান জ্বালানি সংকট নিরসনে এবং জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী এ অর্থবছরে বাপেঞ্জ-এর আওতাধীন ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ৪০,৯৫৫.২২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ৫,৫৪৩.১১ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদিত হয়েছে।

পেট্রোবাংলা প্রণীত পরিকল্পনা অনুযায়ী ৫০ কূপের মধ্যে বাপেঞ্জ-এর আওতাধীন ২১টি কূপ খনন ও ওয়ার্কওভারের মধ্যে ইতোমধ্যে ৮টি সম্পন্ন হয়েছে; অবশিষ্ট ১৩টি সম্পন্ন করা হবে। এছাড়া ২০২৮ সালের মধ্যে আরও ১০০ কূপ খনন-ওয়ার্কওভারের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এর মধ্যে বাপেঞ্জ-এর মাধ্যমে ৫২টি কূপ খনন এবং ১৬টি কূপের ওয়ার্কওভার অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। কর্মপরিকল্পনার আওতায় বাপেঞ্জ কর্তৃক গৃহীত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের জন্য পেট্রোবাংলা-এর সার্বিক দিকনির্দেশনা ও সহযোগিতা অব্যাহত থাকবে।

বাপেঞ্জ-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনে যে প্রতিশ্রুতির সাক্ষর রাখছে তা অব্যাহত থাকলে বাপেঞ্জ শীঘ্রই একটি আন্তর্জাতিক মানের প্রতিষ্ঠানে পরিণত হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি।

মোঃ রেজানুর রহমান



চেয়ারম্যান
বাপেত্র পরিচালক পর্যদ
ও
সাবেক সচিব
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

বার্ষিক প্রতিবেদন স্বতঃপ্রযোজিত তথ্য প্রকাশের একটি গুরুত্বপূর্ণ মাধ্যম। দেশের একমাত্র তেল, গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এন্ড গ্যাস প্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেত্র)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। বার্ষিক প্রতিবেদন বিগত ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সাময়িক কর্মকাণ্ড এবং আর-ব্যয়ের বিবরণী বখাখভাবে প্রতিকলিত হবে এবং এ প্রতিবেদন বাপেত্র-এর কার্যক্রমের স্বচ্ছতা নিশ্চিতকরণে সহায়ক হবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

বাপেত্র দেশে বিরাজমান গ্যাস সংকট মোকাবেলার নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। নিজস্ব লক্ষ জনবল ও আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে অনুসন্ধান কূপ খননপূর্বক বাপেত্র নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার এবং পুরোনো কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সম্পাদন করে অপেক্ষাকৃত স্বল্প ব্যয়ে দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধিতে নিজেদের সক্ষমতা প্রমাণ করতে সক্ষম হয়েছে। নিজস্ব মালিকানাধীন কূপ ছাড়াও পেট্রোবাংলা-এর আওতাধীন বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএকসিএল) এবং সিঙ্গেল গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএকএল)-এর বিভিন্ন কূপের খনন ও ওয়ার্কওভার সকলভাবে সম্পন্ন করেছে।

অনুসন্ধান কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বিগত অর্থবছরে বাপেত্র ৯৫ শাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১৮৬৬ শাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে এবং ৩৮০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে। এ অর্থবছরে জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপটির খনন শেবে ১,৪৪১-১,৪৪৪.৫০ মিটার গভীরতার একটি ছত্র প্রায় ১০.৩১ বিসিএক গ্যাসের মজুল আবিষ্কৃত হয়েছে। এ মজুল আবিষ্কারের মাধ্যমে এ অঞ্চলে তেল/গ্যাস অনুসন্ধানের নতুন ক্ষেত্র সৃষ্টি হয়েছে। ওয়ার্কওভার কর্মসূচির আওতায় বাপেত্র-এর জরিগঞ্জ-১ কূপটিকে দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনকুট হারে গ্যাস উৎপাদনকম করা হয়েছে। এছাড়া বিজিএকসিএল-এর তিতাস-১৬ কূপের ওয়ার্কওভার এবং এসজিএকএল-এর সিঙ্গেল-৭ ও কৈলাশটিলা-৭ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সকলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। এসব ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে প্রায় দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনকুট গ্যাস জাতীয় খাতে সরবরাহ করা হচ্ছে। এ অর্থবছরে বাপেত্র-এর উৎপাদনরত ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ৪০,৯৫৫.২২ মিলিয়ন ঘনকুট গ্যাস ও ৫,৫৪৩.১১ হাজার গিটার কনভেনসেন্ট উৎপাদিত হয়েছে যার অর্থমূল্য ৪৯০.১৬ কোটি টাকা।

দেশে ক্রমবর্ধমান প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদার বিপরীতে উৎপাদন হ্রাস পাওয়ার বিকল্প হিসেবে প্রতি বছরে বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা ব্যয়ে এলএনজি আমদানি করতে হচ্ছে যা দেশের অর্থনীতির উপর চাপ সৃষ্টি করেছে। এ কারণে দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকার পেট্রোবাংলা-এর মাধ্যমে ২০২৮ সালের মধ্যে ১৫০টি কূপ খনন-ওয়ার্কওভারের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। উচ্চ পরিকল্পনার আওতাভুক্ত ৭৪টি কূপ খনন ও ৪৬টি কূপ ওয়ার্কওভারের দায়িত্ব বাপেত্র-এর উপর অর্পিত হয়েছে। এ কার্যক্রম বখাবধভাবে ও বখাসমূহে বাস্তবায়ন করা বাপেত্র-এর জন্য একটি বিশাল চ্যালেঞ্জ। এ চ্যালেঞ্জ মোকাবেলা করে খনন ও ওয়ার্কওভার পরিকল্পনা বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বাপেত্র-এর সকল বিভাগের কর্মকর্তা কর্মচারীগণকে কঠোর পরিশ্রম, নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সাথে কাজ করতে হবে। আমি বিশ্বাস করি জ্ঞাননি ও বখিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলাসহ সংশ্লিষ্ট সকলের সহযোগিতায় বাপেত্র গৃহীত কর্মপরিকল্পনা বখাবধভাবে বাস্তবায়ন সক্ষম হবে।

দেশে বখাদমান গ্যাস সংকটকালে ভোলা জেলায় আবিষ্কৃত গ্যাস পাইপ লাইনের অভাবে মূল ভূখণ্ডে সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে না। ইতোমধ্যে বাপেত্র এ অঞ্চলে ৯টি কূপ খনন করেছে। সরকার ১৯টি কূপ খননের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আবিষ্কৃত গ্যাস কূপসমূহ হতে পূর্ণ মাত্রার গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ করা সম্ভবনা হওয়ার দেশ এ মূল্যবান সম্পদ ব্যবহার থেকে বঞ্চিত হচ্ছে। অন্যদিকে বাপেত্রকেও আর্থিক ক্ষতির সম্মুখীন হতে হচ্ছে। ভোলা জেলায় ব্যাপক শিল্পায়নের মাধ্যমে গ্যাসের ব্যবহার বাড়ানোর পাশাপাশি মূল ভূখণ্ডে গ্যাস সরবরাহে সরকার কর্তৃক গৃহীত উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি এবং উদ্যোগ গ্রহণে কার্যকর ভূমিকা রাখার জন্য জ্ঞাননি ও বখিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার প্রতি কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এন্ড গ্যাস প্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেত্র)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সকলতা কামনা করছি।

ইসতিয়াক আহমদ



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান রাবুল আলামিনের নিকট কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। প্রতিবেদনে গত অর্থবছরের বাপেক্স-এর সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে।

দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদার প্রেক্ষিতে ২ডি ও ৩ডি সাইসমিক সার্ভে, অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন এবং কূপ ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে বাপেক্স নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। এরই ধারাবাহিকতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৯৫ লাইন কি.মি. ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১,৮৬৬ লাইন কি.মি. ২ডি সাইসমিক সার্ভে ও ৩৮০ বর্গ কি.মি. ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রমের আওতায় জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন শেষে ১,৪৪১-১,৪৪৪.৫০ মিটার গভীরতার একটি স্তরে প্রায় ১০.৩১ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ আবিষ্কৃত হয়েছে। সফল খনন কার্যক্রমের মাধ্যমে এ অঞ্চলে পেট্রোলিয়াম সম্পদের সম্ভাবনার নতুন দিগন্ত উন্মোচিত হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বাপেক্স জকিগঞ্জ-১ কূপে সফলভাবে কমপ্লিশন সম্পন্ন করে দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন সক্ষমতা অর্জিত হয়েছে। এছাড়া, বাপেক্স-এর মাধ্যমে বিজিএফসিএল ও এসজিএফএল-এর তিনটি কূপের (তিতাস-১৬, সিলেট-৭ ও কৈলাশটিলা-৭) ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে যার মাধ্যমে দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় খিটে যুক্ত হয়েছে।

এ অর্থবছরে বাপেক্স-এর উৎপাদনরত ৭টি গ্যাসক্ষেত্র থেকে মোট ৪০,৯৫৫.২২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ৫,৫৪৩.১১ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদিত হয়েছে। একই সঙ্গে ভোলা নর্থ, ইলিশা, জকিগঞ্জ ও জামালপুর এলাকায় নবআবিষ্কৃত কূপগুলোকে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থায় অন্তর্ভুক্ত করতে প্রয়োজনীয় প্রকল্প বাস্তবায়ন ও প্রসেস প্ল্যান্টের উন্নয়ন কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় হয়েছে ৭২১.৫৩ কোটি টাকা এবং আয়ের বিপরীতে মোট ব্যয় হয়েছে ৪০১.৮৫ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়, লভ্যাংশ পরিশোধ ও পুঞ্জিত ক্ষতি সমন্বয়ের পর আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির পুঞ্জিত লাভের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৬৩.২৪ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক ধার্যকৃত ১০.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ বাপেক্স কর্তৃক পরিশোধ করা হয়েছে। ভ্যাট, ট্যাক্স, লভ্যাংশ ও অন্যান্য বাতে ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরে সরকারি কোষাগারে ৩৭২.০৪ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে যা পূর্ববর্তী অর্থ বছরের তুলনায় ৬.৪৮ কোটি টাকা বেশি।

কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), জননিরাপত্তা বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), পেট্রোবাংলা, পরিবেশ অধিদপ্তর, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), বিস্কোরক পরিদপ্তর এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সহযোগিতা, দিকনির্দেশনা ও পরামর্শ কৃতজ্ঞতার সাথে স্মরণ করছি। এছাড়া কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের সিদ্ধান্ত ও দিকনির্দেশনার জন্য আমি পর্ষদের প্রতি কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনা ও বাস্তবায়নের জন্য বাপেক্স-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

প্রকৌশলী মোঃ ফজলুল হক

SHAREHOLDERS



Md Rezanur Rahman
Chairman
Petrobangla



S M Mahbub Alam
Joint Secretary &
Director (Administration), Petrobangla



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

SHAREHOLDERS



Engr. Md. Rafiqul Islam
Director (Operation & Mines), Petrobangla



Md. Abdul Mannan Patwary
Director (Planning), Petrobangla



Md. Amzad Hossain
Secretary (Sr. General Manager), Petrobangla

BOARD OF DIRECTORS



Istiaque Ahmad
Former Secretary
Govt. of the People's Republic
of Bangladesh



Md Rezanur Rahman
Chairman, Petrobangla



Md. Aknur Rahman, Ph.D
Joint Secretary
Energy and Mineral Resources Division

BOARD OF DIRECTORS



S M Mahbub Alam
Joint Secretary &
Director (Administration), Petrobangla



Md. Kamruzzaman
Ex-Director (Operation & Mines), Petrobangla



Hoshne Ara Banu
Adjunct Professor, BUET & MIST



Engr. Md. Fazlul Haque
Managing Director, BAPEX



“শিল্পে আকৃতিক গ্যাস
গৃহস্থালীতে বিকল্প জ্বালানী”

“বিন্দু ও ডালানী নিরাপত্তা
সর্বোচ্চ অঙ্গাবিকার”

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং-২৮.০৯.০০০০.০৬১.২৬.০০১.২৫/১১

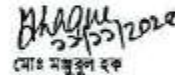
তারিখঃ ১১ নভেম্বর ২০২৫
২৬ কার্তিক ১৪৩২

৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেত্র)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা অগামী ০২ ডিসেম্বর ২০২৫/ ১৭ অগ্রহায়ণ ১৪৩২ মঙ্গলবার সন্ধ্যা ৬.৩০ ঘটিকায় বাপেত্রের বোর্ড রুম (লেভেল-৬), বাপেত্র ভবন, ৪ কাওরান বাজার ঋণিভিত্তিক এলাকা, ঢাকার অনুষ্ঠিত হবে। সভার আলোচ্যসূচি:

- ১) কোম্পানির ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী মিনুতকরণ।
 - ২) বিগত ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
 - ৩) বিগত ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডসমূহে পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
 - ৪) কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিগত, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
 - ৫) কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের লক্ষ্যাংশ ঘোষণা।
 - ৬) ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিগ্রমিক নির্ধারণ।
 - ৭) বাপেত্র পরিচালক পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ এবং পরিচালক পর্ষদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও তদন্থলে পরিচালক পুনঃনিয়োগের বিবেচনা ও অনুমোদন।
 - ৮) কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের পরিচালকগণের সম্মানী পুনঃনির্ধারণের প্রস্তাব অনুমোদন/নিয়মিতকরণ।
 - ৯) চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয় (যদি থাকে) এর উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ।
- সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও পরিচালক পর্ষদের পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য বিনীত অনুরোধ জানানো যাচ্ছে। ব্যক্তিগতভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হতে অসমর্থ হলে সংযুক্ত প্রতিনিধি করমে তাঁর পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের অনুরোধ করা যাচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের নির্দেশক্রমে



মোঃ মস্তুরুল হক

মহাস্বাবস্থাপক ও কোম্পানি সচিব

Mobila: 01708 457520

Email: secretary.bapex@gmail.com

বিতরণঃ স্বেচ্ছতার ভিত্তিতে নয়।

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

- ১) জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২) জনাব এস এম মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩) জনাব এ কে এন মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪) প্রকৌশলী মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- ৫) জনাব মোঃ আব্দুল মামুন পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা।
- ৬) জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৭) পেট্রোবাংলার প্রতিনিধিত্বকারীঃ চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পর্ষদ পরিচালকবৃন্দ:

- ১) জনাব ইসতিয়াক আহমদ, সাবেক সচিব, বাংলাদেশ সরকার এবং চেয়ারম্যান, বাপেত্র পরিচালক পর্ষদ।
- ২) জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেত্র পরিচালক পর্ষদ।
- ৩) জনাব মোঃ জাকির রহমান, পিএইচ.ডি., মুখ্য সচিব, ডালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পরিচালক, বাপেত্র পরিচালক পর্ষদ।
- ৪) জনাব এস এম মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা এবং পরিচালক, বাপেত্র পরিচালক পর্ষদ।
- ৫) জনাব মোঃ কামরুজ্জামান, সাবেক পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা এবং পরিচালক, বাপেত্র পরিচালক পর্ষদ।
- ৬) জনাব হোসেন অরুণ বাবু, আর্ডিন্যান্ট প্রফেসর, বুয়েট ও এমআইএসটি এবং পরিচালক, বাপেত্র পরিচালক পর্ষদ।
- ৭) প্রকৌশলী মোঃ মস্তুরুল হক, স্বাবস্থাপনা পরিচালক, বাপেত্র ও পরিচালক, বাপেত্র পরিচালক পর্ষদ।

অনুলিপি সদায় অবগতি ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হলো:

- ১) চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আশাউরীও, শের-ই-বাংলা নগর প্রাঙ্গণ, ঢাকা-১২০৭।
- ২) নিবন্ধক, গৌরবুলুমান কোম্পানি ও স্টার্টসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২২৫।
- ৩) সেকার্স এম, স্কে, আবাবীন এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ন্যাশনাল প্লাজা (৪র্থ তলা), ১০১, ধীর উত্তম সি. আর. দত্ত রোড, ঢাকা-১২০৩।
- ৪) দপ্তর কপি।



৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণকারী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার, পরিচালক এবং বাণেশ্বর এর উদ্বর্তন কর্মকর্তাবৃন্দ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালক পর্ষদের ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের প্রতিবেদন

বিগমিল্লাহির রহমানির রহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও উপস্থিত সুধীমণ্ডলী,
আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) পরিচালক পর্ষদের পক্ষে ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগত জানাচ্ছি। আমি বাপেক্স পরিচালক পর্ষদের পক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

দেশের অভ্যন্তরে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে গতিশীল করার লক্ষ্যে সরকার পেট্রোবাংলার-এর অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিলুপ্ত করে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী গঠন করে। পরবর্তীতে সরকার কর্তৃক ২৯ ফেব্রুয়ারি ২০০০ সালে অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি তেল ও গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার দায়িত্ব প্রদান করায় বাপেক্স দেশের একমাত্র তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে। কালের পরিক্রমায় বহুমাত্রিক কার্যক্রম পরিচালনায় বাপেক্স-এর ৩৭তম বছর অতিক্রান্ত হচ্ছে। আমি এখন কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে অর্জিত সাফল্যের উল্লেখযোগ্য অংশ তুলে ধরছি।

সুধীমণ্ডলী,

বাপেক্স ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী ৯৫ লাইন কি.মি. ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১,৮৬৬ লাইন কি.মি. ২ডি সাইসমিক সার্ভে ও ৩৮০ বর্গ কি.মি. ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে। অনুসন্ধান কার্যক্রমের অংশ হিসেবে জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপটিতে ২,৬০০ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন কার্যক্রম সম্পন্ন হওয়ার পর Drill Stem Test (DST) এর মাধ্যমে ১,৪৪১ হতে ১,৪৪৪.৫০ মিটার গভীরতার একটি স্তরে প্রায় ১০.৩১ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ আবিষ্কৃত হয়। এ কূপে সফল গ্যাস প্রাপ্তির মাধ্যমে এ অঞ্চলে পেট্রোলিয়াম সিস্টেম প্রমাণিত হয়েছে, যা দেশের তেল-গ্যাস অনুসন্धानে নতুন মাত্রা যোগ করেছে। জামালপুর গ্যাসক্ষেত্রকে দেশের ৩০তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা করার বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।



বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় উপদেষ্টা জনাব মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান এর জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম পরিদর্শন

ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বাপেক্স কর্তৃক আবিষ্কৃত দেশের ২৮তম গ্যাসক্ষেত্র জকিগঞ্জ-১ কূপটিতে আলোচ্য অর্থবছরে কমপ্লিশন সফলভাবে সম্পন্ন করে দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদনক্রম করা হয়। দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় বাপেক্স, বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর তিতাস-১৬ কূপের ওয়ার্কওভার এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল)-এর সিলেট-৭ ও কৈলাশটিলা-৭ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। এসব ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে প্রাপ্ত গ্যাস হতে দৈনিক ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বর্তমান ছালানি সংকট নিরসনে এবং জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী এ অর্থবছরে বাপেক্স-এর আওতাধীন ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ৪০,৯৫৫.২২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ও ৫,৫৪৩.১১ হাজার লিটার কনভেনসেন্ট উৎপাদিত হয়েছে। ভোলা নর্থ-১, ভোলা নর্থ-২, ইলিশা-১, জকিগঞ্জ-১ ও জামালপুর-১ কূপসমূহ গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থাপনায় সংযুক্ত করার লক্ষ্যে প্রসেস প্ল্যান্টের ক্যাপাসিটি নির্ধারণ, ডিজাইন, ক্রয় ও সংগ্রহের জন্য প্রকল্প বাস্তবায়নসহ প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ, আমি এখন ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পরিচালিত বাপেক্স-এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।

অনুসন্ধান কার্যক্রম

২০২৪-২০২৫ মার্চ মৌসুমে শেরপুর জেলার নাগিতাবাড়ি, ঝিনাইগাতি ও শ্রীবরদী উপজেলার অন্তর্গত গারো পাহাড় ভূগর্ভস্থ; জামালপুর জেলার বকশীগঞ্জ উপজেলা এবং কুড়িগ্রাম জেলার চর রাজিবপুর ও রৌমারী উপজেলার পশ্চিম অংশ এবং তৎসংলগ্ন এলাকায় সর্বমোট ৯৫ লাইন কি.মি. ভূতাত্ত্বিক জরিপ সম্পন্ন হয়েছে। জরিপকালে মোট ২৫টি ছড়া ও সেকশন হতে ১০২টি শিলা নমুনা সংগ্রহ করা হয়। মার্চ পর্যায়ের সংগৃহীত সকল তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ করে একটি পূর্ণাঙ্গ ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র এবং ভবিষ্যত অনুসন্ধান কার্যক্রমের বিষয়ে সুপারিশসম্মিলিত ভূতাত্ত্বিক প্রতিবেদন প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে। ২০২৩-২০২৪ মার্চ মৌসুমে জরিপকৃত পটিয়া ভূগর্ভস্থ উপর একটি ভূতাত্ত্বিক মানচিত্রসহ প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়েছে।

পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০২৮ সালের মধ্যে দেশের অভ্যন্তরে ১৫০ কূপ খনন-ওয়ার্কওভারের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। ১০০ কূপ খনন পরিকল্পনার আওতায় বাপেক্স-এর ৫২টি কূপ খনন এবং ১৬টি কূপের ওয়ার্কওভার অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। উক্ত কূপসমূহের মধ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জকিগঞ্জ-২, জকিগঞ্জ-৩, চরলক্ষ্যা-১, বেগমগঞ্জ-৭, পটিয়া-২, জলদি-৪, কাশালং-১, সীতাপাহাড়-৩, শাহবাজপুর-৯, শাহবাজপুর-১০, ভোলা নর্থ-৫, ভোলা নর্থ-৬ এবং ভোলা নর্থ-৭



গারো পাহাড় ভূগর্ভস্থ উপর পশ্চিমাংশ ও তৎসংলগ্ন এলাকায় ভূতাত্ত্বিক জরিপ কার্যক্রম

কূপের লোকেশনসহ অন্যান্য কারিগরি বিষয়াদি চূড়ান্ত করে কূপ সারসংক্ষেপ (Well Summary) প্রণয়ন করা হয়েছে। ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র, সুবর্ণচর-নোয়াখালী এবং শৈলকুপা এলাকায় নতুন ৩টি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহের লক্ষ্যে চাহিদাসম্মিত ম্যাপ ও কো-অর্ডিনেটসহ Seismic Proposal প্রণয়ন করা হয়েছে।



Petrel Software ব্যবহার করে ভূতাত্ত্বিক উপাত্ত বিশ্লেষণ

অনুসন্ধান কূপ জামালপুর-১, সুন্দলপুর সাউথ-১, ফেঞ্চুগঞ্জ-সাউথ-১, বেগমগঞ্জ-৬ এবং বেগমগঞ্জ-৫ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের Geological Technical Order (GTO) প্রণয়ন করা হয়েছে। সুনত্র-২ অনুসন্ধান কূপ এবং শ্রীকাইল-৫ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের GTO প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে। অনুসন্ধান কূপ শ্রীকাইল ইন্ট-১, জকিগঞ্জ-১, শরীয়তপুর-১, শ্রীকাইল নর্থ-১এ, কৈলাশটিলা-৮ এবং সুন্দলপুর-৩ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের ওয়েল কমপ্লিশনের রিপোর্ট প্রণয়ন করা হয়েছে।

বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) ও জামালপুর-১ কূপ খননকালে প্রাপ্ত খনন ও মাড লগ ডাটা, গ্যাস-শো, প্রেশার ডাটা ও ওয়ারলাইন লগ ডাটার গুণগত ও পরিমাণগত পেট্রোফিজিক্যাল বিশ্লেষণ করে সম্ভাবনাময় গ্যাসের স্তর নিরূপণ করা হয়েছে। প্রাপ্ত তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ ১৮৩ বিসিএফ নির্ণয় করায় বেগমগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের মজুদ ২৩০ বিসিএফ-এ উন্নীত হয়েছে। এছাড়া জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপে মোট ৬টি সম্ভাবনাময় গ্যাসস্তর চিহ্নিত করা হয়েছে এবং জোন-৩ হতে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত হওয়ায় উক্ত জোনে কূপটির কমপ্লিশন করা হয়েছে। জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ হতে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ ৭.২২ বিসিএফ নির্ণয় করা হয়েছে।

পেট্রোলিয়াম সিস্টেম বিশ্লেষণের জন্য পটিয়া ভূগর্ভের বিভিন্ন ছড়া ও সেকশন থেকে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সংগৃহীত শিলা ও সিপেজ গ্যাস নমুনার উপর সেডিমেন্টোলজিক্যাল, মাইক্রোপ্যালিয়েন্টোলজিক্যাল ও জিওকেমিক্যাল বিশ্লেষণ করে প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে। জামালপুর-১ কূপের কাটিং স্যাম্পল

বিশ্লেষণে বেসমেন্ট রকের উপস্থিতি নির্ধারণ করে প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়েছে। ইলিশা-১ কূপের তিনটি গভীরতার কোর নমুনার পেট্রোফিজিক্যাল বিশ্লেষণ করে খসড়া প্রতিবেদন তৈরি করা হয়েছে। এছাড়া বেগমগঞ্জ-৪ ওয়েস্ট, জকিগঞ্জ-১ ও জামালপুর-১ কূপ থেকে সংগৃহীত গ্যাস ও ফরমেশন ওয়াটার নমুনার বিশ্লেষণ প্রতিবেদন সম্পন্ন হয়েছে। গারো পাহাড় এলাকার সংগৃহীত শিলা নমুনা, ইলিশা-১ ও ভোলা নর্থ-২ কূপের কোর নমুনা এবং জামালপুর-১ ও ভোলা নর্থ-২ কূপের কাটিং ও কোর স্যাম্পলের বিভিন্ন ভূতাত্ত্বিক, সেডিমেন্টোলজিক্যাল, মাইক্রোপ্যালিয়েন্টোলজিক্যাল, মিনারেলজিক্যাল ও পেট্রোফিজিক্যাল বিশ্লেষণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

এ অর্থবছরে এসজিএফএল-এর ৩টি এবং বিজিএফসিএল-এর ৭টি কূপের GTO প্রণয়ন করা হয়েছে। বর্ণিত কোম্পানি দুটির চাহিদার প্রেক্ষিতে কূপের লগিং সার্ভিস, মাঠ পর্যায়ে কূপ খনন স্থান চিহ্নিত করার কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এবং নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড হতে প্রেরিত গ্যাস, গিকুইড হাইড্রোক্যার্বন ও ফরমেশন ওয়াটার নমুনার বিশ্লেষণ প্রতিবেদনসহ বিবিধ ভূতাত্ত্বিক সেবা প্রদান করা হয়েছে। জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলা-এর নির্দেশনাক্রমে দেশের ৫ জেলার ৯টি গ্যাস নির্গমন স্থান সরেজমিন পরিদর্শন করে সংগৃহীত তথ্য এবং নমুনাসমূহ বাপেক্স-এর নিজস্ব পরীক্ষাগারে বিশ্লেষণপূর্বক প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে।



বাগেরহাট জেলার চিতলমারী উপজেলায় গ্যাস নির্গমন স্থান পরিদর্শন

জকিগঞ্জ এন্ড পাথারিয়া ওয়েস্ট ভূগর্ভনে ত্রিমাত্রিক জরিপ

জিডিএফ এবং বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে ৯,৪৫৫.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার জকিগঞ্জ এন্ড পাথারিয়া ওয়েস্ট স্ট্রাকচার (১ম সংশোধিত)” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় ১ মার্চ ২০২২ হতে ৩০ জুন ২০২৫ মেয়াদে জকিগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র এবং পাথারিয়া ওয়েস্ট ভূগর্ভনে মোট ৫৮০ বর্গ কি.মি. উপাস্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়। প্রকল্পের আওতায় আলোচ্য অর্থবছরে পাথারিয়া ওয়েস্ট ভূগর্ভনে ৩৮০ বর্গ কি.মি. উপাস্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণের মাধ্যমে ৬টি কূপের ওয়েল লোকেশন প্রস্তাব করা হয়েছে। এ অর্থবছরে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি ২০.৬৬% এবং ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতি ১০০%।



পরীক্ষাগার বিভাগের কার্যক্রম

অনুসন্ধান ব্লক ৬বি সাউথ ও অনুসন্ধান ব্লক ১০-এ দ্বিমাত্রিক জরিপ

গ্যাস ডেভেলপমেন্ট ফান্ড (জিডিএফ) এবং বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে ১ জুলাই ২০২২ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৫ মেয়াদে ১৭,৮০০.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক-৬বি সাউথ এন্ড ১০ (১ম সংশোধিত)” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় ঢাকা, বরিশাল ও চট্টগ্রাম বিভাগের বিভিন্ন জেলায় বাপেক্স-এর নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে ২,৩৫২ লাইন কি.মি. এবং Transition Zone এ বৈদেশিক সাইসমিক সার্ভিস ত্রু নিয়োগের মাধ্যমে ৮৬৮ লাইন কি.মি.সহ মোট ৩,২২০ লাইন কি.মি. উপাত্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়া ও বিশ্লেষণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়। এ লক্ষ্যমাত্রার বিপরিতে প্রকল্পের আওতায় আলোচ্য অর্থবছরে ১,৮৬৬ লাইন কি.মি. উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। এ অর্থবছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ১০০% এবং ক্রমপুঞ্জিত (Cumulative) বাস্তব অগ্রগতি ৭৯.৫৬%।

অনুসন্ধান ব্লক ৭ ও অনুসন্ধান ব্লক ৯-এ দ্বিমাত্রিক জরিপ

জিওবি এবং বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে ১ অক্টোবর ২০২৪ হতে ৩০ জুন ২০২৭ মেয়াদে ৩০০.৩৯ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে ১৪ জানুয়ারি ২০২৫ তারিখে “২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক-৭ এন্ড ৯” শীর্ষক প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ঢাকা, চট্টগ্রাম, খুলনা ও বরিশাল বিভাগের ১৭টি জেলায় ইন্টারন্যাশনাল সার্ভিস প্রোভাইডারের মাধ্যমে অনুসন্ধান ব্লক ৭-এ ১,৯৬০ লাইন কি.মি. এবং অনুসন্ধান ব্লক ৯-এ ২,৫৪০ লাইন কি.মি. সহ সর্বমোট ৪,৫০০ লাইন কি.মি. ২ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ, বিশ্লেষণ এবং রিজার্ভ মূল্যায়ন করা হবে। আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ১০০%।



সাইসমিক জরিপের টপো সার্ভে



সাইসমিক জরিপ কাজের মান নিয়ন্ত্রণে ড্রোন ব্যবহার

খনন কার্যক্রম

জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ

জিওবি ও বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে “২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৪ ও শ্রীকাইল-৫) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (সুন্দলপুর সাউথ-১ ও জামালপুর-১)” শীর্ষক খনন প্রকল্পের আওতায় ২৪ জানুয়ারি ২০২৫ তারিখে বিজয়-১০ রিগ দ্বারা জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন শুরু করে করে ২,৬০০ মিটার গভীরতায় খনন কার্যক্রম সম্পন্ন হয় এবং ২৮ জুন ২০২৫ তারিখে কূপের কমপ্লিশন করা হয়। কূপ পরীক্ষণ ফলাফল অনুযায়ী উক্ত কূপ থেকে দৈনিক কমবেশি ৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করা যাবে।



বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় উপদেষ্টা জনাব মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান এর জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম পরিদর্শন

ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাপেক্স নিজস্ব ১টি, বিজিএফএসিএল-এর ১টি এবং এসজিএফএল-এর ২টিসহ মোট ৪টি কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে দৈনিক কমবেশি ৩৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন নিশ্চিত করা হয়েছে। এর মধ্যে ২৮ এমএমসিএফডি গ্যাস জাতীয় গিডে সংযুক্ত করা হয়েছে। সম্ভাবনামূলক না থাকায় জকিগঞ্জ-১ কূপের গ্যাস জাতীয় গিডে সংযোগ পদান সম্ভব হয়নি।

ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের বিবরণ

কূপের নাম	শুরুর তারিখ	সম্পন্নের তারিখ	ব্যবহৃত ব্লিগ	কূপের মালিকানা	ফলাফল
জকিগঞ্জ-১	২১.০৮.২০২৪	৩০.১১.২০২৪	বিজয়-১২	বাপেক্স	কূপটিকে দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে উৎপাদনক্রম করা হয়েছে
তিতাস-১৬	০১.১২.২০২৪	২১.০১.২০২৫	বিজয়-১১	বিজিএফসিএল	দৈনিক ১২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গিডে যুক্ত করা হয়েছে
	(প্রথম পর্যায়ে) ০৬.০৩.২০২৫ (দ্বিতীয় পর্যায়ে)	০৭.০৫.২০২৫			
সিলেট-৭	১১.০৭.২০২৪	০৩.১১.২০২৪	বিজয়-১৮	এসজিএফএল	দৈনিক ৮.৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গিডে যুক্ত করা হয়েছে
কৈলাশটিলা-৭	০১.০৩.২০২৫	২৬.০৪.২০২৫	বিজয়-১২	এসজিএফএল	দৈনিক ৭.৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গিডে যুক্ত করা হয়েছে



তিতাস-১৬ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম



রিগ আপ কার্যক্রম

গ্যাস ও কনডেনসেট উৎপাদন

বাপেক্স-এর ১১টি গ্যাসক্ষেত্রের মধ্যে ৭টি গ্যাসক্ষেত্রের ১৯টি কূপ হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ ছিল ৪০,৯৫৫.২২ মিলিয়ন ঘনফুট। সালাদানদী, ফেঞ্চুগঞ্জ ও শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রের উৎপাদিত গ্যাস সরাসরি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংশ্লিষ্ট বিতরণ কোম্পানির গ্যাস বিতরণ সিস্টেমে সরবরাহ করা হয়েছে। অন্যান্য গ্যাসক্ষেত্রের উৎপাদিত গ্যাস বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল), কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (কেজিডিসিএল) এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর নিকট বিক্রয় করা হয়। এছাড়া উপজাত হিসেবে উৎপাদিত ৫,৫৪৩.১১ হাজার লিটার কনডেনসেট বিজিএফসিএল, এ্যাকোয়া রিফাইনারি লিমিটেড, পারটেক্স পেট্রো ফুয়েল ও ইন্টার্ন রিফাইনারির নিকট বিক্রয় করা হয়েছে।

২০২৪-২০২৫ এবং ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেটের তুলনামূলক বিবরণ

গ্যাসক্ষেত্রের নাম	গ্যাস উৎপাদন (মিলিয়ন ঘনফুট)		কনডেনসেট (হাজার লিটার)	
	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪
সালাদানদী	১,১৪৩.০৬	১,১২১.৩৬	৮১.৭৫	৯২.১৪
ফেঞ্চুগঞ্জ	৩,০৯২.৪৪	৪,০৩৭.১৩	১১০.৬৮	২০৩.০১
শাহবাজপুর	২,৪৮৩২.৩২	২৫,৯০২.৮০	৬৩৬.৫১	৫২৯.৯২
সেমুতাং	২৮৮.৯৩	৩৩৮.৭৪	০০.০০	০.০০
শাহজাদপুর-সুন্দলপুর	১,১৯১.৪১	১,৮২৪.৭৪	০০.০০	১০.৪২
শ্রীকাইল	৭,৫৯৩.৬৯	১০,৯৮০.৯০	৪,৫৯৬.৬৪	৬,৬৪৯.৪৯
বেগমগঞ্জ	২,৮১৩.৩৮	২,৮৯৮.৭১	১১৭.৫৩	১৩৩.৩৭
মোট	৪০,৯৫৫.২২	৪৭,১০৪.৩৮	৫,৫৪৩.১১	৭,৬১৮.৩৫

এখানে উল্লেখ করা প্রয়োজন, ভোলা অঞ্চলের সাথে জাতীয় গ্রিডের সংযোগ না থাকায় বাপেক্স-এর শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র হতে উৎপাদিত গ্যাস শুধুমাত্র ভোলা অঞ্চলের পাওয়ার প্ল্যান্ট এবং শিল্প কারখানায় বিতরণ করা হয়। দৈনিক কমবেশি ৯০-১০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস উৎপাদনের সক্ষমতা থাকলেও চাহিদা না থাকায় ৭০-৭৫ এমএমএসসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া নোয়াখালীর শাহজাদপুর-সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্রের ২ নম্বর কূপে ২০২৩ এর সেপ্টেম্বরের শেষ দিকে পানি এবং বাগি আসার কারণে উৎপাদন ৭-৮ এমএমসিএফডি হতে পর্যায়ক্রমে বর্তমানে ১ এমএমসিএফডিতে নেমে এসেছে; ফলশ্রুতিতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছর হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট ০.৬৩৩৩ বিসিএফ গ্যাস উৎপাদন হ্রাস পেয়েছে। শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্র হতে সেলস প্রেসার বৃদ্ধির কারণে উল্লেখযোগ্য হারে গ্যাস উৎপাদন হ্রাস পেয়েছে যা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছর ১০.৯৮ বিসিএফ হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে হ্রাস পেয়ে ৭.৫৯ বিসিএফ হয়েছে; অর্থাৎ মোট ৩.৩৯ বিসিএফ গ্যাস উৎপাদন হ্রাস পেয়েছে। বাপেক্স-এর উৎপাদিত কনডেনসেটের মধ্যে শুধুমাত্র শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্র হতেই ৮৮-৯০% উৎপাদিত হয়। শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রের গ্যাস উৎপাদন উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পাওয়ার মোট কনডেনসেট উৎপাদনও হ্রাস পেয়েছে। অন্যদিকে, ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের ৩ নম্বর কূপ হতে বাগি আসার কারণে গ্যাস উৎপাদন পর্যায়ক্রমে হ্রাস পেয়েছে। এ পরিপেক্ষিতে, ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছর হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট ৬.১৫ বিসিএফ গ্যাস এবং ১৩,০৫২ ব্যারেল কনডেনসেট উৎপাদন কম হয়েছে।

ভোলা নর্থ-১ ও ভোলা নর্থ-২ এবং ইলিশা-১ কূপসমূহ উৎপাদন কার্যক্রমে সংযুক্ত করার লক্ষ্যে “ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ৬০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ ও স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। ভোলা অঞ্চলে প্রস্তাবিত ১৯টি কূপ পর্যায়ক্রমে খনন শেষে পর্যাপ্ত পরিমাণে গ্যাস জাতীয় ছিড়ে সংযুক্ত করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়। দেশের গ্যাস সংকট মোকাবেলার লক্ষ্যে ভোলার গ্যাস জাতীয় ছিড়ে সংযুক্ত করা প্রয়োজন। একইসাথে বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপটি দৈনিক ১০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদনক্ষম হলেও বিজিডিসিএল-এর বিতরণ লাইনের সীমাবদ্ধতার কারণে বর্তমানে উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদিত হচ্ছে। বেগমগঞ্জ, সুন্দলপুর ও নোয়াখালী এলাকায় উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় ছিড়ে সংযুক্ত করার লক্ষ্যে সমগলন পাইপ লাইন স্থাপনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।



গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট

বাস্তবায়িত ও চলমান প্রকল্প কার্যক্রম

১টি অনুসন্ধান কূপ (শ্রীকাইল নর্থ-১এ) এবং ২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৩ ও বেগমগঞ্জ-৪ ওয়েস্ট) খনন প্রকল্প : ১ মার্চ ২০২২ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৪ মেয়াদে প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হয়েছে। প্রকল্পের অধীনে প্রথম কূপ হিসেবে শ্রীকাইল নর্থ-১এ কূপ খনন করা হয়। কূপটিতে ৩,৫৮৪ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন সম্পন্ন করে প্রয়োজনীয় Casing, Cementing, Logging, VSP, DST কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়। কূপটিতে Shut in Pressure ৪,৭০০ পিএসআই পাওয়া গেলেও Tight Sand (low mobility and permeability)-এর ফলে গ্যাস ফ্লো গড়ে ০.৬-০.৮ এমএমএসসিএফডি পরিলক্ষিত হয়। পরবর্তীতে Cement Plug করে re-entry-এর সুযোগ রেখে যথাযথভাবে কূপটি সংরক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় দ্বিতীয় কূপ হিসেবে সুন্দলপুর-৩ মূল্যায়ন কূপের খনন ৪ নভেম্বর ২০২৩ তারিখে শুরু হয় এবং ১৯ ফেব্রুয়ারি ২০২৪ তারিখে শেষ হয়। কূপটিতে দুটি নতুন স্তরসহ মোট তিনটি স্তরে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ পাওয়া যায়। আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্পের তৃতীয় ও সর্বশেষ বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপের খনন ২৯ এপ্রিল ২০২৪ তারিখে শুরু হয় এবং ১৪ জুলাই ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত ৩,১১৩ মিটার গভীরতায় খনন সম্পন্ন হয়। কূপে দুটি নতুন স্তরসহ মোট তিনটি স্তরে উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদ পরিলক্ষিত হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৯৯.৯৯% ও বাস্তব অগ্রগতি ২৫% এবং ক্রমপূঞ্জিত অগ্রগতি ৯৩.৪৬%।

২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৪ ও শীকাইল-৫) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (সুন্দলপুর সাউথ-১ ও জামালপুর-১) খনন প্রকল্প : ১ অক্টোবর ২০২৪ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৬ মেয়াদে ৫৮,৪৪০.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ২৮ জুন ২০২৫ তারিখে জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপের কমপ্লিশনপূর্বক দৈনিক কমবেশি ৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদনক্ষম করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে আরএডিপি'র বিপরীতে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৯৭.৭৭% ও বাস্তব অগ্রগতি ২৭% এবং ক্রমপুঞ্জিত অগ্রগতি ৬৬.৪৬%।

শীকাইল গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ওয়েলহেড কম্পেন্সার সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প : জিডিএফ ও বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৫ মেয়াদে ১,১৫০.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। ওয়েলহেড কম্পেন্সার সরবরাহের লক্ষ্যে দরদাতা প্রতিষ্ঠানের সাথে ২৩ এপ্রিল ২০২৪ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ১০০% এবং ক্রমপুঞ্জিত বাস্তব অগ্রগতি ২১%।

ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ৬০ এমএমএসএসএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প : জিওবি এবং বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে ১ জানুয়ারি ২০২৫ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৬ মেয়াদে ২৩৮.০০ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে ভোলা নর্থ-১, ইলিশা-১ এবং ভোলা নর্থ-২ কূপের উৎপাদিত গ্যাস বাণিজ্যিকভাবে ব্যবহারের জন্য ৬০ এমএমএসএসএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন গ্লাইকল ডিহাইড্রেশন টাইপ প্রসেস প্লান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়েছে এবং প্রকল্পের আওতায় প্রসেস প্ল্যান্টসহ ৮ কি.মি. গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন স্থাপন করা হবে। আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ০.০৭% ও বাস্তব অগ্রগতি ৫%। উল্লেখ্য, প্রকল্পটি ১৪ জানুয়ারি ২০২৫ তারিখে জাতীয় অর্থনৈতিক পরিষদের নির্বাহী কমিটি (ECNEC) কর্তৃক অনুমোদিত হবার মাধ্যমে ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরে এই প্রকল্পটি আরএডিপিভুক্ত হয়েছিল। নতুন প্রকল্প হিসেবে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের আরএডিপিতে বরাদ্দের পরিমাণ ছিল মাত্র ১৬.০০ লক্ষ টাকা। ফলে আলোচ্য অর্থবছরে এই প্রকল্পটির অগ্রগতির হার কম।

অন্যান্য কার্যক্রম

তথ্যপ্রযুক্তি কার্যক্রম: বর্তমানে বাপেক্স-এ ২৮৪টি ডেস্কটপ ও ল্যাপটপ কম্পিউটারে ১৬৫ এমবিপিএস ব্যান্ডউইথ ইন্টারনেট সুবিধা প্রদান করা হচ্ছে। বাপেক্স ভবন ওয়াইফাই নেটওয়ার্কের আওতায় রয়েছে এবং ডেভিকেটেড ইন্টারনেট লাইনের মাধ্যমে অনলাইন মাদ লগিং ইউনিট, ডিজিটাল ড্রিলিং এবং সাইসমিক ও জিওলজিক্যাল ডাটা মনিটরিং সিস্টেম সচল রয়েছে। কোম্পানিতে ডি-নথি ও ই-জিপি সিস্টেমে কাজিক্ত মাত্রায় দাপ্তরিক কার্যক্রম সম্পাদন করা হচ্ছে। বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (BERC)-এর উদ্যোগে ওয়েবভিত্তিক আধুনিক হিসাব সফটওয়্যার কমিশনিংয়ের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া পিএলসি এবং ডিসিএসসমৃদ্ধ গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্টসমূহের কন্ট্রোল সিস্টেম, ডাটা কমিউনিকেশন সিস্টেম, ফ্লো মেজারম্যান্ট ইন্টারনেটভিত্তিক অনলাইন মনিটরিং সিস্টেমের মাধ্যমে পরিচালনার ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে।



বাপেক্স কনফারেন্স রুমে অনুষ্ঠিত ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ

মানবসম্পদ উন্নয়ন : ৫২টি ইন-হাউজ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে কর্মকর্তা কর্মচারীদের ১২,৫২৯ জনঘণ্টা প্রশিক্ষণ, শিখন, সেমিনার ও ওয়ার্কশপের আয়োজন করা হয়েছে। ৯টি প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে ৪৭টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ কার্যক্রমে ২৪২ জন কর্মকর্তা মোট ১৫,৬৭২ জনঘণ্টাব্যাপী প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেছেন। অন্যদিকে, International Well Control Forum (IWCF) পরিচালিত Drilling Well Control (Level-2 and Level-3) শীর্ষক বৈদেশিক প্রশিক্ষণে ২৪ জন কর্মকর্তা ২টি প্রশিক্ষণের মাধ্যমে ৯৬০ জনঘণ্টা প্রশিক্ষণ লাভ করেছেন। আলোচ্য অর্থবছরে প্রশিক্ষণ বাবদ রাজস্ব বাজেট হতে ১০৮.২০ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে। এছাড়া ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়ের ভূতত্ত্ব বিভাগের ৫ জন ও ম্যানেজমেন্ট বিভাগের ২ জন, রাজশাহী বিশ্ববিদ্যালয়ের ভূতত্ত্ব ও খনিবিদ্যা বিভাগের ১ জন, মিলিটারি ইনস্টিটিউট অব সায়েন্স অ্যান্ড টেকনোলজির ১ জন এবং নটরডেম বিশ্ববিদ্যালয়ের ১ জনসহ মোট ১১ জন শিক্ষার্থী আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স হতে ৩ মাসব্যাপী ইন্টারশিপ সম্পন্ন করেছে। ইন্টারশিপের জন্য প্রত্যেক শিক্ষার্থীকে মাসিক ১৫,০০০.০০ টাকা হারে ভাতা প্রদান করা হয়েছে।

পরিবেশ সংরক্ষণ : বাপেক্স কর্তৃক পরিচালিত সাইসমিক সার্ভে, কূপ খনন প্রকল্প এবং গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রম শুরুর পূর্বে বাংলাদেশ পরিবেশ সংরক্ষণ আইন, ১৯৯৫ ও পরিবেশ সংরক্ষণ বিধিমালা, ২০২৩ অনুযায়ী Environment Impact Assessment (EIA) সম্পাদন করা হয়। এ অর্থবছরে নিম্নবর্ণিত প্রকল্পসমূহের EIA সম্পাদন করা হয়েছে:

- ১টি মূল্যায়ন কাম অনুসন্ধান কূপ (সুন্দনপুর-৫) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (সুবর্ণচর-১ ও নোয়াখালী-১) খনন প্রকল্প
- ২টি মূল্যায়ন কূপ (সেমুতাং-৭ ও বেগমগঞ্জ-৭) এবং ১টি অনুসন্ধান কূপ (চরলক্ষ্যা-১) খনন প্রকল্প
- ৩ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার চরফ্যাশন প্রকল্প
- ১টি মূল্যায়ন কূপ (জকিগঞ্জ-২) এবং ১টি অনুসন্ধান কূপ (জকিগঞ্জ-৩) খনন প্রকল্প

চট্টগ্রাম কেন্দ্রীয় ভাণ্ডার : চট্টগ্রাম সমুদ্রবন্দরের মাধ্যমে আমদানিকৃত বৈদেশিক মালামাল বন্দর হতে খালানপূর্বক চট্টগ্রাম কেন্দ্রীয় ভাণ্ডারে সংরক্ষণ করা হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মালামাল খালানপূর্বক চট্টগ্রাম বন্দর কর্তৃপক্ষকে পোর্ট চার্জ হিসাবে প্রায় ৪.২০ কোটি টাকা এবং জাতীয় রাজস্ব বোর্ডকে কাস্টম ডিউটি ও সাল্পিমেন্টের ডিউটি বাবদ প্রায় ৬.২৫ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে। এছাড়া চাহিদা অনুযায়ী সাইসমিক সার্ভে প্রকল্পে বিস্ফোরক ও ডেটোনেটর সামগ্রী, খনন ও ওয়ার্কওভার প্রকল্প এবং গ্যাসক্ষেত্রে কেসিং পাইপ, রিগ

যন্ত্রাংশ, মাড লগিং ইউনিট, স্পেয়ার পার্টস, ক্রেন, অটো স্পেয়ার, কেমিক্যাল, সিমেন্ট, সিমেন্ট এডিটিভস, জিওফোন, কন্ট্রোল ভান্স ইত্যাদি প্রেরণ করা হয়েছে।

পূর্ত কাজ : ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমের শুরুতে প্রয়োজনীয় পূর্ত ও অবকাঠামোগত নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন করা হয়েছে। জামালপুর-১, সুন্দলপুর-৪ এবং সুন্দলপুর সাউথ-১ কূপ খনন বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ভূমি হুকুমদখলসহ পূর্ত অবকাঠামোর নির্মাণ কাজ করা হয়েছে।

কূপ সেবা : ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বেগমগঞ্জ-৪ ওয়েন্ট, জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন এবং তিতাস-১৬, কেটিএল-৭, সিলেট-৭, জকিগঞ্জ-১ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রমে মাড ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস ও সিমেন্টিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে এবং উক্ত কূপে সফলতার সাথে DST এবং Flow Test সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়া এসজিএফএল ও বাপেক্স-এর কূপসমূহের ওয়েল টেস্টিং রিপোর্ট প্রণয়ন করা হয়েছে। জামালপুর-১ অনুসন্ধান কূপে ওয়ার্লাইন লগিং, পারফোরেশন, VSP (Vertical Seismic Profile) সেবাসহ জকিগঞ্জ-১ ওয়ার্কওভার কূপে ওয়ার্লাইন লগিং সেবা প্রদান করা হয়েছে।

রিগ ও যানবাহন রক্ষণাবেক্ষণ এবং মেরামত : “বিজয়-১০, ১১, ১২ ও আইডিকো রিগ মেরামত, আইপিএস রিগ আপগ্রেডেশন এবং রিগ সহায়ক যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় কসবা-১ কূপ এলাকায় আইপিএস কার্ডওয়েল রিগের কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে। কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কাজে ব্যবহৃত রিগ যন্ত্রপাতি, খুচরা যন্ত্রাংশ, খনন মালামাল, টেস্টিং মালামাল এবং মাড কেমিক্যাল এবং খনন ও ওয়ার্কওভার প্রকল্পের কর্মকর্তা কর্মচারীদের অস্থায়ী আবাসিক স্থাপনা সংশ্লিষ্ট মালামাল বাপেক্স-এর ভারী যানবাহনের মাধ্যমে পরিবহন করা হয়েছে। রিগসমূহের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত বাপেক্স-এর নিজস্ব প্রকৌশলী ও জনবলের মাধ্যমে সম্পন্ন হয়েছে।

গবেষণা ও উন্নয়ন : তেল-গ্যাস সংশ্লিষ্ট উপাত্ত ভাণ্ডারকে আধুনিক ও সহজে ব্যবহারযোগ্য করার লক্ষ্যে WebGIS Based Data Inventory Management System (DIMS)-এর সফটওয়্যার উন্নয়ন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে এবং বর্তমানে এটি বাপেক্স-এর নিজস্ব সার্ভারে সচল রয়েছে। বিভিন্ন গ্যাসক্ষেত্র, কূপ খননকালীন কার্যক্রম এবং ভূতাত্ত্বিক ও ভূপদার্থিক জরিপ পরিচালনার সময় প্রাপ্ত তথ্য-উপাত্ত ও প্রস্তুতকৃত বিভিন্ন প্রতিবেদন যথাযথভাবে DIMS-এর মাধ্যমে সংরক্ষণ করা হচ্ছে। তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ ও গবেষণামূলক কার্যক্রম পরিচালনার জন্য উপযুক্ত কারিগরি অবকাঠামো গড়ে তোলার উদ্দেশ্যে রিসার্চ এন্ড ডেভেলপমেন্ট বিভাগে ডিজিটাল ডাটা ল্যাব, জিএন্ডজি এক্সপ্লোরেশন ল্যাব এবং পেট্রোলিয়াম রিজার্ভয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং ল্যাব নির্মাণ করা হয়েছে। জিএন্ডজি এক্সপ্লোরেশন সফটওয়্যার এবং রিজার্ভয়ার মডেলিং এন্ড সিমুলেশন সফটওয়্যার ক্রয়ের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান প্রক্রিয়ায় দক্ষতা ও নিরাপত্তা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিভিন্ন ধরনের গবেষণা কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। এর মধ্যে রয়েছে ড্রিলিং চলাকালীন সম্ভাব্য ঝুঁকি পূর্বাভাসের মাধ্যমে ড্রিলিং হাজার্ড প্রেডিকশন, বিভিন্ন অপারেশনাল প্যারামিটার বিশ্লেষণ করে সর্বোত্তম ড্রিলিং কৌশল নির্ধারণের জন্য ড্রিলিং প্যারামিটার অপ্টিমাইজেশন এবং কোর ইমেজ ও লগ ইমেজ ডেটার মাধ্যমে শিলার স্তর ও বৈশিষ্ট্য নির্ধারণের জন্য ফেসিস ক্লাসিফিকেশন।

নিরাপদ কর্মপরিবেশ : কোম্পানির সকল প্রকার প্রসেস প্ল্যান্ট, ড্রিলিং রিগ, সার্ভে এবং রক্ষণাবেক্ষণ কাজে ব্যক্তিগত সুরক্ষা সরঞ্জাম (Personal Protective Equipment, PPE) ব্যবহার করা হয়। গ্যাসক্ষেত্রের প্ল্যান্টে কর্মরত এবং আগত ভিজিটরদের মাঝে পিপিই ব্যবহারে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতিটি ফিল্ড/স্থাপনার গেট সংলগ্ন স্থানে, অফিসে এবং প্ল্যান্টের ভিতরে পিপিই ব্যবহার নির্দেশিকা স্থাপন করা হয়েছে।

৭টি গ্যাসস্কেলের প্রসেস প্ল্যান্টের কন্ট্রোল রুমে প্রাথমিক চিকিৎসার জন্য ফাস্ট এইড বক্স সংরক্ষিত আছে। অগ্নি নির্বাপন ব্যবস্থার অংশ হিসেবে কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনার Jockey Pump, Fire Fighting Pump, Fire Extinguisher, Water & Foam Deluge System, Fire Hydrant, Fire & Gas Detectors, Insulation, Threaded Joint, Flanged Joint, Pipe Fittings, Valve, Control System, বৈদ্যুতিক ক্যাবল জয়েন্ট ও টার্মিনাল ইত্যাদির কার্যকারিতা নিয়মিত পরীক্ষা ও ক্যালিব্রেশন করা হয়।

নিরীক্ষা কার্যক্রম : বাণিজ্যিক নিরীক্ষা অধিদপ্তর কর্তৃক উত্থাপিত আপডিসমূহ হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ১২টি নিরীক্ষা আপত্তি নিষ্পত্তি করা হয়েছে। অর্থবছরের শেষে ক্রমপূঞ্জিত নিরীক্ষা আপত্তির সংখ্যা দাঁড়িয়েছে ২৮৪টি; বিগত ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের যার পরিমাণ ছিল ২৯৬টি। আলোচ্য অর্থবছরে অভিট আপত্তি রোধ ও নিষ্পত্তির বিষয়ে একটি কর্মশালা অনুষ্ঠিত হয়। কর্মশালায় বিদ্যুৎ ও জ্বালানি অভিট অধিদপ্তরের মহাপরিচালক মহোদয় উপস্থিত ছিলেন।



নিরীক্ষা আপত্তি নিষ্পত্তির লক্ষ্যে কর্মকৌশল নিধারণের জন্য বাপেক্স বোর্ড রুমে অনুষ্ঠিত কর্মশালা

জনবল : আলোচ্য অর্থবছরের প্রারম্ভে কোম্পানির মোট জনবলের সংখ্যা ছিল ৬৬৫ জন। এর মধ্যে কর্মকর্তা ৪৬০ জন এবং কর্মচারী ২০৫ জন। উক্ত অর্থবছরে ৩৮ জন কর্মচারী নিয়োগ, ৮ জন কর্মকর্তা ও ১৬ জন কর্মচারীর অবসর গ্রহণ ও ৮ জনের চাকরি হতে ইস্তফা ও মৃত্যুর কারণে জনবলের সংখ্যা অর্থবছর শেষে দাঁড়ায় ৬৭১ জন। এর মধ্যে কর্মকর্তা ৪৪৫ জন এবং কর্মচারী ২২৬ জন।

শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক : সন্তোষজনক শ্রমিক ব্যবস্থাপনার কারণে বাপেক্স-এ সুষ্ঠু কর্মপরিবেশ বজায় রয়েছে। কোম্পানির কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলীর অধিকাংশই পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পন্ন করা হয়েছে। শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক উন্নয়নের বিষয়ে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সদা সচেষ্ট রয়েছে।

ই-জিপি কার্যক্রম : পাবলিক প্রকিউরমেন্ট রুলস (পিপিআর) অনুসরণে ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মালামাল ক্রয়ের জন্য ৩২টি অভ্যন্তরীণ দরপত্র আহ্বান করা হয়।

শিক্ষাকল্যাণ কার্যক্রম : শিক্ষাবৃত্তি কর্মসূচির আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মাধ্যমিক, উচ্চমাধ্যমিক, ডিপ্লোমা, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ৭৮ জন সন্তানকে বৃত্তি বাবদ ৯.৭৩ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

সামাজিক দায়বদ্ধতা (সিএসআর) কার্যক্রম : আলোচ্য অর্থবছরে সিএসআর খাতে বরাদ্দকৃত ১৫.০০ লক্ষ টাকা ৬ জন ব্যক্তি ও ৩টি প্রতিষ্ঠানের অনুকূলে অনুদান হিসেবে প্রদান করা হয়েছে।

বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট : ক্যান্সার, হৃদরোগ, গিভার, কিডনিসহ বিভিন্ন দূরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের 'বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট' হতে আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে কোন কর্মকর্তা-কর্মচারী আবেদন না করায় এ খাতে কোন অর্থ ব্যয় হয়নি।

ঋণ প্রদান : জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহ নির্মাণ সম্প্রসারণ ও ফ্ল্যাট ক্রয় বাবদ ৮৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর মধ্যে ৪০.৭৭ কোটি টাকা এবং মোটর সাইকেল ক্রয়ের জন্য ৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর মধ্যে ৮.৭৫ লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল : জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশলপত্রের আলোকে বাপেক্স-এর জন্য ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে প্রণীত সময়াবদ্ধ শুদ্ধাচার কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সম্মুখে সুশাসন বিষয়ে একাধিক প্রশিক্ষণ ও সেমিনারের আয়োজন করা হয়। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রামস্থ আঞ্চলিক কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় নৈতিকতা ও শুদ্ধাচারের বিষয়ে বিভিন্ন সচেতনতামূলক কর্মসূচি গ্রহণ করা হয়। সেবা প্রদানকারী বিভাগসমূহের রেজিস্টারে সংশ্লিষ্ট সেবা গ্রহীতার মতামত সংরক্ষণ করা হয়। এছাড়া সুশাসন প্রতিষ্ঠার জন্য অংশীজনের (Stake Holders) অংশগ্রহণে সভার আয়োজন করা হয় এবং বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনা (APP) নির্ধারিত সময়ে ওয়েবসাইটে আপলোডসহ অন্যান্য কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়।

সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি : ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বাপেক্স-এর তথ্য বাতায়নে নিয়মিত হালনাগাদ ও আপলোড করা হয়েছে। সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি সংক্রান্ত কর্মসম্পাদন সূচকের লক্ষ্যমাত্রার ১০০% অর্জিত হয়েছে।

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনা : অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনার আওতায় ১ জন অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা এবং ১ জন বিকল্প অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা নিয়োজিত আছেন। আলোচ্য অর্থবছরে সংশ্লিষ্ট অংশীজনের অংশগ্রহণে ১টি সভা এবং ১টি প্রশিক্ষণ অনুষ্ঠিত হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোন অভিযোগ পাওয়া যায়নি।

তথ্য অধিকার আইন : ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি মোতাবেক তথ্য অধিকার আইনের আওতায় তথ্য সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়েছে। তথ্য অধিকার সংক্রান্ত কর্মসম্পাদন সূচকের লক্ষ্যমাত্রার ১০০% অর্জিত হয়েছে।

ই-গভর্ন্যান্স ও ইনোভেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম : কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ ও নতুন পছা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাপেক্স-এর সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীর জন্য চিকিৎসা ও ওষুধ বিতরণী ব্যবস্থা ডিজিটাইজেশন করা হয়েছে। এছাড়া ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনার আওতায় ডি-নথির ব্যবহার বৃদ্ধি এবং তথ্য বাতায়ন নিয়মিত হালনাগাদ করাসহ প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়েছে।

ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক কার্যক্রম : আলোচ্য অর্থ বছরে শহিদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস এবং বিজয় দিবস পালন করা হয়েছে। এছাড়া ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সা.) উপলক্ষে দোয়া মাহফিল এবং বার্ষিক বনভোজন, বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান ও বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়েছে।

বিগত ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে এর রিগ ব্যবহারের বিবরণ

ক্রমিক	রিগের নাম	বিবরণ
১	বিজয়-১০ (ZJ70DBS)	<ul style="list-style-type: none"> মে ২০২৪ থেকে সেপ্টেম্বর ২০২৪ পর্যন্ত বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপের খনন সম্পন্ন করা হয়েছে এবং বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদের নিশ্চয়তা পাওয়া গেছে। সেপ্টেম্বর ২০২৪ থেকে জানুয়ারি ২০২৫ পর্যন্ত বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপ খনন প্রকল্প থেকে জামালপুর-১ কূপ এলাকায় স্থানান্তর, রক্ষণাবেক্ষণ ও সংযোজন করা হয়েছে। জানুয়ারি ২০২৫ থেকে জুন ২০২৫ পর্যন্ত জামালপুর-১ কূপের খনন সম্পন্ন করা হয়েছে এবং বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদের নিশ্চয়তা পাওয়া গিয়েছে।
২	বিজয়-১১ (ZJ40DBT)	<ul style="list-style-type: none"> মে ২০২৪ থেকে জুলাই ২০২৪ পর্যন্ত তিতাস-১৬ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে এবং কূপ থেকে উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। তিতাস-১৬ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন হওয়ার পর রিগের রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত করা হয়েছে।
৩	বিজয়-১২ (ZJ50DBS)	<ul style="list-style-type: none"> আগস্ট ২০২৪ থেকে জানুয়ারি ২০২৫ পর্যন্ত জকিগঞ্জ-১ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে এবং কূপে থেকে বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদ রয়েছে। ফেব্রুয়ারি ২০২৫ থেকে জুন ২০২৫ পর্যন্ত কৈলাশটিলা-৭ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে এবং উক্ত কূপ থেকে উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।
৪	বিজয়-১৮ (XJ650T)	<ul style="list-style-type: none"> জুলাই ২০২৪ থেকে নভেম্বর ২০২৪ পর্যন্ত সিলেট-৭ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে এবং কূপ থেকে উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।
৫	আইপিএস কার্ডওয়েল	<ul style="list-style-type: none"> আইপিএস কার্ডওয়েল রিগের পুনর্বাসন কাজ “বিজয়-১০, ১১, ১২ ও আইডিকো রিগ মেরামত, আইপিএস রিগ আপগ্রেডেশন এবং রিগ সহায়ক যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় কসবা-১ কূপ এলাকায় সম্পন্ন করা হয়েছে।

বাপেক্স কর্তৃক গৃহীত প্রকল্প

ক্রমিক	প্রকল্পের নাম
১	৪টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (শাহবাজপুর-৫, ৭ এক ভোলা নর্থ-৩, ৪) এক ১টি অনুসন্ধান কূপ (শাহবাজপুর নর্থ ইস্ট-১) খনন প্রকল্প
২	২০০০ হর্ন পাওয়ার রিগ ত্রয় প্রকল্প
৩	৩টি অনুসন্ধান কূপ (ধীকাইল ডিপ-১, মোবারকপুর ডিপ-১ ও ফেঞ্চুগঞ্জ সাউথ-১) খনন প্রকল্প
৪	১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (কোমগঞ্জ-৫) এক ২টি অনুসন্ধান কূপ (কোমগঞ্জ-৬ ও সুনোত্র-২) খনন প্রকল্প
৫	৩ডি সাইনমিক সার্ভে ওভার চরফ্যাশন প্রকল্প
৬	১টি মূল্যায়ন কূপ (জকিগঞ্জ-২) ও ১টি অনুসন্ধান কূপ (জকিগঞ্জ-৩) খনন প্রকল্প
৭	১টি মূল্যায়ন কাম অনুসন্ধান কূপ (সুন্দলপুর-৫) এক ২টি অনুসন্ধান কূপ (সুর্কচর-১ ও নোয়াখালী-১) খনন প্রকল্প
৮	১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সেমুতাই-৭) এক ১টি উন্নয়ন কূপ (কোমগঞ্জ-৭) ও ১টি অনুসন্ধান কূপ (চরলক্ষা-১) খনন প্রকল্প
৯	ভোলা জেলায় ৫টি কূপ (শাহবাজপুর-৯, ১০ এক ভোলা নর্থ- ৫, ৬, ৭) খনন প্রকল্প
১০	জামালপুর-২ মূল্যায়ন কূপ ও জামালপুর নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্প
১১	১৫০০ হর্ন পাওয়ার রিগ ও খনন সহায়ক যন্ত্রপাতি ত্রয় প্রকল্প
১২	৪টি অনুসন্ধান কূপ (মানিকগঞ্জ-১, ফেঞ্চুগঞ্জ নর্থ-১, পটিয়া-২ ও জলদি-৪) খনন প্রকল্প
১৩	৩ডি সাইনমিক সার্ভে ওভার জামালপুর এন্ড এডজাসেন্ট এরিয়া প্রকল্প

আর্থিক বিবরণী

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের কোম্পানির লাভ-লোকসানের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী উপস্থাপন করছি। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় ৭২১.৫৩ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানির নিজস্ব গ্যাসক্ষেত্র হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনভেনসেন্ট বিক্রি বাবদ (ভ্যাট ব্যতীত) প্রাপ্তি ৪৯০.১৬ কোটি টাকা; জ্বব খাত, পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ২৩১.৩৭ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে উৎপাদন ব্যয় ৯১.৫৮ কোটি টাকা; অফিস ও কর্মী খাতে ব্যয় ১৪২.৮৭ কোটি টাকা; মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ৩.৬৯ কোটি টাকা; স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ বাবদ ১৩৮.১৪ কোটি টাকা এবং গুরু কূপ খনন ব্যয়ের অবলোপন বাবদ ২৫.৫৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪০১.৮৫ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল ও আয়কর পূর্ববর্তী মোট লাভ ৩১৯.৬৮ কোটি টাকা। উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল স্থানান্তর বাবদ ১৫.৯৮ কোটি টাকা ও কোম্পানির আয়কর সঞ্চিতি ৮৫.২৫ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির নিট লাভ দাঁড়িয়েছে ২১৮.৪৫ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় বাবদ ২৯.৫৭ কোটি টাকা; ১০.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ পরিশোধ এবং পুঞ্জিত ক্ষতি বাবদ ৭৪.৭৭ কোটি টাকা লাভ/ক্ষতি বটন হিসাবে (Profit & Loss Appropriation Account) স্থানান্তরের পর আলোচ্য অর্থবছরে পুঞ্জিত লাভের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৬৩.২৪ কোটি টাকা।

সংক্ষিপ্ত আর্থিক বিবরণী

	বিবরণ	২০২৪-২০২৫ (কোটি টাকা)	২০২৩-২০২৪ (কোটি টাকা)
ক)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর ওয়েলহেড মার্জিন ও কনডেনসেট বিক্রয় (ভ্যাটসহ)	৭২৪.৩৮	৮২১.৬০
খ)	বাদ: ভ্যাট	২৩৪.২২	২৪৯.২৫
গ)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর নিট ওয়েলহেড মার্জিন ও নিট কনডেনসেট বিক্রয় (ক-খ)	৪৯০.১৬	৫৭২.৩৫
ঘ)	জব খাতে নিট আয়	৮৯.০৩	২১৩.৯৩
ঙ)	পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	১১.১৪	৯.৪২
চ)	সুদ হতে আয়	১২৯.৭০	৯৮.৪২
ছ)	অন্যান্য আয়	১.৫০	১.০১
জ)	মোট আয় (গ+ঘ+ঙ+চ+ছ)	৭২১.৫৩	৮৯৫.১৩
ঝ)	Depletion ও অবচয়সহ মোট অপারেটিং ব্যয়	৪০১.৮৫	৪৯১.৩৩
ঞ)	উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল ও আয়কর পূর্ববর্তী নিট লাভ/(ক্ষতি) (জ-ঝ)	৩১৯.৬৮	৪০৩.৮০
ট)	উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে স্থানান্তর	১৫.৯৮	২০.১৯
ঠ)	আয়কর পূর্ববর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (ঞ-ট)	৩০৩.৭০	৩৮৩.৬১
ড)	আয়কর সঞ্চিতি	৮৫.২৫	১১০.৬১
ঢ)	আয়কর পরবর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (ঠ-ড)	২১৮.৪৫	২৭৩.০০
ণ)	পূর্ববর্তী বছরের পুঞ্জীভূত মুনাফা/(ক্ষতি)	(৭৪.৭৭)	(৩২৭.৬৬)
ত)	পূর্ববর্তী বছরের আয়কর সমন্বয়	০.০০	০.৯৫
থ)	পূর্ববর্তী বছরের সমন্বিত আয়/(ব্যয়)	২৯.৫৭	(১১.০৬)
দ)	অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ প্রদান	(১০.০০)	(১০.০০)
ধ)	পুঞ্জীভূত লাভ / (ক্ষতি) উদ্ধৃতিপত্র স্থানান্তরিত (ঢ+ণ+ত+থ+দ)	১৬৩.২৪	(৭৪.৭৭)

সরকারি কোষাগারে অর্থ জমার বিবরণ:

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাপেক্স কর্তৃক নিম্নোক্ত খাতসমূহে প্রত্যক্ষ ও পরোক্ষ কর ও ভ্যাট বাবদ মোট ৩৭২.০৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে; বিগত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৩৬৫.৫৬ কোটি টাকা।

সরকারি কোষাগারে অর্থ জমার বিবরণ

খাতসমূহের নাম	জমা প্রদান (কোটি টাকা)	
	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪
অধিম পরিশোধিত ও উৎসে কর্তনকৃত আয়কর	৮৮.২৯	৩৮.২৮
বিলা পরিশোধের বিপরীতে কর্তনকৃত ভ্যাট ও ট্যাক্স	২৩.৬৬	৬২.০৪
গ্যাস ও কনভেনসেট খাতে পরিশোধিত ভ্যাট	২৩০.৭০	২৩৫.৯৫
আমদানি পর্যায়ে অধিম আয়কর ও মুসক	১২.৯১	১৫.৭২
কর্মচারীদের উৎসে আয়কর কর্তন ও জমা প্রদান	৫.২৮	২.৪৪
ভূমি উন্নয়ন ও পৌরকর পরিশোধ	০.৬৮	০.৫৪
আবগারি স্ক্রু পরিশোধ	০.৫২	০.৫৯
লভ্যাংশ বাবদ জমা প্রদান	১০.০০	১০.০০
সরকারি কোষাগারে মোট অর্থ জমা	৩৭২.০৪	৩৬৫.৫৬

লভ্যাংশ প্রদান: ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক বাপেক্স-এর উপর ১০.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ ধার্য/সুপারিশ করা হয় যা ইতোমধ্যে পরিশোধ করা হয়েছে।

পরিশেষে, পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে বাপেক্স-এর সাফল্যের অনুঘটক জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), জননিরাপত্তা বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), বাংলাদেশ ব্যাংক পেট্রোবাংলা, পরিবেশ অধিদপ্তর, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই) এবং বিস্কোরক পরিদপ্তর-এর সার্বিক সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জানাচ্ছি আন্তরিক ধন্যবাদ যারা কোম্পানির কাজিকত দক্ষ্য অর্জনে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছেন।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) পরিচালক পর্ষদের পক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।



চেয়ারম্যান
বাপেক্স পরিচালক পর্ষদ



Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
Board of Directors' Report For the Financial Year 2024–2025
Presented to the 36th Annual General Meeting

Bismillahir Rahmanir Rahim

Honourable Shareholders and Distinguished Guests,
Assalamu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I extend my sincere greetings and a warm welcome to all present at the 36th Annual General Meeting. I am pleased to present before you a summary of the Company's overall activities during the financial year 2024–2025, along with the Audited Financial Statements and the Auditor's Report.

Honorable Share Holders

To enhance petroleum exploration activities within the country, the Government of Bangladesh dissolved the Exploration Directorate of Petrobangla and established Bangladesh Petroleum Exploration Company in 1989 as a subsidiary company. Subsequently, on 29 February 2000, the Government entrusted BAPEX with both exploration and production activities, thereby transforming it into the country's only national entity engaged in oil and gas exploration and production. Over the course of time, BAPEX has evolved into a multidimensional enterprise and has now completed its 37th year of operations. I am now highlighting the major achievements attained in the 2024–2025 fiscal year."

Distinguished Guests

In accordance with the work plan, during the fiscal year 2024–2025, BAPEX successfully completed 95 line kilometers of geological survey, 1,866 line kilometers of 2D seismic survey, and 380 square kilometers of 3D seismic survey. As part of the exploration program, drilling operations at the Jamalpur-1 Exploration Well were carried out to a depth of 2,600 meters. Following the Drill Stem Test (DST), a gas reserve of approximately 10.31 billion cubic feet (BCF) was discovered in a sand layer between 1,441 and 1,444.50 meters. The successful discovery of gas in this well has confirmed the presence of a petroleum system in the region, adding a new dimension to the country's oil and gas exploration efforts. The process of declaring Jamalpur as the 30th gas field of Bangladesh is currently underway.

As part of workover activities, completion operations were successfully carried out in Zakiganj-1, the 28th gas field discovered by BAPEX, enabling production of 10 million cubic feet (MMcf) of gas per day. Under bilateral agreements with BAPEX, the workover of Titas-16 well of Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) and Sylhet-7 and Kailashtila-7 wells of Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) were also successfully completed. The gas recovered from these workovers, approximately 25 MMcf per day, is playing a significant role in mitigating the current energy crisis and contributing to the national economy.

According to the work plan, during the fiscal year BAPEX produced 40,955.22 million cubic feet of gas and 5,543.11 thousand liters of condensate from its 7 gas fields. At the same time, necessary activities have been undertaken, including project implementation for determining the capacity, design, procurement, and installation of process plants to integrate Bhola North-1, Bhola North-2, Ilisha-1, Zakiganj-1, and Jamalpur-1 wells into the National gas supply network.

Honorable Shareholders, I now present a brief overview of the overall activities of BAPEX during the fiscal year 2024–2025.

Exploration Activities

During the 2024–2025 field season, a total of 95 line kilometers of geological survey was completed in the western part of the Garo Hill Formation and adjacent areas located within Nalitabari, Jhenaigati, Sreebardi, Bakshiganj, Char Rajibpur, and Roumari upazilas under Sherpur, Jamalpur, and Kurigram districts. A total of 102 rock samples were collected from 25 streams and sections during the fieldwork. Based on the analysis of all field data and information, preparation of a comprehensive geological map and a geological report containing recommendations for future exploration activities is in progress. A geological report with an accompanying map on the Patiya Formation, surveyed during the 2023–2024 field season, has already been prepared.



Geological Survey at Western Garo Pahar and its adjacent area

Petrobangla has undertaken a plan to drill and work over 50 wells by 2025 and 100 wells by 2028. Under the 100-well drilling program, BAPEX is assigned to drill 52 wells and carry out workovers on 16 wells. During the fiscal year 2024–2025, well summaries were prepared and locations and other technical aspects finalized for wells Zakiganj-2, Zakiganj-3, Char Lakshya-1, Begumganj-7, Patiya-2, Jaldi-4, Kasalong-1, Sitapahar-3, Shahbazpur-9,

Shahbazpur-10, Bhola North-5, Bhola North-6, and Bhola North-7. In addition, Seismic Proposals containing demand-based maps and coordinates have been prepared for the acquisition of new 3D seismic data in Fenchuganj Gas Field, Subarnachar-Noakhali, and Shailkupa areas.

Geological Technical Orders (GTOs) have been prepared for exploration wells Jamalpur-1 and Sundalpur South-1 and for appraisal-cum-development wells Fenchuganj South-1, Begumganj-6, and Begumganj-5. Preparation of GTOs for Sunetra-2 Exploration Well and Srikail-5 Appraisal-cum-Development Well is ongoing. On the other hand, well completion reports have been prepared for Srikail East-1, Zakiganj-1, Shariatpur-1, Srikail North-1A, Kailashtila-8, and Sundalpur-3 Appraisal-cum-Development Wells.

During the drilling of Begumganj-4 (West) and Jamalpur-1 wells, qualitative and quantitative petrophysical analyses were conducted on drilling, mud log, gas show, pressure, and wireline log data to determine potential gas-bearing zones. Based on the obtained data, the recoverable gas reserve of Begumganj-4 (West) Well was estimated at 183 BCF, thereby increasing the total reserve of the Begumganj Gas Field to 230 BCF. Furthermore, in the Jamalpur-1 Exploration Well, a total of 6 potential gas zones were identified, and the presence of commercially recoverable gas is confirmed in Zone-3, where completion of the well is subsequently carried out. The recoverable gas reserve from Jamalpur-1 is estimated at 7.22 BCF.

For petroleum system analysis, sedimentological, micropaleontological and geochemical analyses were completed on rock and seep gas samples collected during the 2023–2024 fiscal year from various streams and sections of the Patiya Formation, and a report has been prepared. Based on cuttings sample analysis of Jamalpur-1 Well, the presence of basement rock was confirmed and a report was prepared accordingly. Draft petrophysical analysis reports were completed for 3 core samples from different depths of the Ilisha-1 Well. Analytical reports on gas and formation water samples collected from Begumganj-4 West, Zakiganj-1, and Jamalpur-1 wells have also been finalized. Ongoing studies include geological, sedimentological, micropaleontological, mineralogical, and petrophysical analyses of rock samples from the Garo Hill area, core samples from Ilisha-1 and Bhola North-2 wells, and cutting and core samples from Jamalpur-1 and Bhola North-2 wells.

In addition to its own operations during the fiscal year, GTOs for 3 wells of SGFL and seven wells of BGFCL were prepared. In response to requests from the 2 companies, geological services were provided, including logging services, well site identification, and analytical reports on gas, liquid hydrocarbon, and formation



Gas Seepage Investigation at Muradnagar, Cumilla

water samples received from Pashchimanchal Gas Company Limited and North-West Power Generation Company Limited. As per the directives of the Energy and Mineral Resources Division (EMRD) and Petrobangla, field inspections were conducted at 9 gas seepage locations in 5 districts and laboratory analyses and reports were prepared based on the collected data and samples.

3D Survey in Zakiganj and Patharia West Structure : Under the project “3D Seismic Survey over Zakiganj and Patharia West Structure (1st Revised)”, financed jointly by GDF and BAPEX with an estimated cost of Tk. 9,455.00 lakh, a target was set to acquire, process, and interpret seismic data covering a total area of 580 sq. km over the Zakiganj Gas Field and Patharia West structure during the period from 1 March 2022 to 30 June 2025. During the reporting fiscal year, 3D seismic data covering 380 sq. km were acquired, processed, and interpreted over the Patharia West structure, based on which drilling locations for 6 wells have been proposed. In the current fiscal year, the project achieved a physical progress of 20.66% and a cumulative progress of 100%.



2D Seismic Data Interpretation



Transition Zone Acquisition Equipment

2D Survey in Exploration Block 6B South and Exploration Block 10 : Under the project “2D Seismic Survey over Exploration Block-6B South and 10 (1st Revised)”, financed jointly by the GDF and BAPEX with an estimated cost of Tk. 17,800.00 lakh for the period from 1 July 2022 to 31 December 2025, a target was set to acquire, process, and interpret 2,352 line-km of data using BAPEX’s own resources across different districts of Dhaka, Barishal, and Chattogram Divisions, and an additional 868 line-km in the Transition Zone using a foreign seismic service crew-totaling 3,220 line-km. During the fiscal year, a total of 1,866 line-km of data were acquired. The project achieved 100% financial progress and 79.56% cumulative physical progress in the current fiscal year.

2D Survey in Exploration Block 7 and Exploration Block 9 : The project “2D Seismic Survey over Exploration Block-7 and 9” was approved on 14 January 2025, with an estimated cost of Tk. 300.39 crore, financed jointly by the GOB and BAPEX for the period from

1 October 2024 to 30 June 2027. Under this project, in 17 districts across Dhaka, Chattogram, Khulna, and Barishal Divisions, a total of 4,500 line-km of 2D seismic data (1,960 line-km in Block 7 and 2,540 line-km in Block 9) will be acquired, processed, interpreted, and reserve assessments will be conducted through an international service provider. The project achieved 100% financial progress in the reporting fiscal year.

Drilling Operations

Jamalpur-1 Exploration Well : Under the project “Drilling of 2 Appraisal cum Development Wells (Sundalpur-4 and Srikail-5) and 2 Exploration Wells (Sundalpur South-1 and Jamalpur-1)”, financed by the GOB and BAPEX’s own funds, the drilling of the Jamalpur-1 Exploration Well commenced on 24 January 2025 using the Bijoy-10 Rig. Drilling operations were completed at a depth of 2,600 meters, and the well completion was carried out on 28 June 2025. According to the well test results, the well has the potential to produce approximately 5 million cubic feet of gas per day



Bijoy-10 Rig at Jamalpur-1

Workover Operations

During the FY 2024–2025, BAPEX successfully completed workover operations of 4 wells-1 owned by BAPEX, 1 by BGFCL, and 2 by SGFL. As a result, an additional 38 MMCFD of gas was brought into production. A summary of the operations is presented below:

Well Name	Start Date	Completion Date	Rig Used	Well Ownership	Result
Zakiganj-1	21.08.2024	30.11.2024	Bijoy-12	BAPEX	The well completion of producing 10 MMCFD.
Titas-16	01.12.2024	21.01.2025	Bijoy-11	BGFCL	12 MMCFD of gas added to the National Grid.
Sylhet-7	11.07.2024	03.11.2024	Bijoy-18	SGFL	8.5 MMCFD of gas added to the National Grid.
Kailashtila-7	01.03.2025	26.04.2025	Bijoy-12	SGFL	7.5 MMCFD of gas added to the National Grid.



Inauguration of KTL-7 Workover



Workover Activities of Titas-16

Gas and Condensate Production Operations : Among the 11 gas fields operated by BAPEX, 19 wells from 7 gas fields produced a total of 40,955.22 million cubic feet of gas during the FY 2024–2025. Gas produced from the Saldanadi, Fenchuganj, and Srikail Gas fields was directly supplied to the distribution systems of the distribution companies through the transmission pipelines of Gas Transmission Company Limited (GTCL). Gas from other fields was sold to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL), Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) and Sundarban Gas Company Limited (SGCL). In addition, 5,543.11 thousand liters of condensate were sold to BGFCL, Aqua Refinery Limited, Partex Petro Fuel, and Eastern Refinery Limited.

Comparative Statement of Gas and Condensate Production for FY 2024–2025 and FY 2023–2024

Gas Field	Gas Production (MMCF)	Condensate Production (Thousand Liters)
	2024–2025	2023–2024
Saldanadi	1,143.06	1,121.36
Fenchuganj	3,092.44	4,037.13
Shahbazpur	24,832.32	25,902.80
Semutang	288.93	338.74
Shahjadpur-Sundalpur	1,191.41	1,824.74
Srikail	7,593.69	10,980.90
Begumganj	2,813.38	2,898.71
Total	40,955.22	47,104.38



Maintenance Activities of Gas Process Plant

Due to the absence of a connection between the Bhola region and the national grid, the gas produced from BAPEX's Shahbazpur Gas Field is supplied only to the power plants and industrial factories within the Bhola region. Although the field has a daily production capacity of approximately 90-100 MMSCFD, only 70-75 MMSCFD is supplied because of low demand. Additionally, production from Well No. 2 of the Shahjadpur-Sundalpur Gas Field in Noakhali has gradually declined-from 7-8 MMSCFD to the current 1 MMSCFD-due to water and sand ingress at the end of September 2023. As a result, total gas production decreased by 0.6333 BCF between FY 2023-2024 and FY 2024-2025. Gas production from the Srikail Gas Field has also decreased significantly due to increased sales pressure, dropping from 10.98 BCF in FY 2023-2024 to 7.59 BCF in FY 2024-2025, resulting in a total reduction of 3.39 BCF. BAPEX's total condensate production, 88-90% used to come from the Srikail Gas Field alone. Because of the substantial decline in gas production from Srikail, total condensate production has also fallen. Meanwhile, gas production from Well No. 3 of the Fenchuganj Gas Field has gradually decreased due to sand ingress. Between FY 2023-2024 and FY 2024-2025, total gas production decreased by 6.15 BCF and condensate production decreased by 13,052 barrels.

To bring Bhola North-1, Bhola North-2, and Ilisha-1 wells into production, a project titled "Procurement and Installation of a 60 MMCFD Capacity Process Plant for Bhola North Gas Field" has been undertaken. Upon completion of the proposed 19 wells in the Bhola region, it is expected that a significant volume of gas will be added to the National Grid. In view of the current gas shortage in the country, the connection of Bhola gas to the National Grid is essential. At the same time, although the Begumganj-4 (West) well is capable of producing 10 MMCFD, only about 5 MMCFD is currently being produced due to limitations in the BGDCL distribution pipeline. The process of establishing a transmission pipeline to connect gas produced from Begumganj, Sundalpur, and Noakhali areas to the National Grid is presently underway.

Project Activities

Drilling of 1 Exploratory Well (Srikail North-1A) and 2 Appraisal cum Development Wells (Sundalpur-3 and Begumganj-4 West) : The project was implemented during the period from 1 March 2022 to 31 December 2024. Under the project, the first well drilled was the Srikail North-1A well. Drilling was completed down to a depth of 3,584 meters, and the required casing, cementing, logging, VSP, and DST were carried out. Although a shut-in pressure of 4,700 psi was recorded in the well, due to tight sand (low mobility and permeability), the gas flow was observed to average only 0.6-0.8 MMSCFD. Subsequently, a cement plug was placed and arrangements were made to preserve the well properly, keeping provisions for re-entry. As the second well under the project, drilling of the Sundalpur-3 appraisal well began on 4 November 2023 and was completed on 19 February 2024. The well encountered commercially recoverable gas reserves in three zones, including two new zones. During the reporting fiscal year, drilling of the third and final well of the project, Begumganj-4 (West), commenced on 29 April 2024 and reached a depth of 3,113 meters by 14 July 2024. The well encountered recoverable gas reserves in three zones, including two new zones. In the reporting fiscal year, the project achieved 99.99% financial progress, 25% physical progress, and 93.46% cumulative progress.

Drilling of 2 Appraisal cum Development Wells (Sundalpur-4 and Srikail-5) and 2 Exploratory Wells (Sundalpur South-1 and Jamalpur-1) : The project was approved at an estimated cost of BDT 5,844.00 million for the period from 1 October 2024 to 31 December 2026. During FY 2024–2025, completion of the Jamalpur-1 exploratory well on 28 June 2025, making it capable of producing approximately 5 million cubic feet of gas per day. Financial progress against the RADP allocation during the fiscal year stood at 97.97%.

Procurement and Installation of Wellhead Compressor for Srikail Gas Field : The project, funded jointly by GDF and BAPEX, was approved at an estimated cost of BDT 115.00 million for the period from 1 July 2021 to 31 December 2025. A contract with the Supplier for procurement of the wellhead compressor was signed on 23 April 2024. During the fiscal year, the financial progress of the project was 100%, while cumulative physical progress stood at 21%.

Procurement and Installation of a 60 MMSCFD Process Plant for Bhola North Gas Field : With funding from the GoB and BAPEX's own resources, the project has been approved for the installation of a 60 MMSCFD capacity glycol dehydration type process plant to commercially utilize gas produced from the Bhola North-1, Ilisha-1, and Bhola North-2 wells, at an estimated cost of Tk. 238.00 crore for the period from 1 January 2025 to 31 December 2026. Under the project, an 8 km gas gathering pipeline will also be installed along with the process plant. In the fiscal year under review, the financial progress of the project was 0.07% and the physical progress was 5%. It is to be noted that the project was included in the ADP for the 2024–2025 fiscal year following its approval by the Executive Committee of the

National Economic Council (ECNEC) on 14 January 2025. As a newly initiated project, the allocation in the 2024–2025 ADP was Tk. 16.00 lakh. Consequently, the progress of this project during the fiscal year under review has been low.

Well Services : During FY 2024–2025, mud engineering and cementing services were provided for drilling of Begumganj-4 West and Jamalpur-1 exploratory wells, and workover operations at Titas-16, KTL-7, Sylhet-7, and Zakiganj-1 wells. DST and flow tests were successfully conducted in these wells. In addition, well testing reports were prepared for SGFL and BAPEX wells. Wireline logging, perforation and VSP (Vertical Seismic Profile) services were provided at Jamalpur-1 and wireline logging services were carried out for the Zakiganj-1 workover well.

Information Technology : At present, 284 desktop and laptop computers in BAPEX are connected to 165 Mbps internet bandwidth. The BAPEX building is covered by a Wi-Fi network, and online mud logging units, digital drilling systems, and seismic and geological data monitoring systems are operated through a dedicated internet line. Office activities are conducted through the D-Nothi and e-GP systems at a satisfactory level. The Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) is in the process of commissioning a web-based modern accounting software system. Moreover, initiatives have been taken to manage control systems, data communication systems, and flow measurement in PLC and DCS-equipped gas process plants through internet-based online monitoring.

Human Resource Development : During the fiscal year under review, a total of 12,529 man-hours of training, learning, seminars, and workshops were conducted for officers and Staff through 52 in-house training programs. Through 47 local training programs conducted by 9 training institutes, 242 officers participated in training totaling 15,672 man-hours. On the other hand, under the International Well Control Forum (IWCF), 24 officers received 960 man-hours of foreign training through two training programs titled Drilling Well Control (Level-2 and Level-3). In the fiscal year under review, 10.82 million taka was spent from the

revenue budget for training. In addition, during this fiscal year, a total of 11 students—5 from the Department of Geology and 2 from the Department of Management of the University of Dhaka; 1 from the Department of Geology and Mining of the University of Rajshahi; 1 from the Military Institute of Science and Technology; and 1 from Notre Dame University—completed a three-month internship at BAPEX. Each student received a monthly stipend of 15,000.00 taka from BAPEX for the internship.



In House Training at BAPEX Conference Room

Each student received a monthly stipend of 15,000.00 taka from BAPEX for the internship.

Environmental Conservation : Before undertaking seismic surveys, drilling, or gas production activities, Environmental Impact Assessments (EIA) are conducted in accordance with the Bangladesh Environment Conservation Act, 1995 and the Environment Conservation Rules, 2023. During the fiscal year, EIA studies were completed for the following projects:

- Drilling of 1 Appraisal cum Exploratory Well (Sundalpur-5) and 2 Exploratory Wells (Subarnachar-1 and Noakhali-1)
- Drilling of 2 Appraisal Wells (Semutang-7 and Begumganj-7) and 1 Exploratory Well (Char Laxmya-1)
- 3D Seismic Survey over Charfassion Project
- Drilling of 1 Appraisal Well (Zakiganj-2) and 1 Exploratory Well (Zakiganj-3)

Chattogram Central Warehouse : Imported foreign materials through Chattogram Port are unloaded and stored in the Chattogram Central Warehouse. During FY 2024–2025, BDT 42.0 million was paid to Chattogram Port Authority as port charges and BDT 62.5 million to the National Board of Revenue as customs and supplementary duties. Various materials, including explosives and detonators for seismic surveys, casing pipes, rig components, mud logging units, spare parts, cranes, auto parts, chemicals, cement and additives, geophones, and control valves, were supplied to drilling, workover, and gas field projects as per requirements.

Civil Works : During FY 2024–2025, necessary civil and infrastructural works were implemented for the commencement of various drilling and workover operations. Land acquisition and civil infrastructure development were carried out for drilling operations at Jamalpur-1, Sundalpur-4 and Sundalpur South-1 wells.

Rig and Vehicle Maintenance and Repair : Under the project “Repair of Bijoy-10, Bijoy-11, Bijoy-12 and IDECO Rigs, IPS Rig upgradation, and replacement of rig support equipment,” the commissioning of the IPS Cardwell Rig has been completed at the Kasba-1 well site. Rig equipment used for drilling and workover operations, spare parts, drilling materials, testing materials, mud chemicals, and materials related to temporary residential facilities for officers and employees engaged in drilling and workover projects have been transported by BAPEX’s heavy vehicles. All types of regular maintenance and repairs of the rigs are being carried out by BAPEX’s own engineers and workforce.

Research and Development : The development of the WebGIS-Based Data Inventory Management System (DIMS) software has been completed to modernize and facilitate access to BAPEX’s oil and gas data repository. It is now operational on BAPEX’s own server. Data and reports obtained from gas fields, drilling activities, and geological and geophysical surveys are being properly archived through DIMS. A digital data lab, G&G exploration lab, and petroleum reservoir engineering lab have been established within the Research and Development Division to enhance technical infrastructure for data analysis and research. Procurement of G&G exploration software and reservoir modeling and simulation software is underway. Research initiatives have been undertaken to enhance safety and efficiency in oil



and gas exploration, including Drilling hazard prediction through early risk identification, Optimization of drilling parameters for efficient drilling strategies, and Facies classification to determine rock layers and properties from core and log image data.

Safe Working Environment : All process plants, drilling rigs, survey, and maintenance operations ensure the use of Personal Protective Equipment (PPE). Signboards promoting PPE use have been installed at field entrances, offices and inside plants to enhance awareness among employees and visitors. First-aid boxes are available in the control rooms of 7 gas fields. Fire safety systems — including jockey pumps, firefighting pumps, extinguishers, water and foam deluge systems, hydrants, fire and gas detectors, insulation, joints, valves, and control systems -are regularly inspected and calibrated.

Audit-Related Activities : In the fiscal year 2024–2025, a total of 12 audit objections raised by the Directorate of Commercial Audit were resolved. At the end of the fiscal year, the cumulative number of outstanding audit objections stood at 284, compared to 296 in the fiscal year 2023–2024. During the reporting fiscal year, a meeting was held between the Director General of the Power and Energy Audit Directorate and the company’s officials regarding the prevention and resolution of audit objections.

Manpower : At the beginning of the fiscal year under review, the company had a total workforce of 665 employees, including 460 officers and 205 staff members. During the fiscal year, 38 staff members were recruited, while 8 officers and 16 staff members retired, and 8 employees resigned or passed away. As a result, at the end of the fiscal year, the total workforce stood at 671 employees, comprising 445 officers and 226 staff members.

Industrial Relations : Due to satisfactory labor-management relations, a congenial working environment prevails in BAPEX. Most issues arising in the course of development activities have been resolved through mutual cooperation and bilateral discussions. The company remains committed to maintaining and improving good industrial relations.

e-GP Activities : In accordance with the Public Procurement Rules (PPR), 32 internal tenders were invited through the e-GP system for the procurement of goods in the fiscal year 2024-2025.

Educational Welfare Activities : Under the education scholarship program, BDT 0.973 million was distributed among 78 children of officers and staff in recognition of outstanding academic results in SSC, HSC, Diploma, Bachelor’s, and Master’s examinations during FY 2024–2025.

Corporate Social Responsibility (CSR) : During FY 2024–2025, BDT 1.5 million allocated under the CSR program was distributed as grants to 6 individuals and 3 institutions.

BAPEX Officers and Employees Welfare Trust : Financial assistance is provided from the BAPEX Officers and Staffs Welfare Trust to company personnel suffering from critical illnesses such as cancer, heart, liver, and kidney diseases. No applications were received during the fiscal year; hence, no expenditure was incurred under this head.

Loan Facilities : A total of BDT 407.7 million was disbursed to 89 officers and employees for land purchase, house construction, house expansion and flat purchase, while BDT 0.875 million was distributed to 7 officers and Staffs for motorcycle purchases.

National Integrity Strategy (NIS) : In line with the National Integrity Strategy, time-bound integrity work plans for FY 2024–2025 were implemented, including multiple training sessions and seminars on good governance for officers and employees. Awareness programs on ethics and integrity were conducted at the head office, regional offices, and installations. Stakeholder meetings were organized to promote good governance, and Annual Procurement plans (APP) were uploaded on the website as scheduled.

Citizen Charter : Under the Annual Performance Agreement (APA) for FY 2024–2025, the Citizen Charter has been regularly updated and uploaded to the BAPEX information portal. The performance indicator target for service delivery commitment was achieved 100%.

Grievance Redress System : Under the Grievance Redress Mechanism, one Grievance Redress Officer and one Alternate Grievance Redress Officer have been appointed. During the reporting financial year, 1 meeting and 1 training session were held with the participation of relevant stakeholders. No complaints were received during the year.

Right to Information Act : As per the Annual Performance Agreement (APA) for FY 2024–2025, information disclosure under the Right to Information Act has been duly ensured. The performance indicator target related to the Right to Information has been achieved at 100%.

E-Governance and Innovation Activities : To enhance work efficiency, innovation capacity, and simplify citizen service delivery processes through new initiatives and practices, BAPEX has implemented digitalization of the medical and pharmaceutical distribution system for all officers and employees during FY 2024–2025. Additionally, under the e-Governance and Innovation Action Plan, initiatives have been undertaken to increase the use of D-Nothi, regularly update the Information Portal, and organize necessary training programs.

Sports and Cultural Activities : Various events, including the Annual Sports Competition, Annual Picnic, Eid-e-Milad-un-Nabi Doa Mahfil, International Mother Language Day, Victory Day, and Independence Day, along with other nationally significant occasions, were celebrated.

Operational Summary of BAPEX Rigs during the Fiscal Year 2024–2025

SL	Name of Rig	Description
1	Bijoy-10 (ZJ70DBS)	<ul style="list-style-type: none"> ● Drilling of Begumganj-4 (West) well was completed between May 2024 and September 2025, confirming the presence of commercially recoverable gas reserves. ● From September 2025 to January 2025, the rig was relocated, maintained, and assembled at the Jamalpur-1 well site from the Begumganj-4 (West) drilling project. ● Between January 2025 and June 2025, drilling of Jamalpur-1 well was completed, and commercially recoverable gas reserves were confirmed.
2	Bijoy-11 (ZJ40DBT)	<ul style="list-style-type: none"> ● Workover of Titas-16 well was completed between May 2024 and July 2024, and gas produced from the well is being supplied to the national grid. ● Following completion of the Titas-16 workover, maintenance and repair works of the rig were carried out.
3	Bijoy-12 (ZJ50DBS)	<ul style="list-style-type: none"> ● Workover of Zakiganj-1 well was completed between August 2024 and January 2025, confirming the presence of commercially recoverable gas reserves. ● From February 2025 to June 2025, workover of Kailashtila-7 well was completed, and gas from this well is being supplied to the national grid. ● Maintenance work of the rig is ongoing in preparation for the upcoming workover of Kailashtila-1 well.
4	Bijoy-18 (XJ650T)	<ul style="list-style-type: none"> ● Workover of Sylhet-7 well was completed between July 2024 and November 2024, and gas produced from the well is being supplied to the National Grid.
5	IPS Cardwell	<ul style="list-style-type: none"> ● Rehabilitation of the IPS Cardwell rig was completed under the project titled "Repair of Bijoy -10, 11, 12 and IDECO rigs, Upgradation of IPS rig, and Replacement of Rig Auxiliary Equipment" at the Kashba-1 well site.

Upcoming Projects of BAPEX

Sl. No.	Name of the Project
1	Drilling of 4 Appraisal-cum-Development Wells (Shahbazpur-5, 7 and Bhola North-3, 4) and 1 Exploration Well (Shahbazpur North East-1)
2	Procurement of 2000 HPRig
3	Drilling Project for 3 Exploration Wells (Srikail Deep-1, Mobarakpur Deep-1 and Fenchuganj South-1)
4	Drilling of 1 Appraisal-cum-Development Well (Begumganj-5) and 2 Exploration Wells (Begumganj-6 and Sunetra-2)
5	3D Seismic Survey over Charfashion
6	Drilling of 1 Appraisal Well (Zakiganj-2) and 1 Exploration Well (Zakiganj-3)
7	Drilling of 1 Appraisal-cum-Exploration Well (Sundalpur-5) and 2 Exploration Wells (Subarnachar-1 and Noakhali-1)
8	Drilling of 1 Appraisal-cum-Development Well (Semutang-7), 1 Development Well (Begumganj-7) and 1 Exploration Well (Char Lakhya-1)
9	Drilling of 5 Wells in Bhola District (Shahbazpur-9, 10 and Bhola North-5, 6, 7)
10	Drilling of Jamalpur-2 Appraisal Well and Jamalpur North-1 Exploration Well
11	Procurement of 1500 HP Rig and Drilling Support Equipment
12	Drilling of 4 Exploration Wells (Manikganj-1, Fenchuganj North-1, Patiya-2 and Jaldhi-4)
13	3D Seismic Survey over Jamalpur and adjacent areas

Financial Statement

Honourable Shareholders,

I am pleased to present a brief summary of the Company's profit and loss for the financial year 2024–2025 for your kind information. During the reporting year, the total income of the Company stood at Tk. 721.53 crore. Of this amount, Tk. 490.16 crore was earned (excluding VAT) from the sale of gas and condensate produced from the Company's own gas fields, while Tk. 231.37 crore was earned from job services, PSC Block-9 income, interest earnings, and other sources. Against the total income, the expenditure incurred included Production expenses: Tk. 91.58 crore, Office and Employee Cost: Tk. 142.87 crore, Repair and maintenance: Tk. 3.69 crore, depreciation and loan interest: Tk. 138.14 crore, write-off of dry well drilling expenses: Tk. 25.57 crore, totaling Tk. 401.85 crore in expenses. Thus, the profit before Beneficiary Profit Participation Fund and income tax stood at Tk. 319.68 crore. After transferring Tk. 15.98 crore to the Beneficiary Profit Participation Fund and Tk. 85.25 crore to the Company's income tax Provision, the net profit for FY 2024–2025 amounted to Tk. 218.45 crore. After adjustments for the previous year's balance Tk. 29.57 crore, payment of dividend Tk. 10.00 crore, and accumulated loss Tk. 74.77 crore transferred to the profit & loss appropriation account, the accumulated profit for the reporting year stood at Tk. 163.24 crore.

Financial Dashboard

Sl	Particulars	2024–2025 (Tk. in crore)	2023–2024 (Tk. in crore)
a	Wellhead margin on gas sales and condensate sales (including VAT)	724.38	821.60
b	Less: VAT	234.22	249.25
c	Net wellhead margin on gas sales and condensate sales (a–b)	490.16	572.35
d	Net income from job services	89.03	213.93
e	Income from PSC Block-9	11.14	9.42
f	Interest income	129.70	98.42
g	Other income	1.50	1.01
h	Total income (c+d+e+f+g)	721.53	895.13
i	Total operating expenses including depletion and depreciation	401.85	491.33
j	Net profit/(loss) before Beneficiary Profit Participation Fund and income tax (h–i)	319.68	403.80
k	Transfer to Beneficiary Profit Participation Fund	15.98	20.19
l	Profit/(loss) before income tax (j–k)	303.70	383.61
m	Provision for income tax	85.25	110.61
n	Net profit/(loss) after income tax (l–m)	218.45	273.00
o	Accumulated profit/(loss) from previous year	(74.77)	(327.66)
p	Adjustment for previous year's income tax	0.00	0.95
q	Adjustment/(expense) from previous year	29.57	(11.06)
r	Interim dividend payment	(10.00)	(10.00)
s	Accumulated profit/(loss) transferred to balance sheet (n+o+p+q+r)	163.24	(74.77)

Deposits to the Government Treasury :

During the year 2024-2025, BAPEX has deposited Tk. 372.04 crore against direct and indirect Tax and VAT under the following treasury heads. Last year the deposit was Tk. 365.56 crore.

Details of Deposits to the Government Treasury

Description	2024-2025 (Tk. in crore)	2023-2024 (Tk. in crore)
Advance and Tax Deducted at Source (TDS)	88.29	38.28
VAT and tax deducted against bill payments	23.66	62.04
VAT paid on gas and condensate sales	230.70	235.95
Advance income tax and VAT at import stage	12.91	15.72
Tax Deducted at Source from Employees	5.28	2.44
Land development tax and municipal tax	0.68	0.54
Excise duty paid	0.52	0.59
Dividend payment	10.00	10.00
Total deposited to Government Treasury	372.04	365.56

Dividend Payment

For the financial year 2024-2025, a dividend of Tk. 10.00 crore was determined/recommended by the Government/Petrobangla for BAPEX, which has already been paid.

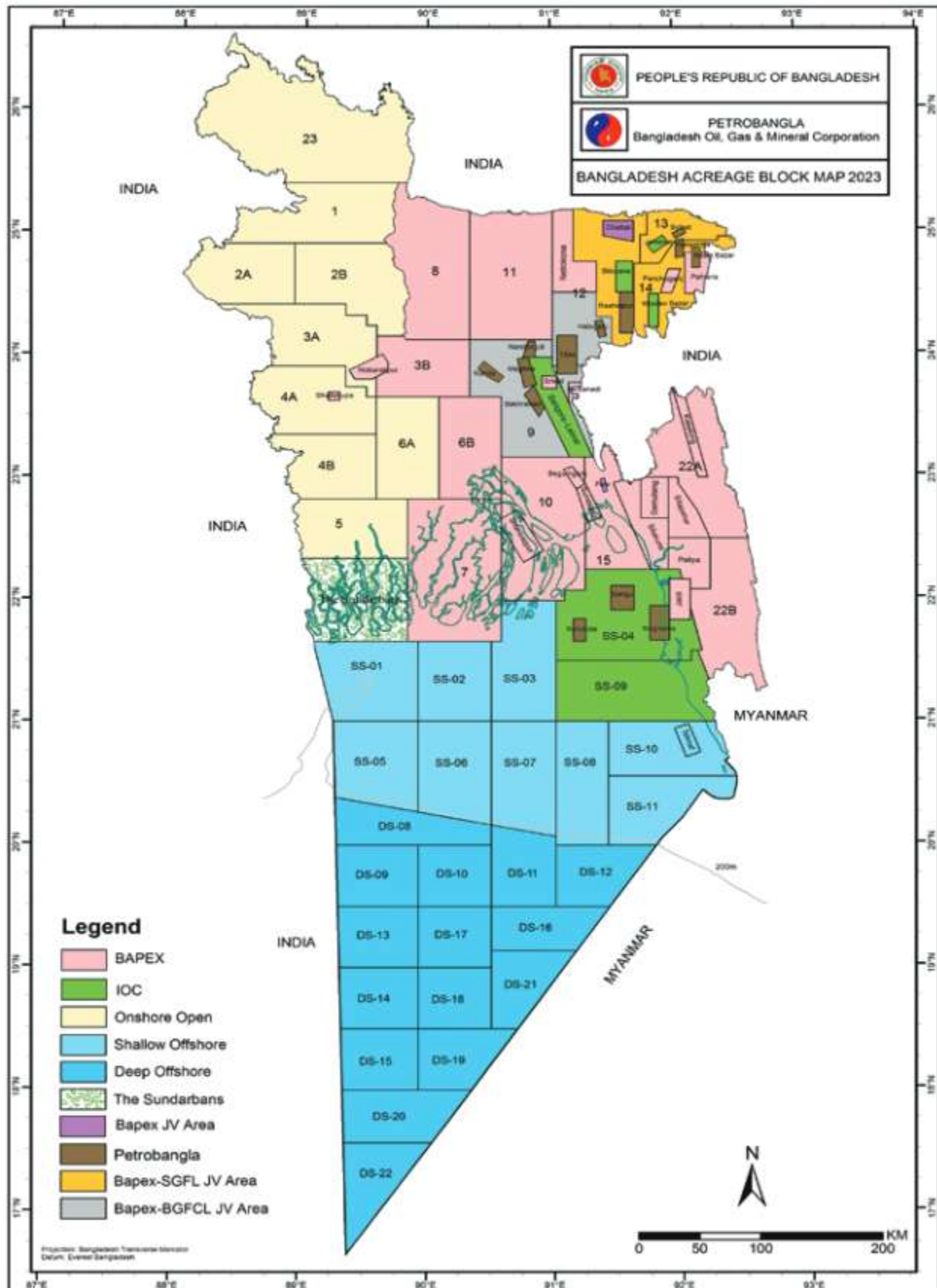
Finally, on behalf of the Board of Directors, I would like to express gratitude for the overall support of the Department of Energy and Mineral Resources, Finance Division, Planning Commission, National Board of Revenue, Implementation, Monitoring and Evaluation Division (IMED), Public Security Division, Economic Relations Division (ERD), Petrobangla, Department of Environment, Bangladesh Petroleum Institute (BPI), and the Department of Explosives in contributing to BAPEX's success. I also extend my sincere thanks to all levels of BAPEX officers and employees who continue to work tirelessly to achieve the company's desired objectives.



In Conclusion, on behalf of the Board of Directors, I would like to express sincere gratitude to the Energy and Mineral Resources Division, Petrobangla, Ministry of Finance, National Board of Revenue, Bangladesh Planning Commission, Implementation, Monitoring and Evaluation Division (IMED), Economic Relations Division (ERD), Department of Explosives, Department of Environment, Ministry of Home Affairs, and Bangladesh Petroleum Institute (BPI) for their continued cooperation in achieving BAPEX's success. Heartfelt thanks are also extended to all officers and employees of BAPEX for their tireless dedication toward achieving the Company's objectives.

The Auditors' Report on the audited final accounts of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) for the financial year 2024–2025 is hereby submitted to the Honourable Shareholders for their consideration and approval.

Chairman
BAPEX Board of Directors





**Independent
Auditors' Report
&
Audited Financial
Statements 2024-2025**



**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY
LIMITED (BAPEX)**

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX) (the Company), which comprise the Statement of Financial Position as at June 30, 2025 and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying Financial Statements present fairly in all material respects, the financial position of the Company as at June 30, 2024, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as explained in note 2.1.1.

Basis for Qualified Opinion

1. The Company has not made provision of BDT 4,248,341,875.68 against Trade and Other Receivables, Advances Deposits and Prepayments which have remained unadjusted since long.
2. We have sent balance confirmation requests to various parties for confirming balances of trade accounts receivable (Note 18.01 a, b, c & 18.02), Group current account (Note 15 and 27) unsecured loans (Note 8) as at the year end. However, we did not get reply from 5 out of 13 parties.
3. We could not confirm Loan from Petrobangla amounting BDT 498,900,000 in absence of loan agreement and balance confirmation. No repayments are being made against this loan and no interest is being accrued against this loan.



M. J. ABEDIN & CO
এম, জে, আবেদীন এন্ড কোং
Chartered Accountants

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

Emphasis of Matters

Without further qualifying our opinion, we draw attention to the following matters.

1. According to FRC notification no. 146/FRC/Adm./circular/2020/01 dated 11 February 2020, fund received as part of equity is to be converted into paid up capital within 6 (Six) months of the date of addition. Government Equity amounting BDT 14,233,503,999 has not been converted to share capital to date as explained in note 5.01.

2. As per clause 4.16 (b) of BEREC Order 2018/01, unsuccessful dry well costs shall be amortized over 10 years as per 2(a)(ii) of Part 1 of the Fifth Schedule of the Income Tax Act 2023. However, the total cost is being written off in the same year when abandoned. In the current year, BDT 255,675,075 has been charged to profit or loss as Amortization of Drilling Expenses.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the Financial Statements and our Auditor's report thereon.

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

In connection with our audit of the Financial Statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the Financial Statements, or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on such work we perform, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required that fact. We have nothing to report in this regard.



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

Management is responsible for the preparation of Financial Statements that give a true and fair view in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as explained in note 2.1.1 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 concerned 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 based on these Financial Statements.

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

- ▶ Identify and assess the risks of material misstatement of the Financial Statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- ▶ Obtain an understanding of internal control relevant to the audit to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not to express an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.



M. J. ABEDIN & CO
এম, জে, আবেদীন এন্ড কোং
Chartered Accountants

- ▶ Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- ▶ Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our Auditor's report to the related disclosures in the Financial Statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our Auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- ▶ Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements:

In accordance with the requirements of the Companies Act 1994 and the other applicable laws and regulations, we also report the following:

- a) We have obtained all the information and explanation which to the best of our knowledge and belief were necessary for 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 those books; and
- c) The company's financial position and profit or loss dealt with by this report agree with the books of accounts.

Kamrul Abedin, FCA Partner
Enrollment No: 527
M.J. ABEDIN & CO.
Chartered Accountants
Firm Enlistment No: CAF-001-111
DVC No: 2511120527AS241266

Dated: 11 November 2025
Place: Dhaka



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT JUNE 30, 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
Equity and Liabilities			
1. Shareholders' Equity			
Share Capital	4.00	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00
Capital Reserve	5.00	20,342,323,241.88	18,202,846,966.85
Revenue Reserve	6.00	1,632,448,970.32	(747,676,743.76)
Revaluation Surplus	7.00	1,221,936,771.86	1,198,164,987.61
		24,396,708,984.05	19,853,335,210.69
2. Non-current Liabilities			
Long Term Borrowings from Local Sources	8.00	45,550,304,078.86	45,689,056,602.29
Provision for Leave Pay and Pension	25.00	268,950,747.58	252,898,864.59
Deferred Tax Liabilities	37.00	297,223,655.31	303,684,254.71
		46,116,478,481.75	46,245,639,721.59
3. Current Liabilities			
Trade Creditors and Accruals	24.00	8,661,038,585.56	8,531,841,309.01
Current Portion of Loan, Interest & Service Charge Payable	26.00	5,773,028,307.42	5,212,081,935.17
Group Current Account	27.00	10,160,349.89	11,551,354.05
Provision for Current Tax	36.00	835,154,807.81	1,054,916,432.14
		15,279,382,050.68	14,810,391,030.37
Total Equity & Liabilities (1+2+3)		85,792,569,516.48	80,909,365,962.65
Assets			
4. Non-current Assets			
Property, Plant & Equipment (WDV)	9.00	5,384,535,355.51	5,271,743,807.34
Proved Properties Less Accumulated Depletion	10.00	21,080,482,910.14	20,294,747,250.69
Capital Work-in-progress	11.00	12,471,335,590.58	11,528,940,553.96
Stores & Other Materials	12.00	5,557,160,389.24	5,639,752,798.61
Loan to Employee	13.00	1,334,636,682.72	1,031,712,317.53
Investment in Shares of ICB Islamic Bank (Note-2.06)		3,954,000.00	3,954,000.00
		45,832,104,928.19	43,770,850,728.13
5. Current Assets			
Jobbing Work-in-progress	14.00	18,912,717.00	349,380.00
Group Current Account	15.00	45,451,000.97	50,955,650.21
Inventories of Materials and Condensate	16.00	3,977,658,451.40	4,017,072,850.06
Advances, Deposits and Prepayments	17.00	1,549,892,995.54	1,656,428,864.06
Trade Receivables	18.00	15,052,488,811.33	15,214,632,999.76
Other Receivable	19.00	1,497,285,810.61	3,320,842,278.56
Interest Receivable	20.00	895,536,486.77	628,723,346.88
Fixed Deposits (FDR)	21.00	10,037,485,615.01	6,891,857,350.00
Investment of Depreciation and Depletion Fund	22.00	5,706,685,074.00	4,377,388,200.00
Cash and Cash Equivalents	23.00	1,179,067,625.68	980,264,315.06
		39,960,464,588.31	37,138,515,234.54
Total Assets (4+5)		85,792,569,516.48	80,909,365,962.65

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager
(Accounts & Finance)


Managing Director


Director

Dated: 11 November 2025
Place: Dhaka


M.J. ABEDIN & CO.
Chartered Accountants
Firm Enlistment No: CAF-001-111
DVC No: 2511120527AS241266



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
1. Revenue			
Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT	28.00	6,907,577,875.41	7,728,555,989.00
Condensate Sale Including VAT	29.00	336,218,040.00	487,523,610.00
Total		7,243,795,915.41	8,216,079,599.00
2. Value Added Tax (VAT)	28.2, 29.2	2,342,181,670.41	2,492,530,524.00
3. Net Revenue (1-2)		4,901,614,245.00	5,723,549,075.00
4. Cost of sales			
Production Cost Including Depreciation & Depletion	30.00 (A)	915,803,989.14	1,466,520,330.58
Non-capital Exploration Cost Including Depreciation	30.00 (B)	2,179,995,312.25	2,827,243,942.63
		3,095,799,301.39	4,293,764,273.21
5. Operating Profit/(Loss) (3-4)		1,805,814,943.61	1,429,784,801.79
6. Non-operational Income			
Jobbing Works	31.00	890,262,817.66	2,139,260,864.98
PSC Block-9	32.00	111,405,204.77	94,183,899.62
Other Income	33.00	14,956,114.64	10,146,045.64
		1,016,624,137.07	2,243,590,810.24
7. Total Income (5+6)		2,822,439,080.68	3,673,375,612.03
8. Financial (Cost)/Income			
Interest Income	34.00	1,297,009,991.88	984,194,641.87
Interest Cost and Service Charge	35.00	(922,684,257.98)	(619,612,618.93)
Net Financial Surplus		374,325,733.90	364,582,022.94
9. Net Profit/(Loss) before BPPF & Taxation (7+8)		3,196,764,814.58	4,037,957,634.97
10. Beneficiary Profit Participation and Welfare fund (BPPF)		159,838,240.73	201,897,881.75
11. Net Profit/(Loss) before Taxation (9-10)		3,036,926,573.85	3,836,059,753.22
12. Provision for Corporate Tax			
A. Current Tax	36.00	835,154,807.81	1,054,916,432.14
B. Deferred Tax	37.00	17,311,184.86	51,160,922.23
Net Tax Provision (A+B)		852,465,992.67	1,106,077,354.37
13. Net Profit/(Loss) after Taxation (11-12)		2,184,460,581.18	2,729,982,398.85
Other Comprehensive Income			
Revaluation Surplus on Property, Plant & Equipment	7.00	-	1,460,180,919.00
Deferred tax expense on revaluation surplus	37.00	23,771,784.26	(262,015,931.40)
14. Total Other Comprehensive Income		23,771,784.26	1,198,164,987.61
Total Comprehensive Income for the Year (13+14)		2,208,232,365.44	3,928,147,386.46

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager
(Accounts & Finance)


Managing Director


Director

Dated: 11 November 2025
Place: Dhaka


M.J. ABEDIN & CO.
Chartered Accountants
Firm Enlistment No: CAF-001-111
DVC No: 2511120527AS241266

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Particulars	Amount in Taka				
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Revaluation Surplus	Total Equity
Opening Balance as at July 01, 2024	1,200,000,000.00	18,202,846,966.85	(747,676,743.76)	1,198,164,987.61	19,853,335,210.70
Addition to GDF Grants	-	2,139,476,275.03	-	-	2,139,476,275.03
Net Profit/(Loss) for the year	-	-	2,184,460,581.18	-	2,184,460,581.18
Prior year adjustment	-	-	295,665,132.89	-	295,665,132.89
Dividend to National Exchequer	-	-	(100,000,000.00)	-	(100,000,000.00)
Deferred tax income on revaluation surplus	-	-	-	23,771,784.26	23,771,784.26
Closing Balance as at June 30, 2025	1,200,000,000.00	20,342,323,241.88	1,632,448,970.32	1,221,936,771.86	24,396,708,984.05

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Revaluation Surplus	Total Equity
Opening Balance as at July 01, 2023	1,200,000,000.00	18,202,846,966.85	(3,267,087,369.77)	-	16,135,759,597.08
Net Profit/(Loss) for the year	-	-	2,729,982,398.85	-	2,729,982,398.85
Prior year adjustment	-	-	(110,571,772.84)	-	(110,571,772.84)
Dividend to national exchequer	-	-	(100,000,000.00)	-	(100,000,000.00)
Revaluation Surplus on Fixed Assets	-	-	-	1,460,180,919.00	1,460,180,919.00
Deferred tax expense on revaluation surplus	-	-	-	(262,013,931.40)	(262,013,931.40)
Closing Balance as at June 30, 2024	1,200,000,000.00	18,202,846,966.85	(747,676,743.76)	1,198,164,987.61	19,853,335,210.70

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager
(Accounts & Finance)


Managing Director


Director

Dated: 11 November 2025
Place: Dhaka





BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

Particulars	Amount in Taka	
	30 June 2025	30 June 2024
Opening Cash and Cash Equivalents	980,264,315.06	1,806,386,715.38
1. Cash Flows From Operating Activities:		
Net Profit/(Loss) after Taxation	2,184,460,581.18	2,729,982,398.85
Adjustments:		
Non-Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	667,403,047.78	738,127,249.24
Depletion of Gas Reserve	585,066,715.11	1,113,987,810.58
Deferred Tax Expenses	17,311,184.86	51,160,922.24
Impairment Loss on PPE & Other Adjustment	(22,500.00)	22,860,161.00
Changes in Working Capital :		
Prior Year Adjustments	295,665,132.89	(110,827,494.35)
Group Current Accounts-Current Assets	5,504,649.24	52,324,324.25
Group Current Accounts-Current Liabilities	(1,391,004.16)	(616,080.21)
Inventories of Materials and Condensate	39,414,398.66	947,785,125.38
Advances, Deposits & Prepayments	106,535,868.52	(151,202,275.59)
Trade Accounts Receivables	162,144,188.43	(4,622,318,399.38)
Other Receivable	1,823,556,467.95	(2,038,381,633.27)
Jobbing Work -in- Progress	(18,563,337.00)	22,705,844.12
Interest Receivable	(266,813,139.94)	39,125,232.13
Trade Creditors and Accruals	129,197,276.55	397,177,542.29
Provision for Taxation	(219,761,624.33)	833,249,160.34
Provision for Leave Pay and Pension	16,051,882.99	(197,455,659.39)
Net Cash Flow from Operating Activities	5,525,759,788.74	(172,315,771.77)
2. Cash Flows From Investing Activities:		
Addition to Fixed Assets	(780,172,095.95)	(1,162,111,048.44)
Addition to Proved Properties	(1,370,802,374.56)	(5,002,417,670.94)
Decrease in Stores and Other Materials	82,592,409.37	(1,275,385,942.04)
Loan to Employee	(302,924,365.19)	(387,619,946.63)
Addition to Capital Work-in-Progress	(942,395,036.62)	929,246,900.83
Investment of Depreciation and Depletion Fund	(1,329,296,874.00)	(278,788,200.00)
Other Current Assets (Investment in FDR Account)	(3,145,628,265.01)	1,559,405,850.00
Net Cash Flows from Investing Activities	(7,788,626,601.96)	(5,617,670,057.22)
3. Cash Flows From Financing Activities:		
Long Term Borrowings from Local Sources	2,000,723,751.60	4,535,583,246.20
Increase in Loan and Interest Payable	560,946,372.25	528,280,182.47
Payment to National Exchequer as Interim Dividend	(100,000,000.00)	(100,000,000.00)
Net Cash Flows from Financing Activities	2,461,670,123.85	4,963,863,428.67
Net Increase/(Decrease) in Cash and Bank Balances (1+2+3)	198,803,310.63	(826,122,400.32)
Closing Cash and Cash Equivalents	1,179,067,625.68	980,264,315.06

The annexed notes form an integral part of these financial statements.


Company Secretary


General Manager
(Accounts & Finance)


Managing Director


Director

Dated: 11 November 2025
Place: Dhaka



**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY
LIMITED**

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
AS AT AND FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025**

1.00 Background and Nature of Business

1.01 Domicile, Legal Form, and Country of Incorporation:

The Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (here in after referred to as “BAPEX” or “the Company”), a subsidiary of Petrobangla, was incorporated in Bangladesh on 3rd April 1989 as a public limited company under the Companies Act, 1913 Vide Certificate No.C-18420(274)/89. The Certificate of Commencement was obtained with effect from 20th August 1991. The Company was incorporated in the name of Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited which has been subsequently changed to Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited vide letter no. জ্বালন (জ্বাঃ বিঃ) থ/২/বাপেক্স-1/99/27, Date: 29.02.2000 of Administrative Ministry, and accordingly incorporated in the Office of Registrar of Joint Stock Companies on 23rd April 2002.

1.02 Address of Registered Office and Principal Place of Business:

The Registered Office of the Company is situated at BAPEX Bhaban 4, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215.

1.03 Principal Activities and Nature of Operation:

The main activities of the Company are to carry out Geological and Geophysical Survey, Investigation and Drilling for Exploration, Development, and Production of Hydrocarbon Resources by taking different schemes and projects duly approved by the Government from time to time.

1.04 Drilling Projects and Test Well Transferred from Petrobangla:

According to clause III (2) of the Memorandum of Association, BAPEX took over some Drilling Projects and Test Wells from Petrobangla e.g. Begumgonj Gas Field, Semutang Gas Field and Fenchuganj Drilling Project etc.

2.00 Significant Accounting Policies

2.01 Accounting System and Convention:

2.1.1 Statement of compliance:

The Financial Reporting Act 2015 (FRA) was enacted in 2015. Under the FRA, the



Financial Reporting Council (FRC) is formed in 2017 and they adopted the International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS) as the applicable Financial Reporting Standards with effect from 2 November 2020.

Accordingly, the Financial Statements of the Company have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS), International Accounting Standards (IAS), the requirements of the Companies Act 1994 and the formats requirements and instructions issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) Vide BERC Order No. 2018/01, Date: 28.06.2018.

In case any requirement of the BERC Order No. 2018/01 and provisions and circulars issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) differ with those of IFRSs and IASs, the requirement of the BERC Order No. 2018/01 and provisions and circulars issued by BERC shall prevail.

The Board of Directors is responsible for preparing and presenting the financial statements, which have been approved and authorized for the issue of these financial statements.

2.1.2 Components of Financial Statements:

Name of the components of the Financial Statements are changed as on IFRS which includes the following Components:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2025
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2025
- c) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2025
- d) Statement of Changes in Equity for the year ended June 30, 2025 and
- e) Notes to the Financial Statements for the year ended June 30, 2025.

2.1.3 Use of Estimates and Judgments:

The preparation of financial statements in conformity with International Financial Reporting Standards requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues and expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent assets and liabilities at the date of and during the reporting period. Due to the inherent uncertainty involved in making estimates, the actual result reported could differ from those estimates.

2.1.4 Reporting Period:

Financial Statements of the Company cover one financial year from 1st July to 30th June consistently.



2.1.5 Comparative Information:

Comparative information has been disclosed in respect of 2023-2024 for all numerical information in the financial statements and also the narrative and descriptive information when it is relevant for understanding of the current period's financial statements.

Since it has been impracticable to determine the period specific effects of an error on the comparative information, prior period errors have been corrected without restating the opening balances of the earliest prior period presented.

2.1.6 Reporting Currency and Level of Precision:

The figures in the financial statements represent Bangladeshi Taka currency, which has been rounded off to two decimal places except where indicated otherwise.

2.02 Revenue Recognition:

a. From 18 September 2018 to 30 June 2023 Wellhead Margin was at Tk. 3.0414/CM as per BERC Order No. 2018/03, Date: 16 October 2018 and Order No. 2019/1-7, Date: 30 June 2019. From 01 July 2023 Wellhead Margin is Tk. 4.00/CM as per Energy and Mineral Resources Division Order.

b. Revenue from condensate sale to SGFL, BGFCL and Padma Oil Co. is recognized as per invoice raised by BAPEX @ Tk. 36.9304/liter for SGFL & BGFCL and Tk. 27.35/liter for Padma Oil excluding VAT and Carrying Cost.

2.03 Revenue from BAPEX-NIKO Joint Venture:

a. A Joint Venture Agreement (JVA) was signed between BAPEX and NIKO Resources (Bangladesh) Ltd on 16th October 2003 for the development of Marginal and Depleted fields. Though Gas production from Feni Gas Field already started from November 2004 but BAPEX didn't receive any revenue for its designated share from sales proceeds despite the opening of Joint Bank Account and execution of the Gas purchase and sales agreement (GPSA).

b. Since no realization was made, no accounts for revenue earning over the period out of JVA with NIKO has been taken into account.

2.04 Fixed Assets and Depreciation:

Items of property, plant and equipment are measured at cost or revalued value less



accumulated depreciation. The items of property, plant and equipment have been revalued in the year 2023 by the firm of professional valuers on the basis of cost approach (replacement cost method) except for freehold land which has been revalued on the basis of market approach (fair market value method). When revalued assets are disposed of, the amounts included in the revaluation surplus are transferred to retained earnings.

Cost represents the cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable costs of bringing the assets to working condition for its intended use, but do not include any capitalization of borrowing cost.

Depreciation is not charged on freehold land. Full year's depreciation is charged on addition irrespective of the date of acquisition. All items of property, plant and equipment have been depreciated on straight line basis. The revalued item of property, plant and equipment are depreciated based on their revalued amount at the date of revaluation over their remaining useful lives. Expenditure for maintenance and repairs are expensed, major replacements, renewals, and betterment are capitalized.

Gains and losses on disposal of an item of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of the property, plant and equipment disposed of. When revalued assets are sold, the amounts included in the revaluation surplus reserve are transferred to retained earnings.

Particulars	Rate
Land Infrastructure	5%
Pipeline	3.33%
Building	2.5%
Drilling Rig	10%
Process plant	10%
Furniture & Fittings	10%
Office Equipment	15%
Other Equipment	15%
Production Assets	10%-15%
Generator	15%
Vehicles	20%
Water Services	10%
Customized Application Software	20%
Other Assets	10%-20%



2.05 Assets and Inventory Revaluation:

SF Ahmed & Co. Chartered Accountants firm was appointed for physical verification and revaluation of Fixed Assets and Inventory of BAPEX by the decision of monthly co-ordination meeting of November, 2021 held under the Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources and as per the approval of BAPEX Board of Directors.

BAPEX and SF Ahmed & Co. signed a contract bearing contract no: BAPEX/Local Purchase-37/2022-2023, date: 11-04-2023. According to the contract more than one team of SF Ahmed & Co. visited several times all the project and fields including head office of the company and undertake physical verification of fixed assets and inventory. After revaluation SF Ahmed & Co. submitted the final report as per letter No. EHC/HE/234, date: 28-11-2023.

According to the submitted report based on 30 June 2023 the fair market value of Fixed Assets was Tk. 4,847,504,282.00, valuation surplus was Tk. 1,460,180,918.00 and impairment loss was Tk. 22,860,161.00. On the other hand, fair market value of inventories of stores and other materials was Tk 9,079,476,946.00 and impairment loss was Tk 249,747,886.00.

2.06 Proved properties:

2.06.1 Recognition and Measurement:

The successful efforts method is used for natural gas and condensate exploration and production activities. All costs for the development of wells, related plants, and equipment, proved mineral interests in natural gas properties are capitalized.

2.06.2 Capital Work in Progress:

Costs of exploratory wells of which determination is pending, whether the wells found proved reserves, are capitalized under capital work in progress. Costs also are capitalized for exploratory wells that have found natural gas even if the reserves cannot be classified as proved when the drilling is completed provided that the exploratory well has found a sufficient quantity of reserves to justify its completion as a producing well and the company is making sufficient progress assessing the reserves and the economic and operating viability of the project. Costs of any other Government approved exploratory works are also capitalized.

2.06.3 Depletion:

Cost of Depletion of Salda Gas field, Fenchugonj Gas field, Semutang Gas Field,





Sahabajpur Gas Field, Srikail Gas Field, Sundulpur Gas Field, and Begumganj Gas Field have been calculated on the basis of production for the period bears to the total of the estimated remaining commercial reserve at the beginning of the period. It can be charged as expense on Unit of Production Method (UPM).

2.07 Investment for PSC Block # 9:

a. Carried Interest Participation for Exploration Phase:

i. As per Production Sharing Contract executed with Govt. of Peoples Republic of Bangladesh, Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd. (BAPEX) is a carried interest partner (10% share) for PSC Block- 9 where other partners are Tullow (Bangladesh) Ltd. and NIKO Resources and the operator is Tullow. Carried interest means BAPEX participation for the financial involvement for the amount spent for exploration phases to be borne/carried by other partners and this shall have to be paid off with interest at LIBOR from the BAPEX portion of revenue to be generated from sale proceeds. BAPEX will not get its share of sale proceeds of PSC till full repayment of the amount payable by BAPEX for exploration phases with interest at LIBOR. Before the declaration of Commercial discovery from January 2007 amount payable by BAPEX for its share for the amount spent by the Operator upto December 2006 for the exploration, the phase is USD 13,633,790.00 and with interest, this stands at USD 14,944,192.72. This amount is fully redeemed by November 2009.

ii. After redemption of the exploration phase liability BAPEX is receiving cash benefit from the sales proceeds from November 2009. Since 2020-2021 financial year BAPEX has not been receiving any cash benefit from Tullow (Bangladesh) Ltd. In this context, Accounts Receivable against income are being increased.

b. Participating Interest for Development Phase:

After commercial discovery, the amount spent by the Operator for development phases shall have to be borne by Cash Participation by all the partners. In accordance with the provision (Clause 8.1 of the Joint Operation Agreement) an amount of Tk. 2,526,411,326.92 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2024) has been paid to Operator.

c. This year BAPEX earned a total of Tk. 111,405,204.77 including tax from sales proceeds of PSC Block-9 and no provision made as expenditures.

2.08 Investment in Shares:

Against a Fixed deposit of Tk.1.00 (one) crore with ICB Islamic bank (Oriental Bank Ltd) IDB Bhabon Br. and STD Balance with Principal Branch of the same bank, a total number of 395,400 shares of Tk.10.00 each have been allotted by the Bank for which a B.O. Account has been opened with BSRS, Kawran Bazar Branch. The value of shares at Tk. 10.00 per share i.e. Tk. 3,954,000.00 has been shown under non-current assets and the



remaining balance receivable from the Bank has been shown under cash and bank balances which is eligible for use as per "Oriental Bank Reconstruction Scheme, 2007". On 30th June 2025, the market value per share was Tk. 2.80. Provision is made for a decrease in market price.

2.09 Inventories:

Inventories comprise Drilling rig material, Process plant, Drilling Materials, Mud Chemicals, Vehicle Spares, Survey & Geological Materials, and Other Materials. Inventories have been taken into account at cost on the Weighted Average Method (WAM).

Condensate is a by-product of Gas fields. Sale of by-product is taken into account and year-end condensate is valued at Net Realizable Value and taken into account.

2.10 Advances:

Subsidiary Ledgers are maintained for advances against purchase & expenses, house building or land purchase loan, car purchase loan, motorcycle loan, and incentive bonus, etc. whereas memorandum registers are maintained also.

2.11 Employees' Benefit Plans:

- a. The Company operates a non-contributory provident fund (GPF) for its permanent employees administered by a Board of Trustee.
- b. The permanent employees of the Company are covered under a Group Insurance Scheme, premium for which is being charged to Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.
- c. BAPEX introduce a pension scheme for its permanent employees according to Bangladesh Gazette published 15 November 2016. Contribution has been made for the subject year as per calculation.
- d. Employees who are now BAPEX personnel by absorption in BAPEX and who are under Pension Scheme are entitled to pension benefit from BOGMC Pension Trust. Contribution has been made for the subject year as per the BOGMC Pension Trust requirement.
- e. The permanent employees of the Company are entitled to earn leave based on 1:11 i.e. one day for every eleventh day and 1/2:12 i.e. half day for every twelfth day. Employees under Pension Scheme will get a maximum of 18 months' leave encashment benefit after retirement at last basic pay as per service rules.
- f. Workers' participation in profit is kept @5% of net profit before taxation has been made as per labor act 2006 (amended in 2020).



2.12 Interest Income:

Interest earned on Short-term Deposit and fixed deposit accounts have been recorded in the books as per advice received from banks and in other cases, it is accounted for on an accrual basis.

2.13 Equity, Grants and Long-Term Loan:

a. Equity/Grants received from the Government/Donor Agencies relating to exploration and production of hydrocarbon is credited to Capital Reserve.

b. Development projects already completed or under work in progress have been financed by Gas Development Fund (GDF).

c. ADP funds released for exploration projects are 100% equity of Government whereas funds released for projects for development well are based on Debt-Equity ratio of 60:40. ADP debt bearing interest at 4% per annum.

d. GDF Fund released for exploration and development projects are based on Debt bearing service charge at 2% per annum as per "Gas Development Fund Policy 2012" up to 31 January 2022. After that date it is 4% per annum as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Revised 2022)". If the Projects under this fund do not become economically viable then the respective debt will become Grant as per "Gas Development Fund Policy 2012 (Revised 2022)".

e. Allocation of money is received from GDF as temporary grant as per clause 3.3 of "Gas Development Fund Policy, 2012 (Revised 2022)" for conducting 2D/3D Seismic Survey as part of gas exploration activities.

f. As per order of Ministry of Finance (Ag/A:we/D:9/15-2(37),90/173, ZvwiL: 25.05.1994) Redemption of Foreign loan was created from 50% of BAPEX Margin received from different distribution companies of Petrobangla. As per the aforesaid order the above fund paid to Petrobangla directly from the distribution company to reduce USSR Credit, SFD Credit, French Credit, and Romanian Credit on behalf of BAPEX. All outstanding amounts of foreign loans and interest thereon were fully paid off.

2.14 Provision for Taxation:

Provision for current tax has been made higher of 27.50% on Taxable Profit, 1% of Gross Receipt and Income Tax Deducted at Source under section of 163 of Income Tax Act 2023 imposed by the Government through Finance Act 2023.

Deferred Tax is provided for all temporary timing differences arising between the tax base of assets and their carrying amounts in the financial statement in accordance with the provisions of IAS 12. Tax rate prevailing at the Statement of Financial Position date is used to determine the Deferred Tax.



3.00 Additional Information on Financial Statements:

3.01 Financing of the Company:

a. The Development project of the Company is mainly financed by funds received from Gas Development Fund (GDF). GDF for projects are generally released as follows:

GDF Fund released for exploration and development projects are based on Debt bearing service charge at 2% per annum as per “Gas Development Fund Policy 2012” up to 31 January 2022. After that date it is 4% per annum as per “Gas Development Fund Policy 2012 (Revised 2022)”. If the Projects under this fund do not become economically viable then the respective debt will become Grant as per “Gas Development Fund Policy 2012 (Revised 2022)”.

b. Allocation of money is received from GDF as temporary grant as per clause 3.3 of “Gas Development Fund Policy, 2012 (Revised 2022)” for conducting 2D/3D Seismic Survey as part of gas exploration activities.

c. The company received Government loan on the basis of Loan Agreement (LA) from the financial year 2024-2025 against the project “Drilling of 2 Appraisal and Development Wells (Sundalpur-4 and Srikail-5) and 2 Exploration Wells (Sundalpur South-1 and Jamalpur-1)”. The interest rate of this loan is 4% per annum. The total repayment period is 15 (fifteen) years. This includes grace period is 03 (three) years. According to the Amortization Schedule, the loan must be paid in a total of 48 (forty-eight) quarterly equal installments. Grace period interest/Interest During Construction-IDC to be paid along with 1st installment.

d. All revenue expenditures including operational expenses of the company are financed Wellhead Margin received from respective distribution companies under Petrobangla and company's own other income source.

3.02 Status of Tax Liability:

Income tax assessment up to the income year 2023-2024 has been submitted under Universal Self-Assessment as per section 180 of Income Tax Act 2023.



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
4.00	Share Capital:		
	Authorised Capital:		
	30,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
	Paid up Capital:		
	5,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up	500,000.00	500,000.00
	Add: 8,100,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up which was issued from redemption of foreign loan in the financial year 2019-20	810,000,000.00	810,000,000.00
		389,500,000.00	389,500,000.00
	Add: 3,895,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up which was issued from Government Equity in the financial year 2022-2023	1,200,000,000.00	1,200,000,000.00
5.00	Capital Reserve:		
	This consists of as follows :		
	Government Equity (Note - 5.01)	14,233,503,998.99	14,233,503,998.99
	Redemption of Foreign Loan (Note - 5.02)	2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
	Foreign Grants (Note - 5.03)	1,052,973,354.59	1,052,973,354.59
	GDF Grants (Note - 5.04)	2,741,291,275.03	601,815,000.00
		20,342,323,241.88	18,202,846,966.85
5.01	Government Equity:		
	This represents amount received as ADP from Government for participation in cost by BAPEX for Development and Production of Oil and Gas of different projects.		
	Government Equity for Different Projects	14,233,503,998.99	14,233,503,998.99
		14,233,503,998.99	14,233,503,998.99
5.02	Redemption of Foreign Loan:		
	Redemption of Foreign Loan	2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
5.03	Grants :		
	This represents value of grants inherited from Petrobangla at inception date on 01.07.1989 except French Grants which were received from different countries for importing drilling equipments and materials as follows:		
	Netherlands Grants	153,484,814.55	153,484,814.55
	KFW Grants	631,511,128.65	631,511,128.65
	Belgium Grants	180,013,547.09	180,013,547.09
	French Grants (Received during 1999-2000 for acquisition of Seismic Equipment)	87,963,864.30	87,963,864.30
		1,052,973,354.59	1,052,973,354.59
5.04	GDF Grants :		
	This represents the amount which was approved as Grants taken as long term loan from Gas Development Fund (GDF) for different Drilling and Procurement projects as follows:		
	Sunetro Drilling Project	601,815,000.00	601,815,000.00
	Rupgonj Exploration Drilling Project	547,754,263.50	-
	Srikail-4 Drilling Project	877,100,975.00	-
	Rupkalpa-3 (Kasba-1) Drilling Project	714,621,036.53	-
		2,741,291,275.03	601,815,000.00
6.00	Revenue Reserve:		
	This consists of as follows :		
	Opening Balance of Revenue Reserve	(747,676,743.76)	(2,914,003,570.46)
	Prior Year effect of deferred tax recognition	-	9,492,598.92
	Net Profit/ (Loss) for the year	2,184,460,581.18	2,729,982,398.85
	Prior Year Adjustment	295,665,132.89	(110,571,772.84)
	Dividend to National Exchequer	(100,000,000.00)	(100,000,000.00)
	Transfer from foreign devaluation effect	-	(208,221,136.22)
	Transfer from dry well exploration cost	-	(154,355,262.01)
	Closing Balance of Revenue Reserve	1,632,448,970.32	(747,676,743.76)
7.00	Revaluation Surplus :		
	This consists of as follows :		
	Revaluation Surplus on Property, Plant & Equipment	1,198,164,987.60	1,460,180,919.00
	Less: Deferred tax (expense)/income on revaluation surplus	23,771,784.26	(262,015,931.40)
		1,221,936,771.86	1,198,164,987.61

8.00 Long Term Borrowings from Local Sources :

This represents GDB Loan, GDF Loan & Loan from Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla for the following Projects :

Loan from Petrobangla for Investment in PSC Block 9 (Note - 8.01)
 Loan from GDP (Note - 8.02)
 Loan from CoB (Note - 8.03)
 Loan from Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla for investment in PSC Block 16 (Note - 8.04)

Amount in Taka	
2024-2025	2023-2024
498,900,000.00	498,900,000.00
44,463,806,538.86	44,560,156,602.29
1,37,597,540.00	-
450,000,000.00	630,000,000.00
45,550,304,078.86	45,689,056,602.29

8.01 Loan From Petrobangla :

This represents amount received as Loan from Petrobangla against income from JV with Niko for participation in cost by BAPEX for Development and Production of Oil and Gas from PSC Block # 9 .

Loan from Petrobangla for Investment in PSC Block # 09

498,900,000.00	498,900,000.00
498,900,000.00	498,900,000.00

8.02 Loan From Gas Development Fund (GDF) :

The loan is received for following projects:

Drilling of 5 Wells Project (2012-2013)
 Procurement of 1500 HP Rig Project (2013-2014)
 Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur (2013-2014)
 Procurement of Standby Gas Process Plant (2013-2014)
 3D Seismic Survey Project of BAPEX (2013-2014)
 2D Seismic Survey Project of BAPEX (2013-2014)
 Rupganj Drilling Project (2013-2014)
 Procurement of Gas Process Plant for Sriakail (2014-2015)
 IDECO 1700HP Rig Rehabilitation (2014- 2015)
 Sriakail Drilling #4 Project (2015-2016)
 Rupkalpa-1: Sriakail East-1 & Saida North-1 (2016-2017)
 Rupkalpa -2: Jokigong-1 & Semutang South-1 (2016-2017)
 Rupkalpa-3: Kosba-1 & Mothergonj-1 (2016-2017)
 Rupkalpa-4: SBZ East-1, Bhola North-1, SBZ-1 & 2 W/D, (2016-2017)
 One Drilling and One Workover Rig Project (2016-2017)
 Rupkalpa-5: Begumgonj-3 Workover Drilling (2017-2018)
 Rupkalpa-9 2D Seismic Project (2017-2018)
 2D Seismic Survey Block 3B, 6B & 7 (2017-2018)
 60 MMSCFD Process Plant for Sahabajpur (2020-2021)
 2D Seismic Survey Block- 15 & 22 (2021-2022)
 Shariatpur-1 Exploration Drilling (2021-2022)
 Wellhead Compressor For Sriakail Gas Field (2021-2022)
 Tobgi-1, Ilisha-1 & Bhola North-2 Drilling Project (2021-2022)
 2D Seismic Survey block- 6b & 10 Project (2022-2023)
 3D Seismic Survey over Zokigongj & Patharia Project (2022-2023)
 Sriakail North-1A, Begumgonj-4 & Sundulpur-3 Drilling (2022-2023)

9,133,110,034.75	9,133,110,034.75
1,950,611,134.19	1,950,611,134.19
749,259,554.34	749,259,554.34
417,304,470.05	417,304,470.05
2,338,174,194.00	2,338,174,194.00
815,159,912.36	815,159,912.36
65,000,000.00	612,754,263.50
1,130,672,173.01	1,130,672,173.01
373,942,267.36	373,942,267.36
1,087,600,000.00	1,964,700,975.00
1,442,494,434.19	1,442,494,434.19
2,004,839,925.23	2,004,839,925.23
-	714,621,036.53
3,484,833,170.14	3,484,833,170.14
828,845,400.00	828,845,400.00
166,465,548.87	166,465,548.87
942,268,000.00	942,268,000.00
1,501,204,144.00	1,501,204,144.00
936,369,754.22	936,468,494.22
1,558,767,400.00	1,558,800,000.00
815,588,578.00	815,588,578.00
332,448,950.00	32,448,950.00
7,813,503,600.00	7,813,503,600.00
1,352,200,000.00	270,000,000.00
847,829,000.00	688,029,000.00
2,375,314,894.15	1,875,057,342.55
44,463,806,538.86	44,560,156,602.29

The movement in closing balances represent net of loan receipts and refund of unspent loan amount.

8.03 Loan From Government of Bangladesh (GoB):

The loan is received for following projects:

Sundulpur-4, Sriakail-5, Sundulpur South-1 & Jamalpur-1 Drilling Project (2024-2025)

137,597,540.00	-
137,597,540.00	-

8.04 Loan From Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla:

This represents amount received as Loan from Petrobangla and other Subsidiary of Petrobangla for investment in PSC Block #16 for exploration drilling by Santos. This is made up as follows :

Loan from Petrobangla
 Loan from Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.
 Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.

75,000,000.00	105,000,000.00
325,000,000.00	455,000,000.00
50,000,000.00	70,000,000.00
450,000,000.00	630,000,000.00

9.00 Property, Plant & Equipment (WDV)

Property, Plant & Equipment At Cost Less Accumulated Depreciation & Impairment Loss (Note-9.01)
 Revalued Property, Plant & Equipment Less Accumulated Depreciation and Impairment Loss (Note-9.02)

4,143,935,529.51	3,976,027,186.34
1,240,599,826.00	1,295,716,621.00
5,384,535,355.51	5,271,743,807.34





9.63 Property, Plant & Equipment At Cost Less Accumulated Depreciation & Impairment Loss: 2023-24

Particulars	COST			ACCUMULATED DEPRECIATION & IMPAIRMENT LOSS				Written down value as at 30.06.2024
	Balance as at 01.07.2023	Additions during the year	Adj./ Saly/Impairment	Balance as at 30.06.2024	Rate	Balance as at 01.07.2023	Charged during the year	
LAND								
Freehold Land	699,847,274.53	6,629,464.21	-	3,152,383.04	5.00%	2,937,993.48	20,011.69	2,957,993.17
Land Infrastructure	3,152,383.04	-	-	-	-	-	-	-
BUILDING								
Bapas Bhabu	649,019,377.79	1,820,193.03	-	649,839,594.79	2.50%	145,544,585.63	16,794,664.36	162,339,240.99
Freehold Concrete Block Structure	8,950,624.67	105,920,742.03	-	114,851,168.67	2.50%	7,554,189.50	1,363,671.69	87,975,729.19
Shed & Temporary Construction	482,714,656.93	1,165,762.03	156,338,793.00	333,542,715.93	10.00%	362,263,131.59	12,157,094.74	366,139,580.33
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,869.99	50,896,545.03	-	68,140,414.99	5.00%	17,143,869.99	1,316,126.51	56,867,748.10
FURNITURE & FITTINGS								
Furniture & Fixture	48,801,330.13	2,193,210.03	-	50,994,530.13	10.00%	42,953,953.04	1,789,380.15	48,258,543.19
Domestic Appliances	323,000.00	-	-	323,000.00	15.00%	-	-	323,000.00
OFFICE EQUIPMENT								
Office Equipment	116,612,022.26	5,325,707.03	8,750.00	99,274,347.14	15.00%	99,274,347.14	4,504,670.63	104,879,437.97
Computer & Telecom. Equipment	22,907,603.50	2,994,880.03	-	25,902,483.50	15.00%	22,311,145.15	759,070.01	21,088,603.16
OTHER EQUIPMENT								
Biotechnology, Geological & Geop. Equip.	619,809,859.62	67,028.00	-	619,809,859.62	20.00%	599,489,458.62	3,418,385.88	613,177,844.50
Workshop Equipment	25,643,794.69	-	-	25,643,794.69	15.00%	25,643,794.69	10,305.67	26,463,462.00
Electrical Installation	110,859,859.58	2,593,895.71	-	113,495,515.29	15.00%	108,329,345.33	2,768,333.26	111,097,978.79
Other Equipment	18,181,943.51	-	-	18,181,943.51	15.00%	18,437,668.02	-	18,181,943.51
Laboratory Equipment	169,807,967.55	2,986,000.03	-	172,793,967.55	15.00%	140,663,081.20	6,912,476.84	149,048,110.04
DRILLING ASSETS								
Drilling Rig	5,957,843,600.34	203,533,247.03	-	6,161,475,847.34	10.00%	5,200,915,231.40	249,541,777.07	5,350,457,069.47
Other Drilling Equipment	294,186,015.96	5,780,048.03	-	299,966,063.96	10.00%	268,345,017.44	22,344,217.08	290,589,234.52
Mud Logging Unit	141,539,030.90	-	-	141,539,030.90	10.00%	69,313,660.89	12,506,517.59	66,496,454.48
Well Cementing Equipment	94,456,612.44	-	-	94,456,612.44	10.00%	56,164,896.28	7,221,027.77	61,386,199.03
PRODUCTION ASSETS								
Offshore Construction	118,266,756.89	-	-	118,266,756.89	3.33%	32,483,698.13	4,019,947.28	37,013,245.41
Process Plant	3,140,467,032.31	908,615,880.52	-	4,049,072,912.83	10.00%	2,446,258,578.42	191,286,490.29	2,637,545,068.71
Air Compressor	110,721,706.86	-	-	110,721,706.86	15.00%	23,041,755.11	7,859,907.00	30,931,752.11
Centrifugal	8,872,357.00	1,209,800.03	-	10,172,157.00	15.00%	1,938,323.96	1,302,467.00	8,634,823.55
VEHICLES								
Light Vehicles	325,937,783.40	172,710.00	-	326,110,493.40	20.00%	311,462,704.20	5,570,261.32	317,574,960.52
Heavy Vehicle	191,301,802.57	1,128,860.03	-	192,530,664.57	20.00%	185,633,188.59	4,194,416.63	189,837,605.31
WATER SERVICES								
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10.00%	1,617,555.21	-	1,617,555.21
Water Pump	2,882,582.00	263,160.00	-	3,145,742.00	20.00%	2,437,569.50	162,069.78	2,638,867.28
Water Pipe, Line & Tanks	1,048,750.00	-	-	1,048,750.00	10.00%	204,750.00	104,875.00	314,625.00
INTANGIBLE & OTHER ASSETS								
Customized Application Software	411,161,498.31	8,978,822.03	-	420,040,320.31	20.00%	396,232,045.15	14,240,474.98	400,472,520.13
Unclassified Assets	9,764,678.92	383,636,149.67	-	9,764,678.92	10.00%	6,971,948.78	1,447,105.83	8,243,071.61
Total	13,976,320,483.08	1,318,457,891.44	158,548,443.00	15,058,431,521.52	-	10,486,134,954.45	573,463,951.24	11,082,404,345.18
						(255,721.51)		3,978,027,266.34



10.01 Proved Properties Less Accumulated Depletion 2024-2025 :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	C O S T			D E P L E T I O N			Proved Properties Less Depletion at 30-06-2025
		Balance as at 01-07-2024	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2025	Charged during the year	Adjustment during the year (Add/less)	
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	2,992,028.63	-	1,346,976,889.33
2	Begumgarh Gas Fields	2,320,731,510.93	800,612,445.52	-	3,121,343,956.45	30,817,273.15	-	2,320,655,986.90
3	Fenchugonj Gas Field	2,324,258,465.54	-	-	2,324,258,465.54	63,018,954.53	-	1,283,175,967.12
4	Saidnadi Gas Field	1,050,758,587.47	-	-	1,050,758,587.47	152,465,809.01	-	178,327,265.77
5	Shahbajpur Gas Field	5,446,901,505.15	-	-	5,446,901,505.15	146,962,987.14	-	3,919,819,963.52
6	Shahbajpur Sundalpur Gas Field	503,729,874.12	436,526,116.70	-	940,255,990.82	25,267,272.58	-	692,706,805.91
7	Sikail Gas field	5,721,325,381.80	-	-	5,721,325,381.80	163,572,390.07	-	3,183,617,895.91
8	Bhola North Gas Field	4,920,780,324.82	-	-	4,920,780,324.82	-	-	4,920,780,324.82
9	Zokigonj Gas Field	698,864,802.41	133,663,812.34	-	832,528,614.75	-	-	832,528,614.75
10	Ilsha Gas Field	2,402,093,196.11	-	-	2,402,093,196.11	-	-	2,402,093,196.11
	Total	26,768,096,242.84	1,370,802,374.56	-	28,138,898,617.40	585,066,715.11	-	21,080,482,910.14

(7,068,415,707.26)

10.02 Proved Properties Less Accumulated Depletion 2023-2024 :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	C O S T			D E P L E T I O N			Proved Properties Less Depletion at 30-06-2024
		Balance as at 01-07-2023	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2024	Charged during the year	Adjustment during the year (Add/less)	
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	3,518,109.13	-	1,346,968,917.96
2	Begumgarh Gas Fields	2,320,731,510.93	-	-	2,320,731,510.93	170,145,723.98	-	1,550,850,814.53
3	Fenchugonj Gas Field	2,324,258,465.54	-	-	2,324,258,465.54	80,279,020.88	-	1,346,194,921.65
4	Saidnadi Gas Field	1,029,317,391.36	21,441,196.11	-	1,050,758,587.47	453,118,322.47	-	330,793,074.78
5	Shahbajpur Gas Field	5,446,901,505.15	-	-	5,446,901,505.15	152,245,411.26	-	4,166,382,950.66
6	Shahbajpur Sundalpur Gas Field	503,729,874.12	-	-	503,729,874.12	207,146,881.85	-	281,427,961.79
7	Sikail Gas field	5,721,325,381.80	-	-	5,721,325,381.80	-	-	3,347,190,285.98
8	Bhola North Gas Field	2,341,897,046.10	2,578,883,278.72	-	4,920,780,324.82	-	-	4,920,780,324.82
9	Zokigonj Gas Field	698,864,802.41	-	-	698,864,802.41	-	-	698,864,802.41
10	Ilsha Gas Field	-	2,402,093,196.11	-	2,402,093,196.11	-	-	2,402,093,196.11
	Total	21,765,678,573.90	5,002,417,670.94	-	26,768,096,242.84	1,113,987,810.58	-	20,294,747,250.89



11.00 Capital Work-In-Progress :
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2024	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Proved Properties/PPE	Amortization	Balance as at 30-06-2025
1	Seismic Survey Project-Note: 11.01 (a) & 11.01 (b)	6,894,574,600.11	-	-	442,229,887.35	-	-	7,336,804,487.46
2	Droiling Project-Note: 11.02 (a) & 11.02 (b)	4,508,510,261.42	-	-	1,539,251,576.57	1,245,575,078.18	255,676,075.29	4,546,113,784.52
3	Procurement Project (Note: 11.03)	1,25,885,992.43	-	-	462,597,016.17	35,290.00	-	988,417,318.60
	Total	11,528,940,553.96	-	-	2,444,078,480.09	1,245,008,368.18	255,676,075.29	12,471,335,590.58

11.01 (a) 2D Seismic Survey Project:
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2024	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Proved Properties	Amortization	Balance as at 30-06-2025
1	2D Seismic Survey -Madampur	95,212,562.65	-	-	-	-	-	95,212,562.65
2	2D Seismic Survey -Scrapur	99,184,369.00	-	-	-	-	-	99,184,369.00
3	2D Seismic Survey Project - Metrokona	97,133,324.00	-	-	-	-	-	97,133,324.00
4	2D Seismic Survey Project - Jermalpur	85,915,278.68	-	-	-	-	-	85,915,278.68
5	2D Khulna	10,578,965.00	-	-	-	-	-	10,578,965.00
6	2D Feni	31,430,082.40	-	-	-	-	-	31,430,082.40
7	2D Kusorganj- Rupkalpa- 9	1,27,259,463.20	-	-	-	-	-	1,27,259,463.20
8	2D Jermalpur- Rupkalpa- 9	1,95,893,601.09	-	-	-	-	-	1,95,893,601.09
9	2D Seismic over block 3b, 6b & 7	1,501,211,689.85	-	-	-	-	-	1,501,211,689.85
10	2D Seismic Project-Tangail	893,621,963.93	-	-	-	-	-	893,621,963.93
11	2D Seismic Survey Over Exp. Block-6b South & 10	257,240,496.00	-	-	223,530,367.90	-	-	480,770,863.90
12	2D Seismic Survey Over Exploration Block- 7 & 9	5,368,960.00	-	-	22,887,908.50	-	-	28,256,868.50
13	2D Seismic Survey Over Exp. Block-15 & 22	1,589,730,643.03	-	-	27,960,817.00	-	-	1,587,691,460.03
	Total	4,619,821,398.83	-	-	274,379,093.40	-	-	4,894,200,492.23

11.01 (b) 3D Seismic Survey Project:
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2024	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Proved Properties	Amortization	Balance as at 30-06-2025
1	3-D Seismic Survey -Metrokona	235,419,305.41	-	-	-	-	-	235,419,305.41
2	3-D Seismic Survey project -Noukhalai	244,219,322.59	-	-	-	-	-	244,219,322.59
3	3D Norsingdi	46,334,288.00	-	-	-	-	-	46,334,288.00
4	3D Patna	186,117,947.79	-	-	-	-	-	186,117,947.79
5	3D Moxulevibazar	706,892,871.77	-	-	-	-	-	706,892,871.77
6	3D Ruggoni	171,301,995.26	-	-	-	-	-	171,301,995.26
7	3D Seismic Project-Semurang	212,130,494.96	-	-	-	-	-	212,130,494.96
8	3D Seismic Over Charafshon, Mompura and Hetia	-	-	-	7,631,612.00	-	-	7,631,612.00
9	3D Seismic Survey Over Zokigonj & Patharia W. Structure	472,336,975.50	-	-	160,219,181.95	-	-	632,556,157.45
	Total	2,274,753,201.28	-	-	167,850,793.95	-	-	2,442,603,995.23



11.02 (a) Exploration Drilling Project

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2024	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Proved Properties	Amortization	Balance as at 30-06-2025
1	Mathergonj - 1 Exploration Drilling	97,446,760.53	-	-	255,675,075.29	-	255,675,075.29	97,446,760.53
2	Shantipur-1 Exploration Drilling	-	-	-	-	-	-	-
3	Tobga-1 Exploration Drilling	2,999,083,281.55	-	-	-	-	-	2,999,083,281.55
4	Srikail North - 1A Exploration Drilling Project	797,011,011.20	-	-	124,589,686.80	3,268,744.96	-	918,331,953.04
5	Srikail North - 1A, Sundail - 3 & Begunngoni 4 Common Cost	1,410,200.00	-	-	1,073,121.00	2,480,321.00	-	-
6	Begunngoni-4 Exploration Drilling	195,406,659.88	-	-	605,205,785.64	800,612,445.52	-	-
7	Sund - 4, Srikail-5, Sund - South-1 & Jamalpur-1 Common Cost	5,992,008.80	-	-	28,887,139.00	-	-	34,959,147.80
8	Sundulpur South-1 Exploration Drilling	1,106,556.00	-	-	36,446,017.40	-	-	37,552,573.40
9	Jamalpur-1 Exploration Drilling	27,502,064.20	-	-	218,048,343.85	601,300.00	-	244,949,108.05
10	Sahabapur North East-1 Exploration Drilling	1,647,597.00	-	-	25,365.00	-	-	1,672,962.00
11	Srikail Deep-1, Mubachokpur Deep-1 & Fen - South-1 Com. Cost	1,273,979.00	-	-	70,098.00	-	-	1,344,077.00
12	Srikail Deep-1, Exploration Drilling	2,176,449.00	-	-	39,690.00	-	-	2,216,139.00
13	Mubachokpur Deep-1, Exploration Drilling	2,161,463.00	-	-	51,408.00	-	-	2,212,871.00
14	Fenchugoni South-1 Exploration Drilling	2,161,462.00	-	-	38,640.00	-	-	2,200,102.00
15	Begunngoni-6 Exploration Drilling	-	-	-	666,138.00	-	-	666,138.00
16	Subomochar-1 Exploration Drilling	-	-	-	1,371,481.00	-	-	1,371,481.00
17	Noakhal-1 Exploration Drilling	-	-	-	1,371,481.00	-	-	1,371,481.00
18	Charakkhna-1 Exploration Drilling	-	-	-	1,518,505.00	-	-	1,518,505.00
19	Sunetro-2 Exploration Drilling	-	-	-	908,653.00	-	-	908,653.00
	Total	1,109,537.00	-	-	1,276,086,657.98	806,965,811.48	255,675,075.29	4,350,024,317.37

11.02 (b) Workover & Development Drilling Project

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2024	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Proved Properties	Amortization	Balance as at 30-06-2025
1	Sundulpur-3 Development Well	348,309,087.25	-	-	90,095,029.44	439,004,116.70	-	-
2	Sundulpur-4 Development Drilling	1,498,778.00	-	-	57,589,851.40	-	-	59,088,629.40
3	Srikail-5 Appraisal Cum Development Drilling	7,818,339.00	-	-	16,909,688.60	-	-	24,728,027.60
4	Sahabapur-5 Evaluation Cum Development Drilling	1,647,597.00	-	-	37,368.00	-	-	1,684,965.00
5	Sahabapur-7 Evaluation Cum Development Drilling	1,647,597.00	-	-	37,367.00	-	-	1,684,964.00
6	Bhola North-3 Evaluation Cum Development Drilling	1,647,597.00	-	-	33,559,136.40	-	-	35,006,733.40
7	Bhola North-4 Evaluation Cum Development Drilling	1,647,597.00	-	-	49,365.00	-	-	1,696,962.00
8	Jokigoni-2 Evaluation Drilling	6,985,566.00	-	-	1,839,183.00	-	-	7,824,749.00
9	Jokigoni-3 Development Drilling	-	-	-	1,833,611.00	-	-	1,833,611.00
10	Jokigoni-1 Workover Drilling	-	-	-	54,568,866.75	3,150.00	-	54,565,716.75
11	Halda-1 Workover Drilling	-	-	-	314,482.00	-	-	314,482.00
12	Sundulpur-5 Evaluation Cum Exploration Drilling	-	-	-	1,371,482.00	-	-	1,371,482.00
13	Semuisang-7 Evaluation Well Drilling	-	-	-	1,518,505.00	-	-	1,518,505.00
14	Begunngoni-7 Evaluation Well Drilling	-	-	-	1,518,505.00	-	-	1,518,505.00
15	Begunngoni-5, 6 & Sunetro-2 Drilling, Common Cost	-	-	-	920,000.00	-	-	920,000.00
16	Begunngoni-5 Evaluation Cum Development Drilling	-	-	-	1,222,501.00	-	-	1,222,501.00
	Total	1,109,537.00	-	-	263,184,938.59	439,007,266.70	-	196,089,467.15



11.03 Procurement Project:
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2024	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/ Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization	Balance as at 30-06-2025
1	Bijoy-10,11,12, Ideco & Ips Rig Maintenance	98,056,325.20	-	-	179,646,690.22	35,290.00	-	277,667,725.42
2	60 MMSCFD Process Plant for Bhola North Gas Field	5,930,531.00	-	-	240,107,110.95	-	-	246,037,641.95
3	2000 HP Rig Procurement Project	5,828,233.00	-	-	-	-	-	5,828,233.00
4	Wellhead Compressor For Srikal Gas Field Project	16,040,503.23	-	-	42,843,215.00	-	-	58,883,718.23
	Total	125,855,592.43	-	-	462,597,016.17	35,290.00	-	588,417,318.60



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
12.00	Stores & Other Materials :		
	This consists of as follows :		
	Drilling Rig	1,057,550,372.51	1,059,499,619.85
	Process Plant	612,998,137.74	612,998,137.74
	Mud Chemicals	500,691,371.33	491,836,763.45
	Survey & Geological Materials	771,707,221.32	771,707,221.32
	Well head and X-Mass tree	75,890,462.16	83,643,531.71
	Mud Logging Unit	57,058,337.63	57,058,337.63
	Uniform and Livestock	5,803,108.21	5,803,108.21
	Store-in-Transit	2,475,461,378.34	2,337,206,078.70
		5,557,160,389.24	5,639,752,798.61
13.00	Loan to Employee :		
	This consists of as follows :		
	House Building Loan	1,231,846,885.00	912,700,637.00
	Car Purchase Loan	100,673,297.72	117,373,405.53
	Motor Cycle Loan	2,095,500.00	1,617,275.00
	Computer Loan	21,000.00	21,000.00
		1,334,636,682.72	1,031,712,317.53
14.00	Jobbing Work-in-Progress :		
	This consists of as follows :		
	Sylhet-7 Workover Drilling	-	349,380.00
	Hobigonj-5 Workover Drilling	3,680,697.00	-
	3D Seismic Survey (Hobigonj, Bakhrabad & Meghna Gas Field)	2,109,349.00	-
	2D Seismic Survey Over Jamalgonj Coal Basin Area	3,322,969.00	-
	Rashidpur-3 Workover Drilling	9,799,702.00	-
		18,912,717.00	349,380.00
15.00	Group Current Account :		
	This consists of as follows :		
	Inter Group Current Accounts :		
	Bangladesh Gas Fields Company Ltd.(BCFCL)	289,554.99	1,022,883.99
	Jalalabad Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (JGTDS)	236,724.00	236,724.00
	Poschimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	281,313.00	150,080.00
	Kamophuli Gas Distribution Co. Ltd. (KGDCL)	670,180.00	2,170,651.00
	Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)	655,210.00	-
	Petrobangla	43,318,018.98	47,375,311.22
		45,451,000.97	50,955,650.21
16.00	Inventories of Materials and Condensate :		
	Drilling Rig Material (Spares)	3,031,326,806.45	3,068,542,354.82
	Heavy Vehicle Spares	260,097,555.58	260,195,111.12
	Other Materials	669,617,510.79	672,057,473.48
	Condensate	16,616,578.58	16,277,910.64
		3,977,658,451.40	4,017,072,850.06
17.00	Advances, Deposits and Prepayments :		
	This consists of as follows :		
	(a) Advances :		
	Advance for Purchase/Expenses/Training	2,275,450.80	2,657,204.00
	Advance For Training Excluding Bapex Employee	2,206,682.20	2,206,682.20
	Advance For Legal Costs	218,861,882.27	218,861,882.27
	Bonus & Others	90,603,596.00	22,787,598.00
	Contractor & Suppliers	170,966,050.09	174,122,155.09
	Employees	2,452,078.40	1,252,473.16
	Advance Income Tax Paid & Tax Deducted at Source (TDS)	1,042,169,577.45	1,214,183,191.01
	Overtime on D.A.	1,920,775.25	1,920,775.25
	Insurance Companies	1,219,014.25	1,219,014.25
		1,532,675,106.71	1,639,210,975.23
	(b) Deposits and Prepayment :		
	Custom Deposit	13,280,341.48	13,280,341.48
	Telex/Telephone/Fax Deposit	179,458.00	179,458.00
	Linde Bangladesh Ltd. (BOC)	315,347.00	315,347.00
	Deposit with PDB	266,014.00	266,014.00
	Other Security Deposit	574,060.35	574,060.35
	Deposit with REB	1,079,512.00	1,079,512.00
	Deposit with Ansar	1,505,499.00	1,505,499.00
	Deposit with Jalalabad Gas	17,657.00	17,657.00
		17,217,888.83	17,217,888.83
	Total (a) + (b)	1,549,892,995.54	1,656,428,864.06



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
18.00	Trade Receivables :		
	This consists of as follows :		
	Trade Receivables (Operating) (Note - 18.01)	14,600,646,637.33	14,762,790,845.76
	Trade Receivables (BAPEX Margin) (Note - 18.02)	451,842,154.00	451,842,154.00
		<u>15,052,488,811.33</u>	<u>15,214,632,999.76</u>
18.01	Trade Receivables (Operating) :		
	This consists of as follows :		
	Wellhead Margin Receivables for Gas Sales (Note- 18.01.a)	11,882,049,465.86	12,070,577,752.70
	COB Margin (VAT) Receivables for Gas Sales (Note- 18.01.b)	2,379,297,090.14	2,541,371,031.73
	Receivables for Condensate Sales (Note- 18.01.c)	139,300,101.33	150,842,061.33
		<u>14,600,646,637.33</u>	<u>14,762,790,845.76</u>
18.01(a)	Wellhead Margin Receivables for Gas Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGDCL- for Well Head Margin from Fenchugonj, Sundulpur & Begumgonj Gas Field	1,175,573,385.00	1,346,652,688.00
	KGDCL for Wellhead margin from Srikail & Semutang Gas Field	4,645,991.17	23,387,864.17
	TGTDCL for Well Head Margin from Saldanodi & Srikail Gas Field	260,892,867.31	222,193,485.31
	SGCL for Well Head Margin from Sahabjpur Gas Field	8,843,989,874.00	8,934,997,421.00
	GTCL for Well Head Margin from Saldanadi, Fenchugonj & Srikail Gas Field	441,597,964.00	333,171,392.00
	Petrobangle for Deficit Well Head Margin	1,155,349,384.38	1,155,349,384.38
	Petrobangle for Shortfall Well Head Margin	-	54,825,517.84
		<u>11,882,049,465.86</u>	<u>12,070,577,752.70</u>
18.01(b)	GOB Margin (VAT) Receivables for Gas Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGDCL - for COB Margin from Fenchugonj, Sundulpur & Begumgonj Gas Field	701,128,456.76	804,270,106.76
	KGDCL for COB Margin from Srikail & Semutang Gas Field	3,180,167.75	16,628,854.34
	TGTDCL for COB Margin from Saldanodi & Srikail Gas Field	99,422,114.86	98,591,576.86
	SGCL for COB Margin from Sahabjpur Gas Fields	1,616,708,684.77	1,464,235,976.77
	GTCL for COB Margin from Saldanadi, Fenchugonj & Srikail Gas Field	158,857,666.00	157,644,517.00
		<u>2,579,297,090.14</u>	<u>2,541,371,031.73</u>
18.01(c)	Receivables for Condensate Sales:		
	This consists of as follows :		
	BGFCL for Condensate Sale from Salda, Srikail, Sundulpur & Begumgonj Gas Fields	73,033,802.33	109,548,602.33
	SGFL for Condensate sale from Fenchugonj Gas Fields	27,592,849.00	23,245,849.00
	Padma Oil for Condensate Sale from Sahabjpur	38,673,450.00	18,047,610.00
		<u>139,300,101.33</u>	<u>150,842,061.33</u>
18.02	Trade Receivables (Bapex Margin) :		
	This consists of as follows :		
	Petrobangle	451,842,154.00	451,842,154.00
		<u>451,842,154.00</u>	<u>451,842,154.00</u>
19.00	Other Receivables		
	This consists of as follows :		
	Appraisal of Gas Fields (3D Seismic) Project-BCFCL	10,897,742.00	10,897,742.00
	BGFCL for Jobbing Work	18,261,039.16	428,000,000.00
	SGFL for Jobbing Work	2,331,938.12	1,527,594,650.00
	Tullow BD Ltd	1,465,784,597.33	1,354,379,392.56
	Receivable from Employees	10,494.00	10,494.00
		<u>1,497,285,810.61</u>	<u>3,320,842,278.56</u>
20.00	Interest Receivable on :		
	This consists of as follows :		
	House Building Loan	243,426,346.00	209,162,619.00
	Car Purchase Loan	21,710.00	110,080.00
	Motor Cycle Loan	317,473.00	435,429.00
	Computer Loan	34,006.00	32,781.00
	FDR Of Depreciation Fund	70,359,114.01	52,669,994.12
	FDR Of Depletion Fund	63,232,791.55	40,124,177.86
	FDR of General Fund	518,143,046.21	326,188,265.85
		<u>895,536,486.77</u>	<u>628,723,346.83</u>

21.00 Fixed Deposits (FDR) :

This represents investment in fixed deposit account (FDR) with different banks as listed below :

Rupali Bank PLC, Purana Paltan Cor. Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, TCB Br. Dhaka
Janata Bank PLC, DU. TSC Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Shantinagar Br. Dhaka
ICB Islami Bank, IDB Bhaban Br. Dhaka
Sonali Bank PLC, Kawran Bazar Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Farmgate Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Dilkusha Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Mohila Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Green Road Br. Dhaka
Agrani Bank PLC, Wasa Bhaban Cor. Br. Dhaka
Janata Bank, Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka
Agrani Bank PLC, Bagabandhu Avenue Br. Dhaka
Agrani Bank PLC, Principal Branch, Dhaka
Janata Bank PLC, Rayer Bazar Branch, Dhaka
Rupali Bank PLC, Motijheel Cor. Branch, Dhaka
BDBL, Kawran Bazar Branch, Dhaka
Agrani Bank PLC, Anincort Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Shamoli Cor. Branch, Dhaka
Agrani Bank PLC, Ramna Cor. Branch, Dhaka
Agrani Bank PLC, Farmgate Br. Dhaka
BDBL, Principal Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Gulshan Circle-2 Corporate Br. Dhaka
Bangladesh Krishi Bank, Khumar Bari Branch, Dhaka
Janata Bank PLC, Amanitola Br. Dhaka
Bangladesh Krishi Bank, Karwan Bazar Br. Dhaka
Rupali Bank, New Market Br. Dhaka
Rupali Bank, Dhanmondi Cor. Br. Dhaka
Rupali Bank, Foreign Trade Cor. Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Green Road Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Nobabgonj Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Malibagh Br. Dhaka
NCC Bank PLC, Shymoli Br. Dhaka
Agrani Bank PLC, Kamalapur Br. Dhaka
NRBC Bank Plc, Dhanmondi Mohila Br. Dhaka
Bangladesh Commerce Bank PLC, Foreign Exchange Br. Dhaka
Basic Bank PLC, Agargoan Br. Dhaka
Community Bank Bangladesh PLC, Motijheel Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Hotel Intercontinental Cor. Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Khilgaon Br. Dhaka
Agrani Bank PLC, National Press Club Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Hatirpol Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Imamgonj Br. Dhaka
Agrani Bank PLC, Shahid Abrar Fahad Cor. Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Asad Gate Br. Dhaka

Amount in Taka	
2024-2025	2023-2024
450,000,000.00	250,000,000.00
800,000,000.00	300,000,000.00
153,880,000.00	150,000,000.00
862,969,860.01	1,149,870,000.00
1,236,855.00	1,259,970.00
203,400,000.00	-
400,000,000.00	400,000,000.00
200,000,000.00	200,000,000.00
300,000,000.00	100,000,000.00
150,000,000.00	150,000,000.00
850,000,000.00	-
1,007,518,800.00	1,074,600,000.00
450,000,000.00	250,000,000.00
-	250,000,000.00
114,429,700.00	106,150,000.00
100,000,000.00	200,000,000.00
50,000,000.00	50,000,000.00
200,000,000.00	-
200,000,000.00	200,000,000.00
228,751,600.00	212,300,000.00
200,000,000.00	412,300,000.00
150,000,000.00	150,000,000.00
443,139,100.00	518,450,000.00
50,000,000.00	50,000,000.00
114,379,700.00	106,150,000.00
300,000,000.00	100,000,000.00
100,000,000.00	100,000,000.00
150,000,000.00	50,000,000.00
100,000,000.00	100,000,000.00
100,000,000.00	-
100,000,000.00	-
200,000,000.00	-
-	20,777,380.00
200,000,000.00	100,000,000.00
-	10,000,000.00
-	10,000,000.00
-	10,000,000.00
53,880,000.00	50,000,000.00
153,880,000.00	50,000,000.00
300,000,000.00	-
100,000,000.00	-
100,000,000.00	-
200,000,000.00	-
200,000,000.00	-
10,037,485,615.01	6,891,857,350.00

22.00 Investment of Depreciation and Depletion Fund :

This consists of as follows :

Investment of Depreciation Fund (Note - 22.01)
Investment of Depletion Fund (Note - 22.02)

2,611,470,516.40	2,428,296,500.00
3,095,214,557.60	1,949,091,700.00
5,706,685,074.00	4,377,388,200.00

22.01 Investment of Depreciation Fund:

This represents investment of Depreciation Fund in FDR with different banks as listed below :

Janata Bank PLC, Shantinagar Cor. Br. Dhaka
Janata Bank PLC, Green Road Cor. Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Purana Paltan Cor. Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Mugda Br. Dhaka
BDBL, Principal Br. Dhaka
Agrani Bank PLC, Principal Br., Dhaka
Rupali Bank PLC, Badamtoli Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Nobabgonj Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Malibagh Br. Dhaka
Rupali Bank PLC, Kaptan Bazar Br. Dhaka

239,796,483.80	222,492,100.00
239,796,483.80	222,492,100.00
246,713,278.00	224,403,700.00
241,170,287.00	223,766,500.00
239,796,483.80	222,492,100.00
686,797,700.00	637,150,000.00
168,434,400.00	158,350,000.00
212,096,600.00	199,400,000.00
168,434,400.00	158,350,000.00
168,434,400.00	159,400,000.00
2,611,470,516.40	2,428,296,500.00



22.02 Investment of Depletion Fund:

This represents investment of Depletion Fund in FDR with different banks as listed below :

Amount in Taka		
2024-2025	2023-2024	
Janata Bank PLC, Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka	599,732,922.20	556,384,900.00
Janata Bank PLC, Shantinagar Cor. Br. Dhaka	409,775,296.60	333,789,700.00
Janata Bank PLC, Postogola Cor. Br. Dhaka	239,796,483.80	222,492,100.00
Rupali Bank PLC, Purana Palton Br. Dhaka	116,332,495.00	107,075,000.00
Janata Bank PLC, DU TSC Br. Dhaka	113,655,540.00	105,950,000.00
Janata Bank PLC, Farmgate Br. Dhaka	113,655,540.00	105,950,000.00
Rupali Bank PLC, Mogobazar Br. Dhaka	113,655,540.00	105,950,000.00
Rupali Bank PLC, Green Road Br. Dhaka	112,255,200.00	105,550,000.00
Rupali Bank PLC, Nobabgonj Br. Dhaka	363,655,540.00	105,950,000.00
Agrani Bank PLC, National Press Club Br. Dhaka	212,700,000.00	200,000,000.00
Janata Bank PLC, Chawk Bazar Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Janata Bank PLC, Khilgaon Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Janata Bank PLC, Ramna Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Janata Bank PLC, Dilkusha Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Bangladesh Krishi Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Rupali Bank PLC, Irramgonj Br. Dhaka	150,000,000.00	-
Agrani Bank PLC, Wasa Cor. Br. Dhaka	150,000,000.00	-
	200,000,000.00	-
	3,095,214,557.60	1,949,091,700.00

23.00 Cash and Cash Equivalents:

This consists of as follows :

(a) Cash in Hand:

Amount in Taka		
2024-2025	2023-2024	
Head Office, Dhaka	3,453,857.40	28,715.35
Zonal Office, Ctg.	460,026.85	212,111.85
CMTW, Dhaka.	-	8,075.00
Service Department	-	773.00
Madubpur Rig Base, Hobigonj	44,232.00	43,950.00
Saldanadi Gas Field	253,968.00	225,248.00
Perchugonj Gas Field	29,582.25	16,835.25
Shahbazpur Gas Field	203,260.00	116,461.00
Srikail Gas Field	108,275.00	167,598.00
Semutang Gas Field	112,284.00	147,117.00
Sundalpur Gas Field	182,661.00	197,548.00
Begumgonj Gas Field	3,685.00	194,812.00
Rupgonj Gas Field	7,393.00	3,830.00
Bhola North Gas Field	21,695.00	14,944.00
Chattak Gas Field	12,123.00	-
Feni Gas Field	28,246.00	-
KTL-7 Workover Drilling	319,226.00	-
KTL-8 Workover Drilling	-	238,163.00
Titas-14 Workover Drilling	-	245,164.00
Titas-16, Workover Drilling	748,667.00	-
Rashidpur-5 Workover Drilling	-	251,314.00
Sylhet-7 Workover Drilling	-	620.00
Hobigonj-5 Workover Drilling	40,274.00	-
3D Seismic Survery Hobigonj, BKB & Meghna	47,818.00	-
2D Seismic Survey Over Jamalgonj Coal Basin Area	121,873.00	-
Rashidpur-5 Workover Drilling	573,330.00	-
60 MMSCFD Process Plant For Bhola North Gas Field	88,011.00	-
	6,900,487.50	2,113,279.45

(b) Bank STD/SND Accounts

Amount in Taka		
2024-2025	2023-2024	
Janata Bank PLC, Kawran Bazar Br. DHAKA, A/C:240001031	82,976,749.85	98,504,463.21
Agrani Bank PLC, Wasa Cor. Br. Dhaka, A/C: 4883	423,326,122.31	168,689,371.99
One Bank PLC, Kawran Bazar, A/C: 012300000915	118,715,722.45	57,554,660.77
Rupali Bank PLC, Purana Palton Br. Dhaka, A/C: 0349024000024,	16,855,225.46	52,826,950.79
Rupali Bank PLC, Sugarika Road. Br. Ctg. A/C: 5157024000008	44,678,070.20	16,154,518.09
Janata Bank PLC, Santinagar, Dhaka, A/C: 402,	178,599,019.53	67,910,337.85
ICB Islamic Bank, Principal Br. Dhaka, A/C: 328	1,077,857.42	1,081,087.42
Basic Bank PLC, Kawran Bazar, A/C:0000470	2,642.67	3,653.89
UCB Bank, Kawran Bazar, Dhaka, A/C: 0441301000000306	662,346.76	692,342.18
City Bank PLC, Kawran Bazar, Dhaka, A/C:3102527462001	98,595,798.31	106,988,732.40
Sonali Bank PLC, Kawran Bazar Br. Dhaka, A/C: 0117203000251	134,479,354.45	179,585,322.77
Sonali Bank PLC, Kawran bazar, Br. Dhaka, A/C:011720300261	3,246,607.00	3,173,660.00
Sonali Bank PLC, Kawran Bazar Br. Dhaka, A/C:011720300262	15,682,824.00	15,277,337.00
	1,118,898,140.41	768,442,438.36



(c) Bank Current Accounts

Janata Bank PLC, Port Cor. Br. Ctg. CD-01000005232672
Janata Bank PLC, Madubpur Br. Hobigonj CD: 0100026592962
Janata Bank PLC, Bayek Br. Kosba, B. Baria, CD-0100068460675
One Bank PLC, Kawran Bazar, Dhaka, CD: 0121020005344
Sonali Bank PLC, Fulartol Br. Moulovi Bazar, CD-5814933
Agrani Bank PLC, Kapasia, CD-1337
Sonali Bank PLC, Custom House Br. Dhaka, 200000013
Janata Bank PLC, Borhanuddin Br. Bhola, A/C: 1981
Janata Bank PLC, Bosurhat Br. CD-0100028322
Janata Bank PLC, Korerhat Br.Ctg. CD-0100051180237
Janata Bank PLC, Comparigonj Br. Cumilla, CD-010005901
Agrani Bank PLC, Wasa Cor. Br. Dhaka, CD-0200002465064.
Janata Bank PLC, Zamiderhat Br. Noakhali, CD-1719
Janata Bank PLC, Kawran Bazar, Dhaka, CD: 0100111420232
Janata Bank PLC, Jakigonj Br. Sylhet, CD-0100219959910
One Bank PLC, Halishohor Br. Ctg. CD: 0631020006801
Janata Bank PLC, Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100225740547
Janata Bank PLC, Golapgonj Br. Sylhet, CD: 0100227551822
Janata Bank PLC, Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100234390028
Janata Bank PLC, Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100235222102
Agrani Bank PLC, Golapgonj Br. Sylhet, CD:0200021522373
Agrani Bank PLC, Haripur Gas Field Br. Sylhet, CD: 0200022345291
Janata Bank PLC, Wasa Cor. Br. Dhaka, CD: 0100268036631
Janata Bank PLC, Noapara Br. CD: 0100260877903
Janata Bank PLC, Hazir Bazar Br. Feni, CD:0100261345565
Bangladesh Krishi Bank, Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 4101-0210021340
Agrani Bank PLC, Wasa Bhaban Cor. Br. CD: 0200023590443
Sonali Bank PLC, Doara Bazar Br. Sunamgonj, CD: 5905502001050
Agrani Bank PLC, Sreemongal Br. Moulovi Bazar, CD: 0200023939780
Janata Bank PLC, Kawran Bazar Cor. Br. Dhaka, CD: 0100269470580
Janata Bank PLC, Bhola Sadar Br. Bhola, CD: 0100246313771
Agrani Bank PLC, Sreemongal Br. Moulovi Bazar, CD: 0200021943698
Janata Bank PLC, Shohilpur Br. B. Baria, CD:0100252739160

Total (a + b + c)

24.00 Trade Creditors and Accruals :

This consists of as follows :

(a) Liabilities for Goods And Services

Contractors/Suppliers
Office/House Rent
Service Charge Payable for Advertisement Bill
Other Bills Payable
Welfare Fund Subscription-Officer
Accrued Office Expenses

(b) Liabilities for Expenses

Salaries Payable-Officers/Staff & Casual Labour
Employees P.F. Payable-Officers/Staff
Insurance Claim Payable (Employees)
Leave pay & Pension Clearing A/C
Provision for Incentive Bonus
Honourarium Payable
Provision for Expenses
Employees Subscription to Own Staff Union
Other Creditors- Employees
Provision for Audit fees
P.F Loan Recovery Account
Group Insurance Premium Payable
Deduction from Employees- Donation/Subscription
Tax Payable (Tax Deducted at Source-TDS)
VAT payable (VDS & VAT on Sales of Gas and Condensate)
Employee Income Tax Payable

Amount in Taka	
2024-2025	2023-2024
7,501,355.55	7,507,275.55
21,893.00	16,141.00
71,832.00	11,322.00
72,485.00	73,175.00
1,309,726.55	938,325.55
1,088.00	1,088.00
3,774,860.54	2,009,301.73
31,364.00	12,423.50
8,312.00	4,009.00
11,484.00	21,169.00
7,128.62	16,556.12
81.50	81.50
818,018.09	176,431.50
1,285.00	1,855.00
62,960.00	7,649.00
7,843,681.92	5,144,209.55
-	175,866,874.00
234,275.00	-
-	325.50
28,579,917.00	15,834,199.00
-	566,067.00
-	203,000.00
111,989.00	-
349,263.00	-
898.25	-
630.50	-
771,300.00	-
214,410.00	-
1,059,576.00	-
377,655.00	-
8,909.75	17,327.25
-	313,635.00
22,618.50	965,936.50
53,268,997.77	209,708,597.25
1,179,067,625.68	980,264,315.06

42,299.00	38,928,075.98
1,713,339.00	1,713,339.00
149,651.36	36,506.00
795,890.18	795,890.18
3,642,100.00	360,850.00
47,264.00	47,264.00
6,390,543.54	41,881,925.16

5,110,971.32	5,283,471.52
1,434,105.28	1,438,182.28
361,521.00	361,521.00
75,382.41	415,521.41
80,272,999.38	12,809,427.38
934,040.00	934,040.00
35,018,529.71	33,761,880.71
249,711.40	10,311.40
1,405,488.62	1,405,488.62
424,160.00	424,160.00
673,480.61	733,046.61
6,541,864.04	6,541,864.04
151,583.77	151,583.77
186,518.00	10,049,557.37
599,096,622.29	639,388,138.56
4,875,652.64	1,974,621.64



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
	PDF Margin	70,021,421.56	70,021,421.56
	Tullow BD for PSC Block-9	635,256,940.62	635,256,940.62
	Deduction for Officers/Staff Death Subscription	50,616.46	50,616.46
	Officers & Staff Welfare Fund	9,440,289.00	1,985,289.00
	GAS Development Fund Payable	20,077,303.13	20,077,303.13
	Market Risk Reserve Against Investment in ICB Islamic Bank	2,846,880.00	2,649,180.00
	Payable Performance Guarantee of Socar	88,364,989.73	88,364,989.73
	Provision for expenses payable to Santos	818,326,802.00	818,326,802.00
	Beneficiary Profit Participation and Welfare fund (BPPF)	159,898,290.73	201,897,881.75
	Provision for Bad Debt Expenses	5,912,553,433.31	5,912,553,433.31
		8,453,649,597.21	8,466,866,673.87
	(c) Other Liabilities		
	Advance Received From One Bank	600,000.00	600,000.00
	Security & Earnest Money Payable	31,809,511.33	21,816,819.98
	Advance Received from BGFCL for job	167,913,043.48	-
	Advance Received from Super Refinery	675,890.00	675,890.00
		200,998,444.81	23,092,709.98
	Total (a + b + c)	8,661,038,585.56	8,531,841,309.01
25.00	Provision for Leave Pay and Pension :		
	This consists of as follows :		
	Leave Pay	249,532,258.33	238,757,629.34
	Pension for employees	10,047,795.25	10,047,795.25
	Gratuity for employees	9,370,694.00	4,093,440.00
		268,950,747.58	252,898,864.59
26.00	Current Portion of Long Term Loan and Service Charge Payable :		
	This consists of as follows :		
	Loan Due from Petrobangla and Other Subsidiaries (Principal) (Note - 26.01)	180,000,000.00	180,000,000.00
	Local Loan Due (Service Charge) (Note - 26.02)	5,592,618,795.42	5,032,081,935.17
	Provision for Interest Expenses on GoB loan (Note - 26.03)	409,512.00	-
		5,773,028,307.42	5,212,081,935.17
26.01	Current portion of loan from Petrobangla and other subsidiaries (Principal) :		
	This consists of as follows :		
	Loan from Petrobangla	30,000,000.00	30,000,000.00
	Loan from Titas Gas Transmissin and Distribution Co. Ltd.	130,000,000.00	130,000,000.00
	Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	20,000,000.00	20,000,000.00
		180,000,000.00	180,000,000.00
26.02	Provision for service charge on GDF loan :		
	This consists of as follows :		
	5 Well Drilling Project	2,054,058,445.00	1,871,396,244.30
	Standby Gas Process Plant Project	91,414,496.28	83,068,406.88
	Procurement of Gas Process Plant for Shabajpur	163,689,050.58	148,703,859.49
	3D Seismic Project Of BAPEX	434,692,543.60	387,929,059.72
	Rupgonj Drilling Project	15,130,227.65	130,377,399.35
	2D Seismic Project Of BAPEX	155,690,576.95	139,387,378.70
	Procurement of Gas Process Plant for Srikail	214,185,034.27	191,571,590.81
	Ideco Rig Procurement Project	70,275,295.15	62,796,449.80
	1300 HP Rig Procurement Project	442,725,016.32	403,712,793.64
	Srikail-4 Drilling Project	196,251,632.73	315,225,817.00
	Rupkalpa- 1 Drilling Project	191,722,382.25	162,872,493.57
	Rupkalpa- 2 Drilling Project	227,397,948.80	187,301,150.30
	Rupkalpa- 3 Drilling Project	-	89,614,529.76
	Rupkalpa- 4 Drilling Project	525,477,023.20	455,780,359.80
	Rupkalpa- 5 Drilling Project	24,220,319.33	20,891,008.35
	One Drilling and One Workover Rig Procurement Project	122,740,239.72	106,163,331.72
	Rupkalpa- 9 Project	119,239,843.53	100,394,483.53
	2D Seismic Survey Over Block 3B, 6B & 7	204,807,683.33	174,783,600.45
	60 MMSCFD Process Plant Project	18,839,373.08	111,978.00
	2D Seismic Survey Block 15 & 22 Project	-	-
	Wellhead Compressor for Srikail Gas Field Project	7,521,519.65	-
	Tobgi-1, Ilisha-1 & Bhola North-2 Drilling Project	312,540,144.00	-
		5,592,618,795.42	5,032,081,935.17



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
26.03	Provision for Interest Expenses on GoB loan : This consists of as follows : Sundulpur-4, Srikail-5, Sundulpur South-1 & Jamalpur-1 Drilling Project	409,512.00	-
		409,512.00	-
27.00	Group Current Account : This consists of as follows : Inter Group Current Account : Sylhet Gas Field Co. Ltd. (SGFL) Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCI) Maddapara Granite Mining Company Ltd. (MGMCL)	10,071,449.89 88,900.00 - 10,160,349.89	10,133,592.89 54,400.00 1,363,361.16 11,551,354.05
28.00	Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT : This consists of as follows : Well Head Margin from Sale of Gas (Note: 28.01) Add: VAT on Gas Sale (Note: 28.02)	4,609,463,445.00 2,298,114,430.41 6,907,577,875.41	5,299,801,625.00 2,428,754,364.00 7,728,555,989.00
28.01	Well Head Margin from Sale of Gas : This consists of as follows : Salda Nodi Gas Field Fenchugonj Gas Field Sahabajpur Gas Field Sundalpur Gas Field Semutang Gas Field Srikail Gas Field Begumganj Gas Field	129,255,792.00 349,804,584.00 2,804,034,192.00 134,885,478.00 32,629,712.00 840,517,676.00 318,336,011.00 4,609,463,445.00	125,240,969.00 456,850,464.00 2,931,926,720.00 206,649,981.00 38,247,640.00 1,212,796,549.00 328,089,302.00 5,299,801,625.00
28.02	VAT on Gas Sale : This consists of as follows : Salda Nodi Gas Field Fenchugonj Gas Field Sahabajpur Gas Field Sundalpur Gas Field Semutang Gas Field Srikail Gas Field Begumganj Gas Field	73,040,290.00 197,817,435.00 1,494,395,595.00 77,439,750.00 24,195,325.41 247,929,754.00 183,296,281.00 2,298,114,430.41	50,083,634.00 244,161,134.00 1,464,235,977.00 111,034,663.00 27,316,283.00 353,545,259.00 178,377,414.00 2,428,754,364.00
29.00	Condensate Sale Including VAT : This consists of as follows : Condensate Sale (Note: 29.01) Add: VAT on Condensate Sale (Note: 29.02)	292,150,800.00 44,067,240.00 336,218,040.00	423,747,450.00 63,776,160.00 487,523,610.00
29.01	Condensate Sale Excluding VAT : This consists of as follows : Salda Nodi Gas Field Fenchugonj Gas Field Srikail Gas Field Sahabajpur Gas Field Begumganj Gas Field Sundulpur Gas Field	4,536,000.00 3,780,000.00 257,796,000.00 17,722,800.00 8,316,000.00 - 292,150,800.00	4,536,000.00 19,656,000.00 374,220,000.00 15,507,450.00 8,568,000.00 1,260,000.00 423,747,450.00
29.02	VAT on Condensate Sale : This consists of as follows : Salda Nodi Gas Field Fenchugonj Gas Field Srikail Gas Field Sahabajpur Gas Field Begumganj Gas Field Sundulpur Gas Field	680,400.00 567,000.00 38,669,400.00 2,903,040.00 1,247,400.00 - 44,067,240.00	680,400.00 2,948,400.00 56,133,000.00 2,540,160.00 1,285,200.00 189,000.00 63,776,160.00



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
30.00	(A) Production Cost Including Depreciation & Depletion :		
	This consists of as follows :		
	Office Expenses (Note - 30.01)	20,902,358.69	39,786,663.16
	Employee Cost (Note - 30.2)	86,636,691.68	95,249,747.71
	Repair & Maintenance (Note - 30.03)	2,775,288.81	2,378,215.12
	Depreciation on Production Assets (Note - 9.00)	220,761,602.79	205,775,361.57
	Depletion of Proved Properties (Note-10.00)	585,066,715.11	1,113,987,810.58
	Impairment Loss on Production Assets	-	5,364,039.00
	Total Production Cost Including Depreciation & Depletion	916,142,657.08	1,462,541,831.15
	Add : Opening Condensate Inventory Value	16,277,910.64	20,256,410.07
	Less: Closing Condensate Inventory Value	(16,616,578.58)	(16,277,910.64)
		915,803,989.14	1,466,520,330.58
30.00	(B) Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation :		
	This consists of as follows :		
	Office Expenses (Note - 30.01)	277,702,765.46	528,594,239.16
	Employee Cost (Note - 30.02)	1,151,030,332.32	1,265,460,933.88
	Repair & Maintenance (Note - 30.03)	36,871,694.19	31,596,286.63
	Depreciation of Fixed Assets (Note-9.00)	458,743,444.99	541,131,887.67
	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	255,647,075.29	190,432,027.30
	Impairment Loss on Inventory	-	252,532,440.00
	Impairment Loss on PPE	-	17,496,128.00
		2,179,995,312.25	2,827,243,942.63
30.01	Office Expenses :		
	This consists of as follows :		
	Training & Education Expenses	10,820,862.00	8,100,455.00
	Travelling & Conveyance	15,486,751.00	12,068,425.25
	Entertainment Expenses	4,987,331.00	4,455,211.00
	Advertisement & Publicity	3,082,096.60	4,969,170.00
	Printing, Stationery & Supplies	6,832,430.00	6,085,811.00
	Books, Newspapers & Periodicals	424,906.00	399,654.00
	Office Rent	26,558,244.00	1,265,375.00
	Electricity & Power	15,152,123.00	12,893,545.00
	Rates, Taxes , Insurance & licences	23,472,565.71	24,053,645.62
	Telephone, Telegraph & Telex/Postage	5,240,636.87	5,568,519.19
	Audit fees	1,108,500.00	287,500.00
	Legal Expenses and Advisor Fees	46,975,893.37	355,647,569.86
	Bank Charges	92,503.79	115,954.71
	Excise Duty (ED)	5,153,800.00	5,961,800.00
	Transport & Vehicle POL Expenses	16,719,956.25	17,990,898.73
	Electrical & Computer Materials used	3,493,974.00	2,987,260.00
	Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods	348,546.00	338,593.00
	Hire Charges/Inland Freight	33,334,579.00	33,665,472.00
	Security Expenses	36,567,001.25	38,180,284.25
	Honorarium and Directors Fees	4,730,900.00	6,636,043.00
	AGM Expenses	3,981,904.00	5,919,930.00
	Crop Compensation	28,091,154.31	11,805,576.71
	Other Expenses	5,948,466.00	9,034,209.00
		298,605,124.15	568,380,902.32
30.02	Employee Cost :		
	This consists of as follows :		
	Salaries of Officers	249,874,477.00	239,963,236.00
	Salaries of Staff	45,241,598.00	50,714,296.00
	Wages of Casual labor	176,122,385.00	116,464,601.50
	House Rent Allowances Officer & Staff	152,225,438.70	149,452,341.40
	Other Allowances Officers & Staff	102,168,674.00	97,400,563.56
	P.F. Contribution Officers & Staff	4,060,354.00	170,880.00
	Leave Pay	25,182,271.99	14,337,490.00
	Contribution to Pension Fund	171,366,662.51	369,475,102.92
	Gratuity Expenses	-	5,444,372.83
	Overtime Allowances	15,124,997.00	15,285,884.00
	Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus	139,394,820.00	189,522,205.00
	Welfare Expenses	9,337,092.00	8,706,739.00
	Liveries & Uniforms	60,990,152.00	23,678,732.00
	Medical Allowances/ Expenses	18,635,972.80	17,213,805.05



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
	Group insurance/Fidelity Insurance	8,941,356.00	9,025,335.00
	Entertainment Allowances	489,542.00	482,973.00
	Lunch Subsidy	4,180,048.00	4,196,510.00
	Car Service Encashment Allowance	30,606,573.00	21,472,610.33
	Recruitment Expenses	-	4,842,004.00
	Rest, Recreation & Leave Fare Assistance	23,724,610.00	22,861,000.00
		1,237,667,024.00	1,360,710,681.59
30.03	Repair And Maintenance :		
	This consists of as follows :		
	Buildings	9,152,721.00	7,496,558.00
	Vehicles	10,124,684.00	8,545,455.75
	Plant, Machinery & Office Equipment	20,369,578.00	17,932,488.00
		39,646,983.00	33,974,501.75
31.00	Net Income from Jobbing Works :		
	This consists of as follows :		
	Income From Jobbing Works (Note -31.01)	1,248,891,039.16	2,583,314,562.50
	Jobbing Works Expenses (Note -31.02)	(358,628,221.50)	(444,053,697.52)
		890,262,817.66	2,139,260,864.98
31.01	Income from Jobbing Works :		
	This consists of as follows :		
	KTL-8 Work Over Drilling (SGFL)	-	806,864,562.50
	KTL-2 Work Over Drilling (SGFL)	-	466,450,000.00
	Rashidpur-2 Work Over Drilling (SGFL)	3,000,000.00	445,500,000.00
	Titas -14 Work Over Drilling (BGFCL)	18,261,039.16	428,000,000.00
	Rashidpur-5 Work Over Drilling (SGFL)	-	436,500,000.00
	KTL-7 Work Over Drilling (SGFL)	363,130,000.00	-
	Titas -16 Work Over Drilling (BGFCL)	428,000,000.00	-
	Sylhet-7 Work Over Drilling (SGFL)	436,500,000.00	-
		1,248,891,039.16	2,583,314,562.50
31.02	Jobbing Works Expenses :		
	This consists of as follows :		
	KTL-8 Work Over Drilling (SGFL)	63,032,381.25	110,574,039.75
	KTL-2 Work Over Drilling (SGFL)	-	122,458,950.52
	Rashidpur-2 Work Over Drilling (SGFL)	9,708,275.00	65,711,803.25
	Titas -14 Work Over Drilling (BGFCL)	13,741,453.25	120,571,596.00
	Rashidpur-5 Work Over Drilling (SGFL)	-	24,737,308.00
	KTL-7 Work Over Drilling (SGFL)	50,141,682.00	-
	Titas -16 Work Over Drilling (BGFCL)	94,641,337.00	-
	Sylhet-7 Work Over Drilling (SGFL)	127,363,093.00	-
		358,628,221.50	444,053,697.52
32.00	Net Income from PSC Block -9 :		
	This consists of as follows :		
	Sales Proceeds	111,405,204.77	198,735,499.62
	Participating Cost	-	(104,571,600.00)
		111,405,204.77	94,183,899.62
33.00	Other Income :		
	This consists of as follows :		
	Sale of Tender Documents & Enlistment Fees	1,611,000.00	1,336,000.00
	Sale of Data/ Re-printing of Data/ Penalties/ Forfeiture	9,120,955.37	2,111,289.64
	Income from Gas Sample Analysis	136,620.00	75,141.00
	Income from Consultancy Services	-	5,473,653.23
	Recruitment Income	4,400.00	-
	Miscellaneous Income	4,083,139.27	1,129,956.77
		14,956,114.64	10,146,043.64
34.00	Interest Income :		
	This consists of as follows :		
	FDR Account	1,208,937,834.73	912,424,013.87
	STD/SND Account	44,703,218.68	43,968,401.39
	Land Purchase and House Building Loan	41,018,306.00	26,070,473.00
	Car Purchase Loan	2,277,300.47	1,686,398.61
	Bicycle and Motor Cycle Loan	73,332.00	45,353.00
		1,297,009,991.88	984,194,641.87



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
35.00	Interest Cost and Service Charge :		
	This consists of as follows :		
	Service Charge on GDF Loan	907,424,745.98	601,162,618.93
	Interest on GoB Loan	409,512.00	-
	Interest on other Long Term Loan	14,850,000.00	18,490,000.00
		<u>922,684,257.98</u>	<u>619,612,618.93</u>
36.00	Provision for Current Tax Expenses :		
	This represents the amount of Corporate Income Tax which is higher of 27.50% on Taxable Profit, 1% of Gross Receipt and Income Tax Deducted at Source under section of 163 of Income Tax Act 2023 imposed by the Government through Finance Act 2023. This consists of as follows :		
	(A) Taxable Business Income/(Loss)	3,036,926,573.85	3,836,059,733.22
	Tax Rate on Taxable Business Income	27.50%	27.50%
		<u>835,154,807.81</u>	<u>1,054,916,432.14</u>
	(B) Gross Receipt:		
	Wellhead Margin & Condensate	4,901,614,245.00	5,723,549,075.00
	Jobbing Works	1,248,891,039.16	2,583,314,562.50
	PSC Block-9	111,405,204.77	198,755,499.62
	Other Income	14,956,114.64	10,146,045.64
	Interest Income	1,297,009,991.88	984,194,641.87
	Total	<u>7,573,876,595.45</u>	<u>9,499,959,824.63</u>
	Tax Rate on Gross Receipt	1.00%	0.60%
		<u>75,738,765.95</u>	<u>56,999,758.95</u>
	(C) Income Tax Deducted at Source	682,902,818.58	382,794,549.70
	Provision for Current Tax Higher of A, B and C	<u>835,154,807.81</u>	<u>1,054,916,432.14</u>

		2024-2025	2023-2024
37.00	Deferred Tax Liability/(Assets) :		
	Deferred Tax is provided for all temporary timing differences arising between the tax base of assets and their carrying amounts in the financial statement in accordance with the provisions of IAS 12. Tax rate prevailing at the Statement of Financial Position date is used to determine the Deferred Tax. Details of Deferred Tax calculation is as follows :		
	Opening Balance	303,684,254.71	(9,492,598.92)
	Deferred Tax Expenses/(Income)	17,311,184.86	51,160,922.23
	Deferred Tax Expenses/(Income) through OCI	(23,771,784.26)	262,015,931.40
	Deferred Tax Liability/(Assets) at Reporting Date	<u>297,223,655.31</u>	<u>303,684,254.71</u>

As on 30-06-2025			
	Carrying Amount of Accounting Base	Carrying Amount of Tax Base	Deferred Tax Liabilities/(Asset)
Property, Plant & Equipment Other than Land	3,245,688,870.84	3,031,217,932.03	214,470,938.81
Revalued Property, Plant & Equipment Other than Land	348,881,794.00	-	348,881,794.00
Land	1,591,565,306.00	-	1,591,565,306.00
Applicable Tax Rate			15% & 27.5%
Deferred Tax Liability/(Assets)			<u>297,223,655.31</u>

As on 30-06-2024			
	Carrying Amount of Accounting Base	Carrying Amount of Tax Base	Deferred Tax Liabilities/(Asset)
Property, Plant & Equipment Other than Land	3,276,179,911.81	3,124,658,736.13	151,521,175.68
Revalued Property, Plant & Equipment Other than Land	403,998,589.00	-	403,998,589.00
Land	1,591,565,306.00	-	1,591,565,306.00
Applicable Tax Rate			15% & 27.5%
Deferred Tax Liability/(Assets)			<u>303,684,254.71</u>



38.00 Prior Year Adjustment :
This consists of as follows :

Debit :

Salary Expenses & Other Allowance
Over Invoice Against Jobbing Income
Overtime Allowance
Support for Shortfall Margin Write off

Amount in Taka	
2024-2025	2023-2024
-	17,291.00
-	115,928,516.35
2,415,377.00	637,937.00
54,825,517.84	-
57,240,894.84	116,583,744.35

Credit :

E. & P. Allowance
Leverage Expenses
Overtime Allowance
Salary Expenses & Other Allowance
Depreciation Expenses
Sale of Tender Documents
Wellhead Margin from GTCL
Wellhead Margin from SGCL
Earn Leave Encashment
R. & M.- Heavy Vehicles
DA/Messing Expenses
GDF Loan Interest Expenses
Wellhead Margin From TGTDC

1,506,991.00	2,101,036.25
-	12,050.00
-	476,164.00
1,005,393.00	2,138,886.37
-	255,721.51
-	20,000.00
-	1,000,000.00
-	8,113.38
46,921.00	-
634,000.00	-
36,200.00	-
346,887,885.73	-
2,788,637.00	-
352,906,027.73	6,011,971.51
(295,665,132.89)	110,571,772.84



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A COMPANY OF PETROBANGLA)
KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI)



S.I.	Particular/Ratio	Basis / Formula	Calculation (Taka in lac)	2024-2025	2023-2024	Standard	Remarks
1.	Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	399,604.65 : 152,793.82	2.62 : 1	2.51 : 1	2 : 1	Favourable
2.	Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	359,828.06 : 152,793.82	2.35 : 1	2.24 : 1	1 : 1	Favourable
3.	Accounts Receivable Turnover Period	Accounts Receivables (Operating) Average Monthly Sales Revenue	146006.47 6036.50	24 Months 05 Days	21 Months 17 Days	-	-
4.	Rate of Return on Average Net Fixed Assets (ROR)	Net Profit Before Tax+Int. Expenses Average Net Fixed Assets	39596.11 260157.55	15.22%	19.64%	-	-
5.	Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	457,303.04 : 243,967.09	65% : 35%	70% : 30%	60 : 40	Unfavourable
6.	Debt Service Coverage Ratio	Net Income After Tax+Int. Expenses Total Debt Service Liability Per Year	31071.45 74546.57	0.42 : 1	0.47 : 1	1 : 1	Unfavourable
7.	Earning Per Share (EPS)	Net Profit After Tax No. of Ordinary Shares	2184460581.18 12000000	182.04	227.5	-	-



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
BUDGET VARIANCE 2024-2025

Particulars		Budget	Actual	Variance
a	Office Expenses (Consolidated) :			
1	Training & Education Expenses	12,000,000.00	10,820,862.00	1,179,138.00
2	Travelling & Conveyance	14,000,000.00	15,486,751.00	(1,486,751.00)
3	Entertainment Expenses	5,000,000.00	4,987,331.00	12,669.00
4	Advertisement & Publicity	4,500,000.00	3,082,096.60	1,417,903.40
5	Printing, Stationery & Supplies	8,000,000.00	6,832,430.00	1,167,570.00
6	Books, Newspapers & Periodicals	500,000.00	424,906.00	75,094.00
7	Office Rent	30,000,000.00	26,558,244.00	3,441,756.00
8	Electricity & Power	18,000,000.00	15,152,123.00	2,847,877.00
9	Rates, Taxes, Insurance & Licences	39,000,000.00	23,472,565.71	15,527,434.29
10	Telephone, Telegraph & Telex/Postage	6,300,000.00	5,240,636.87	1,059,363.13
11	Audit fees	1,500,000.00	1,108,500.00	391,500.00
12	Legal Expenses and Advisor Fees	400,000,000.00	46,975,893.37	353,024,106.63
13	Bank Charges	200,000.00	92,503.79	107,496.21
14	Excise Duty (ED)	8,000,000.00	5,153,800.00	2,846,200.00
15	Transport & Vehicle POL Expenses	30,000,000.00	16,719,956.25	13,280,043.75
16	Electrical & Computer Materials used	4,500,000.00	3,493,974.00	1,006,026.00
17	Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods	400,000.00	348,546.00	51,454.00
18	Hire Charges/Inland Freight	38,000,000.00	33,334,579.00	4,665,421.00
19	Security Expenses	60,000,000.00	36,567,001.25	23,432,998.75
20	Honorarium and Directors Fees	5,200,000.00	4,730,900.00	469,100.00
21	AGM Expenses	4,500,000.00	3,981,904.00	518,096.00
22	Crop Compensation	45,000,000.00	28,091,154.31	16,908,845.69
23	Other Expenses	28,000,000.00	5,948,466.00	22,051,534.00
	Total	762,600,000.00	298,605,124.15	463,994,875.85
b	Employee Cost (Consolidated) :			
1	Salaries of Officers	300,000,000.00	249,874,477.00	50,125,523.00
2	Salaries of Staff	65,000,000.00	45,241,598.00	19,758,402.00
3	Wages of Casual labor	220,000,000.00	176,122,385.00	43,877,615.00
4	House Rent Allowances Officer & Staff	200,750,000.00	152,225,438.70	48,524,561.30
5	Other Allowances Officers & Staff	124,450,000.00	102,168,674.00	22,281,326.00
6	P.F. Contribution Officers & Staff	1,000,000.00	4,060,354.00	(3,060,354.00)
7	Leave Pay	40,000,000.00	25,182,271.99	14,817,728.01
8	Contribution to Pension Fund	200,000,000.00	171,366,662.51	28,633,337.49
9	Gratuity Expenses	12,000,000.00	-	12,000,000.00
10	Overtime Allowances	18,000,000.00	15,124,997.00	2,875,003.00
11	Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus	212,000,000.00	139,394,820.00	72,605,180.00
12	Welfare Expenses	10,000,000.00	9,337,092.00	662,908.00
13	Liveries & Uniforms	65,000,000.00	60,990,152.00	4,009,848.00
14	Medical Allowances/Expenses	22,000,000.00	18,635,972.80	3,364,027.20
15	Group Insurance/Fidelity Insurance	12,000,000.00	6,941,356.00	3,058,644.00
16	Entertainment Allowances	600,000.00	489,542.00	110,458.00
17	Lunch Subsidy	24,000,000.00	4,180,048.00	19,819,952.00
18	Car Service Encashment Allowance	40,000,000.00	30,606,573.00	9,393,427.00
19	Recruitment Expenses	2,000,000.00	-	2,000,000.00
20	Rest, Recreation & Leave Fare Assistance	28,000,000.00	23,724,610.00	4,275,390.00
	Total	1,596,800,000.00	1,237,667,024.00	359,132,976.00
c	Repairs & Maintenance (Consolidated) :			
1	Buildings	10,000,000.00	9,152,721.00	847,279.00
2	Vehicles	12,000,000.00	10,124,684.00	1,875,316.00
3	Plant, Machinery & Office Equipment	30,000,000.00	20,369,578.00	9,630,422.00
	Total	52,000,000.00	39,646,983.00	12,353,017.00
d	Depreciation, Depletion & Amortization :			
	Depreciation	800,000,000.00	667,403,047.78	132,596,952.22
	Depletion & Amortization	1,300,000,000.00	840,713,790.40	459,286,209.60
	Total	2,100,000,000.00	1,508,116,838.18	591,883,161.82
	Grand Total (a + b + c + d)	4,511,400,000.00	3,084,035,969.33	1,427,364,030.67



KEY PERFORMANCE SIGNAL 2024-2025

BDT 721.53 Crore

Gross Revenue

BDT 401.85 Crore

Total Expenses

BDT 319.68 Crore

PROFIT BEFORE BPPF & TAX

BDT 218.45 Crore

Net Profit

BDT 163.25 Crore

Retained Earnings

BDT 2439.67Crore

TOTAL EQUITY

BDT 8579.26 Crore

Total Assets

BDT 6139.59 Crore

Total Liabilities

65% : 35%

Debt to Equity Ratio

BDT 120 Crore

Share Capital

BDT 182.04

Earning Per Share

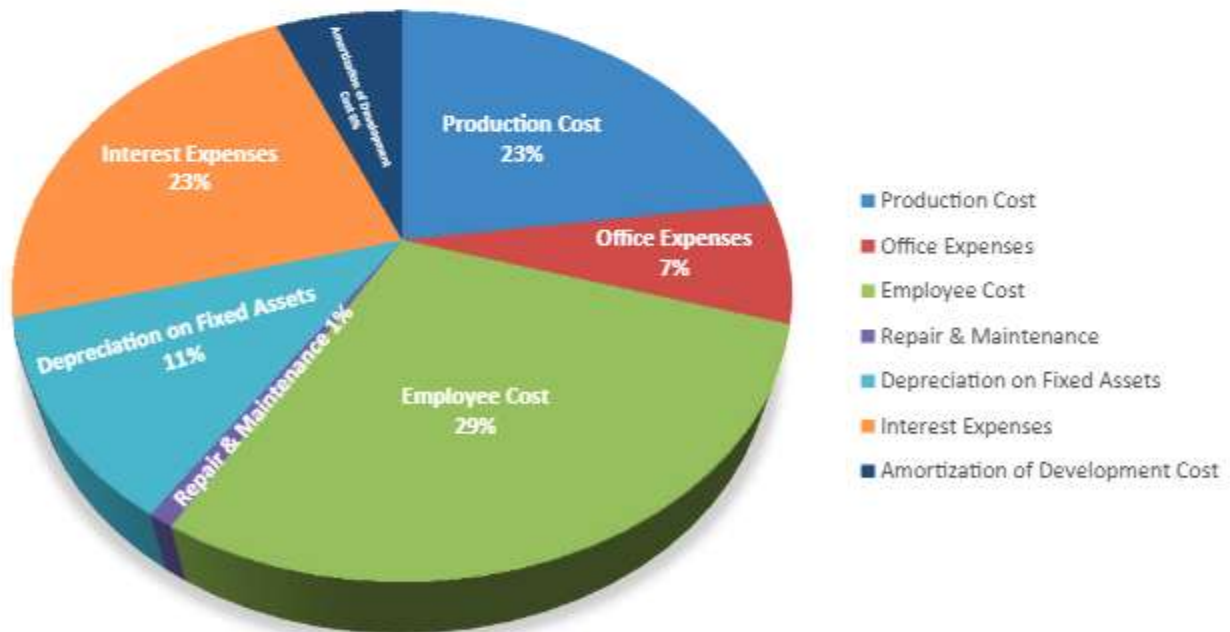
BDT 2033.60

Net Asset Value

Annual Earnings BDT 721.53 Crore

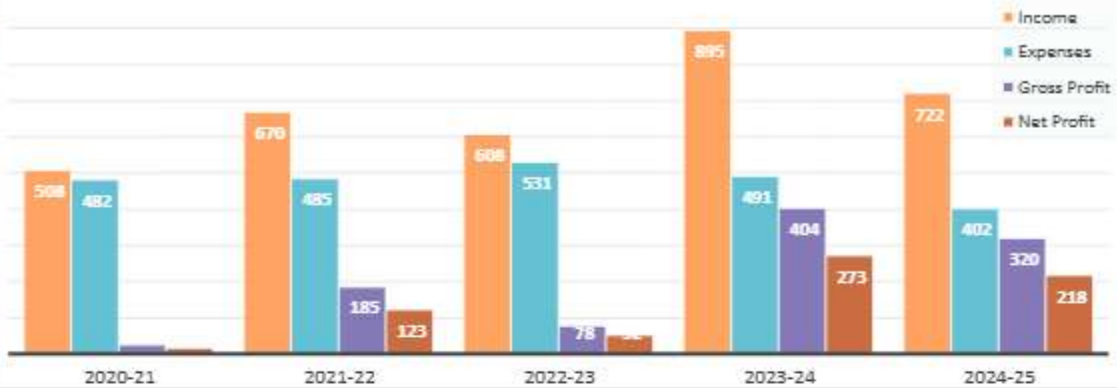


Annual Expenses BDT 401.85 Crore



(BDT IN CRORE)

Income vs Expense vs Gross Profit vs Net profit (Last 5 Years)



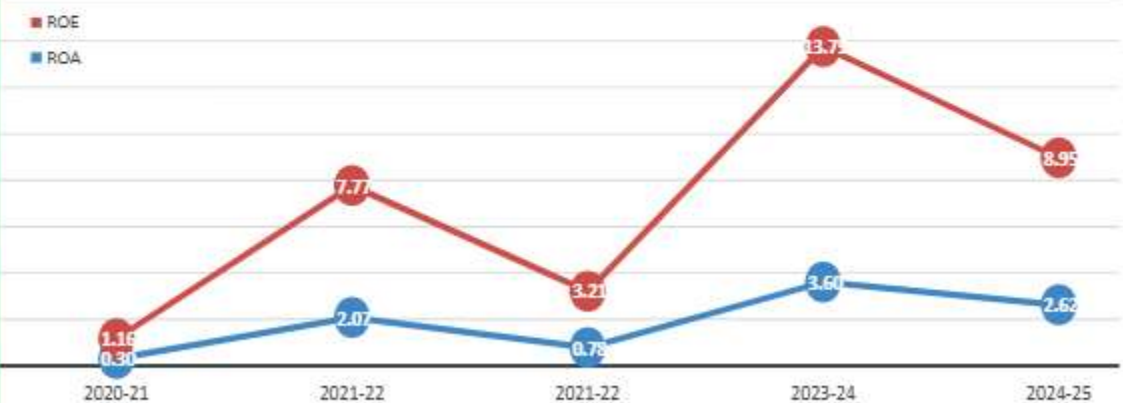
(BDT IN CRORE)

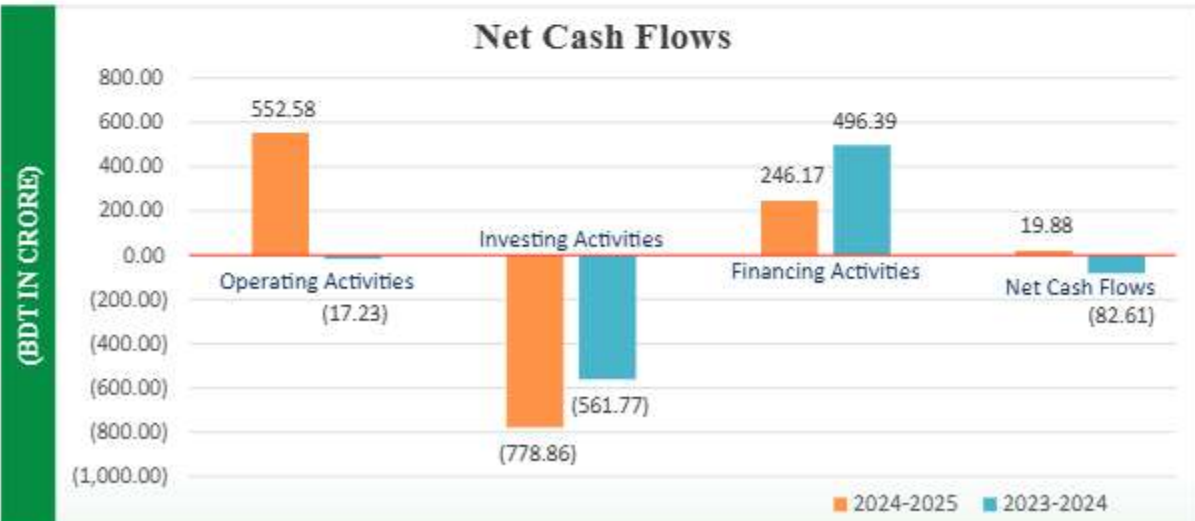
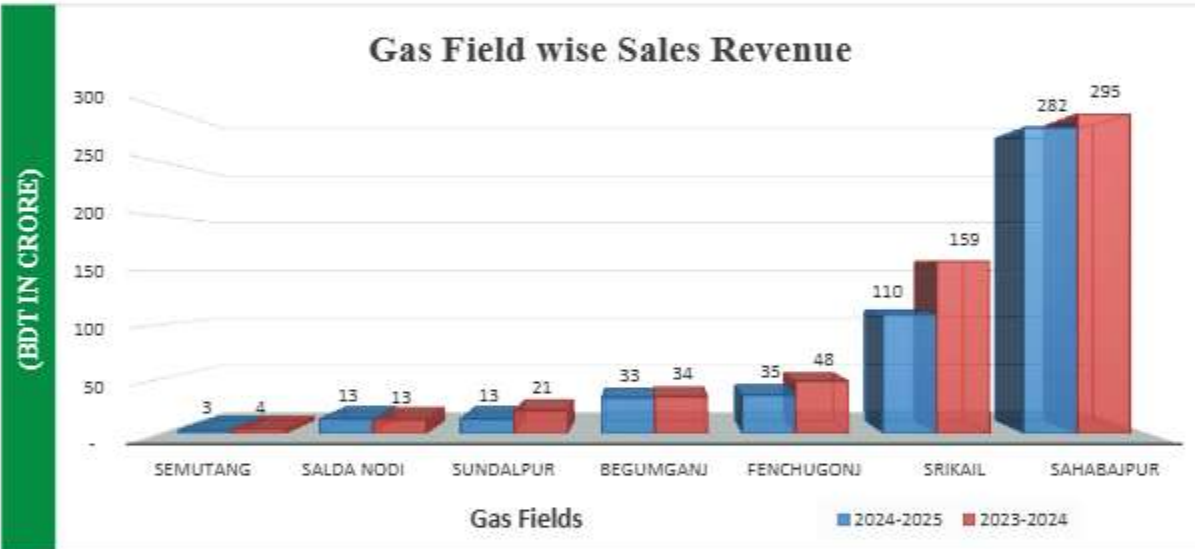
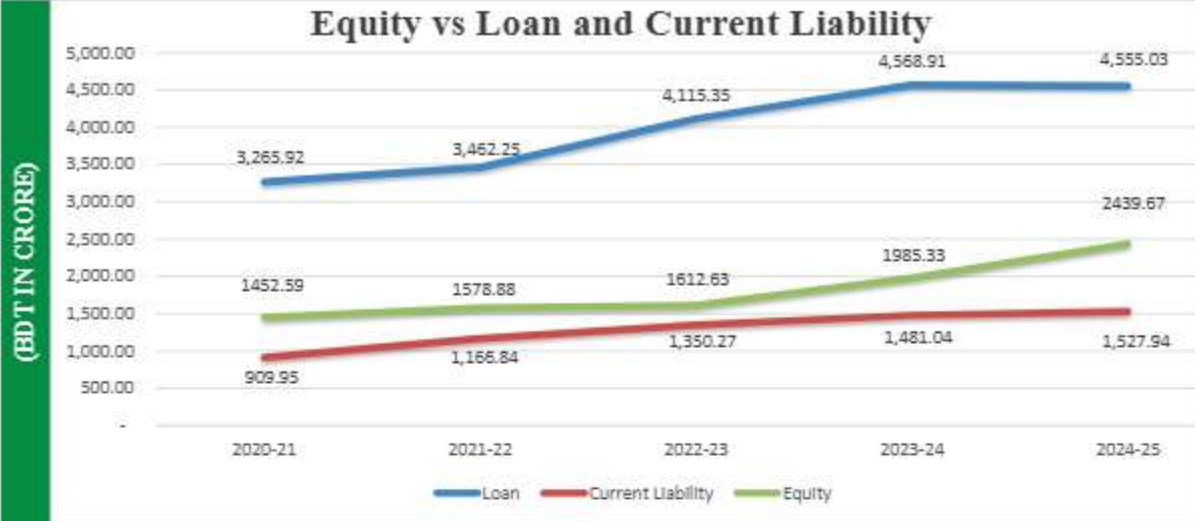
CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER

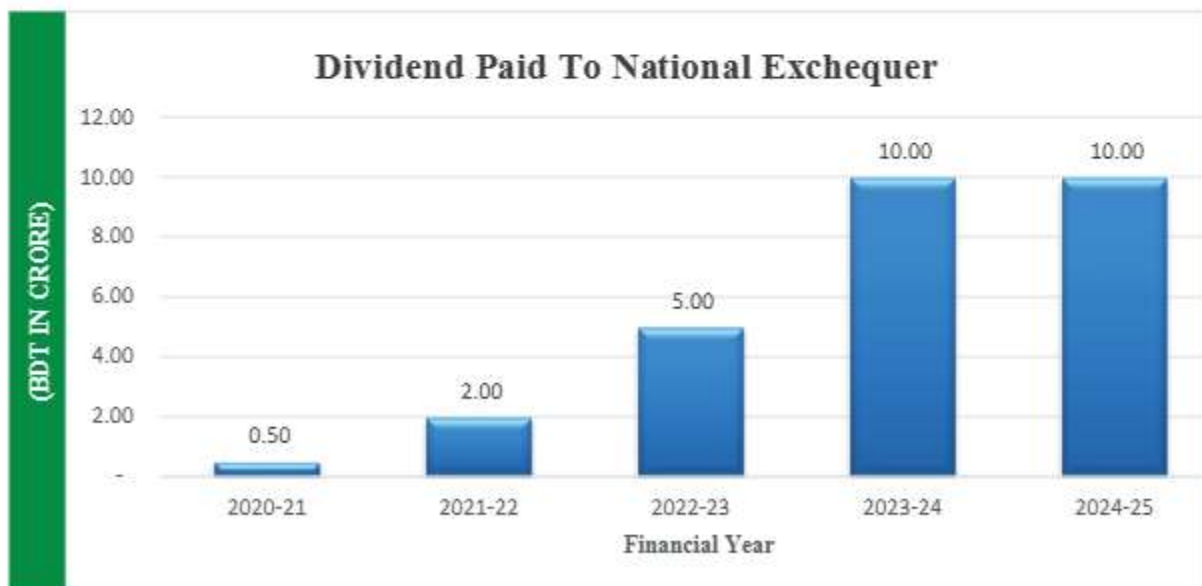
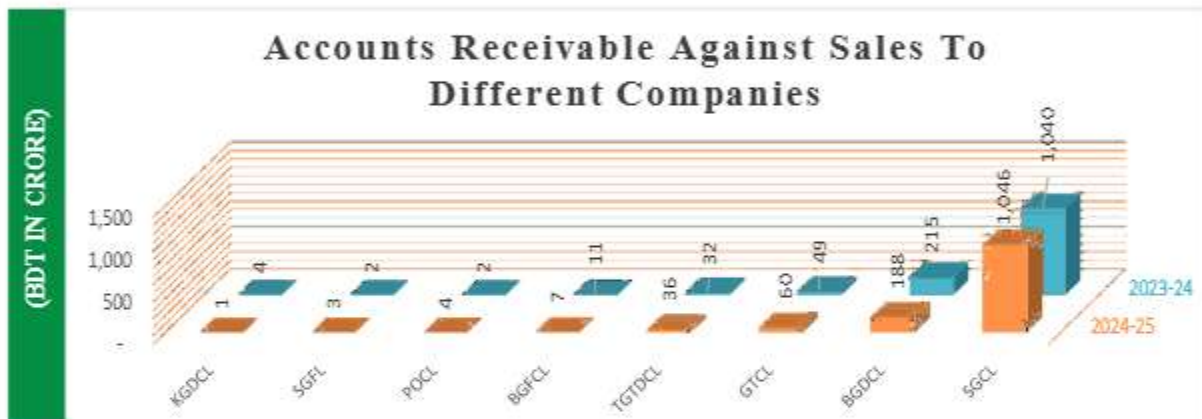
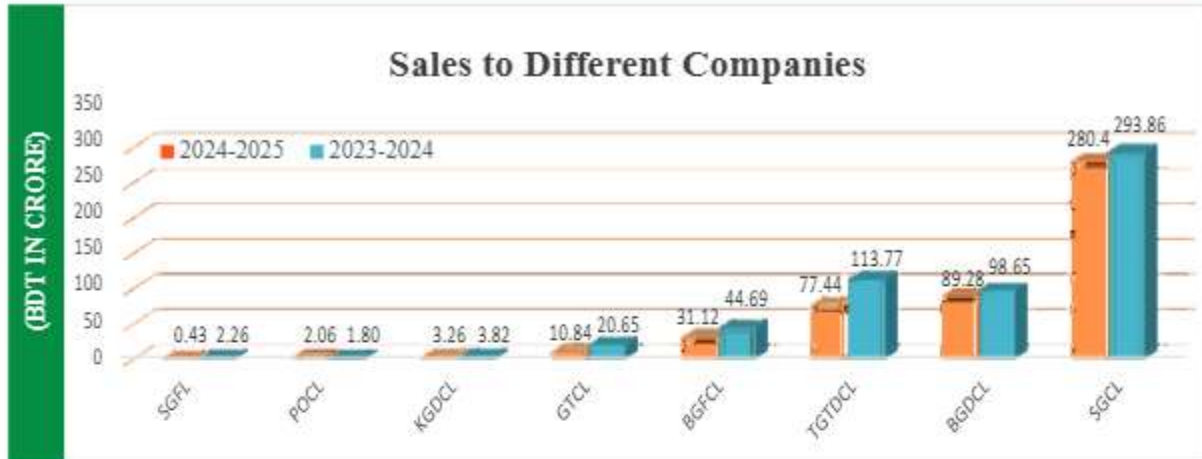






(BDT IN CRORE)

ROE vs ROA (In %)







 Strengths	 Weakness	 Opportunities	 Threats
<p>A unique company with skilled team of multidisciplinary human resources to deliver qualitative and quantitative services.</p> <p>Policy support from Government to enhance national energy security intending eco-friendly environment.</p> <p>Equipped with sophisticated equipment for surveying, drilling deep and shallow wells in prospective areas.</p>	<p>Delay of non-recovery of wellhead margin from Distribution Company specially Sundarban Gas Company Ltd.</p> <p>Variable Gas and Condensate price and facing deficit in revenue generation.</p> <p>Slower delivery of comprehensive decision in exploration and production operation.</p> <p>Too much dependence on foreign consultants and lack of supply chain.</p>	<p>Undiscovered potential natural gas reserves.</p> <p>Unconventional exploration.</p> <p>Participation interest & JV partnership with foreign companies.</p> <p>Workover and drilling scope of abandoned gas field.</p> <p>Other than BAPEX block seismic survey investment required grant or without repayment loan and interest.</p>	<p>Facing unfair competition with foreign companies.</p> <p>Migration of skilled manpower to foreign countries.</p> <p>Faster depletion of gas reservoir than discovery.</p> <p>Investment initiation with 80:20 ratio for financing of risky exploration activities and mandatory prompt loan repayment with higher interest rate though commercially non-viable discovery or venture.</p>

BAPEX at a Glance

Year of Establishment	:	1 July 1989
Incorporated as Public Limited Company (for Exploration)	:	3 April 1989
Incorporated as Public Limited Company (for Exploration and Production)	:	23 April 2002
Manpower	:	671 (445 officers and 226 staffs)
Number of Exploratory Wells Drilled	:	22
Number of Discovered Fields	:	8
Number of Gas Field	:	11 (7 under production)
Total Remaining Recoverable (Proven+Propable) Gas Reserve as on June 2023	:	2.584 TCF (Apprx.)
Daily Production	:	110.9 MMscf
Geological Survey	:	3,576 LKM
2D Seismic Survey	:	21,965 LKM
3D Seismic Survey	:	4,650 Sq.Km
Number of Wells Drilled	:	56
Number of Workover Wells	:	59
Number of Drilling Rigs	:	4
Number of Workover Rigs	:	2
Number of Laboratory Unit	:	3
Number of Mudlogging Unit	:	3
Number of Cementing Unit	:	2

Rig of BAPEX



IDECO H-1700 (Mechanical) 1700 HP 5000 m
France-1984



Gardner Denver E-1100 (Electrical DC-DC-Type)
1100 KW 4500 m USA 1987



Bijoy-10 (ZJ70DBS) VFD Drive (AC-AC Type)
2000 HP 5000+ m China 2010



Bijoy-11 (ZJ40DBT) VFD Drive (AC-AC Type)
1000 HP 3800 m China 2011



Bijoy-12 (ZJ50DBS) VFD Drive (AC-AC Type)
1500 HP 5000 m China 2014

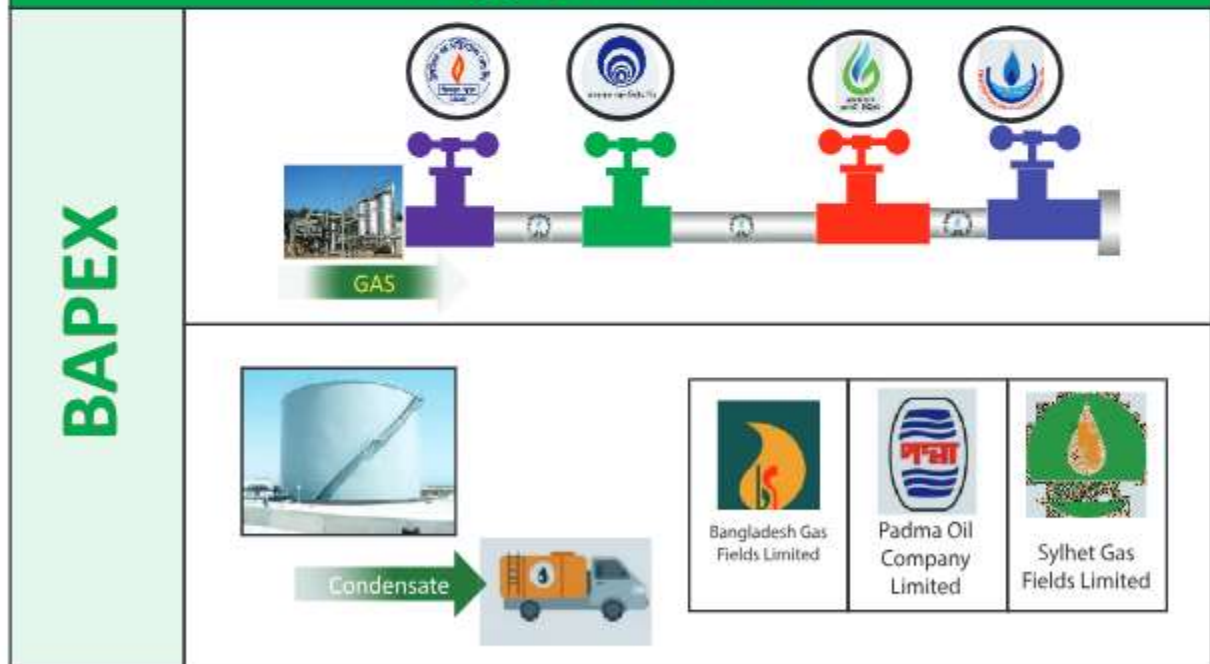


Bijoy-18 (XJ650T) (Mechanical)
650 HP 3000 m China 2018

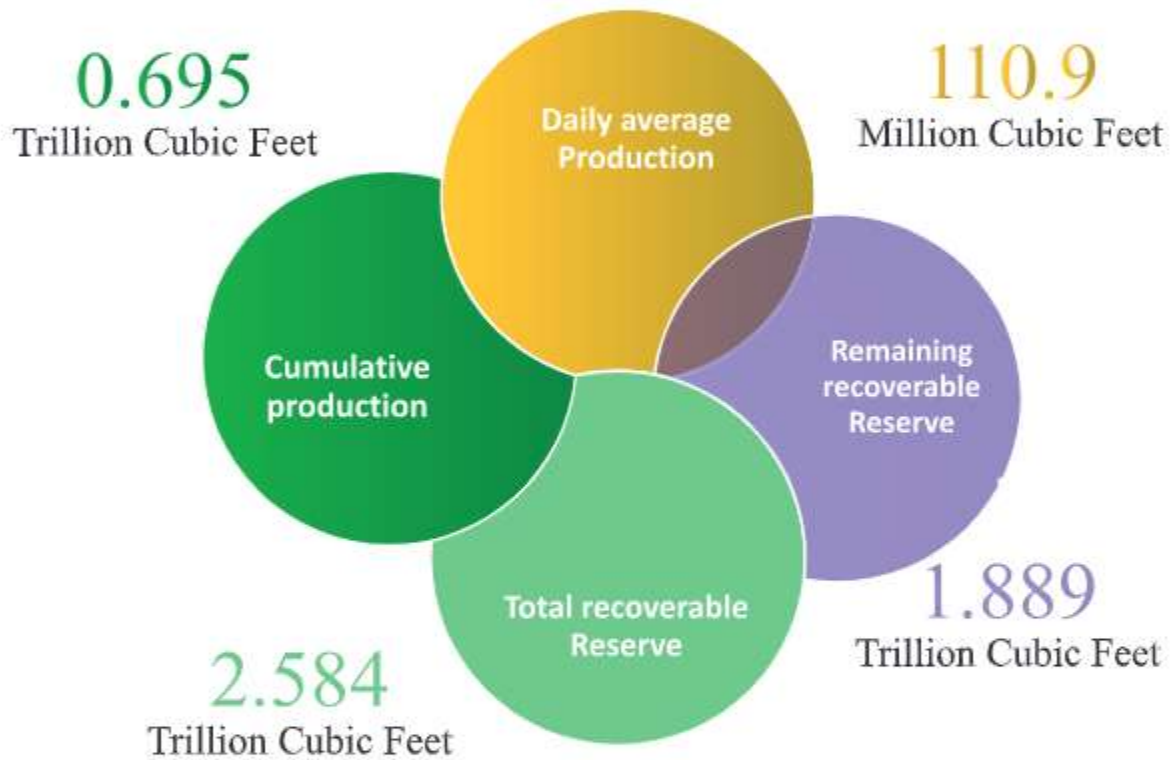
Gas Production Scenario of BAPEX

BAPEX Fields	No of Wells	Production Wells	Gas Process Plant	Plant Capacity (MMSCFD)	Avg Production (MMSCFD)
Saldanadi	4	3	1	20	3.5
Fenchuganj	5	2	1	60	5.5
Shabazpur	6	5	4	150	75.00
Semutang	6	1	1	30	0.60
Sundalpur	2	1	2	60	2.8
Srikail	4	4	1	60	12.5
Begumganj	3	1	1	20	11
Rupganj	1	0	0	0	0
Bhola North	2	0	0	0	0
Zakiganj	1	0	1	30	0
Ilisha	1	0	0	0	0
Total	35	17	11	430	110.9

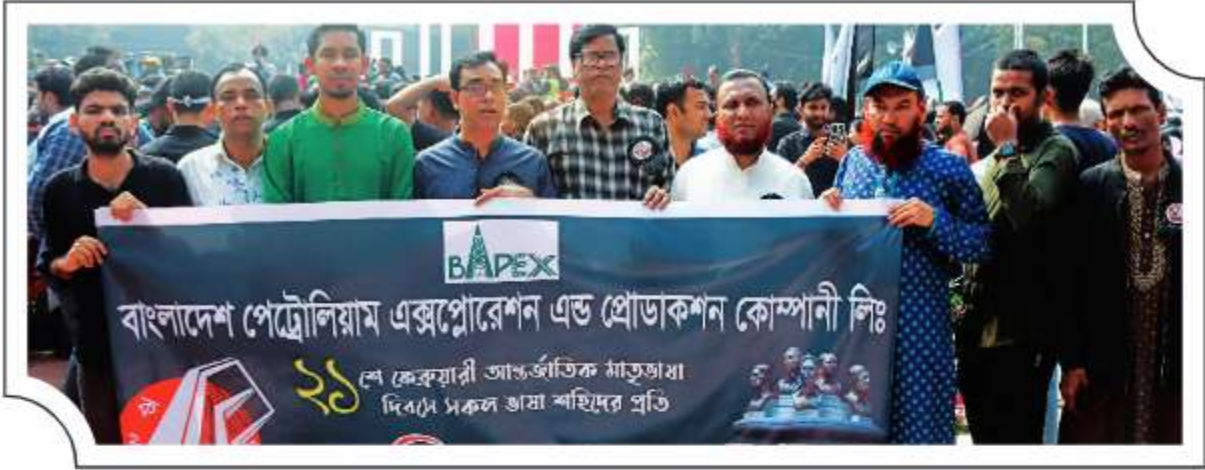
Supply Scenario



Production & Reserve Scenario



জাতীয় দিবস উদযাপন



শহিদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস



বিজয় দিবস



স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস

বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, ২০২৫



ক্রীড়া অনুষ্ঠান



ক্রীড়া প্রতিযোগিতার বিজয়ীগণ



পুরস্কার বিতরণী অনুষ্ঠান

বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, ২০২৫



সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান



সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের অতিথিগণ



সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের শিল্পীগণ

ফটো গ্যালারি



জকিগঞ্জ-৩ কূপের খনন স্থান নির্ধারণ



সুবর্ণচর-১ কূপের খনন স্থান নির্ধারণ



চরলক্ষ্যা-১ কূপের খনন স্থান নির্ধারণ



Secrel SAS এবং BAPEX-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর



বিজিএফসিএল এবং বাপেক্স-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর



এসজিএফএল এবং বাপেক্স এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর

ফটো গ্যালারি



ওয়্যারলাইন লগিং কার্যক্রম



চট্টগ্রাম কেন্দ্রীয় ভান্ডারে কার্যালয়ে রক্ষিত ড্রিল পাইপ



গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট মেরামত কার্যক্রম

ফটো গ্যালারি



বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ গ্রহণকারী বিসিএস ক্যাডার কর্মকর্তাদের শাহাবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র পরিদর্শন



সিমেন্টিং ইউনিট



অনলাইন মাডেলিং ইউনিট



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)

BAPEX Bhaban, 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215, Bangladesh

www.bapex.com.bd