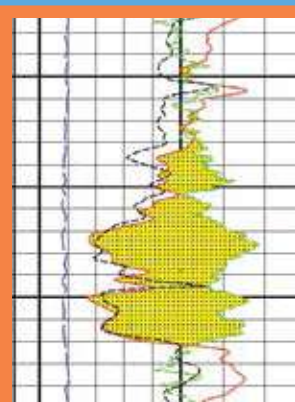
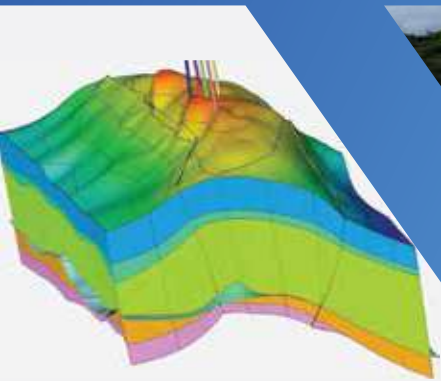




## ANNUAL REPORT 2019

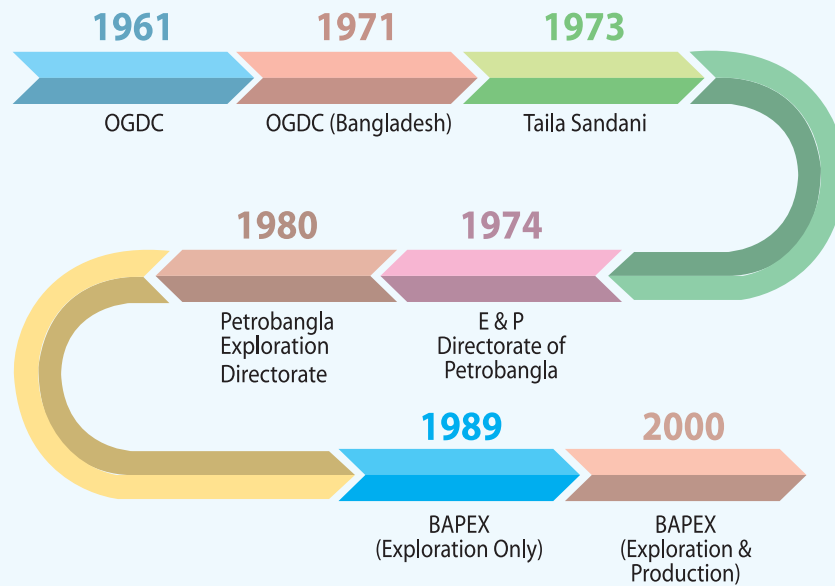


নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি  
সমৃদ্ধ দেশ  
উন্নত আগামী



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড  
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION CO. LTD.

## EVOLUTION OF 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 those 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 profitability and growth; Active environmental protection; and work out the idea of sustainable development.

# বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৯



নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি  
সমৃদ্ধ দেশ  
উন্নত আগামী



জ্বালানি নিরাপত্তায়  
জাতীয় অংশীদার



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড  
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)



# contents

<b>Notice of 30th AGM</b>	<b>03</b>
<b>Messages</b>	<b>08</b>
<b>Board of Directors</b>	<b>12</b>
<b>Directors' Profile</b>	<b>13</b>
<b>Shareholders of BAPEX</b>	<b>20</b>
<b>Corporate Information</b>	<b>21</b>
<b>Directors' Report (In Bangla)</b>	<b>23</b>
<b>Directors' Report (In English)</b>	<b>37</b>
<b>Auditors' Report &amp; Audited Financial Statements</b>	<b>51</b>
<b>Key Performance Indicator (KPI)</b>	<b>85</b>
<b>Graphical Representation</b>	<b>86</b>
<b>BAPEX at a Glance</b>	<b>89</b>
<b>Events</b>	<b>91</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-২৮.০৯.০০০০.০৬১.৩৮.০০১.১৯/২৮৮

তারিখ: ২৭ নভেম্বর, ২০১৯  
২৫ অগ্রহায়ণ, ১৪২৬

### ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪ ডিসেম্বর, ২০১৯/ ০৯ পৌষ, ১৪২৬ রোজ মঙ্গলবার সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায় InterContinental Dhaka, 1 Minto Road, Dhaka-1000 এ অনুষ্ঠিত হবে।

#### সভার আলোচ্যসূচী :

- ১। কোম্পানীর ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২। ২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহিত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।
- ৩। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে পরিচালিত কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৫। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণার বিষয়ে সিদ্ধান্ত গ্রহণ।
- ৬। কোম্পানীর আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১০২ অনুচ্ছেদের আলোকে পরিচালক নিয়োগ/মনোনয়ন বিষয়ে কোম্পানী আইনের ৯১ (১) (খ) ধারা অনুযায়ী নিয়মিতকরণ ও শেয়ার হস্তান্তর অনুমোদন।
- ৭। কোম্পানীর আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১০২ অনুচ্ছেদের আলোকে পরিচালক প্রত্যাহার/পরিবর্তন বিষয়ে কোম্পানী আইনের ৯১ (২) ধারা অনুযায়ী পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন।
- ৮। কোম্পানী আইনের ২১০(১) ধারা অনুযায়ী ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৯। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় উপস্থাপনযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,

  
(মোহাম্মদ আলা)

মহাব্যবস্থাপক ও কোম্পানী সচিব

#### বিতরণ:

##### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

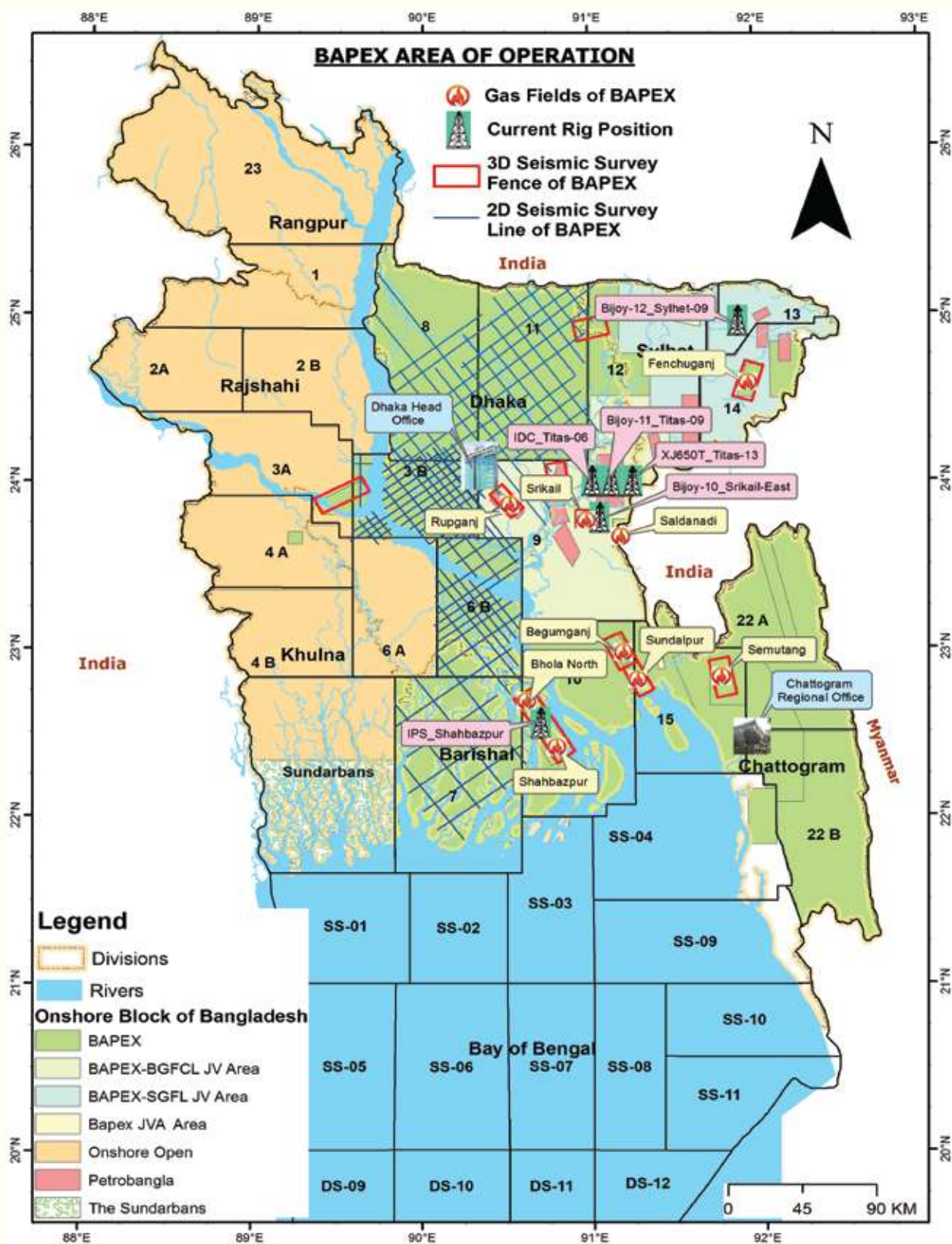
- ১। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। জনাব মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা ঃ প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

##### পরিচালকবৃন্দ:

- ১। জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম, সিনিয়র সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৩। জনাব এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোহাম্মদ জাহিদ হোসেন, পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৫। জনাব এম শোয়েব চৌধুরী, পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৬। প্রকৌশলী মো. আতিকুজ্জামান, পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।
- ৭। জনাব মীর মোঃ আব্দুল হান্নান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স ও পরিচালক, বাপেক্স বোর্ড, ঢাকা।

##### সদয় অবগতির জন্য অনুলিপি:

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই বাংলা নগর থ্রু/এ, ঢাকা-১২০৭।
- ২। সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। মেসার্স ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, এসএমসি টাওয়ার (৭ম তলা), ৩৩ বনানী সি/এ, রোড নং-১৭, ঢাকা-১২১৩।





## মুজিববর্ষ ২০২০ ও বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উদ্‌যাপন

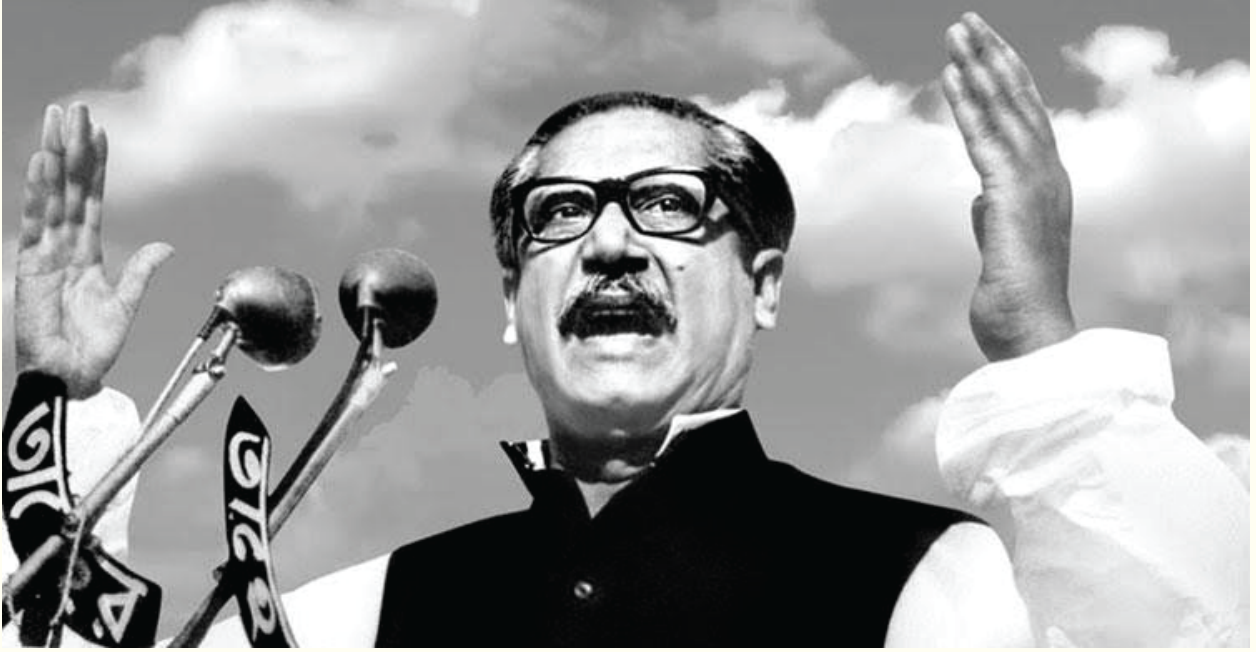


জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষ্যে ২০২০ ও ২০২১ সালকে ‘মুজিব বর্ষ’ হিসেবে উদ্‌যাপনের সিদ্ধান্ত নিয়েছে সরকার। এ উপলক্ষ্যে ২০২০ সালের ১৭ মার্চ থেকে ২০২১ সালের ১৭ মার্চ পর্যন্ত বছরব্যাপী নানা অনুষ্ঠান ও কর্মসূচি পালন করা হবে দেশব্যাপী। এমনিতে প্রতিবছর জাতির জনকের জন্মদিন উপলক্ষ্যে ১৭ মার্চ জাতীয় শিশু দিবস এবং ১৫ আগস্ট সপরিবারে বঙ্গবন্ধুকে নৃশংসভাবে হত্যার দিনটিকে স্মরণ করে জাতীয় শোক দিবস পালন করা হয়। তবে প্রবাদপ্রতিম কোন জাতীয় ব্যক্তির জন্মশতবর্ষ মানে আরও বিশেষ কিছু অবশ্যই, যা ইতিহাসে চিরস্থায়ী দাগ রেখে যেতে সক্ষম হতে পারে। সঙ্গত কারণেই বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের গৃহিত কর্মসূচির সাথে সামঞ্জস্য রেখে মুজিব বর্ষের বছরব্যাপী বিভিন্ন কর্মসূচি ও অনুষ্ঠানমালা তেমনই স্মরণীয়, আকর্ষণীয় ও আড়ম্বরপূর্ণভাবে পালনের কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এজন্য এখন থেকেই যথাযথ প্রস্তুতি নেয়ার লক্ষ্যে ‘মুজিববর্ষ ২০২০ ও বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উদ্‌যাপন’ কমিটি গঠন করেছে। উল্লেখ্য, ২০২০ সালে পূর্ণ হবে বাংলাদেশের স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মের শত বছর। আর ২০২১ সাল হবে বাংলাদেশের স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী। এ কথা বলা মোটেও অতুক্তি হবে না যে, বাংলাদেশ ও বঙ্গবন্ধু একই সূত্রে প্রতিটি মানুষের হৃদয়ে গ্রথিত। বাংলাদেশকে বাদ দিয়ে যেমন বঙ্গবন্ধুকে চিন্তা করা যায় না, তেমনি বঙ্গবন্ধুকে বাদ দিলে অর্থহীন হয়ে পড়ে বাংলাদেশ ও এর জাতীয় স্বত্তা। এ কথা তো ইতিহাসের অবিসংবাদী সত্য যে, বঙ্গবন্ধুর জন্ম না হলে স্বাধীন সার্বভৌম বাংলাদেশ বোধ করি অপূর্ণ ও অধরাই থেকে যেত। এই মুজিব বর্ষ ও জন্মশতবার্ষিকী বাংলাদেশ ও ভারতের যৌথ উদ্যোগে রাষ্ট্রীয়ভাবে উদ্‌যাপিত হবে। এছাড়া ইউনেস্কো কর্তৃক বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উদ্‌যাপিত হবে।

আজীবন সংগ্রামী বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব ভাষা আন্দোলন থেকে শুরু করে শিক্ষা আন্দোলন, ঐতিহাসিক ছয় দফা আন্দোলন, সামরিক শাসনবিরোধী আন্দোলন, সর্বোপরি সত্তরের নির্বাচনে বাঙালী জাতির অবিসংবাদিত নেতা হিসেবে আবির্ভূত হন। ৭ মার্চ ঢাকার ঐতিহাসিক রেসকোর্স ময়দানে দাঁড়িয়ে তিনি বজ্রকণ্ঠে যে ভাষণ দেন, স্বাধীনতা সংগ্রামের ইতিহাসে তা হয়ে আছে এক চির অম্লান মাইলফলক। বঙ্গবন্ধু ঘোষণা করেন, ‘এবারের সংগ্রাম আমাদের মুক্তির সংগ্রাম, এবারের সংগ্রাম স্বাধীনতার সংগ্রাম।’ ৭ই মার্চের উক্ত ভাষণকে জাতিসংঘের ইউনেস্কো কর্তৃক বিশ্বের অন্যতম শ্রেষ্ঠ ভাষণের স্বীকৃতি পেয়েছে। তিনি এবং কেবল তিনিই তাঁর বলিষ্ঠ সুযোগ্য সুদৃঢ় অনমনীয় অকুতোভয়, সর্বোপরি দূরদর্শী নেতৃত্বের মাধ্যমে বাংলাদেশ ও বাঙালী জাতিকে পৌঁছে দিয়েছেন স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীতে।

সম্প্রতি বিশ্ব ব্যাংকের প্রেসিডেন্ট ঢাকা সফরে এসে শেখ মুজিবুর রহমানকে অভিহিত করেছেন ‘বিশ্ব নেতা’ হিসেবে, যা অনুসরণীয় হতে পারে অন্যান্য দেশের। নিজস্ব অর্থায়নে নির্মিত হচ্ছে পদ্মা সেতুর মতো বৃহৎ কর্মযজ্ঞ। জ্বালানি খাতের উন্নয়নের মাধ্যমে বিদ্যুৎ পৌঁছে গেছে বাংলার প্রতিটি ঘরে ঘরে যার অংশীদার বাপেক্স ও বঙ্গবন্ধু স্যাটেলাইট আবর্তিত হচ্ছে পৃথিবীর কক্ষপথ ঘিরে। এসবই মাত্র কয়েক বছরে সম্ভব হয়েছে বঙ্গবন্ধুকন্যা বর্তমান সরকার প্রধান শেখ হাসিনার সুযোগ্য নেতৃত্বে। জাতির জনকের জন্মশতবর্ষ তথা মুজিব বর্ষ উদ্‌যাপিত হতে যাচ্ছে তাঁরই কন্যার হাত ধরে। অতঃপর জাতির জনকের প্রজ্বলিত দীপ্ত শিখা তথা সমুজ্জ্বল আলো পৌঁছে যাক বাংলার ঘরে ঘরে, মাঠ-ঘাট প্রান্তরে, আকাশে-বাতাসে সর্বত্র— এই আমাদের প্রত্যাশা। এই প্রত্যাশাকে কাজিত রূপ দিতে বাপেক্স এর ‘মুজিববর্ষ ২০২০ ও বঙ্গবন্ধুর জন্ম শতবার্ষিকী উদ্‌যাপন’ কমিটি নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। এই মহৎ উদ্যোগটি সাফল্যমণ্ডিত করে তোলার জন্য বাপেক্স আপনাদের সকলের সহযোগিতা প্রত্যাশা করছে।

## মুজিববর্ষ ২০২০ ও বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উদ্‌যাপন



জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর ৭ই মার্চের ঐতিহাসিক ভাষণ



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী উদ্‌যাপন জাতীয় কমিটির সভায় বক্তব্য রাখছেন মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা





জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ৯ আগস্ট, ১৯৭৫ তারিখে ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল-এর নিকট হতে তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর এবং কৈলাশটিলা-এ পাঁচটি গ্যাসক্ষেত্র নামমাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানায় 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 ২০১০ সাল হতে ৯ আগস্ট তারিখটি ‘জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস’ হিসেবে পালিত হচ্ছে।

২০০৯ সাল পরবর্তী সময়ে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধুর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা-এর অভিপ্রায় অনুযায়ী বাপেক্সকে শক্তিশালীকরণের বিবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কৃপ খনন ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নত প্রযুক্তিসম্পন্ন অধিকতর গভীরে খননের ক্ষমতাসম্পন্ন দু’টি খনন রিগ ও দু’টি ওয়াকওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রম বৃদ্ধির লক্ষ্যে আধুনিক সাইসমিক ডাটা একুইজিশন, প্রসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন ইকুইপমেন্ট এবং সফটওয়্যার সিস্টেম 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।

নেদারল্যান্ডসভিত্তিক আন্তর্জাতিক আদালত Permanent Court of Arbitration (PCA) কর্তৃক গত ৭ জুলাই ২০১৪ তারিখে ভারত-বাংলাদেশ সমুদ্রসীমানা বিরোধ মীমাংসার রায় প্রদান করা হয়। এর মাধ্যমে বাংলাদেশের সঙ্গে ভারতের সমুদ্র সীমানা বিরোধ মীমাংসিত হয় এবং বাংলাদেশ নিষ্কণ্টকভাবে তার সমুদ্রবক্ষে 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 দেওয়া হয়। এর ফলে বাংলাদেশ সেন্টমার্টিন দ্বীপের দক্ষিণে ১২ নটিক্যাল মাইল টেরিটোরিয়াল সমুদ্রবক্ষে অধিকার লাভ করে যা দেশের জন্য একটি বড় অর্জন। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনায় বাংলাদেশ সরকার অফশোর বিডিং রাউন্ড, ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের SS-04 ও SS-09 এবং SS-11 ব্লক সমূহে 10% carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করেছে। বাপেক্স নিয়মিতভাবে উক্ত ব্লকসমূহের কার্যক্রম সাফল্যের সাথে পরিচালনা করছে।





প্রতিমন্ত্রী  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

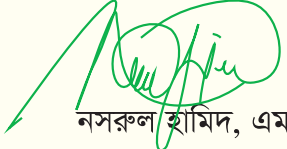
## বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের তথ্য সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে তেল-গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। বিষয়টি সামনে রেখে সরকার দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ, নতুন নতুন জ্বালানির উৎস উদ্ভাবন, জ্বালানি সমৃদ্ধ দেশসহ আঞ্চলিক সহযোগিতার মাধ্যমে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম সম্প্রসারণ করেছে। এরই ধারাবাহিকতায় বাপেক্স-কে শক্তিশালী ও আধুনিকিকরণের উদ্যোগ অব্যাহত রাখা হয়েছে। বর্তমানে বাপেক্স নিজস্ব ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক প্রায় ১১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স প্রদত্ত খনন লোকেশনে নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা সালদা নর্থ-১ ও কসবা-১ এবং টার্ন-কি ভিত্তিতে ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে সেমুতাং সাউথ-১ কুপ খনন কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। আমি আশা করি, বিগত বছরগুলোর ন্যায় বাপেক্স দেশের তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনে কার্যকর অবদান রেখে আগামী দিনের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে সর্বদা সচেষ্ট থাকবে।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রতিবেদন প্রকাশনার সফলতা কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক

  
নসরুল হািমিদ, এমপি





## সিনিয়র সচিব

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

## বাণী

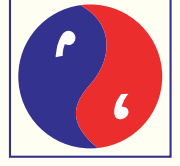
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০১৮-১৯ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রম সম্বলিত প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাসের আহরণ ও সুষ্ঠু ব্যবহারের বিষয়ে বর্তমান সরকার অঙ্গীকারাবদ্ধ। জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি)-২০৩০ এর লক্ষ্যমাত্রা-৭ “সবার জন্য টেকসই জ্বালানি” নিশ্চিত করতে সরকার স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে। সরকারের “রূপকল্প ২০২১” বাস্তবায়নের লক্ষ্যে দেশে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনের জন্য “বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০” এর আওতায় রূপকল্প নামে ৭টি প্রকল্প ইতোমধ্যে সরকার কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। গৃহীত প্রকল্পসমূহ সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের ফলে বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনে যথার্থ ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে। আমি আশা করি এর ফলে বাপেক্স এর সক্ষমতাও বহুলাংশে বৃদ্ধি পাবে।

কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকান্ড সুষ্ঠুভাবে পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা ও নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখায় আমি সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। আমি আশা করি ভবিষ্যতেও বাপেক্স এর এ প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে।

আমি বাপেক্স এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)



## চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

## বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের প্রতিফলনসহ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অনুসন্ধান ও উৎপাদন কোম্পানি বাপেক্স দেশের বিভিন্ন ভূ-গঠনে তৈল ও গ্যাস অনুসন্ধান, খনন এবং উৎপাদন কার্যক্রম সাফল্যের সাথে পরিচালনা করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স প্রদত্ত খনন লোকেশনে নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা সালদা নর্থ-১ ও কসবা-১ এবং টার্ন-কি ভিত্তিতে ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে সেমুতাং সাউথ-১ কূপ খনন কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নে জ্বালানি খাতের সুদৃঢ় ভিত্তি রচনায় বাপেক্স এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিরলস পরিশ্রম করছে।

আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স ৮০ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ২৯৬৫ লাইন কিলোমিটার দ্বিমাত্রিক সাইসমিক জরিপ এবং সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্রে ৫০ বর্গ কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক সাইসমিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। বর্তমানে বাপেক্স নিজস্ব ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক প্রায় ১১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। ২০০৯ সাল পরবর্তী সময়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর অভিপ্রায় অনুযায়ী দেশীয় কোম্পানি বাপেক্সকে শক্তিশালীকরণের বিবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কূপ খনন ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নত প্রযুক্তিসম্পন্ন অধিকতর গভীরে খননের ক্ষমতাসম্পন্ন ২টি খনন রিগ ও ২টি ওয়ার্কওভার রিগ ক্রয় করা হয়েছে। অনুসন্ধান কার্যক্রম (দ্বিমাত্রিক ও ত্রিমাত্রিক সাইসমিক সার্ভে) বৃদ্ধির লক্ষ্যে আধুনিক সাইসমিক ডাটা একুইজিশন, প্রেসেসিং ও ইন্টারপ্রিটেশন ইকুইপমেন্ট এবং সফটওয়্যার সিস্টেম ক্রয় করা হয়েছে। বাপেক্সকে নতুন ব্লক বরাদ্দ প্রদান করে এর অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনা করার পরিসর অতীতের তুলনায় বহুগুণে বৃদ্ধি করা হয়েছে। সম্প্রতি বাপেক্সকে সাতটি সম্পূর্ণ ব্লক (৩বি, ৬বি, ৭, ১০, ১৫, ২২এ, ২২বি), রিং ফেন্সড এরিয়া ব্যতীত ৯ নম্বর ব্লক এবং বিজিএফসিএল ও এসজিএফএল এর সাথে যৌথভাবে রিং ফেন্সড এরিয়া ব্যতীত ১২, ১৩ এবং ১৪ নম্বর ব্লক বরাদ্দ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়াও সরকার ঘোষিত রূপকল্পসমূহ বাস্তবায়নের কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের জন্য পেট্রোবাংলা হতে প্রয়োজনীয় সহযোগিতা প্রদান অব্যাহত আছে।

আমি আশা করি বাপেক্স এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ কঠোর পরিশ্রম, সর্বোচ্চ আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

আমি বাপেক্স এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি এবং ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

  
(মো: রুহুল আমীন)





## ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিঃ  
(বাপেক্স)

## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

বাপেক্স প্রতিষ্ঠার পর হতেই দেশের গ্যাসের চাহিদা পূরণে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। বিভিন্ন প্রতিকূলতার মাঝেও বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজে ভূতাত্ত্বিক ও ভূপদার্থিক জরিপ এবং খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলভাবে সম্পাদন করে চলেছে।

সরকার কর্তৃক বরাদ্দকৃত ভূ-ভাগের নির্ধারিত অংশে বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও খনন কার্যক্রমের পাশাপাশি সালদানদী, ফেঞ্চুগঞ্জ, শাহবাজপুর, সেমুতাং, শ্রীকাইল, বেগমগঞ্জ ও শাহজাদপুর-সুন্দলপুর গ্যাসক্ষেত্র থেকে গড়ে দৈনিক প্রায় ১১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে। ভোলা নর্থ-১ ও শাহবাজপুর ইস্ট-১ কূপসমূহ উৎপাদনে এলে আরও প্রায় ৫০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে যা দেশের শিল্পায়ন প্রসারের ক্ষেত্রে ইতিবাচক ভূমিকা রাখবে। বাপেক্স নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা বেগমগঞ্জ-৩ কূপের ওয়ার্কওভার, বিজিএফসিএল ও বাপেক্স এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় হবিগঞ্জ-১, বাখরাবাদ-১, তিতাস-৬ ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে দৈনিক প্রায় ৫৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। এছাড়া বাপেক্স নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা সালদা নর্থ-১ ও কসবা-১ এবং সকার, আজারবাইজানের সাথে সম্পাদিত টার্ন-কি চুক্তির ভিত্তিতে সেমুতাং সাউথ-১ কূপ খনন কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করেছে। এ অর্থবছরে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে প্রায় ৪২.৩০ বিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হয়েছে।

বর্ণিত অর্থবছরে ২৯ জন কর্মকর্তা ও ৪৩ জন কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে এবং ০৬ জন অস্থায়ী কর্মচারীকে স্থায়ীভাবে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। অপরদিকে বাপেক্সের জনবলকে দক্ষ করে গড়ে তোলার উদ্দেশ্যে ২৩২৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী স্থানীয় এবং ১০০ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ, সেমিনার, ওয়ার্কশপে অংশ গ্রহণ করেন। এতে রাজস্ব বাজেট হতে প্রায় ৩.০০ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে কোম্পানির ৪৬৭.৬০ কোটি টাকা আয় হয়। এর মধ্যে গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় থেকে আয় ৩৩২.৩৬ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, গত অর্থবছরে মোট আয় ছিল ২৬৪.৭৫ কোটি টাকা। এ অর্থবছরে পূর্ববর্তী অর্থবছরের তুলনায় ২০২.৮৫ কোটি টাকা বেশী আয় হলেও বিনিয়োগজনিত মূলধনী ব্যয়, স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ, শুষ্ক কূপ খনন ব্যয়ের অবলোপন ও অনাদায়ী পাওনা, আয়কর সঞ্চিতির ফলে কোম্পানির নীট লোকসানের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৩০১.৫১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরসমূহের ব্যয় ১০.২৮ কোটি টাকা এবং পূঞ্জীভূত ক্ষতি বাবদ ১৫৯.৭৮ কোটি টাকা সমন্বয়ের পর কোম্পানির নীট পূঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৪৭১.৫৭ কোটি টাকা।

কোম্পানির সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন ও গতিশীলতা আনয়নে অর্থ মন্ত্রণালয়, স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ ব্যাংক, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলা ইত্যাদি প্রতিষ্ঠান মূখ্য ও উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করায় কোম্পানির পক্ষ হতে তাদের প্রতি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এ ছাড়াও কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে কার্যকরী উপদেশ ও ফলপ্রসূ দিক-নির্দেশনার জন্য আমি আন্তরিকভাবে কৃতজ্ঞ।

বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের প্রতি জানাচ্ছি অভিনন্দন যাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানির কাক্ষিত লক্ষ্য অর্জনের পথ সুগম হয়েছে। বাপেক্স-এর কার্যক্রম ও সুনাম উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে এবং কাক্ষিত লক্ষ্যে পৌঁছাতে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে এ প্রত্যাশা দৃঢ়ভাবে পোষণ করি। মহান আল্লাহর নিকট বাপেক্স এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সুস্বাস্থ্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

  
(মীর/মো: আব্দুল হান্নান)

# Board of Directors



Chairman  
**Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem**  
Senior Secretary  
Energy & Mineral Resources Division  
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources  
Govt. of the People's Republic of Bangladesh



Director  
**Mr. Md. Ruhul Amin**  
Chairman (Grade-1)  
Petrobangla



Director  
**Mr. Muhammed Ahsanul Jabbar**  
Additional Secretary  
Energy & Mineral Resources Division  
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources  
Govt. of the People's Republic of Bangladesh  
Till 21 July 2019



Director  
**Mr. A B M Abdul Fattah**  
Additional Secretary  
Energy & Mineral Resources Division  
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources  
Govt. of the People's Republic of Bangladesh  
From 22 July 2019



Director  
**Mr. M. Shoeb Chowdhury**  
Sr. Vice President, IBCCI  
Director, IBFB



Director  
**Mr. Mohammad Zahid Hossain FCA**  
Fellow Member, ICAB  
Associate Member, ICAEW



Director  
**Engr. Md. Rezaul Islam Khan**  
Director (PSC)  
Petrobangla  
Till 07 September 2019



Director  
**Engr. Md. Atiquzzaman**  
MD, GTCL  
Ex-MD, BAPEX & GTCL  
From 08 September 2019



Director  
**Mr. Mir Md. Abdul Hannan**  
Managing Director  
BAPEX

## Directors' Profile

**Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem**, Senior Secretary, Energy and Mineral Resources Division is a highly accomplished and professional civil servant with 33 years experience in both central and field administration. Having a diverse administrative broad-based knowledge and experience, he joined the Bangladesh Civil Service (Administration) on 21 January 1986. Prior to assuming this post on 9 May 2018, he was Chairman (in the rank of Secretary) of Bangladesh Petroleum Corporation under Energy and Mineral Resources Division.

In his academic attainments, he realized his Bachelor and Master degree in Geology from the University of Dhaka. Later on he did an MBA (Finance) degree under Northern University Bangladesh.

Professionally, he worked in the field Administration as Upazila Nirbahi Officer (UNO), Additional District Magistrate, Charge Officer (Zonal Settlement Office) and Divisional Commissioner. During his responsibilities in the field administration, he played a pivotal role to steer the smooth implementation of Sustainable Development Goals (SDGs), Social Safety Network, Digital Bangladesh through ICT expansion, co-ordination among the different departments, monitoring local government activities, disaster management, fast-track and priority projects of Honourable Prime Minister. He also served in the central administration of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Public Administration, Ministry of Home Affairs, Ministry of Civil Aviation and Tourism and other departments in different capacities. He has been actively involved in monitoring and overseeing the implementation of vision 2021 and vision 2041.

After joining the civil service, Mr. Muneem took part in different training programmes that encompasses Foundation Training Course, special course on Law and Administration, Advanced Course on Administration and Management (ACAD), Managing at the Top-2 (MATT-2), Energy Management Training Course and Diploma in Development Planning. As part of the official duty, he attended in different negotiation meetings, workshops, summits, seminars, study tours and visits.

Mr. Muneem was born in a noble Muslim family of Sirajganj Sadar, Sirajganj. In his personal life he is married and his wife Mrs. Laila Jeshmine is also an officer of Bangladesh Civil Service (Additional Secretary). They are blessed with one son and one daughter.



**Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem**





**Mr. Md. Ruhul Amin**

**Mr. Md. Ruhul Amin**, Chairman (Grade-1) of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) has joined the organization on 29 November, 2018. Mr. Ruhul Amin has served as Additional Secretary in the Energy and Mineral Resources Division (EMRD) of GOB before taking over as the Chairman of Petrobangla. He joined in the 7th batch of Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 15 February, 1988. During his long and versatile career, he served as Upazila Nirbahi officer, Additional Deputy Commissioner, Deputy Commissioner of Pirojpur and Divisional Commissioner of Chattogram Division. He also served in Ministry of Industries, Ministry of Finance, Internal Resources Division, Ministry of Shipping, Ministry of Home Affairs, Ministry of Commerce, and EMRD in different prestigious positions. Earlier he also served as Director (Administration) of Petrobangla. He did his graduation and post graduation degree in Sociology from the University of Dhaka. Currently, he is conducting part-time PhD research at the Department of Archaeology of Jahangirnagar University.

**Mr. A B M Abdul Fattah** is an additional Secretary of Energy and Mineral Resources Division and appointed as Director of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) Board on 22 July, 2019. He is a professional Civil Servant with 30 years experience in both central and field administration. Having a diverse administrative broad-based knowledge and experience, he joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 20 December, 1989. After joining the Civil Service, Mr. Fattah took part in different training programmes in country and abroad. He did his graduation and post graduation from university of Dhaka. He is from Comilla. In his personal life he is married and blessed with one daughter and one son.



**Mr. A B M Abdul Fattah**



**Mr. M. Shoeb Chowdhury**

**Mr. M. Shoeb Chowdhury** is an entrepreneur and the Director of Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd. (BAPEX) Board. He is an MBA and senior fellow of Harvard University, USA. Mr. Chowdhury has been representing Janes Defense, American Petroleum Institute (API) and Lloyd's Register in Bangladesh for a long time. He has been working for the digital development of Bangladesh for past two decades with proper utilization of dynamic leadership and countrywide enhancement of information and communication technology (ICT). He has also contributed his works for energy, cyber security, technology and open market economy to different private and public organizations.

Mr. M. Shoeb Chowdhury is Sr. Vice President of India Bangladesh Chamber of Commerce and Industry (IBCCI). Moreover, he is a Director of International Business Forum of Bangladesh (IBFB). He is also life member of Confederation of Asia-Pacific Chambers of Commerce and Industry (CACCI). Simultaneously, he is the Chairman, Editorial Board of renowned English daily The Asian Age.

He also served as the first Bangladeshi Adviser to Commonwealth Business Council which is now known as Commonwealth Enterprise and Investment Council (CEIC). He was directly involved in the IT Task force and WSA of the United Nations. He has been representing the Republic of Malta under European Union as Honorary Consul in Bangladesh since 2011. He played vital roles for Special Olympics as Director over 12 years and engaged with Bangladesh Fencing Association as President. Mr. Chowdhury has received many national and international awards for his contribution in different fields.



**Mr. Mohammad Zahid Hossain**, born on 1972 is a Chartered Accountant, a Fellow Member of The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) since 2002 and Associate Member of The Institute of Chartered Accountants in England and Wales (ICAEW). He is also an Associate Member of Chartered Institute of Management Accountants (CIMA) and Full Member of CPA Australia. He is also a Chartered Global Management Accountant (CGMA). He completed his Bachelor of Commerce under Dhaka University. Earlier in his academic endeavors, he stood 13th in the commerce merit list of Higher Secondary School (HSC) examination.

Mr. Hossain carries with him an array of experience which ranges from as Corporate Executive to Trainer. During his long professional life of more than 22 years, he worked at Senior Management positions in different National and Multinational companies and has been shouldering a lot of responsibilities in the areas of Strategic planning, Financial Management, Accounting, Direct & indirect taxes, Risk Management, Corporate & Legal Affairs, Project Management etc.

He is an acclaimed writer for various financial journals and national English Dailies. He attends TV programs as discussants on business and economy related topics. Mr. Hossain is an extensive traveler and has gathered immense knowledge from numerous trainings, seminars, workshops both local and abroad. He also acts as panel trainer of Corporate and Trade body. He is an active member of standing and non-standing committees of The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh.

Mr. Hossain is also working as a part-time faculty member of Southeast University, DCCI Business Institute and trainer for CIMA courses. He is available for academic and career advice. Helping young graduates and accounting professional to find their career path and make their mark, in the current world of diverse career and educational paths.



**Mr. Mohammad Zahid Hossain FCA**



**Engr. Md. Atiquzzaman**

**Engr. Md. Atiquzzaman** is the Director of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) Board since 24 September, 2019. He has 31 years of experience in Energy Infrastructure Sector under different Companies of Petrobangla and 3 years in the Financial Sector at Bangladesh Infrastructure Finance Fund Ltd. (BIFFL), a Company under Ministry of Finance. Out of which about 6 years as Managing Director of Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL), Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd. (BAPEX) and Executive Director & CEO of Bangladesh Infrastructure Finance Fund Limited (BIFFL).

Mr. Md. Atiquzzaman has graduated in Mechanical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET), Dhaka in 1983 and completed his MBA in Finance from Dhaka University.

He has started his career in Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC), a pioneer and largest Natural Gas Transmission and Distribution Company of Bangladesh in April 18, 1984. Having more than 31 years of corporate experience in Energy Infrastructure Sector, he has obtained considerable experience in the fields of Pipelines and Facilities Design, Material Engineering, Flow Control and Measurement, Natural Gas Plant Erection, Testing and Commissioning, System Operation and Maintenance, Load Management, Vigilance Activities. He has successful track record of implementing 2(two) ADB & GOB-Financed Projects, as Project Director and a Company-Financed Project of TGTDC as Project Manager. Besides these, he has experience of working in different ADB & GOB-Financed Projects in various capacities for more than 10 years. He was involved in preparation of "Gas Sector Master Plan", as a member of the Steering Committee formed by the Government of the People's Republic of Bangladesh. Also gained experience in the Financial Sector at Bangladesh Infrastructure Finance Fund Limited (BIFFL), a Company formed under Ministry of Finance, for financing PPP Infrastructure Projects.

Mr. Md. Atiquzzaman was actively involved in different socio-economic and sports activities. He represented BUET in the Inter-University and National Basketball Tournaments and played in Dhaka Metropolitan Basketball League for several years for different renowned teams.

During the tenor of his career, he attended a number of professional Trainings/Workshops/Seminars at home and abroad. He is a Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB), Life Member of the BUET Alumni Association (BUETAA), Life Member of Dhaka University Alumni Association (DUAA), Life Member of Dhaka University MBA Association (DUMA) & Life Member of Notre Dame Alumni Association (NDAA).

**Mr. Mir Md. Abdul Hannan** attained the position of the Managing Director of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) on 28 November, 2018. Mr. Hannan started his career as an Assistant Geologist at Maddhapara Granite Mining Company Limited (MGMCL) in November, 1993. He worked in different levels of designations in different divisions of MGMCL. From the very beginning, Mr. Hannan has been engaged in geological study, monitoring the mine construction and supervising the development activities co-coordinating with foreign consultant & contractor, execution of different foreign contracts. He served Maddhapara Granite Mining Company Limited (MGMCL), Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL) as Deputy General Manager (Geology & Purchase) from 2010 to 2012. Later he was promoted to General Manager (Operation & Engineer to Contract) of MGMCL and worked there till November 2017. Prior to joining BAPEX, he has been working as General Manager (Marketing) in Pashchimanchal Gas Company Limited. Mr. Hannan received his B.Sc (Hon's.) and M.Sc degrees in Geology and Mining from Department of Geology and Mining, University of Rajshahi, Bangladesh. He also earned Diploma in Mining Engineering from Kim Chaek University of Technology, Pyongyang, North Korea. He attended several professional trainings, workshops, seminars and negotiation meetings at home and abroad. On such occasions, he visited South Korea, Poland, China and Indonesia.

Mr. Hannan was born in a noble Muslim family of Sirajganj in 1965. He is married and blessed with three daughters; two of them are medical graduates.



**Mr. Mir Md. Abdul Hannan**





**Mr. Md. Ruhul Amin**  
Chairman (Grade-1)  
Petrobangla



**Mr. Md. Mostafa Kamal**  
Addl. Secretary & Director (Administration)  
Petrobangla



**Mr. Md. Harun-Or Rashid**  
Joint Secretary & Director (Finance)  
Petrobangla



**Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury**  
Director (Planning)  
Petrobangla



**Engr. Md. Rezaul Islam Khan**  
Director (PSC)  
Petrobangla



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



**Mr. Syed Ashfaquzzaman**  
Secretary  
Petrobangla

SHAREHOLDERS OF BAPEX

# Corporate Information

<b>Registered Name</b>	: Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
<b>Incorporated as Public Limited Company (for Exploration)</b>	: 3 April 1989
<b>Incorporated as Public Limited Company (for Exploration and Production)</b>	: 23 April 2002
<b>Registration No.</b>	: C-18420 (274)/89
<b>Registered Office</b>	: BAPEX Bhaban 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215 Tel : +88 02 55011772 Fax : + 88 02 55011788
<b>VAT Registration No.</b>	: 19061055233
<b>e-TIN</b>	: 526951653756
<b>Chairman</b>	: Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem
<b>Directors</b>	: Mr. Md. Ruhul Amin Mr. A B M Abdul Fattah Mr. M. Shoeb Chowdhury Mr. Mohammad Zahid Hossain FCA Engr. Md. Atiquzzaman Mr. Mir Md. Abdul Hannan
<b>Managing Director</b>	: Mr. Mir Md. Abdul Hannan
<b>Company Secretary</b>	: Mr. Mohammad Ali
<b>Auditor</b>	: MABS & J Partners Chartered Accountants SMC Tower C/A, Road # 7 Dhaka-1213 Tel: 9821057-8, 01948-407276 Fax: 9332936
<b>E-mail</b>	: secretary@bapex.com.bd
<b>Website</b>	: www.bapex.com.bd



২৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা



**বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর  
৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় (২০১৮-২০১৯ অর্থবছর)  
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালনা পর্ষদ-এর প্রতিবেদন**

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ ও উপস্থিত সুধিমন্ডলী,  
আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি। আমি বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী এবং নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

দেশের অভ্যন্তরে তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রমকে অধিকতর গতিশীল ও অর্থবহ করার লক্ষ্যে সরকার বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)’র অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিলুপ্ত করে জুলাই, ১৯৮৯ তে পেট্রোবাংলার একটি সাবসিডিয়ারি কোম্পানি হিসেবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী গঠন করে। পরবর্তীকালে সরকার এ প্রতিষ্ঠানের কর্মপরিধি বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২৯ ফেব্রুয়ারি, ২০০০ সাল থেকে যুগপৎভাবে অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার অনুমতি প্রদান করে। এভাবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর সৃষ্টি হয়। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কাজে নিয়োজিত দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান ‘বাপেক্স’ নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে নানা প্রতিকূলতার মাঝে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। বাপেক্স এ যাবৎ বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল), সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল), আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) এবং বাপেক্স এর নিজস্ব এলাকায় ৩০টি উন্নয়ন কূপ এবং ১৫টি অনুসন্ধান কূপসহ মোট ৪৫টি কূপ খনন করেছে। ১৫টি অনুসন্ধান কূপ খনন করে ৬টি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। এছাড়া ৩৮টি কূপে সফলতার সাথে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করেছে।

বাপেক্স বর্তমানে সালদানদী, ফেঞ্চুগঞ্জ, শাহবাজপুর, সেমুতাং, শ্রীকাইল, বেগমগঞ্জ ও শাহজাদপুর-সুন্দলপুর এ ৭টি গ্যাসক্ষেত্র থেকে গড়ে দৈনিক প্রায় ১১৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করেছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে উক্ত ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ প্রায় ৪২.৩ বিলিয়ন ঘনফুট। শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্র থেকে উৎপাদিত গ্যাস সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড-এর মাধ্যমে ভোলার স্থানীয় চাহিদা মেটানো ছাড়াও ভেঞ্চুর এনার্জি’র ৩৪.৫ মেগাওয়াট ও এগ্রিকো লিমিটেড-এর ১০০ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন ভাড়াভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রে এবং পিডিবি’র ২২৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে সরবরাহ করা হচ্ছে। তাছাড়া অন্যান্য গ্যাসক্ষেত্র হতে জাতীয় গ্রিডে চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

আপনাদের জ্ঞাতার্থে জানাচ্ছি যে, ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বাপেক্স নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা বেগমগঞ্জ-৩ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করেছে। কূপটি হতে দৈনিক প্রায় ৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস পাইপলাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর হবিগঞ্জ-১, বাখরাবাদ-১, তিতাস-৬ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করে দৈনিক প্রায় ৫৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা সালদা নর্থ-১ ও কসবা-১ খনন কাজ সম্পন্ন করা হয় এবং ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে টার্ন-কি ভিত্তিতে সেমুতাং সাউথ-১ কূপ খনন কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। খননকৃত ৩টি কূপ হতে বাণিজ্যিকভাবে সন্তোষজনক পরিমাণ গ্যাস পাওয়া না গেলেও যে সকল ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্ত পাওয়া গেছে তা ভবিষ্যতে অত্র অঞ্চলে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম গ্রহণ, ভূকাঠামোসমূহের ইতিবাচক ধারণা ও গ্যাস সম্পদ মূল্যায়নে নিশ্চিতভাবে সহায়ক ভূমিকা রাখবে।



সিনিয়র সচিব হিসেবে জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিমকে মাননীয় প্রতিমন্ত্রীর ফুলেল শুভেচ্ছা



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের গ্রেড-১ পদে পদোন্নতি উপলক্ষে বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের শুভেচ্ছা

বর্তমান সরকারের “রূপকল্প ২০২১” বাস্তবায়নের লক্ষ্যে দেশে তেল/গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনের জন্য “বিদ্যুৎ ও জ্বালানির দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০” এর আওতায় রাশিয়ান ফেডারেশনের প্রতিষ্ঠান “গ্যাজপ্রম” এর মাধ্যমে ভোলা জেলায় আরো দু’টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) এবং ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রে একটি মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ অর্থাৎ মোট তিনটি কূপ খননের বিষয়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর সদয় সম্মতি রয়েছে।

সম্মানিত সুধিমন্ডলী,

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বাপেক্স এর নিজস্ব অর্থায়নে মৌলভীবাজার জেলার পাথারিয়া ভূগর্ভে ৮০ লাইন-কিলোমিটার Geological Survey সম্পন্ন হয়েছে। মাঠ পর্যায়ের ভূতাত্ত্বিক জরিপ থেকে প্রাপ্ত তথ্য উপাত্ত ব্যবহার করে উক্ত এলাকার ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র এবং প্রতিবেদন প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়াও আলোচ্য অর্থবছরে ২৯৬৫ লাইন-কিলোমিটার 2D Seismic Survey এবং ৫০ বর্গ কিলোমিটার 3D Seismic Survey সম্পন্ন করা হয়েছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধানের লক্ষ্যে বাপেক্স এ পর্যন্ত ৩,০০৩ লাইন-কিলোমিটার Geological Survey, ১৫,৬২১ লাইন-কিলোমিটার 2D Seismic Survey এবং ৩,৮৭০ বর্গ কিলোমিটার 3D Seismic Survey সম্পন্ন করেছে।

বাপেক্স তাঁর নিজস্ব ৬টি রিগের মাধ্যমে অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন এবং ওয়ার্কওভার কার্যক্রম পরিচালনা করছে। বাপেক্স এর ওয়ার্কওভার কার্যক্রম আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন হওয়ায় দেশে-বিদেশে কোম্পানির ভাবমূর্তি উজ্জ্বল হয়েছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন সংশ্লিষ্ট সামগ্রিক কার্যক্রম তথা বিস্ফোরক, ক্ষতিকর রাসায়নিক ও তেজস্ক্রিয় দ্রব্যাদি ব্যবহার, ভারী মালামাল পরিবহন, সংযোজন-বয়োজন, উচ্চ চাপযুক্ত গ্যাস/পানির ব্যবহার, উচ্চ মাত্রার শব্দ দূষণ ও ব্লোআউটজনিত অগ্নিকাণ্ডসহ যেকোন ধরনের দূর্ঘটনাজনিত ঝুঁকির আশংকা রয়েছে। এসকল ঝুঁকিসমূহ যথাযথ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের চলমান জ্বালানি সংকট মোকাবিলায় বাপেক্স-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। দেশ ও জাতির প্রতি তাদের অসামান্য অবদানের জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

সম্মানিত সুধিমন্ডলী,

বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২ এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-04 এবং SS-09 এর জন্য ভারতীয় রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান ONGC Videsh Limited ও Oil India Limited এর সাথে ২টি Production Sharing Contract (PSC) এবং অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-11 এর জন্য অস্ট্রেলিয়া ভিত্তিক প্রতিষ্ঠান Santos Limited ও সিঙ্গাপুর ভিত্তিক KrisEnergy Bangladesh Ltd. এর সাথে স্বাক্ষরিত পিএসসি চুক্তিতে বাপেক্স এর ১০ শতাংশ ক্যারিড পার্টনারশিপ রয়েছে। Tullow Bangladesh Limited (KrisEnergy) এবং Niko Resources Limited এর সাথে পিএসসি ব্লক-৯ এ বাপেক্স ১০% পার্টসিপেটরি অংশীদার হিসেবে বাঙ্গুরা গ্যাসক্ষেত্রের অপারেশন পর্যবেক্ষণ করছে। বর্তমানে বাঙ্গুরা গ্যাসক্ষেত্র হতে দৈনিক প্রায় ১০৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদিত হচ্ছে। বাপেক্স নিয়মিতভাবে উক্ত ব্লকসমূহের কার্যক্রম পর্যবেক্ষণ করছে।

২০০৯ সাল পরবর্তী সময়ে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী দেশীয় কোম্পানি বাপেক্সকে শক্তিশালীকরণের বিবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেন। বাপেক্সকে নতুন ব্লক বরাদ্দসহ এর অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনার ক্ষেত্রে অতীতের তুলনায় সক্ষমতা বহুগুণে বৃদ্ধি করা হয়। সম্প্রতি বাপেক্সকে ৭টি সম্পূর্ণ ব্লক (৩বি, ৬বি, ৭, ১০, ১৫, ২২এ, ২২বি), রিং ফেসড এরিয়া ব্যতীত ৯ নম্বর ব্লক এবং বিজিএফসিএল ও এসজিএফএল এর সাথে যৌথভাবে রিং ফেসড এরিয়া ব্যতীত ১২, ১৩ এবং ১৪ নম্বর ব্লক বরাদ্দ প্রদান করা হয়েছে। বর্তমানে বাপেক্স তেল-গ্যাস অনুসন্धानে ১ম ধাপের কনভেনশনাল পদ্ধতি সমাপনান্তে ২য় ধাপের আনকনভেনশনাল পদ্ধতি যেমন: Horizontal drilling, hydraulic/chemical fracturing, shale gas extraction, high pressure zone crossing ইত্যাদি নতুন প্রযুক্তি প্রয়োগের দিকে অগ্রসর হচ্ছে যা আগামীতে বাপেক্স এর অনুসন্ধান কার্যক্রমকে আরো বেগবান করবে এবং তা অভিস্ট লক্ষ্যে পৌঁছবে এ প্রত্যাশা পোষণ করি।



বাপেক্স বোর্ডের চেয়ারম্যান হিসেবে জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিমকে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ফুলেল শুভেচ্ছা



বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের সভা



সম্মানিত সুধিবৃন্দ,

বাপেক্স এর প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয় এবং গ্যাসক্ষেত্রসমূহ মিলিয়ে কোম্পানিতে কর্মরত মোট স্থায়ী জনবলের সংখ্যা ৬৪৮ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৮১ জন এবং কর্মচারী ২৬৭ জন। এছাড়া প্রতিটি অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন এবং ওয়ার্কওভার কার্যক্রমকালীন দৈনিক প্রায় ১৬০ জন অস্থায়ী শ্রমিক নিয়োজিত থাকে। বাপেক্স-কে কারিগরি ও আর্থিক দিক থেকে আরও শক্তিশালী ও যুগোপযোগী করার লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ ও পদোন্নতি, প্রশিক্ষণ প্রদান, আধুনিক প্রযুক্তির যন্ত্রপাতিতে সমৃদ্ধকরণসহ সকল প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে এবং ভবিষ্যতেও তা অব্যাহত থাকবে। বাপেক্স এর রাজস্ব খাত এবং ক্রয়চুক্তির অধীনে অনুষ্ঠিত বিভিন্ন কারিগরি প্রশিক্ষণে ১০০ জনকে বৈদেশিক এবং বিভিন্ন বিষয়ে ২৩২৩ জনকে স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। প্রশিক্ষণ বাবদ আলোচ্য অর্থবছরে রাজস্ব খাত হতে প্রায় ৩ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়ের ভূতাত্ত্বিক বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলা ও এর কোম্পানিসমূহের মধ্যে একটি সমঝোতা চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। এতে উভয় প্রতিষ্ঠানের মধ্যে সহযোগিতার ক্ষেত্র সহজতর ও প্রসারিত হয়েছে।

উল্লেখ্য যে, গত ৬-৮ সেপ্টেম্বর, ২০১৮ সময়কালে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের আয়োজনে বসুন্ধরা আন্তর্জাতিক কনভেনশন সেন্টারে “বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৮” অনুষ্ঠিত হয়। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী উক্ত অনুষ্ঠানে প্রধান অতিথি হিসেবে এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণসহ বিপুল সংখ্যক আগ্রহী দর্শক উক্ত মেলায় বাপেক্স এর স্টল পরিদর্শন করেন এবং জ্বালানি নিরাপত্তায় বাপেক্স এর ভূমিকার প্রশংসা করেন। মেলায় বাপেক্স প্যাভিলিয়ন তৃতীয় স্থান অধিকার করে যা মন্ত্রণালয়, সংস্থা এবং বাপেক্স পরিবারকে দারুনভাবে অনুপ্রাণিত করে। অধিকন্তু ৪-৬ অক্টোবর, ২০১৮ সময়কালে দেশব্যাপী “৪র্থ জাতীয় উন্নয়ন মেলা” অনুষ্ঠিত হয়। এতে জেলা পর্যায়ে চট্টগ্রামে এবং উপজেলা পর্যায়ে ভোলা জেলার বোরহানুদ্দিন উপজেলায় বাপেক্স অংশগ্রহণ করে। বোরহানুদ্দিন উপজেলায় বাপেক্স-এর মিনি প্যাভিলিয়ন ১ম স্থান অর্জন করে।



বিদ্যুৎ ও জ্বালানি মেলা-২০১৮ তে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বাপেক্স প্যাভিলিয়ন পরিদর্শন



সুধিমন্ডলী, এ পর্যায়ে আমি ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে পরিচালিত বাপেক্স এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণী উপস্থাপন করছি।

### তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বাপেক্স এর নিজস্ব অর্থায়নে মৌলভীবাজার জেলার পাথারিয়া ভূগঠনে ৮০ লাইন কিলোমিটার Geological Survey সম্পন্ন করেছে। সংগৃহীত তথ্য ও উপাত্ত বিশ্লেষণ করে পাথারিয়া ভূগঠনের একটি পূর্ণাঙ্গ ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র তৈরি করা হয়েছে। সংগৃহীত শিলা নমুনা পরীক্ষাগারে বিশ্লেষণে প্রাপ্ত ফলাফলের উপর ভিত্তি করে একটি ভূতাত্ত্বিক রিপোর্ট চূড়ান্ত হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে বাপেক্স কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে সংগৃহীত 3D Seismic উপাত্ত, বিদ্যমান কূপসমূহের ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্তের ভিত্তিতে ভোলা-২ মূল্যায়ন তথা উন্নয়ন কূপ, ইলিশা-১ অনুসন্ধান কূপ এবং বেগমগঞ্জ-৪ মূল্যায়ন তথা উন্নয়ন কূপ (সংশোধিত)-এর প্রস্তাবনা প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়া শরিয়তপুর এলাকার সংগৃহীত 2D Seismic উপাত্তসমূহ একীভূত করে শরিয়তপুর প্রসপেক্ট মূল্যায়নকরত কূপ প্রস্তাবনা প্রণয়নের কাজ চলছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনাক্রমে দেশের চারটি জেলার বিভিন্ন স্থানে চারটি গ্যাস নির্গমন ও উদ্গীরণ স্থান সরেজমিনে পরিদর্শনকরত সংগৃহীত তথ্য এবং গ্যাস নমুনা বিশ্লেষণের ফলাফলসহ প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।



পাথারিয়া ভূগঠনে ভূতাত্ত্বিক জরিপ

সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্র ও এর পার্শ্ববর্তী এলাকায় বিদ্যমান সাইসমিক উপাত্তসমূহ ও অন্যান্য ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণ করে সেমুতাং নর্থ-১ ও সেমুতাং ইস্ট-১ নামে আরো দুটি কূপ খননের প্রাথমিক স্থান চিহ্নিত করা হয়েছে যা চলমান 3D Seismic উপাত্ত বিশ্লেষণের মাধ্যমে চূড়ান্ত করা হবে। বাতচিয়া প্রসপেক্ট এ সংগৃহীত সাইসমিক উপাত্তসমূহ এবং ভূতাত্ত্বিক উপাত্তসমূহ বিশ্লেষণ শেষে ভূতাত্ত্বিক মূল্যায়নকরত উক্ত এলাকায় আরো ক্রোজগ্রিড সাইসমিক সার্ভের সুপারিশ করা হয়েছে। শাহবাজপুর ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপসহ শাহবাজপুর, ফেঞ্চুগঞ্জ, বেগমগঞ্জ, সালদানদী, রূপগঞ্জ ও সুন্দলপুর গ্যাস ফিল্ডসমূহের মজুদ পুনঃমূল্যায়ন এবং সদ্য আবিষ্কৃত ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রের মজুদ মূল্যায়ন করা হয়েছে।



বিদ্যুৎ ভবনের বিজয় হলে গত ০৬-০২-২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত ওয়ার্কশপ।

তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের বিশেষজ্ঞদের উপস্থিতিতে খসড়া Standard Operating Procedure (SOP) প্রণয়নের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ ভবনের বিজয় হলে গত ০৬-০২-২০১৯ তারিখে একটি ওয়ার্কশপ অনুষ্ঠিত

হয়। উক্ত ওয়ার্কশপের সুপারিশের ভিত্তিতে খসড়া Standard Operating Procedure (SOP) প্রণয়নকরত: পেট্রোবাংলা, জিএসবি, বিপিআই, হাইড্রোকার্বন ইউনিট, বিভিন্ন বিশ্ববিদ্যালয়, বাংলাদেশে কর্মরত বিভিন্ন আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি এবং বিভিন্ন সার্ভিস কোম্পানি এর নিকট হতে বিশেষজ্ঞ মতামত গ্রহণ করা হয়েছে। প্রাপ্ত মতামতের ভিত্তিতে SOP চূড়ান্তকরণের পর্যায়ে রয়েছে।

### ভূপদার্থিক কার্যক্রম

**2D Seismic Survey :** অনুসন্ধানযোগ্য কূপ খনন স্থান চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে “রূপকল্প-৯: ২ডি সাইসমিক প্রকল্প” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় অনুসন্ধান ব্লক-৮ ও ১১ এর অন্তর্গত কিশোরগঞ্জ, নরসিংদী, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, নেত্রকোণা, জামালপুর, শেরপুর ও সুনামগঞ্জ জেলায় ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ২১৯০ লাইন কিলোমিটার এবং প্রকল্পের আওতায় এ পর্যন্ত সর্বমোট ৩০০০ লাইন কিলোমিটার 2D Seismic Survey সম্পন্ন হয়েছে। সংগৃহীত উপাত্তের প্রক্রিয়াকরণ এবং বিশ্লেষণের কাজ চলছে। ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত ৯৮.৫৫ কোটি টাকার মধ্যে মোট ৭৪.৫৯ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে (আর্থিক অগ্রগতি-৭৫.৬৯%)।

আন্তর্জাতিক সাইসমিক সার্ভিস প্রোভাইডার নিয়োগের মাধ্যমে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে “২ডি সাইসমিক সার্ভে ওভার এক্সপ্লোরেশন ব্লক ৩বি, ৬বি এবং ৭” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় এ অর্থবছরে ৭৭৫ লাইন কিলোমিটার এবং প্রকল্পের আওতায় এ পর্যন্ত সর্বমোট ৩০০০ লাইন কিলোমিটার 2D Seismic Survey সম্পন্ন হয়েছে। 2D Seismic উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ ও বিশ্লেষণের ফলাফল অনুযায়ী আনুমানিক ১০টি সম্ভাবনাময় সাইসমিক লিড চিহ্নিত করা হয়েছে। চিহ্নিত লিডসমূহ অনুসন্ধান কূপ খননের স্থান নির্ধারণে এবং গ্যাস প্রাপ্তিতে সহায়ক হবে।



সেমুতাং গ্যাস ক্ষেত্রে ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ

৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত ১৫১.৯৫ কোটি টাকার মধ্যে মোট ১৫০.১২ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে (আর্থিক অগ্রগতি ৯৮.৮০%)।

**3D Seismic Survey :** দেশের আবিষ্কৃত গ্যাসক্ষেত্র/ভূগঠনে নতুন কূপ খনন স্থান চিহ্নিতকরণের লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে “৩ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্র/ভূগঠনসমূহে এ অর্থবছরে ৫০ বর্গ কিলোমিটার এবং প্রকল্পের আওতায় এ পর্যন্ত সর্বমোট ২,৫০০ বর্গ কিলোমিটার 3D Seismic Survey সম্পন্ন হয়েছে। ফেঞ্চুগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের উপাত্ত বিশ্লেষণ কাজ এবং রূপগঞ্জ গ্যাসক্ষেত্রের উপাত্ত প্রক্রিয়াকরণ কাজ চলমান আছে। ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত ২৩০.৩০ কোটি টাকার মধ্যে মোট ২২৬.৯০ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে (আর্থিক অগ্রগতি ৯৮.৫২%)।

### অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম

**রূপকল্প-১ খনন প্রকল্প (২য় সংশোধিত):** সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে শ্রীকাইল ইস্ট-১ ও সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপ খননের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পটি ০৯-০৬-২০১৯ তারিখে অনুমোদিত হয়। সালদা নর্থ-১ অনুসন্ধান কূপটি ১১-০৫-২০১৮ তারিখে বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ (বিজয়-১০) ও

জনবল দ্বারা খনন শুরু করে গত ২৩-১০-২০১৮ তারিখে ২৮১৪ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন সম্পন্ন করা হয়। কূপটি হতে কোন গ্যাস পাওয়া যায়নি। অন্যদিকে, শ্রীকাইল ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপ এর লোকেশন নির্ধারণপূর্বক সকল অবকাঠামো নির্মাণসহ কূপ খননের লক্ষ্যে বিজয়-১০ রিগ স্থানান্তর ও আনুষঙ্গিক কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত ১১৭.১০ কোটি টাকার মধ্যে মোট ১০৭.৫১ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে (আর্থিক অগ্রগতি ৯১.৮১%)।

**রূপকল্প-২ খনন প্রকল্প (১ম সংশোধিত):** সেমুতাং সাউথ-১ ও জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ খননের জন্য গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পটি ০৯-০৪-২০১৯ তারিখে অনুমোদিত হয়। সেমুতাং সাউথ-১ অনুসন্ধান কূপটি টার্ন-কি ভিত্তিতে নিয়োজিত আজারবাইজানভিত্তিক ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান Socar AQS কর্তৃক গত ২৬-০৭-২০১৮ তারিখে খনন শুরু করে ০৪-০১-২০১৯ তারিখে ৩০২০ মিটার গভীরতা পর্যন্ত সম্পন্ন করা হয়। কূপটিতে গ্যাসের উপস্থিতি থাকলেও বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস উত্তোলন লাভজনক না হওয়ায় কূপটি বন্ধ করে রাখা হয়। অন্যদিকে, জকিগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপটি বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ দ্বারা খননের লক্ষ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক ক্রয়, ভূমি উন্নয়ন ও পূর্ত নির্মাণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত ১৩১.৮৩ কোটি টাকার মধ্যে মোট ১৩১.০৯ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে (আর্থিক অগ্রগতি ৯৯.৪৪%)।

**রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্প (১ম সংশোধিত):** কসবা-১ ও মাদারগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ খননের জন্য গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পটি ৩১-০৩-২০১৯ তারিখে অনুমোদিত হয়। কসবা-১ অনুসন্ধান কূপটি গত ০৪-০৫-২০১৮ তারিখে বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ (বিজয়-১২) ও জনবল দ্বারা খনন শুরু করে ২৩-১০-২০১৮ তারিখে ২৯৭৫ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন সম্পন্ন করা হয়। কূপটিতে গ্যাসের উপস্থিতি থাকলেও অর্থনৈতিকভাবে গ্যাস উত্তোলন লাভজনক না হওয়ায় রি-এন্ট্রির এর সুযোগ রেখে গত ১৮-১০-২০১৮ তারিখে সিমেন্ট প্লাগ করে কূপটির সমুদয় কার্যক্রম বন্ধ করা হয়। অন্যদিকে মাদারগঞ্জ-১ অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম টার্ন-কি পদ্ধতিতে সম্পাদন করার লক্ষ্যে Socar AQS এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হলেও ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান গত মার্চ, ২০১৯ তারিখে উক্ত চুক্তিটি বাতিল করার জন্য পত্র প্রেরণ করে যা এখন আইনি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। কূপ এলাকার ভূমি উন্নয়ন ও সংযোগ সড়ক নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত ৯৪.৬০ কোটি টাকার মধ্যে মোট ৭৩.৬৬ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে (আর্থিক অগ্রগতি ৭৭.৮৬%)।

### উন্নয়ন কূপ খনন কার্যক্রম

**রূপকল্প-৫ খনন প্রকল্প (১ম সংশোধিত):** বেগমগঞ্জ-৪ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ খনন ও বেগমগঞ্জ-৩ ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করার জন্য গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পটি ৩১-০৩-২০১৯ তারিখে অনুমোদিত হয়। বেগমগঞ্জ-৪ মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ খননের জন্য বাপেক্স ও Socar AQS এর সাথে চুক্তি সম্পাদিত হয়। উক্ত ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান খনন যন্ত্রপাতিসমূহ কূপ এলাকায় স্থানান্তরের পর গত মার্চ, ২০১৯ তারিখে চুক্তি টার্মিনেট করার নোটিশ প্রদান করে যার কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। ফলে উক্ত কূপের খনন কার্যক্রম সম্পন্ন করা সম্ভব না হওয়ায় ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত ১৫৬.৬৭ কোটি টাকার মধ্যে মোট ২১.১৭ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে (আর্থিক অগ্রগতি ১৩.৫১%)।

### ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

**বেগমগঞ্জ-৩ :** বাপেক্স এর নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা রূপকল্প-৫ খনন প্রকল্পের আওতায় বেগমগঞ্জ-৩ এর ওয়ার্কওভার কাজ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। এ কূপ হতে দৈনিক ৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।



**বাখরাবাদ-১ :** বাপেক্স ও বিজিএফসিএল এর সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় বিজয়-১২ রিগ দ্বারা কূপটির ওয়ার্কওভার কাজ ২০-০২-২০১৯ তারিখে শুরু করে ১৬-০৫-২০১৯ তারিখে সম্পন্ন করা হয়। কূপটি হতে দৈনিক প্রায় ১৪ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

**তিতাস-৬ :** বাপেক্স ও বিজিএফসিএল এর সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় আইডিকো রিগ দ্বারা কূপটির ওয়ার্কওভার কাজ ০৫-০৫-২০১৯ তারিখে শুরু করে ০১-০৬-২০১৯ তারিখে সম্পন্ন করা হয়। কূপটি হতে দৈনিক প্রায় ২৮ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

**নরসিংদি-১ :** বাপেক্স ও বিজিএফসিএল এর সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় বিজয়-১১ রিগ দ্বারা কূপটির ওয়ার্কওভার কাজ সুষ্ঠুভাবে সম্পন্নকরত: কূপটি হতে দৈনিক প্রায় ১১ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

### ওয়ার্কওভার রিগ সংগ্রহ

বাপেক্স এর জন্য রিগ সাপোর্টিং যন্ত্রপাতিসহ ১টি খনন ও ১টি ওয়ার্কওভার রিগ সংগ্রহ প্রকল্প : বাপেক্স এর কারিগরি সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য গ্যাস উন্নয়ন তহবিল এর অর্থায়নে প্রকল্পটি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের আওতায় একটি মেকানিক্যাল ওয়ার্কওভার রিগ, ১টি ক্রেন, ২টি ফর্ক লিফটার, ১টি ট্রেইলারসহ রিগ সংশ্লিষ্ট যন্ত্রপাতি ক্রয় করা হয়েছে। এতে ওয়ার্কওভার কার্যক্রম নিরবচ্ছিন্নভাবে সম্পাদনে সহায়ক হবে।

### গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রম

বাপেক্স এর ৮টি গ্যাসক্ষেত্রের মধ্যে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ প্রায় ৪২.৩ বিলিয়ন ঘনফুট। উৎপাদিত গ্যাস বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড, কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড, তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর নিকট বিক্রয় করা হয়। এছাড়া উপজাত হিসেবে প্রায় ৬,৩৮৫ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপন্ন হয় যা বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানি লিমিটেড, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর নিকট বিক্রি করা হয়।

### ২০১৮-২০১৯ ও ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেটের তুলনামূলক বিবরণ

গ্যাসক্ষেত্র	গ্যাস (মিলিয়ন ঘনফুট)		কনডেনসেট (হাজার লিটার)	
	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮
সালদানদী	১,৫৬১	১,০৬৩	৩৯	১৯
ফেধুগঞ্জ	৩,৪০৮	৪,৭০২	২২৯	২৭২
শাহবাজপুর	২০,৩৭৫	১৫,২৫৯	৪০৬	৩৬০
সেমুতাং	২৭৭	৪৬১	১	৭
শাহজাদপুর-সুন্দলপুর	২,৫১৭	৯৩৬	২৮	৩
শ্রীকাইল	১২,৪৫৩	১২,৯১৮	৫,৫৯৩	৫,৫৬৫
বেগমগঞ্জ	১,৭০৯	-	৮৮	-
রূপগঞ্জ	-	২৪৯	-	৪৪
মোট	৪২,৩০০	৩৫,৫৮৮	৬,৩৮৫	৬,২৬৯



### মানব সম্পদ

বাপেক্স এর প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয় এবং গ্যাসক্ষেত্রসমূহ মিলিয়ে কোম্পানিতে কর্মরত মোট স্থায়ী জনবলের সংখ্যা ৬৪৮ জন যার মধ্যে কর্মকর্তা ৩৮১ জন এবং কর্মচারী ২৬৭ জন। এর মধ্যে পেট্রোবাংলার অন্যান্য কোম্পানি হতে প্রেষণে ০৩ জন কর্মকর্তা অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এ অর্থবছরে ২৯ জন কর্মকর্তা ও ৪৩ জন কর্মচারীকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে এবং ০৬ জন অস্থায়ী কর্মচারীকে স্থায়ীভাবে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।



গণচীনে সিনোপেক ইন্টারন্যাশনাল এর প্রধান কার্যালয় পরিদর্শন

বাপেক্স এর চলমান ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সুষ্ঠু ও দক্ষতার সাথে পরিচালনা এবং কোম্পানির সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে যথাযথ নিউ এসেসমেন্ট করে ‘সাংগঠনিক কাঠামো’ প্রণয়নের জন্য নিয়োগকৃত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান তাদের প্রস্তাবিত সাংগঠনিক কাঠামোসমেত প্রতিবেদন দাখিল করেছে। দাখিলকৃত প্রতিবেদন আরো যুগোপযোগী করার জন্য প্রদত্ত নির্দেশনা বাস্তবায়ন চলছে।

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে স্ব-স্ব ক্ষেত্রে দক্ষ করে গড়ে তোলার জন্য এ অর্থবছরে মোট ২৪২৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী স্থানীয় এবং বৈদেশিক বিষয়ভিত্তিক প্রশিক্ষণ, সেমিনার, ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণ করেন। এতে প্রকল্প খাত, ক্রয় চুক্তি ছাড়াও রাজস্ব বাজেট হতে প্রায় ৩.০০ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

### সামাজিক দায়বদ্ধতা

বাপেক্স এর সামাজিক দায়বদ্ধতা তহবিল হতে গবেষণামূলক কাজে সহায়তার উদ্দেশ্যে এ অর্থবছরে ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়কে ৫ লক্ষ টাকা ও রাজশাহী বিশ্ববিদ্যালয়কে ৩ লক্ষ টাকাসহ মোট ৮ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে। এ ছাড়া বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের বিদ্যুৎ বিভাগের উদ্যোগে ‘ইয়াং বাংলাভিশন-২০২১’ প্রোগ্রামের আওতায় সাতজন শিক্ষার্থী বাপেক্স-এ তিনমাসব্যাপী ইন্টার্নশিপ সম্পন্ন করেছেন।



ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়ের ভূতাত্ত্বিক বিভাগকে অনুদানের চেক প্রদান

### শিক্ষা-কল্যাণ কার্যক্রম

বাপেক্স এ কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদের সাফল্যজনক ফলাফলের ভিত্তিতে উচ্চ শিক্ষা গ্রহণে উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে ইতঃপূর্বে প্রবর্তিত ‘শিক্ষা বৃত্তি কর্মসূচি’ কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। উক্ত কর্মসূচির আওতায় এ অর্থবছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র পর্যায়ে বৃত্তি প্রাপ্তি এবং এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য ১৭৫ জন

কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সন্তানকে মাসিক আর্থিক বৃত্তি বাবদ সর্বমোট ১৬.৭৯ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের মধ্য হতে বিভিন্ন দুরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত মোট ৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে 'বাপেক্স কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ ট্রাস্ট' এর নীতিমালা অনুসরণে ৮ লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

### ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক কার্যক্রম

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কর্মে উৎসাহ ও সেতুবন্ধন তৈরীর লক্ষ্যে সামাজিক, সাংস্কৃতিক ও ক্রীড়া অনুষ্ঠান, চিত্রবিনোদন, বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, জাতীয় শোক দিবস, বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, ঈদ-এ-মিলাদুন্নবী (সাঃ), দোয়া মাহফিল, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান বিজয় দিবস ও স্বাধীনতা দিবসসহ অন্যান্য জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস উদ্‌যাপন করা হয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান ২০১৯



বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান ২০১৯

### বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিসহ অন্যান্য চুক্তি এবং মামলা সংক্রান্ত

সরকার গণখাতে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগত মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে বাপেক্স-এর ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ১১-০৬-২০১৮ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়। তাছাড়া এ বছর মন্ত্রণালয়ের সাথে অধিনস্থ সংস্থা/কোম্পানিসমূহের সম্পাদিত চুক্তি যথাযথভাবে প্রতিপালিত হওয়ায় জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ আন্তঃমন্ত্রণালয়ের মধ্যে ২য় স্থান অর্জন করেছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় ৫১টি মন্ত্রণালয়/বিভাগের মধ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ৩য় স্থান অধিকার করেছে যেখানে বাপেক্সও অংশীদার।

এ অর্থবছরে বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের সাথে ৪টি আন্তর্জাতিক চুক্তি ও ২৭টি স্থানীয় চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। দেশের বিভিন্ন আদালতে চলমান রিট মামলাসহ ৪০টি বিভিন্ন প্রকৃতির মামলার মধ্যে ১১টি মামলা নিষ্পত্তি হয়েছে। চলমান মামলাগুলো কোম্পানির প্যানেল আইনজীবী ও ক্ষেত্রবিশেষে কোম্পানির নিয়োগকৃত আইনজীবী কর্তৃক পরিচালিত হচ্ছে এবং তা কোম্পানি সচিবালয় কর্তৃক নিয়মিত তদারকি করা হচ্ছে।



বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ২০১৯-২০



সিলেট-৯ কুপ খনন সম্পর্কিত এসজিএফএল এর সহিত বাপেক্স এর চুক্তি সম্পাদন

## জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

সরকারের নির্দেশনা অনুযায়ী জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী কার্যক্রম চলমান আছে। শুদ্ধাচার বাস্তবায়নের লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান এবং প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীদের ডাটাবেইজ তৈরি করা হয়েছে। ই-প্রকিউরমেন্ট ব্যবস্থা বাস্তবায়নের জন্য সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাগণকে সিপিটিইউ-এ প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী সক্রিয়ভাবে তথ্য প্রদান নিশ্চিত করার জন্য তথ্য অধিকার কর্মকর্তা নিয়োগ দেয়া হয়েছে। বিগত অর্থবছরে তথ্য অধিকার আইনের আওতায় যাচিত তথ্যাদি সংশ্লিষ্ট আবেদনকারীদেরকে প্রদান করা হয়েছে। তথ্য কমিশনে বার্ষিক প্রতিবেদন দাখিল করা হয়েছে। কোম্পানির ওয়েব সাইটে বিগত বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করা হয়েছে এবং ওয়েব সাইট হালনাগাদ করা হয়েছে। বর্ণিত অর্থবছরে কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী দু'টি ভিডিও কনফারেন্স আয়োজন করা হয়েছে। বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদনক্রমে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক এবং প্রকল্প পরিচালকবৃন্দের আর্থিক ক্ষমতা সংশোধন করা হয়েছে।

## অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনার আওতায় অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা নিয়োগ করা হয়েছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারী এবং সকল অংশীজনের অবগতি ও অভিযোগ/অনুযোগ দাখিলের জন্য কোম্পানির ওয়েব পোর্টালে অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তার ই-মেইল ঠিকানা আপলোড করা হয়েছে। সকল অভিযোগ/জিজ্ঞাসা অতিদ্রুত নিষ্পত্তি করার কার্যক্রম চালু আছে।

## ইনোভেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম

বর্তমান সরকারের মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক উদ্ভাবনী বিষয়ক নির্দেশনা অনুযায়ী কোম্পানির ইনোভেশন টিম এ অর্থবছরে বিভিন্ন উদ্ভাবনী কার্যক্রম গ্রহণ, বাস্তবায়ন ও সফল প্রশিক্ষণ কর্মশালার আয়োজন করেছে।

## ঋণ প্রদান কর্মসূচি

কোম্পানির ঋণ কর্মসূচির আওতায় জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহ সম্প্রসারণ ও ফ্ল্যাট ক্রয় বাবদ ১১৪ জন কর্মকর্তা ও ৭ জন কর্মচারীকে ২১.৪৬ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

## শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

সন্তোষজনক শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্কের ফলে বাপেক্সে সুষ্ঠু কর্ম পরিবেশ বজায় রয়েছে। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলীর অধিকাংশই পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পন্ন করা হয়।

## ই-জিপি কার্যক্রম

এ অর্থ বছরে ২০টি পণ্য ক্রয় এবং ১০টি পূর্ত নির্মাণ অর্থাৎ সর্বমোট ৩০টি দরপত্র কার্যক্রম ই-জিপির মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে। ক্রয় প্রক্রিয়ায় স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে ই-জিপি কার্যক্রম জোরদার করা হয়েছে।

## ই-নথি ব্যবস্থাপনা

সরকারের ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়া, কাজের গতিশীলতা বৃদ্ধি ও স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে ই-নথি ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম জোরদার করা হয়েছে। ফলে কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রমে ই-নথি'র ব্যবহার প্রতিনিয়ত সন্তোষজনক হারে বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিগত অর্থবছরে ই-নথি সিস্টেমের বড় ক্যাটাগরিতে ৮১টি দপ্তরের মাঝে বাপেক্সের র‍্যাংকিং ১০-১২ মধ্যে রয়েছে।



## আইসিটি কার্যক্রম

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের ‘ভিশন ২০২১’ এর ডিজিটাল কার্যক্রম বাস্তবায়ন ও বিনির্মাণে “Access to Information” প্রকল্পের নির্দেশনায় “জাতীয় তথ্য বাতায়নে” বাপেক্সের ওয়েবসাইট অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে। ই-জিপি ও ই-নথি সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনা এবং কারিগরি সহযোগিতা প্রদানের মাধ্যমে বাপেক্স-কে বিভিন্ন সরকারি প্রতিষ্ঠানের ব্যবহার র‍্যাংকিং-এ আশানুরূপ অবস্থানে নিতে সক্ষম হয়েছে। এছাড়া ই-স্টোর এবং রিমোট সিসিটিভি মনিটরিং এর মাধ্যমে প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ করার ক্ষেত্রে বিশেষ ভূমিকা পালন করে আসছে। সিসিটিভির মাধ্যমে বাপেক্স এর প্রধান কার্যালয়ের সাথে পেট্রোবাংলা, বাপেক্স এর বিভিন্ন গ্যাসক্ষেত্র এবং চট্টগ্রাম আঞ্চলিক দপ্তরকে সংযুক্ত করা হয়েছে।

## স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ (এইচএসই) বিষয়ক কার্যক্রম

কোম্পানিতে আন্তর্জাতিক মানের এইচএসই কার্যক্রম প্রবর্তন করা হয়েছে। বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন প্রকল্পে কর্মরত সকল কর্মকর্তা, কর্মচারী ও অস্থায়ী জনবল এইচএসই ম্যানুয়াল অনুসরণ করে এবং একজন এইচএসই কর্মকর্তার তত্ত্বাবধানে এ সংক্রান্ত সকল কার্যক্রম পরিচালিত হয়। এইচএসই ব্যবস্থাপনায় চিকিৎসক ও অ্যাম্বুলেন্স সার্বক্ষণিক নিয়োজিত থাকে।

## ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা (২০১৯-২০৪১)

বাংলাদেশ সরকারের দীর্ঘমেয়াদী লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের জন্য “ভিশন-২০২১” এর অভিষ্ট লক্ষ্য “২০২১ সালে মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত” এবং “২০৪১ সালে উন্নত দেশ” এর স্বপ্ন বাস্তবায়নের লক্ষ্যে যথাযথ অবদান রাখার প্রয়াসে বাপেক্স ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা (২০১৯-২০৪১) প্রণয়ন করেছে। স্বল্পমেয়াদী কর্মপরিকল্পনায় (২০১৯-২০২১) ১০টি প্রকল্প, মধ্যমেয়াদী কর্মপরিকল্পনায় (২০২২-২০৩০) ১১টি প্রকল্প এবং দীর্ঘমেয়াদী কর্মপরিকল্পনায় (২০৩১-২০৪১) ৪টি প্রকল্প বাস্তবায়নের পরিকল্পনা করা হয়েছে। আমাদের সার্বিক কর্মপরিকল্পনা সরকারের উন্নয়নের অভিষ্ট লক্ষ্যে পৌঁছানোর স্বার্থে অঙ্গাঙ্গিভাবে জড়িত।

## আর্থিক বিবরণী

সুধিমন্ডলী, আমি ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের কোম্পানির লাভ-লোকসানের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণের অবগতির জন্য পেশ করছি। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় ৪৬৭.৬০ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানির নিজস্ব গ্যাস ফিল্ডসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় বাবদ (এসডি ও ভ্যাট ব্যতীত) প্রাপ্তি ৩৩২.৩৬ কোটি টাকা, পেট্রোবাংলার নিয়ন্ত্রণাধীন বিভিন্ন গ্যাস বিপণন কোম্পানিসমূহের গ্যাস বিক্রয়ের উপর প্রাপ্ত বাপেক্স মার্জিন বাবদ ১১.৭৯ কোটি টাকা এবং পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ১২৩.৪৫ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে অফিস ও কর্মী খরচ খাতে ১৪৪.৩৬ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ২.৫৪ কোটি টাকা, ডিপ্লিশন কষ্ট বাবদ ৮৮.০৭ কোটি টাকাসহ উৎপাদন ব্যয় খাতে ৯৯.২২ কোটি, স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ বাবদ টাকা ১৬০.২০ কোটি টাকা এবং ড্রাই ওয়েল খনন ব্যয়ের অবলোপন ২৫৬.০০ কোটি টাকা ও অনাদায়ী পাওনা বাবদ ১০৩.৮৬ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৭৬৬.১৮ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির ন্যূনতম আয়কর সঞ্চিতি ২.৯৩ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে কোম্পানির নীট লোকসানের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৩০১.৫১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় বাবদ ব্যয় ১০.২৮ কোটি টাকা এবং পূঞ্জীভূত ক্ষতি বাবদ ১৫৯.৭৮ কোটি টাকা লাভ ক্ষতি আবন্টন হিসাবে (Profit & Loss Appropriation Account) স্থানান্তরের পর আলোচ্য অর্থবছরে পূঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৪৭১.৫৭ কোটি টাকা।



## সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল

হিসাব খাতের বিবরণ		পরিমাণ (কোটি টাকা)	
		২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮
ক)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর নীট ওয়েলহেড মার্জিন ও নীট কনডেনসেট বিক্রয়	৩৩২.৩৬	১২১.৪৬
খ)	বাপেক্স মার্জিন	১১.৭৯	৫৩.৪৮
গ)	পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	১৯.৮৫	১৯.৬৯
ঘ)	জব খাতে নীট আয়	৩৮.৭৩	১৩.৯৩
ঙ)	নীট সুদ আয়	৬৩.৮৯	৫৩.৮৩
চ)	অন্যান্য আয়সমূহ	০.৯৮	২.৩৬
ছ)	মোট আয় (ক+খ+গ+ঘ+ঙ+চ)	৪৬৭.৬০	২৬৪.৭৫
জ)	মোট রাজস্ব ব্যয়	৭৬৬.১৮	৩৬৫.১০
এ৩)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিলপূর্ব নীট মুনাফা (ছ-জ)	(২৯৮.৫৮)	(১০০.৩৫)
ট)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	-	-
ঠ)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল পরবর্তী নীট মুনাফা (এ৩-ট)	(২৯৮.৫৮)	(১০০.৩৫)
ড)	আয়কর সঞ্চিতি	২.৯৩	১.৬৬
ঢ)	আয়কর সঞ্চিতি পরবর্তী নীট মুনাফা (ঠ-ড)	(৩০১.৬৫)	(১০২.০১)
ণ)	পুঞ্জীভূত মুনাফা/(ক্ষতি)	(১৫৯.৭৮)	(৪৯.৩২)
ত)	পূর্ববর্তী বৎসরের সমন্বয়	(১০.২৮)	(৮.৪৫)
থ)	রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	-	-
দ)	পুঞ্জীভূত লাভ উন্নতপক্ষে স্থানান্তরিত (ঢ+ণ+ত-থ)	(৪৭১.৬১)	(১৫৯.৭৮)

## সরকারি কোষাগারে জমার বিবরণ

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বাপেক্স কর্তৃক নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে মোট ২০৫.৩৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে। গত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ২২৬.০১ কোটি টাকা।

খাতসমূহের নাম	জমাকৃত অর্থ (কোটি টাকা)	
	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮
কর্পোরেট ট্যাক্স খাতের উৎসে আয়কর	১৭.০৫	১৩.৯৬
রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	-	-
গ্যাস ও কনডেনসেট খাতে পরিশোধিত সম্পূরক কর ও মূসক	১৭৮.০৯	২১১.০৮
আমদানী পর্যায়ে কর্পোরেট ট্যাক্স অগ্রিম আয়কর ও মূসক, FDR এর উপর উৎসে কর্তৃত কর ও শুল্ক	৯.২১	০.২০
স্থানীয় ঋণের উপর সুদ	০.৬০	০.৭৭
আবগারী শুল্ক	০.৪০	-
সরকারি কোষাগারে মোট জমা	২০৫.৩৫	২২৬.০১

## লভ্যাংশ প্রদান

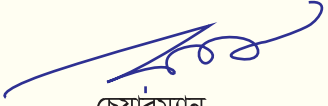
কর পরবর্তী নীট মুনাফা না হওয়ায় সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বাপেক্স এর উপর লভ্যাংশ (Dividend) ধার্য/সুপারিশ করা হয়নি।

## কৃতজ্ঞতা স্বীকার

বাপেক্স-এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য পরিচালনা পর্ষদ এর 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 এবং পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এ ছাড়াও বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ যারা তাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানির কাজিত লক্ষ্য অর্জনে সহায়তা করেছেন।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড এর ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের চূড়ান্ত নিরীক্ষিত হিসাবের উপর নিরীক্ষকের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হল।

মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



চেয়ারম্যান

বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ



জাতীয় শোক দিবসে বাপেক্স এর পক্ষ থেকে জাতির জনকের প্রতিকৃতিতে শ্রদ্ধাঞ্জলি

## Report of the Board of Directors to the Shareholders in the 30th Annual General Meeting (Fiscal Year 2018-2019) of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)

Bismillahir Rahmanir Rahim.

Respected shareholders, ladies and gentlemen,  
Assalamu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I extend my best wishes and congratulations to all present in this 30th Annual General Meeting. I am presenting a brief description of the overall activities of BAPEX as well as the Audited Final Accounts and the Auditors Report of the company of the financial year 2018-2019 on behalf of the BAPEX Board of Directors.

### Honorable Shareholders,

The Government abolished the Exploration Directorate of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resources Corporation (Petrobangla) and formed Bangladesh Petroleum Exploration Company as its subsidiary in 1989 in order to expedite the oil and gas exploration and production activities within the country. Subsequently, the government gave permission to conduct exploration activities as well as production activities from February 29, 2000 to bring more momentum in the company's operation and Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) was created. At present, about 115 million cubic feet of gas is being produced by BAPEX daily from Saldanadi, Fenchuganj, Shahbazpur, Semutang, Srikail, Begumganj and Shahjadpur-Sundalpur gas fields, in addition to oil and gas exploration activities in the awarded areas by the government. The total amount of gas produced from the said seven gas fields in the fiscal year 2018-2019 is approximately 42.3 billion cubic feet. After meeting the local demand of Bhola through the Sundarban Gas Company Limited, the excess gas of Shahbazpur Gas Field is being supplied to Venture Energy's 34.5 MW and Agrico Limited's 100 MW rental power plants and PDB's 225 MW power plant. In addition, the rest of the gas from these fields is being supplied to the national grid and to local pipelines.

From its inception, BAPEX, the sole state-run oil and gas exploration and production company, has been successfully executing oil-gas exploration and production operations, after conquering various adversities by means of relentless hard work. Up to this time, BAPEX has drilled a total of 45 well including 30 development wells and 15 exploratory wells at Bangladesh Gas Fields Company Limited, Sylhet Gas Fields Limited, International Oil Company and in the awarded area of BAPEX. Within these, workover activities of 38 wells have successfully been completed alongside discovering of 6 gas fields after drilling of 15 exploratory wells.

This is for your information that BAPEX has completed the workover of Begumganj-3 well with its own rig and manpower in the financial year 2018-2019. Supply of about 6 million cubic feet gas in pipeline has been started daily from the well. In addition, under the scope of bilateral agreement, approximately 53 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily

by completing the workover activities of Habiganj-1, Bakhrabad-1 and Tias-6 wells of Bangladesh Gas Fields Company Limited with BAPEX's own rig and manpower.

During the fiscal year 2018-2019, BAPEX has successfully completed the well drilling of Salda North-1 and Kasba-1 by its own rig and manpower and the well drilling of Semutang South-1 well has been done successfully through international organization on turn-key basis. Although, no commercially viable gas has been discovered from these 3 wells, the geological data that have been collected here will certainly play a significant role in future to take-up new exploration projects.



BAPEX Board welcomes Mr. A B M Abdul Fattah, Addl. Secretary, EMRD as new Director



BAPEX Board welcomes Engr. Md. Atiquzzaman as new Director

With a view to implementing the government's "Vision 2021" for exploration and production of oil-gas in the country under the "Speedy Supply of Power and Energy (Special Provisions) Act, 2010", the Hon'ble Prime Minister has kindly assented on a program for drilling of three more wells including two more exploratory wells in Bhola district (Tobgi-1 and Ilisha-1) and one appraisal cum development well in Bhola North Gas Field by Russian Federation's Organization "Gazprom"

### Honorable ladies and gentlemen,

A total of 80 line-km geological survey has been completed by BAPEX with own finance in Patharia structure of Maulavibazar district in the fiscal year 2018-2019. Geological maps and reports of the said area have been prepared using data collected from that survey. Also, during this fiscal year, 2965 line-km 2D seismic survey and 50 sq-km 3D seismic survey have been completed. Till date, BAPEX has conducted 3,003 line-km Geological Survey, 15,621 line-km 2D Seismic Survey and 3,870 sq-km 3D Seismic Survey in persuance of oil and gas exploration.

BAPEX is continuing its all drilling activities (Exploration, Development and Workover) with its own 6 (six) rigs. For aquiring international standard in the workover operation, the image of BAPEX has been brightened at home and abroad. All the activities of oil and gas exploration, from the primary to the final stage, involve high level of risks, such as blow-out, high level of sound pollution etc. Other form of accidents may arise from the use of various kinds of explosives, dangerous chemical and radioactive materials, erection and dismantling of heavy machineries and equipment, high-pressure gas, water etc. Despite all these adversities, the employees of



BAPEX have been working relentlessly for overcoming the gas crises of the country through its extensive activities. I, on behalf of the Board of Directors, congratulate all the employees of BAPEX for their invaluable contributions to the country and to the nation as well.

### **Distinguished guests,**

In two different Production Sharing Contract (PSC) agreements signed with Indian state-owned ONGC Videsh Limited and Oil India Limited for shallow seaside block SS-04 and SS-09 under Bangladesh Offshore Bidding Round-2012 and in the PSC agreement for shallow seaside block SS-11 signed with Australia-based Santos and Singapore-based KrisEnergy Bangladesh Limited, BAPEX has 10% carried partnership. BAPEX is monitoring the operation of the Bangura gas field as a 10% participatory partner with Tullow Bangladesh (KrisEnergy) and Niko Resources Limited at PSC Block-9. At present, about 105 million cubic feet gas is being produced daily from Bangura gas field. BAPEX is regularly monitoring the activities of the said blocks.

After 2009, Hon'ble Prime Minister has taken various steps to strengthen the national company BAPEX. By providing new block allocation to BAPEX, the scope for conducting its exploration activities has been increased manifold in compared to the past. Recently, BAPEX has been awarded with seven complete blocks (3B, 6B, 7, 10, 15, 22A, 22B), Block No.9 except ring fenced area and in addition to the ring fenced area Block No. 12, 13 and 14 have been awarded jointly with BGFL and SGFL. In order to turn BAPEX into a strong organization, both technically and financially, the Prime Minister, with the overall guidance and cooperation of the Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, after completing the Conventional Method for Phase-I, by applying new technologies of unconventional method of Phase-2, such as Horizontal drilling, hydraulic/ Chemical fracturing, shale gas extraction, high pressure zone crossing, the activities of BAPEX will be intensified in future and BAPEX will reach its intended target.



Chairman, Petrobangla formally inaugurated drilling of Srikail East-1 exploratory well

### Honorable ladies and gentlemen,

Total permanent number of manpower working in the company including Dhaka Head Office, Chattogram regional office and gas fields and various projects and establishments is 648, included 381 officers and 267 staff. In addition, about 160 casual workers are employed on daily basis to complete the drilling of exploratory and development wells and to complete workover activities. All the processes, including recruitment and promotion of necessary manpower, providing training, upgrading of modern technology equipment to strengthen BAPEX, both technically and financially, are consistently in progress. Foreign training has been imparted to 100 employees and local training has been imparted to 2323 employees on different matters under BAPEX's revenue budget and purchase agreements. During the financial year, about Tk. 3 crore has been spent from the revenue sector on account of training.

A Memorandum of Understanding (MoU) has been signed between Petrobangla and its companies and the Department of Geology of the University of Dhaka. This has facilitated and expanded the area of cooperation between the two organizations.

It may be recalled that a 3-day fair named "Power and Energy Fair-2018" was held from 6-8 September, 2018 at the Bashundhara International Convention Center which was gloriously organized by the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. The Honorable Prime Minister of the Government of the People's Republic of Bangladesh was present at the event as the chief guest. A large number of interested spectators including senior officials of the Department of Energy and Mineral Resources visited BAPEX's stall at the fair and appreciated BAPEX's role in energy security. The BAPEX Pavilion secured 3rd position in the fair which was a great source of inspiration for the ministry, Petrobangla as well as BAPEX. In addition, the 4<sup>th</sup> National Development Fair was held across the country from October 4-6, 2018.

BAPEX participated in Chattogram at district level and Borahanuddin upazila of Bhola district at upazila level. The Mini Pavilion of BAPEX, in Borhanuddin Upazila, secured the first position.



BAPEX Mini Pavilion in Chattogram in the 4th National Development Fair



BAPEX Mini Pavilion secured first place in the 4th National Development Fair at Borahanuddin upazila



Ladies and gentlemen, I am presenting a brief description of BAPEX's overall activities conducted in the financial year 2018-2019.

## Oil-Gas Exploration Activities

A total of 80 line-km of geological survey has been completed in Patharia structure of Moulvibazar district during the fiscal 2018-2019 with own finance of BAPEX. A complete geological map of the Patharia structure has been prepared after analyzing the collected information and data. A geological report is being finalized after analysing of the collected rock samples in the laboratory of BAPEX. During the fiscal year, 3D seismic data collected in different times by BAPEX, based on the geological information and data of existing wells, Bhola-2 appraisal and development well, Elisha-1 exploratory well and Begumganj-4 appraisal and development well (revised) have been proposed. In addition to this, well proposal work of Shariatpur prospect is under way, on the basis of the integrated 2D seismic data collected from that area. As per the instructions of the Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, reports have been sent to Petrobangla along with the collected data as well as the results of gas sample analysis of four gas emission sites of different locations in four districts of the country.



Managing Director Visited Geological Field Survey



Geological Field Survey at Patharia Structure

Two more drilling points have primarily been determined namely, Semutang North-1 and Semutang East-1 after analyzing the existing seismic and other geological data of Semutang gas field and its surrounding areas, which will be finalized through ongoing 3D seismic data analysis. More closed-grid seismic survey programmes have been recommended after analysis of the seismic collected from the Batchia prospect and geological data as well as their subsequent geological evaluation. The reserves of Shahbazpur, Fenchuganj, Begumganj, Saldanadi, Rupganj and Sundalpur gas fields along with the Shahbazpur East-1 exploratory wells have been re-evaluated and the reserve of newly discovered Bhola North gas field has been evaluated.

A workshop was held on 06 February 2019 at Bijoy Hall of Biddut Bhaban in presence of experts from various organizations related to oil and gas exploration and production area. After preparing the draft Standard Operating Procedure (SOP) on the basis of the recommendations of the workshop. The views of experts of Petrobangla, GSB, BPI, hydrocarbon unit, various universities, various international oil companies operating in Bangladesh and various service companies have been taken into consideration. The SOP preparation is currently at the final stage on the basis of the feedback received.



## Geophysical Activities

**2D Seismic Survey:** To identify locations of exploratory well drilling under the scope of project titled "Rupkalpa-9: 2D Seismic Project" financed by the Gas Development Fund, 2190 line-km 2D seismic data have been collected during the year in Kishoreganj, Narsingdi, Tangail, Gazipur, Netrokona, Sherpur, Jamalpur and Sunamganj districts. With a view to exploring block-8 and 11, a total of 3000 line-km 2D seismic survey has been completed till date under the project. Processing and analysis activities of the collected data is in progress. Till 30 June 2019 a total of Tk. 74.59 crore has been spent out of the total allocated amount of Tk.98.55 crore in favor of the project (Financial progress 75.69%).

2D seismic surveys have been carried out over the exploration blocks 3B, 6B and 7 under the project of "2D Seismic Survey Over Exploration Blocks 3B, 6B and 7" with the finance of the Gas Development Fund by an international seismic service provider. A total of 3000 line-km 2D seismic survey has been completed till to date. Based on the results of 2D seismic data processing and analysis, approximately 10 potential seismic leads have been identified. The identified leads will be helpful in determining exploratory well drilling locations. Till 30 June 2019, Tk. 150.12 crore has been spent out of the allocated amount of Tk. 151.95 crore in favor of the project (financial progress- 98.80%).



Seismic Recording



Seismic Equipment of BAPEX

**3D Seismic Survey:** With a view to identifying new well drilling locations in the discovered gas fields/structures, 50 sq-km 3D seismic survey has been completed in Semutang Gas Field / structure in this fiscal year under the project titled "3D Seismic Project of BAPEX" finance by Gas Development Fund. A total of 2,500 sq-km 3D seismic survey has been completed under the project so far. Data analysis activities of Fenchuganj Gas Field and data processing work of Rupganj Gas Field is in progress. Out of the total allocated Tk. 230.30 crore a total of Tk. 226.90 crore has been spent till 30 June 2019 (Financial progress-98.52%).

## Exploratory Well Drilling Activities

**Rupkalpa-1 Drilling Project (2nd Revised):** With a view to implementing Government's "Vision-2021" the project was approved by the Energy and Mineral Resources Division for drilling wells of Srikail East-1 and Salda North-1 financed by the Gas Development Fund. Salda North-1

exploratory well was started to drill by BAPEX's Bijoy-10 rig and manpower on 11 May 2018 and the drilling work was completed up to the depth of 2814 meters on 23 October 2018. No existence of gas was found in the well. Meanwhile, transfer of the Bijoy-10 Rig and incidental activities have been completed after finalizing the well location of Srikail East-1 exploratory well with the purpose of drilling wells including all infrastructures. Till 30 June 2019 a total of Tk. 107.51 crore has been spent out of Tk. 117.10 crore allocated to the project (financial progress-91.81%).

**Rupkalpa-2 Drilling Project (1s Revised):** The project was approved by the Energy and Mineral Resources Division financed by Gas Development Fund for drilling of Semutang South-1 and Zakiganj-1 exploratory wells. Contractor M/s. Socar AQS started drilling of Semutang South-1 exploratory well on 26 July 2018 on turn-key basis and completed the drilling work up to the depth of 3020 meters on 04 January 2019. Although presence of gas was confirmed in the well, it is not commercially viable for production, therefore, the well has been kept closed. Under the project, local and foreign procurement, land development and civil construction activities have been carryout to drill the Jakiganj-1 exploratory well by BAPEX's own rig. Till 30 June 2019 a total of Tk.131.09 crore has been spent out of the total allocated amount of Tk.131.83 crore in favor of the project (financial progress-99.44%).

**Rupkalpa-3 Drilling Project (1st Revised):** The project financed by Gas Development Fund was approved by Energy and Mineral Resources Division for drilling of Kasba-1 and Madarganj-1 exploration wells. Kosba-1 exploratory well drilling was started by BAPEX's own Bijoy-12 rig and manpower on 04 May 2018 and was completed drilling to the depth of 2975 meters on 23 October 2018. Although there was existence of gas in the well, it is not commercially viable. Therefore, keeping the opportunity of re-entry, all activities were kept closed at the well after doing cement plugging on 18 October 2018. Though an agreement was signed with Socar AQS to complete the drilling activities of Madarganj-1 exploratory well on turn-key basis, the said contractor sent a letter on March 2019 intending cancel the contract. The land development and construction works of link roads have been completed in the well area. Till 30 June 2019, a total of Tk. 73.66 crore has been spent out of the total allocated amount of Tk. 94.60 crore in favor of the project (financial progress-77.86%).

## Development Well Drilling Activities

**Rupkalpa-5 Drilling Project (1st Revised):** Financed by Gas Development Fund, the project was approved by the Energy and Mineral Resources Division for drilling of Begumganj-4 appraisal/development well and completion of Begumganj-3 workover well. Though an agreement was signed between BAPEX and M/s. Socar AQS for drilling of Begamganj-4 appraisal/development well, the said company mobilized the drilling equipment to the well area and terminated the contract by a letter on March 2019. As a result, it was not possible to complete the activities of drilling of the said well. As such, a total of Tk. 21.17 crore has been spent out of the total allocation of Tk. 156.67 crore till 30 June 2019 (financial progress-13.51%).

## Workover Activities

**Begumganj-3:** Workover work of Begumganj-3 has been successfully completed by BAPEX's own rig under the scope of Rupkalpa-5 Drilling Project. From this well, 6 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily.

**Bakhrabad-1:** Under the scope of an agreement signed between BAPEX and BGFCL, the workover work of the well was started on 20 February 2019 by Bijoy-12 Rig and was completed successfully on 16 May 2019. About 14 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily from the well.

**Titas-6:** Under the scope of an agreement signed between BAPEX and BGFCL, the workover work of the well was started on 05 May 2019 by IDECO rig and was completed successfully on 01 June 2019. About 28 million cubic feet of gas is being supplied to the national grid daily from the well.

**Narsingdi-1:** Under an agreement signed between BAPEX and BGFCL, the workover program of the well was successfully completed by the Bijoy-11 rig of BAPEX. About 11 million cubic feet gas is being supplied to the national grid daily from the well.

### Procurement of Workover Rig

**Rupkalpa-10 (Procurement of One Drilling and One Workover Rig with Supporting Equipment for BAPEX Project):** The project was approved by the Energy and Mineral Resources Division with a view to enhancing the technical capacity of BAPEX, financed by Gas Development Fund. Under the scope of the project, a mechanical workover rig, 1 crane, 2 fork lifters and 1 trailer including rig related machinery have been procured. This will help in performing the workover activities without any interruption.



Newly Procured Workover Rig XJ650T



Maintenance of Mud Pump

### Gas Production Activities

Out of eight gas fields of BAPEX, the total amount of gas produced from seven gas fields in the fiscal year 2018-2019 is about 42.3 billion cubic feet. The produced gas is sold to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Sundarban Gas Company Limited and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited. Besides, about 6,385 liters of condensate was produced as By-product which was sold to Bangladesh Gas Fields Company Limited, Sylhet Gas Fields Limited and Bangladesh Petroleum Corporation.

The details of the gas and condensate produced during the financial year 2018-2019 and 1017-2018 is as under:



Gas fields	Gas (Million Cubic Feet)		Condensate (Thousand Liter)	
	2018-2019	2017-2018	2018-2019	2017-2018
Saldanadi	1,561	1,063	39	19
Fenchuganj	3,408	4,702	229	272
Shahbazpur	20,375	15,259	406	360
Semutang	277	461	1	7
Shahjadpur-Sundalpur	2,517	936	28	3
Srikail	12,453	12,918	5,593	5,565
Begumganj	1,709	0	88	0
Rupganj	0	249	0	44
<b>Total</b>	<b>42,300</b>	<b>35,588</b>	<b>6,385</b>	<b>6,269</b>

## Human Resources

Total number of permanent manpower working in the company is 648 which includes 381 officers and 267 staff. It also includes 3 officers on deputation from other companies of Petrobangla. During this financial year, 29 officers and 43 staff were promoted and six casual employees were given permanent recruitment.

With a view to managing BAPEX's ongoing and future plans efficiently and to build company's capacity, after doing required assessment, a consultant firm has already submitted a report with a proposed organogram. BAPEX has been examining the proposed 'organogram' with a view to making it more realistic.

In this financial year, a total of 2,423 officers and staff participated in local and foreign training, seminars and workshops in their respective fields. For this purpose, about Tk. 3.00 crore has been spent from development and revenue budget.

**Corporate Social Responsibility (CSR) :** In order to inspire research works a total amount of Tk. 8 lac has been given as grant from the CSR fund. Out of this Tk. 5 lac has been granted to Dhaka University and Tk. 3 lac has been granted to Rajshahi University. In addition, seven students have completed a three-month BAPEX internship under the program "Young Bangla Vision-2021" with the initiative of the Energy and Mineral Resources Division.

**Education-Welfare Activities :** The "Education Scholarship Program" which was introduced earlier is already in operation to encourage the children of BAPEX employees to pursue higher education on the basis of successful results. Under this program, a monthly financial stipend of Tk.16.79 lac has been given to the children of 175 employees for the achievement of scholarship at the primary and junior levels and for achieving successful results in SSC, HSC, undergraduate and postgraduate examinations. A total of Tk.8 lac financial grant has been given to five persons among the

Company's officers and staff who are suffering from various incurable diseases in line with the policy of the 'BAPEX Employee Welfare Trust'.

**Sports and Cultural Activities :** Social, cultural and sporting events, recreation, the annual sports events, annual picnic, the National Mourning Day, the annual cultural events, Eid-e-Miladunabi, Dua Mahfil, the International Mother Language Day, the National Victory Day and the other national important days including the Independence Day have been observed with a view to encouraging the spirit of the employees and fostering their mutual relations as well.



Annual Sports 2019



Annual Picnic 2019

**Employee Loan Scheme :** A loan of Tk. 21.46 crore has been provided to 121 employees from the company's house building fund for purchase of land, construction of house and extension of house for purchase of flats in extend to employee relationship policy.

**Management-Employee Relationship :** The relationship between employees and management has been satisfactory during this year. Most of the Management Employee issues arose in the Company were resolved through mutual cooperation and discussion.

**Contracts and Legal Proceedings :** During this fiscal year, 4 local and 27 international agreements were signed. Proceedings of a total of 40 cases were in progress and 11 cases have been settled. All the legal proceedings are being continuously supported and monitored by the panel lawyer and company secretariat.

**E-GP Activities :** During the year a total of 30 tenders concerning 20 goods and 10 civil works procurement have been completed through e-GP. The e-GP activities have been strengthened to ensure transparency in the procurement process.

**E-Nothi Management :** E-nothi management activities have been strengthened in order to expedite digital Bangladesh, to bring transparency and momentum to work. As a result, the use of e-nothi system in the Company's official activities is in good progress. In the last fiscal year, BAPEX's ranking was within 8-12 among 81 offices in the major category of e-nothi system.

**ICT Activities :** The BAPEX website has been included in the "National Information Bulletin" under the direction of the "Access to Information" project for implementing and building the digital program of "Vision 2021" of the government. Through conducting e-GP and e-nothi related activities

and providing technical assistance, BAPEx has been able to secure desired position as a user among various government institutions in the ranking. In addition, through e-store and remote CCTV, most of the installations of the Company are being closely monitored. Petrobangla, Bapex's various gas fields and Chottagram regional office have been connected to BAPEx's head office through CCTV.

**Health, Safety and Environmental Activities :** All the employees engaged in various projects and installations follow the HSE Manual and all related activities are being conducted under the supervision of one HSE officer. Paramedics and ambulances are readily available under HSE management.

**Annual Performance Agreement :** BAPEx's Annual Performance Agreement of 2018-2019 with Petrobangla was signed on 11 June 2018 under the Government Performance Management System (GPMS) for qualitative and quantitative evaluation of the performance made by public-sector organizations. This year, the Energy and Mineral Resources Division has secured the 2nd position in the inter-ministry ranking as the contract executed by its subordinate agencies / companies is properly complied with.

**National Integrity Strategy :** As per the government directives, activities are underway in accordance with a coordinated action plan to implement the National Integrity System. According to the objective of implementing integrity, a database has been prepared for providing training to the employees. The concerned officials have been provided training in the CPTU to implement the e-procurement system.

According to the Right to peoples Information Act, a Right to Information Officer (RIO) has been designated to ensure right to information. The information sought under the Right to Information Act has been provided to the related applicants during the year. The Annual Report has been submitted to the Information Commission. Previous annual reports have been published on the company's web site and the web site has been updated as well as. Two video conferences have been organized during the year as per the action plan. The delegation of financial power of the Managing Director and Project Directors of the Company has been revised with the approval of the BAPEx Board of Directors.

**Grievance Redress System :** A Grievance Redress System (GRS) officer has been designated in BAPEx as per the government directives. The e-mail address of the GRS Officer has been uploaded on the Company's web portal for information of all employees and stake holders and for submitting complaints. A system has been ensured to address all the grievance complaints at the earliest.

**Innovation Activities :** As per the innovative related guidance by the Cabinet Division of the government, the Company's Innovation Team has successfully organized various innovative events and training workshops in this financial year.

### **Future Programs (2019-2041)**

With a view to achieving the aspired goal to up lift the country to a middle income one by 2021 and to a developed country by 2041 under "Vision 2021", BAPEx has prepared a future plan for the period of 2019-2041. It has been planned to implement 10 projects in the short-term (2019-2021), 11 projects in the mid-term (2022-2030) and 4 projects in the long-term (2031-2041). The overall activities of BAPEx is closely associated with aspired goal of the government.



## FINANCIAL HIGHLIGHTS

### Distinguished Shareholders,

Now, I am presenting a brief Profit and Loss statement of the Company for the final year 2018-2019. During this year the total earnings of the company was Tk. 467.60 crore. Out of this Tk. 332.36 crore (excluding SD and VAT) from natural gas and condensate sale of own gas fields, BAPEX margin from gas sale of other distribution companies of Petobangla was Taka 11.79 crore, PSC Block-9, Interest earning and other sources Tk. 123.45 crore. Against this earnings, office and employee cost was Tk. 144.36 crore, repair and maintenance cost was Tk. 2.54 crore, production cost was Tk. 99.22 crore including depletion cost of Tk. 88.07 crore, depreciation and interest on loan Tk. 160.20 crore, dry well drilling cost charging 256.00 and bad debts 103.86 and total cost stands at Tk. 766.18 crore. The Net Loss of the Company for the year 2018-19 was Tk. 301.51 crore after transfer of minimum Income Tax to provision for tax of Tk 2.93 crore. During the current financial year the revenue reserve came to Tk. 471.57 crore after prior year's adjustment costs of Tk.10.28 crore and accumulated revenue of Tk. (159.78) crore.

### Financial Dashboard

Taka in crore

Account Head Name(s)		2018-2019	2017-2018
a	Wellhead Margin and Sale of Condensate	332.36	121.46
b	BAPEX Margin	11.79	53.48
c	Receipts from PSC Block-9	19.85	19.69
d	Net Income against job works	38.73	13.93
e	Net interest earned	63.89	53.83
f	Other Income	0.98	2.36
g	Total Income (a+b+c+d+e+f)	467.60	264.75
h	Total Revenue Expenditure	766.18	365.10
i	Net profit prior to deduction of Worker's Participation fund (g-h)	(298.58)	(100.35)
j	Workers' Profit Participation Fund	-	-
k	Net Profit after deduction of Workers' Participation Fund (g-h)	(298.58)	(100.35)
l	Company Income Tax	2.93	1.66
m	Net Profit after deduction of Company Income tax (k-l)	(301.51)	(102.01)
n	Cumulative Profit/Loss	(159.78)	(49.32)
o	Appropriation with previous year's accounts	(10.28)	(8.45)
p	Dividend paid to the National Exchequer	-	-
q	Cumulative profit/loss transferred to Balance Sheet (m+n+o+p)	(471.57)	(159.78)

### Contribution to National Exchequer

During the year 2018-2019, BAPEX has deposited Tk 205.35 crore against the following treasury heads. Last year the deposit was Tk 226.01 crore.

Account Head Name(s)	Taka in crore	
	2018-2019	2017-2018
Advance Income Tax against Source Tax	17.05	13.96
Dividend Paid in advance to the national exchequer	-	-
SD and VAT paid against Gas and Condensate Heads	178.09	211.08
Advance IT and VAT paid at the time of importing items	9.21	0.20
Interest on ADP Loan/Agreement/others	0.60	0.77
Excise duty	0.40	-
<b>Total Amount Deposited to National Exchequer</b>	<b>205.35</b>	<b>226.01</b>

### Dividend

Government/Petrobangla has not ascertained/recommended any dividend for the year 2018-2019.

### Acknowledgement

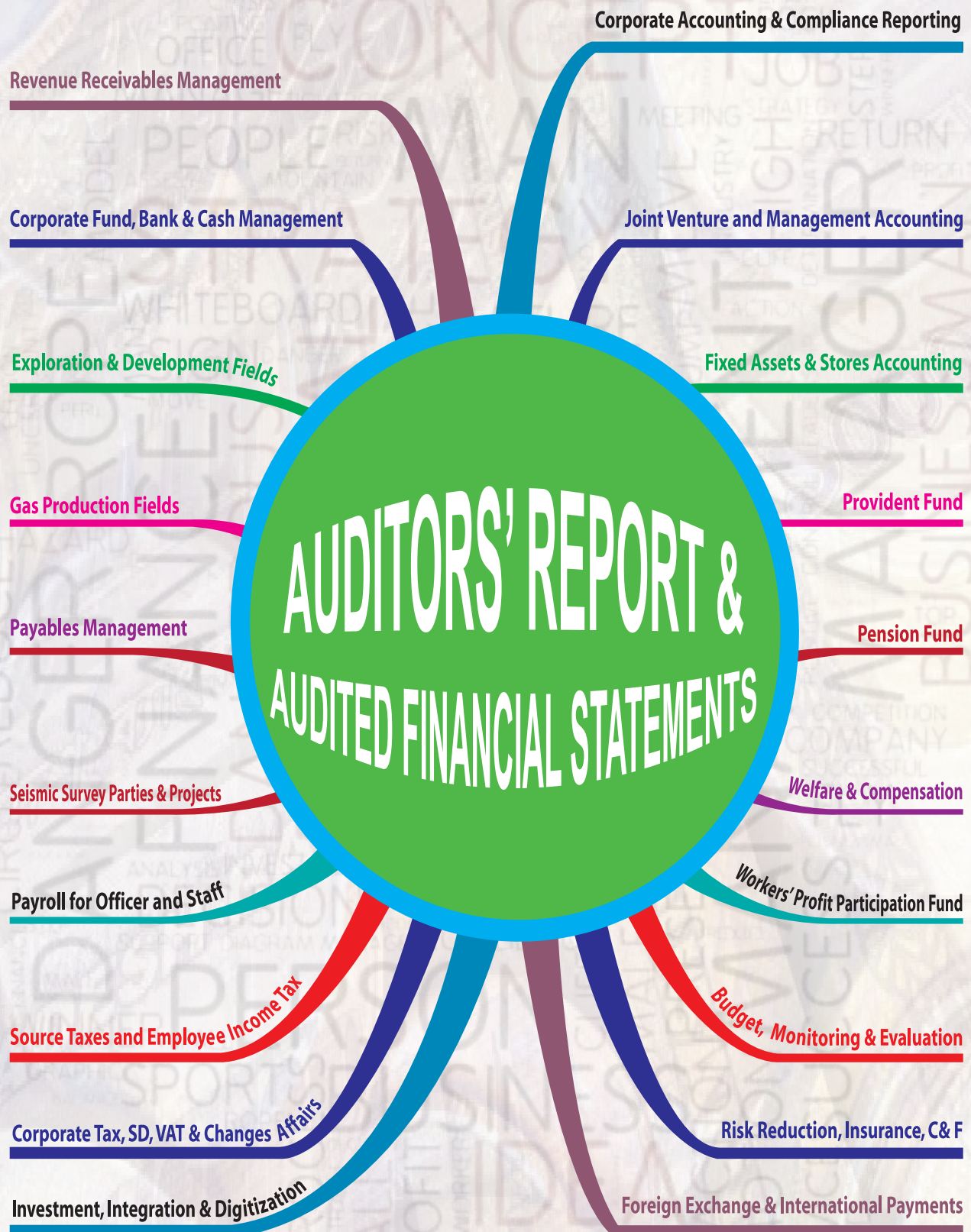
On behalf of the Board of Directors, I express my gratitude to the Ministry of Finance, Ministry of Home Affairs, Planning Commission, Implementation Monitoring and Evaluation Division, Economic Relations Division, National Board of Revenue, Controller of Exports and Imports, Bangladesh Bank, Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla for the cooperation extended to BAPEX in its overall operation and implementation of action plans. In addition, I thank the employees of all ranks at BAPEX who have paved the way for the company to achieve its target through their tireless efforts.

The auditor's report and the financial statement of audited accounts of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) for the 2018-19 fiscal year are placed before the esteemed shareholders for their kind consideration and approval.

May we stay in the protection of Almighty Allah.



Chairman  
BAPEX Board of Directors





ম্যাবস্ এন্ড জে পার্টনার্স  
চার্টার্ড একাউন্টেন্টস  
**MABS & J Partners**  
CHARTERED ACCOUNTANTS

Telephone : +880-2-9821057-58, 01948-407276  
Fax : +880-2-9332936

SMC Tower (7th Floor), 33, Banani C/A  
Road # 17, Dhaka-1213

**INDEPENDENT AUDITORS' REPORT  
TO THE SHAREHOLDERS OF  
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION  
AND PRODUCTION COMPANY LIMITED**

**Report on the Audit of the Financial Statements**

**Qualified Opinion**

We have audited the financial statements of BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD. (BAPEX) which comprise the Balance Sheet as at 30 June 2019, and the Income Statement 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 2019, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Companies Act, 1994 and complying with the requirement and instructions of Management System Improvement Program (MSIP) and other applicable laws and regulations.

**Basis for Qualified Opinion**

- The Company has not followed IAS -2: Inventories for valuing its inventories which constitute a departure from IFRSs. The management of the Company are yet to carry out any impairment testing for its large number of inventories held in various locations. Moreover, we found that an amount of Tk. 308,164,521 included in "stores-in-transit" have been carried forward since long without any adjustment. We were not in a position to quantify the amount of impairment.
- Fixed Assets is a significant account that represents around 60% of total assets against which management yet to carry out any impairment testing. In addition, management are not judicious in applying the rate of depreciation on its fixed assets based on its economic useful life that led less amount of depreciation charge.
- We have circulated letters for direct confirmation of balances by parties where we have found only a few. In this regard, we were conducting alternative procedures of obtain general ledger

of counter parties as a part of our audit procedures. However, we were unable to obtain accounting records to cross refer with the records kept by the Company. As a result of this, we were unable to determine whether any possible adjustments might have been found necessary in respect of recorded or unrecorded amount.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ethical requirement that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our 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 qualified opinion.

### Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in the audit of the financial statements for 2018-19. These matters were addressed in the context of the audit of the financial statements as a whole, and in forming the auditor's opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statements.

### Revenue Recognition

The Company's Margin Income comprising of wellhead margin, deficit wellhead margin have been recognized on the basis of information received from different distribution companies and Revenue arising from condensate sale is recognized as per invoice raised by the Company on a monthly basis.

Therefore, there is a risk of revenue being misstated as a result of wrong information received from distribution companies.

There is also a risk that revenue may be over stated due to fraud through manipulation of the pre-set rate resulting from the pressure local management may feel to achieve performance targets.

### How our audit addressed the key audit matter:

We have tested the design and operating effectiveness of key controls focusing on the following:

- ❖ Segregation of duties in invoice creation and modification; and
- ❖ Timing of revenue recognition.

Our substantive procedures in relation to the revenue recognition comprises the following:

- ❖ Obtaining supporting documentation for sales transactions recorded either side of year end to determine whether revenue was recognized in the correct period;
- ❖ Critically assessing manual journals posted to revenue to identify unusual or irregular items; and
- ❖ Finally assessing the appropriateness and presentation of disclosures against relevant accounting standards.

### Valuation of Inventory

Inventories are carried at weighted average cost and the Company has a significant number of inventories located in various places of operation.

The valuation of the inventories based on obtaining current market information and consequential impairment charge are critical and subjective. This is one of the key judgment is that our audit has concentrated on. Moreover, the management of the Company has applied judgment in determining the appropriate values for slow-moving or obsolete items. Inventories are maintained by manual interfaces and inputs, there is a risk that inappropriate management override and/or error may occur.

### How our audit addressed the key audit matter:

We challenged the appropriateness of management's assumptions applied in calculating the value of the inventory by:

- ❖ evaluating the design and implementation of key inventory controls operating across the company;
- ❖ reviewing the historical accuracy of inventory value and the level of inventory write-off during the year;

### Impairment of Fixed Assets

The Company has a significant amount of fixed assets which include proved properties and capital work-in-progress situated in various locations.

Determining the level of impairment involves forecasting and discounting future cash flows and estimation of recoverable amounts which are inherently uncertain. This is one of the key judgment that our audit has concentrated on.

### How our audit addressed the key audit matter:

Our audit procedures included, among others, considering the impairment risk associated with the following different types of asset:

- ❖ We re-performed the depreciation calculation and the basis of depletion;
- ❖ We faced challenges in arriving at the amount of impairment as Company's management has not carryout any impairment testing.



- ❖ We have considered the adequacy of the company's disclosures about the fixed assets.

## First year audit

The financial statements for the financial year ended 30 June 2019 were the first being subject to our audit. Bearing in mind the size and scope of operations of the Company, the key was to understand the complexity of the Company's organizational structure and its impact on the processes within the Company. During the audit, we performed a number of additional procedures necessary to understand and gain knowledge about:

- ❖ the Company's business profile and its accompanying processes;
- ❖ specific risks related to the business;
- ❖ control mechanisms implemented by the Company and adopted policies affecting financial reporting. These procedures allowed us to assess the risk of the audit, identify the risk of material misstatement, including inherent audit risks and control risks, and determine materiality levels and the scope of audit procedures. In addition, as part of the first-year audit, the purpose of our additional procedures was to determine whether opening balances contain distortions that materially affect the financial statements for the current period and whether the accounting policies applied to the opening balance were applied continuously in the preparation of financial statements for the current period, or whether the changes made therein were correctly accounted for and properly presented in accordance with the applicable financial reporting assumptions.

## How our audit addressed the key audit matter:

- ❖ conducting the kick off meeting with key personnel responsible for financial reporting of the Company;
- ❖ gaining an understanding of the control environment in the Company and testing of selected controls in relation to individual processes;
- ❖ understanding of the Company's accounting policy and significant values included in financial statements based on professional judgment and estimates;
- ❖ assessment of the adequacy of disclosures, in accordance with the International Accounting Standard 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors, in the financial statements. The results of our procedures as well as the revised audit strategy based on them have been communicated to the Management Board of the Company and to the Audit Committee.

## Others Matter

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.

The financial statements of this Company for the year ended 30 June 2018 were audited by M.J. Abedin & Co., Chartered Accountants who expressed a qualified opinion on those statements on 13 November 2018.

### **Emphasis on Matter – Basis of Accounting**

We draw attention to Note 2.1.1 to the financial statements, which describes the basis of accounting. The financial statements are prepared to complying the requirements and instructions issued by Management System Improvement program (MSIP). Our opinion is not modified in respect of this matter.

### **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 IFRSs, the Companies Act 1994, complying with the requirements and instructions of MSIP and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

### **Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements**

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

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

- ❖ Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

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

In accordance with 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 the purpose of our audit and made due verification thereof;
- b. in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books; and
- c. the company's Balance Sheet and income statement dealt with by this report are in agreement with the books of accounts.

Dated: Dhaka  
25 November 2019

  
**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants



**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.**  
**BALANCE SHEET**  
**AS AT 30 JUNE 2019**

ITEM HEADING	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2019	30 June 2018
<b>Capital and Reserves:</b>			
Share capital	4.00	500,000.00	500,000.00
Capital reserve	5.00	19,305,315,966.85	19,305,315,966.85
Revenue reserve	6.00	(5,078,292,286.41)	(1,960,343,349.83)
		<b>14,227,523,680.44</b>	<b>17,345,472,617.02</b>
<b>Long Term Borrowings :</b>			
Unsecured loan- local sources	7.00	32,398,920,310.70	29,814,683,547.60
		<b>32,398,920,310.70</b>	<b>29,814,683,547.60</b>
<b>Total Capital Employed</b>		<b>46,626,443,991.14</b>	<b>47,160,156,164.62</b>
<b>REPRESENTED BY</b>			
<b>Fixed Assets :</b>			
Fixed assets - at cost less accumulated depreciation	08.00	5,150,947,522.42	6,177,347,739.13
Proved properties less accumulated depletion	09.00	17,150,768,166.10	14,537,916,866.45
Capital work-in-progress	10.00	5,375,295,541.03	7,053,007,226.74
		<b>27,677,011,229.55</b>	<b>27,768,271,832.32</b>
<b>A. Current Assets :</b>			
Investment in Share of ICB Islamic Bank (Note-2.07)		3,954,000.00	3,954,000.00
Group current account	11.00	32,516,818.00	35,162,898.79
Inventories of stores & other materials	12.00	7,773,657,248.86	6,685,714,428.78
Advances, deposits and prepayments	13.00	1,668,382,399.58	1,328,882,859.23
Trade accounts receivables	14.00	4,785,199,497.36	3,303,990,456.55
Other receivable	15.00	341,781,496.49	319,724,460.58
Jobbing Work in Progress	16.00	67,173,978.67	81,654,289.52
Interest receivable	17.00	395,055,775.79	366,914,076.45
Other current assets	18.00	8,163,729,547.63	8,305,926,313.39
Cash and bank balances	19.00	1,542,327,234.04	3,869,514,324.74
		<b>24,773,777,996.42</b>	<b>24,301,438,108.03</b>
<b>B. Current Liabilities :</b>			
Trade creditors and accruals (Exc. Group A/c)	20.00	2,905,547,356.47	2,543,128,924.36
Provision for leave pay, gratuity and pension	21.00	744,349,972.93	803,271,888.94
Current portion of long term loans & interest payable	22.00	2,145,197,547.06	1,546,571,130.69
Provision for taxation (Note-2.14)		29,250,358.36	16,581,831.73
		<b>5,824,345,234.82</b>	<b>4,909,553,775.72</b>
<b>Net Current Assets:(A-B)</b>		<b>18,949,432,761.60</b>	<b>19,391,884,332.31</b>
<b>Net Assets</b>		<b>46,626,443,991.14</b>	<b>47,160,156,164.62</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 : 25 November 2019  
Place : Dhaka

  
**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.**  
**INCOME STATEMENT**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2019**

ITEM HEADING	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2019	30 June 2018
<b>Well Head Margin &amp; Condensate Sale :</b>			
Well Head Margin from Sale of Gas Excl. SD & VAT	23.00	3,093,592,124.00	977,415,847.00
Revenue from Condensate Sale excluding VAT	24.00	230,036,196.00	237,164,895.00
<b>Gross operating income</b>		<b>3,323,628,320.00</b>	<b>1,214,580,742.00</b>
Operating Cost including Depletion	25(A)	(992,196,862.93)	(569,524,266.73)
<b>A. Total Operating Surplus</b>		<b>2,331,431,457.07</b>	<b>645,056,475.27</b>
<b>Other Revenue Receipt :</b>			
BAPEX margin	26.00	117,862,496.00	534,839,083.00
Jobbing works	27.00	387,285,589.16	139,292,879.72
PSC Block # 9	28.00	198,543,329.67	196,892,564.45
		<b>703,691,414.83</b>	<b>871,024,527.17</b>
<b>Other Revenue Expenditure</b>			
Non-capital exploration costs including Depreciation	25(B)	6,065,061,130.01	2,591,116,814.40
<b>B. Other Revenue Surplus</b>		<b>(5,361,369,715.18)</b>	<b>(1,720,092,287.23)</b>
<b>C. Other Income</b>	29.00	9,835,591.13	23,576,466.50
<b>Financial Costs :</b>			
Interest income	30.00	638,903,314.77	538,278,285.04
Interest cost and Service charge	31.00	(604,637,188.37)	(490,325,184.25)
<b>D. Net financial surplus</b>		<b>34,266,126.40</b>	<b>47,953,100.79</b>
Net Surplus before contribution to Workers' Profit Participation and Welfare fund (A+B+C+D)		(2,985,836,540.58)	(1,003,506,244.67)
<b>Workers' Profit Participation and Welfare fund</b>			
<b>Net surplus before taxation</b>		<b>(2,985,836,540.58)</b>	<b>(1,003,506,244.67)</b>
Provision for taxation		29,250,358.36	16,581,831.73
<b>Net surplus for the year after taxation</b>		<b>(3,015,086,898.94)</b>	<b>(1,020,088,076.40)</b>
<b>APPROPRIATION ACCOUNT</b>			
Profit/(Loss) brought forward from previous year		(1,597,766,951.60)	(493,188,078.77)
Net Surplus for the year after taxation		(3,015,086,898.94)	(1,020,088,076.40)
Prior years adjustment		(102,862,037.64)	(84,490,796.43)
Payment to National Exchequer as Interim Dividend	32.00	-	-
<b>NET SURPLUS/( DEFICIT)</b>		<b>(4,715,715,888.18)</b>	<b>(1,597,766,951.60)</b>
Less: Transfer to foreign loan redemption reserve		-	-
Less: Contribution to National Exchequer		-	-
<b>Balance transferred to Revenue reserve (Note-6)</b>		<b>(4,715,715,888.18)</b>	<b>(1,597,766,951.60)</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 : 25 November 2019  
Place : Dhaka

  
**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.**  
**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2019**

	Amount in Taka			
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as at 01 July 2018	500,000.00	19,305,315,966.85	(1,960,343,349.83)	17,345,472,617.02
<b>Changes During the year:</b>				-
Addition to Capital reserve		-		-
Net Profit/ (Loss) for the year			(3,015,086,898.94)	(3,015,086,898.94)
Prior year adjustment			(102,862,037.64)	(102,862,037.64)
Dividend to national exchequer			-	-
Balance as at 30 June 2019	<b>500,000.00</b>	<b>19,305,315,966.85</b>	<b>(5,078,292,286.41)</b>	<b>14,227,523,680.44</b>

	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as at 01 July 2017	500,000.00	19,305,315,966.85	(855,764,477.00)	18,450,051,489.85
<b>Changes During the year:</b>				-
Addition to Capital reserve				-
Net Profit/ (Loss) for the year			(1,020,088,076.40)	(1,020,088,076.40)
Prior year adjustment			(84,490,796.43)	(84,490,796.43)
Dividend to national exchequer			-	-
Balance as at 30 June 2018	<b>500,000.00</b>	<b>19,305,315,966.85</b>	<b>(1,960,343,349.83)</b>	<b>17,345,472,617.02</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 : 25 November 2019  
Place : Dhaka

  
**MABS & J Partners**  
Chartered Accountants



**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.**  
**STATEMENT OF CASH FLOWS**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2019**

ITEM HEADING	Amount in Taka	
	30 June 2019	30 June 2018
<b>Opening Cash And Bank Balances</b>	3,869,514,324.74	1,661,872,109.95
<b>Cash Flows From Operating Activities:</b>		
Surplus for the year after Taxation	(3,015,086,898.94)	(1,020,088,076.40)
<b>Adjustments:</b>		
Non -Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	997,354,076.72	1,021,309,949.04
Depletion of Reserve	879,296,523.38	441,184,144.16
Increase of Accumulated Depreciation	98,061,554.64	-
Prior year adjustments	(102,862,037.64)	(84,490,796.43)
<b>Decrease/Increase in Working Capital :</b>		
Group Company Accounts	2,646,080.79	28,903,155.29
Inventories of Stores & Other materials	(1,087,942,820.08)	848,898,081.39
Advances, Deposits & Prepayments	(339,499,540.35)	24,881,797.29
Trade Accounts Receivables	(1,481,209,040.81)	(382,554,026.62)
Other Receivable	(22,057,035.91)	204,378,587.98
Jobbing Work -in- Progress :	14,480,310.85	(23,258,815.27)
Interest Receivable	(28,141,699.34)	(95,203,737.87)
Trade Creditors and Accruals	379,443,292.88	210,084,493.20
Provision for Taxation	12,668,526.63	(2,651,009.21)
Decrease in Leave pay and Pension	(58,921,916.01)	271,288,129.63
<b>Net Cash Flow from Operating Activities</b>	<b>(3,751,770,623.19)</b>	<b>1,442,681,876.18</b>
<b>Cash Flows From Investing Activities:</b>		
Addition to Fixed Assets	(69,015,414.65)	(1,281,332,161.04)
Proved Properties	(3,492,147,823.03)	(370,212,693.28)
Capital Work-in-Progress	1,677,711,685.71	(4,297,098,031.57)
Other Current Assets	142,196,765.76	(1,762,060,428.26)
(Investment in FDR account)		
<b>Net Cash Flow from Investing Activities</b>	<b>(1,741,254,786.21)</b>	<b>(7,710,703,314.15)</b>
<b>Cash Flows From Financing Activities:</b>		
Loans	2,584,236,763.10	7,907,024,457.23
Increase in Loan and interest	598,626,416.37	456,453,983.48
Liabilities for Other Finance	(17,024,860.77)	112,185,212.05
<b>Net Cash Flow from Financing Activities</b>	<b>3,165,838,318.70</b>	<b>8,475,663,652.76</b>
<b>Net increase in cash and bank balances</b>	<b>(2,327,187,090.70)</b>	<b>2,207,642,214.79</b>
<b>Closing Cash and Bank Balances</b>	<b>1,542,327,234.04</b>	<b>3,869,514,324.74</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 : 25 November 2019  
Place : Dhaka

**BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LTD.**  
**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2019**

**1.00 Background and Nature of Business**

**1.01 Domicile, Legal Form and Country of Incorporation:**

The Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (hereinafter referred to as “BAPEX” or “the Company”) was incorporated in Bangladesh on 3rd April, 1989 as 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/বাপেপ্র-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 Basis of Measurement:**

This is prepared under the historical cost convention and in accordance with the requirements of the Companies Act 1994 and complying with the formats requirements and instructions issued by MSIP.

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

**2.1.2 Components of Financial Statements:**

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

- a) Balance Sheet as at 30th June, 2019
- b) Income Statement for the year ended 30th June, 2019
- c) Statement of Cash Flows for the year ended 30th June, 2019
- d) Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June, 2019 and
- e) Notes to the Financial Statements for the year ended 30th June, 2019

### 2.1.3 Use of Estimates and Judgments

The preparation of financial statements in conformity with Bangladesh 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, actual result reported could differ from those estimates.

### 2.1.4 Reporting Period

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

### 2.1.5 Comparative Information

Comparative information have been disclosed in respect of the year 2017-2018 for all numerical information in the financial statements for understanding of the current periods financial statements. Financial Statements of 2017-18 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 have been rounded off to the nearest taka except where indicated otherwise.

## 2.02 Revenue Recognition:

- a. Income has been recognized on the basis of information received from different distribution companies. From 01 March 2017 to 17 September 2018 Total Margin for BAPEX was TK. 1.51/CM comprising Wellhead Margin Tk. 0.225/CM (Tk. 0.30/CM from CNG Category), Deficit Wellhead Margin Tk. 0.04/CM (Tk. 0.20/CM for CNG category), BAPEX Margin Tk. 0.048/CM (Tk. 0.11/CM on gas utilized for CNG) excluding fertilizer consumption and the remaining balance as Support for Shortfall as per letter No. বিইআরসি/ট্যারিফ/গ্যাস-১২(১)/সবি/২৮৩৯, তারিখঃ ৩১-০৫-২০১৭.

From 18 September 2018 onward Wellhead Margin was at Tk. 3.0414/CM as per BERC Order No. 2018/03, Date: 16 October 2018.

- 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. 36.3304 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 development of Marginal and Depleted Field. Though Gas production from Feni Gas Field already started from Nov' 2004 but BAPEX

didn't receive any revenue for its designated share from sale proceeds despite opening of Joint Bank Account and execution of 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 cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable cost 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%-10%
Drilling Rig	10%
Process plant	10%
Furniture & Fittings	10%-15%
Office Equipment	15%
Other Equipment	15% - 30%
Production Assets	10%-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 development of wells, related plant 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 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). Carrying cost of Rupgonj Gas Field has been charged/adjusted as depletion this financial year since gas production from the gas field is self-killed after 08 (eight) months production.

## **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 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 amount payable by BAPEX for exploration phases with interest at LIBOR. Before 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 exploration 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, 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 Joint Operation Agreement) an amount of Tk. 2,006,273,766.92 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2019) have been paid to Operator.

c. This year BAPEX received a total of Tk. 285,689,785.98 including tax from sale

proceeds of PSC Block-9. And paid Tk. 87,146,456.31 as Cash Participation for expenditures incurred by the operator.

#### **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 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 other current assets and the remaining balance receivable from the Bank has been shown under cash and bank balances which is eligible for use as per "Oriental Bank Reconstruction Scheme, 2007". On 30th June 2019 the market value per share was Tk. 4.00. Provision is made for 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 weighted average method.

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, motor cycle loan and incentive bonus etc. whereas memorandum register(s) are maintained also.

#### **2.10 Employees' Benefit Plans:**

- a. The Company operates non-contributory provident fund for its permanent employees. The fund is approved by the National Board of Revenue, 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 Income Statement.
- c. BAPEX introduce pension scheme for its permanent employees according to Bangladesh Gazette published 15 November 2016. Provision for Pension for the subject year has been made as per approved budget by BAPEX Board.
- d. Officers and staffs who are now BAPEX personnel for absorption in BAPEX and who are under Pension Scheme are entitled to pension benefit from BOGMC Pension Trust. Provision for Pension for the subject year has been made as per BOGMC Pension Trust requirement and Board decision of Petrobangla.

- e. The permanent employees of the Company are entitled to earn leave on the basis of 1:11 i.e. one day for every eleven day and 1/2:11 i.e. half day for every twelve day. Employees under Pension Scheme will get 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 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 fund released for exploration projects are 100% equity of Government whereas fund released for projects for development well are on the basis of Debt-Equity ratio of 60:40. ADP debt bearing interest at 4% per annum.
- d. GDF Fund released for exploration and development project are on the basis of Debt bearing service charge at 2% per annum. If the Projects under this fund not become economically viable then respective debt will become equity as per Gas Development Fund Policy 2012.
- 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 aforesaid order the above fund paid to Petrobangla directly from distribution company to reduce USSR Credit, SFD Credit, French Credit and Romanian Credit on behalf of BAPEX. All outstanding amounts of foreign loan and interest thereon was fully paid off.

### 2.13 Provision for Workers' Profit Participation Fund:

Workers participation in profit is kept @5% of net profit before taxation after charging such provision as per labor act 2006(amended in 2013). Since there is no profit for the year ended 30 June 2019, no such provision has been made for the year.

### 2.14 Provision for Taxation:

Since BAPEX has incurred a loss of Tk. 2,985,836,540.58 for the year ended 30th June 2019, provision for taxation has been made at a minimum rate of 0.6% on gross receipt u/s 82(c) of Tk. 4,875,059,726.56 shown in Income Statement which is amounting to Tk. 29,250,358.36.

### 3.00 Additional Information on Financial Statements:

#### 3.01 Financing of the Company:

- a. The Development project of the Company are mainly financed by fund received from Gas Development Fund (GDF). GDF for projects are generally released as follows:  
GDF Fund released for projects are on the basis of debt bearing service charge at 2% per annum payable in 10 (ten) years. If the Projects do not become economically viable then respective debt will become equity/grant as per Gas Development Fund Policy 2012.
- b. Some development works e.g. Geophysical survey, Geological survey and Reservoir Management Study etc. has been financed from approved capital budget.
- c. 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 income year 2017-18 has been submitted under Universal Self-Assessment as per section 82BB of ITO, 1984.





#### 4.00 Share Capital:

##### Authorised Capital:

30,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each

##### Paid up Capital:

5,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully Paid up

#### 5.00 Capital Reserve:

This consists of as follows :

Government Equity (Note - 5.01)

Grants (Note - 5.02)

Redemption of Foreign Loan

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
500,000.00	500,000.00
15,127,787,998.99	15,127,787,998.99
1,052,973,354.59	1,052,973,354.59
3,124,554,613.27	3,124,554,613.27
<b>19,305,315,966.85</b>	<b>19,305,315,966.85</b>

#### 5.01 Government Equity:

This represents amount received as ADP from Government for participation in cost by BAPEX for Development and Production of Oil and Gas of different projects.

Government Equity for Different Project

15,127,787,998.99	15,127,787,998.99
<b>15,127,787,998.99</b>	<b>15,127,787,998.99</b>

#### 5.02 Grants :

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

KFW Grants

Belgium Grants

French Grants ( Received during 1999-2000

for acquisition of Seismic Equipment)

153,484,814.55	153,484,814.55
631,511,128.65	631,511,128.65
180,013,547.09	180,013,547.09
87,963,864.30	87,963,864.30
<b>1,052,973,354.59</b>	<b>1,052,973,354.59</b>

#### 6.00 Revenue Reserve :

This consists of as follows :

Balance on P/L Appropriation A/C (Deficit)/Surplus

Foreign Currency Devaluation Effect for Different Dry well

Geological, Geophysical Expenses and

other Exploration cost of different dry well

(4,715,715,888.18)	(1,597,766,951.60)
(208,221,136.22)	(208,221,136.22)
(154,355,262.01)	(154,355,262.01)
<b>(5,078,292,286.41)</b>	<b>(1,960,343,349.83)</b>

#### 7.00 Unsecured Loans - Local Sources :

This represents ADP Loan, GDF Loan & Loan from Petrobangla for following Projects :

ADP Loan (Note - 7.01)

Loan from Petrobangla for investment in PSC Block 9 (Note - 7.02)

Loan from GDF (Note - 7.03)

Loan from Petrobangla and other group of Company  
for investment in PSC Block 16 (Note - 7.04)

81,557,754.32	122,337,754.32
498,900,000.00	498,900,000.00
30,018,462,556.38	27,393,445,793.28
1,800,000,000.00	1,800,000,000.00
<b>32,398,920,310.70</b>	<b>29,814,683,547.60</b>

### 7.01 Loan From Annual Development Program (ADP) :

This represents loan taken for Shahbajpur Gas Field Evaluation and Development Project. This consists of as follows :

	Amount in Taka	
	2018-2019	2017-2018
Opening Balance as on 01.07.2018	122,337,754.32	163,117,754.32
Less: Transfer to Current Liabilities	40,780,000.00	40,780,000.00
Closing Balance as on 30.06.2019	<b>81,557,754.32</b>	<b>122,337,754.32</b>

### 7.02 Loan From Petrobangla :

This represents amount received as Loan from Petrobangla 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>

### 7.03 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 Sysmic Survey (2013-2014)	2,366,000,000.00	2,220,000,000.00
2D Sysmic Survey(2013-2014)	815,159,912.36	815,159,912.36
Rupganj Drilling Project(2013-2014)	613,491,363.50	613,491,363.50
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)	502,637,492.72	502,637,492.72
Srikail Drilling #4 (2015-2016)	1,964,700,975.00	1,964,700,975.00
Rupkalpa #1 (2016-2017)	1,075,143,565.73	817,313,236.00
Rupkalpa #2 (2016-2017)	1,310,926,724.14	223,201,658.77
Rupkalpa #3 (2016-2017)	736,571,676.00	709,986,676.00
Rupkalpa #4 (2016-2017)	3,591,103,425.23	3,591,103,425.23
One Drilling and One Workover Rig Project (2016-2017)	828,845,400.00	828,130,109.00
Rupkalpa#5 (2017-2018)	211,865,244.00	187,578,311.00
Rupkalpa#9 (2017-2018)	745,913,000.00	486,213,000.00
2D Seismic Survey Block 3B, 6B & 7 (2017-2018)	1,501,204,144.00	679,030,000.00
	<b>30,018,462,556.38</b>	<b>27,393,445,793.28</b>

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

### 7.04 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	300,000,000.00	300,000,000.00
Loan from Titas Gas Transmissin and Distribution Co. Ltd.	1,300,000,000.00	1,300,000,000.00
Loan from Bakhraabad Gas Distribution Co. Ltd.	200,000,000.00	200,000,000.00
	<b>1,800,000,000.00</b>	<b>1,800,000,000.00</b>

## 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 30-06-2019	Written down value as at 30-06-2018
	Balance as at 01-07-2018	Addition during the year	Adj./ Sale	Balance as at 30-06-2019	Rate	Balance as at 01-07-2018	Charged during the year	Adj. (Add/less)	Balance as at 30-06-2019
<b>LAND</b>									
Freehold Land	157,140,854.95	-	-	157,140,854.95	0.00%	-	-	-	157,140,854.95
Land Infrastructure	3,152,383.04	-	-	3,152,383.04	5.00%	2,809,543.73	24,489.95	-	318,349.36
<b>BUILDING</b>									
Bapex Bhaban	646,692,918.79	1,021,727.00	-	647,714,645.79	2.50%	64,572,631.73	16,192,867.15	-	566,949,146.91
Freehold Concrete Brick Structure	8,885,324.67	-	-	8,885,324.67	2.50%	6,441,857.00	222,133.00	-	2,221,334.67
Shed & Temporary Construction	368,957,818.93	32,162,435.00	-	401,120,253.93	10.00%	178,066,110.82	34,675,432.69	-	188,378,710.42
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,899.59	-	-	17,143,899.59	5.00%	17,143,885.47	13.25	-	0.87
<b>FURNITURE &amp; FITTINGS</b>									
Furniture & Fixture	44,360,312.13	2,682,590.00	-	47,042,902.13	10.00%	31,278,427.77	2,648,121.41	-	13,116,352.95
Domestic Appliances	323,080.00	-	-	323,080.00	15.00%	323,080.00	-	-	-
<b>OFFICE EQUIPMENT</b>									
Office Equipment	85,687,391.25	7,085,654.00	-	92,773,045.25	15.00%	75,392,428.34	3,328,142.75	84,634.15	14,137,108.31
Telecommunication Equipment	22,048,234.50	317,382.00	-	22,365,616.50	15.00%	18,358,186.50	1,336,317.15	-	2,671,112.85
<b>OTHER EQUIPMENT</b>									
Radiography, Geological & Geophysical Equipment	572,736,753.84	15,613,791.53	-	588,350,545.37	20.00%	537,155,743.50	13,450,593.34	-	37,744,208.53
Workshop Equipment	25,443,794.69	-	-	25,443,794.69	15.00%	25,037,537.08	161,738.05	-	244,519.56
Electrical Installation	105,373,158.13	1,282,140.45	-	106,655,298.58	15.00%	79,843,039.38	10,341,881.81	-	16,470,377.39
Other Equipment	18,109,493.51	24,850.00	-	18,134,343.51	15.00%	17,322,653.22	97,450.50	-	714,239.79
Lab. Equipment	145,917,288.29	-	-	145,917,288.29	15.00%	55,882,751.52	15,888,447.67	-	74,146,089.10
<b>PRODUCTION ASSETS</b>									
Drilling Rigs	5,121,261,018.36	5,082,216.00	-	5,126,343,234.36	10.00%	2,767,095,675.45	501,035,366.23	60,742,281.00	1,797,469,911.68
Other Drilling & Production Equipment	285,579,125.06	190,265.73	-	285,769,390.79	10.00%	227,011,485.84	12,001,724.06	-	46,756,180.89
Mud Logging Unit	109,368,633.14	-	-	109,368,633.14	10.00%	10,936,863.31	10,936,863.31	-	87,494,906.52
Well Cementing Equipment	91,911,256.54	-	-	91,911,256.54	10.00%	9,191,125.65	9,191,125.65	-	73,529,005.24
Pipeline Construction	44,850,503.31	-	-	44,850,503.31	3.33%	18,755,085.13	1,493,590.00	8,156.07	24,593,672.11
Process Plant	3,136,799,601.39	2,818,242.29	-	3,139,617,843.68	10.00%	1,032,850,610.10	276,356,349.62	33,542,447.64	1,796,868,436.32
Air Compressor	2,889,233.00	-	-	2,889,233.00	15.00%	1,924,982.40	262,943.50	7,596.40	708,903.50
<b>VEHICLES</b>									
Light Vehicles	276,141,221.40	-	-	276,141,221.40	20.00%	210,726,348.92	19,649,893.00	3,860,900.48	41,904,079.00
Heavy Vehicles	277,138,124.71	569,111.65	-	277,707,236.36	20.00%	251,732,866.18	6,587,461.23	-	19,386,908.95
<b>WATER SERVICES</b>									
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10.00%	1,158,282.81	153,090.80	-	306,181.60
Water Pump	2,218,982.00	-	-	2,218,982.00	10.00%	1,878,515.60	42,487.70	-	297,978.70
<b>OTHER ASSETS</b>									
Customized Application Software	302,414,232.33	-	-	302,414,232.33	20.00%	60,482,846.47	60,482,846.47	-	181,448,539.39
Unclassified Assets	9,340,626.92	165,009.00	-	9,505,635.92	10.00%	2,782,516.63	792,706.43	-	5,930,412.86
<b>Total</b>	<b>11,883,502,819.68</b>	<b>69,015,414.65</b>	<b>-</b>	<b>11,952,518,234.33</b>	<b>5706,155,080.55</b>	<b>997,354,076.72</b>	<b>98,246,015.74</b>	<b>6,801,570,711.91</b>	<b>5,150,947,522.42</b>
									<b>6,177,347,739.13</b>



## 09.00 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 30-06-2019	Proved Properties Less Depletion at 30-06-2018
		Balance as at 01-07-2018	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2019	Charged during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2019		
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	763,751.16	-	16,410,800.54	1,362,241,793.95	1,363,005,545.11
2	Begumgonj Gas Fields	2,194,052,484.11	116,054,619.82	-	2,310,107,103.93	56,342,292.37	-	82,886,272.29	2,227,220,831.64	2,167,508,504.19
3	Fenchugonj Gas Field	2,043,066,477.02	98,833,980.50	-	2,141,900,457.52	23,340,830.79	-	769,082,213.86	1,372,818,243.66	1,297,325,093.95
4	Saldanadi Gas Field	1,104,417,542.58	-	167,947,874.50	936,469,668.08	5,201,969.17	632,946.00	222,419,830.52	714,049,837.56	886,566,735.23
5	Shahbajpur Gas Field	4,076,893,403.79	30,837,753.53	20,660,142.00	4,087,071,015.32	226,380,665.66	788,419.00	660,490,578.29	3,426,580,437.03	3,641,995,072.16
6	Sahajadpur Sundalpur Gas Field	499,554,706.37	4,175,167.75	-	503,729,874.12	28,298,390.93	-	87,762,806.70	415,967,067.42	440,090,290.60
7	Srikail Gas field	5,322,217,898.17	-	3,215,141.00	5,319,002,757.17	215,926,385.95	-	1,121,182,261.26	4,197,820,495.91	4,416,962,022.86
8	Rupganj Gas Field	331,280,537.45	-	-	331,280,537.45	324,463,602.35	-	331,280,537.45	-	324,463,602.35
9	Sahabajpur East Gas Field	-	1,312,989,746.23	-	1,312,989,746.23	-	-	-	1,312,989,746.23	-
10	Bhola North Gas Field	-	2,121,079,712.70	-	2,121,079,712.70	-	-	-	2,121,079,712.70	-
<b>Total</b>		<b>16,950,135,643.98</b>	<b>3,683,970,980.53</b>	<b>191,823,157.50</b>	<b>20,442,283,467.01</b>	<b>880,717,888.38</b>	<b>1,421,365.00</b>	<b>3,291,515,300.91</b>	<b>17,150,768,166.10</b>	<b>14,537,916,866.45</b>





## 10.00 Capital Work-In-Progress :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2018	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Other Costs	Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Development Cost	Balance as at 30-06-2019	Balance as at 30-06-2018
1	Exploration & Production Capability Building Project (EPCB).	72,825,963.27	-	-	-	-	(72,825,963.27)	-	72,825,963.27
2	Geological and Geophysical Survey	409,938,609.78	-	-	-	-	-	409,938,609.78	409,938,609.78
3	Mobarokpur Oil & Gas Exploration Project	697,414,368.23	-	-	5,785,788.00	(8,063.00)	(703,192,093.23)	-	697,414,368.23
4	2-D Fast Track Project	962,320.00	-	-	-	-	(962,320.00)	-	962,320.00
5	3-D Seismic Survey - Netokona	242,048,305.64	-	-	29,618.00	(6,658,618.23)	-	235,419,305.41	242,048,305.64
6	3-D Seismic Survey - Vola	220,817,333.40	-	-	-	-	-	220,817,333.40	220,817,333.40
7	2D Seismic Survey - Madaripur	95,212,562.65	-	-	-	-	-	95,212,562.65	95,212,562.65
8	2D Seismic Survey - Serpur	99,184,369.00	-	-	-	-	-	99,184,369.00	99,184,369.00
9	IDECO Rig Rehabilitation	5,082,216.00	-	-	-	(5,082,216.00)	-	-	5,082,216.00
10	Geological Survey - Khagrachari	5,988,654.00	-	-	-	-	-	5,988,654.00	5,988,654.00
11	3-D Seismic Survey Project - Noakhali	244,219,322.59	-	-	-	-	-	244,219,322.59	244,219,322.59
12	2D Seismic Survey Project - Netokona	31,614,484.00	-	-	65,518,840.00	-	-	97,133,324.00	31,614,484.00
13	2D Seismic Survey Project - Jamalpur	85,915,278.68	-	-	-	-	-	85,915,278.68	85,915,278.68
14	2D Seismic Survey Party - Savar	80,034,930.00	-	-	-	-	-	80,034,930.00	80,034,930.00
15	Geological Survey - Chokoria Cox's Bazar	6,677,166.00	-	-	-	-	-	6,677,166.00	6,677,166.00
16	2D Joligoni, Sylhet	323,761,854.17	-	-	-	-	-	323,761,854.17	323,761,854.17
17	2D Khuina	10,578,965.00	-	-	-	-	-	10,578,965.00	10,578,965.00
18	2D Boromchal, Moulvibazar	98,622,329.50	-	-	-	(98,622,329.50)	-	-	98,622,329.50
19	2D Chittagong	31,430,082.40	-	-	-	-	-	31,430,082.40	31,430,082.40
20	3D Norsingdi	46,371,781.00	-	-	-	(37,493.00)	-	46,334,288.00	46,371,781.00
21	3D Pabna	186,350,687.79	-	-	-	(232,740.00)	-	186,117,947.79	186,350,687.79
22	One Drilling and One Workover Rig Project	5,157,418.00	-	-	25,086,347.00	-	-	30,243,765.00	5,157,418.00
23	Rupkalpa-1	1,362,167.92	-	-	1,259,280.92	-	-	2,621,448.84	1,362,167.92
24	Srikail North - 1 Development Drilling	93,813.52	-	-	-	(93,813.52)	-	-	93,813.52
25	Semutang South - 1 Exploration Drilling	26,686,404.56	-	-	1,222,927,654.04	(1,249,614,058.60)	-	14,226,972.69	26,686,404.56
26	Rupkalpa-3	13,830,315.69	-	-	396,657.00	-	-	13,830,315.69	13,830,315.69
27	kasba - 1 Exploration Drilling	144,189,051.51	-	-	92,768,679.58	-	(236,957,731.09)	-	144,189,051.51
28	Rupkalpa-4	28,889,351.54	-	-	9,410,950.50	(38,300,302.04)	-	-	28,889,351.54
29	Sahabapur East - 1 Exploration Drilling	1,285,034,574.23	-	-	27,955,172.00	(1,312,989,746.23)	-	-	1,285,034,574.23
30	Bhola North - 1 Exploration Drilling	1,275,240,423.43	-	-	845,839,289.27	(2,121,079,712.70)	-	-	1,275,240,423.43
31	Rupkalpa-5	4,699,457.00	-	-	1,309,673.00	(6,009,130.00)	-	-	4,699,457.00
32	Begumgonj - 4 Exploration Drilling	14,233,989.00	-	-	-	(14,233,989.00)	-	-	14,233,989.00
33	Srikail North - 1 Exploration Drilling	41,058,644.00	-	-	-	(41,058,644.00)	-	-	41,058,644.00
34	2D Kisorgonj- Rupkalpa- 9	41,294,575.20	-	-	21,197,416.50	-	-	62,491,991.70	41,294,575.20
35	2D Jamalpur- Rupkalpa- 9	63,240,345.50	-	-	65,961,409.00	-	-	129,201,754.50	63,240,345.50
36	2D Seismic over block 3b, 6b & 7	205,601,958.20	-	-	1,295,609,731.65	-	-	1,501,211,689.85	205,601,958.20
37	Geologica, Party, Kulaura, Moulvibazar	6,025,818.00	-	-	-	(20,000.00)	-	6,025,818.00	6,025,818.00
38	Harargonj - 1 Exploration Drilling	20,000.00	-	-	-	-	-	-	20,000.00
39	Srikail East - 1 Exploration Drilling	19,620,621.00	-	-	40,221,908.50	-	-	59,842,529.50	19,620,621.00
40	Rupkalpa-2	13,188,154.17	-	-	724,029.45	-	-	13,912,183.62	13,188,154.17
41	Saldanadi South - 1 Exploration Drilling	427,220.00	-	-	10,386,097.11	-	-	10,813,317.11	427,220.00
42	Baschia - 1 Exploration Drilling	231,234.00	-	-	-	(231,234.00)	-	-	231,234.00
43	Mathergonj - 1 Exploration Drilling	14,271,535.00	-	-	28,357,305.00	-	-	42,628,840.00	14,271,535.00
44	3D Moulvibazar	706,892,871.77	-	-	-	-	-	706,892,871.77	706,892,871.77
45	3D Ruppjonj	146,665,700.40	-	-	-	-	-	146,665,700.40	146,665,700.40
46	2D Seismic Project-Tangail	-	-	-	24,636,294.86	-	-	24,636,294.86	-
47	Geologica Party, Borolakhia, Moulvibazar	-	-	-	355,407,619.82	-	-	355,407,619.82	-
48	3D Seismic Project-Semutang	-	-	-	6,307,869.00	-	-	6,307,869.00	-
49	Salda North-1 Exploration Drilling	-	-	-	80,202,985.50	-	-	80,202,985.50	-
50	Tobgri-1 Exploration Drilling	-	-	-	296,480,844.77	-	(296,480,844.77)	-	-
					3,197,896.00	-	-	3,197,896.00	-
	<b>Total</b>	<b>7,053,007,226.74</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,526,979,356.47</b>	<b>(3,644,658,031.22)</b>	<b>(2,560,033,010.96)</b>	<b>5,375,295,541.03</b>	<b>7,053,007,226.74</b>



## 11.00 Group Current Account :

This consists of as follows :

Inter Group Current Accounts :

Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)  
 Bangladesh Gas Fields Company Ltd. (BGFCL)  
 Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)  
 Jalalabad Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (JGTDS)  
 Sylhet Gas Field Co. Ltd. (SGFL)  
 Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCCL)  
 Petrobangla  
 Poschimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)

## 12.00 Inventories of Stores & Other Materials :

This consists of as follows :

Drilling Rig Material  
 Process Plant  
 Drilling Materials (Spares)  
 Mud Chemicals  
 Transport / Vehicle Spares  
 Survey & Geological Materials  
 Other Materials  
 Well head and X-Mass tree  
 Mud Logging Unit  
 Condensate  
 Stores-in-Transit

## 13.00 Advances, Deposits and Prepayments :

This consists of as follows :

### (a) Advances :

TA/DA  
 Purchase/Expenses  
 Bonus/Others  
 Contractor & Suppliers  
 Employees  
 Corporate Income Tax  
 House Building Loans  
 Motor Cycle Loans  
 Computer Loans  
 Overtime on D.A.  
 Insurance Companies  
 C & F Expenses

Advance to TGTDCCL for Purchase of Madobpur Rig Base

### (b) Deposits :

Custom Deposit  
 Telex/Telephone/Fax Deposit  
 B.O.L Deposit  
 Deposit with PDB  
 Govt. Saving Certificate  
 Others (Earnest Money & Security Deposit)  
 Deposit with REB  
 Deposit with Ansar  
 Deposit with Jalalabad Gas Field

**Total (a) + (b)**

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
152,160.54	140,160.54
235,492.99	235,492.99
2,200.00	2,200.00
78,324.00	78,324.00
(10,063,105.33)	(10,068,105.33)
7,495,341.99	6,125,665.25
36,604,093.33	40,636,850.86
(1,987,689.52)	(1,987,689.52)
<b>32,516,818.00</b>	<b>35,162,898.79</b>

299,961,960.15	299,961,960.15
172,716,305.82	173,061,192.61
4,261,631,889.50	3,919,141,173.55
592,614,797.49	553,177,282.87
339,973,491.62	340,580,869.63
27,713,716.17	29,634,451.30
320,582,754.15	314,965,225.93
70,185,897.90	77,935,977.66
195,826.18	195,826.18
20,384,141.72	21,286,800.55
1,667,696,468.16	955,773,668.35
<b>7,773,657,248.86</b>	<b>6,685,714,428.78</b>

-	1,900.00
110,191,437.47	111,181,922.92
142,942,997.54	112,561,442.79
146,923,954.68	151,414,736.08
768,648.02	764,804.24
621,841,849.79	467,936,505.82
579,749,192.00	418,281,776.00
2,128,360.00	3,154,040.00
21,000.00	21,000.00
2,045,004.00	2,124,762.40
1,228,087.25	922,100.15
2,615.00	2,615.00
<b>1,607,843,145.75</b>	<b>1,268,367,605.40</b>
45,000,000.00	45,000,000.00
<b>1,652,843,145.75</b>	<b>1,313,367,605.40</b>

13,280,341.48	13,280,341.48
181,000.00	181,000.00
315,347.00	291,347.00
266,014.00	266,014.00
3,988.00	3,988.00
85,310.35	85,310.35
1,073,112.00	1,073,112.00
331,799.00	331,799.00
2,342.00	2,342.00
<b>15,539,253.83</b>	<b>15,515,253.83</b>
<b>1,668,382,399.58</b>	<b>1,328,882,859.23</b>

## 14.00 Trade Accounts Receivables :

This consists of as follows :

Accounts Receivables (Operating) (Note - 14.01)

Accounts Receivables (BAPEX Margin) (Note - 14.02)

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
3,433,357,343.36	2,056,783,328.55
1,351,842,154.00	1,247,207,128.00
<b>4,785,199,497.36</b>	<b>3,303,990,456.55</b>

## 14.01 Accounts Receivables (Operating) :

This consists of as follows :

BGDCL - for GOB Margin from Salda, Fen. Srikail, Beg. & Sundulpur  
 BGDCL - for Well Head Margin from Salda, Fen. Srikail & Beg. & Sundulpur  
 KGDCL for GOB Margin from Semutang & Srikail Gas Fields  
 KGDCL for Wellhead margin from Semutang & Srikail Gas Fields  
 TGTDCCL for GOB Margin from Srikail & Rupgonj Gas Fields  
 TGTDCCL for Well Head Margin from Srikail & Rupgonj Gas Fields  
 SGCL for GOB Margin from Sahabajpur Gas Fields  
 SGCL for Well Head Margin from Sahabajpur Gas Fields  
 BGFCL for Condensate Sale from Salda, Srikail, Semutang & Rupgonj  
 SGFL for Condensate sale from Fenchuganj Gas Fields  
 Padma Oil for Condensate Sale from Sahabajpur  
 Petrobangla for Deficit Well Head Margin  
 Petrobangla for Shortfall Receivable

60,484,768.67	147,804,199.67
245,859,908.23	13,322,512.23
4,204,164.75	26,066,491.75
13,469,079.22	1,552,105.22
57,155,166.99	276,159,614.99
272,559,293.44	18,601,185.99
140,089,546.60	205,723,696.67
1,352,081,076.41	30,661,364.41
36,933,542.83	59,051,351.55
6,399,199.00	4,097,719.00
33,946,695.00	21,485,250.00
1,155,349,384.38	1,051,000,222.38
54,825,517.84	201,257,614.69
<b>3,433,357,343.36</b>	<b>2,056,783,328.55</b>

## 14.02 Accounts Receivables (Bapex Margin) :

This consists of as follows :

Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.  
 Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.  
 Jalalabad Gas Transmission and Distribution Co. Ltd.  
 Poschimanchal Gas Distribution Co. Ltd.  
 Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.  
 Sundarban Gas Distribution Co. Ltd.  
 Petrobangla

-	125,606,683.70
-	58,180,520.36
-	52,496,267.30
-	6,332,850.42
-	16,987,890.00
-	26,515,491.92
1,351,842,154.00	961,087,424.30
<b>1,351,842,154.00</b>	<b>1,247,207,128.00</b>

## 15.00 Other Receivables

This consists of as follows :

3D Project (BGFCL & SGFL)  
 BGFCL for Jobbing Work  
 Tullow BD Ltd  
 Receivable from Sichuan Honghua  
 Receivable from PF Trust of BAPEX

10,897,742.00	10,897,742.00
115,928,516.35	115,928,516.35
194,442,723.54	172,385,687.63
181,800.00	181,800.00
20,330,714.60	20,330,714.60
<b>341,781,496.49</b>	<b>319,724,460.58</b>

## 16.00 Jobbing Work -in- Progress :

This consists of as follows:

Bangura - 6 Drilling Operation  
 Hobigonj- 1 Workover Drilling  
 Kailastila- 1 Workover Drilling  
 Norsingdi- 1 Workover Drilling  
 Titas- 7 Workover Drilling

59,928,586.25	59,926,941.25
-	20,050,190.27
-	1,677,158.00
1,935,996.00	-
5,309,396.42	-
<b>67,173,978.67</b>	<b>81,654,289.52</b>

## 17.00 Interest Receivable :

This consists of as follows :

House Building Loans  
 Motor Cycle Loans  
 Computer Loans  
 Bank Deposits (FDR)

114,901,926.00	95,775,018.50
2,570,150.00	3,557,717.00
43,781.00	43,781.00
277,539,918.79	267,537,559.95
<b>395,055,775.79</b>	<b>366,914,076.45</b>

## 18.00 Other Current Assets :

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

Rupali Bank, Purana Palton Cor. Br.  
Agrani Bank, Purana Paltan Br. Dhaka.  
Rupali Bank, TCB Br. Dhaka.  
Janata Bank, Santinagar Br.  
ICB Islami Bank, IDB Bhaban Br.  
Rupali Bank Ltd, Mohammadpur Br.  
First Security Bank, Mirpur  
First Security Islami Bank Ltd. Motijheel Br.  
Sonali Bank, Kawran Bazar Br.  
First Security Islami Bank Ltd. Cantonment Br.  
First Scurity Bank, Bangsal Rd.  
Marcantile Bank, Moghbazar Br.  
Janata Bank, Farmgate Br.  
Janata Bank, Dilkusha Br.  
Basic Bank - Moulovi Bazar Br.  
Janata Bank Ltd. Green Road Br.  
First Security Islami Bank Ltd. Karwan Bazar  
Agrani Bank, Wasa Bhaban Br.  
Janata Bank, Kawran Bazar Br.  
One Bank Ltd. Karwan Bazar Br.  
Agrani Bank Ltd. New Market Br.  
First Security Bank, Topkhana Road Br.  
AB Bank Ltd. Uttara Br.  
Agrani Bank Ltd. Rayer Bazar Br.  
First Security Islami Bank Ltd. Kakrail Br.  
First Security Islami Bank Ltd. Malubagh Br.  
AB Bank Ltd. Savar Branch  
Agrani Bank Ltd. Principal Br.  
First Security Islami Bank Ltd. Konapara Br.  
Janata Bank Ltd. Rayer Bazar Branch.  
Janata Bank Ltd. Topkhana Road Branch.  
Rupali Bank Ltd. Motijheel Corporate Br.  
Rupali Bank Ltd. Moghbazar Branch  
Premier Bank Ltd. Gulshan Branch  
Mercantile Bank Ltd. Kamal Attatuk Avenue Br.  
BDBL, Kawran Bazar Branch  
Agrani Bank Ltd. Jatrabari Branch  
Southeast Bank Ltd. Principal Branch  
Exim Bank Ltd. Kazi Nazrul Islam Avenue Br.  
Union Bank Ltd. Dilkusa Br.  
BDBL, Elephant Road Br.  
Rupali Bank Ltd. Indira Road Br.  
NRB Global Bank Ltd. Panthapath Mohilla Br.  
South Bangla Bank Ltd. Mothijheel Br.  
IFIC Bank Ltd. Elephant Road Br.  
IFIC Bank Ltd. Stock Exchange Br.  
Rupali Bank Ltd. Nayatola Branch  
SIBL, Mohakhali Branch  
FSIBL, Mohakhali Branch  
Union Bank Ltd. Dhanmondi Branch  
South Bangla Bank Ltd. Pantha Path Br.  
Janata Bank Ltd. Jamuna Future Park Branch

Amount in Taka		
	2018-2019	2017-2018
	606,446,627.00	245,438,877.00
	104,475,000.00	100,000,000.20
	200,000,000.00	100,000,000.00
	1,148,597,803.65	1,183,750,498.65
	1,275,620.00	1,283,500.00
	100,000,000.00	-
	-	32,017,500.00
	-	50,000,000.00
	100,000,000.00	-
	-	73,305,280.00
	-	49,999,999.79
	41,890,000.00	20,000,000.00
	157,603,813.00	250,897,453.00
	214,107,075.00	375,918,398.00
	-	70,000,000.00
	503,838,844.00	382,963,638.00
	-	205,309,815.06
	727,495,344.84	122,052,961.36
	63,747,672.64	61,026,481.00
	151,804,713.50	131,743,000.00
	104,475,000.00	100,336,761.43
	-	100,000,000.00
	-	20,000,000.00
	200,000,000.00	104,934,999.90
	54,688,000.00	210,551,650.00
	-	256,633,000.00
	-	106,735,000.00
	438,649,200.00	629,685,000.00
	-	21,342,500.00
	50,000,000.00	100,000,000.00
	73,755,000.00	170,000,000.00
	634,955,000.00	420,000,000.00
	-	50,000,000.00
	-	100,000,000.00
	-	10,000,000.00
	-	100,000,000.00
	-	30,000,000.00
	185,735,000.00	80,000,000.00
	75,040,000.00	70,000,000.00
	-	100,000,000.00
	-	100,000,000.00
	104,475,000.00	100,000,000.00
	-	50,000,000.00
	-	150,000,000.00
	-	20,000,000.00
	-	10,000,000.00
	-	70,000,000.00
	-	160,000,000.00
	-	50,000,000.00
	-	50,000,000.00
	-	50,000,000.00
	-	100,000,000.00



	Amount in Taka	
	2018-2019	2017-2018
NRB Global Bank Ltd. Dhanmondi Branch	-	50,000,000.00
Premier Bank Ltd. Elephant Road Branch	32,823,000.00	30,000,000.00
South Bangla Bank Ltd. Dhanmondi Br.	-	50,000,000.00
South Bangla Bank Ltd. Mirpur Br.	-	50,000,000.00
Union Bank Ltd. Banani Br.	-	50,000,000.00
Social Islami Bank Ltd. Kawran Bazar Br.	-	20,000,000.00
Social Islami Bank Ltd. Vatara Br.	-	20,000,000.00
Premier Bank Ltd. Mohakhali Br.	-	20,000,000.00
South Bangla Bank Ltd. Principal Br.	-	30,000,000.00
Union Bank Ltd. Gulshan Br.	-	50,000,000.00
Union Bank Ltd. Mirpur Br.	-	50,000,000.00
Union Bank Ltd. Jamuna Future Park Br.	-	20,000,000.00
First Security Islami Bank Ltd. Bisso Road Br.	-	20,000,000.00
Al Arafa Islami Bank Ltd. VIP Road Br.	-	30,000,000.00
One Bank Ltd. Jogannath Br.	-	130,000,000.00
Midland Bank Ltd. Dilkusha Br.	-	20,000,000.00
Standard Bank Ltd. Munshi Khola Br.	-	20,000,000.00
Premier Bank Ltd. Baridhara Br.	54,913,000.00	50,000,000.00
Al Arafa Bank Ltd. Bosundhara Br.	54,738,835.00	50,000,000.00
Al Arafa Bank Ltd. Progoti Sarani Br.	-	200,000,000.00
City Bank Ltd. VIP Road Br. Nayapaltan Br.	218,199,999.00	200,000,000.00
One Bank Ltd. Basabo Br. Dhaka	150,000,000.00	-
One Bank Ltd. Ring Road Br. Dhaka	50,000,000.00	-
One Bank Ltd. Equria Br. Dhaka	70,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Amincort Br. Dhaka	200,000,000.00	-
Mercantile Bank Ltd. Mirpur Br	20,000,000.00	-
UCBL, Corporate Office Br. Gulshan	50,000,000.00	-
Sonali Bank, Banani Branch	100,000,000.00	-
Brac Bank, Banani Branch	50,000,000.00	-
Brac Bank, Mogbazar Branch	50,000,000.00	-
Rupali Bank, Adabar Branch	100,000,000.00	-
Rupali Bank, Mugda Branch	50,000,000.00	-
One Bank Ltd. Gulshan Branch	30,000,000.00	-
Southeast Bank Ltd. Dilkusha Br.	50,000,000.00	-
One Bank Ltd. Uttara Branch	20,000,000.00	-
NCC Bank Ltd. Banani Branch	150,000,000.00	-
Southeast Bank Ltd. Eskaton Branch	100,000,000.00	-
Basic Bank Ltd. Head Office	50,000,000.00	-
Eastern Bank Ltd. Shantinagor Br.	10,000,000.00	-
Brac Bank Ltd. Mirpur Branch	10,000,000.00	-
Janata Bank Ltd. Shamoli Cor. Branch	150,000,000.00	-
Exim Bank Ltd. Imamgonj Br.	50,000,000.00	-
Standard Bank Ltd. Kawran Bazar Br.	50,000,000.00	-
Dhaka Bank Ltd. Dhanmondi Br.	50,000,000.00	-
South East Bank Ltd. Kawran Bazar Br.	50,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Ramna Cor. Br.	100,000,000.00	-
	<b>8,163,729,547.63</b>	<b>8,305,926,313.39</b>

## 19.00 Cash and Bank Balances :

This consists of as follows :

### (a) Cash in Hand:

Head Office, Dhaka
Zonal Office, Ctg.
Cash in Hand-Madubpur Rig Baise
Cash in Hand-CMTW, Dhaka.
Cash in Hand-Service Department
Imprest Fund- Bangura # 6
Cash in Hand, Titas-15
Cash in Hand - Hobigonj- 1 Workover Drilling
Cash in Hand- Norsingdi-1 Workover Drilling
Cash in Hand- Bakhrabad-1 W/D
Cash in Hand, Ktl-1 W/D
Cash in Hand - Titas-6 Workover Drilling
Cash in Hand- Titas -7 Workover Drilling
Cash In Hand, Begumgonj - 3 W/D
Cash In Hand-Mobarukpur Project
Cash In Hand-Fdp # 4
Imprest Fund, Sundulpur-2
Cash in Hand, Rupkalpa-1, H/O
Cash in Hand, Salda North-1 E/D
Cash in Hand -3D
Cash in Hand-Saldanadi Gas Field.
Cash in Hand-Fenchugonj Gas Field.
Cash in Hand-Shahbajpur Gas Field
Cash in Hand- Srikail Gas Field
Cash in Hand-Semutang Gas Field
Cash in Hand-Sundalpur Gas Field
Cash in Hand, Begumgonj Gas Field
Cash in Hand - Rupgonj Gas Field

### (b) Bank STD Accounts

Rupali Bank, SND-0349024000024, Purana Paltan Br. Dhaka.
Agrani Bank STD -360000190
Janata Bank, Kawran Bazar Br. A/C: 240001031
Agrani Bank Ltd. Wasa Cor. Br, STD A/C:02-0000-290-4883
Dutch Bangla Bank Ltd. Kawran Bazar Br. SND-1071200002816
One Bank, Ltd. Kawran Bazar, SND: 0123000000915
Standard Chartered Bank, Kawran Bazar, Snd:02-1184814-01
Basic Bank, Kawran Bazar, STD: 0000470
R.B. STD-08, Sagorika Br. Ctg.
The City Bank, STD-3102084225001
Janata Bank ,STD-402, Santinagar Br.
STD-328, ICB Islamic Bank, Pr.Br.
UCB Bank, Kawran Bazar Br. SND: 0441301000000306
City Bank Ltd, Kawran Bazar, SND:3102527462001

### (c) Bank Current Accounts

Janata Bank, R.D-95, Port Br. Ctg.
Sonali.Bank.A/C No.348, Custom House. Ctg.
Rupali.Bank, CD-0349020002751, Purana Paltan Br. Dhaka.

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
241,833.09	25,480.21
901,239.05	810,455.90
33,774.00	61,132.72
8,075.00	8,075.00
773.00	773.00
136.00	136.00
-	720,261.00
21,723.00	-
37,568.00	-
16,206.00	-
-	78,393.00
487,155.00	-
75,437.00	-
180.00	180.00
17,962.00	42,095.00
-	472.00
15,255.00	15,255.00
176,000.00	-
-	882,967.00
-	7,325.00
112,858.00	79,391.00
126,495.25	28,905.25
439.00	89,516.00
152,028.00	31,531.00
83,302.00	138,616.00
268,936.00	331,562.00
138,583.00	34,890.00
1,893.00	5,012.00
<b>2,917,850.39</b>	<b>3,392,424.08</b>
9,618,941.54	13,407,356.62
150,021,164.91	30,809,375.93
228,384,921.13	126,000,285.86
321,828,422.70	5,393,527.77
74,076,923.97	180,268,411.52
165,802,521.31	594,919,767.15
-	12,761,745.95
392,319,396.27	58,439,630.64
7,490,305.23	48,914,921.54
-	4,741,191.00
118,119,530.21	609,229,307.45
1,096,737.42	1,099,467.42
5,027,977.08	2,162,825,727.47
46,636,065.00	-
<b>1,520,422,906.77</b>	<b>3,848,810,716.32</b>
398,445.31	149,106.00
8,979,312.95	557,817.67
-	325,883.00

	Amount in Taka	
	2018-2019	2017-2018
Janata Bank, CD-02141011011296, Madhobpur Br. Hobigonj	254,650.00	171,867.00
Rupali Bank, CD-03490200023839, Purana Paltan. Br. Dhaka.	-	542,118.34
Janata Bank, CD A/C.No-261, Saldanadi Gas Field	40,377.00	228,152.00
City Bank Ltd, CD-1102084225001	-	4,850,229.68
One Bank Ltd. Kawran Bazar Br. CD: 0121020005344	76,625.00	77,775.00
Sonali Bank, Fulartol Br. CD-F-12, Moulovi Bazar.	28,640.55	1,882,331.55
Sonali Bank CD- F-15, Fuler Tal Br. Fenchugong	-	243,788.00
Agrani Bank, CD-1337, Kapasia	1,088.00	1,088.00
Sonali Bank, A/C: C-2(1020), Custom House, H.S. Int. Airport Br. Dhaka.	2,412,643.87	4,016,007.44
Janata Bank, CD-1981, Borhan Uddin Br. Bhola	372,118.50	2,380.00
Janata Bank, CD-496Bosurhat Br. Sundolpur.	207,328.00	598,688.00
Janata Bank, Koror Hat Br, Ctg, Cd-001009822	61,847.00	8,191.00
Janata Bank Ltd. CD-001030761 Companigonj Br.	26,684.07	29,881.07
Jb Santinagar Cr. Branch CD-50245	339.09	595.59
Janata Bank, Karwan Bazar Br. H/O, A/C:40236	-	189,642.00
Agrani Bank Ltd, Cd-0200002465064, Wasa Corporat. Br.	3,531.50	4,681.50
Janata Bank, CD-1719, Jamidharhat Br.	129,081.09	43,125.09
Janata Bank, Murad Nagar, CD: 001032923, Bangura- 6	-	227,586.00
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. B.Barua, CD: 0100111233335	267,656.00	265,376.00
Janata Bank, Kawran Bazar, CD: 200050781, Rupgonj Gas Field	1,980.00	1,799.00
Janata Bank, Sathia Br. CD:0100049989100	522.00	3,235.00
Janata Bank, Kawran Bazar Cor. Br. CD: 200051073	3,629,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Wasa Cor. Br. CD: 0200010651794	200.95	943.45
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. CD: 0100140770684	761,927.00	-
Janata Bank Ltd. Dabidar New Market Br. CD: 001017296	506,791.00	-
Janata Bank Ltd. Josore Bazar Br. Norsingdi, CD: 0100173240508	414,646.00	-
Agrani Bank, Wasa Cor. Br. CD: 0200011579978	-	1,173.00
Janata Bank, Bayek Br. CD: 0100128474743	-	932,447.00
Janata Bank Ltd. Golapgonj Br. Sylhet, CD: 0100130182008	-	21,889.00
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. CD: 0100152703095	411,042.00	-
<b>Total (a + b + c)</b>	<b>18,986,476.88</b>	<b>17,311,184.34</b>
	<b>1,542,327,234.04</b>	<b>3,869,514,324.74</b>

## 20.00 Trade Creditors and Accruals ( Excluding Group Account):

This consists of :

### (a) Liabilities for Goods and Services

Contractors/Suppliers	12,832,641.81	32,866,047.55
Office/House Rent	10,216.89	10,216.89
Advertisement/Publicity	91,481.74	91,481.74
Other Bills Payable	1,385,554.68	54,215.25
D.F.P Commission	73,208.72	73,208.72
Sundry Creditors & Accruals	377,234.92	23,109.92
Accrued Office Expenses (Gas, Electric)	8,285.77	50,218.77
	<b>14,778,624.53</b>	<b>33,168,498.84</b>

### (b) Liabilities for Expenses

Salaries Payable-Officers/Staff & Casual Labour	5,785,425.82	5,713,956.99
Employees P.F. Payable-Officers/Staff	1,582,379.08	1,582,313.08
Insurance Claim Payable (Employees)	2,801,681.00	2,291,441.00
Leave pay & Pension Clearing A/C	19,087.41	73,394.41

	Amount in Taka	
	2018-2019	2017-2018
Unpaid Salary & Benefits	232,459.04	475,473.62
Unpaid Bonus/Ex Gratia	166,681.71	166,681.71
Incentive Bonus Payable	142,899,643.50	104,529,805.50
Honourarium Payable	847,640.00	847,640.00
Overtime Payable	109,541.66	109,541.66
Provision for Expenses	31,222,622.94	33,232,563.69
Employees Subscription to Own Staff Union	15,391.40	26,991.40
Other Creditors- Employees	1,407,186.52	1,407,186.52
Provision for Audit fees	411,660.00	411,660.00
P.F Loan Recovery Account	909,546.61	858,946.61
Employees Liabilities to outsiders	6,541,664.04	6,541,664.04
Deduction from Employees- Donation/Subscription	453,244.77	469,844.77
SD, VAT payable	467,913,593.52	1,160,766,724.74
Employee Income Tax Payable	6,934,037.65	7,047,108.95
PDF Margin	70,021,421.56	70,021,421.56
Tullow BD for PSC Block-9	115,119,380.62	99,600,120.31
Deduction for Officers/Staff Death Subscription	50,616.46	50,616.46
Officers & Staff Welfare Fund	1,474,168.00	1,805,374.00
GAS Development Fund Payable	20,077,303.13	20,077,303.13
Accrued Local Agents Commission	2,125,926.36	2,125,926.36
Market Risk Reserve Against Investment in ICB Islamic Bank	2,372,400.00	2,016,540.00
Provision for expenses payable to Santos	818,326,802.00	818,326,802.00
Provision for Bad Debt Expenses	1,038,588,704.90	-
	<b>2,738,410,209.70</b>	<b>2,340,577,042.51</b>
<b>(c) Liabilities for Other Finance</b>		
Advance Received From One Bank	300,000.00	300,000.00
Advance Received From Tullow for Jobbing work	31,199,310.00	31,199,310.00
Security & Earnest Money Payable	20,183,322.24	37,208,183.01
Advance received from Super Refinery	675,890.00	675,890.00
Advance received from BGFCL for Jobbing Work	100,000,000.00	100,000,000.00
	152,358,522.24	169,383,383.01
<b>Total (a + b + c)</b>	<b>2,905,547,356.47</b>	<b>2,543,128,924.36</b>

## 21.00 Provision for Leave Pay and Pension :

This consists of as follows :

Leave Pay  
Pension for BAPEX employees  
Pension for employees joined from Petrobangla

220,518,468.93	247,830,154.94
350,000,000.00	300,000,000.00
173,831,504.00	255,441,734.00
<b>744,349,972.93</b>	<b>803,271,888.94</b>

## 22.00 Current Portion of Long Term Loans , Interest and Service Charge Payable :

This consists of as follows :

Local Loan Due ( Principal) (Note - 22.01)  
Local Loan Due ( Interest) (Note - 22.02)  
Local Loan Due (Service Charge)(Note - 22.03)  
Provision for Interest (Note - 22.04)

40,780,000.00	40,780,000.00
15,642.13	49,160.51
2,047,881,356.99	1,485,221,422.24
56,520,547.94	20,520,547.94
<b>2,145,197,547.06</b>	<b>1,546,571,130.69</b>



**22.01 Local Loan (ADP) Due (Principal) :**

This consists of as follows :

ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
40,780,000.00	40,780,000.00
<b>40,780,000.00</b>	<b>40,780,000.00</b>

**22.02 Local Loan Due (Interest) :**

This consists of as follows :

ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project

15,642.13	49,160.51
<b>15,642.13</b>	<b>49,160.51</b>

**22.03 Local Loan Due (Service Charge) :**

This consists of as follows :

GDF Loan for 5 Well Drilling Project

GDF Loan for PSGPP

GDF Loan for PGPP for Sahabajpur

GDF Loan for 3D Siesmic Project

GDF Loan for Rupgang Drilling Project

GDF Loan for 2D Siesmic Survey Project

GDF Loan for PGPP for Srikail Gas Fields

GDF Loan for IDECO 1700HP Rig Rehabilitation Project

GDF Loan for Sundulpur Drilling Project Well # 2

GDF Loan for 1500HP Rig Procurement Project

GDF Loan for - Srikail- 4

GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa-1

GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 2

GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 3

GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 4

GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa - 5

GDF Loan Int. Payable - One drilling and one workover rig

GDF Loan Int. Payable - Rupkalpa-9

GDF Interest Payable - 2D Seismic block 3b, 6b &amp; 7

958,085,240.80	775,423,040.10
41,337,959.88	32,991,870.48
73,777,904.04	58,792,712.95
166,132,793.20	121,092,026.20
69,072,489.00	56,802,661.73
57,871,387.45	41,568,189.20
78,504,373.51	55,890,930.05
25,402,223.05	17,923,377.70
30,239,237.39	20,186,487.54
208,651,680.24	169,639,457.56
118,755,719.50	79,461,700.00
23,102,083.98	4,926,422.00
9,306,565.00	1,232,968.00
17,699,579.00	3,449,286.00
105,171,637.70	33,349,569.20
4,989,506.00	1,206,707.00
23,278,791.72	6,704,603.00
11,838,999.53	1,325,057.53
24,663,186.00	3,254,356.00
<b>2,047,881,356.99</b>	<b>1,485,221,422.24</b>

**22.04 Provision for Interest :**

This consists of as follows :

Interest Payable- Titas

Interest Payable- Bakhrabad

Interest Payable- Petrobangla

32,553,424.65	6,553,424.65
9,632,876.71	5,632,876.71
14,334,246.58	8,334,246.58
<b>56,520,547.94</b>	<b>20,520,547.94</b>

**23.00 Well Head Margin :**

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field

Fenchugonj Gas Field

Sahabajpur Gas Field

Sundulpur Gas Field

Semutang Gas Field

Srikail Gas Field

Begumganj Gas Field

Rupgonj Gas Field

**Net Revenue from Gas sale**

115,903,145	28,942,955
244,759,755	128,015,011
1,491,180,346	422,418,784
186,653,884	26,571,337
20,088,593	12,515,965
893,941,697	352,034,594
141,064,704	-
-	6,917,201
<b>3,093,592,124.00</b>	<b>977,415,847.00</b>

## 24.00 Sale of Condensate Excluding VAT :

This consists of as follows :

Salda Nodi Gas Field  
Fenchugonj Gas Field  
Semutang Gas Field  
Srikail Gas Field  
Sahabajpur Gas Field  
Begumgonj Gas Field  
Rupgonj Gas Field  
Sundulpur Gas Field  
**Total Condensate sale**

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
1,307,895	664,748
10,635,955	9,971,209
1,743,858	1,181,772
201,415,737	213,383,849
10,707,525	9,969,075
2,942,763	664,747
628,516	1,329,495
653,947	-
<b>230,036,196.00</b>	<b>237,164,895.00</b>

## 25.00 (A) Operating Cost Including Depletion :

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 25.01)  
Employee Cost (Note - 25.02)  
Repair & Maintenance (Note - 25.03)  
Depletion of Gas Fields (Note-09.00)  
Total Operating Cost Including Depletion  
Add : Opening Condensate Inventory Value  
Less: Closing Condensate Inventory Value  
**Net Operating Cost Including Depletion**

13,014,292.02	15,577,098.07
95,650,331.96	101,501,177.28
1,911,691.74	1,928,431.58
880,717,888.38	441,254,252.16
991,294,204.10	560,260,959.09
21,286,800.55	30,550,108.19
(20,384,141.72)	(21,286,800.55)
<b>992,196,862.93</b>	<b>569,524,266.73</b>

## 25.00 (B) Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation :

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 25.01)  
Employee Cost (Note - 25.02)  
Repair & Maintenance (Note - 25.03)  
Depreciation of Fixed Assets (Note-8.00)  
Amortization of Development Cost  
Bad Debt Expenses

172,904,165.47	206,952,874.42
1,270,782,981.70	1,348,515,641.02
25,398,190.26	25,620,590.93
997,354,076.72	1,010,027,708.03
2,560,033,010.96	-
1,038,588,704.90	-
<b>6,065,061,130.01</b>	<b>2,591,116,814.40</b>

## 25.01 Office Expenses (Consolidated):

This consists of as follows :

Training & Education Expenses  
Travelling & Conveyance  
Entertainment Expenses  
Advertisement & Publicity  
Printing, Stationery & Supplies  
Books, Newspapers & Periodicals  
Office & Land Rent  
Electricity & Power  
Rates, Taxes, Insurance & licences (Including Vehicles Taxes & Insurance, Renewal, etc.)  
Telephone, Telegraph & Telex/Postage  
Audit fees  
Local Advisors, Legal fees  
Bank Charges  
Transport & Vehicle Expenses POL

29,034,898.40	31,589,670.25
7,750,773.12	10,296,907.00
2,763,929.78	3,373,123.55
3,479,510.00	3,126,891.00
5,875,626.00	5,911,026.00
421,945.00	384,467.00
21,039,236.00	14,331,478.00
9,077,223.58	9,395,862.63
19,416,012.47	19,731,205.50
5,369,793.10	5,922,829.78
175,000.00	175,000.00
4,351,507.00	5,811,519.00
4,264,966.88	2,500,196.15
11,684,048.21	14,118,335.88

Electrical Computer Materials used  
Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods  
Hire Charges/Inland Freight  
Security Expenses  
Honorarium and Directors Fees  
Corporation overhead  
Other Expenses

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
1,726,872.00	1,718,367.00
127,660.00	265,470.00
26,600,013.20	23,385,057.90
18,938,848.00	17,089,438.69
2,413,010.00	3,606,530.00
-	39,570,000.00
11,407,584.75	10,226,597.16
<b>185,918,457.49</b>	<b>222,529,972.49</b>

## 25.02 Employee Cost (Consolidated) :

This consists of as follows :

Salaries of Officers  
Salaries of Staff  
Wages of Casual labor  
House Rent Allowances Officer & Staff  
Other Allowances Officers & Staff  
(E & P, Edu., Gas, Elec., Water, Conveyance,  
Washing & Other Allowances )  
P.F. Contribution Officers & Staff  
Leave Pay  
Pension - BAPEX  
Pension - Petrobangla  
Overtime Allowances  
Festival Bonus/Ex.Gratia/Incentive Bonus  
Welfare Expenses  
Liveries & Uniforms  
Medical Allowances/Expenses  
Group Insurance/Fidelity Insurance  
Entertainment Allowances  
Lunch Subsidy  
Rest, Recreation , Leave Fare Assistance &  
Tiffin Allowances

209,408,321.71	207,143,732.83
72,455,839.00	79,279,539.50
110,265,982.00	107,682,655.00
145,826,924.59	148,987,071.64
69,767,871.22	79,903,561.40
219,240.00	258,656.00
1,306,997.85	41,842,347.90
350,000,000.00	300,000,000.00
149,976,848.90	200,000,000.00
21,447,353.72	23,145,335.00
154,629,536.26	186,636,364.30
7,565,322.86	7,589,961.66
17,927,024.50	10,064,319.00
18,686,327.89	19,439,209.71
8,228,296.00	8,303,196.00
61,082.80	2,165.50
4,378,574.00	5,123,368.18
24,281,770.36	24,615,334.68
<b>1,366,433,313.66</b>	<b>1,450,016,818.30</b>

## 25.03 Repair and Maintenance (Consolidated) :

This consists of as follows :

Buildings  
Vehicles  
Plant, Machinery & Office Equipment

4,630,811.00	7,084,557.00
7,405,002.00	7,169,804.00
15,274,069.00	13,294,661.50
<b>27,309,882.00</b>	<b>27,549,022.50</b>

## 26.00 BAPEX Margin :

This consists of as follows :

Titas Gas Transmission & Distribution Co.Ltd. (TGTDCI)  
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd (BGDCL)  
Jalalalabad Gas Transmission & Distribution Systems (JGTDS)  
Poshchimonchol Gas Company Ltd. (PGCL)  
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)  
Sundarban Gas Distribution Company Ltd (SGDCL)

61,916,597.00	313,261,040.00
15,500,045.00	68,282,547.00
15,018,988.00	65,455,663.00
9,138,347.33	29,733,952.00
3,954,779.00	21,277,805.00
12,333,739.67	36,828,076.00
<b>117,862,496.00</b>	<b>534,839,083.00</b>

## 27.00 Net Income From Jobbing Works :

This consists of as follows :

Income From Jobbing Works (Note -27.01)

Jobbing Works Expenses (Note -27.02)

## 27.01 Income From Jobbing Works :

This consists of as follows :

Drilling of Titas # 15 (BGFCL)

Hobigonj-1 Workover Drilling

BKB-1 Workover Drilling (BGFCL)

Kailastila-1 Work Over Drilling (BGFCL)

Titas -6 Work Over Drilling (BGFCL)

## 27.02 Jobbing Works Expenses :

This consists of as follows :

Drilling of Titas # 15 (BGFCL)

Hobigonj-1 Workover Drilling

BKB-1 Workover Drilling (BGFCL)

Kailastila-1 Work Over Drilling (BGFCL)

Titas -6 Work Over Drilling (BGFCL)

## 28.00 Net Income From PSC Block -9 :

This consists of as follows :

Sales Proceeds

Participating Cost

## 29.00 Other Income :

This consists of as follows :

Sale of Scrap

Sale of Tender Documents & Enlistment Fees

Sale of Data/Re-printing of Data/Penalties

Miscellaneous Income

Gas Sample Analysis

## 30.00 Interest Income :

This consists of as follows :

FDR

STD A/C

Land Purchase and HBL

Bicycle and Motor Cycle Loan

## 31.00 Interest Cost and Service Charge :

This consists of as follows :

Interest on ADP Loan ( Note - 31.01)

Service Charge on GDF Loan ( Note -31.02)

Interest on Long Term Loan (Note - 31.03)

## 31.01 Interest on ADP Loan

This consists of as follows :

Sahabajpur Gas Field Development Project

Amount in Taka	
2017-2018	2016-2017
499,140,218.68	168,325,025.00
(111,854,629.52)	(29,032,145.28)
<b>387,285,589.16</b>	<b>139,292,879.72</b>
-	168,325,025.00
193,506,333.68	-
58,480,885.00	-
226,553,000.00	-
20,600,000.00	-
<b>499,140,218.68</b>	<b>168,325,025.00</b>
-	29,032,145.28
39,259,566.27	-
23,339,568.75	-
19,924,710.50	-
29,330,784.00	-
<b>111,854,629.52</b>	<b>29,032,145.28</b>
285,689,785.98	284,039,020.76
(87,146,456.31)	(87,146,456.31)
<b>198,543,329.67</b>	<b>196,892,564.45</b>
7,250,000.00	20,220,880.00
734,024.00	1,104,100.00
583,858.40	393,553.00
1,135,830.00	1,516,549.50
131,878.73	341,384.00
<b>9,835,591.13</b>	<b>23,576,466.50</b>
550,847,274.89	455,813,259.97
62,490,960.88	41,297,311.31
25,417,868.00	40,952,450.76
147,211.00	215,263.00
<b>638,903,314.77</b>	<b>538,278,285.04</b>
5,977,253.62	7,573,817.57
562,659,934.75	446,751,366.68
36,000,000.00	36,000,000.00
<b>604,637,188.37</b>	<b>490,325,184.25</b>
5,977,253.62	7,573,817.57
<b>5,977,253.62</b>	<b>7,573,817.57</b>



### 31.02 Service Charge on GDF Loan

This consists of as follows :

Rupganj Drilling Project
3-D Siesmic Project
Procurement of Standby Gas Process Plant Project
Procurement of Gas Process Plant for Sahabajpur
2-D Siesmic Project
5 Wells Drilling Project
Procurement of Gas Process Plant for Srikail
1500HP Drilling Rig Procurement Project
Sundulpur Drilling Project Well #2
IDECO 1700 HP Rig Rehabilitation
Srikail Drilling Porject
Rupkalpa-1
Rupkalpa-2
Rupkalpa-3
Rupkalpa-4
Rupkalpa-5
Rupkalpa-9
2D Seismic Over Block 3b, 6b & 7
One Drilling and One Workover Rig Project

Amount in Taka	
2018-2019	2017-2018
12,269,827.27	12,269,827.27
45,040,767.00	38,725,042.00
8,346,089.40	8,346,089.40
14,985,191.09	14,985,191.09
16,303,198.25	16,210,267.33
182,662,200.70	182,662,200.70
22,613,443.46	22,613,443.46
39,012,222.68	39,012,222.68
10,052,749.85	9,952,788.54
7,478,845.35	7,478,845.35
39,294,019.50	39,294,019.50
18,175,661.98	4,898,806.00
8,073,597.00	1,179,543.00
14,250,293.00	3,419,478.00
71,822,068.50	33,227,267.83
3,782,799.00	1,206,707.00
10,513,942.00	1,325,057.53
21,408,830.00	3,254,356.00
16,574,188.72	6,690,214.00
<b>562,659,934.75</b>	<b>446,751,366.68</b>

### 31.03 Interest on Long Term Loan

This consists of as follows :

Titas
Bakhrabad
Petrobangla

26,000,000.00	26,000,000.00
4,000,000.00	4,000,000.00
6,000,000.00	6,000,000.00
<b>36,000,000.00</b>	<b>36,000,000.00</b>

### 32.00 Prior Years Adjustment

This consists of as follows :

#### Debit :

Interest on House Building Loan
Incentive Bonus Expenses
Arrear Salary Expenses
Recruitment Income
Incentive Bonus Expenses
Depreciation Expenses
Contribution to Provident Fund
Previous Transportation Cost of Condensate Sold

-	24,534.00
-	75,900.00
-	1,288,419.00
-	1,600.00
-	70,687,031.16
98,061,554.64	11,282,241.00
-	2,656,254.10
8,593,800.00	-
<b>106,655,354.64</b>	<b>86,015,979.26</b>

#### Credit :

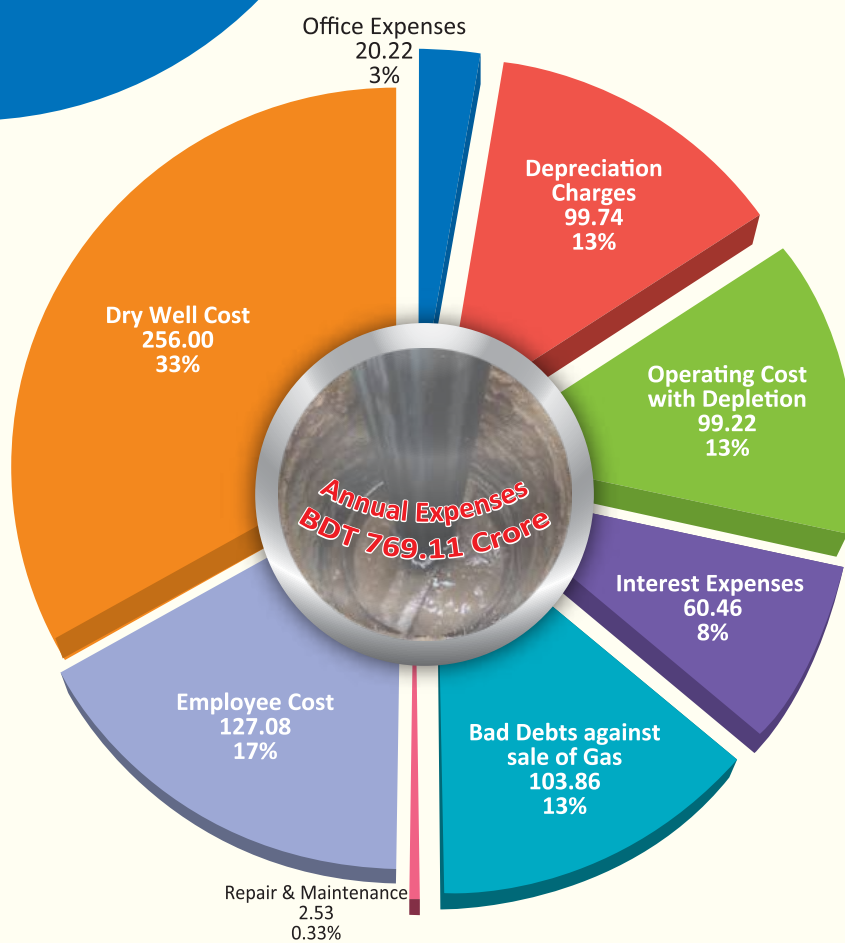
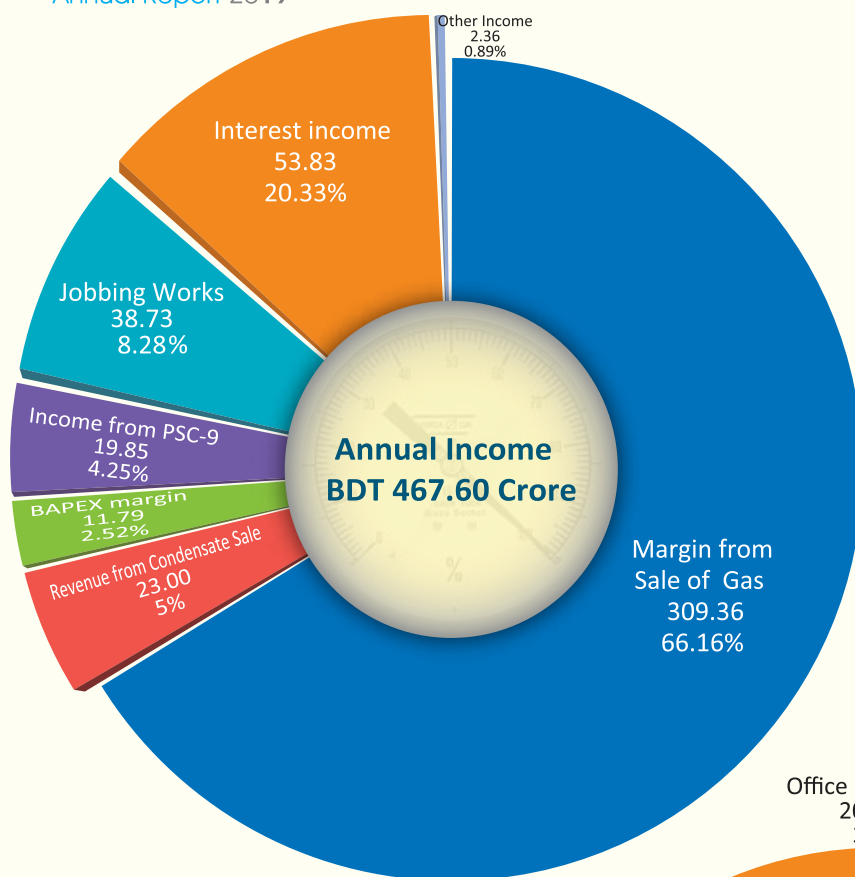
Return of Officer's Salary & Other Benefit
Deduction Officer's Salary & Other Benefit
Contribution to Provident Fund
Income from Condensate Sales
Interest Income on FDR
Depletion Expenses
Previous Electricity Bill Received from BTCL
Excess Earn Leve Encashment Return
Over Estimation of Corporation Overhead
Depletion of Saldanadi & Sahabajpur Gas Field

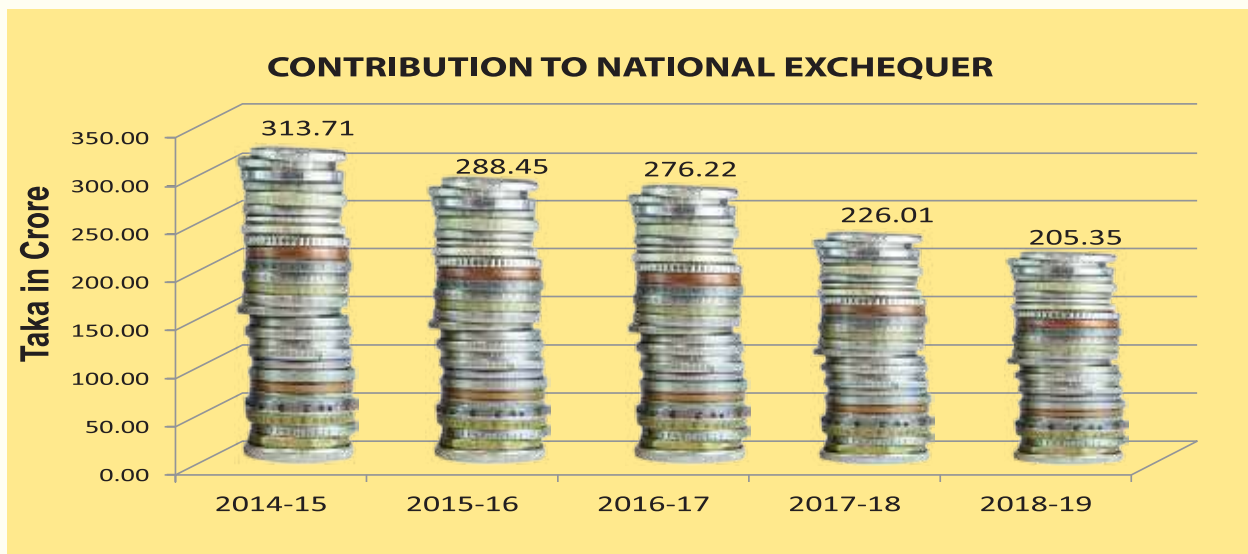
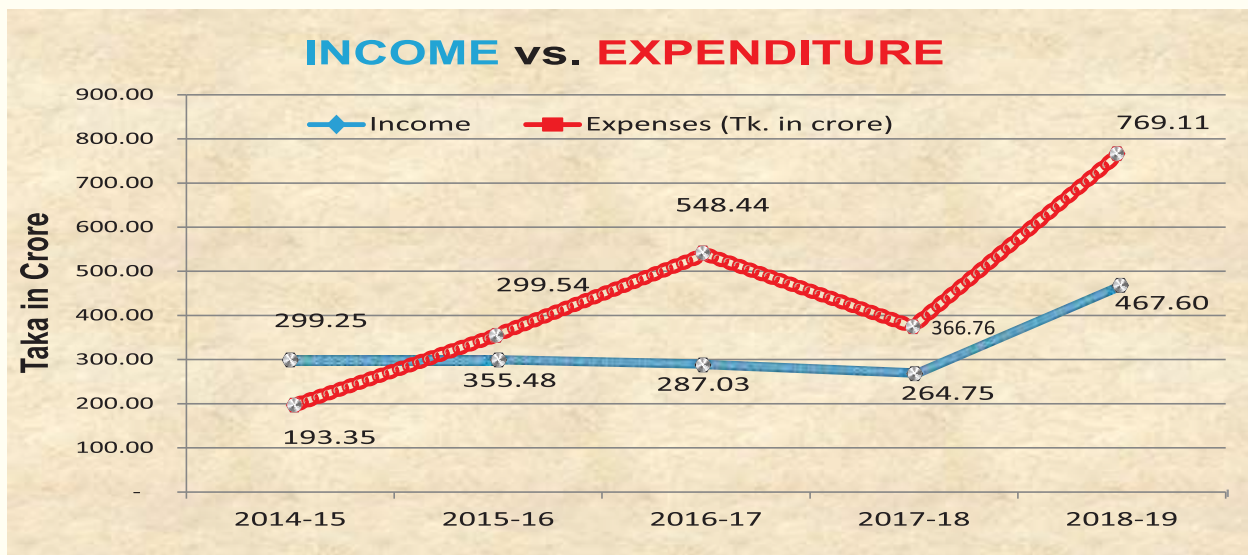
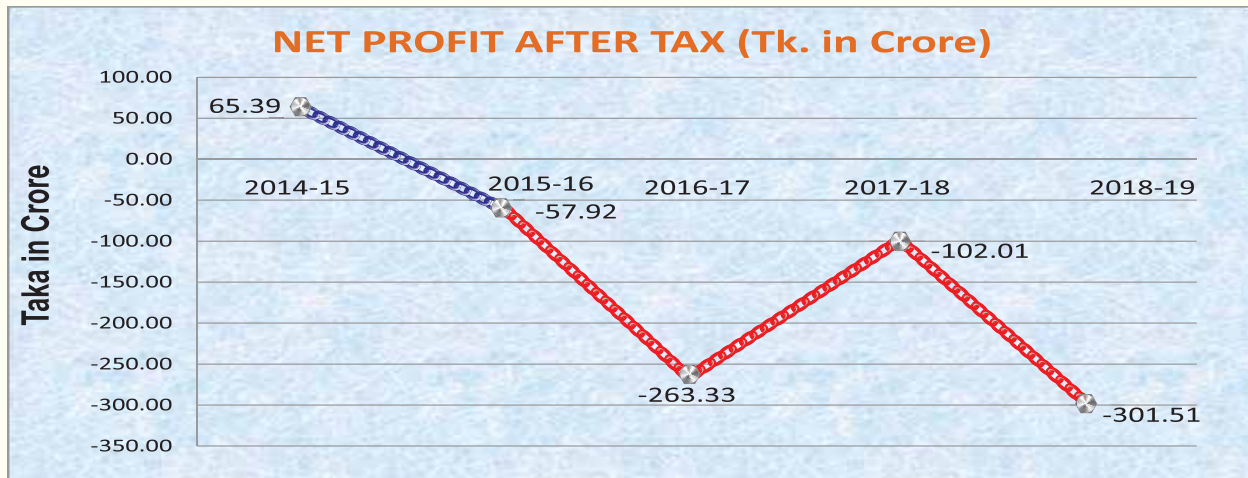
-	718,894.23
-	704.00
-	189,844.00
-	332,373.60
-	213,259.00
-	70,108.00
342,712.00	-
130,240.00	-
1,899,000.00	-
1,421,365.00	-
<b>3,793,317.00</b>	<b>1,525,182.83</b>
<b>102,862,037.64</b>	<b>84,490,796.43</b>

End of the 2018-2019 Auditors' Report

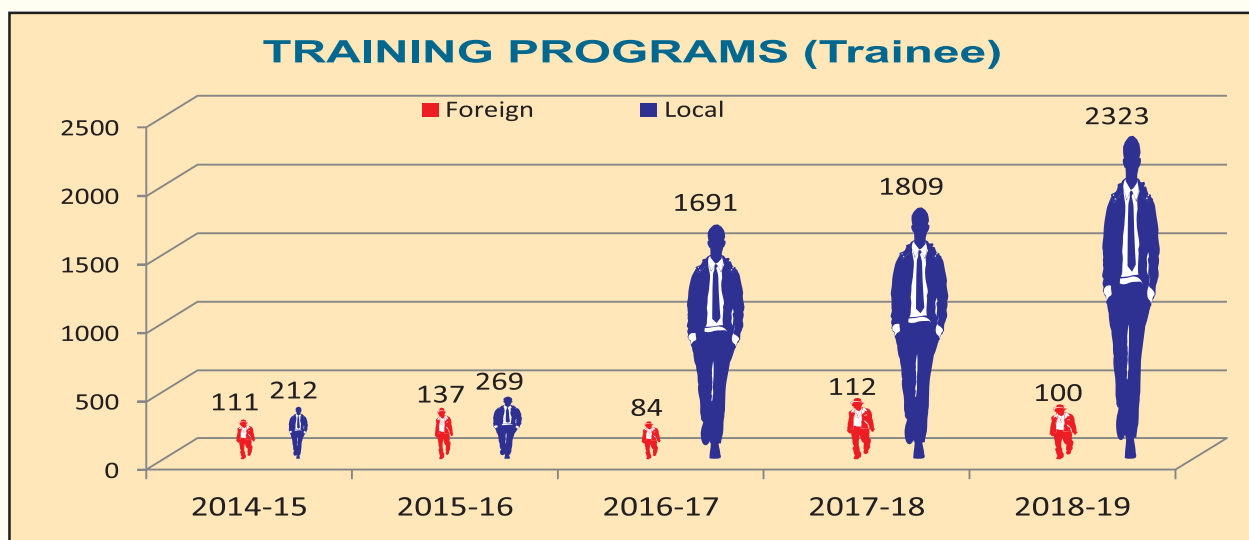
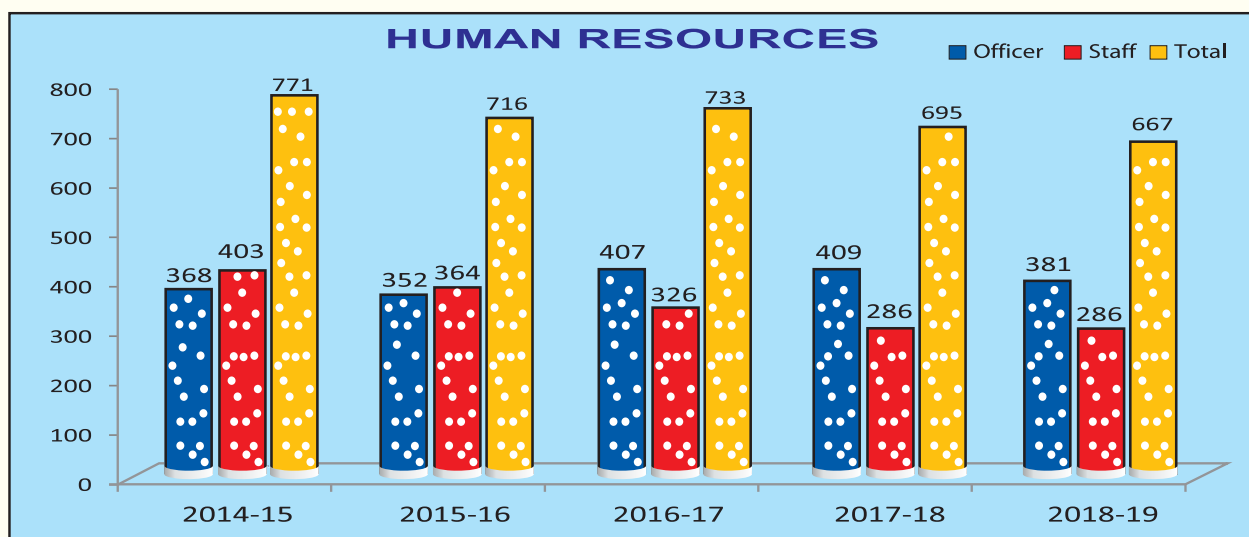
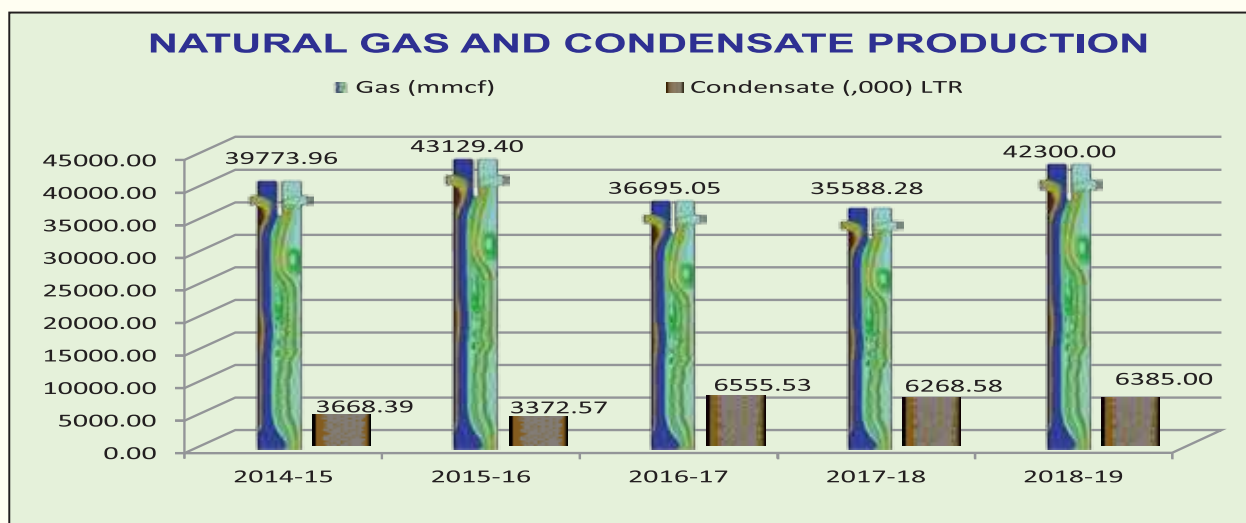
### KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI):

Calculation						
Particular/Ratio	Basis / Formula	Taka in Million	2018-2019	2017-2018	Remarks	Standard
<b>A. Liquidity Ratio</b>						
1. Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	15331.74 : 5824.35	4.25 : 1	4.95 : 1	F	2 : 1
2. Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	17,000.12 : 5824.35	2.63 : 1	3.32 : 1	F	1 : 1
3. Accounts Receivable Limit (On bill submission basis)	Accounts Receivables (operating) Average monthly sales Revenue of preceding 3 month	$\frac{3433.36}{880.91}$	4 Months 04 Days	6 Months 23 Days		
<b>B. Debt Equity Ratio</b>						
1. Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	32,398.92 : 14,227.52	69% : 31%	63% : 37%	F	60 : 40









### 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	: 648 (381 officers and 267 staff)
Number of Exploratory Wells Drilled	: 15
Number of Discovered Fields	: 6
Number of Producing Gas Field	: 8 (7 under production)
Total Recoverable Gas Reserve	: 2.4 TCF (Apprx.)
Daily Production	: 115 MMscf
Geological Survey	: 3003 LKm
2D Seismic Survey	: 15621 LKm
3D Seismic Survey	: 3870 Sq.Km
Number of Wells Drilled	: 45 (8 by Gazprom)
Number of Workover Wells	: 38
Number of Drilling Rigs	: 4
Number of Workover Rigs	: 2
Number of Field Laboratory Unit	: 3
Number of Mudlogging Unit	: 3
Number of Cementing Unit	: 2

### Scope of BAPEX

- Geological Survey and Evaluation
- 2D & 3D Seismic Survey
- Drilling and Workover
- Well Services
- Laboratory Services
- Data Management
- Production and Reservoir Engineering
- Civil Engineering
- Joint Venture Cooperation

### Resources of BAPEX

#### Geological and Geophysical Interpretation/Modeling

- Petrel (Seismic to Simulation); Teclog; PetroMod (Basin Modeling)
- Tigress for structural and stratigraphic interpretation
- Hampson-Russell for advance attribute analysis; Geo Frame

#### Survey Instruments and Relevant Hardware/Software

- RTK GPS R8GNSS
- Sokkia and Trimble Total Station
- TGO & TBC software and GP Seismic software

#### Field Design & QC Software

- Geoland software for seismic line design and quality control

#### Recording Instruments

- Sercel SN-428 Lite, 1000 channels 32 bit
- Sercel SN-428 XL, 2000 channels 64 bit

#### 2D & 3D Processing Software

- ProMax (2D); Geocluster and Geovation (2D/3D)

#### Laboratory Equipment

- Core Measurement System Unit (Porosimeter & Permeameter - KePhi)
- X-Ray Diffractometer System

- Core Resistivity and Photography System
- Gas Chromatograph (GC) - Bruker 450 NGA (TCD & FID) - Varian 3800 GC
- Atomic Absorption Spectrophotometer - AI 1200
- Cement Consistometer - CTE 20-400 HP-HT, Rock Eval 6

### Rigs of BAPEX

Rig Name	Capacity	Working Capacity	Country	Year of Commissioning
IDECO H-1700 (Mechanical)	1700 HP	5000 m	Dresser France	1984
Gardner Denver E-1100 (Electrical DC-DC-Type)	1100 KW	4500 m	USA	1987
ZJ70DBS (Bijoy-10) VFD Drive (AC-AC Type)	2000 HP	5000+ m	China	2010
ZJ40DBT(Bijoy-11) VFD Drive (AC-AC Type)	1000 HP	3800 m	China	2011
ZJ50DBS (Bijoy-12) VFD Drive (AC-AC Type)	1500 HP	5000 m	China	2014
XJ650T (Mechanical)	650 HP	3000 m	China	2018

### Service Equipment of BAPEX

#### Mud Engineering

- Mud Laboratory Field Operation & Monitoring Unit- 1 & 2
- Solid Control Equipment including Centrifuge

#### Mudlogging Unit

- Oil Field Instrumentation (India) Unit (Refurbished)
- Weatherford Unit (USA)
- Oil Field Instrumentation (India) Unit

#### Cementing Unit

- BJ Services, Skid Mounted, two pumps (twin unit) Capacity 15,000psi (USA)
- United Engineering Manufacturer (Estar-1260) Skid Mounted, Capacity 10,000psi (USA)

#### Testing Facilities

- Test separator Heater, Choke manifold, Flowhead

### Gas Production Scenario

Gas Fields	Number of Producing Wells	Daily Production (mmscf)	Process Plant Type
Saldanadi	2	4	Glycol
Fenchuganj	2	5	Silica Gel
Shahbazpur	4	60	Glycol
Semutang	2	1	Glycol
Srikail	3	33	Silica Gel
Sundalpur	1	6	Glycol
Begumganj	1	6	Glycol
Rupganj	0	0	Glycol
Bhola North	0	-	-
<b>Total Production</b>		<b>115</b>	(as on 28 November 2018)



মহান শহীদ দিবসে বাপেক্স এর শ্রদ্ধাঞ্জলি



মহান বিজয় দিবস উপলক্ষে বাপেক্স এর শ্রদ্ধাঞ্জলি



জাতীয় শ্রমিক লীগের নব নির্বাচিত সভাপতির সাথে বাপেক্স কর্মচারী শ্রমিক লীগ (সিবিএ) নেতৃবৃন্দের শুভেচ্ছা বিনিময়।



বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রীর সাথে বাপেক্স কর্মচারী শ্রমিক লীগ (সিবিএ) নেতৃবৃন্দের সৌজন্য সাক্ষাত।





বাপেক্স এর বার্ষিক বনভোজন-২০১৯



অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন কর্তৃক ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়কে স্বাগত



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা উদ্বোধনী



কর্মকর্তাদের পদোন্নতি প্রদান



বিদায়ী কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সম্মাননা প্রদান



কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অংশগ্রহণে বাসাক্রীপ আয়োজিত মনোজ্ঞ বার্ষিক সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান













## ADVISORY PANNEL



**M. Shoeb Chowdhury**  
Director, BAPEX Board



**Mohammad Zahid Hossian FCA**  
Director, BAPEX Board



**Engr. Md. Atiquzzaman**  
Director, BAPEX Board



**Mir Md. Abdul Hannan**  
Managing Director, BAPEX



**Mohammad Ali**  
Company Secretary



## PUBLICATION COMMITTEE

### CONVENOR

**Mr. Tofayel Ahmed**  
Director (Operation)

### MEMBERS

**Mr. Md. Zakir Hossain**  
DGM (Admin), Administration Division

**Mr. Mohammad Moinul Hossain**  
DGM, Geophysical Division

**Mr. S. A. M. Merajul Alam**  
DGM, Geological Division

**Mr. Mohammad Zahirul Islam**  
Manager (Admin), Administration Division

### MEMBER SECRETARY

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

**Mr. Md. Saifuddin**  
Manager (Admin), Administration Division

**Mr. Md. Abul Millat**  
Manager (A&F), Accounts & Finance Division

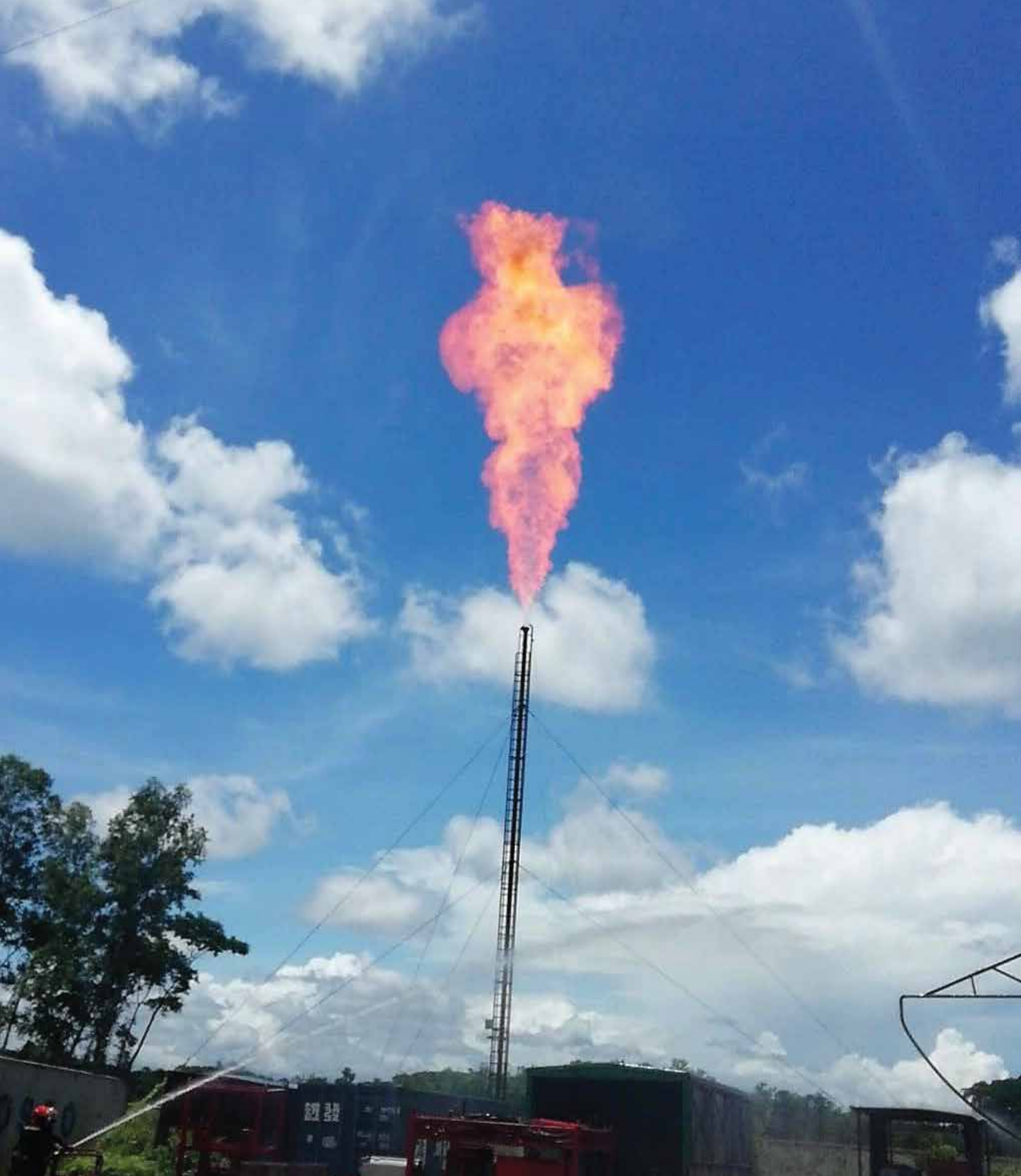
**Ms. Jabun Nahar**  
Manager (Geology), Planning Division





বাপেরা ভবন





**Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited**

*(A Company of Petrobangla)*

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

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