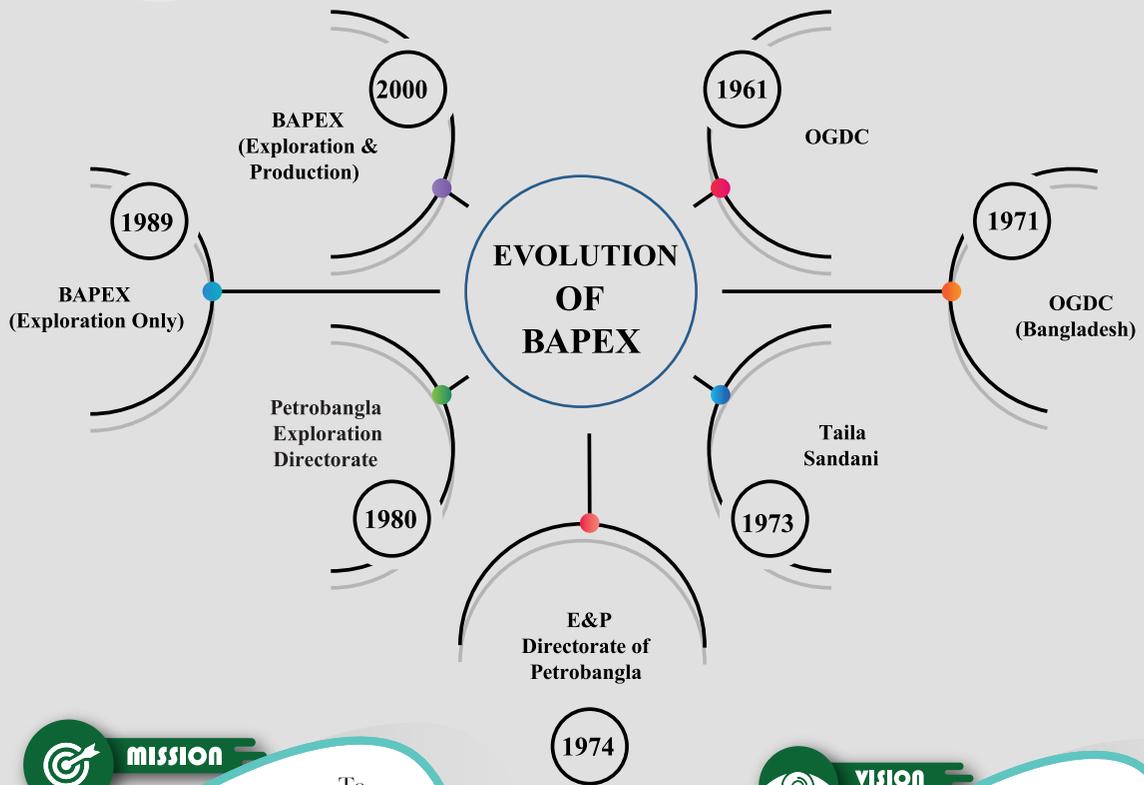




34<sup>th</sup>  
**ANNUAL  
REPORT  
2023**



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



### 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.



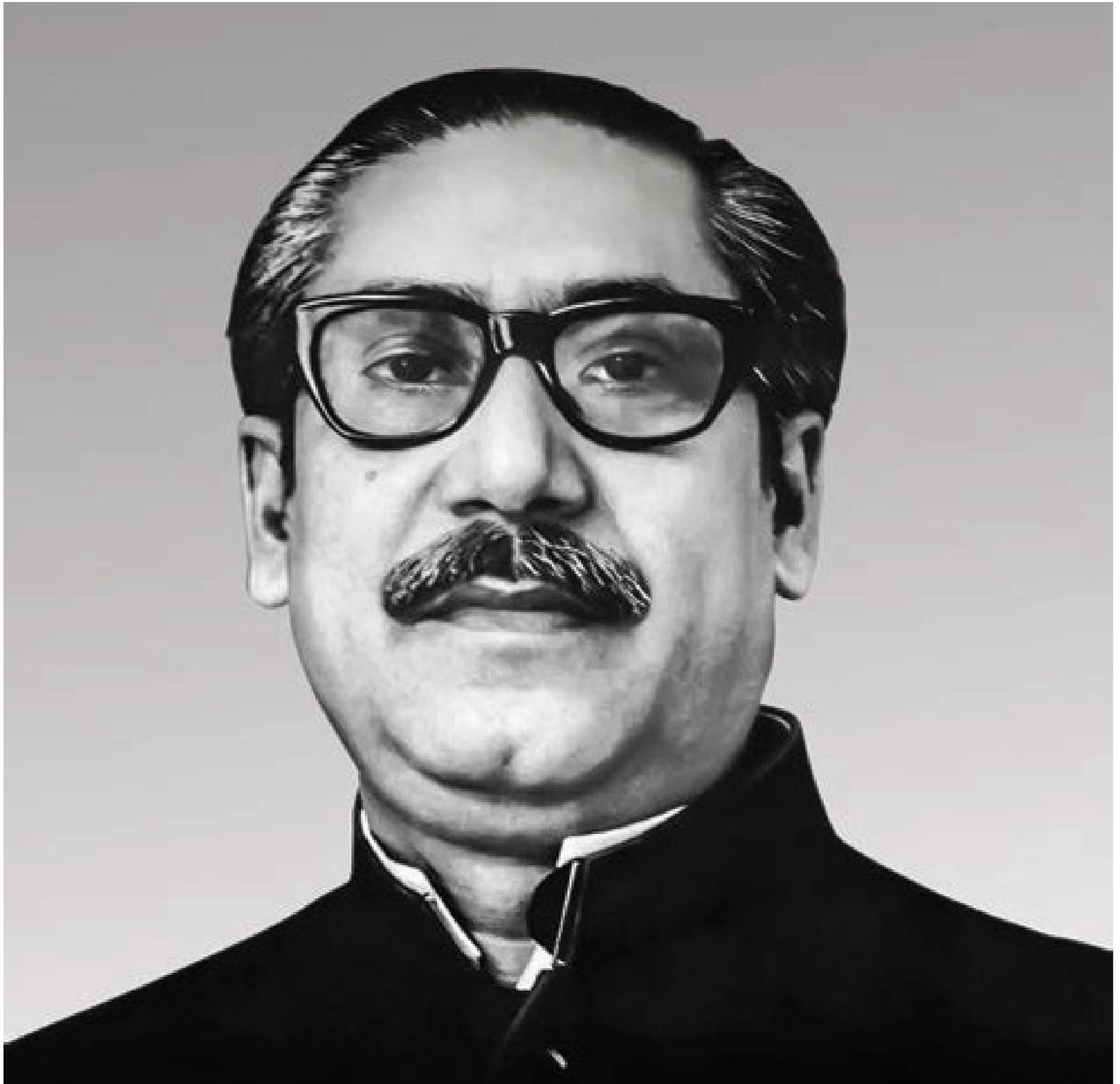
### VISION

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; and work out the idea of sustainable development.



Profound Respect and Gratitude to the Greatest  
Bangali of all time and the Father of the Nation  
**Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman**



# Annual Report

---

## 2022-2023

With the  
Compliments  
of  
The Board of  
Directors

---



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



“চরম ত্যাগ স্বীকার ছাড়া কোনদিন কোন জাতির মুক্তি আসেনি”

- জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান

“বাঙালি জাতি এখন বিশ্বে মাথা উঁচু করে চলছে,  
আগামীতেও মাথা উঁচু করে চলবে, সেটাই হবে আমাদের  
আজকের দিনের প্রতিজ্ঞা”

মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



## CORPORATE INFORMATION

<b>Registered Name</b>	Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
<b>Registration No.</b>	C-18420 (274)/89
<b>Registered Office</b>	BAPEX Bhaban 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215 Bangladesh Tel : +88 02 55011772
<b>e-TIN</b>	526951653756
<b>BIN</b>	000002723-0203
<b>Chairman</b>	Mr. Md. Nurul Alam
<b>Directors</b>	Mr. Zanendra Nath Sarker Mr. Al Mamun Murshed Mr. Mohammad Asaduzzaman Prof. Dr. Md. Anwar Hossain Bhuiyan Mr. Sufi Faruq Ibne Abubakar
<b>Managing Director</b>	Mr. Md. Shoyeb
<b>Company Secretary</b>	Mr. Md. Zakir Hossain
<b>Auditor</b>	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
<b>E-mail</b>	secretary@bapex.com.bd
<b>Website</b>	www.bapex.com.bd

# **CONTENTS**

---

<b>CORPORATE INFORMATION</b>	<b>05</b>
<b>NOTICE OF 34<sup>TH</sup> AGM</b>	<b>07</b>
<b>MESSAGES</b>	<b>10</b>
<b>SHAREHOLDERS OF BAPEX</b>	<b>14</b>
<b>BOARD OF DIRECTORS</b>	<b>16</b>
<b>DIRECTORS REPORT (BANGLA)</b>	<b>19</b>
<b>DIRECTORS REPORT (ENGLISH)</b>	<b>34</b>
<b>AUDITOR'S REPORT AND AUDITED FINANCIAL STATEMENTS</b>	<b>51</b>
<b>GRAPHICAL REPRESENTATION</b>	<b>86</b>
<b>BAPEX AT A GLANCE</b>	<b>93</b>
<b>PHOTO GALLERY/EVENTS</b>	<b>96</b>



“শিল্পে প্রাকৃতিক গ্যাস  
গৃহস্থালীতে বিকল্প জ্বালানী”

“বিদ্যুৎ ও জ্বালানী নিরাপত্তা  
সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার”

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

সূত্র নং-২৮.০৯.০০০০.০৬১.২৬.০০১.২৩/৯৬৬

তারিখঃ ২৬ অক্টোবর, ২০২৩  
১০ কার্তিক, ১৪৩০

### ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২২ নভেম্বর, ২০২৩/ ০৭ অগ্রহায়ণ, ১৪৩০ বুধবার সন্ধ্যা ৬.০০ টায় প্যান প্যাসিফিক সোনারগাঁও, ১০৭ কাকী নজরুল ইসলাম এভিনিউ, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে। সভার আলোচ্যসূচি:

- ১) কোম্পানির ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২) বিগত ৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত/ নির্দেশনাসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।
- ৩) বিগত ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডসম্বন্ধে পরিচালনা পর্ষদের চূড়ান্ত প্রতিবেদন অনুমোদন।
- ৪) বিগত ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ ও অনুমোদন।
- ৫) বিগত ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৭) কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ, অবসর গ্রহণ এবং তদন্থলে পুনঃনিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৮) কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকগণের পুনঃনির্ধারিত সম্মানি নিয়মিতকরণ/ অনুমোদন।
- ৯) চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচন্যযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ও পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য বিনীত অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

  
২৬/১০/২০২৩

মোঃ আক্বর হোসেন

মহাব্যবস্থাপক ও কোম্পানি সচিব

Mobile: 01755 645495

Email: secretary.bapex@gmail.com

বিতরণঃ (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়)

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

- ১) জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২) জনাব মোঃ আলতাক হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩) প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৪) প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- ৫) জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পেরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৬) বেগম তুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৭) পেট্রোবাংলার প্রতিনিধিত্বকারীঃ চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

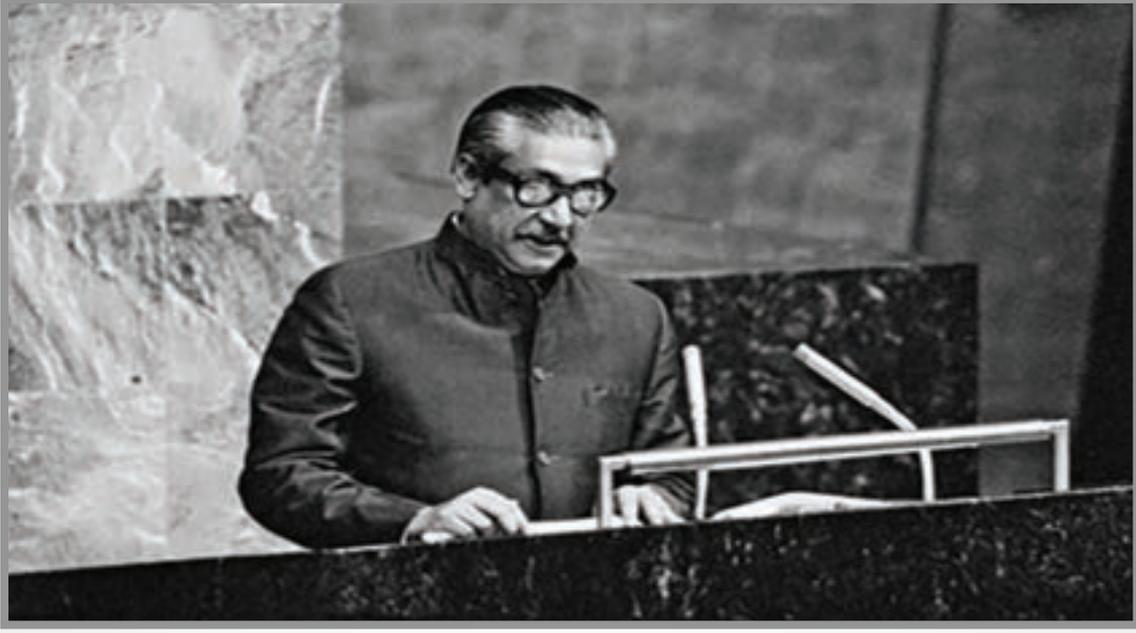
পর্ষদ পরিচালকবৃন্দঃ

- ১) জনাব মোঃ নুরুল আলম, সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং চেয়ারম্যান, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ২) জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩) জনাব আল মামুন মুর্শেদ, প্রধানমন্ত্রীর একান্ত সচিব-২, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪) জনাব মোহাম্মদ আসাদুজ্জামান, মহাপরিচালক-৩, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫) ড. মোঃ আনোয়ার হোসেন কুঞ্জা, অধ্যাপক, ভূত্বক বিভাগ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬) জনাব সুফি ফারুক ইবনে আবুবকর, পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭) জনাব মোঃ শোয়েব, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।

অনুদ্বিপি সদয় অবগতি ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হলোঃ

- ১) চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই বাংলা নগর প্র/এ, ঢাকা-১২০৭।
- ২) নিবন্ধক, বৌধমুলখন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৩) মেসার্স এম. জে. আব্দেলীন এন্ড কোম্পানী, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ন্যাশনাল প্লাজা (৪র্থ তলা), ১০৯, বীর উত্তম সি. অর. দত্ত রোড, ঢাকা-১২০৫।
- ৪) দপ্তর কপি।

BAPEX BHABAN, 4, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215, GPO Box-2092  
Fax: +88-02-55011787, Website : www.bapex.com.bd, E-mail : mdbapex@bapex.com.bd



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল-এর নিকট হতে তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর এবং কৈলাশটিলা-এ ৫টি গ্যাসক্ষেত্র নামমাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানায ন্যস্ত করেন। সে সময়ে এ গ্যাসক্ষেত্রসমূহের উত্তোলনযোগ্য গ্যাস মজুদের পরিমাণ ছিল ১৫.৪২ ট্রিলিয়ন ঘনফুট। জাতির পিতার এ যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের ফলে দেশের অর্থনীতিতে নতুন গতি সঞ্চারিত হয়। দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস নির্ভর সার কারখানা, বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প স্থাপনের ফলে দেশজ উৎপাদন ও সমৃদ্ধির ক্ষেত্রে নবদিগন্তের সূচনা হয়। জাতির পিতার এ অবিস্মরণীয় অবদানের প্রতি শ্রদ্ধা প্রদর্শনের জন্য প্রতি বছর ৯ আগস্ট 'জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস' হিসেবে পালিত হচ্ছে।

দেশের অভ্যন্তরে তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রমকে অধিকতর গতিশীল করার লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা'র অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিলুপ্ত করে সরকার ১৯৮৯ সালে একটি সাবসিডিয়ারি কোম্পানি হিসেবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী গঠন করে। কোম্পানিটিকে স্বনির্ভর করা এবং এর কার্যক্রমে গতিশীলতা আনার লক্ষ্যে ২০০০ সালে ২৯ ফেব্রুয়ারি থেকে অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার অনুমতি প্রদান করে এবং এর মাধ্যমে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) দেশের একমাত্র অনুসন্ধান ও উৎপাদন কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে। ২০০৯ সাল পরবর্তী জাতির পিতা বঙ্গবন্ধুর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা-এর অভিপ্রায় অনুযায়ী বাপেক্স কে শক্তিশালীকরণের জন্য নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কূপ খনন ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নত প্রযুক্তিসম্পন্ন দুটি খনন রিগ ও দুটি ওয়াকওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রম বৃদ্ধির লক্ষ্যে আধুনিক সাইসমিক ডাটা অ্যাকুইজিশন, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন ইকুইপমেন্ট এবং সফটওয়্যার ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া ড্রিলিং চলাকালীন কূপের গুরুত্বপূর্ণ তথ্য ও উপাত্ত সংগ্রহের জন্য কম্পিউটারাইজড মডেলিং ইউনিট, বিভিন্ন ধরনের আধুনিক যন্ত্রপাতি ও মালামাল ক্রয় করা হয়েছে।



নেদারল্যান্ডস ভিত্তিক আন্তর্জাতিক আদালত Permanent Court of Arbitration (PCA) গত ৭ জুলাই ২০১৪ তারিখে ভারত-বাংলাদেশ সমুদ্রসীমানা বিরোধ মীমাংসার রায় প্রদান করে। এ রায়ের মাধ্যমে বাংলাদেশের সঙ্গে ভারতের সমুদ্র সীমানা বিরোধ মীমাংসিত হয় এবং বাংলাদেশ স্বীয় সমুদ্রবক্ষে নিষ্কণ্টক অধিকার লাভ করে। ইতোপূর্বে ২০১২ সালের মার্চ মাসে জার্মানিতে অবস্থিত International Tribunal for the Law of the Sea (ITLOS)-এ বাংলাদেশ ও মিয়ানমারের সমুদ্রসীমানা বিরোধ নিষ্পত্তির রায় দেয়া হয়। এর ফলে ১ লক্ষ ১৮ হাজার ৮১৩ বর্গ কিলোমিটার টেরিটোরিয়াল সমুদ্র এলাকায় নিরঙ্কুশ অধিকার প্রতিষ্ঠিত হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনায় বাংলাদেশ সরকার অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের SS-04 ও SS-09 ব্লকসমূহে 10% carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করেছে। পেট্রোবাংলার পিএসসি পরিদপ্তর কর্তৃক Onshore-Offshore Exploration নিয়ন্ত্রণের পাশাপাশি পেট্রোবাংলার অধীনস্থ কোম্পানি হিসেবে বাপেক্স নিয়মিতভাবে উক্ত ব্লকসমূহের কার্যক্রম মনিটর করে আসছে।



বাপেক্স ভবনে স্থাপিত জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ঐর ম্যুরাল উদ্বোধন



নসরুল হামিদ, এমপি  
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

“  
প্রাকৃতিক গ্যাসের  
উত্তোলন-হ্রাস পেলেও  
চাহিদা পূরণে এলএনজি  
আমদানি বাড়ানো  
হয়েছে। অনুসন্ধান ও  
গ্যাস কূপ ড্রিলিং  
কার্যক্রম বৃদ্ধি করা  
হয়েছে। দেশিয় উৎস  
হতে তেল-গ্যাস  
অনুসন্ধান এবং  
উৎপাদনে দায়িত্বশীল  
অবদান রাখছে বাপেক্স।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন রইল।

অর্থনৈতিক উন্নয়নে বাংলাদেশের জন্য জ্বালানি খাত গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। দেশে ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের ফলে জ্বালানির চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের উত্তোলন-হ্রাস পেলেও চাহিদা পূরণে এলএনজি আমদানি বাড়ানো হয়েছে। অনুসন্ধান ও গ্যাস কূপ ড্রিলিং কার্যক্রম বৃদ্ধি করা হয়েছে। দেশিয় উৎস হতে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান এবং উৎপাদনে দায়িত্বশীল অবদান রাখছে বাপেক্স। বিগত অর্থবছরে বাপেক্স ৯৫ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। এছাড়া ১,৩০৬ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে এবং ২০০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করা হয়েছে। বাপেক্স ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে গ্যাজপ্রমের মাধ্যমে টবগী-১ ও ইলিশা- ১ অনুসন্ধান কূপ এবং ভোলা নর্থ-২ উন্নয়ন কূপ এবং নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপের খনন সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। বিগত অর্থবছরে ‘ইলিশা’কে দেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা করা হয়েছে। এছাড়া তিতাস-২৪ এবং বিয়ানীবাজার-১ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। আমি আশা করি, বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনে আরও অবদান রেখে দেশের উন্নয়নকে আরও ত্বরান্বিত করবে।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু।  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

  
নসরুল হামিদ, এমপি



সচিব

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

## বাণী

“

বর্তমান সরকারের  
চলমান মেয়াদে ২০০৯  
সাল থেকে বাপেক্স  
গ্যাস উৎপাদন ৩৯.৮৮  
এমএমএসসিএফডি  
থেকে ১৪৭.৫  
এমএমএসসিএফডিতে  
উন্নীত করেছে।  
২০২২-২৩ অর্থবছরে  
বাপেক্স ৪৮.২৮  
বিসিএফ গ্যাস জাতীয়  
গ্রিডে যুক্ত করতে সক্ষম  
হয়েছে।

”

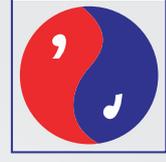
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকান্ডের তথ্য-উপাত্তের সমন্বয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে যাচ্ছে জেনে আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট বিদেশী কোম্পানি শেল ওয়েল হতে ৫টি গ্যাসক্ষেত্র ক্রয়ের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত রচনা করেছিলেন। তাঁর দূরদর্শী সিদ্ধান্তের ধারাবাহিকতায় তাঁরই সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী দেশরত্ন শেখ হাসিনার নেতৃত্বাধীন বর্তমান সরকার দেশে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করতে বহুমাত্রিক উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০৪১ এবং জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি)-২০৩০ এর লক্ষ্যমাত্রা-৭ ‘সবার জন্য টেকসই জ্বালানি’ অর্জনের লক্ষ্যে সমন্বিত কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে।

বাপেক্স তেল, গ্যাস অনুসন্ধান কাজে নিয়োজিত দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান। প্রতিষ্ঠান পর হতেই বাপেক্স গ্যাসের চাহিদা নিরসনের লক্ষ্যে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। যার ফলশ্রুতিতে বাপেক্স নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার ও পুরাতন কূপে ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি করে জ্বালানি সংকট মোকাবিলায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে। বর্তমান সরকারের চলমান মেয়াদে ২০০৯ সাল থেকে বাপেক্স গ্যাস উৎপাদন ৩৯.৮৮ এমএমএসসিএফডি থেকে ১৪৭.৫ এমএমএসসিএফডিতে উন্নীত করেছে। ২০২২-২৩ অর্থবছরে বাপেক্স ৪৮.২৮ বিসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করতে সক্ষম হয়েছে। সেসাথে ৯.৯৯ মিলিয়ন লিটার পেট্রোলিয়াম প্রোডাক্টস উৎপাদন করেছে। উক্ত অর্থবছরে ৯৫ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। এছাড়া ১,৩০৬ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে এবং ২০০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে। গ্যাজপ্রমের মাধ্যমে বাপেক্স ২টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) ও ১টি উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) এবং নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপের খনন সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। সফলভাবে খনন শেষে ‘ইলিশা’কে দেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা করা হয়েছে। উক্ত অর্থবছরে বাপেক্স বিজিএফসিএল-এর মালিকানাধীন তিতাস-২৪ এবং এসজিএফএল-এর মালিকানাধীন বিয়ানীবাজার-১ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করেছে।

বাপেক্স এর ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভা ও বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সার্বিক সাফল্য ও প্রতিষ্ঠানটির অব্যাহত উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মোঃ নুরুল আলম



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

## বাগী

“  
বাংলাদেশকে ২০৪১ সালের  
মধ্যে স্মার্ট বাংলাদেশে  
রূপান্তরের লক্ষ্য সামনে  
রেখে ২০৪১ সালের মধ্যে  
চাহিদা ও সরবরাহের  
রূপরেখা প্রস্তুত করে দেশীয়  
গ্যাস উৎপাদনের সুনির্দিষ্ট  
কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা  
হয়েছে। রাষ্ট্রের তেল-গ্যাস  
অনুসন্ধানের লক্ষ্যে  
সাইসমিক সার্ভে, লোকেশন  
প্রদান, খনন, ওয়ার্কওভার  
ইত্যাদির মাধ্যমে গ্যাস  
উৎপাদন কার্যক্রম পর্যন্ত  
বাপেঙ্গ সরাসরি সম্পৃক্ত  
থেকে গুরুত্বপূর্ণ দায়িত্ব  
পালন করে আসছে।

”

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন অনুসন্ধান প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেঙ্গ)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। বার্ষিক প্রতিবেদন একটি প্রতিষ্ঠানের বিগত অর্থবছরের সামগ্রিক অর্থনৈতিক ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের দর্পণ। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের আয়-ব্যয়সহ যাবতীয় কর্মকাণ্ডের পূর্ণাঙ্গ প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি আশা করছি।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র বিমোচনে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। বিশ্বব্যাপী অর্থনীতির মূল চালিকা শক্তি জ্বালানি। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নসহ জনসাধারণের উন্নত জীবনমান নিশ্চিত করতে হলে দীর্ঘমেয়াদি জ্বালানির সরবরাহ সর্বোচ্চ প্রয়োজন। এ উপলব্ধি থেকে বাংলাদেশের স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান বহু সংগ্রাম ও ত্যাগের বিনিময়ে অর্জিত স্বাধীনতাকে অর্থবহ করার জন্য প্রথমেই জ্বালানি খাতকে গুরুত্ব দিয়েছেন। তিনি উপলব্ধি করেছিলেন নিজস্ব সম্পদ আহরণের মাধ্যমে অর্থনৈতিক উন্নয়ন অর্জন করতে হবে। সেই উদ্দেশ্যকে সামনে রেখেই বঙ্গবন্ধু ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট বিদেশি তেল কোম্পানি শেল অয়েল এর মালিকানাধীন ৫ টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ, রশিদপুর, কৈলাশটিলা ও বাখরাবাদ) ৪.৫০ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন। বঙ্গবন্ধু কন্যা জননেত্রী শেখ হাসিনা সরকারের ১৯৯৬-২০০১ মেয়াদে ও ২০০৯ হতে অদ্যাবধি জ্বালানি সেक्टरে বহুমুখী কার্যক্রম/পদক্ষেপ গ্রহণ এবং সাফল্যের সাথে সকল কার্যক্রম সম্পন্ন হওয়ায় বর্ধিত হারে জ্বালানি সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। বাংলাদেশকে ২০৪১ সালের মধ্যে স্মার্ট বাংলাদেশে রূপান্তরের লক্ষ্য সামনে রেখে ২০৪১ সালের মধ্যে চাহিদা ও সরবরাহের রূপরেখা প্রস্তুত করে দেশীয় গ্যাস উৎপাদনের সুনির্দিষ্ট কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। রাষ্ট্রের তেল-গ্যাস অনুসন্ধানের লক্ষ্যে সাইসমিক সার্ভে, লোকেশন প্রদান, খনন, ওয়ার্কওভার ইত্যাদির মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রম পর্যন্ত বাপেঙ্গ সরাসরি সম্পৃক্ত থেকে গুরুত্বপূর্ণ দায়িত্ব পালন করে আসছে।

বিগত অর্থবছরে বাপেঙ্গ ৯৫ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক সার্ভে এবং ১,৩০৬ লাইন কিলোমিটার ২ডি সাইসমিক সার্ভে ও ২০০ বর্গ কিলোমিটার ৩ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে। রাশিয়ার জাতীয় প্রতিষ্ঠান গ্যাজপ্রমের মাধ্যমে ২টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) ও ১টি উন্নয়ন কূপ (তোলা নর্থ-২) এবং নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপের খনন সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। ইলিশা-১ কূপের সফল খনন শেষে ‘ইলিশা’কে দেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে সরকারিভাবে ঘোষণা করা হয়েছে। উক্ত কূপে আনুমানিক মজুদ প্রায় ২০০ বিসিএফ। এছাড়া বিজিএফসিএল-এর মালিকানাধীন তিতাস-২৪ এবং এসজিএফএল-এর মালিকানাধীন বিয়ানীবাজার-১ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করেছে বাপেঙ্গ। বাপেঙ্গের আওতাধীন ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে এ অর্থবছরে ৪৮.২৮ বিসিএফ গ্যাস ও ৯.৯৯ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট উৎপাদন করা হয়েছে।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে বাপেঙ্গ-এর অবদান সমুজ্জ্বল। জ্বালানি নিরাপত্তায় বাপেঙ্গ-এর নিরলস প্রচেষ্টা ও অঙ্গীকার অনস্বীকার্য। বাপেঙ্গ-কে একটি শক্তিশালী প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা প্রতিনিয়ত প্রয়োজনীয় সহায়তা প্রদান করে যাচ্ছে।

আমি বাপেঙ্গ-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষসহ সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

  
জনেদ্র নাথ সরকার



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড

## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

“

কোম্পানির উন্নয়ন

কার্যক্রমের আওতায় বিগত

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে

৯৫ লাইন কিলোমিটার

ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১,৩০৬

লাইন কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক

ভূকম্পন জরিপ ও ২০০ বর্গ

কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক

ভূকম্পন জরিপ, ১টি উন্নয়ন

কূপ ও ২টি অনুসন্ধান কূপ

খনন এবং ২টি কূপের

ওয়ার্কওভার সম্পন্ন

করেছে। ইলিশা-১ কূপ

খননের মাধ্যমে বাপেক্স

বিগত অর্থ বছরে দেশের

২৯তম গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার

করেছে।

”

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহতায়ালার নিকট কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে বিগত অর্থবছরের বাপেক্স-এর সামগ্রিক অর্থনৈতিক ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে।

দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, কূপ খনন এবং গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধিতে বাপেক্স নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় বিগত ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ৯৫ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১,৩০৬ লাইন কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ ও ২০০ বর্গ কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ, ১টি উন্নয়ন কূপ ও ২টি অনুসন্ধান কূপ খনন এবং ২টি কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করেছে। ইলিশা-১ কূপ খননের মাধ্যমে বাপেক্স বিগত অর্থ বছরে দেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। এসব কার্যক্রম দেশের জ্বালানি নিরাপত্তাকে আরও সুসংহত করবে বলে আশা করা যায়। বিগত অর্থ বছরে বাপেক্স-এর ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট ৪৮.২৮ বিসিএফ গ্যাস এবং ৯.৯৯ মিলিয়ন লিটার পেট্রোলিয়াম প্রোডাক্টস উৎপাদিত হয়েছে।

দক্ষ ও আধুনিক প্রযুক্তি নির্ভর প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তোলার জন্য কোম্পানিতে প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ, পদোন্নতি, প্রশিক্ষণ অব্যাহত আছে। বিগত অর্থ বছরে বিভিন্ন ডিসিপ্লিনের ১৩৭ জন কর্মকর্তা নিয়োগের লক্ষ্যে লিখিত পরীক্ষা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া ৬৯ জন কর্মচারীকে বিভিন্ন পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে।

২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে কোম্পানির ৬০৮.৪৯ কোটি টাকা আয় হয়। এর মধ্যে গ্যাস ও পেট্রোলিয়াম প্রোডাক্টস বিক্রি থেকে আয় ৪৪২.২৭ কোটি টাকা (এসডি ও ভ্যাট ব্যতীত)।

কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রেখে বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, বাংলাদেশ ব্যাংক, সরকারি বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং শেয়ারহোল্ডারগণের সহযোগিতা, দিকনির্দেশনা ও পরামর্শ কৃতজ্ঞচিত্তে স্মরণ করছি। এ ছাড়া বিভিন্ন সময়ে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত ও দিকনির্দেশনার জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের প্রতি আন্তরিকভাবে কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। জ্বালানি সংকট মোকাবেলায় বিভিন্ন কর্মসূচি বাস্তবায়নে বাপেক্সের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ অক্লান্ত পরিশ্রম ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে সার্বিক সহযোগিতা প্রদানের জন্য তাদের সকলের প্রতি আমার আন্তরিক ভালবাসা ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিশেষে, বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সঙ্গে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

মোঃ শোয়েব

# SHAREHOLDERS OF BAPEX

---



**Zanendra Nath Sarker**  
Chairman  
Petrobangla



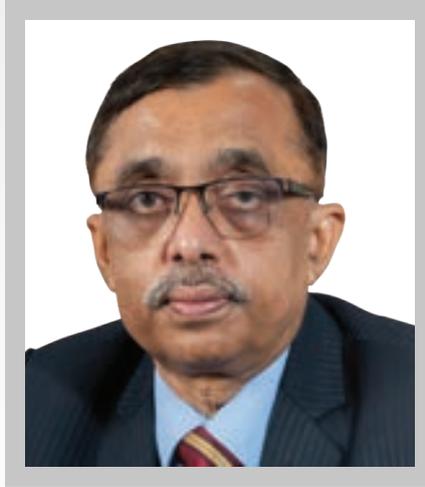
**Md. Altaf Hossain**  
Joint Secretary &  
Director (Administration)  
Petrobangla



**Engr. Md. Shaheenur Islam**  
Director (PSC)  
Petrobangla

# SHAREHOLDERS OF BAPEX

---



**Engr. Md. Kamruzzaman Khan**  
Director (Operation & Mines)  
Petrobangla



**Md. Abdul Mannan Patwary**  
Director (Planning)  
Petrobangla



**Ruchira Islam**  
Secretary  
Petrobangla

# BOARD OF DIRECTORS

---



CHAIRMAN

**Md. Nurul Alam**

Secretary

Energy & Mineral Resources Division  
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources



DIRECTOR

**Zanendra Nath Sarker**

Chairman  
Petrobangla



DIRECTOR

**AI Mamun Murshed**

PS-II to the Prime Minister (Joint Secretary)  
Prime Minister's Office

# BOARD OF DIRECTORS

---



DIRECTOR

**Mohammad Asaduzzaman**  
Director General-III (Joint Secretary)  
Prime Minister's Office



DIRECTOR

**Dr. Md. Anwar Hossain Bhuiyan**  
Professor, Dept. of Geology  
Dhaka University



DIRECTOR

**Sufi Faruq Ibne Abubakar**



DIRECTOR

**Md. Shoyeb**  
Managing Director  
Bapex



৩৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণকারী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার, পরিচালক এবং বাপেক্স এর উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর  
৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে (২০২২-২০২৩ অর্থবছর)  
পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন (Directors Report)

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও উপস্থিত সুধিমণ্ডলী,  
আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগত জানাচ্ছি। আমি বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে মহান আল্লাহতাআলার নিকট অশেষ কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

**সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,**

সভার শুরুতে আমি সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের প্রতি গভীর শ্রদ্ধা নিবেদন করছি। বঙ্গবন্ধু কর্তৃক গৃহীত যুগান্তকারী পদক্ষেপ এবং তাঁর সরকার প্রণীত বিদ্যুৎ ও জ্বালানি বিষয়ক সাংবিধানিক বিধান, আইন ও নীতিমালা আজও এদেশের জ্বালানি নিরাপত্তায় মূলস্তম্ভ হিসেবে বিবেচিত। দেশের অভ্যন্তরে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে অধিকতর গতিশীল করার লক্ষ্যে সরকার পেট্রোবাংলা'র অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিলুপ্ত করে ১৯৮৯ সালে একটি সাবসিডিয়ারি কোম্পানি হিসেবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী গঠন করে। সরকার নবগঠিত এ কোম্পানিকে স্বনির্ভর এবং কার্যক্রমে গতিশীলতা আনার লক্ষ্যে ২৯ ফেব্রুয়ারি, ২০০০ সাল থেকে অনুসন্ধান কার্যক্রমের পাশাপাশি উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার অনুমতি প্রদান করে এবং এর মাধ্যমে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) দেশের একমাত্র তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে।

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, বাপেক্স ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ৯৫ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১৩০৬ লাইন কিলোমিটার টুডি সাইসমিক সার্ভে, ২০০ বর্গ কিলোমিটার থ্রিডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে। বাপেক্স এ অর্থবছরে রাশিয়ান কোম্পানি গ্যাজপ্রমের মাধ্যমে ২টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) ও ১টি উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) এবং নিজস্ব রিগ দ্বারা শরিয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন করেছে। এছাড়া চুক্তিভিত্তিতে ২টি ওয়ার্কওভার (তিতাস-২৪ ও বিয়ানিবাজার-১) কার্যক্রম সফলতার সাথে সম্পন্ন করেছে। বাপেক্সের আওতাধীন ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে এ অর্থবছরে ৪৮.২৮ বিসিএফ গ্যাস ও ৯.৯৯ মিলিয়ন লিটার পেট্রোলিয়াম প্রোডাক্টস উৎপাদিত হয়েছে।

গত ২৮ এপ্রিল ২০২৩ তারিখে ইলিশা-১ কূপ এর খনন কার্যক্রম সফলভাবে সমাপ্তির পর বাণিজ্যিক গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে। ভূতাত্ত্বিক তথ্য বিশ্লেষণ পরবর্তী “ইলিশা”কে দেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে সরকারিভাবে ঘোষণা দেয়া হয়। দেশে জ্বালানির সংকটময় মুহূর্তে এ ধরনের সাফল্যের জন্য বাপেক্সকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ, আমি এখন ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে পরিচালিত বাপেক্স এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মহোদয়ের বাপেক্স ভবনে শুভাগমন

## অনুসন্ধান কার্যক্রম

ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল ২০২২-২০২৩ মাঠ মৌসুমে মাতামুহুরী ভূগঠনের উত্তরাংশ এবং জলদি ভূগঠনের দক্ষিণাংশ অর্থাৎ কক্সবাজার জেলার চকরিয়া ও পেকুয়া উপজেলা, বান্দরবান জেলার লামা উপজেলা এবং চট্টগ্রাম জেলার লোহাগাড়া ও বাঁশখালী উপজেলায় সর্বমোট ৯৫ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। এসময় ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল কর্তৃক সংগৃহীত ২১টি ছড়া/সেকশন হতে ৮০টি শিলা নমুনা সহ ১টি গ্যাস নমুনা এবং ১টি পানি নমুনা পরীক্ষাগারে বিশ্লেষণ করা হয়েছে। সংগৃহীত তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ করে একটি পূর্ণাঙ্গ ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র প্রণয়ন এবং প্রতিবেদন প্রস্তুতের কাজ চলমান রয়েছে।



মাতামুহুরী নর্থ ভূগঠনে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দলের কার্যক্রম

আলোচ্য অর্থবছরে বেগমগঞ্জ, সুন্দলপুর, ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র এবং জামালপুর, মোবারকপুর ও এর পার্শ্ববর্তী এলাকার বিদ্যমান সাইসমিক উপাত্তসমূহ ও অন্যান্য ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণ করা হয়েছে। সুন্দলপুর সাউথ-১, জামালপুর-১, বেগমগঞ্জ-৬ ও মোবারকপুর সাউথ-ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপ এবং সুন্দলপুর-৪ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ ও বেগমগঞ্জ-৫ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের ভূতাত্ত্বিক তথ্যাদি বিশ্লেষণ করে জিওলজিক্যাল ও জিওফিজিক্যাল (G&G) প্রতিবেদন চূড়ান্ত করা হয়েছে। সুন্দলপুর-৪ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের কূপ প্রস্তাবনা প্রণয়ন করা হয়েছে। সুন্দলপুর-৪ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ, সুন্দলপুর সাউথ-১ অনুসন্ধান কূপের সারফেস লোকেশন সরেজমিনে চিহ্নিত করে প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়েছে। এসজিএফএল-এর অনুরোধের প্রেক্ষিতে রশিদপুর-১৩, সিলেট-১১ ও ডুপিটলা-১ নং কূপের লোকেশন সরেজমিনে চিহ্নিত করে প্রতিবেদন প্রণয়ন করত: এসজিএফএল বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে।

শ্রীকাইল নর্থ-১এ, টবগী-১, শরিয়তপুর-১ এবং ইলিশা-১ অনুসন্ধান কূপ এবং ভোলা নর্থ-২ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপের ওপেন হোল এবং কেসড হোল সেকশনে পরিচালিত ওয়্যারলাইন লগিং কার্যক্রম সরেজমিনে পর্যবেক্ষণ ও লগ ডাটা বিশ্লেষণ করা হয়েছে। টবগী-১ ও ভোলা নর্থ-২ কূপ দুটির প্রতিটিতে একটি করে ডিএসটি সম্পন্ন করে দৈনিক কমবেশি ২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস প্রাপ্তি নিশ্চিত করা হয়েছে। টবগী-১ কূপে গ্যাস প্রাপ্তির ফলে শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের মজুদ উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পেয়েছে। ইলিশা-১ অনুসন্ধান কূপে ৩টি জোনে ডিএসটি সম্পন্ন করে বাণিজ্যিকভাবে দৈনিক কমবেশি ২০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস প্রাপ্তি নিশ্চিত করা হয়। ইলিশা-১ অনুসন্ধান কূপটি বাংলাদেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে আবিষ্কৃত হয়। সংগৃহীত মডেলগ ও ওয়্যারলাইন লগ বিশ্লেষণপূর্বক শ্রীকাইল নর্থ-১এ অনুসন্ধান কূপের একটি জোনে (জি-স্যান্ড) ডিএসটি

সম্পাদনপূর্বক গ্যাসের উপস্থিতি নিশ্চিত করা হয়েছে। এছাড়াও, এসজিএফএল-এর বিয়ানীবাজার-১ এবং বিজিএফসিএল-এর তিতাস-২৪ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রমে পরিচালিত ওয়্যারলাইন লগিং কার্যক্রম সরেজমিনে পর্যবেক্ষণ এবং বিশ্লেষণপূর্বক ভূতাত্ত্বিক পরামর্শ সেবা প্রদান করা হয়েছে।

প্রস্তুতকৃত কূপ প্রস্তাবনা এবং বিদ্যমান কূপের ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে বাপেক্সের শ্রীকাইল ডিপ-১, মোবারকপুর ডিপ-১, শ্রীকাইল নর্থ-১এ, শরীয়তপুর-১ ও সুন্দলপুর-৩ এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর আওতাধীন রশিদপুর ডিপ-১, কৈলাশটিলা-৮ এবং সিলেট-১০ কূপসমূহের Geological Technical Order (GTO) প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়াও বাপেক্স এর বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপ এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর খননতব্য সিলেট-১১ ও রশিদপুর-১৩ অনুসন্ধান কূপের GTO তৈরির কাজ চলমান রয়েছে। শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন প্রকল্পের অর্থায়নে ক্রয়কৃত একটি অনলাইন মডেলিং ইউনিট দ্বারা শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপে সার্ভিস প্রদান করা হয়। অপরদিকে রিফারবিসকৃত ওয়েদারফোর্ড/এক্সলগ মডেলিং ইউনিট দ্বারা শ্রীকাইল নর্থ-১এ অনুসন্ধান কূপে সার্ভিস প্রদান করা হয়।

২০২২-২৩ অর্থবছরে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল কর্তৃক জাতিংগা ভূগঠনের বিভিন্ন ছড়া ও সেকশন হতে সংগৃহীত Outcrop নমুনার Sedimentological (Grain Size & Depositional Environment), Micropaleontological এবং TOC Analysis সম্পন্নপূর্বক প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে। জাহাঙ্গীরনগর বিশ্ববিদ্যালয়ের স্নাতকোত্তর শ্রেণীর দুইজন শিক্ষার্থীর গবেষণা কর্মে ব্যবহৃত নমুনার XRD ও Micropaleontological বিশ্লেষণে সহায়তা প্রদান করা হয়েছে।



Zoom Stereo Microscope এ মাইক্রোফসিল চিহ্নিতকরণ

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনাক্রমে দেশের ৬টি জেলার ৬টি গ্যাস নির্গমন স্থান সরেজমিনে পরিদর্শনকরত: সংগৃহীত তথ্য-উপাত্ত এবং গ্যাস নমুনা বিশ্লেষণের ফলাফলসম্বলিত প্রতিবেদন প্রস্তুত করে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।

## খনন কার্যক্রম

গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) ও বাপেক্স এর নিজস্ব অর্থায়নে বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০ এর অধীনে “২টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) এবং ১টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) খনন” শীর্ষক প্রকল্পে EPC ঠিকাদার রাশিয়ার জাতীয় প্রতিষ্ঠান গ্যাজপ্রমের মাধ্যমে টবগী-১ কূপ খনন পরবর্তী ডিএসটি, টেস্টিং ও আনুষঙ্গিক কার্যক্রম সম্পন্ন শেষে ২৬ অক্টোবর ২০২২ তারিখে বাণিজ্যিক গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে এবং টেস্টিং শেষে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদনের বিষয়টি নিশ্চিত হয়েছে। উল্লেখ্য, টবগী-১ কূপের আনুমানিক মজুদ প্রায় ২৩৯ বিসিএফ। পরবর্তীতে ভোলা নর্থ-২ কূপে গত ২৩ জানুয়ারি ২০২৩ তারিখে প্রকল্পের খনন কার্যক্রম সফলভাবে সমাপ্তির পর ডিএসটি, টেস্টিং পরবর্তী উক্ত কূপ হতে দৈনিক ২১ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদনের বিষয়টি পরীক্ষিত হয়েছে। ভোলা নর্থ-২ কূপের আনুমানিক মজুদ প্রায় ১৮৯ বিসিএফ। উক্ত প্রকল্পের আওতায় সর্বশেষ কূপ ইলিশা-১ এর সফল খনন শেষে গত ২৮ এপ্রিল ২০২৩ তারিখে ১ম ডিএসটি, টেস্টিং পরবর্তী উক্ত কূপ হতে নতুন গ্যাস স্তর আবিষ্কারসহ ৩টি জোন হতে দৈনিক গড়ে ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস প্রাপ্তি নিশ্চিত হয়েছে। ইলিশা-১ কূপের আনুমানিক মজুদ প্রায় ২০০ বিসিএফ। ভূতাত্ত্বিক তথ্য বিশ্লেষণ পরবর্তী ‘ইলিশা’কে দেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে সরকারিভাবে ঘোষণা দেয়া হয়। ২০২২-২০২৩ অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিভূত ব্যয় হয়েছে ৫৩,৭১৯.১০ লক্ষ টাকা। প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৭৭.৩৩% এবং বাস্তব অগ্রগতি ৭৭.৩৩%।

‘১টি অনুসন্ধান কূপ (শ্রীকাইল নর্থ-১ এ) এবং ২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৩ ও বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট)) খনন’ শীর্ষক প্রকল্পটি সর্বমোট ২৮,৪১৯.০০ লক্ষ টাকায় ১ মার্চ ২০২২ হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক ২৫.০৪.২০২২ তারিখে অনুমোদিত হয়। বর্ণিত ৩টি কূপ খনন শেষে বাণিজ্যিক গ্যাস আবিষ্কার হলে আনুমানিক ১৭২ বিসিএফ গ্যাস রিজার্ভ বৃদ্ধিসহ দৈনিক ৩০ এমএমসিএফ গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যমাত্রা নিয়ে শ্রীকাইল নর্থ-১এ ৩,৫৮৪ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন সম্পন্ন করে প্রয়োজনীয় Casing, Cementing, Logging, VSP, DST 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। সুন্দলপুর-৩ কূপ এলাকায় ৬.১৪২৫ একর জমি হুকুমদখল শেষে ১১টি প্যাকেজের পূর্ত ও নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বিজয়-১০ রিগ ও খনন যন্ত্রাংশ কূপ এলাকায় স্থানান্তর কাজ শুরু করা হয়েছে। বেগমগঞ্জ-৪ কূপের বিপরীতে ৫.৪৭৫৫ একর ভূমি হুকুম দখল শেষে কূপ এলাকার ভূমি উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের আরএডিপি’র বরাদ্দকৃত ১৪,৬২৮.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে ১৪,৪৩২.৩৬ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়। আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৯৮.৬৭%।

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদার প্রেক্ষিতে প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে শরীয়তপুর জেলার নড়িয়া উপজেলার চামটা ইউনিয়নের দিনারা মৌজায় গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) ও বাপেক্স এর যৌথ অর্থায়নে ‘শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ খনন’ শীর্ষক প্রকল্পের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। ৯ ফেব্রুয়ারি ২০২৩ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিপিপি অনুমোদিত হয়। ৫ নভেম্বর ২০২২ তারিখে খনন শুরু করে ৬ মার্চ ২০২৩ তারিখে ৩,৩০০ মিটার পর্যন্ত কূপ খনন কাজ সম্পন্ন করা হয়। কূপে গ্যাসের উপস্থিতি না পাওয়ায় বাপেক্স এর কারিগরি কমিটির সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কূপটি ‘প্লাগ এন্ড অ্যাবানডান’ করা হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থ বছর পর্যন্ত প্রকল্পের ক্রমপুঞ্জিভূত ব্যয় হয়েছে ৯,১৬৫.১৫ লক্ষ টাকা। প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৮৭.৯৩% এবং বাস্তব অগ্রগতি ১০০%।



শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ  
খননকালে রিগ ফ্লোরে কার্যক্রম

## ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

**তিতাস-২৪:** বাপেক্স এবং বিজিএফসিএল এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বিপাক্ষিক চুক্তি অনুযায়ী তিতাস-২৪ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম বাপেক্স এর বিজয়-১১ রিগ দ্বারা সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিড লাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে।

**বিয়ানীবাজার-১:** বাপেক্স এবং এসজিএফএল এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বিপাক্ষিক চুক্তি অনুযায়ী বিয়ানীবাজার-১ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম বিজয়-১১ রিগ দ্বারা সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিড লাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে।



বিয়ানীবাজার-১ ওয়ার্কওভার কার্যক্রম উদ্বোধন

## উৎপাদন কার্যক্রম

বাপেক্স এর ১১টি গ্যাসক্ষেত্রের মধ্যে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ ছিল ৪৮,২৭৭.২৫ মিলিয়ন ঘনফুট। উৎপাদিত গ্যাস টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল, কেজিডিসিএল এবং এসজিসিএল এর নিকট বিক্রয় করা হয়। এছাড়া উপজাত হিসেবে মোট ৯,৯৯২.৮৮ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপন্ন হয় যা সুপার পেট্রোক্যামিক্যালস লিমিটেড (বিজিএফসিএল এর মাধ্যমে), এ্যাকুয়া রিফাইনারি লিমিটেড (এসজিএফএল এর মাধ্যমে) এবং বিপিসি এর মাধ্যমে ইস্টার্ন রিফাইনারির নিকট বিক্রয় করা হয়।

## ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেটের বিবরণ

গ্যাসক্ষেত্রের নাম	গ্যাস উৎপাদন (মিলিয়ন ঘনফুট)		কনডেনসেট (হাজার লিটার)	
	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
সালদানদী	১,৪৬০.৪৮	১,১২৭.১৫	১১৫.৫৯	৪২.৩০
ফেধুগঞ্জ	৪,৭৭৫.৬৪	৫,০৮৯.৯৭	২৬৭.৬৫	৪৮৩.৬৮
শাহবাজপুর	২১,৯১০.৮৭	২২,৮৬৬.৮২	৪০২.৬৮	৪৪৯.২১
সেমুতাং	২৫০.৬৪	২৮২.৯৮	০.০০	০.০০
শাহজাদপুর-সুন্দলপুর	২,৮৮৭.৪৮	২,৭৮৩.৬৬	২২.৯৩	২৩.৯৬
শ্রীকাইল	১৪,০৩৫.৭৩	১৪,৭৮৪.৪৪	৯,০৫৩.৭৪	৯,৯৯৪.৪৪
বেগমগঞ্জ	২,৯৫৬.৪১	৩,০৭০.৩৯	১৩০.২৯	১৪১.৫৫
মোট	৪৮,২৭৭.২৫	৫০,০০৫.৪১	৯,৯৯২.৮৮	১১,১৩৫.১৪

### অন্যান্য কার্যক্রম

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বাপেক্স ও এসজিএফএল এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তি অনুযায়ী বিয়ানীবাজার-১ ওয়ার্কওভার কূপে এবং বাপেক্স ও বিজিএফসিএল এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তি অনুযায়ী তিতাস-২৪ ওয়ার্কওভার কূপে মাড ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে। বিগত ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে শ্রীকাইল নর্থ-১এ ও শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ এবং সেমুতাং-৫ ও তিতাস-২৪ ওয়ার্কওভার কূপে সফলতার সাথে সিমেন্টিং সার্ভিস প্রদান করা হয়েছে।

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে নিজস্ব জনবল ও টেস্টিং যন্ত্রপাতি সহযোগে সেমুতাং-৫ ওয়ার্কওভার, বিয়ানীবাজার-১ ওয়ার্কওভার, এবং শ্রীকাইল নর্থ-১এ খনন কূপে সফলভাবে DST, Well Test এবং Slick Line Operation সম্পাদন করা হয়েছে।

তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান কাজে শরীয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপের open hole এবং cased hole সেকশনে ওয়্যারলাইন লগিং সার্ভিস সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়াও শ্রীকাইল নর্থ -১এ অনুসন্ধান কূপের open hole এবং cased hole সেকশনে ওয়্যারলাইন লগিং সার্ভিস এবং পারফোরেশন কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

ভোলা জেলার সদর উপজেলায় ভোলা নর্থ-২, ইলিশা-১ এবং শরীয়তপুর জেলার নড়িয়া উপজেলায় শরীয়তপুর-১ ও নোয়াখালী জেলার কোম্পানীগঞ্জ উপজেলায় সুন্দলপুর-৩ কূপ খনন কার্যক্রমের জন্য প্রয়োজনীয় পূর্ত ও অবকাঠামোগত উন্নয়ন কাজ করা হয়েছে। এছাড়াও নোয়াখালী জেলার সোনাইমুড়ি উপজেলায় বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) কূপ খননের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় জমি ছকুম দখলপূর্বক ভূমি উন্নয়ন সম্পন্ন হয়েছে।

বাপেক্স এবং রাশিয়ান ফেডারেশনের রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান Gazprom EP International Investment B.V.-এর মধ্যে Bhola Island Evaluation-এর জন্য স্বাক্ষরিত MoU এবং Confidentiality Agreement-এর আওতায় Gazprom প্রদত্ত চাহিদার প্রেক্ষিতে তথ্য-উপাত্ত হস্তান্তর করা হয়েছে। বর্তমানে রাশিয়ায় উপাত্তসমূহের বিশ্লেষণের কাজ চলছে।

বাপেক্স এর আওতাধীন ব্লক ২২এ ও ২২বি এর নির্ধারিত ভূগঠনসমূহে Joint Venture Partner সিলেকশন করার মাধ্যমে তেল/গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনার উদ্দেশ্যে পূর্ণাঙ্গ Terms & Conditions সন্নিবেশিত করে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গঠিত কমিটি এর প্রস্তুতকৃত Draft Model Joint Operating Agreement (JOA) এবং PSC-এর আদলে Draft Model Implementation Agreement (IA) গত ১৬ মার্চ ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের ৪৬৫তম সভায় অনুমোদিত হয়েছে। এ প্রেক্ষিতে Draft Model JOA এবং Draft Model IA এর প্রশাসনিক ও আইনগত অনুমোদন গ্রহণের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে।

MOECO-এর একটি কারিগরি দল ১২ জুন থেকে ৬ জুলাই ২০২২ তারিখ পর্যন্ত বাংলাদেশের অনশোর ব্লক ০৮ ও ১১ এবং সংলগ্ন এলাকার কারিগরি তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণসহ বাপেক্স-এর সাথে জয়েন্ট স্টাডি সম্পাদন করেছে। MOECO এর Work program সহ Draft JVA প্রণয়নের বিষয়ে আলোচনা হয়েছে। বাপেক্স কর্তৃক সরবরাহকৃত উপাত্তসমূহ MOECO কর্তৃক জাপানে বিশ্লেষণ করা হয়েছে। পরবর্তীতে Technical Feasibility Study-এর ফলাফল সন্তোষজনক না হওয়া ও সার্বিকভাবে MOECO-এর Investment Policy অনুযায়ী এককভাবে কোন বিনিয়োগ করা সম্ভব নয় বলে ১৬ নভেম্বর ২০২২ তারিখে অবহিত করা হয়েছে।

**তথ্য প্রযুক্তি উন্নয়ন কার্যক্রম:** সরকারের ডিজিটাল বাংলাদেশ বাস্তবায়নে নানামুখী আইসিটি কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। বর্তমানে বাপেক্সে ২৬৫টি ডেস্কটপ ও ল্যাপটপ কম্পিউটারে ১৮১ এমবিপিএস ব্যান্ডউইথ ইন্টারনেট সুবিধা প্রদান করা হচ্ছে। পুরো বাপেক্স ভবন ওয়াইফাই নেটওয়ার্কের আওতায় রয়েছে। এছাড়াও ডেডিকেটেড ইন্টারনেট লাইনের সাহায্যে অনলাইন মাড লগিং ইউনিট, ডিজিটাল ড্রিলিং এবং সাইসমিক ও জিওলজিক্যাল ডাটা মনিটরিং সিস্টেম সচল রয়েছে। কোম্পানিতে ডি-নথি ও ই-জিপি সিস্টেমে কাজকিত মাত্রায় কার্যক্রম সম্পাদন করা হচ্ছে।

**বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি:** সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় ২৪ জুন ২০২২ তারিখে পেট্রোবাংলার সাথে বাপেক্স-এর ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ২টি অনুসন্ধান কূপ খননের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৩টি কূপ (টবগী-১, ইলিশা-১ ও শরিয়তপুর-১) খনন করা হয়। এপিএ-তে উন্নয়ন কূপ খননের লক্ষ্যমাত্রা না থাকলেও গ্যাজপ্রমের মাধ্যমে ১টি উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) খনন করা হয়। ৩টি ওয়ার্কওভারের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৩টি ওয়ার্কওভারই (সেমুতাং-৫, তিতাস-২৪ ও বিয়ানীবাজার-১) সম্পন্ন হয়। উক্ত অর্থবছরে ৪৮.২৮ বিসিএফ গ্যাস ও ৯.৯৯ মিলিয়ন লিটার পেট্রোলিয়াম প্রোডাক্টস উৎপাদিত হয়েছে। এপিএ'র লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী জনবল নিয়োগ বিজ্ঞপ্তি প্রকাশিত হয় এবং লিখিত পরীক্ষা সম্পাদিত হয়েছে। এছাড়া ভূতাত্ত্বিক জরিপ ৯৫ লাইন কিলোমিটার, টুডি সাইসমিক সার্ভে ১,৩০৬ লাইন কিলোমিটার এবং থ্রিডি সাইসমিক সার্ভে ২০০ বর্গ কিলোমিটার সম্পন্ন হয়েছে।

**মানবসম্পদ উন্নয়ন:** কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মেধার বিকাশ, দক্ষতা উন্নয়ন ও পরিবর্তিত বিশ্বের প্রেক্ষাপটে নতুন নতুন জ্ঞান বিজ্ঞানের সাথে পরিচিত হওয়ার জন্য ৫৮৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী স্থানীয় প্রশিক্ষণ ও সেমিনারে অংশগ্রহণ করে। এ হিসেবে সর্বমোট ২০,১৮৯ কর্মঘণ্টা প্রশিক্ষণ সম্পন্ন করা হয়েছে।



বাপেক্স কনফারেন্স রুমে অনুষ্ঠিত ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ

**পরিবেশ সংরক্ষণ:** ২০২২-২৩ অর্থবছরে ২টি কূপ খনন প্রকল্প, ২টি টুডি জরিপ প্রকল্প, ১টি থ্রিডি জরিপ প্রকল্প, ১টি রিগ সংগ্রহ প্রকল্প এবং ১টি প্রসেস প্লান্ট ও আনুষঙ্গিক ফ্যাসিলিটিজ সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্পের Environmental Impact Assessment (EIA) সম্পাদন ও পরিবেশ অধিদপ্তর থেকে পরিবেশগত ছাড়পত্র গ্রহণ করা হয়েছে। কর্মসূচি বাস্তবায়নকালে জীব বৈচিত্র্যগত পরিবেশ রক্ষায় বাপেক্স সদা সতর্ক থাকে।

**চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়:** গত ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে চলমান বিভিন্ন প্রকল্প ও বিভাগের চাহিদার বিপরীতে খনন, ওয়ার্কওভার, ভূপদার্থিক জরিপ, ভূতাত্ত্বিক জরিপ কার্যক্রম এবং উৎপাদন ফিল্ডসমূহের জন্য ৩৭টি আন্তর্জাতিক ক্রয়াদেশের মাধ্যমে আমদানিকৃত মালামালসমূহ প্রয়োজনীয় প্রক্রিয়া সম্পন্ন করে যথাযথভাবে সংরক্ষণ করা হয়। পরবর্তীতে চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন প্রকল্প এবং গ্যাসক্ষেত্রে বিভিন্ন প্রকার কেসিং পাইপ, রিগ যন্ত্রাংশ, মাড লগিং ইউনিট, স্পেয়ার পার্টস, ক্রেন, অটো স্পেয়ার, কেমিক্যাল, সিমেন্ট, সিমেন্ট এডিটিভস, বিস্ফোরক সামগ্রী, জিওফোন, কন্ট্রোল ভাল্ব ইত্যাদি প্রেরণ করা হয়েছে। এছাড়াও চাহিদানুযায়ী বিভিন্ন প্রকল্পে বিস্ফোরক ও ডেটোনেটর সামগ্রী প্রেরণ করা হয়েছে।

**জনবল সম্পর্কিত:** ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের প্রারম্ভে কোম্পানির মোট জনবলের সংখ্যা ছিল ৫৯৪ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৫৯ জন (প্রেষণে ২ জনসহ) এবং কর্মচারী ২৩৫ জন। এ অর্থবছরে অবসর গ্রহণ, চাকরি হতে ইস্তফা ও মৃত্যুর কারণে জনবলের সংখ্যা বছর শেষে দাঁড়ায় ৫৮৪ জন; যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৫৮ (প্রেষণে ৪ জনসহ) জন এবং কর্মচারী ২২৬ জন। এ অর্থবছরে ৬৯ জন কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে।

**জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল:** জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশলপত্রের আলোকে বাপেক্স এর জন্য ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের প্রণীত সময়াবদ্ধ শুদ্ধাচার কর্মপরিকল্পনা যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করা হয়। কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সমন্বয়ে সুশাসন বিষয়ে প্রশিক্ষণ ও সেমিনারের আয়োজন করা হয়। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, 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। সুশাসন প্রতিষ্ঠার জন্য অংশীজনের (Stake Holders) অংশগ্রহণে সভার আয়োজন করা হয় এবং বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনা (APP) নির্ধারিত সময়ে ওয়েবসাইটে আপলোড করা হয়।



জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনার আওতায় পুরস্কারপ্রাপ্ত কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের সাথে ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়

**অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনা:** অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনার আওতায় ১ জন অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা নিয়োজিত আছেন। এ অর্থবছরে সংশ্লিষ্ট অংশীজনের অংশগ্রহণে ২টি সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। অনলাইনে ১টি অভিযোগ নিষ্পত্তি করা হয়েছে এবং ৪টি প্রশিক্ষণ অনুষ্ঠিত হয়েছে।

**তথ্য অধিকার আইন:** ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি মোতাবেক তথ্য অধিকার আইনের আওতায় তথ্য সরবরাহ নিশ্চিত করা হয়েছে। তথ্য অধিকার সংক্রান্ত কর্মসম্পাদন সূচকের লক্ষ্যমাত্রার ১০০% অর্জিত হয়েছে।

**ইনোভেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম:** কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ ও নতুন পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে বাপেক্স-এ গঠিত ইনোভেশন টিম ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ইনোভেশন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বাপেক্স প্রধান কার্যালয়, সকল গ্যাসক্ষেত্র ও চট্টগ্রামের রাঙ্গুনিয়াস্থ বিস্ফোরক গুদামের নিরাপত্তা জোরদারের লক্ষ্যে IP Camera System with Network Video Recorder (NVR) Device স্থাপন করেছে।

**ই-জিপি কার্যক্রম:** ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে ই-জিপির মাধ্যমে ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ২৮টি দরপত্র সম্পন্ন করা হয়েছে।

**শিক্ষা-কল্যাণ কার্যক্রম:** শিক্ষাবৃত্তি কর্মসূচির আওতায় ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র পর্যায়ে এবং এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য কর্মকর্তা কর্মচারীগণের ১২৭ জন সন্তানকে বৃত্তি বাবদ ১২.০২ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

**সিএসআর কার্যক্রম:** ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বাপেক্স এর সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibility) তহবিল হতে জনপ্রশাসন মন্ত্রণালয়ের একজন কর্মকর্তার সন্তানের চিকিৎসা বাবদ ১.০০ লক্ষ টাকা এবং বাংলাদেশ কৃষি অর্থনীতিবিদ সমিতির অনুকূলে ১.০০ লক্ষ টাকাসহ মোট ২.০০ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

**বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট:** আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির কর্মচারীদের মধ্য হতে কোভিড-১৯সহ বিভিন্ন দুরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত মোট ১৩ জন কর্মচারীকে 'বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট' হতে ১৩.৩০ লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

**ঋণ প্রদান:** ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির গৃহ নির্মাণ খাত হতে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহ নির্মাণ সম্প্রসারণ ও ফ্লাট ক্রয় বাবদ ২৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর মধ্যে ৯.৭৯ কোটি টাকা এবং গাড়ী ক্রয় খাতে ২৫ জন কর্মকর্তার মধ্যে ৫.০০ কোটি টাকা ঋণ বিতরণ করা হয়েছে।

**ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক কার্যক্রম:** বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, জাতীয় শোক দিবস, ঈদ-এ-মিলাদুন্নবী, দোয়া মাহফিল, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান বিজয় দিবস ও স্বাধীনতা দিবসসহ অন্যান্য জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস উদযাপন করা হয়েছে।

**শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক:** বাপেক্সে সন্তোষজনক শ্রমিক ব্যবস্থাপনার ফলে সুষ্ঠু কর্মপরিবেশ বজায় রয়েছে। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলীর অধিকাংশই পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পন্ন করা হয়েছে। শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক কল্যাণমূলক এবং উন্নয়নের বিষয়ে বাপেক্স কর্তৃপক্ষ সদা সচেতন রয়েছে।

## বাপেক্স-এর প্রকল্পসমূহ

**'২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক-১৫ এবং ২২' শীর্ষক প্রকল্প:** গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) এবং বাপেক্সের নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্পের আওতায় চট্টগ্রাম বিভাগের কুমিল্লা, ফেনী, নোয়াখালী, চট্টগ্রাম, বান্দরবান, খাগড়াছড়ি, রাঙ্গামাটি ও কক্সবাজার জেলায় তেল-গ্যাস প্রাপ্তির সম্ভাবনা ও অনুসন্ধান কূপ খননের লক্ষ্যে ৩,০০০ লাইন কিলোমিটার টুডি সাইসমিক জরিপ সম্পাদনের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পের মেয়াদ ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত। ২০২২-২৩ অর্থ বছরে ফেনী, নোয়াখালী ও চট্টগ্রাম জেলায় ৭০.৭৫ কোটি টাকা ব্যয়ে ১,১০৬ লাইন কিলোমিটার উপাত্ত সংগৃহীত হয়েছে। প্রকল্পের জন্য নির্ধারিত মোট ৩,০০০ লাইন কি.মি. উপাত্ত সংগ্রহ, প্রক্রিয়াকরণ ও প্রাথমিক বিশ্লেষণ কার্যক্রম সমাপ্ত হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে প্রকল্পের বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি ১০০%।

**‘৩ডি সাইসমিক সাইসমিক সার্ভে ওভার জকিগঞ্জ এন্ড পাথারিয়া ওয়েস্ট স্ট্রাকচার’ শীর্ষক প্রকল্প:** প্রকল্পের আওতায় সিলেট জেলার জকিগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র এবং মৌলভীবাজার জেলার কুলাউড়া ও বড়লেখা উপজেলার পাথারিয়া ওয়েস্ট স্ট্রাকচারের মোট ৫৮০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ১১১.০৪ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে থ্রিডি সাইসমিক জরিপ কার্যক্রম পরিচালনার প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটির মেয়াদ ১ মার্চ ২০২২ হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত। প্রকল্পের আওতায় ২০২২-২৩ মার্চ মৌসুমে সিলেট জেলার জকিগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্র ও তৎসংলগ্ন ২০০ বর্গ কি. মি. এলাকায় ৩ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। সংগৃহীত উপাত্তের প্রক্রিয়াকরণ কাজ চলমান আছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে প্রকল্পের বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি ১০০%।



সাইসমিক জরিপের টপোসার্ভে



সাইসমিক জরিপের ড্রিলিং কার্যক্রম

**‘২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক- ৬বি সাউথ এন্ড ১০’ শীর্ষক প্রকল্প:** ঢাকা, বরিশাল ও চট্টগ্রাম বিভাগের বিভিন্ন জেলায় ৩,২২০ লাইন কি. মি. টুডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহের লক্ষ্যে প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদিত হয়। প্রকল্পটির অনুমোদিত মেয়াদ ১ জুলাই ২০২২ হতে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ৭.০০ কোটি টাকা ব্যয়ে ২৮৩ লাইন কি. মি. টুডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহের মাধ্যমে সংশোধিত এডিপির শতভাগ অর্জিত হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে প্রকল্পের বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি ১০০%।

**‘শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ৬০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ ও স্থাপন’ শীর্ষক প্রকল্প:** শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) এর অর্থায়নে দৈনিক ৬০ এমএমএসসিএফ ক্ষমতা সম্পন্ন গ্লাইকল ড্রাইডেশন টাইপ প্রসেস প্লান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে ইপিপি ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান 5Blue Process Equipment Inc, Canada এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উক্ত চুক্তির আওতায় কানাডা হতে আমদানিকৃত প্রসেস প্লান্ট স্থাপন সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপ হতে স্থাপিত প্রসেস প্লান্ট পর্যন্ত প্রায় ৪ কিলোমিটার দীর্ঘ গ্যাস গ্যাদারিং পাইপ লাইন নির্মাণ, NDT এবং ৫৮০০ পিএসআই চাপে Hydrostatic Test সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে স্থাপিত প্রসেস প্লান্টের মাধ্যমে দৈনিক ৫৫-৬০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড এর মাধ্যমে ভোলা জেলায় স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। প্রকল্পটি ৩১ ডিসেম্বর ২০২২ তারিখে শেষ হয়েছে। প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি ১০০%।

**‘শ্রীকাইল গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ওয়েলহেড কম্প্রসর সংগ্রহ ও স্থাপন’ শীর্ষক প্রকল্প:** গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) ও বাপেক্স এর নিজস্ব অর্থায়নে ১৯,২৪০.০০ লক্ষ টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের বাস্তবায়নকাল ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত। ৯ সেপ্টেম্বর ২০২১ তারিখে আন্তর্জাতিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান STEINER GmbH, Germany এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। অর্থ বিভাগের মনিটরিং সেল হতে প্রকল্পের অনুকূলে আর্থিক ছাড়পত্র / Liquidity Certificate প্রদান করার প্রেক্ষিতে সংশোধিত ডিপিপি অনুমোদনের লক্ষ্যে ১ অক্টোবর ২০২৩ তারিখে বাপেক্স হতে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে ০.৪০ কোটি টাকা বরাদ্দ ছিল। প্রকল্পের বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি ১০০%।

‘বিজয়-১০, ১১, ১২ ও আইডিকো (IDECO) রিগ মেরামত এবং আইপিএস রিগ আপগ্রেডেশন (Upgradation) ও রিগ সহায়ক যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন’ শীর্ষক প্রকল্প: প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় মোট ১৯,৯৫২.০০ লক্ষ টাকা যা বাপেক্সের নিজস্ব অর্থায়নে ব্যয়িত হবে এবং বাস্তবায়নকাল ১ জুলাই ২০২১ হতে ৩১শে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত। ২০২২-২০২৩ অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত ব্যয় হয়েছে ৪,৮৬৮.০৪ লক্ষ টাকা যা মোট প্রকল্প ব্যয়ের ২৪.৪০% এবং বাস্তব অগ্রগতি ৩০%।

### বিগত ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বাপেক্স এর রিগসমূহের অপারেশন চিত্র

ক্রমিক নং	রিগের নাম	জুলাই ২০২২ থেকে জুন ২০২৩ পর্যন্ত কাজের বিবরণ
১	বিজয়-১০ (ZJ70DBS)	<ul style="list-style-type: none"> <li>● জুলাই ২০২২ থেকে আগস্ট ২০২২ পর্যন্ত ফেঞ্চুগঞ্জ প্রকল্প এলাকায় রিগ রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে।</li> <li>● সেপ্টেম্বর ২০২২ থেকে অক্টোবর ২০২২ পর্যন্ত রিগ ফেঞ্চুগঞ্জ প্রকল্প থেকে শরিয়তপুর প্রকল্পে মোবাইলাইজেশন ও রিগ সংযোজন করা হয়েছে।</li> <li>● নভেম্বর ২০২২ থেকে মার্চ ২০২৩ পর্যন্ত শরিয়তপুর-১ কূপ খনন করা হয়েছে।</li> <li>● এপ্রিল ২০২৩ থেকে জুন ২০২৩ পর্যন্ত সুন্দলপুর-৩ কূপ খনন প্রকল্পের রিগ প্যাড প্রস্তুত না হওয়ায় শরিয়তপুর প্রকল্প এলাকায় রিগ রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে।</li> </ul>
২	বিজয়-১১ (ZJ40DaBT)	<ul style="list-style-type: none"> <li>● জুলাই ২০২২ থেকে আগস্ট ২০২২ পর্যন্ত কৈলাসটিলা-৭ প্রকল্প থেকে বিয়ানীবাজার-১ প্রকল্পে রিগ মোবাইলাইজেশন ও রিগ সংযোজন করা হয়েছে।</li> <li>● সেপ্টেম্বর ২০২২ থেকে নভেম্বর ২০২২ পর্যন্ত বিয়ানীবাজার-১ কূপ ওয়ার্কওভার করা হয়েছে।</li> <li>● ডিসেম্বর ২০২২ থেকে জানুয়ারি ২০২৩ পর্যন্ত তিতাস-২৪ প্রকল্পের রিগ প্যাড প্রস্তুত না হওয়ায় বিয়ানীবাজার-১ প্রকল্প এলাকায় রিগ রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে।</li> <li>● ফেব্রুয়ারি ২০২৩ থেকে এপ্রিল ২০২৩ পর্যন্ত বিয়ানীবাজার-১ প্রকল্প থেকে তিতাস-২৪ প্রকল্পে রিগ মোবাইলাইজেশন ও রিগ সংযোজন করা হয়েছে।</li> <li>● মে ২০২৩ থেকে জুন ২০২৩ পর্যন্ত তিতাস-২৪ কূপ ওয়ার্কওভার করা হয়েছে।</li> </ul>
৩	বিজয়-১২ (ZJ50DBS)	<ul style="list-style-type: none"> <li>● জুলাই ২০২২ থেকে ফেব্রুয়ারি ২০২৩ পর্যন্ত শ্রীকাইল নর্থ-১এ কূপ খনন করা হয়েছে।</li> <li>● মার্চ ২০২৩ থেকে এপ্রিল ২০২৩ পর্যন্ত কৈলাসটিলা-০২ প্রকল্পের রিগ প্যাড প্রস্তুত না হওয়ায় শ্রীকাইল নর্থ-১এ প্রকল্প এলাকায় রিগ রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে।</li> <li>● এপ্রিল ২০২৩ থেকে জুন ২০২৩ পর্যন্ত শ্রীকাইল নর্থ-১এ প্রকল্প থেকে কৈলাসটিলা-২ প্রকল্পে রিগ মোবাইলাইজেশন ও রিগ সংযোজন করা হয়েছে।</li> </ul>
৪	বিজয়-১৮ (XJ650T)	<ul style="list-style-type: none"> <li>● সেমুতাং-৬ প্রকল্প এলাকায় রিগ রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়।</li> </ul>
৫	আইপিএস কার্ডওয়েল	<ul style="list-style-type: none"> <li>● রিগ পুনর্বাসনের কাজ চলমান।</li> </ul>

## গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির প্রক্ষেপণ (১ জুলাই ২০২৩ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৪ পর্যন্ত)

সাল	কূপের নাম	দৈনিক সম্ভাব্য গ্যাস উৎপাদন (মিলিয়ন ঘনফুট)	বর্তমান অবস্থা/মন্তব্য
২০২৩	সুন্দলপুর-৩ (উন্নয়ন কূপ)	১০	রিগ বিল্ডিংয়ের কাজ চলছে। নভেম্বর ২০২৩ এ খনন কার্যক্রম শুরু হবে
	বেগমগঞ্জ-৪ ওয়েস্ট (উন্নয়ন কূপ)	১০	জানুয়ারি ২০২৪ এ খনন কার্যক্রম শুরু হবে
	ইলিশা-১ (অনুসন্ধান কূপ)	২০	বাণিজ্যিক গ্যাস আবিষ্কৃত হয়েছে। ইলিশা-কে দেশের ২৯তম গ্যাসক্ষেত্র হিসেবে ঘোষণা করা হয়েছে। উৎপাদনে আনার কার্যক্রম চলমান
	ভোলা নর্থ-২ (উন্নয়ন কূপ)	২০	খনন কার্যক্রম শেষ হয়েছে। গ্যাসের উপস্থিতি বিদ্যমান, উৎপাদনে আনার কার্যক্রম চলমান
<b>মোট:</b>		<b>৬০</b>	
২০২৪	সুন্দলপুর-৪ (উন্নয়ন কূপ)	১০	Liquidity Certificate গ্রহণের লক্ষ্যে কার্যক্রম চলছে
	শ্রীকাইল -৫ (উন্নয়ন কূপ)	২০	
	জামালপুর-১ (অনুসন্ধান কূপ)	১৫	
	সুন্দলপুর সাউথ-১ (অনুসন্ধান কূপ)	১০	
	জকিগঞ্জ-২ (উন্নয়ন কূপ)	১০	ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে
	ফেঞ্চুগঞ্জ সাউথ-১ (অনুসন্ধান কূপ)	৩০	ব্যয় প্রাক্কলন প্রতিবেদন অনুযায়ী সম্ভাব্যতা যাচাই প্রতিবেদন প্রণয়ন কার্যক্রম চলমান রয়েছে
	শ্রীকাইল ডিপ-১ (অনুসন্ধান কূপ)	২০	
	মোবারকপুর ডিপ-১ (অনুসন্ধান কূপ)	২০	
	শাহবাজপুর-৫ (উন্নয়ন কূপ)	১৬	প্রকল্পটি 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) (সংশোধন) আইন, ২০২১ এর আওতায় অনুমোদিত হয়েছে। খননতব্য কূপসমূহের GTO চূড়ান্তকরণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। GTO চূড়ান্ত করে ১৪ সেপ্টেম্বর ২০২৩ তারিখে গ্যাজপ্রম এর নিকট হস্তান্তর করা হয়েছে। Technical and Commercial Proposal পাওয়া গেলে ডিপিপি'র অঙ্গভিত্তিক ব্যয় প্রাক্কলন ও সম্ভাব্যতা যাচাইপূর্বক পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হবে।
	শাহবাজপুর-৭ (উন্নয়ন কূপ)	১৫	
	শাহবাজপুর নর্থ ইস্ট-১ (অনুসন্ধান কূপ)	১৫	
	ভোলা নর্থ-৩ (উন্নয়ন কূপ)	১৫	
ভোলা নর্থ-৪ (উন্নয়ন কূপ)	১৫		
<b>মোট:</b>		<b>২১১</b>	
<b>সর্বমোট</b>		<b>২৭১</b>	<b>অনুসন্ধান কূপ ৭টি ও উন্নয়ন কূপ ১০টিসহ মোট ১৭টি কূপ</b>

বি.দ্র. ছকে উল্লিখিত সম্ভাব্য গ্যাস উৎপাদনের ক্ষেত্রে ১০০% সফলতা ধরে মোট উৎপাদনের হিসাব করা হয়েছে। বাস্তবে এ পরিমাণের হ্রাস বৃদ্ধি ঘটতে পারে।

## বাপেক্স এর ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	বাস্তবায়নকাল
১.	২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক-৭ এন্ড ৯	১ জুলাই ২০২২ থেকে ৩০ জুন ২০২৫
২.	২টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (সুন্দলপুর-৪ ও শ্রীকাইল-৫) এবং ২টি অনুসন্ধান কূপ (সুন্দলপুর সাউথ-১ ও জামালপুর-১) খনন প্রকল্প	১ জানুয়ারি ২০২৩ থেকে ৩১ ডিসেম্বর ২০২৫
৩.	১টি মূল্যায়ন কূপ (জকিগঞ্জ-২) খনন প্রকল্প	১ জানুয়ারি ২০২৩ থেকে ৩০ জুন ২০২৫
৪.	৩টি অনুসন্ধান কূপ (শ্রীকাইল ডিপ-১, মোবারকপুর ডিপ-১ ও ফেঞ্চুগঞ্জ সাউথ-১) খনন প্রকল্প	১ জানুয়ারি ২০২৩ থেকে ৩০ জুন ২০২৫
৫.	ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রের জন্য ৬০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন প্রসেস প্লান্ট সংগ্রহ ও স্থাপন প্রকল্প	১ জানুয়ারি ২০২৩ থেকে ৩০ জুন ২০২৫
৬.	২০০০ হর্স পাওয়ার রিগ ক্রয় প্রকল্প	১ জুলাই ২০২৪ থেকে ৩০ জুন ২০২৬
৭.	৪টি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (শাহবাজপুর-৫, ৭ এবং ভোলা নর্থ-৩, ৪) এবং ১টি অনুসন্ধান কূপ (শাহবাজপুর নর্থ ইস্ট-১) খনন প্রকল্প	১ জুলাই ২০২৪ থেকে ৩০ জুন ২০২৬



বাপেক্স এর মহাব্যবস্থাপক পদে পদোন্নতিপ্রাপ্ত কর্মকর্তাবৃন্দের সাথে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়

## আর্থিক বিবরণী

সুধীমণ্ডলী, আমি ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের কোম্পানির লাভ-লোকসানের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় ৬০৮.৪৯ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানির নিজস্ব গ্যাসক্ষেত্রসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রি বাবদ (ভ্যাট ব্যতীত) প্রাপ্তি ৪৪২.২৭ কোটি টাকা; জব খাত, পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ১৬৬.২২ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে উৎপাদন ব্যয় ১০৩.১৭ কোটি টাকা; অফিস ও কর্মী খরচ খাতে ১২৯.৮৪ কোটি টাকা; মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ২.৩৪ কোটি টাকা; স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ বাবদ ১১০.১১ কোটি টাকা এবং শুরু কূপ খনন ব্যয়ের অবলোপন ও অনাদায়ী পাওনা বাবদ ১৮৫.২৫ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৫৩০.৭১ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিল ও আয়কর পূর্ববর্তী মোট লাভ ৭৭.৭৮ কোটি টাকা। উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে স্থানান্তর বাবদ ৩.৮৯ কোটি টাকা ও কোম্পানির ন্যূনতম আয়কর সঞ্চিতি ২২.১৭ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কোম্পানির নিট লাভ দাঁড়িয়েছে ৫১.৭২ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় বাবদ ১০.৯৭ কোটি টাকা; ২০২১-২০২২ অর্থবছরের চূড়ান্ত লভ্যাংশ বাবদ ২.০০ কোটি টাকাসহ সর্বমোট লভ্যাংশ পরিশোধ ৭.০০ কোটি টাকা এবং পুঞ্জীভূত ক্ষতি বাবদ ৩২৭.১৫ কোটি টাকা লাভ/ক্ষতি বন্টন হিসাবে (Profit & Loss Appropriation Account) স্থানান্তরের পর আলোচ্য অর্থবছরে পুঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ২৯১.৪০ কোটি টাকা।

### সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল

	বিবরণ	২০২২-২০২৩ (কোটি টাকা)	২০২১-২০২২ (কোটি টাকা)
ক)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর নিট ওয়েলহেড মার্জিন ও নিট কনডেনসেট বিক্রয়	৪৪২.২৭	৪৫১.৫৬
খ)	জব খাতে নিট আয়	৬৫.৪৮	১২৫.৮৯
গ)	পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	১১.৫৮	১২.৬৩
ঘ)	নিট সুদ আয়	৮৬.১৭	৭৮.২৫
ঙ)	অন্যান্য আয়	২.৯৯	১.২২
চ)	মোট আয় (ক+খ+গ+ঘ+ঙ)	৬০৮.৪৯	৬৬৯.৫৫
ছ)	ডিপ্লিশন ও অবচয়সহ মোট অপারেটিং ব্যয়	৫৩০.৭১	৪৮৫.০১
জ)	উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে ও আয়কর পূর্ববর্তী নিট লাভ/(ক্ষতি) (চ-ছ)	৭৭.৭৮	১৮৪.৫৪
ঝ)	উপকারভোগী মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে স্থানান্তর	৩.৮৯	৯.২৩
ঞ)	আয়কর পূর্ববর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (জ-ঝ)	৭৩.৮৯	১৭৫.৩১
ট)	আয়কর সঞ্চিতি	২২.১৭	৫২.৫৯
ঠ)	আয়কর পরবর্তী নিট মুনাফা/(ক্ষতি) (ঞ-ট)	৫১.৭২	১২২.৭২
ড)	পূর্ববর্তী বছরের পুঞ্জীভূত মুনাফা/(ক্ষতি)	(৩২৭.১৫)	(৪৩৯.৮৬)
ঢ)	পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়/(ব্যয়)	(১০.৯৭)	(৮.০১)
ণ)	অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ প্রদান	(৫.০০)	(২.০০)
ত)	পুঞ্জীভূত লাভ/(ক্ষতি) উদ্বৃত্তপক্ষে স্থানান্তরিত (ঠ+ড+ঢ+ণ)	(২৯১.৪০)	(৩২৭.১৫)

### সরকারি কোষাগারে জমার বিবরণ:

২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বাপেক্স কর্তৃক নিম্নোক্ত খাতসমূহে প্রত্যক্ষ ও পরোক্ষ কর ও ভ্যাট বাবদ মোট ৩৩০.১২ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে; ২০২১-২০২২ অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ২৪৪.৯৩ কোটি টাকা।

খাতসমূহের নাম	জমা প্রদান (কোটি টাকা)	
	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
উৎসে আয়কর	৩৬.০১	১২.৬৩
বিল পরিশোধের বিপরীতে কর্তনকৃত ভ্যাট/ট্যাক্স	১২২.৩৮	৫২.৭৫
গ্যাস ও কনডেনসেট খাতে পরিশোধিত ভ্যাট	১৪৯.৭৯	১১২.৬১
আমদানী পর্যায়ে অগ্রিম আয়কর ও মুসক	১১.৯৯	৫২.২৯
কর্মচারীদের উৎসে আয়কর কর্তন ও জমা	৩.১৪	১.৫১
যানবাহন খাতে পরিশোধিত অগ্রিম আয়কর	০.৫৪	০.৫৬
ভূমি উন্নয়ন ও পৌরকর	০.৬৪	০.২১
আবগারি শুল্ক	০.৬৩	৬.১৯
লভ্যাংশ	৫.০০	২.০০
ডিএসএল	০.০০	৪.১৮
সরকারি কোষাগারে মোট জমা	৩৩০.১২	২৪৪.৯৩

### লভ্যাংশ প্রদান:

২০২২-২০২৩ অর্থবছরের সমাপনান্তে সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক বাপেক্স-এর উপর ৫.০০ কোটি টাকা লভ্যাংশ (Dividend) ধার্য/সুপারিশ করা হয় যা ইতোমধ্যে পরিশোধ করা হয়েছে।

পরিশেষে, বাপেক্স-এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে অর্থ মন্ত্রণালয়; স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়; পরিকল্পনা কমিশন; বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি); অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি); জাতীয় রাজস্ব বোর্ড; বাংলাদেশ ব্যাংক; জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ; বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন; পরিবেশ অধিদপ্তর এবং পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার জন্য অশেষ কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এছাড়াও বাপেক্স-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ যাঁরা অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানির কাজক্ষিত লক্ষ্য অর্জনে সহায়তা করেছেন।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের চূড়ান্ত নিরীক্ষিত হিসাবের উপর নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হল।

জয় বাংলা।

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

চেয়ারম্যান

বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩



**Report of the Board of Directors to the Shareholders in the 34th Annual General Meeting  
(Fiscal Year 2022-2023) of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company  
Limited (BAPEX)**

**Bismillahir Rahmanir Rahim**

Respected Shareholders, Distinguished Guests, Ladies and Gentlemen,

**Assalamu Alaikum.**

On behalf of the Board of Directors of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I would like to welcome and extend my warmest greetings to all present at the 34th Annual General Meeting. I am grateful to the Almighty Allah for the opportunity to present on behalf of BAPEX board a summary of the overall activities of the company as well as the Audited Final Accounts and the Auditor's Report of the company for the fiscal year 2022-2023.

**Distinguished Shareholders,**

At the very outset of the meeting, I would like to pay my profound respect to the greatest Bengali of all time, the Father of the Nation, Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. The ground breaking steps taken by Bangabandhu and the constitutional provisions, laws, and policies enacted by his government regarding power and energy are still considered pillars of the country's energy security. Following his lead in 1989, the government dissolved the Exploration Department of Petrobangla and established Bangladesh Petroleum Exploration Company (BAPEX) as a subsidiary company in order to expedite the exploration of oil and gas within the country. With a view to making the newly formed company self-reliant and dynamic in its operations, the government granted permission to carry out production activities as well as exploration activities from February 29, 2000. This resulted in BAPEX becoming the country's sole exploration and production entity.

You will be glad to know that BAPEX has completed 95 line-kilometer of geological survey along with 1306 line-kilometer 2D Seismic Survey and 200 square kilometer 3D Seismic Survey in FY 2022-2023. In the fiscal year 2022-23 BAPEX has successfully completed Shariatpur-1 exploration well with its own rig along with two exploration wells (Tagbi-1, Ilisha-1) and one development well (Bhola North-2) through Russian company Gazprom. workover activities of 2(two) wells (Titas:24 and Beanibazar) have also been completed. BAPEX has produced 48.28 BCF of gas and 9.99 million litres of petroleum products in this financial year from its seven gas fields.

On April 28, 2023, following the successful completion of Ilisha-1 well drilling operations along with commercial gas discovery and geological data analysis, 'Ilisha' was officially announced by the government as the country's 29th gas field. Heartiest congratulations to BAPEX for such success in this critical moment of energy crisis in the country.

Esteemed Shareholders, I am here today to present a summary of the overall activities of BAPEX during the financial year 2022-2023. It is worthy to mention that this period has been marked by significant achievements and advancements in our operations.

## Exploration Activities

During the 2022-2023 field season, the Geological Survey Party conducted 95 line-kilometers of geological survey in the northern part of Matamuhuri structure and the southern part of Jaldi structure, spanning over Chakria and Pekua upazila of Cox's Bazar district, Lama upazila of Bandarban district, and Lohagara and Banshkhali upazila of Chittagong district. As many as 21 sections were completed by the Geological Survey Party, and 80 rock samples, one gas sample, and one water sample were collected and later analyzed in the BAPEX laboratory. A comprehensive geological map and a report are currently being prepared based on the collected data.



Geological Survey along Futi Chara Section of Matamuhuri-North Structure

During this financial year, existing seismic data and other geological data acquired from Begumganj Gas Field, Sundalpur Gas Field, Fenchuganj Gas Field and adjacent areas of Jamalpur, Mobarakpur has been analyzed. The Geological & Geophysical (G&G) report has been finalized based on the analysis of geological data acquired from exploratory wells namely Sundalpur South-1, Jamalpur-1, Begumganj-6, Mobarakpur South-East-1 and appraisal cum development wells namely Sundalpur-4 & Begumganj-5. In addition, the appraisal cum evaluation well proposal of Sundalpur-4 has been prepared. A report has been prepared for Sundalpur-4 appraisal cum development well and Sundalpur South-1 exploratory well after identifying surface locations. Besides, in response to the request of SGFL, the surface location report has been prepared for Rashidpur-13, Sylhet-11 and Dupitila-1 wells and sent to the SGFL authority.

Wireline logging activities conducted in open hole and cased hole sections of Srikail North-1A, Tabgi-1, Shariatpur-1 and Ilisha-1 exploration wells and Bhola North-2 appraisal cum development wells were monitored and log data were analyzed. Two DSTs have been completed, one in each of the Tabgi-1 and Bhola North-2 wells, ensuring the production of approximately 20

million cubic feet of gas per day. As a result of gas discovery in the Tabgi-1 well, the reserve of Shahbazpur gas field has increased significantly. DST in 3 zones of Ilisha-1 exploratory well has ensured commercial production of approximately 20 million cubic feet of gas per day. DST in one zone (G-sand) of Srikail North-1A exploratory well has confirmed the presence of gas. Ilisha-1 Exploration well has been discovered as the 29<sup>th</sup> gas field of the country. Presence of gas is confirmed in one zone (G-SAND) of Srikail North-1 exploration well after conducting DST by analyzing the collected mudlogs and wireline logs. In addition, geological consultancy services have been provided for well site monitoring and analysis of wireline logging activities for SGFL's Beanibazar-1 and BGFCL's Titas-24 well workover activities.

Based on the prepared well proposals and geological data of existing wells a Geological Technical Order (GTO) has been formulated for BAPEX's Srikail Deep-1, Mubarakpur Deep-1, Srikail North-1A, Shariatpur-1 and Sundalpur-3 and Sylhet Gas Fields Ltd.'s Rashidpur Deep-1, Kailashtila-8 and Sylhet-10. Besides, GTO has been prepared for BAPEX's Begumganj-4 (West) well and Sylhet Gas Field's upcoming Sylhet-11 and Rashidpur-13 exploratory wells are ongoing. Mudlogging service has been provided to Shariatpur-1 exploratory well using online mudlogging unit purchased under finance from Shariatpur-1 Exploratory Well Drilling Project while mudlogging service has been given to Srikail North-1A exploratory well using refurbished Weatherford/EXLog mudlogging unit.

A report was prepared based on the findings of sedimentological (Grain Size & Depositional Environment), Micropaleontological and TOC analysis of outcrop samples collected from various sections of Jatinga structure during 2022-2023 field season by the Geological Survey Party. The XRD and Micropaleontological analysis of samples used in the research of two post-graduate students of Jahangirnagar University has been assist.

Several reports have been prepared in compliance with directives of the Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, which include the results of gas analysis and the data collected from spot investigations of six gas seepage sites in six districts. and was best the same to petrobangla.



Fluid Saturation determination by Dean Stark

## Drilling Activities

Under the Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) Act, 2010 and utilizing Gas Development Fund (GDF) and BAPEX's self-finance, the commercial gas discovery along with 20 MMscf gas production per day has been confirmed after the post-drilling DST, testing and ancillary activities performed at Tabgi-1 well on 26 October, 2022 by Gazprom, the EPC contractor for the project entitled "Drilling of 2 exploration wells (Tabgi-1 and Ilisha-1) and 1 appraisal cum development well (Bhola North-2)". The Tabgi-1 well has estimated reserve of about 239 BCF. On January 23, 2023; After the successful completion of drilling followed by DST and ancillary testing in Bhola North-2 well, gas production at a rate of 21 MMscf per day has successfully been tested. Bhola North-2 well has estimated reserve of around 189 BCF. After the successful drilling followed by DST and testing performed on 28 April, 2023 at the last well Ilisha-1, discovery of three new gas zones including new gas layer was confirmed that can produce about 20 MMscf gas daily. The estimated reserve of Ilisha-1 well is about 200 BCF. After analyzing the geological data, 'Ilisha' was officially announced as the 29th gas field of the country. The cumulative expenditure up to the financial year 2022-2023 has been Tk.53719.10 lacs. The financial progress of the project is 77.33% and the actual progress is 77.33%.



Visit to Shariatpur-1 Exploratory Well Drilling Project



Process Plant of Shahbazpur Gas Field

To ensure the implementation of the project entitled “Drilling of 1 exploratory well (Srikail North-1A) and 2 appraisal cum development wells (Sundalpur-3 and Begumganj-4 (West))” from 1 March, 2022 to 30 June, 2024 the Ministry of Energy and Mineral Resources has approved a total cost of Tk.28419.00 Lacs on 25.04.2022. After the discovery of commercial gas by drilling the three described wells, required Casing Cementing Logging, VSP and DST has been done at Srikail North-1 well till 3584 meters depth with a view to enhance the reserve about 172 BCF and an increase in daily production at a rate of 30 MMscf. Though the Shut In pressure was found 4700 PSI but the gas flow was observed at an average of 0.6-0.8 MMSCFD due to tight sand (low mobility and low permeability). The well has been preserved properly to ensure the re-entry using cement plug method. In the area of Sundalpur-3 well a total of 6.1425 acres of land has been taken over and 11 packages of construction work has been completed. Mobilization of Bijoy-10 rig and drilling equipment to the well area has been started. The land development work of the Begumganj-4 well area has been completed after occupying a total 5.4755 acres land. During the financial year 2022-2023, 98.67% financial progress of the project has been achieved at an expenditure of Tk.14432.36 lac against an allocation of Tk.14628.00 lacs from RADP.

In view of the growing energy demand of the country, with the aim of accelerating natural gas exploration and production activities, BAPEX has undertaken a project entitled "Shariatpur-1 Exploration Well Drilling" with the joint funding of Gas Development Fund (GDF) and BAPEX in Naria upazila of Shariatpur district. The 1st revised DPP of the project was approved by the Energy and Mineral Resources Division on 9 February, 2023. Drilling started on November 5, 2022 and drilled up to 3,300 meters and completed on March 6, 2023. As no gas was found, the well was 'plugged and abandoned' as per the decision of BAPEX's technical committee. The information obtained regarding the well drilling will be reviewed in the subsequent geological analysis of the area. The cumulative expenditure of the project up to the financial year 2022-2023 has been Tk.9,165.15 lacs. The financial progress of the project is 87.93% and the actual progress is 100%.

## Workover Activities

**Titas-24:** As per the bi-lateral agreement inked between BAPEX and BGFCL, the workover program of Titas-24 well has been successfully completed by Bijoy-11 rig of BAPEX. At present, 8 MMscf gas is being supplied daily from the well to the national gas grid line.



Rig up of Bianibazar Workover Project

**Beanibazar-1:** Following a bi-lateral agreement signed between BAPEX and SGFL, the workover program of Beanibazar-1 well has successfully been completed by Bijoy-11 rig of BAPEX. At present, 8 MMscf of gas is being supplied daily from the well to the national gas grid line.

### Production Activities

Seven out of eleven gas fields of BAPEX produced a total amount of 48277.25 MMscf gas during the financial year of 2022-2023. The produced gas was sold to TGTDC, BGDCL, KGDCL and SGCL. Besides, a total 9992.87 thousand liters of condensate was produced as a by-product which has been sold to Super Petrochemicals Ltd. (BGFCL), Aqua Refinery Ltd. (SGFL) and to Eastern Refinery through BPC.

### Summary of produced gas and condensate in the financial year 2022-2023

Name of the gas field	Produced gas (MMscf)		Condensate (Thousand Liters)	
	2022 - 2023	2021 - 2022	2022 - 2023	2021 - 2022
Saldanadi	1460.48	1127.15	115.59	42.30
Fenchuganj	4775.64	5089.97	267.65	483.68
Shahbazpur	21910.87	22866.82	402.68	449.21
Semutang	250.64	282.98	0.00	0.00
Sundalpur	2887.48	2783.66	22.93	23.96
Srikail	14035.73	14784.44	9053.74	9994.44
Begumganj	2956.41	3070.39	130.29	141.55
<b>Total</b>	<b>48277.25</b>	<b>50005.41</b>	<b>9992.88</b>	<b>11,135.14</b>



Shahbazpur Gas Field

## Other Activities

As per the agreement inked between BAPEX and SGFL, mud engineering services have been provided in Beanibazar-1 workover well during the fiscal year under consideration. Mud engineering services have also been provided to Titas-24 workover well as per the agreement signed between BAPEX and BGFCL in the same financial year. Cementing services have been successfully provided to Srikail North-1 and Shariatpur-1 exploration wells and Semutang-5 and Titas-24 workover wells in the last financial year. DST, Well Test and Slick Line Operation have been successfully performed in Semutang-5 Workover, Biyanibazar-1 Workover, and Srikail North-1 wells in FY 2022-2023 using own manpower and testing equipment.

Wireline logging service has been completed in open-hole and cased-hole section of Shariatpur-1 exploration well for oil and gas exploration. Wireline logging services along with perforation activities have also been undertaken in open-hole and cased-hole sections of Srikail North-1 exploration well.

Necessary construction and infrastructural development works have been completed for the Bhola North-2, Ilisha-1 in Sadar Upazila of Bhola District and Shariatpur-1 in Naria Upazila of Shariatpur District and Sundalpur-3 in Companiganj Upazila of Noakhali District. Land development has also been completed by acquisition of necessary land for drilling Begumganj-4 (West) well in Sonaimuri Upazila of Noakhali District.

The Data has been handed over to Gazprom as requested under the MoU and Confidentiality Agreement signed between BAPEX and Gazprom EP International Investment B.V., a state-owned enterprise of the Russian Federation, for a joint Bhola Island Evaluation study. Analysis of the data is currently underway in Russia.

In order to conduct oil and gas exploration activities by selecting Joint Venture Partners in Blocks-22A and 22B under BAPEX, the Draft Model Implementation Agreement (IA) along with a Draft Model Joint Operating Agreement (JOA) have been prepared by a committee formed by Petrobangla. It incorporates PSC terms and conditions and was approved in the board meeting held on 16 March 2023. In this context, the Draft Model IA and JOA have been sent to the Energy and Mineral Resources Division through Petrobangla for administrative and legal approval.

A technical team of MOECO conducted a joint study including technical data analysis of Bangladesh's onshore blocks 8 & 11 and the adjacent areas with BAPEX in between June 12 to July 6 of 2022. Formulation of Draft JVA including Work Program of MOECO was also discussed. Data provided by BAPEX was analyzed in Japan. Later, MOECO informed on 16<sup>th</sup> November 2022 that the results of the Technical Feasibility Study were not satisfactory as per MOECO's investment policy and it is not possible to make a single investment in the area.

**Information Technology Development Activities:** Multifaceted ICT activities are being conducted under the Planning and ICT division of BAPEX with the aim of implementing Digital

Bangladesh of the government. At present, 265 desktop and laptop computers have been provided with 181 Mbps bandwidth internet facility in BAPEX. The entire BAPEX building is covered by WiFi network. In addition, online mud logging unit, digital drilling and seismic and geological data monitoring system are being operated with the help of dedicated internet line. E-nothi, D-nothi and e-GP systems are being utilized to the desired extent in the company.

**Annual Performance Agreement:** BAPEX's annual performance agreement for the fiscal year 2022-2023 was signed with Petrobangla on June 24, 2022 under the Government Performance Management System. 3 wells (Tabgi-1, Ilisha-1 and Shariatpur-1) were drilled in FY 2022-2023 against the target of drilling 2 exploratory wells. 1 development well (Bhola North-2) has been drilled by Gazprom, although there was no target for drilling development wells in APA. The target of conducting 3 workovers (Semutang-5, Titas-24 and Bianibazar-1) was accomplished. 48.28 BCF gas and 9.99 million liters of petroleum products were produced in that fiscal year. A manpower recruitment circular was published and written test was conducted. Besides, 95 Line Kilometers Geological Survey, 1306 Line Kilometers 2D Seismic Survey and 200 Square Kilometers 3D Seismic Survey have been completed.

**Human Resource Development:** During the fiscal year 2022-2023, 588 officers and employees completed a total of 20,189 hours of training by participating in various types of local training such as in-house seminars and training for the development of talent of the officers and employees working in the company, development of skills and familiarization with new knowledge in the context of the changing world.

**Conservation of Environment:** Environmental Impact Assessment (EIA) has been carried out and environmental clearance has been received from the Department of Environment during two well drilling projects, two 2D survey projects, one rig procurement project and one process plant and ancillary facilities acquisition and installation project During the fiscal year of 2022-2023. While implementing the programs, BAPEX is always vigilant in protecting the ecological interests of biodiversity.

**Chittagong Regional Office:** In the fiscal year 2022-2023, in response to the needs of various projects and divisions, goods were imported through 37 international purchase orders for drilling, workover, geophysical survey, geological survey activities and production fields are properly stored. Later, various types of casing pipes, rig parts, mud logging units, spare parts, cranes, auto spares, chemicals, cement, cement additives, explosives, geophones, control valves etc. have been sent to various projects and gas fields as per demand. Explosives and detonators have also been dispatched to various projects as per requirements.

**Workforce:** At the beginning of the financial year 2022-2023, the total manpower of the company was 594 out of which 359 were officers (including 2 on deputation) and 235 were staff. Due to the retirement, resignation and death of a number of officers and employees in this financial year, the manpower stands at 584, including 358 officers (including 4 on deputation) and 226 staff. 69 employees have been promoted in this financial year.

**National Integrity Strategy:** In light of the strategic paper on National Integrity Strategy, the time-bound action plan prepared for BAPEX for the financial year 2022-2023 is duly implemented. According to the action plan, several trainings and seminars on Good Governance were organized for the officers and employees. Various awareness programs on ethics and integrity were conducted in various establishments including the company's head office and regional office. The opinion of the concerned service recipient is stored in the register in the service-providing departments. Apart from this, meetings are organized with the stakeholders and other activities including uploading the Annual Procurement Plan (APP) on the website are carried out at scheduled time for the establishment of good governance.

**Grievance Redress System:** One Grievance Redressal Officer is engaged under the Grievance Redress System. During the financial year under consideration, two meetings were held with the participation of the concerned stakeholders. One grievance was redressed online and 4 training programmes were conducted.

**Right to Information Act:** Provision of information under the Right to Information Act has been ensured as per the Annual Performance Agreement for the financial year 2022-2023. 100% of the Right to Information Performance Indicator target has been achieved.



In-house Training on Right to Information

**Innovation Activities:** In order to increase work dynamics, innovative skills, simplification of the citizen service delivery process and invention & practice of new methods, the Innovation Team formed in BAPEX is strengthening security and developing the working environment and installed IP Camera System with Network Video Recorder (NVR) device at BAPEX Head Office, all gas fields and Rangunia explosives warehouse in Chittagong as part of the innovation activities in the financial year 2022-2023.

**E-GP Activities:** In view of the effective implementation of Digital Bangladesh by the government, 28 tenders have been completed through e-GP in the financial year 2022-2023. The e-GP program has been strengthened to ensure transparency in the procurement process.

**Education-Welfare Activities:** Tk.12.02 lacs have been awarded to 127 children of the employees for meritorious results in SSC, HSC, graduation and post-graduation examinations in the financial year 2022-2023 under the scholarship program of the company.

**CSR Activities:** A total donation of Tk.2.00 lac including Tk.1.00 lac for the treatment of the child of an official of the Ministry of Public Administration and Tk.1.00 lac in favor of an enterprise in the fiscal year 2022-2023 has been provided from the Corporate Social Responsibility fund of BAPEX.

**BAPEX Officer-Employee Welfare Trust:** A total of 13 employees of the company suffering from various chronic diseases including Covid-19 have been given a financial grant of Tk.13.30 lac from the 'BAPEX Officer-Employee Welfare Trust'.

**Loan Disbursement:** In the financial year 2022-2023, a total of Tk.9.79 crore has been disbursed to 27 employees of the company for purchasing land, construction of houses, expansion of constructed houses and purchase of flats from the house construction sector of the company, and Tk.5.00 crore to 25 employees to purchase car.

**Sports and Cultural Activities:** Annual sports events, annual banquets, National Mourning Day, Eid-e-Miladunnabi, Dua Mehfil, International Mother Language Day, the Great Victory Day and Independence Day along with other important national days were celebrated.

**Labor Management Relations:** Satisfactory labor management at BAPEX has resulted in a healthy working environment. Most of the problems that arose at different times in the company's development activities have been resolved through mutual cooperation and bilateral discussions. BAPEX authorities are always striving to improve labor management relations.

## Projects of BAPEX

**2D Seismic Survey over exploration block-15 & 22 :** A project of 3000 line kilometers 2D seismic survey undertaken for the purpose of drilling several exploratory wells in Comilla, Feni, Noakhali, Chittagong, Bandarban, Khagrachari, Rangamati and Cox's Bazar district of Chittagong division has been completed using self-funding of BAPEX and Gas Development Fund (GDF). The duration of the project extends from 01 July, 2021 to 30 June, 2024. In this year, data of 1106 line kilometers were collected in Feni, Noakhali and Chittagong districts at a cost of Tk 70.75 crore. Data collection, processing and preliminary analysis activities of total 3000 km lines scheduled for the project have been completed. The actual and financial progress of the project is 100% in fiscal year 2022-2023.

**3D Seismic Survey over Zakiganj and Patharia West Structure :** Under this project, a 3D seismic survey project has been undertaken at an estimated cost of Tk.111.04 crore in a total area of 580 square kilometers of Zakiganj Gas Field in Sylhet district and Patharia West structure in Kulaura and Baralekha upazila of Moulvibazar district. The duration of the project is from March

01, 2022 to June 30, 2024. Under this project 3D seismic data of a total 200 square kilometer has been acquired around Zakiganj Gas Field and adjacent areas during the field season of 2022-23. Data processing is ongoing. The actual and financial progress of the project is 100%.



Seismic Data Processing

**2D Seismic Survey over exploration block-6B South & 10 :** The DPP for this project with a view to acquiring 3220 line kilometers of 2D seismic data in different districts of Dhaka, Barisal and Chittagong divisions was approved. The sanction period of the project is from 1 July, 2022 to 30 June, 2025. In the fiscal year 2022-2023, a total of 283 line kilometers 2D data acquisition has been conducted at a cost of Tk.7.00 crore through which 100% of the amended ADP has been achieved. The actual and financial progress of the project is 100%.

**Procurement and Installation of a 60 MMscfd capacity process plant for Shahbazpur gas field :** An agreement was signed with the EPC contracting company '5Blue Process Equipment Inc. Canada' to set up a Glycol Dehydration type process plant with a capacity of 60 MMscf per day with the finance of the Gas Development Fund (GDF) in order to increase the production of Shahbazpur gas field. The installation of the process plant imported under the contract from Canada has been completed. Besides, construction of 4 km long gas gathering pipe line from Shahbazpur East-1 well to the process plant, NDT and Hydrostatic Test at 5800 psi pressure have been successfully completed.

Gas processed through currently installed process plants is being supplied to various categories of consumers including the power plants located in Bhola district at the rate of 55-60 MMscfd. The project was completed on December 31, 2022. The actual progress of the project is 100%.

**Procurement and Installation of a Wellhead Compressor for Srikail Gas Field :** The project was approved at an estimated cost of Tk.19,240.00 lacs which has been financed by the Gas Development Fund (GDF) and BAPEX. The implementation period of the project is from July 1, 2021 to December 31, 2023. The contract was signed with STEINER GmbH, Germany, an international consulting firm on September 9, 2021. The revised DPP has been sent to the Energy and Mineral Resources Division through Petrobangla on October 1, 2023 for the purpose of approving the revised DPP in view of the financial clearance/Liquidity Certificate in favor of the project from the Monitoring Cell of the Finance Department. In the financial year 2022-2023 there was an allocation of Tk 0.40 crore. The actual and financial progress of the project is 100%.

**Bijoy-10, 11, 12 & IDECO Rig Repair and IPS Rig Upgradation & Replacement of the Auxiliary Equipment :** The total estimated cost of this project is Tk.19,952.00 lacs which will be financed by BAPEX itself and the implementation period is from 1st July, 2021 to 31st December, 2023. Iron Roughneck, Top Drive Overhauling and Choke Manifold procurement were completed in FY 2022-2023. Letter of Credit has been placed for IPS, Solid Control Equipment, Generator of Bijoy-11 Rig and Generator of IPS Rig. The consignment of IPS and Solid Control Equipment has been shipped. Accrued expenditure up to FY 2022-2023 has been Tk.4868.04 lacs which is 24.40% of total project expenditure and actual progress is 30%.

### Picture of Rig Operation of BAPEX in 2022 - 2023 Fiscal Year

Sl.	Rig Name	Job Details (July, 2022 to June, 2023)
1.	<b>Bijoy-10 (ZJ70DBS)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ July, 2022 to August, 2022: Rig maintenance at Fenchuganj gas field</li> <li>▪ September, 2022 to October, 2022: Demobilization from Fenchuganj to Shariatpur-1 drilling project and mobilization and rig building</li> <li>▪ November, 2022 to March, 2023: Shariatpur-1 drilling</li> <li>▪ April, 2023 to June, 2023: Rig maintenance at Shariatpur-1 drilling site due to delay in rig pad construction at Sundalpur-3.</li> </ul>
2.	<b>Bijoy-11 (ZJ40DBT)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ July, 2022 to August, 2022: Rig mobilization from Kailashtila-7 to Beanibazar-1 and rig building.</li> <li>▪ September, 2022 to November, 2022: Workover operation in Beanibazar-1</li> <li>▪ December, 2022 to January, 2023: Rig maintenance at Beanibazar-1 wellsite due to delay in rig pad construction at Titas-24.</li> <li>▪ February, 2023 to April, 2023: Rig demobilization from Beanibazar -1 and mobilization to Titas-24 and rig building</li> <li>▪ May, 2023 to June, 2023: Workover on Titas-24</li> </ul>
3.	<b>Bijoy-12 (ZJ50DBS)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ July, 2023 to February, 2023: Srikail North-1A drilling</li> <li>▪ March, 2023 to April, 2023: Rig maintenance at Srikail North-1A wellsite due to delay in rig pad construction at Kailashtila-2</li> <li>▪ April, 2023 to June, 2023: demobilization from Srikail North-1A wellsite and mobilization to Kailashtila-4 and rig building</li> </ul>
4.	<b>Bijoy-18 (XJ650T)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ July, 2022 to June, 2023: Rig maintenance at Semutang-6</li> </ul>
5.	<b>IPS Cardwell</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Rig rehabilitation contd.</li> </ul>

## Projection of Gas Production Enhancement

Time: 1 July, 2023 to 31 December, 2024

Year	Name of the Well	Daily gas production (MMCF)	Present Status/ Comment
2023	Sundalpur-3 (Development)	10	Rig building activity is in progress. Drilling activity to start in November, 2023
	Begumganj-4 (Development)	10	Drilling activity to start in January, 2024
	Ilisha-1 (Exploration)	20	Commercial gas has been discovered. Ilisha has officially been declared as 29th gas field which is being getting ready for production.
	Bhola North-2 (Development)	20	Drilling work has been completed. The presence of gas is detected and processes are ongoing to start production.
<b>Total</b>		<b>60</b>	
2024	Sundalpur-4 (Development)	10	Activities are ongoing with the view to receiving Liquidity Certificate.
	Srikail-5 (Development)	20	
	Jamalpur-1 (Exploration)	15	
	Sundalpur South-1(Exploration)	10	
	Zakiganj-2 (Development)	10	DPP formulation is in progress.
	Fenchuganj South-1 (Exploration)	30	The feasibility report preparation is in progress.
	Srikail Deep-1 (Exploration)	20	
	Mobarakpur Deep-1 (Exploration)	20	
	Shahbazpur-5 (Development)	16	The project has been approved under the Quick Enhancement of Electricity and Energy Supply (Special Provision) (Amendment) Bill, 2021. GTO finalization activities are in progress. The finalized GTO has been handed over to GAZPROM on September 14, 2023. If the Technical and Financial Proposal is received based on GTO, the component-wise cost estimation and feasibility of DPP will be sent to Petrobangla.
	Shahbazpur-7 (Development)	15	
	Shahbazpur North East-1 (Exploration)	15	
	Bhola North-3 (Development)	15	
Bhola North-4 (Development)	15		
<b>Total</b>		<b>211</b>	
<b>Grand Total</b>		<b>271</b>	Total 17 wells including 07 exploratory wells and 10 development wells.

P.S. : The total production is estimated assuming 100% success in the table: in reality, this amount may vary.

## Future Plan of BAPEX

Sl No	Project	Implementation
1.	2D seismic survey over exploration blocks-7 & 9.	1 July 2022 to 30 June 2025
2.	02 (two) appraisal cum development wells (Sundalpur-4 & Srikail-5) and 02 (Two) exploration wells (Sundalpur South-1 & Jamalpur-1) drilling projects.	1 January 2023 to 31 December 2025
3.	01 (one) appraisal well (Zakiganj-2) drilling project.	1 January 2023 to 30 June 2025
4.	03 (three) exploration wells (Srikail Deep-1, Mobarakpur Deep-1 & Fenchuganj South-1) drilling projects.	1 January 2023 to 30 June 2025
5.	Procurement and establishment of a 60 MMscfd capacity process plant for Bhola North Gas Field.	1 January 2023 to 30 June 2025
6.	Purchase of a 2000 horse powered Drilling Rig.	1 January 2024 to 30 June 2026
7.	04 (four) appraisal cum development wells (Shahbazpur-5, 7 & Bhola North-3,4) and 01 (one) exploration well (Shahbazpur North East-1) drilling project.	1 January 2024 to 30 June 2026



Location Selection of Mubarakpur Deep-1 Exploratory Well

## Financial Highlights

Dear ladies and gentlemen, I hereby present a summary of the company's profit and loss for the fiscal year 2022-2023 to inform the honorable shareholders. The total income of the company in this financial year is Tk 608.49 crore. Out of this, the company received Tk.442.27 crore (excluding VAT) from the sale of gas and condensate produced from company's own gas fields and earned Tk.166.22 crore from Job sector, PSC block-9, interests and other sectors. A total of Tk.530.71 crore has been spent against the discussed income in sectors including- Tk.103.17 crore for production, Tk.129.84 crore for office and employee expenses, Tk.2.34 crore for repairing & maintenance, Tk.110.11 crore for depreciation of fixed assets & payment of interest on loans and Tk.185.25 crore for depreciation of dry wells and unpaid dues. Total Profit before Beneficiary Profit Sharing Fund and Taxation is Tk.77.78 Crore. The net profit of the company for the financial year 2022-2023 stood at Tk.51.72 crore after transferring Tk.3.89 crore to the beneficiary profit sharing fund and the minimum income tax accrual of the company which is Tk.22.17 crore. After paying Tk.10.97 crore for adjustment of the previous year; Total dividend paid for the fiscal year 2021-2022 Tk.7.00 crore including the final dividend of Tk.2.00 crore and Tk.327.15 crore as loss (Profit & Loss Appropriation Account) the accumulated loss stood at Tk.291.40 crores.

### Financial Dashboard

Account Head Name (s)		2022 - 2023 (Taka in Crore)	2021-2022 (Taka in Crore)
a)	Wellhead Margin and Sale of Condensate	442.27	451.56
b)	Net Income against job works	65.48	125.89
c)	Income from PSC Block-9	11.58	12.63
d)	Net Interest earned	86.17	78.25
e)	Other Income	2.99	1.22
f)	Total Income (a+b+c+d+e)	608.49	669.55
g)	Total Operating expenses including depletion & depreciation	530.71	485.01
h)	Net Profit prior to deduction of (BPPF) (f-g)	77.78	184.54
i)	Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF)	3.89	9.23
j)	Net Profit after deduction of BPPF but before Income Tax (h-i)	73.89	175.31
k)	Provision for Income Tax	22.17	52.59
l)	Net Profit after deduction of Income Tax (j-k)	51.72	122.72
m)	Cumulative profit/(loss)	(327.15)	(439.86)
n)	Appropriation with previous year's accounts	(10.97)	(8.01)
o)	Interrim/Final Dividend paid to the National Exchequer	(5.00)	(2.00)
p)	Cumulative profit/loss transferred to Balance Sheet (l+m+n+o)	(291.40)	(327.15)

### Contribution to National Exchequer:

During the year 2022-2023, BAPEX has deposited Tk 330.12 crore against direct and indirect Tax and VAT under the following treasury heads. Last year the deposit was Tk 244.93 crore.

Treasury Head (s)	Deposited (BDT in Crore)	
	2022 - 2023	2021-2022
Source tax	36.01	12.63
Vat/Tax deducted against bill payment	122.38	52.75
Vat on Gas and Condensate	149.79	112.61
Corporate Tax/ Import Vat/Tax	11.99	52.29
Income Tax deducted on employee salary	3.14	1.51
Vehicle tax token and license fee	0.54	0.56
Municipality tax	0.64	0.21
Excise duty	0.63	6.19
Dividend	5.00	2.00
DSL Payment	0.00	4.18
<b>Total amount deposited to the National Exchequer</b>	<b>330.12</b>	<b>244.93</b>

### Dividend Payment:

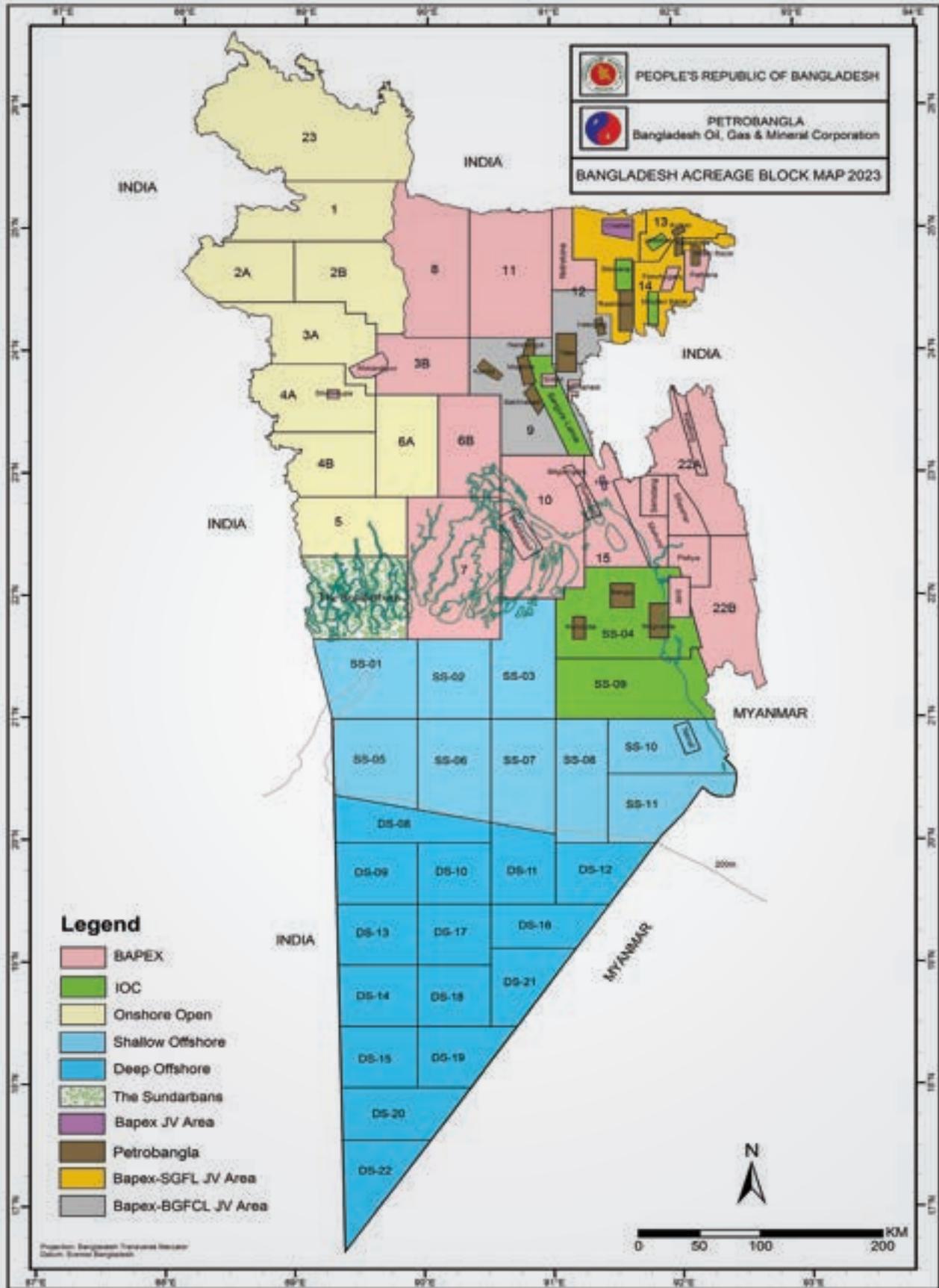
Dividend of an amount of Taka 5 crore has already been paid as levied/recommended on BAPEX for the fiscal year 2022-2023 by Govt./Petrobangla.

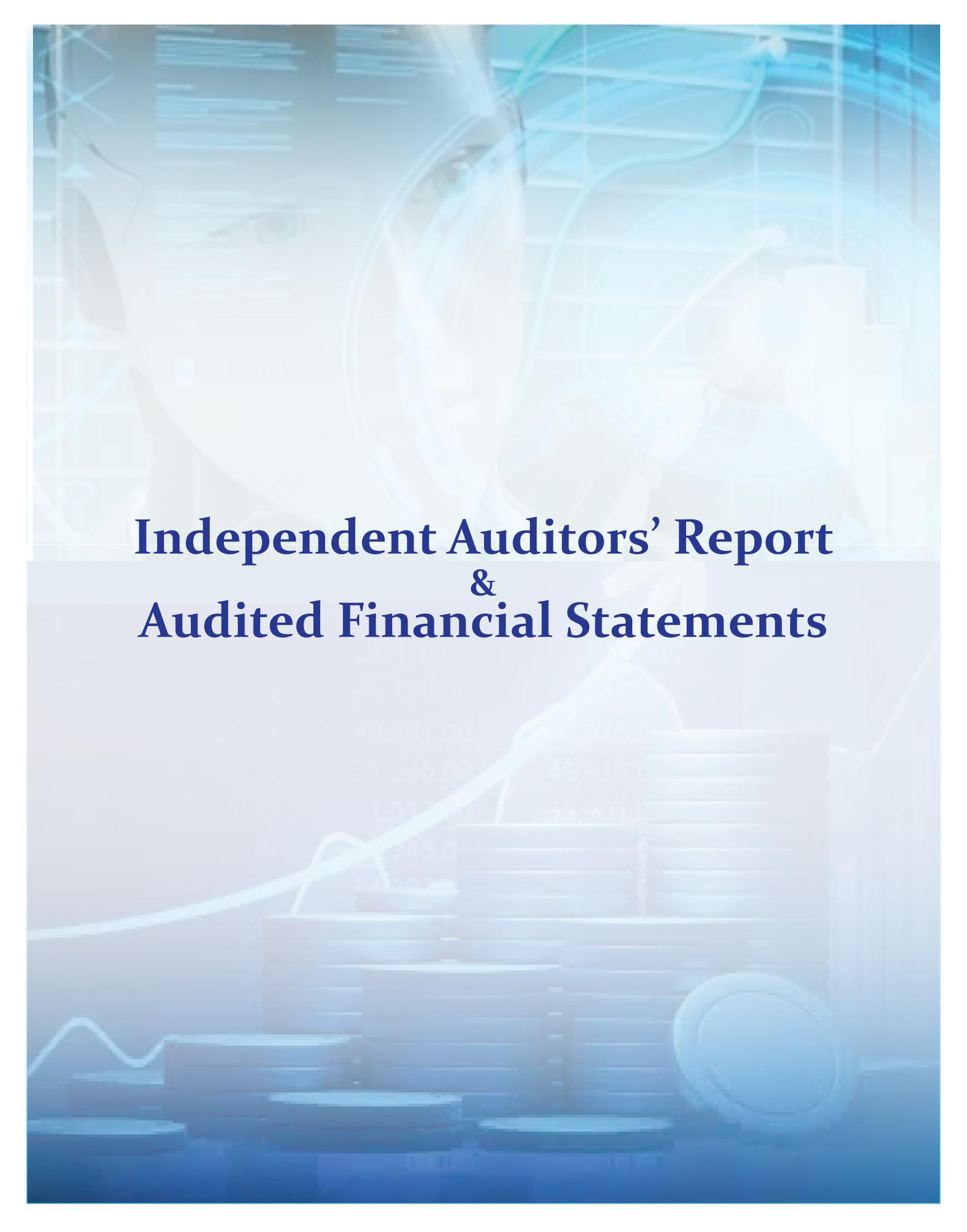
Finally, on behalf of the Board of Directors of BAPEX, I would like to pledge profound gratitude to the Ministry of Finance, Ministry of Home Affairs, Planning Commission, Implementation, Monitoring and Evaluation Division (IMED), Economic Relations Division (ERD), National Board of Revenue, Bangladesh Bank, Energy and Mineral Resources Division, Bangladesh Energy Regulatory Commission, Department of Environment and Petrobangla for their assistance in overall planning and management to maintain BAPEX's success. My sincere thanks to the officers and employees at all levels of BAPEX who helped the company achieve its desired goals through their tireless efforts.

The auditor's report on the final audited accounts of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) for the financial year 2022-2023 is presented to the honorable shareholders for consideration and approval.

Joy Bangla  
May Bangladesh live long.

Chairman  
BAPEX Board of Directors



The background is a blue-tinted collage. On the left, a woman's face is partially visible, looking towards the right. In the center, a globe is shown with a hand pointing at it. The right side features a financial table with numbers. At the bottom, there are stacks of coins and a line graph.

# **Independent Auditors' Report & Audited Financial Statements**

10,000.00	10,000.00
21,288.00	45,815.00
1,315.00	35,901.00
285.00	
24,308.00	



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

National Plaza, 3rd Floor  
109 Bir Uttam C.R. Datta Road,  
Dhaka-1205. Bangladesh  
Tel: +088 02 9666508, 9675340  
E-mail: audit@mjabedin.com  
Web: www.mjabedin.com

**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) which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June 2023 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 a summary of significant accounting policies.

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 the financial position of the Company as at 30 June 2023, 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 2,855,704,937 against Trade and Other Receivables remaining unadjusted since long. Furthermore, we have received no responses from the debtors to our confirmation requests.
2. We could not confirm inventory amounting BDT 7,377,173,186 since physical inventory count has not been performed by BAPEX at the year end. Furthermore, inventory as per system generated report differs from inventory as per financial statements by BDT 172,605,858. No reconciliation was provided to us explaining the difference.

Also, the Company has not made provision of BDT 463,645,686 against inventory remaining unadjusted since long which is a noncompliance of IAS 2 para 28, as required by clause 3.3 of BERC order # 2018/01. Furthermore, items of a capital nature have been incorrectly classified as inventory instead of Fixed Asset or Capital Work in Progress as appropriate which is a noncompliance of IAS 2 para 6 as required by clause 3.3 of BERC order # 2018/01.

 An independent member firm of  
Moore Global Network Limited

3. We could not confirm the adequacy of the Company's pension liabilities required by IAS 19 para 56 and clause 3.3 of BERC order # 2018/01 in absence of Actuarial Valuation Report of Pension Fund.
4. Income tax expenses have not been computed as per the requirements of Income Tax Act 2023 and the requirements of IAS 12 under clause 3.3 of BERC order # 2018/01.
5. 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.
6. Fixed asset verification has not been performed which is a noncompliance of clause 6.7 of BERC order # 2018/01 and impairment review has not been performed which is a noncompliance of clause 6.9 of BERC order # 2018/01.
7. 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.
8. We have sent balance confirmation requests to various parties for confirming balances of trade accounts receivable (Note 15.01a, b, c & 15.02), group current account (Note 12 and 24) unsecured loans (Note 7) and Advance for Legal Costs (Note 14a) as at the year end. However, we did not get reply from any of the parties other than Sundarban Gas Company Limited (SGCL). BAPEX has recognized total receivable from SGCL amounting BDT 7,096,051,169. However, SGCL has confirmed to us that they owe a balance of BDT 910,352,762 only to BAPEX. Adequate provision has been made against this under note 21(b).

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 a qualified opinion.

### 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.

### **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.
- 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.

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**

Under the requirement of the Companies Act, 1994, 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.

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



**Kamrul Abedin, FCA**  
Partner

Enrollment No: 527

DVC No: 2310300527AS842141

Dated : 18 October 2023  
Place : Dhaka

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AS AT 30 JUNE 2023**

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>Non-Current Liabilities</b>			
<b>1. Capital and Reserves</b>			
Share capital	4.00	1,200,000,000.00	810,500,000.00
Capital reserve	5.00	18,202,846,966.85	18,592,346,966.85
Revenue reserve	6.00	(3,276,579,968.69)	(3,614,092,744.90)
		<b>16,126,266,998.16</b>	<b>15,788,754,221.95</b>
<b>2. Long Term Borrowings</b>			
Unsecured loan- local sources	7.00	41,153,473,356.09	34,622,531,343.64
		<b>41,153,473,356.09</b>	<b>34,622,531,343.64</b>
<b>3. Current Liabilities</b>			
Trade creditors and accruals (Exc. Group A/c)	21.00	8,134,663,766.72	6,523,955,127.91
Provision for leave pay and pension	22.00	450,354,523.98	530,194,848.32
Current portion of long term loans, interest & services charge payable	23.00	4,683,801,752.70	4,077,819,863.86
Group Current Account	24.00	12,167,434.26	10,475,942.58
Provision for taxation (Note-2.14)		221,667,271.79	525,952,162.27
		<b>13,502,654,749.45</b>	<b>11,668,397,944.94</b>
<b>Total Shareholders' Equity &amp; Liabilities (1+2+3)</b>		<b>70,782,395,103.70</b>	<b>62,079,683,510.54</b>
<b>REPRESENTED BY</b>			
<b>4. Fixed Assets</b>			
Fixed assets - at cost less accumulated depreciation	8.00	3,410,183,528.63	3,769,841,604.56
Proved properties less accumulated depletion	9.00	16,406,317,390.33	15,435,445,950.53
Capital work-in-progress	10.00	12,458,187,454.79	7,267,729,022.15
		<b>32,274,688,373.75</b>	<b>26,473,016,577.24</b>
<b>5. Investment and Other Assets</b>			
Investment in Share of ICB Islamic Bank (Note-2.07)		3,954,000.00	3,954,000.00
Fixed Deposits (FDR)	18.00	8,451,263,200.00	9,801,266,430.00
Fixed Deposit-Investment of Depreciation and Depletion Fund	19.00	4,098,600,000.00	2,600,000,000.00
		<b>12,553,817,200.00</b>	<b>12,405,220,430.00</b>
<b>6. Current Assets</b>			
Jobbing Work-in-Progress	11.00	23,055,224.12	-
Group current account	12.00	103,279,974.46	54,527,220.65
Inventories of stores & other materials	13.00	9,329,224,832.01	8,379,324,020.95
Advances, deposits and prepayments	14.00	2,149,318,959.37	2,300,523,690.14
Trade accounts receivables	15.00	10,592,314,600.38	7,554,268,220.88
Other receivable	16.00	1,282,460,645.29	1,078,852,481.26
Interest receivable	17.00	667,848,578.96	506,596,903.85
Cash and bank balances	20.00	1,806,386,715.38	3,327,353,965.58
		<b>25,953,889,529.97</b>	<b>23,201,446,503.31</b>
<b>Total Assets (4+5+6)</b>		<b>70,782,395,103.70</b>	<b>62,079,683,510.54</b>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
 Company Secretary

  
 General Manager  
 (Accounts & Finance)

  
 Managing Director

  
 Director

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 18 October 2023  
 Place : Dhaka



  
**M. J. ABEDIN & CO**  
 Chartered Accountants  
 DVC : 2310300527AS842141

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.**  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023**

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2023	30 June 2022
<b>1. Revenue</b>			
Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT	25.00	5,679,180,891.00	5,135,102,583.00
Condensate Sale Including VAT	26.00	411,463,305.00	469,367,505.00
<b>Total</b>		<b>6,090,644,196.00</b>	<b>5,604,470,088.00</b>
<b>2. Value Added Tax (VAT)</b>	25.2, 26.2	<b>1,667,925,374.80</b>	<b>1,088,835,804.00</b>
<b>3. Net Revenue (1-2)</b>		<b>4,422,718,821.20</b>	<b>4,515,634,284.00</b>
<b>4. Cost of Sales</b>			
Production Cost Including Depreciation & Depletion	27.00 (A)	1,031,691,680.33	1,073,818,796.32
Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation	27.00 (B)	3,641,974,901.05	3,138,395,095.63
		<b>4,673,666,581.38</b>	<b>4,212,213,891.95</b>
<b>5. Operating Profit (3-4)</b>		<b>(250,947,760.18)</b>	<b>303,420,392.05</b>
<b>6. Non-Operational Income</b>			
Jobbing Works	28.00	654,780,850.32	1,258,943,338.12
PSC Block # 9	29.00	115,774,264.03	126,294,759.64
Other Income	30.00	29,941,404.40	12,193,755.17
		<b>800,496,518.75</b>	<b>1,397,431,852.93</b>
<b>7. Total Income (5+6)</b>		<b>549,548,758.57</b>	<b>1,700,852,244.98</b>
<b>8. Financial (Costs)/ Income</b>			
Interest Income	31.00	861,706,355.70	782,525,527.60
Interest Cost and Service Charge	32.00	(633,475,213.25)	(637,931,589.16)
<b>Net financial surplus</b>		<b>228,231,142.45</b>	<b>144,593,938.44</b>
<b>9. Net Profit/(Loss) before BPPF &amp; Taxation (7+8)</b>		<b>777,779,901.02</b>	<b>1,845,446,183.42</b>
<b>10. Beneficiary Profit Participation and Welfare fund (BPPF)</b>		<b>38,888,995.05</b>	<b>92,272,309.17</b>
<b>11. Net Profit/(Loss) before Taxation (9-10)</b>		<b>738,890,905.97</b>	<b>1,753,173,874.25</b>
<b>12. Provision for Taxation</b>		<b>221,667,271.79</b>	<b>525,952,162.27</b>
<b>13. Net Profit/(Loss) after Taxation (11-12)</b>		<b>517,223,634.18</b>	<b>1,227,221,711.97</b>
<b>APPROPRIATION ACCOUNT</b>			
<b>14. Profit/(Loss) Brought Forward from Previous Year</b>		<b>(3,251,516,346.67)</b>	<b>(4,398,557,925.35)</b>
<b>15. Net Profit/(Loss) for the year after Taxation</b>		<b>517,223,634.18</b>	<b>1,227,221,711.97</b>
<b>16. Prior Years Adjustment</b>	33.00	<b>(109,710,857.97)</b>	<b>(80,180,133.29)</b>
<b>17. Payment to National Exchequer as Final Dividend for 2021-2022</b>		<b>(20,000,000.00)</b>	<b>-</b>
<b>18. Payment to National Exchequer as Interim Dividend for 2022-2023</b>		<b>(50,000,000.00)</b>	<b>-</b>
<b>Balance Transferred to Revenue Reserve (14+15+16+17)</b>		<b>(2,914,003,570.46)</b>	<b>(3,251,516,346.67)</b>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
 Company Secretary

  
 General Manager  
 (Accounts & Finance)

  
 Managing Director

  
 Director

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 18 October 2023  
 Place : Dhaka



  
**M. J. ABEDIN & CO**  
 Chartered Accountants  
 DVC : 2310300527AS842141

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED**  
**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023**

Amount in Taka

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total Equity
Opening Balance as at 01 July 2022	810,500,000.00	18,592,346,966.85	(3,614,092,744.90)	15,788,754,221.95
<b>Changes During the year:</b>				
Addition to Share Capital	389,500,000.00	-	-	389,500,000.00
Deduction from Equity Capital	-	(389,500,000.00)	-	(389,500,000.00)
Net Profit/ (Loss) for the year	-	-	517,223,634.18	517,223,634.18
Prior year adjustment	-	-	(109,710,857.97)	(109,710,857.97)
Dividend to National Exchequer for 2021-2022	-	-	(20,000,000.00)	(20,000,000.00)
Dividend to National Exchequer for 2022-2023	-	-	(50,000,000.00)	(50,000,000.00)
Closing Balance as at 30 June 2023	<u>1,200,000,000.00</u>	<u>18,202,846,966.85</u>	<u>(3,276,579,968.69)</u>	<u>16,126,266,998.16</u>

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total Equity
Opening Balance as at 01 July 2021	810,500,000.00	18,476,515,966.85	(4,761,134,323.58)	14,525,881,643.27
<b>Changes During the year:</b>				
Addition to Equity Capital	-	115,831,000.00	-	115,831,000.00
Net Profit/ (Loss) for the year	-	-	1,227,221,711.97	1,227,221,711.97
Prior year adjustment	-	-	(80,180,133.29)	(80,180,133.29)
Dividend to national exchequer	-	-	-	-
Closing Balance as at 30 June 2022	<u>810,500,000.00</u>	<u>18,592,346,966.85</u>	<u>(3,614,092,744.89)</u>	<u>15,788,754,221.95</u>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
 Company Secretary

  
 General Manager  
 (Accounts & Finance)

  
 Managing Director

  
 Director

Dated : 18 October 2023  
 Place : Dhaka



  
**M. J. ABEDIN & CO**  
 Chartered Accountants  
 DVC : 2310300527AS842141

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED**  
**STATEMENT OF CASH FLOWS**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023**

Particulars	Amount in Taka	
	30 June 2023	30 June 2022
<b>Opening Cash And Bank Balances</b>	<b>3,327,353,965.58</b>	<b>1,209,353,645.15</b>
<b>1. Cash Flows From Operating Activities:</b>		
Net Profit/(Loss) after Taxation	517,223,634.18	1,227,221,711.97
<b>Adjustments:</b>		
Non-Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	743,294,225.60	863,878,602.58
Depletion of Gas Reserve	659,838,136.94	717,732,093.39
Prior year adjustments	(109,710,857.97)	(80,180,133.29)
<b>Changes in Working Capital :</b>		
Group Current Accounts-Current Assets	(48,752,753.81)	(25,367,000.41)
Group Current Accounts-Current Liabilities	1,691,491.68	(2,243,520.57)
Inventories of Stores & Other materials	(949,900,811.06)	(757,784,819.17)
Advances, Deposits & Prepayments	151,204,730.77	(357,211,188.26)
Trade Accounts Receivables	(3,038,046,379.50)	(1,720,573,061.00)
Other Receivable	(203,608,164.03)	(213,940,439.64)
Jobbing Work -in- Progress	(23,055,224.12)	-
Interest Receivable	(161,251,675.11)	48,984,517.01
Trade Creditors and Accruals	1,607,746,479.81	1,615,045,510.82
Provision for Taxation	(304,284,890.48)	453,538,303.18
Decrease in provision for Leave pay and Pension	(79,840,324.34)	(212,175,747.78)
<b>Net Cash Flow from Operating Activities</b>	<b>(1,237,452,381.45)</b>	<b>1,556,924,828.83</b>
<b>2. Cash Flows From Investing Activities:</b>		
Addition to Fixed Assets	(383,636,149.67)	(418,814,677.52)
Addition to Proved Properties	(1,630,709,576.74)	(15,765,770.10)
Addition to Capital Work-in-Progress	(5,190,458,432.64)	(1,257,536,857.64)
Investment of Depreciation and Depletion Fund	(1,498,600,000.00)	(2,600,000,000.00)
Other Current Assets	1,350,003,230.00	2,072,055,084.15
(Investment in FDR account)		
<b>Net Cash Flows from Investing Activities</b>	<b>(7,353,400,929.05)</b>	<b>(2,220,062,221.11)</b>
<b>3. Cash Flows From Financing Activities:</b>		
Long Term Borrowings	6,530,942,012.45	1,963,327,367.60
Decreasing in Equity Investment by Government	(389,500,000.00)	115,831,000.00
Addition to paid up capital	389,500,000.00	-
Increase in Loan and interest	605,981,888.84	802,350,153.10
Liabilities for Other Finance	2,962,159.00	(100,370,808.00)
Payment to National Exchequer as Final Dividend for 2021-2022	(20,000,000.00)	-
Payment to National Exchequer as Interim Dividend for 2022-23	(50,000,000.00)	-
<b>Net Cash Flows from Financing Activities</b>	<b>7,069,886,060.29</b>	<b>2,781,137,712.70</b>
<b>Net (Decrease)/Increase in Cash and Bank Balances (1+2+3)</b>	<b>(1,520,967,250.21)</b>	<b>2,118,000,320.42</b>
<b>Closing Cash and Bank Balances</b>	<b>1,806,386,715.38</b>	<b>3,327,353,965.58</b>

The annexed notes form part of these financial statements.

  
 Company Secretary

  
 General Manager  
 (Accounts & Finance)

  
 Managing Director

  
 Director

Dated : 18 October 2023  
 Place : Dhaka



  
 M. J. ABEDIN & CO

Chartered Accountants

DVC : 2310300527AS842141



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩



**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023**

**1.0 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. জ্বাখস (জ্বাঃ বিঃ) প্র/২/বাপেক্স-১/৯৯/২৭, 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 has since then 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 30th June 2023
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended 30th June 2023
- c) Statement of Cash Flows for the year ended 30th June 2023
- d) Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2023 and
- e) Notes to the Financial Statements for the year ended 30th June 2023.

### **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.



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩



### 2.1.5 Comparative Information:

Comparative information has been disclosed in respect of the year 2021-2022 for all numerical information in the financial statements for an understanding of the current period's financial statements. Financial Statements of 2021-2022 have been restated where required.

### 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.
- b. Revenue from condensate sale to SGFL, BGFCL and Padma Oil Co. is recognized as per invoice raised by BAPEX @ Tk. 36.9304 for SGFL, TK. 36.9304 for BGFCL and Tk. 27.35 for Padma Oil per liter 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 sale 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:

Fixed Assets like Property, Plant & Equipment, except freehold land as shown in note -8 are stated at cost less accumulated depreciation. 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. Depreciation on all other Fixed Assets is computed using the

straight-line method in amounts sufficient to write off depreciable assets over their estimated useful life. Expenditure for maintenance and repairs are expensed, major replacements, renewals, and betterment are capitalized.

**The annual depreciation rates applicable to the principal categories are:**

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 Proved properties:**

**2.05.1 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.

**2.05.2 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.



### 2.05.3 Depletion:

Cost of Depletion of Salda Gas field, Fenchugonj Gas field, Semutang Gas Fields, Sahabajpur Gas Fields, Srikail Gas Fields, Sundulpur Gas Fields, and Begumganj Gas Fields have been calculated on the basis of consumption of quantity of Gas used on total Gas Reserve i.e. on the basis of Unit of Production Method (UPM).

### 2.06 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.
- 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. 2,421,839,726.92 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2023) has been paid to Operator.
- c. This year BAPEX earned a total of Tk. 203,608,164.03 including tax from sales proceeds of PSC Block-9. and provision made of Tk. 87,833,900.00 as expenditures.



## 2.07 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 Investment and Other 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 2023, the market value per share was Tk. 5.40. Provision is made for a decrease in market price.

## 2.08 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.

## 2.09 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 register(s) are maintained also.

## 2.10 Employees' Benefit Plans:

- a. The Company operates a non-contributory provident fund for its permanent employees. The fund is approved by the National Board of Revenue (NBR), 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.

## 2.11 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.

## 2.12 Equity/Grants:

- 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 (Amendment 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 (Amendment 2022)".
- e. As per order of Ministry of Finance (অম/অ:বি/উ:৯/১৫-২(৩৭),৯০/১৭৩, তারিখ: ২৫.০৫.১৯৯৪) 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.



### 2.13 Provision for Beneficiary Profit Participation and Welfare Fund (BPPF)

Workers' participation in profit is kept @5% of net profit before taxation has been made as per labor act 2006 (amended in 2013).

### 2.14 Provision for Taxation:

Provision for taxation has been made @30% on net profit shown in income statement which is amounting to Tk. 221,667,271.79.

## 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 (Amendment 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 (Amendment 2022)".

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

### 3.02 Status of Tax Liability:

Income tax assessment up to the income year 2021-2022 has been submitted under Universal Self-Assessment as per section 82BB of ITO, 1984.



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>4.00 Share Capital:</b>			
<b>Authorised Capital:</b>			
30,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each		3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
<b>Paid up Capital:</b>			
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 2019-2020		810,000,000.00	810,000,000.00
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		389,500,000.00	-
		<u>1,200,000,000.00</u>	<u>810,500,000.00</u>
<b>5.00 Capital Reserve:</b>			
This consists of as follows :			
Government Equity (Note - 5.01)		14,233,503,998.99	14,623,003,998.99
Redemption of Foreign Loan (Note - 5.02)		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
Grants (Note - 5.03)		1,654,788,354.59	1,654,788,354.59
		<u>18,202,846,966.85</u>	<u>18,592,346,966.85</u>
<b>5.01 Government Equity:</b>			
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		14,623,003,998.99	14,623,003,998.99
Less: 3,895,000 Ordinary Shares issued of Tk. 100.00 each		(389,500,000.00)	-
		<u>14,233,503,998.99</u>	<u>14,623,003,998.99</u>
<b>5.02 Redemption of Foreign Loan:</b>			
Redemption of Foreign Loan		2,314,554,613.27	2,314,554,613.27
		<u>2,314,554,613.27</u>	<u>2,314,554,613.27</u>
<b>5.03 Grants :</b>			
This represents value of grants inherited from Petrobangla at inception date on 01.07.1989 except French Grant which are 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
GDF Grants (Sunetro Drilling Project)		601,815,000.00	601,815,000.00
		<u>1,654,788,354.59</u>	<u>1,654,788,354.59</u>
<b>6.00 Revenue Reserve :</b>			
This consists of as follows :			
Balance on P/L Appropriation A/C (Deficit)/Surplus		(2,914,003,570.46)	(3,251,516,346.67)
Foreign Currency Devaluation Effect for Different Dry well Geological, Geophysical Expenses and other		(208,221,136.22)	(208,221,136.22)
Exploration cost of different dry well		(154,355,262.01)	(154,355,262.01)
		<u>(3,276,579,968.69)</u>	<u>(3,614,092,744.90)</u>
<b>7.00 Unsecured Loans - Local Sources :</b>			
This represents GOB Loan, GDF Loan & Loan from Petrobangla for following Projects :			
Loan from Petrobangla against income from JV with Niko for Investment in PSC Block 9 (Note - 7.01)		498,900,000.00	498,900,000.00
Loan from GDF (Note - 7.02)		39,844,573,356.09	33,133,631,343.64
Loan from Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla for investment in PSC Block 16 (Note - 7.03)		810,000,000.00	990,000,000.00
		<u>41,153,473,356.09</u>	<u>34,622,531,343.64</u>



Amount in Taka	
2022-2023	2021-2022

#### 7.01 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 . This is made up as follows :

Loan from Petrobangla for Investment in PSC Block # 09	498,900,000.00	498,900,000.00
	<b>498,900,000.00</b>	<b>498,900,000.00</b>

#### 7.02 Loan From Gas Development Fund (GDF) :

The loan is received for following projects:

Drilling of 5 Wells Project (2012-2013)	9,133,110,034.75	9,133,110,034.75
Procurement of 1500 HP Rig Project (2013-2014)	1,950,611,134.19	1,950,611,134.19
Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur (2013-2014)	749,259,554.34	749,259,554.34
Procurement of Standby Gas Process Plant (2013-2014)	417,304,470.05	417,304,470.05
3D Systemic Survey Project of BAPEX (2013-2014)	2,338,174,194.00	2,338,174,194.00
2D Systemic Survey Project of BAPEX (2013-2014)	815,159,912.36	815,159,912.36
Rupganj Drilling Project (2013-2014)	612,754,263.50	612,754,263.50
Procurement of Gas Process Plant for Srikail (2014-2015)	1,130,672,173.01	1,130,672,173.01
IDECO 1700HP Rig Rehabilitation (2014- 2015)	373,942,267.36	373,942,267.36
Sundulpur Drilling Project Well #2 (2014-2015)	-	71,805,356.12
Srikail Drilling #4 Project (2015-2016)	1,964,700,975.00	1,964,700,975.00
Rupkalpa-1: Srikail East-1 & Salda North-1 (2016-2017)	1,442,494,434.19	1,442,494,434.19
Rupkalpa -2: Jokigong-1 & Semutang South-1 (2016-2017)	2,004,839,925.23	2,004,839,925.23
Rupkalpa-3: Kosba-1 & Mothergonj-1 (2016-2017)	714,621,036.53	714,621,036.53
Rupkalpa-4: SBZ East-1, Bhola North-1, SBZ-1 & 2 W/D, (2016-2017)	3,484,833,170.14	3,484,833,170.14
One Drilling and One Workover Rig Project (2016-2017)	828,845,400.00	828,845,400.00
Rupkalpa-5: Begumgonj-3 Workover Drilling (2017-2018)	166,465,548.87	166,465,548.87
Rupkalpa-9 2D Seismic Project (2017-2018)	942,268,000.00	942,268,000.00
2D Seismic Survey Block 3B, 6B & 7 (2017-2018)	1,501,204,144.00	1,501,204,144.00
60 MMSCFD Process Plant for Sahabajpur (2020-2021)	935,468,494.22	835,869,300.00
2D Seismic Survey Block- 15 & 22 (2021-2022)	1,309,500,000.00	664,500,000.00
Shariatpur-1 Exploration Drilling (2021-2022)	815,588,578.00	352,547,100.00
Wellhead Compressor For Srikail Gas Field (2021-2022)	18,448,950.00	14,448,950.00
Tobgi-1, Ilisha-1 & Bhola North-2 Drilling Project (2021-2022)	4,448,300,000.00	623,200,000.00
2D Seismic Survey block- 6b & 10 Project (2022-2023)	70,000,000.00	-
3D Seismic Survey over Zokigonj & Patharia Project (2022-2023)	400,000,000.00	-
Srikail North-1A, Begumgonj-4 & Sundulpur-3 Drilling (2022-2023)	1,276,006,696.35	-
	<b>39,844,573,356.09</b>	<b>33,133,631,343.64</b>

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

#### 7.03 Loan From Petrobangla and other Subsidiaries of Petrobangla:

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

Loan from Petrobangla	135,000,000.00	165,000,000.00
Loan from Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.	585,000,000.00	715,000,000.00
Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	90,000,000.00	110,000,000.00
	<b>810,000,000.00</b>	<b>990,000,000.00</b>



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩



8.00 Fixed Assets At Cost Less Depreciation :

Particulars	C O S T			D E P R E C I A T I O N					Written down value as at 30-06-2022	
	Balance as at 01-07-2022	Addition during the year	Adj/ Sale	Balance as at 30-06-2023	Rate	Balance as at 01-07-2022	Charged during the year	Adj. (Add/less)		Balance as at 30-06-2023
<b>LAND</b>										
Freehold Land	630,865,780.12	62,352,030.20	-	693,217,810.32	-	-	-	-	-	693,217,810.32
Land Infrastructure	3,152,383.04	-	-	3,152,383.04	5.00%	2,907,503.53	24,489.95	-	2,931,993.48	220,389.56
<b>BUILDING</b>										
Bapex Bhaban	647,714,645.79	304,726.00	-	648,019,371.79	2.50%	129,344,100.33	16,200,485.30	-	145,544,585.63	502,474,786.16
Freehold Concrete Brick Structure	8,906,924.67	23,500.00	-	8,930,424.67	2.50%	7,330,929.00	223,260.50	-	7,554,189.50	1,376,235.17
Shed & Temporary Construction	471,691,113.93	11,023,493.00	-	482,714,606.93	10.00%	319,459,018.39	42,804,713.20	-	362,263,731.59	120,450,875.34
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,899.59	-	-	17,143,899.59	5.00%	17,143,899.59	-	-	17,143,899.59	-
<b>FURNITURE &amp; FITTINGS</b>										
Furniture & Fixture	48,137,431.13	663,899.00	-	48,801,330.13	10.00%	40,773,433.64	2,180,519.40	-	42,953,953.04	5,847,377.09
Domestic Appliances	323,080.00	-	-	323,080.00	15.00%	323,080.00	-	-	323,080.00	-
<b>OFFICE EQUIPMENT</b>										
Office Equipment	114,014,275.25	2,587,747.00	-	116,602,022.25	15.00%	93,259,893.34	6,014,453.80	-	99,274,347.14	17,327,675.11
Computer & Telecom. Equipment	22,880,343.50	27,260.00	-	22,907,603.50	15.00%	22,023,318.15	287,827.00	-	22,311,145.15	596,458.35
<b>OTHER EQUIPMENT</b>										
Radiography, Geological & Geophysical Equipment	600,918,075.37	18,991,784.25	-	619,909,859.62	20.00%	590,254,837.46	9,434,621.16	-	599,689,458.62	20,220,401.00
Workshop Equipment	25,443,794.69	-	-	25,443,794.69	15.00%	25,443,156.33	-	-	25,443,156.33	638.36
Electrical Installation	110,271,438.58	628,221.00	-	110,899,659.58	15.00%	106,913,369.52	1,415,976.01	-	108,329,345.53	2,570,314.05
Other Equipment	18,181,943.51	-	-	18,181,943.51	15.00%	21,679,449.34	49,055.00	(3,290,839.32)	18,437,665.02	(255,721.51)
Lab. Equipment	157,613,877.92	12,194,089.63	-	169,807,967.55	15.00%	121,191,030.64	19,472,050.56	-	140,663,081.20	29,144,886.35
<b>PRODUCTION ASSETS</b>										
Drilling Rigs	5,826,552,026.94	131,390,573.40	-	5,957,942,600.34	10.00%	4,734,291,607.52	266,623,623.88	-	5,000,915,231.40	957,027,368.94
Other Drilling Equipment	286,284,762.39	7,901,257.57	-	294,186,019.96	10.00%	262,056,715.74	6,288,301.70	-	268,345,017.44	24,228,046.65
Mud Logging Unit	111,745,839.48	29,793,191.42	-	141,539,030.90	10.00%	55,159,757.81	14,153,903.08	-	69,313,660.89	72,225,370.01
Well Cementing Equipment	94,456,612.44	-	-	94,456,612.44	10.00%	46,719,235.02	9,445,661.24	-	56,164,896.26	38,291,716.18
Pipeline Construction	118,364,756.69	-	-	118,364,756.69	3.33%	29,045,690.23	3,940,007.90	-	32,985,698.13	85,379,058.56
Process Plant	3,140,467,032.31	-	-	3,140,467,032.31	10.00%	2,170,339,918.28	275,918,660.14	-	2,446,258,578.42	694,208,453.89
Air Compressor	18,902,240.54	91,819,468.32	-	110,721,708.86	15.00%	2,700,846.16	17,050,069.63	3,290,839.32	23,041,755.11	87,679,953.75
Generator	4,049,800.00	4,822,557.00	-	8,872,357.00	15.00%	607,470.00	1,330,853.55	-	1,938,323.55	6,934,033.45
<b>VEHICLES</b>										
Light Vehicles	325,937,783.40	-	-	325,937,783.40	20.00%	286,678,077.20	24,784,627.00	-	311,462,704.20	14,475,079.20
Heavy Vehicles	287,508,450.69	3,793,351.88	-	291,301,802.57	20.00%	282,800,453.02	2,832,735.57	-	285,633,188.59	5,668,613.98
<b>WATER SERVICES</b>										
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10.00%	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	-
Water Pump	2,863,582.00	19,000.00	-	2,882,582.00	20.00%	2,219,874.10	217,695.40	-	2,437,569.50	445,012.50
Water Pipe line & Tanks	1,048,750.00	-	-	1,048,750.00	10.00%	104,875.00	104,875.00	-	209,750.00	839,000.00
<b>OTHER ASSETS</b>										
Customized Application Software	405,861,498.31	5,300,000.00	-	411,161,498.31	20.00%	364,482,591.95	21,749,453.20	-	386,232,045.15	24,929,453.16
Unclassified Assets	9,764,635.92	383,636,149.67	-	9,764,635.92	10.00%	5,971,042.35	746,306.43	-	6,717,348.78	3,047,287.14
<b>Total</b>	<b>13,512,684,333.41</b>	<b>383,636,149.67</b>	<b>-</b>	<b>13,896,320,483.08</b>		<b>9,742,842,728.85</b>	<b>743,294,225.60</b>	<b>-</b>	<b>10,486,136,954.45</b>	<b>3,410,183,528.63</b>



9.00 Proved Properties Less Depletion :

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		
		Balance as at 01-07-2022	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2023	Balance as at 01-07-2022	Charged during the year	Adjustment during the year (Add/ess)	30-06-2023	30-06-2022
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	22,792,504.60	2,383,062.80	-	1,353,477,027.09	1,355,860,089.89
2	Begumgonj Gas Fields	2,320,731,510.93	-	-	2,320,731,510.93	436,532,261.17	163,202,711.25	-	1,720,996,538.51	1,884,199,249.76
3	Fenchugonj Gas Field	2,156,664,858.52	167,593,607.02	-	2,324,258,465.54	850,237,487.17	45,547,035.84	-	1,428,473,942.53	1,306,427,371.35
4	Saldanadi Gas Field	933,805,577.58	95,511,813.78	-	1,029,317,391.36	251,633,146.85	15,214,043.37	-	762,470,201.14	682,172,430.73
5	Shahbajpur Gas Field	4,088,312,363.42	1,358,589,141.73	-	5,446,901,505.15	1,087,932,680.54	139,140,462.69	-	4,219,828,361.92	3,000,379,682.88
6	Sahajadpur Sundalpur Gas Field	503,729,874.12	-	-	503,729,874.12	175,981,005.56	31,165,876.29	-	296,582,992.27	327,748,868.56
7	Srikail Gas field	5,319,002,757.17	402,322,624.63	-	5,721,325,381.80	1,874,413,958.74	263,184,944.70	-	3,583,726,478.36	3,444,588,798.43
8	Sahabajpur East Gas Field	1,312,989,746.23	-	1,312,989,746.23	-	-	-	-	-	1,312,989,746.23
9	Bhola North Gas Field	2,121,079,712.70	220,817,333.40	-	2,341,897,046.10	-	-	-	2,341,897,046.10	2,121,079,712.70
10	Zokigonj Gas Field	-	698,864,802.41	-	698,864,802.41	-	-	-	698,864,802.41	-
	Total	20,134,968,995.16	2,943,699,322.97	1,312,989,746.23	21,765,678,571.90	4,699,523,044.63	659,838,136.94	-	16,406,317,390.33	15,435,445,950.53



10.00

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

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2022	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2023
1	Seismic Survey Project-Note: 10.01 (a) & 10.01 (b)	5,798,879,109.58	-	-	1,023,509,258.35	544,817,281.02	5,684,073.80	6,271,887,013.11
2	Drilling Project-Note: 10.02 (a) & 10.02 (b)	1,357,559,110.35	-	-	6,218,712,642.56	1,084,112,517.91	465,205,525.18	6,026,953,709.82
3	Procurement Project (Note: 10.03)	111,290,802.22	-	-	49,250,112.64	1,194,183.00	-	159,346,731.86
	<b>Total</b>	<b>7,267,729,022.15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7,291,472,013.55</b>	<b>1,630,123,981.93</b>	<b>470,889,598.98</b>	<b>12,458,187,454.79</b>

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

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2022	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2023
1	2D Seismic Survey -Madanipur	95,212,562.65	-	-	-	-	-	95,212,562.65
2	2D Seismic Survey -Serpur	99,184,369.00	-	-	-	-	-	99,184,369.00
3	2D Seismic Survey Project - Netrokona	97,133,324.00	-	-	-	-	-	97,133,324.00
4	2D Seismic Survey Project - Jamalpur	85,915,278.68	-	-	-	-	-	85,915,278.68
5	2D Jokigonj, Sylhet	323,761,854.17	-	-	-	323,761,854.17	-	-
6	2D Khulna	10,578,965.00	-	-	-	-	-	10,578,965.00
7	2D Feni	31,430,082.40	-	-	-	-	-	31,430,082.40
8	2D Kisorgonj- Rupkalpa- 9	120,159,937.20	-	-	7,099,526.00	-	-	127,259,463.20
9	2D Jamalpur- Rupkalpa- 9	195,933,601.09	-	-	-	-	-	195,933,601.09
10	2D Seismic over block 3b, 6b & 7	1,501,211,689.85	-	-	-	-	-	1,501,211,689.85
11	2D Seismic Project-Tangail	533,621,963.93	-	-	-	-	-	533,621,963.93
12	2D Seismic Survey Over Exp. Block-6b South & 10	-	-	-	70,550,350.00	-	-	70,550,350.00
13	2D Seismic Survey Over Exploration Block-7 & 9	-	-	-	3,200,000.00	-	-	3,200,000.00
14	2D Seismic Survey Over Exp. Block-15 & 22	655,817,848.63	-	-	797,413,069.85	238,093.45	-	1,452,992,825.03
	<b>Total</b>	<b>3,769,961,476.60</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>878,262,945.85</b>	<b>323,999,947.62</b>	<b>-</b>	<b>4,324,224,474.83</b>

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

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2022	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2023
1	3-D Seismic Survey -Netrokona	235,419,305.41	-	-	-	-	-	235,419,305.41
2	3-D Seismic Survey -Vola	220,817,333.40	-	-	-	220,817,333.40	-	244,219,322.59
3	3-D Seismic Survey project -Noakhali	244,219,322.59	-	-	-	-	-	46,334,288.00
4	3D Norsingdi	46,334,288.00	-	-	-	-	-	186,117,947.79
5	3D Pabna	186,117,947.79	-	-	-	-	-	706,892,871.77
6	3D Moulvibazar	706,892,871.77	-	-	-	-	-	171,301,995.26
7	3D Rupgonj	171,301,995.26	-	-	-	-	-	212,130,494.96
8	3D Seismic Project-Semutang	212,130,494.96	-	-	-	-	-	-
9	Geological Party, Hathazari, Chittagong	5,684,073.80	-	-	145,246,312.50	-	5,684,073.80	145,246,312.50
10	3D Seismic Survey Over Zokigonj & Patharia W. Structure	-	-	-	145,246,312.50	-	-	1,947,662,538.28
	<b>Total</b>	<b>2,028,917,632.98</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>145,246,312.50</b>	<b>220,817,333.40</b>	<b>5,684,073.80</b>	<b>1,947,662,538.28</b>



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৩

10.02 (a) Exploration Drilling Project:  
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2022	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/Trasfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2023
1	Rupkalpa-1 Drilling Project	29,802,189.84	-	-	-	29,802,189.84	-	-
2	Srikail East - 1 Exploration Drilling	316,188,493.24	-	-	4,170,129.45	320,358,622.69	-	0.00
3	Rupkalpa-2 Drilling Project	15,042,249.42	-	-	-	15,042,249.42	-	-
4	Jokigonj - 1 Exploration Drilling	337,607,123.46	-	-	22,453,575.36	360,060,698.82	-	0.00
5	Mathergonj - 1 Exploration Drilling	88,304,591.52	-	-	1,996,907.08	-	-	90,301,498.60
6	Sharaipur-1 Exploration Drilling	84,872,045.80	-	-	262,505,637.41	-	347,377,683.21	-
7	Tobgi-1 Exploration Drilling	81,017,757.35	-	-	2,903,296,880.09	15,904.00	-	2,984,298,733.44
8	Srikail North - 1 Exploration Drilling Project	5,468,363.00	-	-	241,072,928.65	-	-	246,541,291.65
9	Srikail North-1A, Sundul-3 & Begumgonj-4 Common Cost	-	-	-	1,410,200.00	-	-	1,410,200.00
10	Begumgonj-4 Exploration Drilling	-	-	-	2,036,366.13	-	-	2,036,366.13
11	Sund.-4, Srikail-5, Sund. South-1 & Jamalpur-1 Common Cost	-	-	-	4,500,000.00	-	-	4,500,000.00
12	Sundulpur South-1 Exploration Drilling	-	-	-	457,279.00	-	-	457,279.00
13	Ilisha-1 Exploration Drilling	35,109,201.00	-	-	7,729,864.30	-	-	42,839,065.30
	<b>Total</b>	<b>993,412,014.63</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,451,629,767.47</b>	<b>725,279,664.77</b>	<b>347,377,683.21</b>	<b>3,372,384,434.12</b>

10.02 (b) Workover & Development Drilling Project:  
This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2022	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/Trasfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2023
1	Srikail - 4, Workover Drilling	49,741,285.70	-	-	-	49,741,285.70	-	-
2	Sahabajpur-3, Workover Drilling	45,599,395.50	-	-	-	45,599,395.50	-	-
3	Fenchugonj-4 Workover Drilling	43,113,406.75	-	-	36,826,136.50	79,939,543.25	-	-
4	Fenchugonj-3 Workover Drilling	84,524,995.77	-	-	3,299,916.00	87,824,911.77	-	-
5	Saldanadi-2 Workover Drilling Project	48,883,571.00	-	-	46,628,242.78	95,511,813.78	-	-
6	Semutang-5 Workover Drilling	62,867,889.00	-	-	50,962,646.97	-	113,830,535.97	-
7	Semutang-6 Workover Drilling	3,997,306.00	-	-	-	-	3,997,306.00	-
8	Vhola North-2 Development Drilling	25,419,246.00	-	-	2,543,558,758.82	215,903.14	-	2,568,762,101.68
9	Sundulpur-3 Development Well	-	-	-	85,215,763.02	-	-	85,215,763.02
10	Sundulpur-4 Evaluation Cum Development Drilling	-	-	-	213,655.00	-	-	213,655.00
11	Sundulpur-4 Development Drilling	-	-	-	377,756.00	-	-	377,756.00
	<b>Total</b>	<b>364,147,095.72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,767,082,875.09</b>	<b>358,832,853.14</b>	<b>117,827,841.97</b>	<b>2,654,569,275.70</b>



## 10.03

## Procurement Project:

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2022	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Addition During the Year	Adjustment/Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	Balance as at 30-06-2023
1	60 MMSCFD Process Plant for Sahabajpur Gas Field	100,495,161.22	-	-	32,973,901.64	-	-	133,469,062.86
2	Bijoy-10,11,12, Ideco & Ips Rig Maintenance	6,230,255.00	-	-	4,619,972.00	-	-	10,850,227.00
3	60 MMSCFD Process Plant for Bhola North Gas Field	-	-	-	3,251,031.00	-	-	3,251,031.00
4	2000 HP Rig Procurement Project	-	-	-	4,986,944.00	-	-	4,986,944.00
5	Wellhead Compressor For Srikail Gas Field Project	4,565,386.00	-	-	3,418,264.00	1,194,183.00	-	6,789,467.00
	<b>Total</b>	<b>111,290,802.22</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>49,250,112.64</b>	<b>1,194,183.00</b>	<b>-</b>	<b>159,346,731.86</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>11.00</b>	<b>Jobbing Work-in-Progress :</b>		
	This consists of as follows :		
	KTL-02 Workover Drilling	23,055,224.12	-
		<b>23,055,224.12</b>	<b>-</b>
<b>12.00</b>	<b>Group Current Account :</b>		
	This consists of as follows :		
	<b>Inter Group Current Accounts :</b>		
	Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. ( BGDCL)	-	4,000.00
	Bangladesh Gas Fields Company Ltd.(BGFCL)	237,492.99	237,492.99
	Gas Transmission Company Ltd. ( GTCL)	2,200.00	2,200.00
	Jalalabad Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (JGTDS)	1,797,316.25	1,342,560.97
	Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCL)	-	36,600.00
	Maddapara Granite Mining Company Ltd. (MGMCL)	-	72,014.00
	Petrobangla	101,242,965.22	52,832,352.69
		<b>103,279,974.46</b>	<b>54,527,220.65</b>
<b>13.00</b>	<b>Inventories of Stores &amp; Other Materials :</b>		
	This consists of as follows :		
	Drilling Rig	974,905,789.92	952,116,440.44
	Process Plant	539,974,624.47	542,019,515.06
	Drilling Materials (Spares)	4,036,091,194.52	4,098,824,613.14
	Mud Chemicals	653,074,932.12	658,819,689.72
	Transport / Vehicle Spares	467,603,933.90	373,870,386.32
	Survey & Geological Materials	28,061,934.66	49,020,336.06
	Other Materials	440,906,436.95	434,731,831.66
	Well head and X-Mass tree	88,909,858.57	88,909,859.72
	Mud Logging Unit	56,795,888.85	34,036,730.11
	Uniform and Liveries	70,592,182.07	21,156,470.98
	Condensate	20,256,410.07	12,760,986.36
	Stores-in-Transit	1,952,051,645.91	1,113,057,161.38
		<b>9,329,224,832.01</b>	<b>8,379,324,020.95</b>
<b>14.00</b>	<b>Advances, Deposits and Prepayments :</b>		
	This consists of as follows :		
	<b>(a) Advances :</b>		
	Advance for Purchase/Expenses/Training	3,200,191.00	4,005,274.72
	Advance For Training Excluding Bapex Employee	2,329,082.20	2,329,082.20
	Advance For Legal Costs	207,761,882.27	189,821,000.63
	Bonus & Others	42,721,401.00	76,043,716.98
	Contractor & Suppliers	169,355,950.66	159,245,413.08
	Employees	909,100.91	892,314.31
	Corporate Income Tax	1,059,749,326.10	1,225,589,508.83
	House Building Loan	556,231,624.00	533,098,955.00
	Car Purchase Loan	86,852,471.90	44,000,000.00
	Motor Cycle Loan	987,275.00	1,270,825.00
	Computer Loan	21,000.00	21,000.00
	Overtime on D.A.	1,920,775.25	1,933,617.31
	Insurance Companies	1,228,087.25	1,228,087.25
	C & F Expenses	2,615.00	2,615.00
		<b>2,133,270,782.54</b>	<b>2,239,481,410.31</b>
	Advance to TGTDCL for Purchase of Madobpur Rig Base	-	45,000,000.00
		<b>2,133,270,782.54</b>	<b>2,284,481,410.31</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>(b) Deposits and Prepayment :</b>			
Custom Deposit		13,280,341.48	13,280,341.48
Telex/Telephone/Fax Deposit		179,458.00	179,458.00
B.O.C Deposit		315,347.00	315,347.00
Deposit with PDB		266,014.00	266,014.00
Govt. Saving Certificate		3,988.00	3,988.00
Others (Earnest Money & Security Deposit)		574,060.35	574,060.35
Deposit with REB		1,079,512.00	1,079,512.00
Deposit with Ansar		331,799.00	331,799.00
Deposit with Jalalabad Gas		17,657.00	11,760.00
		<b>16,048,176.83</b>	<b>16,042,279.83</b>
<b>Total (a) + (b)</b>		<b>2,149,318,959.37</b>	<b>2,300,523,690.14</b>
<b>15.00 Trade Accounts Receivables :</b>			
This consists of as follows :			
Accounts Receivables (Operating) (Note - 15.01)		10,140,472,446.38	7,102,426,066.88
Accounts Receivables (BAPEX Margin) (Note - 15.02)		451,842,154.00	451,842,154.00
		<b>10,592,314,600.38</b>	<b>7,554,268,220.88</b>
<b>15.01 Accounts Receivables (Operating) :</b>			
This consists of as follows :			
Wellhead Margin Receivables for Gas Sales (Note- 15.01.a)		8,785,912,962.32	6,705,021,966.32
GOB Margin Receivables for Gas Sales (Note- 15.01.b)		1,269,239,177.73	341,293,698.73
Receivables for Condensate Sales (Note- 15.01.c)		85,320,306.33	56,110,401.83
		<b>10,140,472,446.38</b>	<b>7,102,426,066.88</b>
<b>15.01(a) Wellhead Margin Receivables for Gas Sales:</b>			
This consists of as follows :			
BGDCL- for Well Head Margin from Fenchugonj, Sundulpur & Begumgonj Gas Field		818,869,174.00	344,215,577.00
KGDCL for Wellhead margin from Srikail & Semutang Gas Field		5,824,435.17	3,949,514.17
TGTDCL for Well Head Margin from Saldanodi & Srikail Gas Field		219,625,746.31	203,233,104.31
SGCL for Well Head Margin from Sahabjpur Gas Field		6,404,707,512.62	4,601,361,820.62
GTCL for Well Head Margin from Saldanadi, Fenchugonj & Srikail Gas Field		126,711,192.00	-
Petrobangla for Well Head Margin		-	342,087,048.00
Petrobangla for Deficit Well Head Margin		1,155,349,384.38	1,155,349,384.38
Petrobangla for Shortfall Well Head Margin		54,825,517.84	54,825,517.84
		<b>8,785,912,962.32</b>	<b>6,705,021,966.32</b>
<b>15.01(b) GOB Margin Receivables for Gas Sales:</b>			
This consists of as follows :			
BGDCL - for GOB Margin from Fenchugonj, Sundulpur & Begumgonj Gas Field		425,806,979.76	145,435,890.76
KGDCL for GOB Margin from Srikail & Semutang Gas Field		5,239,338.34	2,636,701.34
TGTDCL for GOB Margin from Saldanodi & Srikail Gas Field		78,611,385.86	83,353,779.86
SGCL for GOB Margin from Sahabjpur Gas Fields		691,343,656.77	109,867,326.77
GTCL for GOB Margin from Saldanadi, Fenchugonj & Srikail Gas Field		68,237,817.00	-
		<b>1,269,239,177.73</b>	<b>341,293,698.73</b>
<b>15.01(c) Receivables for Condensate Sales:</b>			
This consists of as follows :			
BGFCL for Condensate Sale from Salda, Srikail, Sundulpur & Begumgonj Gas Field		80,463,617.33	33,258,212.83
SGFL for Condensate sale from Fenchugonj Gas Fields		641,449.00	13,828,384.00
Padma Oil for Condensate Sale from Sahabjpur		4,215,240.00	9,023,805.00
		<b>85,320,306.33</b>	<b>56,110,401.83</b>
<b>15.02 Accounts Receivables (Bapex Margin) :</b>			
This consists of as follows :			
Petrobangla		451,842,154.00	451,842,154.00
		<b>451,842,154.00</b>	<b>451,842,154.00</b>
<b>16.00 Other Receivables</b>			
This consists of as follows :			
Appraisal of Gas Fields (3D Seismic) Project-BGFCL		10,897,742.00	10,897,742.00
BGFCL for Jobbing Work		115,928,516.35	115,928,516.35
Tullow BD Ltd		1,155,623,892.94	952,015,728.91
Receivable from Employees		10,494.00	10,494.00
		<b>1,282,460,645.29</b>	<b>1,078,852,481.26</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>17.00</b>	<b>Interest Receivable :</b>		
	This consists of as follows :		
	House Building Loan	189,937,184.00	174,507,744.73
	Car Purchase Loan	571,900.00	-
	Motor Cycle Loan	580,317.00	750,633.00
	Computer Loan	43,781.00	43,781.00
	FDR Of Depreciation Fund	42,239,799.67	8,383,561.62
	FDR Of Depletion Fund	28,380,597.23	5,260,273.97
	FDR of General Fund	406,095,000.06	317,650,909.53
		<b>667,848,578.96</b>	<b>506,596,903.85</b>

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

Rupli Bank, Purana Paltan Cor. Branch, Dhaka	550,000,000.00	450,000,000.00
Rupali Bank, TCB Br. Dhaka.	600,000,000.00	500,000,000.00
Janata Bank, DU. TSC Br. Dhaka.	200,000,000.00	-
Janata Bank, Santinagor Cor. Br. Dhaka	1,190,000,000.00	1,090,000,000.00
ICB Islami Bank, IDB Bhaban Br. Dhaka	1,263,200.00	1,266,430.00
First Security Islami Bank Ltd. Mirpur Br. Dhaka	20,000,000.00	20,000,000.00
Sonali Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka	500,000,000.00	2,100,000,000.00
Janata Bank, Farmgate Br. Dhaka	500,000,000.00	400,000,000.00
Janata Bank, Dilkusha Br. Dhaka	200,000,000.00	200,000,000.00
Basic Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Rupali Bank, Mohila Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Janata Bank, Green Road Br. Dhaka	150,000,000.00	150,000,000.00
Agrani Bank, Wasa Bhaban Br. Dhaka	-	200,000,000.00
Janata Bank, Kawran Bazar Branch, Dhaka	1,050,000,000.00	950,000,000.00
One Bank, Kawran Bazar Br. Dhaka	90,000,000.00	190,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Principal Branch, Dhaka	250,000,000.00	250,000,000.00
Janata Bank Ltd. Rayer Bazar Branch, Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
Rupali Bank Ltd. Motijheel Cor. Branch, Dhaka	200,000,000.00	200,000,000.00
Premier Bank Ltd. Gulshan Branch, Dhaka	-	-
BDBL, Kawran Bazar Branch, Dhaka	50,000,000.00	50,000,000.00
Exim Bank Ltd. Kazi Nazrul Islam Avenue Branch, Dhaka	50,000,000.00	-
South Bangla Bank Ltd. Mirpur Branch, Dhaka	-	-
First Security Islami Bank Ltd. Bisso Road Br. Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
One Bank Ltd. Basabo Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Amincort Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Sonali Bank, Banani Branch, Dhaka	-	100,000,000.00
Brac Bank Ltd. Mirpur Branch, Dhaka	-	50,000,000.00
Janata Bank Ltd. Shamoli Cor. Branch, Dhaka	200,000,000.00	200,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Ramna Cor. Br. Dhaka	200,000,000.00	200,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Farmgate Br. Dhaka	400,000,000.00	300,000,000.00
BDBL, Principal Br. Dhaka	350,000,000.00	300,000,000.00
Janata Bank Ltd., Gulshan Circle-2, Corporate Br. Dhaka	500,000,000.00	300,000,000.00
Bangladesh Krishi Bank, Khamar Bari Br, Dhaka	50,000,000.00	-
NRB Global Bank Ltd. Gulshan Cor. Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Mohammadpur Br. Dhaka	-	50,000,000.00
Janata Bank Ltd. Tipu Sultan Road Br. Dhaka	-	100,000,000.00
Janata Bank Ltd. Armanitola Br. Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
One Bank Ltd. Shantinagor Branch, Dhaka	50,000,000.00	10,000,000.00
Eastern Bank Ltd. Gulshan Br. Dhaka.	-	50,000,000.00
Bank Asia Ltd. Corporate Br. Dhaka	-	20,000,000.00
Brac Bank Ltd. Gulshan Br. Dhaka	-	20,000,000.00
Trust Bank Ltd. Dilkusha Corporate Br. Dhaka	-	50,000,000.00
First Security Islami Bank Ltd. Basabo Branch, Dhaka.	-	100,000,000.00
City Bank Ltd. Gulshan Avenue Br. Dhaka	-	100,000,000.00
Rupali Bank Ltd. Badamtoli Br. Dhaka	100,000,000.00	100,000,000.00
Bangladesh Krishi Bank, Karwan Bazar Br, Dhaka	150,000,000.00	50,000,000.00
Sonali Bank Ltd. Local Office Br. Dhaka	-	350,000,000.00
Community Bank Bangladesh Ltd. Head Office, Dhaka	-	50,000,000.00
One Bank Ltd. Bonosree Br. Dhaka	50,000,000.00	50,000,000.00
Shimanto Bank Ltd. Gulshan Branch, Dhaka.	50,000,000.00	-
Rupali Bank, New Market Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Rupali Bank, Dhanmondi Cor. Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Rupali Bank, Foreign Trade Cor. Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Rupali Bank Ltd. Khilgoan Br. Dhaka	50,000,000.00	-
South Bangla Agricultural & Commerce Bank Ltd. Mirpur Br. Dhaka	-	-
Rupali Bank Ltd. Kaptan Bazar Br. Dhaka	50,000,000.00	-
	<b>8,451,263,200.00</b>	<b>9,801,266,430.00</b>





		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>21.00</b>	<b>Trade Creditors and Accruals ( Excluding Group Account) :</b>		
	This consists of :		
	<b>(a) Liabilities for Goods And Services</b>		
	Contractors/Suppliers	12,626,432.79	12,597,731.79
	Office/House Rent	1,723,555.89	1,723,555.89
	Advertisement/Publicity	91,481.74	91,481.74
	Other Bills Payable	9,167,114.50	25,028,307.60
	Sundry Creditors & Accruals	358,125.00	358,105.00
	Accrued Office Expenses (Gas, Electric)	48,245.77	48,245.77
		<b>24,014,955.69</b>	<b>39,847,427.79</b>
	<b>(b) Liabilities for Expenses</b>		
	Salaries Payable-Officers/Staff & Casual Labour	5,257,686.52	5,921,229.23
	Employees P.F. Payable-Officers/Staff	1,597,050.38	1,585,882.38
	Insurance Claim Payable (Employees)	820,881.00	361,521.00
	Leave pay & Pension Clearing A/C	415,521.41	209,289.41
	Unpaid Bonus/Ex Gratia	73,402.50	73,402.50
	Provision for Incentive Bonus	40,111,546.73	71,955,002.11
	Honourarium Payable	934,040.00	934,040.00
	Overtime Payable	127,941.66	127,941.66
	Provision for Expenses	32,592,354.94	33,097,912.94
	Employees Subscription to Own Staff Union	10,311.40	10,311.40
	Other Creditors- Employees	1,407,186.52	1,407,186.52
	Provision for Audit fees	7,874,160.00	524,160.00
	P.F Loan Recovery Account	733,046.61	903,926.61
	Group Insurance Premium Payable	6,541,864.04	6,541,864.04
	Deduction from Employees- Donation/Subscription	275,614.77	152,983.77
	VAT payable	498,318,097.66	266,576,750.66
	Employee Income Tax Payable	8,692,857.64	7,705,486.52
	PDF Margin	70,021,421.56	70,021,421.56
	Tullow BD for PSC Block-9	530,685,340.62	442,851,440.62
	Deduction for Officers/Staff Death Subscription	50,616.46	50,616.46
	Officers & Staff Welfare Fund	1,837,489.00	1,853,839.00
	GAS Development Fund Payable	20,077,303.13	20,077,303.13
	Market Risk Reserve Against Investment in ICB Islamic Bank	1,818,840.00	2,016,540.00
	Customs Duty Payable	2,720.00	2,720.00
	Payable Performance Gurantee of Socar	88,364,989.73	88,364,989.73
	Payable To Appraisal of Gas Field - 3D Seismic project	65,284.06	65,284.06
	Provision for expenses payable to Santos	818,326,802.00	818,326,802.00
	Beneficiary Profit Participation and Welfare fund (BPPF)	38,888,995.05	92,274,623.17
	Provision for Bad Debt Expenses	5,912,553,433.31	4,530,903,376.31
		<b>8,088,476,798.70</b>	<b>6,464,897,846.79</b>
	<b>(c) Liabilities for Other Finance</b>		
	Advance Received From One Bank	600,000.00	600,000.00
	Security & Earnest Money Payable	20,896,122.33	17,933,963.33
	Advance received from Super Refinery	675,890.00	675,890.00
		<b>22,172,012.33</b>	<b>19,209,853.33</b>
	<b>Total (a + b + c)</b>	<b>8,134,663,766.72</b>	<b>6,523,955,127.91</b>
<b>22.00</b>	<b>Provision for Leave Pay and Pension :</b>		
	This consists of as follows :		
	Leave Pay	236,516,841.66	230,146,021.89
	Pension for BAPEX employees	213,000,426.28	297,226,707.43
	Pension for employees joined from Petrobangla	-	2,822,119.00
	Gratuity for BAPEX employees	837,256.04	-
		<b>450,354,523.98</b>	<b>530,194,848.32</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>23.00</b>	<b>Current Portion of Long Term Loans , Interest and Service Charge Payable :</b>		
	This consists of as follows :		
	Loan Due from Petrobangla and Other Subsidiaries (Principal) (Note - 23.01)	180,000,000.00	180,000,000.00
	GDF Loan Due (Principal) (Note - 23.02)	71,805,356.12	71,805,356.10
	Local Loan Due (Service Charge) (Note - 23.03)	4,431,996,396.58	3,823,084,370.79
	Provision for Interest (Note - 23.04)	-	2,930,136.97
		<b>4,683,801,752.70</b>	<b>4,077,819,863.86</b>
<b>23.01</b>	<b>Loan Due from Petrobangla and Other Subsidiaries (Principal) :</b>		
	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
		<b>180,000,000.00</b>	<b>180,000,000.00</b>
<b>23.02</b>	<b>GDF Loan Due (Principal) :</b>		
	This consists of as follows :		
	GDF Loan for Sundulpur Drilling Project	71,805,356.12	71,805,356.10
		<b>71,805,356.12</b>	<b>71,805,356.10</b>
<b>23.03</b>	<b>Local Loan Due (Service Charge on GDF Loan) :</b>		
	This consists of as follows :		
	5 Well Drilling Project	1,688,734,043.60	1,506,071,842.90
	Standby Gas Process Plant Project	74,722,317.48	66,376,228.08
	PGPP For Sahabajpur	133,718,668.40	118,733,477.31
	3D Of Bapex	341,165,575.84	294,402,091.96
	Rupgonj Drilling Project	118,122,314.08	105,867,228.81
	2D Project Of Bapex	123,084,180.45	106,780,982.20
	PGPP For Srikail	168,958,147.35	146,344,703.89
	Ideco Rig Procurement Project	55,317,604.45	47,838,759.10
	500 HP Rig Project	364,700,570.96	325,688,348.28
	Sundulpur-2 Drilling Project	11,339,674.21	13,852,861.67
	Srikail-4 Drilling Project	275,931,797.50	236,637,778.00
	Rupkalpa- 1 Drilling Project	134,022,604.89	105,172,716.21
	Rupkalpa- 2 Drilling Project	147,204,351.80	107,107,552.80
	Rupkalpa- 3 Drilling Project	75,322,109.03	61,029,688.30
	Rupkalpa- 4 Drilling Project	386,083,696.40	316,387,033.00
	Rupkalpa- 5 Drilling Project	17,561,697.37	14,232,386.39
	One Drilling and One Workover Rig Procurement Project	89,586,423.72	73,009,515.72
	Rupkalpa- 9 Project	81,549,123.53	62,703,763.53
	2D Seismic Survey Over Block 3B, 6B & 7 Project	144,759,517.52	114,735,434.64
	60 MMSCFD Process Plant Project	111,978.00	111,978.00
		<b>4,431,996,396.58</b>	<b>3,823,084,370.79</b>
<b>23.04</b>	<b>Provision for Interest :</b>		
	This consists of as follows :		
	Interest Payable- Titas	-	2,345,787.66
	Interest Payable- Bakhrabad	-	4,794.51
	Interest Payable- Petrobangla	-	579,554.80
		-	<b>2,930,136.97</b>
<b>24.00</b>	<b>Group Current Account :</b>		
	This consists of as follows :		
	<b>Inter Group Current Account :</b>		
	Sylhet Gas Field Co. Ltd. (SGFL)	10,151,282.89	8,496,691.21
	Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCCL)	23,400.00	-
	Maddapara Granite Mining Company Ltd. (MGMCL)	13,500.00	-
	Poschimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	1,979,251.37	1,979,251.37
		<b>12,167,434.26</b>	<b>10,475,942.58</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>25.00</b>	<b>Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT :</b>		
	This consists of as follows :		
	Well Head Margin from Sale of Gas Excluding VAT (Note: 25.01)	4,065,031,328.00	4,107,648,534.00
	Add: VAT on Gas Sale (Note: 25.02)	1,614,149,563.00	1,027,454,049.00
		<b>5,679,180,891.00</b>	<b>5,135,102,583.00</b>
<b>25.01</b>	<b>Well Head Margin from Sale of Gas :</b>		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	121,856,225.00	81,054,487.00
	Fenchugonj Gas Field	403,533,945.00	420,566,292.00
	Sahabajpur Gas Field	1,885,653,080.00	1,968,198,745.00
	Sundalpur Gas Field	248,653,058.00	239,711,140.00
	Semutang Gas Field	21,448,522.00	24,228,112.00
	Srikail Gas Field	1,129,439,426.00	1,109,626,676.00
	Begumganj Gas Field	254,447,072.00	264,263,082.00
		<b>4,065,031,328.00</b>	<b>4,107,648,534.00</b>
<b>25.02</b>	<b>VAT on Gas Sale :</b>		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	39,191,252.00	19,144,804.00
	Fenchugonj Gas Field	206,805,625.00	146,973,163.00
	Sahabajpur Gas Field	724,590,079.00	414,673,231.00
	Sundalpur Gas Field	132,261,285.00	83,625,325.00
	Semutang Gas Field	15,871,112.00	10,732,193.00
	Srikail Gas Field	361,041,780.00	260,301,272.00
	Begumganj Gas Field	134,388,430.00	92,004,061.00
		<b>1,614,149,563.00</b>	<b>1,027,454,049.00</b>
<b>26.00</b>	<b>Condensate Sale Including VAT :</b>		
	This consists of as follows :		
	Condensate Sale Excluding VAT (Note: 26.01)	357,687,493.20	407,985,750.00
	Add: VAT on Condensate Sale (Note: 26.02)	53,775,811.80	61,381,755.00
		<b>411,463,305.00</b>	<b>469,367,505.00</b>
<b>26.01</b>	<b>Condensate Sale Excluding VAT :</b>		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	4,320,856.80	1,661,868.00
	Fenchugonj Gas Field	4,985,604.00	18,446,734.80
	Srikail Gas Field	334,534,028.40	368,934,696.00
	Sahabajpur Gas Field	8,861,400.00	13,292,100.00
	Begumganj Gas Field	3,988,483.20	4,653,230.40
	Sundulpur Gas Field	997,120.80	997,120.80
		<b>357,687,493.20</b>	<b>407,985,750.00</b>
<b>26.02</b>	<b>VAT on Condensate Sale :</b>		
	This consists of as follows :		
	Salda Nodi Gas Field	648,133.20	249,282.00
	Fenchugonj Gas Field	747,846.00	2,767,030.20
	Srikail Gas Field	50,180,466.60	55,340,604.00
	Sahabajpur Gas Field	1,451,520.00	2,177,280.00
	Begumganj Gas Field	598,276.80	697,989.60
	Sundulpur Gas Field	149,569.20	149,569.20
		<b>53,775,811.80</b>	<b>61,381,755.00</b>
<b>27.00</b>	<b>(A) Production Cost Including Depreciation &amp; Depletion :</b>		
	This consists of as follows :		
	Office Expenses (Note - 27.01)	21,820,272.74	14,490,772.57
	Employee Cost (Note - 27.2)	75,908,154.75	64,270,648.29
	Repair & Maintenance (Note - 27.03)	1,761,871.57	2,397,357.52
	Depreciation on Production Assets (Note - 8.00)	279,858,668.04	279,512,049.54
	Depletion of Proved Properties (Note-09.00)	659,838,136.94	712,080,188.15
	Total Production Cost Including Depreciation & Depletion	<b>1,039,187,104.04</b>	<b>1,072,751,016.07</b>
	Add : Opening Condensate Inventory Value	12,760,986.36	13,828,766.61
	Less: Closing Condensate Inventory Value	(20,256,410.07)	(12,760,986.36)
		<b>1,031,691,680.33</b>	<b>1,073,818,796.32</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>27.00</b>	<b>(B)Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation :</b>		
	This consists of as follows :		
	Office Expenses (Note - 27.01)	289,897,909.20	192,520,264.20
	Employee Cost (Note - 27.02)	1,008,494,055.99	853,881,470.14
	Repair & Maintenance (Note - 27.03)	23,407,722.32	31,850,607.04
	Depreciation of Fixed Assets (Note-8.00)	467,635,557.56	538,218,561.56
	Amortization of Geological and Geophysical Expenses	470,889,598.98	127,735,830.69
	Bad Debt Expenses	1,381,650,057.00	1,394,188,362.00
		<b>3,641,974,901.05</b>	<b>3,138,395,095.63</b>
<b>27.01</b>	<b>Office Expenses (Consolidated):</b>		
	This consists of as follows :		
	Training & Education Expenses	2,553,785.00	16,118,107.20
	Travelling & Conveyance	7,232,517.00	7,781,110.00
	Entertainment Expenses	3,279,237.00	3,186,916.00
	Advertisement & Publicity	4,997,744.00	3,990,254.00
	Printing, Stationery & Supplies	4,076,399.00	5,486,979.00
	Books, Newspapers & Periodicals	355,150.00	280,455.00
	Office & Land Rent	40,163,760.00	854,810.00
	Electricity & Power	10,930,796.00	10,133,825.00
	Rates, Taxes , Insurance & licences (Including Vehicles Taxes & Insurance, Renewal, etc.)	26,397,992.11	20,421,057.47
	Telephone, Telegraph & Telex/Postage	5,801,557.81	6,209,499.60
	Audit fees	586,500.00	384,700.00
	Local Advisors, Legal fees	90,993,223.53	28,193,716.00
	Bank Charges	139,639.92	163,157.20
	Excise Duty (ED)	6,346,575.00	6,478,615.00
	Transport & Vehicle POL Expenses	12,480,318.94	16,647,655.91
	Electrical & Computer Materials used	1,216,851.00	2,081,885.00
	Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods	248,097.00	245,979.00
	Hire Charges/Inland Freight	33,013,880.00	30,158,773.52
	Security Expenses	31,683,752.25	22,750,171.50
	Honorarium and Directors Fees	4,220,145.00	2,811,004.00
	AGM Expenses	4,503,823.00	3,026,458.00
	Crop Compensation	16,442,157.38	15,966,466.37
	Other Expenses	4,054,281.00	3,639,442.00
		<b>311,718,181.94</b>	<b>207,011,036.77</b>
<b>27.02</b>	<b>Employee Cost (Consolidated) :</b>		
	This consists of as follows :		
	Salaries of Officers	210,456,400.14	206,801,112.00
	Salaries of Staff	57,784,399.00	66,727,102.00
	Wages of Casual labor	90,263,177.26	107,011,726.00
	House Rent Allowances Officer & Staff	137,716,356.73	140,601,238.89
	Other Allowances Officers & Staff (E & P, Edu. ,Gas, Elec., Water, Conveyance, Washing & Other Allowances )	77,820,968.40	73,481,100.09
	P.F. Contribution Officers & Staff	411,358.00	181,534.00
	Leave Pay	23,268,875.32	32,235,761.38
	Contribution to Pension Fund	121,482,416.00	-
	Gratuity Expenses	1,734,568.00	-
	Overtime Allowances	16,273,000.00	16,382,916.00
	Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus	229,616,304.20	200,091,004.00
	Welfare Expenses	7,709,993.00	7,448,621.00
	Liveries & Uniforms	30,670,756.86	15,375,866.00
	Medical Allowances/Expenses	15,969,746.53	17,463,389.21
	Group Insurance/Fidelity Insurance	8,588,730.47	8,564,066.46
	Entertainment Allowances	453,059.83	442,959.40
	Lunch Subsidy	3,921,720.00	4,139,630.00
	Car Service Encashment Allowance	6,873,930.00	31,545.00
	Recruitment Expenses	22,431,331.00	-
	Rest, Recreation , Leave Fare Assistance & Tiffin Allowances	20,955,120.00	21,172,547.00
		<b>1,084,402,210.74</b>	<b>918,152,118.43</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>27.03</b>	<b>Repair And Maintenance (Consolidated) :</b>		
	This consists of as follows :		
	Buildings	5,884,352.00	6,900,719.31
	Vehicles	8,931,702.00	8,387,327.25
	Plant, Machinery & Office Equipment	10,353,539.89	18,959,918.00
		<b>25,169,593.89</b>	<b>34,247,964.56</b>
<b>28.00</b>	<b>Net Income from Jobbing Works :</b>		
	This consists of as follows :		
	Income From Jobbing Works (Note -28.01)	749,909,000.00	1,412,793,790.42
	Jobbing Works Expenses (Note -28.02)	(95,128,149.68)	(153,850,452.30)
		<b>654,780,850.32</b>	<b>1,258,943,338.12</b>
<b>28.01</b>	<b>Income from Jobbing Works :</b>		
	This consists of as follows :		
	Hobigonj-1 Workover Drilling	-	107,000,000.00
	KTL-7 Work Over Drilling (SGFL)	-	350,833,000.00
	Titas -13 Work Over Drilling (BGFL)	-	220,909,540.42
	Sylhet-8 Workover Drilling (SGFL)	-	355,833,000.00
	Titas -7 Work Over Drilling (BGFL)	-	378,218,250.00
	Beani Bazar-1 Workover Drilling (SGFL)	350,834,000.00	-
	Titas -24 Work Over Drilling (BGFL)	399,075,000.00	-
		<b>749,909,000.00</b>	<b>1,412,793,790.42</b>
<b>28.02</b>	<b>Jobbing Works Expenses :</b>		
	This consists of as follows :		
	KTL -7 Work Over Drilling (SGFL)	-	50,069,495.80
	Titas -13 Work Over Drilling (BGFL)	-	58,054,153.00
	Sylhet-8 Workover Drilling (SGFL)	-	44,422,268.50
	Sylhet-9 Exploration Drilling (SGFL)	-	1,304,535.00
	Beani Bazar-1 Workover Drilling (SGFL)	59,965,556.49	-
	Titas -24 Work Over Drilling (BGFL)	35,162,593.19	-
		<b>95,128,149.68</b>	<b>153,850,452.30</b>
<b>29.00</b>	<b>Net Income from PSC Block -9 :</b>		
	This consists of as follows :		
	Sales Proceeds	203,608,164.03	214,128,659.64
	Participating Cost	(87,833,900.00)	(87,833,900.00)
		<b>115,774,264.03</b>	<b>126,294,759.64</b>
<b>30.00</b>	<b>Other Income :</b>		
	This consists of as follows :		
	Sale of Scrap	86,850.00	4,398,480.00
	Sale of Tender Documents & Enlistment Fees	1,261,500.00	2,220,500.00
	Sale of Data/Re-printing of Data/Penalties	11,530,749.33	1,875,738.62
	Capital Gain on Investment in Share	-	316,320.00
	Other Drilling Services Income	980,000.00	-
	Income from Gas Sample Analysis	2,877,907.39	-
	Income from Consultancy Services	1,269,748.75	-
	Recruitment Income	10,785,500.00	-
	Miscellaneous Income	1,149,148.93	3,382,716.55
		<b>29,941,404.40</b>	<b>12,193,755.17</b>
<b>31.00</b>	<b>Interest Income :</b>		
	This consists of as follows :		
	FDR Account	791,616,500.15	723,501,980.84
	STD/SND Account	44,198,409.25	31,206,135.77
	Land Purchase and HBL	24,568,591.00	27,786,970.99
	Car Purchase Loan	1,270,786.30	-
	Bicycle and Motor Cycle Loan	52,069.00	30,440.00
		<b>861,706,355.70</b>	<b>782,525,527.60</b>
<b>32.00</b>	<b>Interest Cost and Service Charge :</b>		
	This consists of as follows :		
	Interest on GOB Loan ( Note - 32.01)	-	1,055,753.00
	Service Charge on GDF Loan ( Note -32.02)	611,425,213.25	611,225,836.16
	Interest on Long Term Loan (Note - 32.03)	22,050,000.00	25,650,000.00
		<b>633,475,213.25</b>	<b>637,931,589.16</b>



		Amount in Taka	
		2022-2023	2021-2022
<b>32.01</b>	<b>Interest on GOB Loan</b>		
	This consists of as follows :		
	Sahabajpur Gas Field Development Project	-	1,055,753.00
		-	<b>1,055,753.00</b>
<b>32.02</b>	<b>Service Charge on GDF Loan</b>		
	This consists of as follows :		
	Rupganj Drilling Project	12,255,085.27	12,255,085.27
	3-D Siesmic Project	46,763,483.88	46,763,483.88
	Procurement of Standby Gas Process Plant Project	8,346,089.40	8,346,089.40
	Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur	14,985,191.09	14,985,191.09
	2-D Siesmic Project	16,303,198.25	16,303,198.25
	5 Wells Drilling Project	182,662,200.70	182,662,200.70
	Procurement of Gas Process Plant for Srikail	22,613,443.46	22,613,443.46
	1500HP Drilling Rig Procurement Project	39,012,222.68	39,012,222.68
	IDECO 1700 HP Rig Reheblitation	7,478,845.35	7,478,845.35
	Srikail Drilling Porject	39,294,019.50	39,294,019.50
	Rupkalpa-1 Drilling Project	28,849,888.68	28,849,888.68
	Rupkalpa-2 Drilling Project	40,096,799.00	39,897,421.91
	Rupkalpa-3 Drilling Project	14,292,420.73	14,292,420.73
	Rupkalpa-4 Drilling Project	69,696,663.40	69,696,663.40
	Rupkalpa-5 Drilling Project	3,329,310.98	3,329,310.98
	Rupkalpa-9 2D Seismic Project	18,845,360.00	18,845,360.00
	2D Seismic Over Block 3b, 6b & 7	30,024,082.88	30,024,082.88
	One Drilling and One Workover Rig Project	16,576,908.00	16,576,908.00
		<b>611,425,213.25</b>	<b>611,225,836.16</b>
<b>32.03</b>	<b>Interest on Long Term Loan</b>		
	This consists of as follows :		
	Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.	15,925,000.00	18,525,000.00
	Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	2,450,000.00	2,850,000.00
	Petrobangla	3,675,000.00	4,275,000.00
		<b>22,050,000.00</b>	<b>25,650,000.00</b>
<b>33.00</b>	<b>Prior Years Adjustment</b>		
	This consists of as follows :		
	<b>Debit :</b>		
	Income from Sale of Tender Documets	-	16,524.00
	Vehicle Tax Token & Fitness	-	8,274.00
	R. & M.- Office Equipment & Other Expense	-	44,000.00
	Festival/Incentive/Ex-Gratia Bonus	4,170.00	42,665,534.00
	Depletion Expenses	-	5,651,905.24
	Depreciation Expense	-	46,160,400.48
	Income from Job, Titas-10	-	4,687,500.00
	Honararium	-	194,700.00
	Electricity Bill	-	90,960.00
	Rent and Wages Expenses	-	10,671,977.00
	Salary Expenses & Other Allowance	452,696.90	2,301,043.17
	DA/Messing Expenses	315,800.00	-
	Notice Pay	204,260.45	-
	Overtime Allowance	2,053,326.93	-
	Loss from Sale of Inventory Materials	114,918,588.74	-
		<b>117,948,843.02</b>	<b>112,492,817.89</b>
	<b>Credit :</b>		
	Earan Leave Encahmment	-	56,970.00
	Interest Expenses	2,930,136.97	15,524,960.00
	E. & P. Allowance	2,665,103.79	2,557,186.48
	R. & M.- Office Equipment	31,850.00	234,000.00
	Recruitment Income	-	6,545,800.00
	Leverage Expenses	-	88,250.00
	Overtime Allowance	1,784,656.15	2,766,647.23
	Festival/Incentive Bonus & Exgratia	92,531.86	3,167,978.39
	POL Expenses	-	212,489.00
	Decrease of Loss on Investment in Share	197,700.00	-
	DA/Messing Expenses	83,000.00	-
	Salary Expenses & Other Allowance	453,006.28	1,158,403.50
		<b>8,237,985.05</b>	<b>32,312,684.60</b>
		<b>109,710,857.97</b>	<b>80,180,133.29</b>



**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED**  
**KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI)**

Particular/Ratio	Basis / Formula	Calculation		2021-2022	Remarks	Standard
		Taka in lac				
1. Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	259,538.90	135,026.55	1.99 : 1	F	2 : 1
2. Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	166,246.65	135,026.55	1.23 : 1	F	1 : 1
3. Accounts Receivable Limit (On bill submission basis)	Accounts Receivables (operating) Average 3 months sales Revenue	101404.72	11056.80	9 Months 05 Days		6 Months 09 Days
4. Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	414,052.79	161,262.67	72% : 28%	U	69% : 31%
5. Debt Service Coverage Ratio	Net Income After Tax + Interest Expenses Total Debt Service Per Year	11506.99	50381.46	0.23 : 1	U	0.40 : 1 1 : 1
6. Earning Per Share	Net Profit After Tax No. of Shares	51723634.18	1200000	43.102		151.42



## KEY PERFORMANCE SIGNAL

BDT 609.06 Crore



Gross Revenue

BDT 556.70 Crore



Total Expenses

BDT 1612.63 Crore



Total Equity

BDT 7078.24 Crore



Total Assets

BDT 120 Crore



Share Capital

72% : 28%



Debt to Equity Ratio

BDT 5465.61 Crore



Total Liabilities

BDT 51.72 Crore



Net Profit

BDT (327.66) Crore



Retained Earnings

BDT 43.102



Earning Per Share

BDT (103.12)



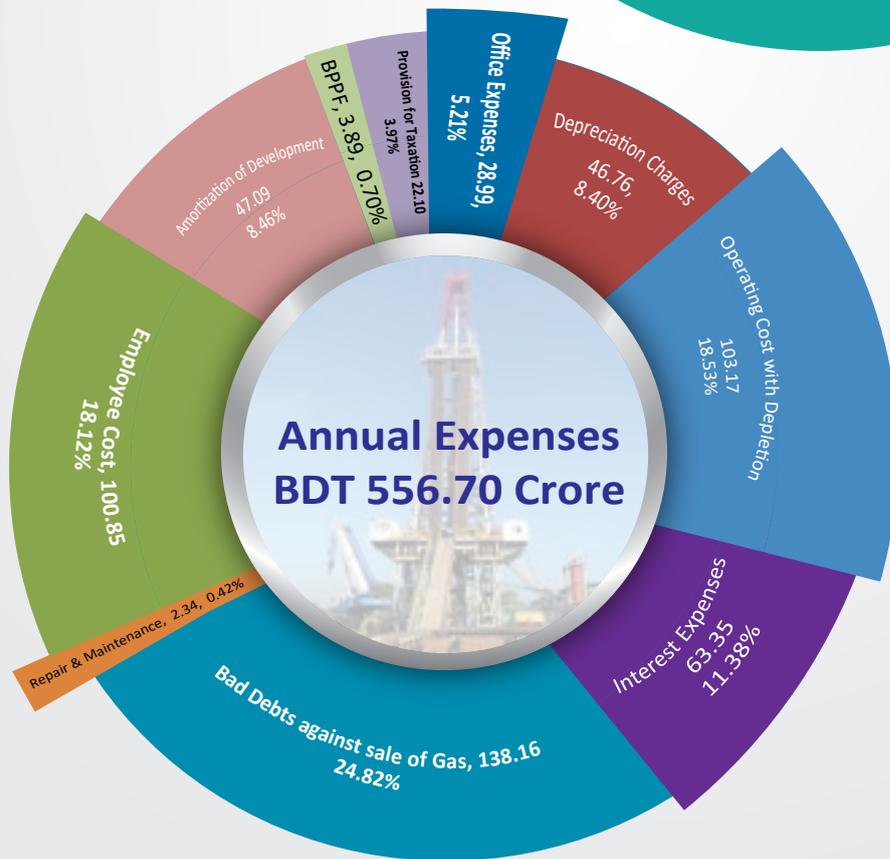
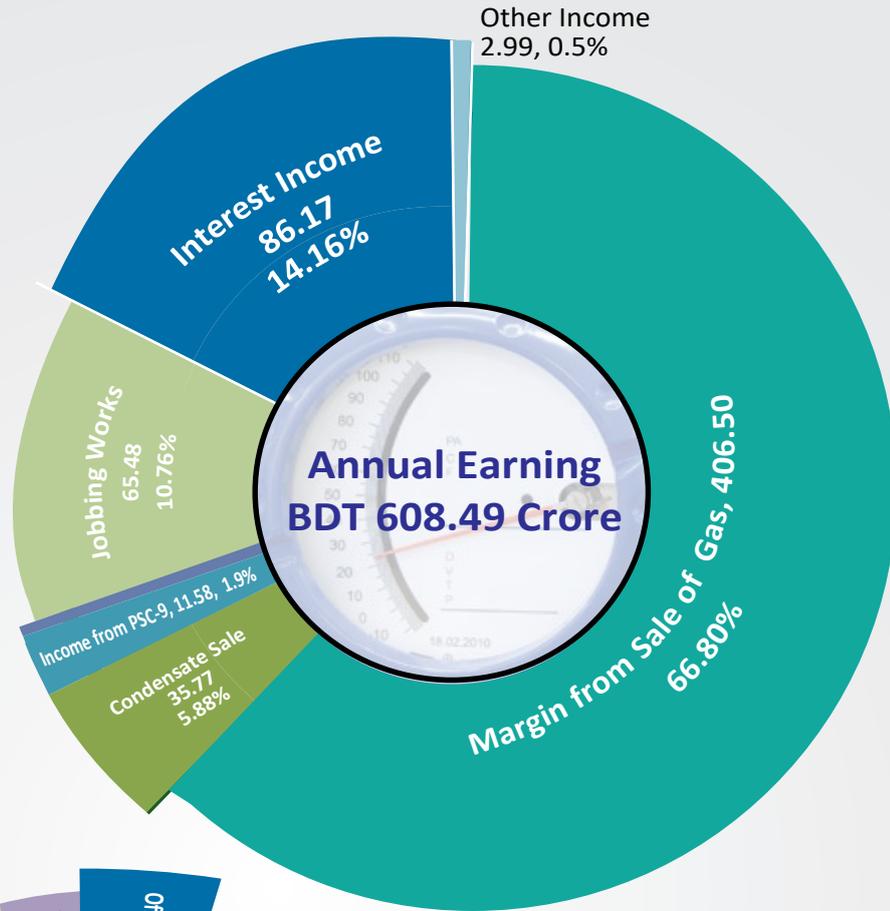
NOCFPS

BDT 1343.86

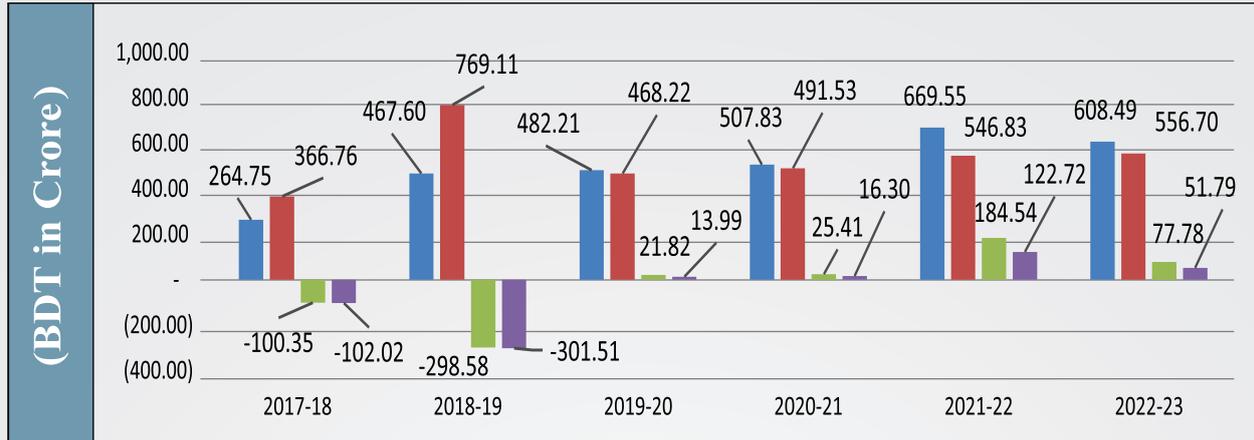


Net Asset Value

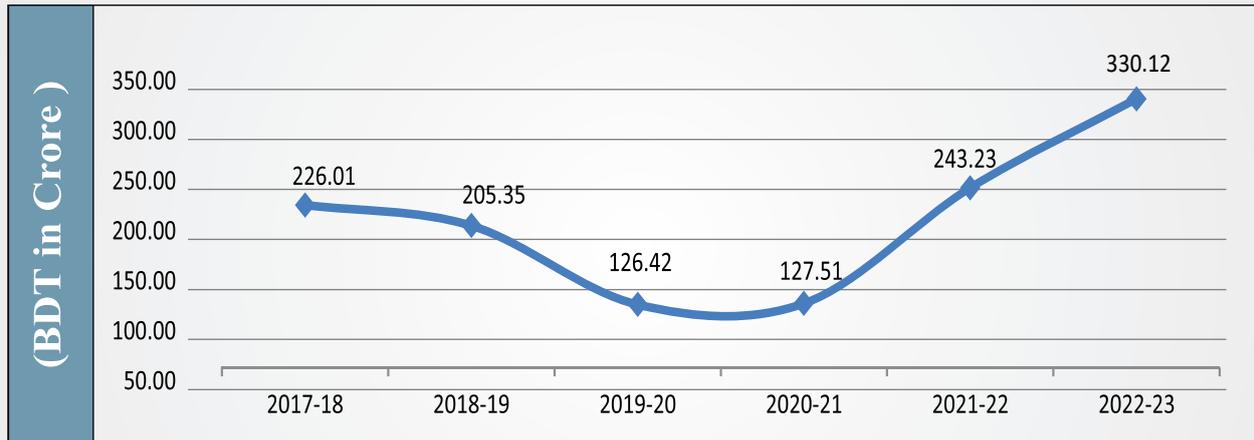
**FY: 2022-2023**



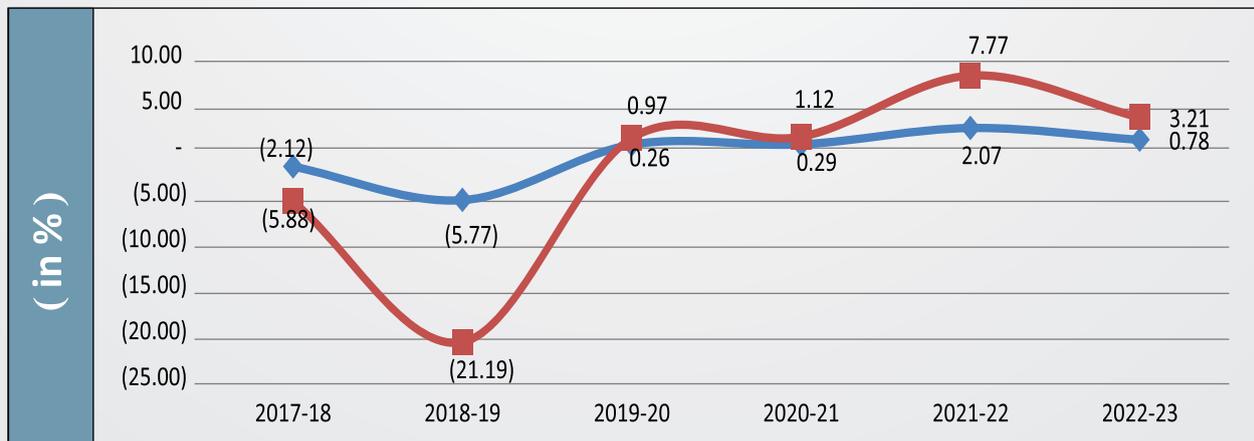
## Income vs Expenses vs Gross Profit vs Net Profit



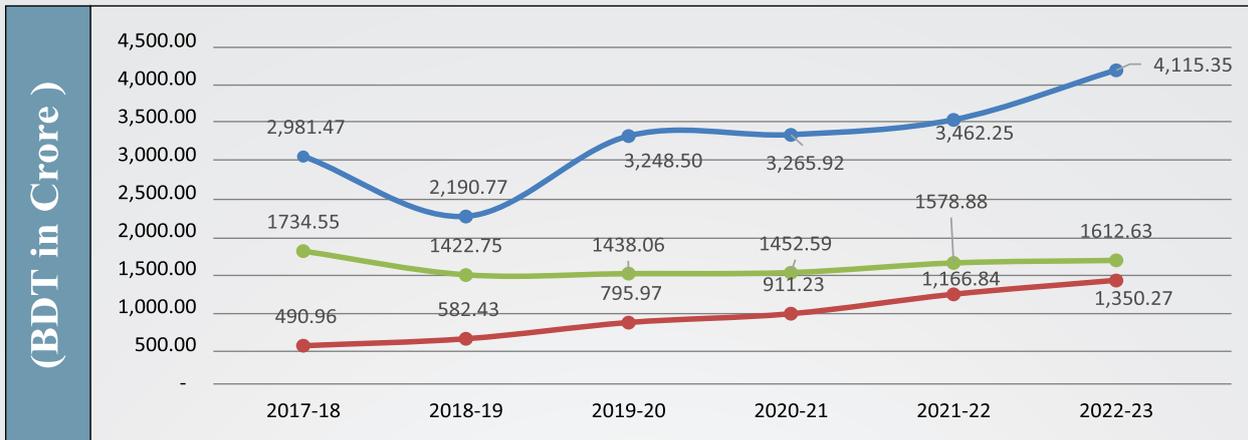
## CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER



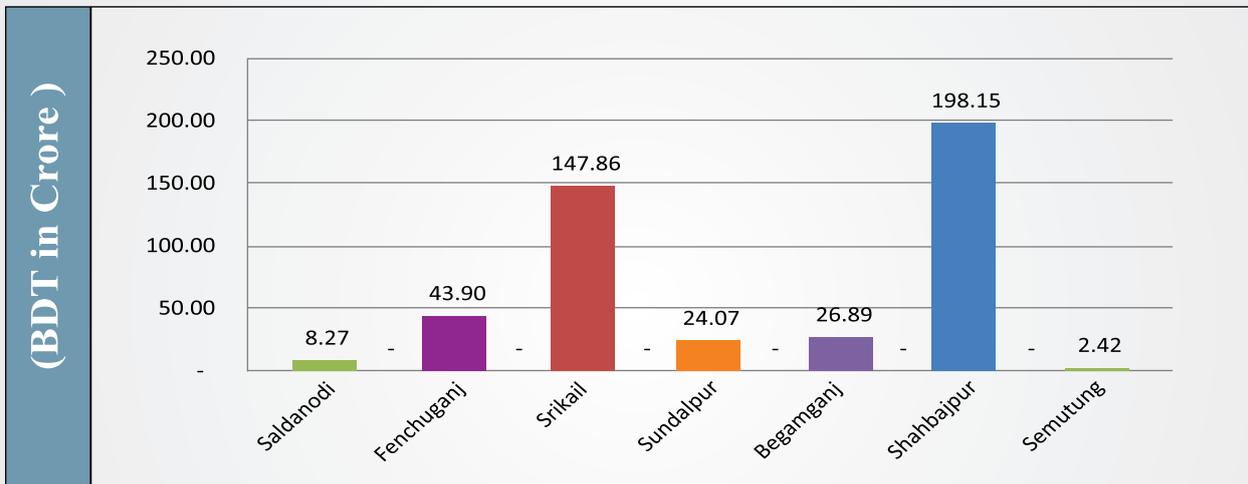
## ROE vs ROA



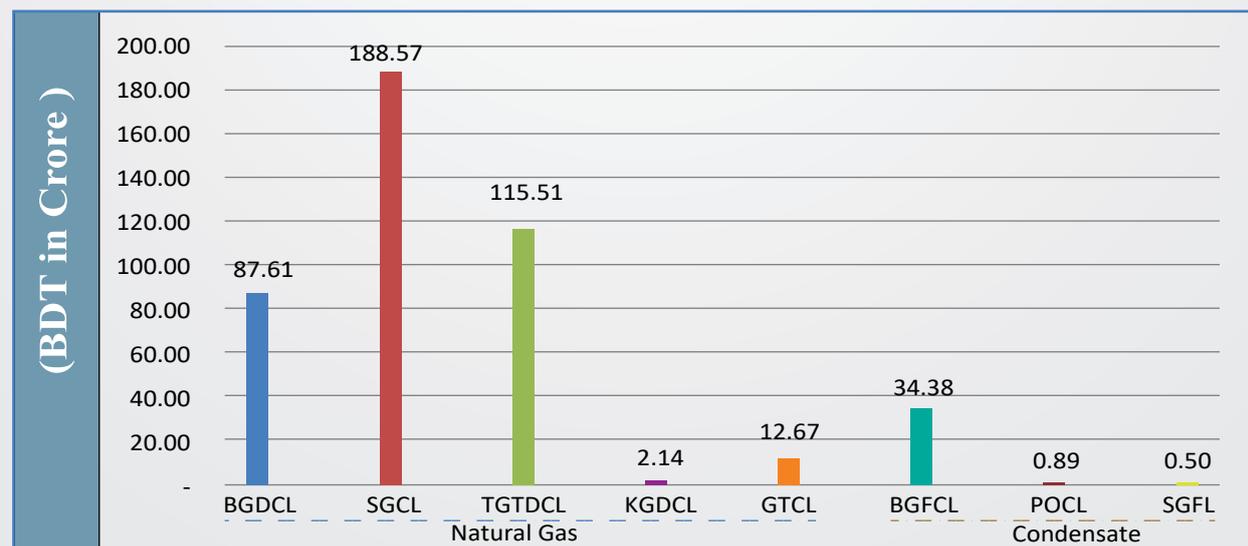
## Loan vs Current Liability vs Equity



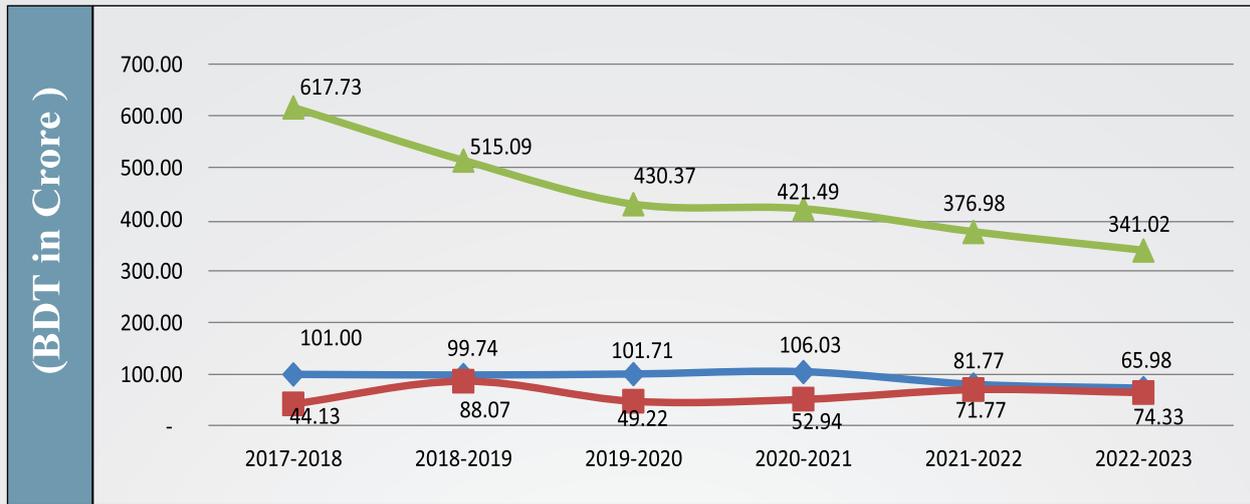
## Gas Fieldwise Realized Sales Revenue 2022-23



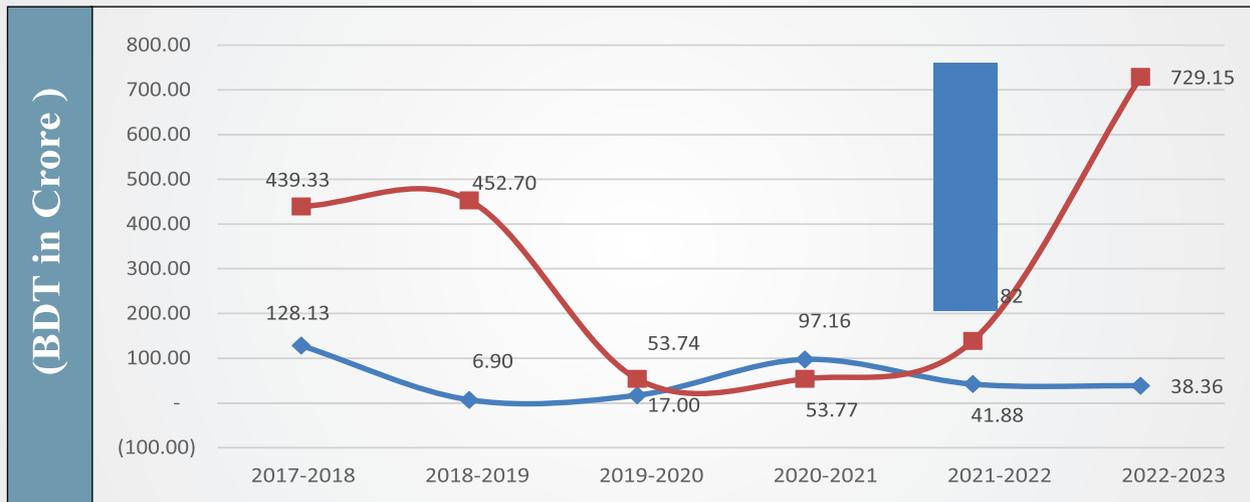
## Realizable Sales Revenue from Different Companies 2022-23



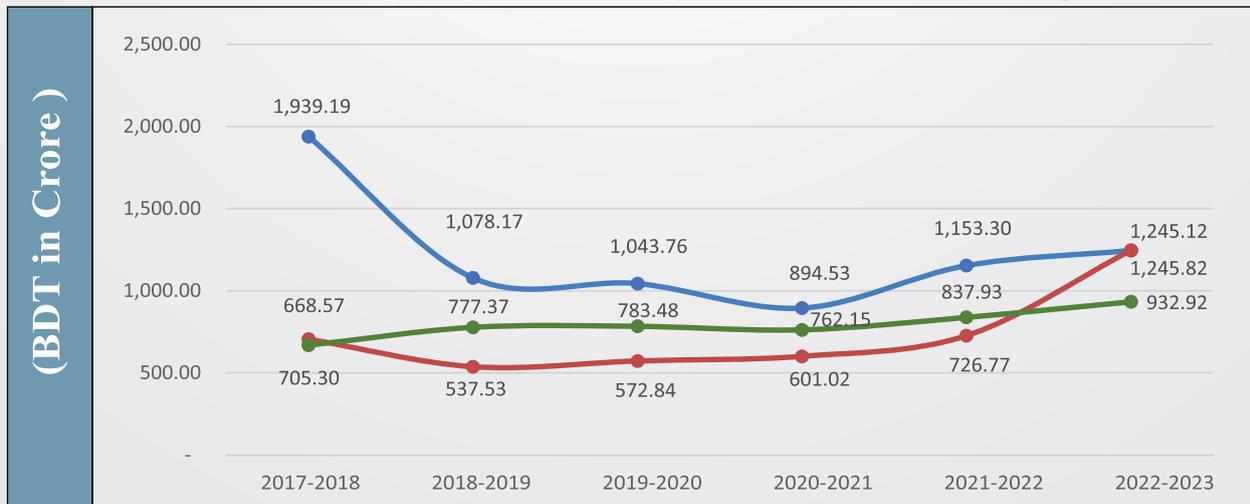
## Fixed Assets vs. Depletion & Depreciation

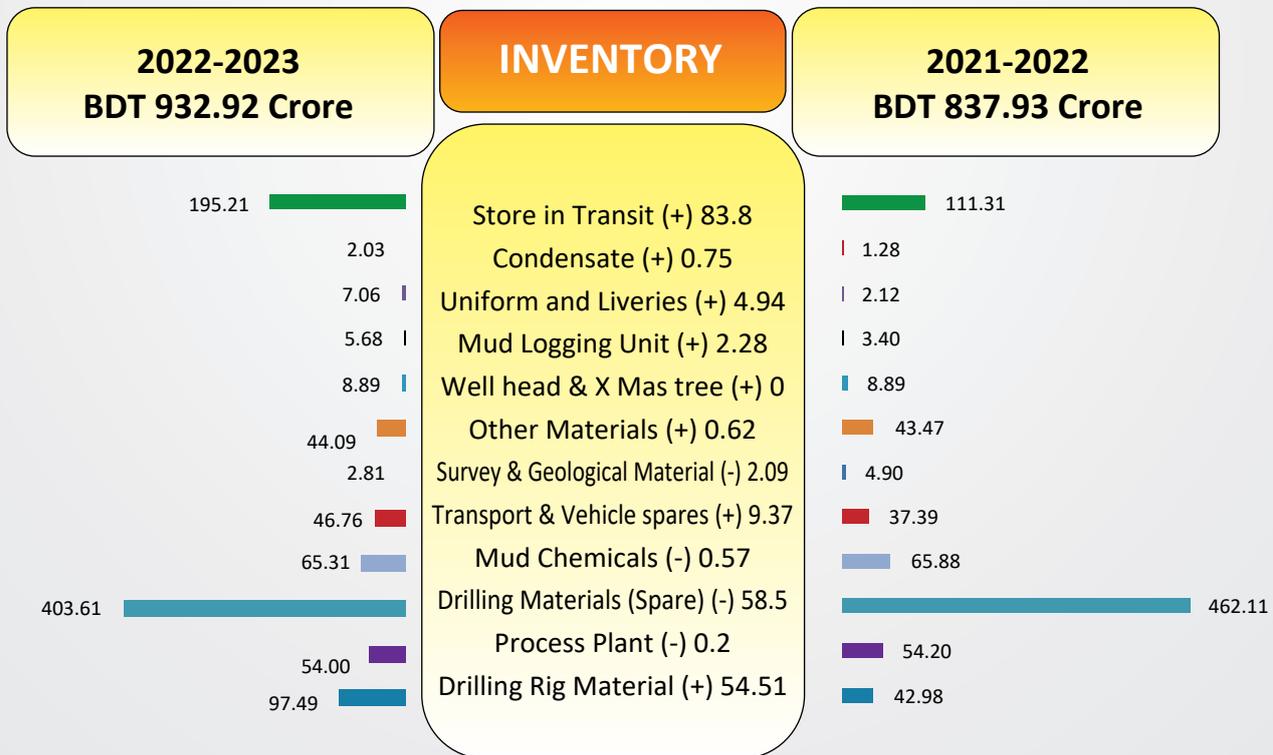
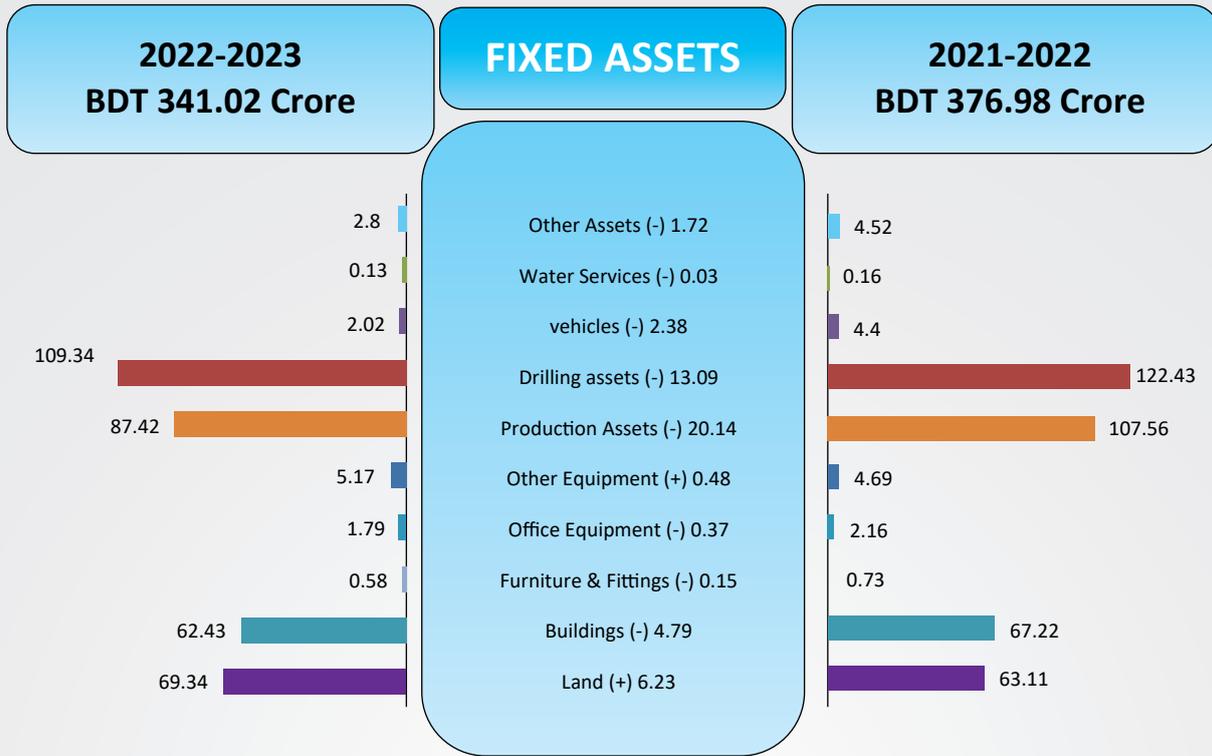


## Fixed Asset Addition vs Capital Work-in-Progress Addition

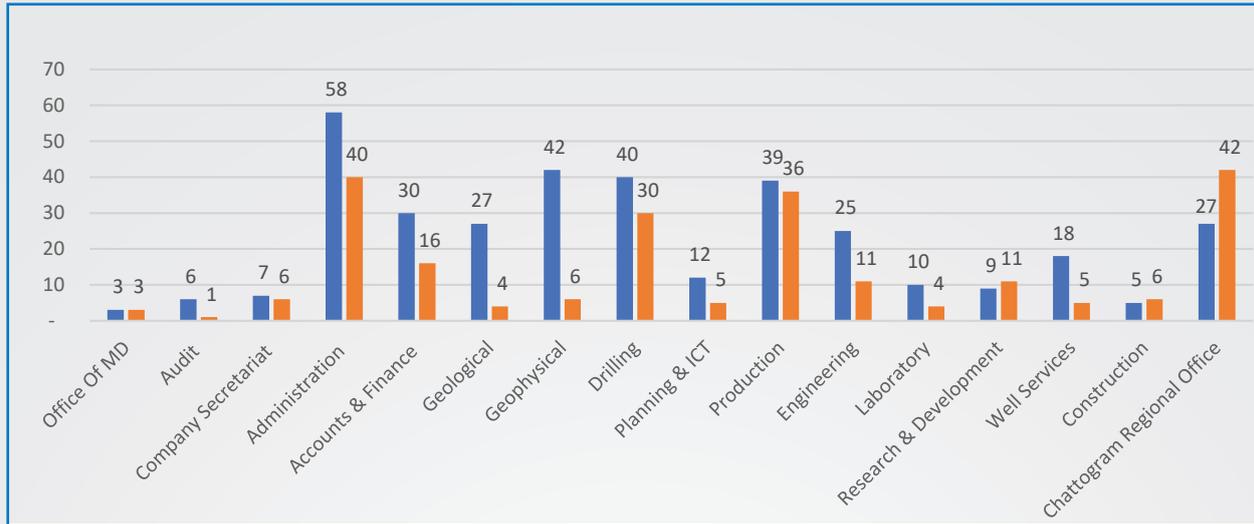


## Working Capital vs Capital WIP & Inventory





## Human Capital (Permanent Officer 358 & Staff 226)



# S

A unique company with skilled team of multidisciplinary human resources to deliver qualitative and quantitative services.

Policy support from Government to enhance national energy security intending eco-friendly environment.

Equipped with sophisticated equipment for surveying, drilling deep and shallow wells in prospective areas.

# W

Delay or Non Recovery of wellhead margin from Sundarban Gas Company Limited

Variable Gas and Condensate price and facing deficit in revenue generation

Slower delivery of comprehensive decisions in exploration and production operation

Too much dependence on foreign consultants and lack of supply chain.

# O

Undiscovered potential natural gas reserves

unconventional exploration

Participating interest & JV partnership with foreign companies

Workover and drilling scope of abandoned gas field

Other than BAPEX block seismic survey investment required grant or without repayment loan and interest.

# T

Facing unfair competition with foreign companies

Migration of skilled manpower to foreign countries

Faster depletion of gas reservoir than discovery

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

# 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	:	584 (358 officers and 226 staffs)
Number of Exploratory Wells Drilled	:	21
Number of Discovered Fields	:	8
Number of Gas Field	:	11 (7 under production)
Total Remaining Recoverable (Proven+Propable) Gas Reserve as on June 2023	:	1.772 TCF (Apprx.)
Daily Production	:	153.26 MMscf
Geological Survey	:	3384 LKM
2D Seismic Survey	:	19027 LKM
3D Seismic Survey	:	4270 Sq.Km
Number of Wells Drilled	:	53
Number of Workover Wells	:	51
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



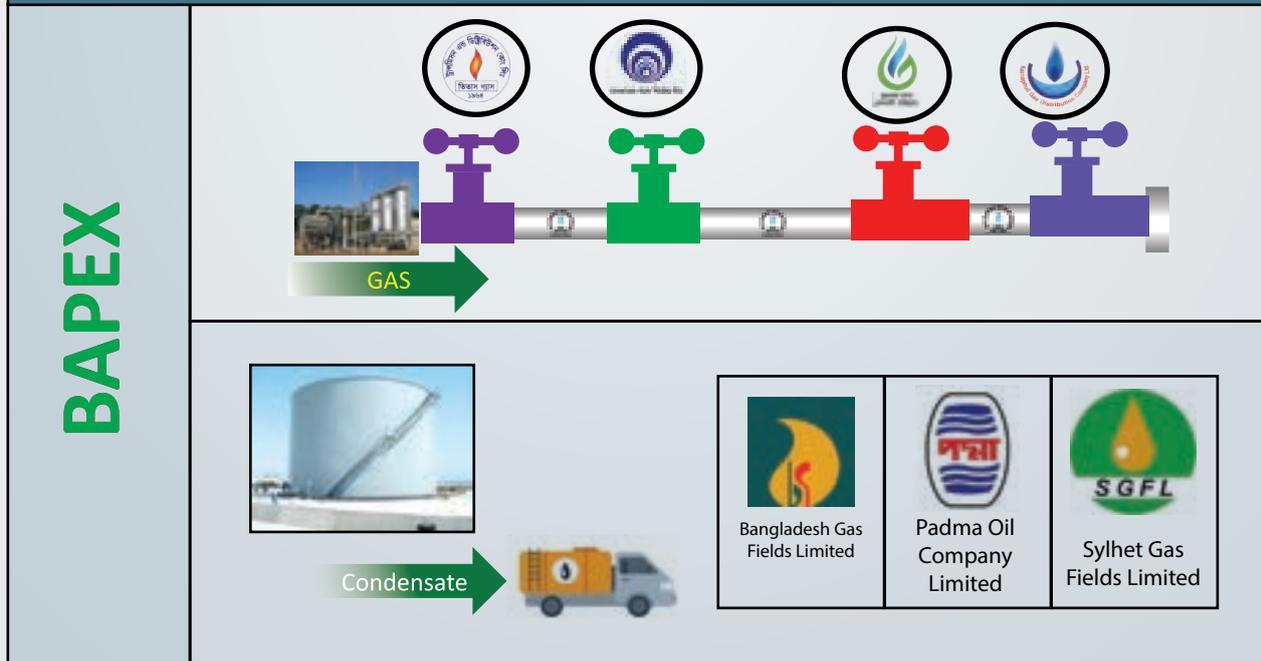
Bijoy-18 (XJ650T) (Mechanical)  
650 HP 3000 m China 2018



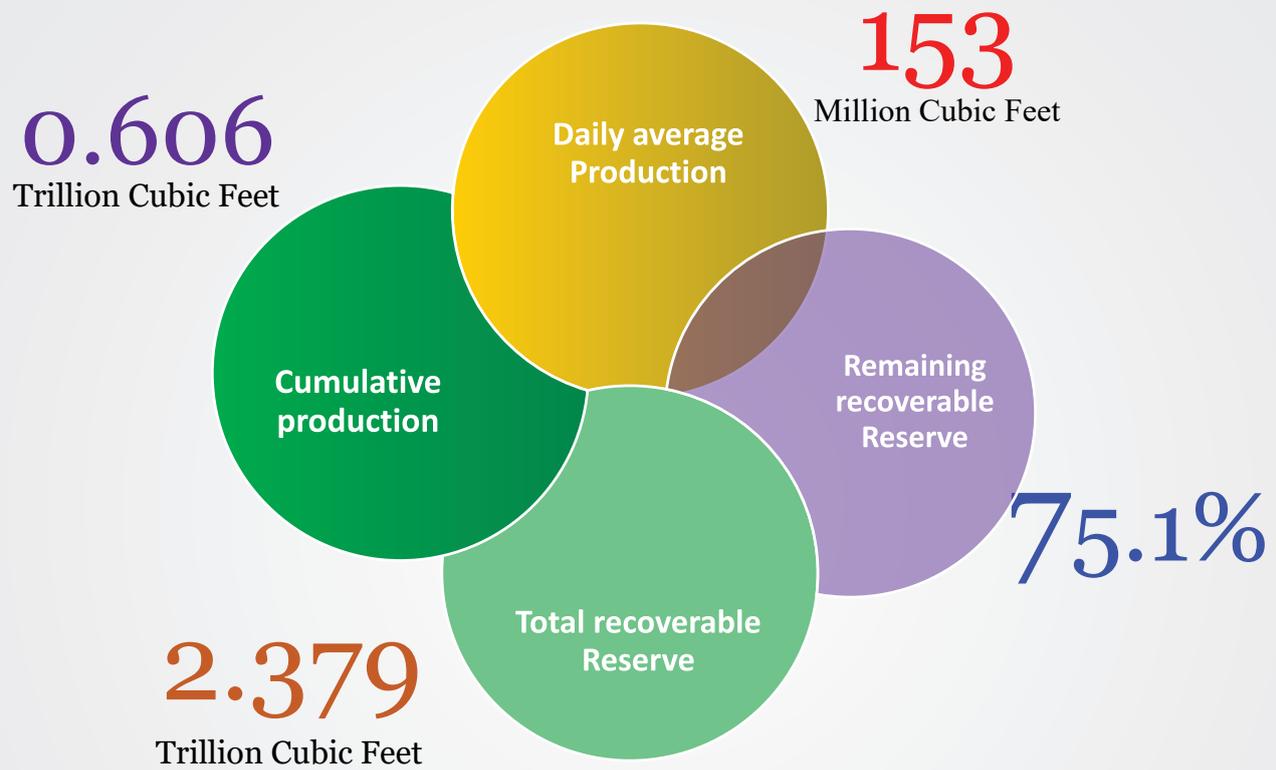
## Gas Production Scenario of BAPEX

BAPEX Fields	No of Wells	Production Wells	Gas Process Plant	Plant Capacity (MMSCFD)	Avg Production (MMSCFD)
Shahbazpur	6	5	3	150	80.5
Bhola North	2	0	-	-	-
Illisha	1	0	-	-	-
Sreekail	5	4	1	60	38.5
Fenchuganj	5	2	1	60	13.1
Saldanadi	4	3	1	20	4.0
Semutang	5	1	1	30	1.0
Begumganj	3	1	1	30	8.1
Shahjadpur	2	1	2	30	8.0
Rupganj	1	0	1	30	-
Jokigonj	1	0	-	-	-
<b>Total</b>	<b>35</b>	<b>17</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>153.26</b>

## Supply Scenario



# Production & Reserve Scenario



# জাতীয় দিবস উদযাপন



## বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা - ২০২৩



## বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান - ২০২৩



## ফটো গ্যালারি



সিমেন্টিং ইউনিট



চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয়ে  
রক্ষিত ড্রিল পাইপ



সলিড কন্ট্রোল ইউনিট

## আমরা শোকাহত



মোঃ আখলাক হোসেন শোভন

উপব্যবস্থাপক (যন্ত্রকৌশল)

২৭.১১.২০১৬-২৮.০১.২০২৩



**ANNUAL REPORT 2023**  
PUBLICATION COMMITTEE

**Convenor**

Engr. Mohammad Ahsanul Amin  
General Manager, Production Division

**Member Secretary**

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

**Members**

Md. Monzurul Haque  
Deputy General Manager, Administration Division

---

Jabun Nahar  
Deputy General Manager, Geological Division

---

Md. Abul Millat  
Deputy General Manager, Accounts and Finance Division

---

S.M. Mehebur Rahman  
Manager, Administration Division

---

Md. Shahinoor Islam  
Manager, Administration Division

---

Md. Asif Ekram Khan  
Manager, Planning & ICT Division

---

Md. Moynul Islam  
Manager, Geophysical Division

---



ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রে স্থাপিত প্রসেস প্লান্ট

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED (BAPEX)**

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

[www.bapex.com.bd](http://www.bapex.com.bd)