

31
YEARS



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০

Annual Report 2020



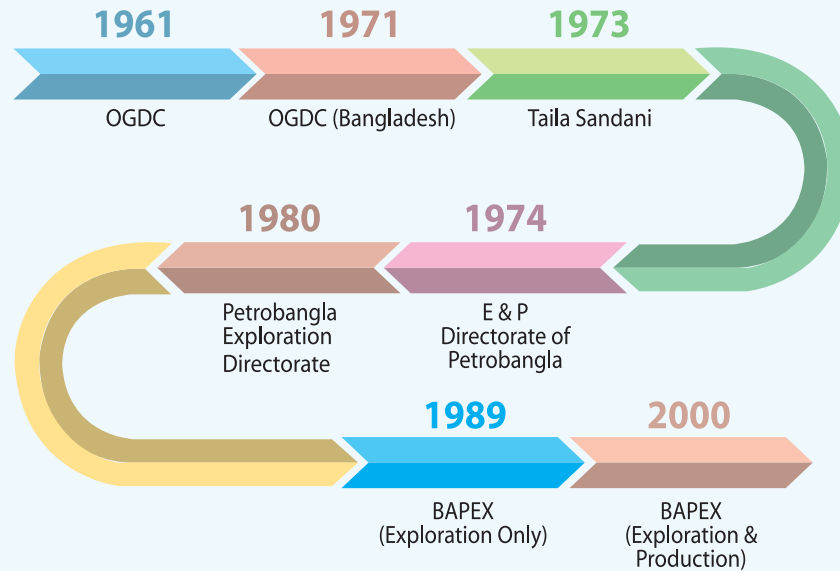
নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি
সমৃদ্ধ দেশ
উন্নত আগামী



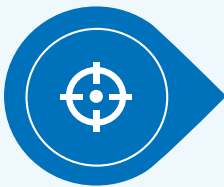
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড
BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED



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.

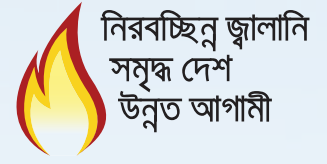
STRATEGY GOALS



Achieving consistent profitability and growth; Active environmental protection; and work out the idea of sustainable development.



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০



জ্বালানি নিরাপত্তায়
জাতীয় অংশীদার



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

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

contents

Notice of 31th AGM	03
Messages	06
Board of Directors	10
Directors' Profile	11
Shareholders of BAPEX	16
Corporate Information	17
Directors' Report (In Bangla)	19
Directors' Report (In English)	33
Auditors' Report & Audited Financial Statements	47
Key Performance Indicator (KPI)	81
Graphical Representation	82
BAPEX at a Glance	85
Exploration & Production Activities	87
Events	88





“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-২৮.০৯.০০০০.০৬১.৩৮.০০১.২০/৪২১

তারিখ: ১৬ নভেম্বর, ২০২০
০১ অগ্রহায়ণ, ১৪২৭

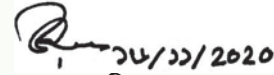
৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১০ ডিসেম্বর, ২০২০/২৫ অগ্রহায়ণ, ১৪২৭ তারিখ বৃহস্পতিবার সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায় বাপেক্স বোর্ড রুম (অনলাইন প্লাটফর্ম) হতে ভার্চুয়াল সিস্টেমে অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচি :

- ১। কোম্পানির ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
 - ২। ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।
 - ৩। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে পরিচালিত কোম্পানির কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
 - ৪। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
 - ৫। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণার বিষয়ে সিদ্ধান্ত গ্রহণ।
 - ৬। কোম্পানির আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১০২ অনুচ্ছেদের আলোকে পরিচালক নিয়োগ/মনোনয়ন বিষয়ে কোম্পানি আইনের ৯১(১)(খ) ধারা অনুযায়ী নিয়মিতকরণ ও শেয়ার হস্তান্তর অনুমোদন।
 - ৭। কোম্পানির আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১০২ অনুচ্ছেদের আলোকে পরিচালক প্রত্যাহার/পরিবর্তন বিষয়ে কোম্পানি আইনের ৯১(২) ধারা অনুযায়ী পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন।
 - ৮। কোম্পানি আইনের ২১০(১) ধারা অনুযায়ী ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির 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 ভার্চুয়ালি সংযুক্ত থাকার জন্য বিনীত অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,


১৬/১১/২০২০
(মোঃ জাকির হোসেন)

মহাব্যবস্থাপক ও কোম্পানি সচিব (চঃ দাঃ)

বিতরণ:

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

- ১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব নাজমুল আহসান, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৫। জনাব মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইল), পেট্রোবাংলা।
- ৬। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৮। পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পরিচালকবৃন্দ:

- ১। জনাব মোঃ আনিছুর রহমান, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। জনাব মোঃ তোফাজ্জল হোসেন মিয়া, সচিব, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। জনাব এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। অধ্যাপক ড. মোঃ জিল্লুর রহমান, দুর্যোগ বিজ্ঞান ও ব্যবস্থাপনা বিভাগ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় এবং পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। জনাব এম শোয়েব চৌধুরী, পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। প্রকৌশলী মো. আতিকুজ্জামান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। জনাব মোহাম্মদ আলী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাপেক্স ও পরিচালক, বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদ।

অনুলিপি সদয় অবগতি ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হলো:

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

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

মুজিববর্ষ ও বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী



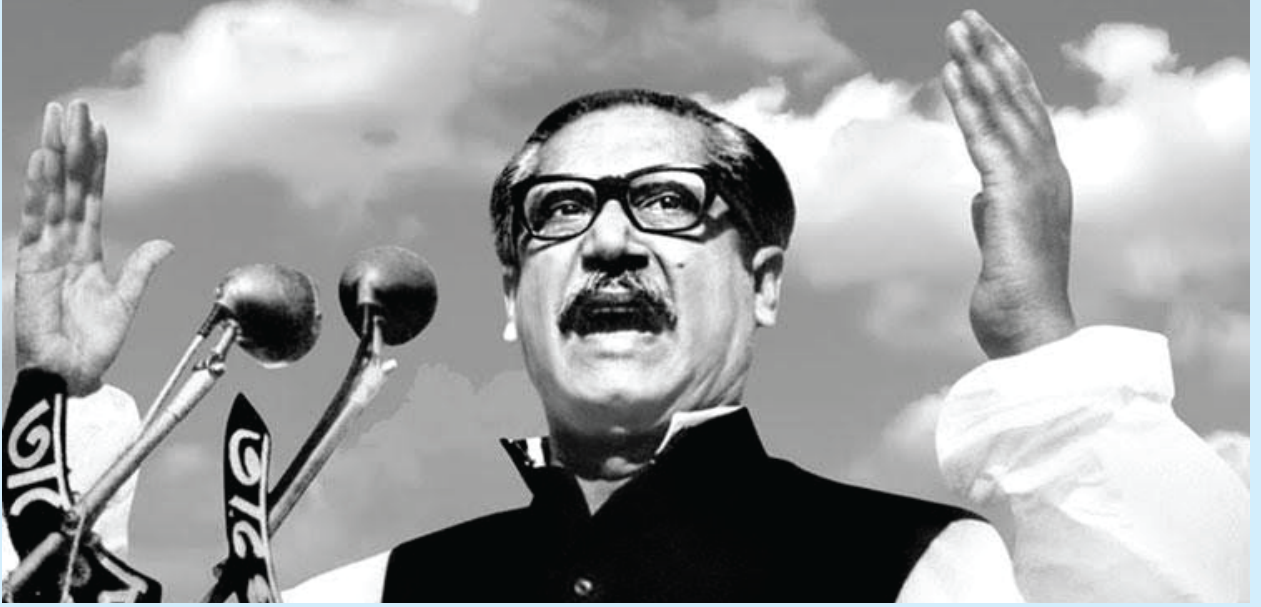
“আমি হিমালয় দেখিনি, কিন্তু শেখ মুজিবকে দেখেছি।
ব্যক্তিত্ব ও সাহসিকতায় তিনি হিমালয়ের মতো।”

—ফিদেল ক্যাস্ত্রো, গণপ্রজাতন্ত্রী কিউবার সাবেক প্রেসিডেন্ট এবং কিংবদন্তি বিপ্লবী

যথার্থই বলেছেন ফিদেল ক্যাস্ত্রো। ব্যক্তিত্ব ও সাহসে তিনি ছিলেন হিমালয়ের মতই বিশাল। হাজার বছরের সেই শ্রেষ্ঠ বাঙালি, বাংলার অবিসংবাদিত নেতা, স্বাধীন বাংলাদেশের রূপকার, আধুনিক বাংলাদেশের স্বপ্নদ্রষ্টা, জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯২০ সালের ১৭ মার্চ গোপালগঞ্জের টুঙ্গিপাড়ায় জন্মগ্রহণ করেন। শেখ মুজিবুর রহমান—‘বঙ্গবন্ধু’ উপাধির মাধ্যমে যিনি হয়ে উঠেছিলেন জনগণের অবিসংবাদিত নেতা; কালের মহাপরিক্রমায় ২০২০ সালের ১৭ মার্চ পূর্ণ হয়েছে মৃত্যুঞ্জয়ী এই মহান নেতার জন্মশতবার্ষিকী। কালজয়ী এ মহাপুরুষের প্রতিটি গৃহীত পদক্ষেপ আমাদের পথের সন্ধান দিয়েছে, প্রতিটি নির্দেশনা অনুপ্রেরণা যুগিয়েছে, বাঙালি জাতিকে দিয়েছে নতুন পথের দিশা।

বঙ্গবন্ধুর সোনার বাংলার স্বপ্নের সিঁড়ি বেয়ে তাঁরই সুযোগ্য কন্যা গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার হাত ধরে বাংলাদেশ এগিয়ে যাচ্ছে দীপ্ত পদক্ষেপে অদম্য অপ্রতিরোধ্য দুর্বীর গতিতে। বাংলাদেশের মধ্যে দাঁড়িয়ে বর্তমান সরকার ২০২০-২০২১ সালকে বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে মুজিববর্ষ ঘোষণা করেছে। ২০২০ সালের ১৭ মার্চ বর্ণাঢ্য উদ্বোধনের মধ্য দিয়ে শুরু হয়েছে বছরব্যাপী উদ্‌যাপন। ২০২০ সালের ১৭ মার্চ থেকে ২০২১ সালের ২৬ মার্চ পর্যন্ত মুজিববর্ষ উদ্‌যাপন করা হবে। জাতিসংঘের শিক্ষা, বিজ্ঞান ও সংস্কৃতি বিষয়ক প্রতিষ্ঠান ইউনেস্কোর ৪০তম সাধারণ অধিবেশনে বাংলাদেশের সাথে যৌথভাবে মুজিববর্ষ পালনের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়েছে।

কবি ও প্রাবন্ধিক অনুদা শংকর রায় বঙ্গবন্ধুর সম্মানে লিখেছেন, “যতদিন রবে গঙ্গা, যমুনা, গৌরী বহমান, ততদিন তোমার কীর্তি রবে শেখ মুজিবুর রহমান”। তাইতো সর্বকালের শ্রেষ্ঠ বাঙালি, যিনি সারা জীবন সংগ্রাম করেছেন জনগণের অধিকার প্রতিষ্ঠা ও দেশের স্বাধীনতার জন্য, যাঁর কর্ম ও অবদান সারা বিশ্ববাসীর স্বীকৃতি আদায় করেছে, যাঁর অন্তত একটি ভাষণ বিশ্ব ঐতিহ্যের স্বীকৃতি লাভ করেছে, যাঁর প্রতি বিশ্বের বড় বড় রাষ্ট্রনায়ক ও মনীষীরা শ্রদ্ধা জ্ঞাপন করেছেন, তাঁর শতবর্ষ উপলক্ষে সব আয়োজনে সেই উচ্চতা রক্ষা করে সরকারি বিভিন্ন কর্মসূচির সাথে সামঞ্জস্য রেখে বাপেক্স কর্মসূচি গ্রহণ করেছে।



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

২০০৯ সাল থেকে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধুর সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা-এর অভিপ্রায় অনুযায়ী বাপেক্স-কে শক্তিশালীকরণের বিবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়। কূপ খনন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে উন্নত প্রযুক্তি সম্পন্ন অধিকতর গভীরে কূপ খননের সক্ষমতাসম্পন্ন দু'টি খনন রিগ ও দু'টি ওয়ার্কওভার 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 নিরুদ্ভকভাবে 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 দেয়া হয়। এর ফলে ১ লক্ষ ১৮ হাজার ৮১৩ বর্গ কিলোমিটার টেরিটোরিয়াল সমুদ্র এলাকায় বাংলাদেশের নিরঙ্কুশ অধিকার প্রতিষ্ঠিত হয়েছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নির্দেশনায় বাংলাদেশ সরকার অফশোর বিডিং রাউন্ড, ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের SS-04 ও SS-09 এবং SS-11 ব্লকে 10% carried stake owner হিসেবে বাপেক্স-কে মনোনীত করা হয়েছে। বাপেক্স নিয়মিতভাবে উক্ত ব্লকসমূহের কার্যক্রম মনিটরিং করছে।





নসরুল হামিদ, এমপি
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

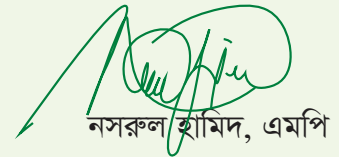
বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের তথ্যসম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

অর্থনৈতিক উন্নয়নে যে কোন দেশের জন্য জ্বালানি গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখে। দেশীয় উৎস হতে তেল-গ্যাস সরবরাহ করা জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের অন্যতম প্রধান শর্ত। তেল-গ্যাস অনুসন্ধানে বাপেক্স-এর সাফল্য মোটামুটিভাবে সন্তোষজনক। কূপ খননে সাফল্যের হারও ভালো। বাপেক্স ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে নিজস্ব দক্ষ জনবল ও আধুনিক প্রযুক্তির মাধ্যমে ইতোমধ্যে সফলভাবে শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপ খনন করে একটি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। আমি আশা করি কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের পেশাগত দক্ষতা, নিষ্ঠা ও কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনে কার্যকর পদক্ষেপ অব্যাহত রেখে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো বেশি অবদান রাখবে।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রতিবেদন প্রকাশনার সফলতা কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক



নসরুল হামিদ, এমপি



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

বাণী

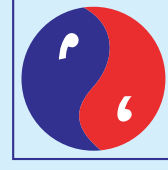
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি।

মধ্যম আয়ের দেশ হিসেবে পরিগণিত বাংলাদেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা নিরসনের জন্য তেল-গ্যাস অনুসন্ধান এবং কূপ খনন কার্যক্রম পরিচালনার কোন বিকল্প নেই। এ বিষয়টি বিবেচনায় রেখে অগ্রাধিকার ভিত্তিতে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান এবং কূপ খনন কার্যক্রমের মাধ্যমে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বাপেক্স বিভিন্ন প্রকল্প ও কার্যক্রম বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। বিগত অর্থবছরে বাপেক্স ৯৩ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ এবং ২০০ বর্গ কিলোমিটার থ্রি-ডি সাইসমিক জরিপ কাজ সুসম্পন্ন করেছে। শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপ খননের মাধ্যমে বাপেক্স বিগত অর্থবছরে একটি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করতে সক্ষম হয়েছে। গ্যাস গ্যাদারিং লাইন স্থাপন সম্পন্ন হলে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১০-১২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এছাড়া সংশ্লিষ্ট অর্থবছরে বাপেক্স নরসিংদী-১ ও তিতাস-৭ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সফলভাবে সম্পন্ন করেছে, যেগুলো থেকে দৈনিক ৪০-৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যোগ হচ্ছে। কোভিড-১৯ উপেক্ষা করে বাপেক্স সম্প্রতি অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ শাহবাজপুর-৩ কূপটিতে কোন ধরনের বিদেশি পরামর্শক ব্যতীত নিজস্ব জনবল ও প্রযুক্তি ব্যবহার করে সফলভাবে ওয়ার্কওভার করে যোগ্যতা ও দক্ষতার উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে।

বাপেক্স প্রতি বছর রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ রাজস্ব প্রদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের গর্বিত অংশীদার হিসেবে সম্পৃক্ত হয়েছে। সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী বাস্তবায়নাবীন প্রকল্পসমূহ বাপেক্স সফলভাবে সম্পন্ন করতে সক্ষম হলে জ্বালানি নিরাপত্তা বিধানে নতুন মাত্রা সংযোজিত হবে।

আমি বাপেক্স-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি।


 মোঃ আনিছুর রহমান



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

বাণী

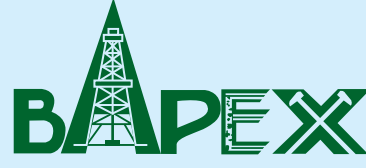
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর একমাত্র তেল/গ্যাস অনুসন্ধান প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার আয়োজন করা হয়েছে। এ উপলক্ষ্যে সমাপ্ত ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে প্রতিষ্ঠানটির বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগটি প্রশংসনীয়। বার্ষিক প্রতিবেদন কোম্পানির সামগ্রিক অর্থনৈতিক ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের দর্পণ। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের আয়-ব্যয়, লাভ-লোকসানসহ যাবতীয় কর্মকাণ্ডের প্রতিফলন ঘটবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

জ্বালানি নিরাপত্তার উপর দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি বহুলাংশে নির্ভর করে। তাই জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার ও গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির কোন বিকল্প নেই। এ লক্ষ্যে বাপেক্স দেশের বিভিন্ন এলাকায় তেল/গ্যাস অনুসন্ধান, কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রম অব্যাহত রেখেছে। সমাপ্ত অর্থবছরে বাপেক্স নিজস্ব দক্ষ জনবল ও আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপটি সফলভাবে খনন করে নতুন একটি গ্যাসের আধার আবিষ্কার করেছে। উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১০-১২ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। বাপেক্স নিজস্ব কার্যক্রম পরিচালনার পাশাপাশি পেট্রোবাংলা-এর আওতাধীন বিজিএফসিএল ও এসজিএফএল-এর মালিকানাধীন বিভিন্ন কূপের খনন ও ওয়ার্কওভার কাজ সফলভাবে সম্পন্ন করে আসছে। গত অর্থবছরে বাপেক্স ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে সর্বমোট ৩৬,৪৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করেছে। অর্থনৈতিক উন্নয়নে বাপেক্স-এর অবদান প্রশংসনীয়। ইতোমধ্যেই বাপেক্স গ্যাস অনুসন্ধান, কূপ খনন ও ওয়ার্কওভার এবং গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রমের মাধ্যমে দক্ষতা ও যোগ্যতার উজ্জ্বল স্বাক্ষর রেখেছে। এ ধারা অব্যাহত থাকলে বাপেক্স অচিরেই একটি আন্তর্জাতিক মানের প্রতিষ্ঠানে রূপান্তরিত হবে বলে আমি আশা করি।

আমি বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং প্রকাশনা সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।



এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ



ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড
(বাপেক্স)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি সন্তোষ প্রকাশ করছি এবং মহান আল্লাহতায়ালার নিকট কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। এ প্রতিবেদনে বাপেক্স-এর সামগ্রিক অর্থনৈতিক ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস অনুসন্ধান, কূপ খনন এবং গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে বাপেক্স নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় বিগত ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ৯৩ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ২০০ বর্গ কিলোমিটার ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন জরিপ, ১টি অনুসন্ধান কূপ খনন এবং ২টি কূপে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা হয়েছে। শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপ খননের মাধ্যমে বাপেক্স বিগত অর্থবছরে নতুন একটি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করতে সক্ষম হয়েছে। এসব কার্যক্রম দেশের জ্বালানি নিরাপত্তাকে আরও সুসংহত করবে বলে আশা করা যায়। বিগত অর্থবছরে বাপেক্স-এর ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট ৩৬,৪৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস এবং ৫,৫০৮ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদিত হয়েছে। সর্বশেষ গত ২০ নভেম্বর ২০২০ তারিখে শ্রীকাইল-৪ কূপে ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব মহোদয় গত ২৮ নভেম্বর ২০২০ তারিখে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ২৩ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের শুভ উদ্বোধন করেন।

বকেয়া হিসেবে ইতোমধ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড হতে প্রায় ৫৪.২৪ কোটি টাকা, পদ্মা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড হতে প্রায় ৩.৭৪ কোটি টাকা এবং তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড হতে প্রায় ৬৯.৮১ কোটি টাকাসহ মোট ১২৭.৭৯ কোটি টাকা পাওয়া গিয়েছে। এছাড়া স্টোর-ইন ট্রানজিট খাত হতে প্রায় ৩৫.২৪ কোটি টাকা সমমূল্যের সম্পদ কোম্পানির স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত হয়েছে এবং এসব স্থায়ী সম্পদের এ্যাসেট ম্যানেজমেন্ট যথাযথভাবে সম্পাদিত হয়েছে। ইতোমধ্যে বাপেক্স-এর চট্টগ্রাম কেন্দ্রীয় ভাণ্ডারসহ বিভিন্ন স্থাপনার ভাণ্ডারে রক্ষিত ১ লক্ষ ৫৯ হাজার আইটেম মালামালের ই-স্টোরিং, ইনভেন্টরি এবং ইনভেস্টিং সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া পরিচালনা পর্ষদের ৪৩২তম সভায় বাপেক্স ও পেট্রোবাংলার মধ্যে হস্তান্তর দলিল সম্পাদন ও রেজিস্ট্রেশনের প্রস্তাব অনুমোদন হওয়ায় শীঘ্রই বাপেক্স ভবনটিতে বাপেক্স-এর পূর্ণাঙ্গ অধিকার প্রতিষ্ঠিত হতে যাচ্ছে। এখানে বিশেষভাবে উল্লেখ্য, দীর্ঘদিন পর উপমহাব্যবস্থাপক হতে মহাব্যবস্থাপক পদে ৭ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি প্রদান করা সম্ভব হয়েছে। কোভিড-১৯ পরিস্থিতিতেও বাপেক্স-এর সকল অপারেশনাল কার্যক্রম অব্যাহত রাখা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় ৪৮২.২১ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানির নিজস্ব গ্যাসক্ষেত্রসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রয় বাবদ (এসডি ও ভ্যাট ব্যতীত) ৩১৫.৪৬ কোটি টাকা এবং পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ১৬৬.৭৬ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে অফিস ও কর্মী খরচ খাতে ১০৪.৭৭ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ২.১৩ কোটি টাকা, ডিপ্রিশন ব্যয় বাবদ ৪৯.২২ কোটি টাকাসহ উৎপাদন ব্যয় খাতে ৮৫.১২ কোটি টাকা, স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ বাবদ ১৩৮.২৩ কোটি টাকা এবং শুষ্ক কূপ খনন ব্যয়ের অবলোপন ও অনাদায়ী পাওনা বাবদ ১৩০.১৪ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪৬০.৩৯ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিলে ১.০৯ কোটি টাকা এবং কোম্পানির আয়কর সঞ্চিতি ৬.৭৪ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানির নিট লাভের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৩.৯৯ কোটি টাকা।

কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে ও বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, সরকারি বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং শেয়ারহোল্ডারগণের সহযোগিতা, দিক নির্দেশনা ও পরামর্শ কৃতজ্ঞচিত্তে স্মরণ করছি। এছাড়াও কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে প্রদত্ত সিদ্ধান্ত ও দিক-নির্দেশনার জন্য আমি আন্তরিকভাবে কৃতজ্ঞ। বাপেক্স-এর কর্মকর্তা কর্মচারীদের নিরলস প্রচেষ্টা, প্রতিশ্রুতি ও কর্মদক্ষতার বিনিময়ে আলোচ্য অর্থবছরের সফলতা অর্জিত হয়েছে। তাঁদের প্রতিও রইল আমার আন্তরিক ভালোবাসা ও কৃতজ্ঞতা।

মোহাম্মদ আলী

Board of Directors



Chairman
Md. Anisur Rahman
Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Govt. of the People's Republic of Bangladesh



Director
Md. Tofazzel Hossain Miah
Secretary
Prime Minister's Office
Govt. of the People's Republic of Bangladesh



Director
A B M Abdul Fattah
Chairman, Petrobangla (Grade-1)



Director
Professor Dr. Md Zillur Rahman
Department of Disaster Science and Management
University of Dhaka



Director
M Shoeb Chowdhury
Former Advisor, CWEIC &
Director, IBFB



Director
Engr. Md. Atiquzzaman
MD, GTCL
Ex-MD, BAPEX



Director
Mohammad Ali
Managing Director
BAPEX

Directors' Profile



Md. Anisur Rahman
Chairman
BAPEX Board

Mr. Md. Anisur Rahman was born on 31st December, 1962 in Shariatpur District. He had completed his Secondary School Certificate and Higher Secondary Certificate Examination from Chandpur Hasan Ali Government High School and Chandpur College respectively. He has obtained Honors and Masters Degree from the Department of Geography, University of Dhaka.

He is a member of BCS (Administration) cadre belonging in 1985 batch and joined on 15th February 1988. He served in various capacities in the field service as Assistant Commissioner, Upazila Magistrate, Upazila Nirbahi Officer. Apart from these he served as Assistant Secretary/Senior Assistant Secretary in the Cabinet Division, Local Government Division, Finance Division, Ministry of Fisheries and Livestock, Ministry of Home Affairs. He worked as Deputy Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock, Local Government Division. He also served in the Local Government Division and the Ministry of Fisheries and Livestock as Joint Secretary. Later he served as an Additional Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock and Public Security Division of the Ministry of Home Affairs. He has attended in various trainings in home and abroad. He also attended "Leading successful Program: Using Evidence to Assess Effectiveness" under Harvard Kenedi School's Executive Education Program held in USA.

Mr. Md. Anisur Rahman served as Secretary in the Ministry of Religious Affairs from 14 September 2017 to 04 January 2020. On 05 January 2020 he joined as Secretary in the Energy and Mineral Resources Division. He has been serving as Senior Secretary of the same Division since 27 January 2020.

As part of the official duty Mr. Rahman visited different countries around the globe including India, Nepal, Maldives, Srilanka, Thailand, Myanmar, Indonesia, Malaysia, Singapore, Vietnam, Hongkong, South Korea, China, Japan, United Kingdom, France, Germany, Italy, United Arab Emirates, Qatar, Russia, Philippines, Switzerland, Belgium, Netherlands, Austria, Czech Republic, Turkey, Norway, Spain, Portugal, Canada, United States of America, Malawi, South Africa, Australia, Newzealand, Brazil, Saudi Arabia. Mrs. Salma Sultana Rupali is his wife. They are blessed with one daughter and one son.



Md. Tofazzel Hossain Miah

Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah, Secretary to the Government of Bangladesh has been serving as Secretary at Prime Minister's Office since 11 January 2020. Mr. Tofazzel was born on 5 July 1964 in a noble family at Pirojpur District. He completed both his Honours & Masters degree in English Literature from the University of Dhaka. Later, he obtained MSC degree in Early Childhood Development (ECD) from BRAC University. Mr. Tofazzel started his carrier in Bangladesh Civil Service in 1991. He served in various capacities of the Government including Director General, Prime Minister's office; Director General, Private Export Processing Zones; Deputy Commissioner and District Magistrate in Dhaka, Cumilla and Panchagarh. Prior to that, he was Private Secretary to Principal secretary, Prime Minister's Office, Director Board of Investment, Additional Deputy Commissioner in Sylhet and Upazila Nirbahi Officer, Monohardi. He also worked in different Ministries/Divisions/Directorate of the Government including Ministry of Public Administration, Local Government Division, Ministry of Primary and Mass Education and Power Division. Mr. Tofazzel was promoted as Secretary to the Government on 11 January, 2020.

He has the exposure to many trainings both at home & abroad. He had undergone training on Project Management & Governance in UK, Vietnam and India. He visited South Korea, Malaysia, Thailand, Germany, Czech Republic, Switzerland, Portugal, Spain, China etc. He received certificate on excellent Performance on Land Administration. He is also a trainer on Development and Governance issues. He is married and blessed with one daughter and one son.



A B M Abdul Fattah

Mr. A B M Abdul Fattah has joined as Chairman of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) on 13th January, 2020. He has promoted as Grade-1 on 12 October 2020. He has served as Additional Secretary in Energy and Mineral Resources Division (EMRD) before taking over as the Chairman of Petrobangla. 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. During his long and versatile carrier, he served in field level and various important Government positions. He did his graduation and post graduation from University of Dhaka. He is from Cumilla. In his personal life he is married and blessed with one daughter and one son.



Professor Dr. Md. Zillur Rahman

Dr. Md. Zillur Rahman is the director of BAPEX board and currently serving as a Professor in the Department of Disaster Science and Management, University of Dhaka. Prior to joining this department, he was an Associate Professor in the Department of Geology. In 1999, he started his carrier as an Assistant Director in the Geological Survey of Bangladesh (GSB), where he acquired the professional experiences in the branches of Geology and Engineering Geology.

Dr. Rahman obtained his PhD in Civil Engineering from the University of British Columbia, Canada, and M.Sc. in Geoinformation Science and Earth Observation from the ITC, University of Twente, Netherlands. He earned his B.Sc. (Honors) and M.Sc. in Geology from the Department of Geology, University of Dhaka. His research interests are in the fields of Sedimentary Processes, Engineering Geology, Geotechnical Earthquake Engineering, Engineering Geophysics, Engineering Seismology, and GIS & Remote Sensing.

He has been awarded several scholarships and fellowships during his studies in the University of Dhaka, University of Twente, and University of British Columbia. Dr. Rahman has published more than 40 articles in different peer-reviewed and high impact factor journals, and conference proceedings. He is a reviewer of several national and international journals. He attended various international conferences, seminars, workshops, and training programs in home and abroad.

Currently, he is the Treasurer of the Executive Committee of the Dhaka University Geology Alumni Association (DUGAA) and an Executive Member of the Executive Committee of the Bangladesh Society of Geoinformatics (BSGI).



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 a member of Board of Governors of PDBF, Bangladesh and Vice President of India Bangladesh Chamber of Commerce and Industry (IBCCI). Moreover, he is a Director of International Business Forum of Bangladesh (IBFB). 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 (CWEIC). 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.



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 Limited (BIFFL), a Company under Ministry of Finance. Out of which about 6 years in the position of Company Head as Managing Director of Gas Transmission Company Limited (GTCL), a company of Petrobangla, responsible for Implementation, Operation and Maintenance of High pressure Natural Gas Pipeline Infrastructure in Bangladesh, Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Limited (BAPEX), another company of Petrobangla, responsible for Exploration and Production of Hydrocarbon in Bangladesh and Executive Director & CEO of Bangladesh Infrastructure Finance Fund Limited (BIFFL), a company formed under Ministry of Finance, as a specialized financial institution for financing PPP Infrastructure Projects..

Engr. 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 (TGTDCL), 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, Preparation of Bid documents for procurement under ADB financed project, for Pipeline Construction and Turn-key Contracts, Bid evaluation thereof, Flow Control and Measurement, Natural Gas Plant Erection, Testing and Commissioning, System Operation and Maintenance, Load Management, Vigilance Activities and Liaison with different Government/Semi-Government/Private organizations and Donor Agencies.

He has successful track record of implementing 2 (two) ADB & GOB-Financed Projects, namely, "System Loss Reduction of TGTDCL" and "Supply Efficiency Improvement of TGTDCL" as Project Director for more than 5 years and "Greater Titas Franchise Area Gas Distribution Project (Phase-4)", a Company-Financed Project of TGTDCL as Project Manager for more than 3 years. Besides, he has experience of working in different ADB-Financed Projects in various capacities for more than 10 years, where he has gained considerable expertise in Project Planning and Implementation, Project Monitoring and Evaluation, Financial Management, Contract Negotiation and Administration. 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. He was also a member of the study team responsible for conducting "Techno-economic Feasibility Study for supply of Natural Gas to the western region 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. BIFFL has also received license from Bangladesh Bank to operate as a Non-Bank Financial Institution under the Financial Institutions Act, 1993.

Engr. 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).



Mohammad Ali

Mr. Mohammad Ali, the Managing Director of BAPEX was born in a noble family on May 21, 1962 in Gazipur Sadar upazila of Gazipur district. The name of his father is Md. Hasan Ali and mother is Mrs. Sufia Khatun. He obtained Diploma in Engineering (Electrical) in 1984, B. Sc. in 1994 and M. Sc. (Geography) in 2000. He also obtained an MBA and an LLB Degree. He has a diverse as well as dynamic working experience in his career. He started his career as a Drilling Engineer and later worked in different administrative positions. He also worked as the key Procurement Officer in BAPEX for a long period. Before being appointed as the Managing Director, he carried out the responsibly of the Company Secretary of BAPEX for 5 years where he had to handle a wide range of legal, Contractual (Local and International) and administrative activities. In his long tenure of service, Mr. Mohammad Ali attended various professional training, workshop, seminar negotiation and arbitration programs home and abroad. He has visited many countries including India, China, Australia and UK. He has a happy family that includes her loving and caring wife, two daughters and a son.

“ Bangladesh is not a rich country
But we have a big heart.

- Prime Minister Sheikh Hasina

”

প্রধানমন্ত্রী

Shareholders of BAPEX



Mr. A B M Abdul Fattah
Chairman, Petrobangla (Grade-1)



Nazmul Ahsan
Additional Secretary & Director (Administration)
Petrobangla



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



Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Petrobangla



Engr. Md. Shaheenur Islam
Director (PSC)
Petrobangla



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



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Petrobangla

Corporate Information

Registered Name	: Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX)
Registration No.	: C-18420 (274)/89
Registered Office	: BAPEX Bhaban 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215 Bangladesh Tel : +88 02 55011772
VAT Registration No.	: 19061055233
e-TIN	: 526951653756
Chairman	: Md. Anisur Rahman
Directors	: Md. Tofazzel Hossain Miah A B M Abdul Fattah Professor Dr. Md. Zillur Rahman M Shoeb Chowdhury Engr. Md. Atiquzzaman
Managing Director	: Mohammad Ali
Company Secretary	: Md. Zakir Hossain
Auditor	: MABS & J Partners Chartered Accountants SMC Tower (7th Floor), 33, Banani C/A Road # 17, Dhaka-1213 Tel: 9821057-8, 01948-407276
E-mail	: secretary@bapex.com.bd
Website	: www.bapex.com.bd



৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় (২০১৯-২০২০ অর্থবছর) শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ও সুধীমণ্ডলী,

আসসালামু আলাইকুম।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সকলকে স্বাগত ও আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। আমি বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০১৯-২০২০ 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 করার লক্ষ্যে বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অনুসন্ধান পরিদপ্তর বিলুপ্ত করে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স) গঠন করা হয়। একমাত্র রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান 'বাপেক্স' সূচনালগ্ন হতে নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে নানা প্রতিকূলতার মাঝে তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম অব্যাহত রেখেছে। বাপেক্স এ যাবৎ বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল), সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল), আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) এবং বাপেক্স-এর নিজস্ব ব্লক ও বরাদ্দকৃত অন্যান্য ভূগর্ভনে ৩০টি উন্নয়ন কূপ এবং ১৬টি অনুসন্ধান কূপসহ মোট ৪৬টি কূপ খনন করেছে। ১৬টি অনুসন্ধান কূপ খনন করে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করেছে। এছাড়া ৪০টি কূপে সফলতার সাথে ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করেছে।

বাপেক্স বর্তমানে সালদানদী, ফেঞ্চুগঞ্জ, শাহবাজপুর, সেমুতাং, শ্রীকাইল, বেগমগঞ্জ ও শাহজাদপুর-সুন্দলপুর ৭টি গ্যাসক্ষেত্র থেকে গড়ে দৈনিক প্রায় ১০৩ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদিত হচ্ছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে উক্ত ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ ছিল প্রায় ৩৬,৪৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট।

আপনাদের জ্ঞাতার্থে জানাচ্ছি, ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বাপেক্স নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা ২৮-০৯-২০১৯ তারিখে শ্রীকাইল ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপটির খনন কাজ শুরু করে এবং ১৮-০৩-২০২০ তারিখে ৩৪৮৫ মিটার পর্যন্ত খনন কার্যক্রম সফলভাবে শেষ করার মাধ্যমে নতুন একটি গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার করতে সক্ষম হয়। ডিএসটি কার্যক্রমের মাধ্যমে উক্ত কূপে ৫০ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ নিশ্চিত হয়েছে। যার বাণিজ্যিক মূল্য প্রায় ৪০০ কোটি টাকা। গ্যাস গ্যাদারিং লাইন স্থাপন সম্পন্ন হলে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১০-১২ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

এছাড়া দ্বিপাক্ষিক চুক্তির আওতায় বাপেক্স-এর নিজস্ব রিগ ও জনবল দ্বারা বিজিএফসিএল-এর নরসিংদী-১ ও তিতাস-৯ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করার মাধ্যমে দৈনিক প্রায় ৪০-৪৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

বর্তমান সরকারের 'রূপকল্প-২০২১' বাস্তবায়নের লক্ষ্যে দেশে তেল/গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলনের জন্য আরও ৪টি অনুসন্ধান কূপ, ২টি উন্নয়ন কূপ এবং ৫টি কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। 'বিদ্যুৎ ও জ্বালানীর দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০'-এর আওতায় রাশিয়ান ফেডারেশনের জাতীয় প্রতিষ্ঠান গ্যাজপ্রম-এর মাধ্যমে ভোলা জেলায় আরও ২টি অনুসন্ধান কূপ (টবগী-১ ও ইলিশা-১) এবং ভোলা নর্থ গ্যাসক্ষেত্রে একটি মূল্যায়ন কাম উন্নয়ন কূপ (ভোলা নর্থ-২) খননের লক্ষ্যে একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে।

দীর্ঘ ১০ বছর আইনি প্রক্রিয়ার পর ইন্টারন্যাশনাল সেন্টার ফর সেটেলমেন্ট অব ইনভেস্টমেন্ট ডিসপিউট (ইকসিড), বাপেক্স-এর পক্ষে মামলার রায় ঘোষণা করেছে। গত ০৩-০৫-২০২০ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী এক সংবাদ সম্মেলনে এ তথ্য জানান। উল্লেখ্য, ছাতক গ্যাসক্ষেত্রে কূপ খননকালে কানাডিয়ান কোম্পানি নাইকো-এর অবহেলার কারণে ২০০৫ সালের জানুয়ারি ও জুন মাসে পর পর দুই দফা ব্লো-আউট ঘটে। এতে গ্যাস মজুদের উপর প্রভাব পরে এবং বিপুল পরিমাণ গ্যাস ফাটল দিয়ে বের হয়ে যায়। এছাড়া পরিবেশেরও ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি হয়।

সম্মানিত সুধীমণ্ডলী,

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে রাঙামাটি জেলার সীতাপাহাড় ভূগঠনে সর্বমোট ৯৩ লাইন-কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ সম্পন্ন হয়েছে। মাঠ পর্যায়ের ভূতাত্ত্বিক জরিপ থেকে প্রাপ্ত তথ্য উপাত্ত ব্যবহার করে উক্ত এলাকার ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র প্রণয়ন করা হয়েছে। এছাড়াও আলোচ্য অর্থবছরে সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্রে ২০০ বর্গ কিলোমিটার থ্রি-ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করা হয়েছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধানের লক্ষ্যে বাপেক্স এ পর্যন্ত ৩,০৯৬ লাইন-কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ, ১৫,৬২১ লাইন কিলোমিটার টু-ডি সাইসমিক সার্ভে এবং ৪,০৭০ বর্গ কিলোমিটার থ্রি-ডি সাইসমিক সার্ভে সম্পন্ন করেছে।

বাপেক্স-এর নিজস্ব ৬টি রিগের মাধ্যমে অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন এবং ওয়ার্কওভার কার্যক্রম আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন হওয়ায় দেশে-বিদেশে কোম্পানির ভাবমূর্তি উজ্জ্বল হয়েছে। তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদন সংশ্লিষ্ট কার্যক্রম পরিচালনায় বিস্ফোরক, ক্ষতিকর রাসায়নিক ও তেজস্ক্রিয় দ্রব্য, ভারী মালামাল পরিবহন, স্থাপন-বিয়োজন, উচ্চ চাপযুক্ত গ্যাস ও পানির ব্যবহার, উচ্চ মাত্রার শব্দ ও ব্লো-আউটজনিত অগ্নিকাণ্ডসহ যে কোন ধরনের দূর্ঘটনাজনিত ঝুঁকির আশংকা থাকে। এ সকল ঝুঁকি যথাযথ ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের চলমান জ্বালানি সংকট নিরসনে প্রতিষ্ঠানটির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। দেশ ও জাতির প্রতি অসামান্য অবদানের জন্য আমি পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

সম্মানিত সুধীবৃন্দ,

বাংলাদেশ অফশোর বিডিং রাউন্ড ২০১২-এর আওতায় অগভীর সমুদ্রাঞ্চলের ব্লক SS-04 এবং SS-09 এর জন্য ভারতের রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান ONGC Videsh Limited ও Oil India Limited-এর সাথে স্বাক্ষরিত দুটি পিএসসি চুক্তিতে বাপেক্স-এর ১০% ক্যারিড পাটনারশিপ রয়েছে। উক্ত ব্লকসমূহে ৩টি অনুসন্ধান কূপ খননের পরিকল্পনা রয়েছে। Tullow Bangladesh Limited (Kris Energy Bangladesh Limited) এবং Niko Resources Block-9 Limited-এর সাথে পিএসসি ব্লক-৯এ বাপেক্স ১০% পার্টসিপেটরি অংশীদার হিসেবে বাসুরা গ্যাসক্ষেত্রের অপারেশন পর্যবেক্ষণ করছে।

সম্মানিত সুধীমণ্ডলী,

বাপেক্স-এর প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রাম আঞ্চলিক কার্যালয় এবং গ্যাসক্ষেত্রসমূহ মিলিয়ে কোম্পানিতে কর্মরত মোট স্থায়ী জনবলের সংখ্যা ৬৯২ জন যার মধ্যে স্থায়ী কর্মকর্তা ৩৬৪ জন এবং কর্মচারী ৩২৮ জন; এছাড়া অস্থায়ী হিসেবে ৪৫৯ জন এবং আউটসোর্সিং হিসেবে আরও ১২ জন কর্মচারী কর্মরত আছে। এছাড়া প্রতিটি অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন এবং ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সম্পন্ন করতে দৈনিক গড়ে 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 প্রযুক্তিতে সমৃদ্ধকরণসহ সকল প্রক্রিয়া অব্যাহত রয়েছে এবং ভবিষ্যতেও তা অব্যাহত থাকবে। কোভিড-১৯-এর কারণে নিয়মিত প্রশিক্ষণ বাধাগ্রস্ত হলেও আলোচ্য অর্থবছরে প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য রাজস্ব খাতে প্রায় ২.২৩ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

সুধীবৃন্দ, আমি এখন ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বাপেক্স-এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ উপস্থাপন করছি।

তেল-গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম

২০১৯-২০২০ মাঠ মৌসুমে ভূতাত্ত্বিক জরিপ দল রাঙামাটি জেলার সীতাপাহাড় ভূগঠনে সর্বমোট ৯৩ লাইন কিলোমিটার ভূতাত্ত্বিক জরিপ কাজ সম্পন্ন করেছে। জরিপ হতে সংগ্রহকৃত তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণ করে সীতাপাহাড় ভূগঠনের উপর একটি পূর্ণাঙ্গ ভূতাত্ত্বিক মানচিত্র তৈরির কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া বিদ্যমান দ্বিমাত্রিক ও ত্রিমাত্রিক সাইসমিক উপাত্ত, নিকটবর্তী এলাকায় খননকৃত কূপসমূহের ভূতাত্ত্বিক তথ্য-উপাত্তের বিশ্লেষণ শেষে শরিয়তপুর-১ অনুসন্ধান কূপ, সুন্দলপুর-৩ মূল্যায়ন-কাম উন্নয়ন কূপ ও বেগমগঞ্জ-৪ (ওয়েস্ট) মূল্যায়ন-কাম উন্নয়ন কূপের ওয়েল প্রোপোজাল প্রস্তুত করা হয়েছে। এসজিএফএল-এর আওতাধীন সিলেট-৯ ও কৈলাশটিলা-৮ মূল্যায়ন-কাম উন্নয়ন কূপের খনন স্থান মাঠ পর্যায়ে চিহ্নিত করা হয়েছে।

ভূতাত্ত্বিক ও ভূপদার্থিক জরিপ কাজ সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের জন্য দুইজন পরামর্শককে সাময়িক ভিত্তিতে নিয়োগ করা হয়েছে। বাপেক্স-এর আওতাধীন শুষ্ক, পরিত্যক্ত ও স্থগিত কূপসমূহে আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহার করে তথ্য-উপাত্ত বিশ্লেষণপূর্বক কূপসমূহ পুনরায় উৎপাদনে আনার লক্ষ্যে ইওআই আহ্বান করা হয়েছে। গত ৬ নভেম্বর ২০২০ তারিখে “Joint Exploration Proposal for Bangladesh Onshore Blocks 8 & 11” এর বিষয়ে বাপেক্স ও Mitsui Oil Exploration Co. Ltd. (MOECO), Japan-এর মধ্যে Memorandum of Understanding (MoU) স্বাক্ষরিত হয়েছে।

তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উৎপাদনের ম্যানুয়াল/কর্মপদ্ধতি প্রণয়নের লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনাক্রমে জ্বালানি বিশেষজ্ঞ, বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষক ও আইওসি প্রতিষ্ঠান হতে প্রাপ্ত মতামত/পরামর্শ ও মূল্যায়ন সন্নিবেশ করে বাপেক্স-এর জন্য “Operating Procedure (OP) for Exploration to Production of Hydrocarbon” নামে একটি ম্যানুয়াল প্রকাশ করা হয়েছে। গত ১৫ ডিসেম্বর ২০১৯ তারিখে বাপেক্স ভবনে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী Operating Procedure (OP) ম্যানুয়ালের আনুষ্ঠানিক মোড়ক উন্মোচন করেন।



বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী কর্তৃক অপারেটিং প্রসিডিউর ম্যানুয়ালের মোড়ক উন্মোচন

দ্বিমাত্রিক ও ত্রিমাত্রিক জরিপ

রূপকল্প-৯ প্রকল্পের আওতায় ব্লক-৮ ও ১১এর অন্তর্গত কিশোরগঞ্জ, নরসিংদী, টাঙ্গাইল, গাজীপুর, নেত্রকোনা, জামালপুর, শেরপুর ও সুনামগঞ্জ জেলায় প্রকল্পের শুরু থেকে জুন, ২০১৯ পর্যন্ত মোট ৩০০০ লাইন কি.মি. ২ডি সাইসমিক উপাত্ত সংগ্রহ করা হয়েছে। ৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত মোট ১০৫.৮০ কোটি টাকার মধ্যে ৭৭.৯২ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। বিগত অর্থবছরে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৩৪%। নোয়াখালী ও লক্ষীপুর জেলা এবং তৎসংলগ্ন এলাকায় আরও ৫০০ লাইন কি.মি. উপাত্ত সংগ্রহের লক্ষ্যে প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে।



সীতাপাহাড়, রাঙ্গামাটি ভূগর্ভনে ভূতাত্ত্বিক জরিপ কার্যক্রম



ত্রি-ডি সাইসমিক সার্ভে

‘৩ডি সাইসমিক প্রজেক্ট অব বাপেক্স’ প্রকল্পের আওতায় সুনত্র, শ্রীকাইল, সুন্দলপুর-বেগমগঞ্জ, শাহবাজপুর, নরসিংদী, মোবারকপুর, রূপগঞ্জ, ফেঞ্চুগঞ্জ ও সেমুতাং গ্যাসক্ষেত্র এবং ভূগর্ভনসমূহে প্রকল্পের মেয়াদ ৩০ নভেম্বর ২০১৯ পর্যন্ত মোট ২৭০০ বর্গ কি. মি. ত্রিমাত্রিক ভূকম্পন উপাত্ত সংগ্রহ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের জন্য বরাদ্দকৃত ২৪৭.৬৯ কোটি টাকার মধ্যে ২৩৩.৮২ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। এ হিসেবে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৯৪.৪০% এবং বাস্তব অগ্রগতি ১০০%।

অনুসন্ধান কূপ খনন কার্যক্রম

রূপকল্প-১ খনন প্রকল্প (২য় সংশোধিত): এ প্রকল্পের আওতায় বিগত অর্থবছরে শ্রীকাইল ইস্ট-১ অনুসন্ধান কূপের খনন কার্যক্রম ৩১-০১-২০২০ তারিখে সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। ডিএসটি কার্যক্রমের মাধ্যমে উক্ত কূপে ৫০ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ নিশ্চিত হয়েছে। গ্যাস গ্যাদারিং লাইন স্থাপন সম্পন্ন হলে উক্ত কূপ হতে দৈনিক ১০-১২ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হবে। প্রকল্পটি ৩০-০৬-২০২০ তারিখে সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পের জন্য বরাদ্দকৃত ১৬২.২৮ কোটি টাকার মধ্যে ১৪৪.২৫ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। এ হিসেবে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৮৯% এবং বাস্তব অগ্রগতি ১০০%।



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের শ্রীকাইল ইস্ট-১ কূপ পরিদর্শন

রূপকল্প-২ খনন প্রকল্প (২য় সংশোধিত): সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে জকিগঞ্জ-১ কূপটি বিজয়-১২ রিগ দ্বারা খনন করার যাবতীয় কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের জন্য বরাদ্দকৃত ২২০.২০ কোটি টাকার মধ্যে ১৪৮.৯২ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। এ হিসেবে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৬৮%।

রূপকল্প-৩ খনন প্রকল্প: সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে কসবা-১ ও মাদারগঞ্জ-১ কূপ খননের জন্য প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের আওতায় কসবা-১ কূপের খনন সফলভাবে সম্পন্ন হলেও বাণিজ্যিকভাবে উত্তোলনযোগ্য গ্যাস পাওয়া যায়নি। এছাড়া চুক্তি অনুযায়ী মাদারগঞ্জ-১ কূপটি SOCAR-AQS কর্তৃক খনন করার জন্য নির্ধারিত ছিল। তবে চুক্তি বাতিল হওয়ায় মাদারগঞ্জ-১ কূপের খনন কাজ শুরু করা সম্ভব হয়নি। এ কারণে প্রকল্পের জন্য বরাদ্দকৃত ২১৬.২২ কোটি টাকার মধ্যে ৭৩.৮৮ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। এ হিসেবে প্রকল্পের আর্থিক অগ্রগতি ৩৪.১৭%। প্রকল্পটি গত ৩১-১২-২০১৯ তারিখে সমাপ্ত হয়েছে।

উন্নয়ন কূপ খনন কার্যক্রম

রূপকল্প-৫ খনন প্রকল্প: গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে বেগমগঞ্জ-৩ ও বেগমগঞ্জ-৪ মূল্যায়ন কাম-উন্নয়ন কূপ খননের জন্য প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের আওতায় বেগমগঞ্জ-৪ কূপটি খননের জন্য বাপেক্স-এর সাথে SOCAR-AQS-এর চুক্তি সম্পাদিত হয়। তবে গত ২০১৯ সালের মার্চ মাসে চুক্তি বাতিলের জন্য SOCAR-AQS নোটিশ প্রদান করে। ফলে কূপটির খনন কাজ সম্পন্ন করা যায়নি। বর্তমানে বিষয়টি নিষ্পত্তির জন্য প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

ওয়ার্কওভার কার্যক্রম

নরসিংদী-১: বাপেক্স ও বিজিএফসিএল-এর মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় নরসিংদী-১ কূপের ওয়ার্কওভার বিজয়-১১ রিগ দ্বারা গত ২৭-০৬-২০১৯ তারিখ শুরু হয় এবং ৩০-০৭-২০১৯ তারিখে সফলতার সাথে সম্পন্ন হয়। উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২০ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় খিঁড়ে সরবরাহ করা হচ্ছে।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব মহোদয়ের সিলেট-৯ কূপের খনন কাজ পরিদর্শন

তিতাস-৯: এ কূপের ওয়ার্কওভার ১০-১২-২০১৯ তারিখ শুরু হয় এবং ০২-০২-২০২০ তারিখে সফলতার সাথে সম্পন্ন হয়। উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২০-২৫ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় খিঁড়ে সরবরাহ করা হচ্ছে।

তিতাস-৭: বিজিএফসিএল-এর সাথে চুক্তির আওতায় এ কূপে গত ০৫-০৩-২০২০ তারিখে ওয়েল কিল করে অপারেশন শুরু করা হয়। তবে কূপটির টিউবিংগুলো অত্যন্ত জরাজীর্ণ হয়ে পড়ায় ওয়ার্কওভারে বিঘ্ন সৃষ্টি হচ্ছে।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব মহোদয়ের তিতাস-৭ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ পরিদর্শন

তিতাস-১৩: বাপেক্স ও বিজিএফসিএল-এর মধ্যে চুক্তির আওতায় তিতাস-১৩ কূপে ০৫-০৯-২০১৯ তারিখ ওয়েল কিল করে অপারেশন শুরু করা হলেও কারিগরি জটিলতা দেখা দেয়। এ কারণে বিজিএফসিএল-এর বৈদেশিক পরামর্শকের নির্দেশনা অনুযায়ী ওয়েল প্রোটেকশনসহ কূপ বন্ধের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। তিতাস-৭ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন হবার পর তিতাস-১৩ কূপের ওয়ার্কওভার পুনরায় শুরু করা হবে।

শাহবাজপুর-৩: আলোচ্য অর্থবছরে করোনা মহামারির কারণে নানা প্রতিকূলতাকে উপেক্ষা করে রিগ ও রিগ সংশ্লিষ্ট যাবতীয় মালামাল কুমিল্লা, ব্রাহ্মণবাড়ীয়া ও মাধবপুর হতে শাহবাজপুর-৩ কূপ এলাকায় স্থানান্তর করা হয়। বৈদেশিক পরামর্শক ব্যতিরেকে বাপেক্স-এর নিজস্ব কারিগরি জনবলের মাধ্যমে গত ০৯-০৮-২০২০ তারিখ হতে কার্ডওয়েল রিগ দ্বারা ওয়ার্কওভার কার্যক্রম শুরু হয় এবং ১৮-০৯-২০২০ তারিখে সফলভাবে ওয়ার্কওভার কার্যক্রম শেষ হয়। উক্ত কূপ হতে ঝুঁকিমুক্তভাবে দৈনিক (\pm) ২০ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা সম্ভব হবে।



পেট্রোবাংলা-এর চেয়ারম্যান মহোদয়ের গ্রেড-১ পদোন্নতিতে বাপেক্স-এর পক্ষ থেকে ফুলেল শুভেচ্ছা

গ্যাস উৎপাদন কার্যক্রম

বাপেক্স-এর ৮টি গ্যাসক্ষেত্রের মধ্যে ৭টি গ্যাসক্ষেত্র হতে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে মোট উৎপাদিত গ্যাসের পরিমাণ প্রায় ৩৬.৪ বিলিয়ন ঘনফুট। উৎপাদিত গ্যাস বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড, কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড, তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর নিকট বিক্রয় করা হয়। এছাড়া উপজাত হিসেবে প্রায় ৫,৫০৮ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপন্ন হয় যা বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন-এর নিকট বিক্রি করা হয়।

২০১৯-২০২০ ও ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেটের তুলনামূলক বিবরণ

গ্যাসক্ষেত্র	গ্যাস (মিলিয়ন ঘনফুট)		কনডেনসেট (হাজার লিটার)	
	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯	২০১৯- ২০২০	২০১৮-২০১৯
সালদানদী	২,১৭০	১,৫৬১	৫১	৩৯
ফেঞ্চুগঞ্জ	১,৪১৮	৩,৪০৮	৫৯	২২৯
শাহবাজপুর	১৬,৭৯৬	২০,৩৭৫	৩০৫	৪০৬
সেমুতাং	০.৩২২১	২৭৭	১	১
শাহজাদপুর-সুন্দলপুর	২,৬০৩	২,৫২৭	২৮	২৮
শ্রীকাইল	১১,১৮৯	১২,৪৫৩	৪,৯৫৬	৫,৫৯৩
বেগমগঞ্জ	১,৯৩৮	১,৭০৯	১০৮	৮৮
মোট	৩৬,৪৩৫	৪২,৩০০	৫,৫০৮	৬,৩৮৫



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের সাথে সম্প্রতি পদোন্নতিপ্রাপ্ত মহাব্যবস্থাপকবৃন্দ

মানবসম্পদ

বাপেক্স-এ মোট স্থায়ী জনবলের সংখ্যা ৬৯২ জন; এর মধ্যে কর্মকর্তা ৩৬৪ জন এবং কর্মচারী ৩২৮ জন। আলোচ্য অর্থবছরে ৪৫ জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে এবং ৮৫ জন কর্মচারী নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। বাপেক্স-এর জন্য একটি যুগোপযোগী সাংগঠনিক কাঠামো (অর্গানোগ্রাম) প্রণয়নের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের নেতৃত্বে দেশের খ্যাতনামা ভূতত্ত্ববিদ ও প্রকৌশলী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং বাপেক্স-এর অভিজ্ঞ ও দক্ষ কর্মকর্তাগণের সমন্বয়ে গঠিত কমিটি সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়নের জন্য নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। আলোচ্য অর্থবছরে ৫৯টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ এবং ৭টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণের মাধ্যমে ২০০১ জন কর্মকর্তা কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। বাপেক্স-এর খনন ও ওয়ার্কওভার কার্যক্রমে সহায়তার জন্য বাপেক্স-এর প্রাক্তন খনন কর্মকর্তাসহ মোট ৮ জন ড্রিলিং পার্সোনেলকে সাময়িকভিত্তিতে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

সামাজিক দায়বদ্ধতা

বাপেক্স-এর সামাজিক দায়বদ্ধতা তহবিল হতে প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে ৮ লক্ষ টাকা এবং পেট্রোবাংলা ও জিটিসিএল-এর ২ জন কর্মকর্তাকে ৪ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ১২ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে। বিভিন্ন দুরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অনুদান প্রদানের ব্যবস্থা চালু রয়েছে।

শিক্ষা-কল্যাণ কার্যক্রম

কোম্পানিতে 'শিক্ষা বৃত্তি কর্মসূচি'র আওতায় এ অর্থ বছরে প্রাথমিক ও জুনিয়র পর্যায়ে বৃত্তি প্রাপ্তি এবং এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য ১৩৪ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর সন্তানকে বৃত্তি বাবদ ১১.৫৬ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক কার্যক্রম

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মেলবন্ধন তৈরীর লক্ষ্যে সামাজিক, সাংস্কৃতিক ও ক্রীড়া অনুষ্ঠান, চিত্রবিনোদন, বার্ষিক ক্রীড়া অনুষ্ঠান, বার্ষিক বনভোজন, জাতীয় শোক দিবস, ঈদ-এ-মিলাদুন্নবী, দোয়া মাহফিল, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস এবং মহান বিজয় দিবসসহ অন্যান্য জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস উদযাপন করা হয়েছে।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় পেট্রোবাংলা-এর সাথে বাপেক্স-এর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ২০-০৬-২০২০ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়। তাছাড়া এ বছর মন্ত্রণালয়ের সাথে কোম্পানির সম্পাদিত চুক্তি অনুযায়ী কার্যাদি সম্পাদিত হওয়ায় আন্তমন্ত্রণালয়ের মধ্যে বাপেক্স ৩য় স্থান অর্জন করেছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান এবং প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীদের ডাটাবেইজ তৈরি করা হয়েছে। এছাড়া ই-প্রকিউরমেন্ট ব্যবস্থা বাস্তবায়নের জন্য সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাগণকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী সক্রিয়ভাবে তথ্য প্রদান নিশ্চিত করার জন্য কোম্পানিতে একজন তথ্য অধিকার কর্মকর্তা নিয়োজিত রয়েছে।

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনার আওতায় একজন অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা নিয়োজিত আছেন।

ইনোভেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম

কোম্পানির ইনোভেশন টিম আলোচ্য অর্থবছরে বিভিন্ন উদ্ভাবনী কার্যক্রম গ্রহণ, বাস্তবায়ন ও সফল প্রশিক্ষণ কর্মশালার আয়োজন করেছে।

ঋণ প্রদান কর্মসূচি

বিগত অর্থবছরে কোম্পানির ৩৩ জন কর্মকর্তা ও ১৫ জন কর্মচারীকে গৃহনির্মাণ খাতে ঋণ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া ৪ জন কর্মকর্তাকে মোটর সাইকেল খাতে ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

সন্তোষজনক শ্রমিক ব্যবস্থাপনার ফলে বাপেক্স-এ সুষ্ঠু কর্মপরিবেশ বজায় রয়েছে। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলীর অধিকাংশই পারস্পরিক সহযোগিতা ও দ্বিপাক্ষিক আলোচনার মাধ্যমে নিষ্পত্তি করা হয়ে থাকে।

ই-জিপি কার্যক্রম

আলোচ্য অর্থবছরে ৫১টি দরপত্র কার্যক্রম ই-জিপির মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে। ক্রয় প্রক্রিয়ায় স্বচ্ছতা ও গতিশীলতা আনার জন্য ই-জিপি জোরদার করা হচ্ছে।

ই-নথি ব্যবস্থাপনা

কাজের গতিশীলতা বৃদ্ধি ও স্বচ্ছতার জন্য ই-নথি ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম জোরদার করা হয়েছে। দাপ্তরিক কার্যক্রমে ই-নথির ব্যবহার প্রতিনিয়ত বৃদ্ধি পাচ্ছে। কোম্পানির সকল কর্মকর্তাকে ই-নথি ব্যবহারের জন্য আইডি প্রদান করা হয়েছে।

আইসিটি কার্যক্রম

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের ভিশন-২০২১-এর ডিজিটাল কার্যক্রম বাস্তবায়ন ও বিনির্মাণে ‘জাতীয় তথ্য বাতায়নে’ বাপেক্স-এর ওয়েবসাইট অন্তর্ভুক্ত আছে। ই-স্টোর এবং রিমোট সিসিটিভি মনিটরিং ব্যবস্থা প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ করার ক্ষেত্রে বিশেষ ভূমিকা পালন করে আসছে।



ভার্চুয়াল পদ্ধতিতে বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের সভা অনুষ্ঠান

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ (এইচএসই) বিষয়ক কার্যক্রম

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

বাপেক্স-এর ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনার সার-সংক্ষেপ (২০১৯-২০৪১)

ক্র.	প্রস্তাবিত কর্মসূচীর ধরন	২০১৯-২০২১		২০২২-২০৩০		২০৩১-২০৪১		মোট (২০১৯-২০৪১)	
		প্রকল্প সংখ্যা	মূল কাজ	প্রকল্প সংখ্যা	মূল কাজ	প্রকল্প সংখ্যা	মূল কাজ	প্রকল্প সংখ্যা	মূল কাজ
১)	তেল-গ্যাস অনুসন্ধান								
	(ক) ভূতাত্ত্বিক জরিপ	১টি	২০০ লা.কি.মি.	১টি	১৫০০ লা.কি.মি.	--	--	২টি	১৭০০ লা.কি.মি.
	(খ) দ্বিমাত্রিক জরিপ	১টি	২১০০ লা.কি.মি.	১টি	৫০০০ লা.কি.মি.	১টি	১০০০০ লা.কি.মি.	৩টি	১৭১০০ লা.কি.মি.
	(গ) ত্রিমাত্রিক জরিপ	১টি	৬০০ বর্গ কি.মি.	১টি	২০০০ বর্গ কি.মি.	১টি	১৫০০ বর্গ কি.মি.	৩টি	৪১০০ বর্গ কি.মি.
২)	অনুসন্ধান কূপ খনন	১টি	২টি কূপ	৩টি	১৩টি কূপ	৫টি	২০টি কূপ	৯টি	৩৫টি কূপ
৩)	মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ খনন	১টি	১টি কূপ	১টি	৬টি কূপ	২টি	১০টি কূপ	৪টি	১৭টি কূপ
৪)	ওয়ার্কওভার	১টি	৩টি কূপ	--	চূড়ান্ত নয়	---	চূড়ান্ত নয়	১টি	৩টি কূপ
৫)	প্রসেস প্লান্ট স্থাপন	১টি	১টি প্রসেস প্লান্ট	১টি	১টি প্রসেস প্লান্ট	---	চূড়ান্ত নয়	২টি	২টি প্রসেস প্লান্ট
৬)	ওয়েল হেড কম্প্রেশার স্থাপন	১টি	৩টি কম্প্রেশার	--	চূড়ান্ত নয়	---	চূড়ান্ত নয়	১টি	৩টি কম্প্রেশার
৭)	রিগ ক্রয়/পুনর্বাসন/ আপগ্রেডেশন	১টি	রিগ আপগ্রেডেশন	৩টি	রিগ পুনর্বাসন	১টি	রিগ ক্রয়	৫টি	রিগ/পুনর্বাসন/ আপগ্রেডেশন

সাফল্যে বাপেক্স (২০১৯-২০২০)

১৯৮৯ সালে বাপেক্স প্রতিষ্ঠিত হবার পর হতেই বাপেক্স দেশের বিরাজমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। একসময় ধারণা করা হয়েছিল যে ২০২০ সালের পর দেশে গ্যাসের মজুদ নিঃশেষ হয়ে যাবে; কিন্তু বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও বাস্তবসম্মত নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণের ফলে ২০৩১ সাল পর্যন্ত দেশে গ্যাসের চাহিদা পূরণের জন্য ইতোমধ্যে গ্যাসের মজুদ নিশ্চিত করা হয়েছে। বাপেক্স দেশের স্থলভাগে নতুন নতুন গ্যাসের আধার আবিষ্কারের লক্ষ্যে নানাবিধ উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। বর্তমানে বাপেক্স-এর তেল-গ্যাস অনুসন্ধান, খনন ও উৎপাদন কার্যক্রম বহুগুণে বৃদ্ধি পেয়েছে; এর ফলে সফলতারও দেখা মিলেছে। বিগত ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বাপেক্স-এর সাফল্যের চিত্র নিম্নরূপ:

- ✓ নরসিংদী-১ কূপের ওয়ার্কওভার সফলতার সাথে সম্পন্ন করা হয়। এ কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২০ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে।
- ✓ তিতাস-৯ কূপের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করায় উক্ত কূপ হতে দৈনিক প্রায় ২০-২৫ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত হয়েছে।
- ✓ বৈদেশিক পরামর্শক ছাড়াই বাপেক্স-এর নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ শাহবাজপুর-৩ কূপের ওয়ার্কওভার সফলভাবে সম্পন্ন করে বাপেক্স দক্ষতা ও যোগ্যতার উজ্জ্বল স্বাক্ষর রেখেছে। উক্ত কূপ হতে ঝুঁকিমুক্তভাবে দৈনিক (±) ২০ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে যুক্ত করা যাবে।
- ✓ শ্রীকাইল ইস্ট-১ এ কূপের খনন কাজ সফলভাবে সম্পন্ন করে ৫০ বিসিএফ গ্যাসের মজুদ নিশ্চিত করা হয়েছে। এ কূপ হতে দৈনিক ১০-১২ এমএমএসসিএফ গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা যাবে।
- ✓ এসজিএফএল-এর সিলেট-৯ অনুসন্ধান কূপের খনন কাজ শুরু হয়েছে এবং উক্ত কূপের সফল সমাপ্তিতে সুসংবাদ বয়ে আনবে বলে বাপেক্স আশা পোষণ করে।

✓ ২০০ বর্গ কিলোমিটার থ্রিডি জরিপ সম্পন্ন করা হয়েছে।

✓ মোট ৩৬,৪৩৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস এবং ৫,৫০৮ হাজার লিটার কনডেনসেট উৎপাদিত হয়েছে।



সফল ওয়ার্কওভার শেষে শ্রীকাইল-৪ কূপ হতে জাতীয় থ্রিডি গ্যাস সরবরাহের শুভ উদ্বোধন করছেন জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব মহোদয়

প্রাণঘাতি কোভিড-১৯: থেমে নেই বাপেক্স

কোভিড-১৯ মহামারির ভয়ংকর খাবায় গোটা দেশ অচল ও বিপর্যস্ত হলেও এর কাছে বাপেক্স পরাস্ত হয়নি। বেশ কয়েকজন কর্মকর্তা-কর্মচারী এ মহামারিতে আক্রান্ত হলেও বাপেক্স-এর অকুতোভয় সৈনিকরা তাঁদের দায়িত্ব থেকে সরে আসেনি। খনন ফিল্ডের একজন কর্মকর্তা কোভিড-১৯এর কাছে পরাজিত হয়ে মৃত্যুবরণ করলে সহকর্মীরা অশ্রুসিক্ত নয়নে তাঁকে শেষ বিদায় জানিয়েছেন; কিন্তু এ শোক তাঁদেরকে থামাতে পারেনি। শোককে তাঁরা শক্তিতে রূপান্তরিত করে নব উদ্যমে স্ব স্ব কাজে ঝাঁপিয়ে পড়েন। কোভিড-১৯এর ভয়কে জয় করে বাপেক্স-এর খনন, ওয়ার্কওভার, উৎপাদন, সাইসমিক জরিপসহ সকল কার্যক্রম যথারীতি অব্যাহত ছিল এবং আছে। এ মহাদুর্যোগের মাঝেও বাপেক্স-এর কর্মকর্তা কর্মচারীগণ অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ শাহবাজপুর-৩ কূপের ওয়ার্কওভার কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করে অদম্য সাহসিকতা ও প্রতিশ্রুতির স্বাক্ষর রেখেছে যা সর্বমহলে যথেষ্ট প্রশংসা কুড়িয়েছে। আর এ প্রশংসা বাপেক্স-কে আরও অনুপ্রাণিত ও উৎসাহিত করেছে।

পেট্রোবাংলা-এর ৪ নম্বর প্লটের মালিকানার দ্বারপ্রান্তে বাপেক্স

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পেট্রোবাংলা-এর মালিকানাধীন কাওরান বাজারে অবস্থিত ৪ নম্বর প্লটে বাপেক্স-এর নিজস্ব অর্থায়নে ২০ তলার অনুমোদিত ভিত্তিসহ ১৩তলা ভবন নির্মাণ শেষে ২৯ অক্টোবর ২০১৩ তারিখে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা বাপেক্স ভবন উদ্বোধন করেন। তবে জমির মূল্য পরিশোধ, হস্তান্তর দলিল সম্পাদন ও রেজিস্ট্রেশন সম্পাদন না হওয়ায় দীর্ঘদিনেও ভবনটিতে বাপেক্স-এর অধিকারস্বত্ব প্রতিষ্ঠা হয়নি। অবশেষে বাপেক্স পরিচালনা পর্ষদের ৪৩২তম সভায় বাপেক্স ও পেট্রোবাংলা-এর মধ্যে হস্তান্তর দলিল সম্পাদন ও রেজিস্ট্রেশনের প্রস্তাব অনুমোদিত হওয়ায় ভবনটিতে বাপেক্স-এর পূর্ণাঙ্গ অধিকার প্রতিষ্ঠিত হতে যাচ্ছে।

আর্থিক বিবরণী

সুধীমণ্ডলী, আমি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কোম্পানির লাভ-লোকসানের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের অবগতির জন্য পেশ করছি। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট আয় ৪৮২.২১ কোটি টাকা। এর মধ্যে কোম্পানির নিজস্ব গ্যাসক্ষেত্রসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস ও কনডেনসেট বিক্রি বাবদ (এসডি ও ভ্যাট ব্যতীত) ৩১৫.৪৬ কোটি টাকা, পিএসসি ব্লক-৯, সুদ প্রাপ্তি ও অন্যান্য খাতে ১৬৬.৭৬ কোটি টাকা আয় হয়। আলোচ্য আয়ের বিপরীতে অফিস ও কর্মী খরচ খাতে ১০৪.৭৭ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ২.১৩ কোটি টাকা, ডিপ্রিশন ব্যয় বাবদ ৪৯.২২ কোটি টাকাসহ উৎপাদন ব্যয় খাতে ৮৫.১২ কোটি টাকা, স্থায়ী সম্পদের অবচয় ও ঋণের সুদ পরিশোধ বাবদ টাকা ১৩৮.২৩ কোটি টাকা এবং শুরু কূপ খনন ব্যয়ের অবলোপন ও অনাদায়ী পাওনা বাবদ ১৩০.১৪ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪৬০.৩৯ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিলে ১.০৯ কোটি টাকা এবং কোম্পানির আয়কর সঞ্চিতি ৬.৭৪ কোটি টাকা স্থানান্তরের পর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির নিট লাভের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৩.৯৯ কোটি টাকা। পুঞ্জীভূত ক্ষতি বাবদ ৪৭১.৫৭ কোটি টাকা এবং পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয় বাবদ ১.৩১ কোটি টাকা লাভ ক্ষতি বণ্টন হিসাবে (Profit & Loss Appropriation Account) স্থানান্তরের পর আলোচ্য অর্থবছরে পুঞ্জীভূত ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৪৫৬.২৭ কোটি টাকা।

সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল

হিসাব খাতের বিবরণ		পরিমাণ (কোটি টাকা)	
		২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯
ক)	গ্যাস বিক্রয়ের উপর নিট ওয়েলহেড মার্জিন ও নিট কনডেনসেট বিক্রয়	৩১৫.৪৬	৩৩২.৩৬
খ)	বাপেক্স মার্জিন	-	১১.৭৯
গ)	পিএসসি ব্লক-৯ থেকে আয়	১৪.২২	১৯.৮৫
ঘ)	জব খাতে নিট আয়	৮৩.২৫	৩৮.৭৩
ঙ)	নিট সুদ আয়	৬৮.৮৯	৬৩.৮৯
চ)	অন্যান্য আয়সমূহ	০.৩৯	০.৯৮
ছ)	মোট আয় (ক+খ+গ+ঘ+ঙ+চ)	৪৮২.২১	৪৬৭.৬০
জ)	মোট রাজস্ব ব্যয়	৪৬০.৩৯	৭৬৬.১৮
ঝ)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিলপূর্ব নিট মুনাফা (ছ-জ)	২১.৮২	(২৯৮.৫৮)
ঞ)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	১.০৯	-
ট)	শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল পরবর্তী নিট মুনাফা (ঞ-ট)	২০.৭৩	(২৯৮.৫৮)
ঠ)	আয়কর সঞ্চিতি	৬.৭৪	২.৯৩
ড)	আয়কর সঞ্চিতি পরবর্তী নিট মুনাফা (ঠ-ড)	১৩.৯৯	(৩০১.৫১)
ঢ)	পুঞ্জীভূত মুনাফা/ক্ষতি	(৪৭১.৫৭)	(১৫৯.৭৮)
ণ)	পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়	১.৩১	(১০.২৮)
ত)	রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	-	-
থ)	পুঞ্জীভূত লাভ/ক্ষতি উদ্বৃত্তপত্র স্থানান্তরিত (ড+ঢ+ণ-ত)	(৪৫৬.২৭)	(৪৭১.৫৭)

সরকারি কোষাগারে জমার বিবরণ

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বাপেক্স কর্তৃক নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে মোট ১২৬.৪২ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে। গত ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ২০৫.৩৫ কোটি টাকা।

খাতসমূহের নাম	জমাকৃত অর্থ (কোটি টাকা)	
	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯
কর্পোরেট ট্যাক্স খাতের উৎসে আয়কর	১৭.৮৩	১৭.০৫
রাষ্ট্রীয় কোষাগারে লভ্যাংশ প্রদান	-	-
গ্যাস ও কনভেনসেন্ট খাতে পরিশোধিত সম্পূরক কর ও মুসক	৮৫.৯২	১৭৮.০৯
আমদানী পর্যায়ে কর্পোরেট ট্যাক্স অগ্রিম আয়কর ও মুসক, এফডিআর এর উপর উৎসে কর্তিত কর ও সম্পূরক শুল্ক	২১.৯৯	৯.২১
স্থানীয় ঋণের উপর সুদ	০.৪৫	০.৬০
আবগারি শুল্ক	০.২৩	০.৪০
সরকারি কোষাগারে মোট জমা	১২৬.৪২	২০৫.৩৫

লভ্যাংশ প্রদান

সরকার/পেট্রোবাংলা কর্তৃক ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বাপেক্স-এর উপর কোন লভ্যাংশ (Dividend) ধার্য/সুপারিশ করা হয়নি।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার

বাপেক্স-এর সাফল্যের সামগ্রিক কর্মপরিকল্পনা ও পরিচালনায় সহায়তার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে অর্থ মন্ত্রণালয়, স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি), জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বাংলাদেশ ব্যাংক, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় এবং পেট্রোবাংলা-এর সার্বিক সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এ ছাড়াও বাপেক্স-এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ, যারা তাঁদের অক্লান্ত পরিশ্রমের মধ্য দিয়ে কোম্পানির কাঙ্ক্ষিত লক্ষ্য অর্জনে সহায়তা করেছেন।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স)-এর ২০১৯-২০২০ 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



**“I have not seen the Himalayas, but I have seen Sheikh Mujib.
In personality and in courage, this man is the Himalayas.
I have thus had the experience of witnessing the Himalayas.”**

-Fidel Castro, former President of the People's Republic of Cuba and a legendary revolutionary.

In the eyes of Mr. Fidel Castro, the legendary revolutionary leader of Cuba, Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman is like the Himalayas in personality and courage. The unparalleled leader of the Bangali Nation, the architect of independent Bangladesh, the dreamer of modern Bangladesh, was born in Tungipara, Gopalganj on 17 March 1920. Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the Father of the Nation became the incomparable leader of the people through the title 'Bangabandhu'. March 17, 2020 marks the birth centenary of the great leader. Bangabandhu is one of the most influential and courageous leaders of the 20th century. Every step taken by this legendary leader has found its way, every direction has inspired and given a new ray of hope to the Bangali Nation. Bangladesh is achieving flamboyant success with the efficient leadership of Bangabandhu's affectionate elder daughter, Hon'ble Prime Minister of the Government of the People's Republic of Bangladesh H.E. Sheikh Hasina towards her dream of a Golden Bengal.

Embarked on the stage of developing Bangladesh, the government of Bangladesh has announced the commemoration of 2020-2021 as the Mujib Year (Mujib Borsho) on the occasion of the centennial birth anniversary of the founding leader of the country, Sheikh Mujibur Rahman. Mujib Borsho will be celebrated from March 17, 2020 to March 26, 2021. The 40th General Assembly of the United Nations Educational, Scientific and Cultural Organization (UNESCO) announced to celebrate Mujib Year jointly with Bangladesh.

BAPEX has taken adequate initiatives to keep proper pace with various government events to commemorate the birth centenary of the best Bangali of all time, who has fought all his life to establish the rights of the people and the independence of the country, whose leadership and contributions have been recognized round the globe, whose speeches have been recognized as a UNESCO World Heritage and to whom the world's great statesmen and scholars have paid due reverence. Bengali Poet and Essayist Annada Shankar Ray wrote “As long as Padma, Meghna, Gouri, Jamuna flows on, Sheikh Mujibur Rahman, your accomplishment will also live on”.

Bismillahir Rahmanir Rahim.

Respected Shareholders, Ladies and Gentlemen,

Assalamu Alaikum.

It is indeed a pleasure and a privilege for me to present the Directors' Report and Auditor's Report of the fiscal 2019-2020 ended 30 June 2020. On behalf of the Board of Directors of Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX), I express my best wishes and congratulations on the 31st Annual General Meeting.

Hon'ble Shareholders,

During 1989, the Government abolished the Exploration Directorate of Bangladesh Oil Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) and formed Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited (BAPEX) as its subsidiary in order to expedite oil and gas exploration activities within the country. Since inception, BAPEX, the sole state-run Exploration Company, has diligently been pursuing its exploration activities despite various adversities. Subsequently, in February 2000, BAPEX was transformed into an exploration-cum-production company with a view to making it more dynamic and self-reliant. Till to date BAPEX drilled 46 wells including 30 Development wells and 16 Exploratory wells of Bangladesh Gas Fields Limited (BGFCL), Sylhet Gas Fields Limited (SGFL), International Oil Companies (IOCs) and BAPEX's own. BAPEX has discovered 7 new Gas Fields from 16 Exploratory Wells. In addition, BAPEX has successfully completed a number of workover wells.

Currently BAPEX is producing about 103 MMSCFD gas from its 7 gas fields namely Saldanadi, Fenchuganj, Shahbazpur, Semutang, Srikail, Begumganj and Shahzadpur-Sundalpu Gas Field. During the 2019-2020 fiscal, contribution of about 36.44 BCF gas production, triumphed BAPEX Tk 315.46 crore revenue.

You will be delighted to know that during the fiscal year under consideration, BAPEX discovered Srikail East Gas Field by drilling an exploratory well with its own rig and manpower. Drilling started on 28-09-2019 and reached target depth 3485m on 18-03-2020 without any hazard. Gas reserve of about 50 BCF has been estimated through DST operation. After construction of necessary gas gathering line, daily 10-12 MMSCF gas can be supplied to the national grid. In addition, under bilateral contract, BAPEX with its own rig and manpower, completed workover of Narsingdi-1 and Titas-9 wells of BGFCL from which 40-45 MMSCFD is being contributed to the National Grid.

With a view to implementing Vision-2021 of the present Government, a program has been taken to drill 4 exploratory wells, 2 development wells and 5 workover wells for exploration and production of oil and gas. In addition, a new project has been taken to strengthen the capability of drilling and workover of BAPEX. Under the Speedy Supply of Power and Energy (Special Provisions) Act 2010, another project has been taken for drilling of 3 more wells including 2 exploratory wells in Bhola district (Tabgi-1 and Illisha-1) and one appraisal-cum development well (Bhola North-2) in Bhola North Gas Field by Russian Gazprom EP International Investments B.V. (Gazprom International). Furthermore, a Memorandum of Understanding has been inked entitled The Bhola Island Fields Evaluation on 28-01-2020 with Gazprom International at

Petrocentre. Hon'ble Adviser of Power, Energy and Mineral Resources Affairs Dr. Tawfiq-e-Elahi Chowdhury, Bir Bikram was present in the occasion.



MoU Signing Ceremony with GAZPROM

Respected Ladies and Gentlemen,

Geological survey has been conducted 93 line-km by in Sitapahar structure of Rangamati district during the fiscal 2019-2020. In addition, 200 sq.-km 3D seismic survey have been completed over Semutang Gas Field and adjoining structures. It can be mentioned that till date BAPEX conducted 3096 line-km geological survey, 15,621 line-km 2D seismic survey and 4070 sq.-km 3D seismic survey in pursuance of oil and gas exploration.

BAPEX is continuing its drilling and workover operations with its own 6 rigs. Image of BAPEX has been brightened at home and abroad for acquiring international standards in drilling and workover operations. Activities relating to oil and gas exploration from the initial to the final stage involve several risk such as blowout, high level of sound pollution etc. Other forms of accidents may breakout from explosives, dangerous chemicals and radioactive materials, along with building and dismantling of heavy machinery and equipment, high pressure gas, water etc. Despite adverse situations, 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 phenomenal contributions to the Country and to the Nation as well.

Distinguished Guests,

Being a Government nominated 10% participatory partner, BAPEX is monitoring the operations of the Bangora Gas Field in PSC block-9 operated by Tullow Bangladesh (Kris Energy) and other

operator Niko Resources (Block-9) Limited. Currently about 95 MMSCFD gas is being produced from Bangora Gas Field. It can be mentioned that the daily production of this Gas Field was reduced to almost half as per the instructions of Petrobangla during the general holidays due to Corona Pandemic. Additionally, BAPEX is also a Government nominated 10% carried stake holder in 2 different Production Sharing Contracts (PSCs) inked with Indian state-owned ONGC Videsh Limited and Oil India Limited for shallow offshore blocks SS-04 and SS-09 under Bangladesh Offshore Bidding Round-2012.

After a long 10 years of legal pleading, the International Center for Settlement of Investment Disputes (ICSID) proclaimed the verdict in the Niko case on behalf of Bangladesh. The Minister of State for Power, Energy and Mineral Resources made this announcement through an online press conference on 03-05-2020. It can be recalled that the Canadian company Niko Resources Limited caused 2 consecutive blow-outs in January and June 2005 due to their negligence while drilling a well in Chattak Gas Field. Huge amount of gas was burnt and caused extensive damage to the environment.

Esteemed Ladies and Gentlemen,

At the end of the 2019-2020 fiscal, total manpower working in the Company is 692 including 364 officers and 328 staff. In addition, about 160 casual workers are employed on daily basis to assist drilling and workover activities. Procedures regarding recruitment and promotion of necessary manpower, training, upgrading of modern equipment to strengthen BAPEX both technically and financially are consistently in progress.

Distinguished Guests, I am now presenting a brief description of BAPEX's overall activities steered by BAPEX during the fiscal year 2019-2020.

Oil and Gas Exploration Activities

During fiscal year 2019-2020, geological survey of 93 line-km has been completed in Sitapahar structure of Rangamati district with own finance of BAPEX. A complete geological map of the structure is being prepared after analyzing the collected data and information. Moreover, well proposals for Shariatpur-1 exploratory well, Sundalpur-3 Appraisal-cum Development well and Begumganj-4 (west) Appraisal-cum Development well have been prepared after analyzing relevant 2D and 3D seismic data and information as well as the information collected from the previously drilled wells in the surrounding area. Well location of Sylhet-9 and Kailashtila-9 Appraisal cum Development Wells under SGFL has been confirmed through field survey.



Lithological Investigation at Dhuptareng Chara of Sitapahar Structure



3D Seismic Survey

Two consultants have been appointed for smooth implementation of Geological and Geophysical survey. In order to product gases from dry, abandoned and suspended wells, an EOI has been called from the eligible Companies experienced in this regards. On November 8, 2020 a Memorandum of Understanding (MoU) has been signed between BAPEX and Mitsui Oil Exploration Co. Ltd. (MOECO), Japan on "Joint exploration proposal for Bangladesh Onshore Blocks 8 & 11"

Being directed by Energy and Mineral Resources Division, "Operating Procedure (OP) for Exploration to Production of Hydrocarbon" for BAPEX has been published by incorporating opinions/suggestions and evaluations received from Experts in the Oil/Gas Sector, University Faculty and Oil Field Service providers. Hon'ble Minister of State for Power, Energy and Mineral Resources of the Government of the People's Republic of Bangladesh officially unveiled Operating Procedure (OP) Manual at BAPEX Bhaban on 15-12-2019.

2D Seismic Survey: With a view to identifying locations of exploratory wells under the scope of a project entitled 'Rupkalpa-9 2D Seismic Project' financed by the Gas Development Fund, a total of 3000 line-km 2D seismic data has been acquired over Kishoreganj, Narsingdi, Tangail, Gazipur,

Netrokona, Sherpur, Jamalpur and Sunamganj districts. Till 30 June 2020, total of Tk. 77.92 crore has been spent out of total allocated Tk.105.80 crore marking 34% financial progress. Revised DPP of Rupkalpa-9 2D Seismic Project has already been approved to acquire 500 line-km more seismic data from Noakhali and Laxmipur district and adjacent areas.



Rig Building Activities

3D Seismic Survey: 200 line kilometre 3D seismic survey have been completed over Semutang Gas Field. So far 2700 sq-km 3D seismic data has been collected from Sunetra, Srikail, Sundalpur, Begumganj, Shahbajpur, Narsingdi, Mobarakpur, Rupganj and Semutang Gas Fields under '3D Seismic Project' of BAPEX. Total of Tk. 233.82 crore has been spent out of allocated Tk. 247.69 crore marking a financial progress of 94.40% and physical progress of 100%.

Exploratory Well Drilling Activities

Rupkalpa-1 Drilling Project: Under this project Srikail East-1 Exploratory Well Drilling Program has successfully been completed on 31st January 2020. A reserve of 50 BCF gas has been estimated in this well after DST operation. 10-12 MMSCFD gas supply to the National Grid will be possible after construction of required gas gathering line. Ended on 30-06-2020, the project spent a total of 144.25 crore from allocated 162.28 crore marking a financial progress of 89% and physical progress of 100%.

Rupkalpa-2 Drilling Project: With the view to implementing Vision-2021 of the Government, drilling preparation of Zakiganj-1 well with Bijoy-12 (ZJ50DBS) Rig is completed under GDF finance. A total of Tk. 148.92 crore has been spent out of allocated to 220.20 crore marking a financial progress of 68%.

Rupkalpa-3 Drilling Project: The project for drilling Kasba-1 well and Madarganj-1 well was approved under GDF finance. Drilling of Kasba-1 well has already been successfully completed. The existence of gas was detected in this well but it was not commercially viable for production. Madarganj-1 well was scheduled to be drilled by SOCAR-AQS. However, this program was suspended due to the cancellation of contract. As a result, Tk. 73.88 crore was spent out of allocated Tk. 216.22 under this project. The project ended on 31-12-2019 marking financial progress of 34.17%.

Development Well Drilling Activities

Rupkalpa-5 Drilling Project: With the view to implementing Vision-2021 of the Government the project for Appraisal and Drilling of Begumganj-3 and Begumganj-4 well was approved under GDF finance. A contract was signed with SOCAR-AQS within the scope of the project for drilling of Begumganj-4 well. However, in March 2019 SOCAR-AQS served BAPEX a notice for terminating the contract and consequently the drilling could not be completed. At present in the issue is waiting to be resolved.

Workover Activities

Narsingdi-1: Under the scope of a contract between BAPEX and BGFCL workover operation of Narsingdi-1 well was started on 27-06-2019 with Rig Bijoy-11 (ZJ40DBT) and manpower. The workover operation ended on 30-07-2019 successfully and now a total of 20 MMSCFD gas is being supplied to the National Grid.

Titas-9: Workover operation of Titas-9 well was started on 10-12-2019 with BAPEX's own rig and manpower. The workover operation ended on 02-02-2020 successfully and now a total of 20-25 MMSCFD gas is being supplied to the National Grid.

Titas-7: Contract between BAPEX and BGFCL work over operation of Titas-7 well was started after killing the well. Due to the prolonged production, the tubing got damaged which created a bit complications in the operation.

Titas-13: The operation was started on 05-09-2019 after killing the well, but there aroused some technical complications. For this reason, in the light of the instructions of the foreign consultant of BGFCL, measures were taken to shut the well ensuring well protection. Preparations are underway to resume the workover.

Shahbazpur-3: The IPS Cardwell Rig and other equipment were shifted to Shahbazpur-3 well location in Bhola in order to complete the Shahbazpur-3 Well workover with the own rig and manpower of BAPEX. However, the operation was discontinued for the time being due to the Covid-19 pandemic situation. Finally, the work over operation of this highly sensitive well was resumed on 09-08-2020 and ended on 18-09-2020. The well is ready to produce about 20 MMSCFD.

Gas Production Activities

Out of 8 Gas Fields of BAPEX, the total amount of gas produced from 7 gas fields in the fiscal year 2019-2020 is about 36.4 BCF. 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 5508 liters of condensate was produced as byproduct 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 2019-2020 and 2018-2019 is as under:

Gas fields	Gas (Million Cubic Feet)		Condensate (Thousand Liter)	
	2019-2020	2018-2019	2019-2020	2018-2019
Saldanadi	2,170	1,561	51	39
Fenchuganj	1,418	3,408	59	229
Shahbazpur	16,796	20,375	305	406
Semutang	0.3221	277	01	01
Shahjadpur-Sundalpur	2,603	2,517	28	28
Srikail	11,189	12,453	4,956	5,593
Begumganj	1,938	1,709	108	88
Total	36,435	42,300	5,508	6,385

Human Resources

BAPEX has a total permanent employee of 692, of which 374 are officers and 326 are staff. During the financial year under consideration, 45 officers have been promoted and 85 employees have been recruited. Formulation of an up-to-date Organogram for BAPEX is in process. The committee, headed by the Chairman of Petrobangla and comprising of eminent Geologists, Engineers, experienced and skilled Officers of Energy and Mineral Resources Division as well as of BAPEX's is working tirelessly in order to upgrade the existing Organogram. In the current financial year, 51 local trainings and 6 overseas trainings have been provided officers and staff.



In House Training

Corporate Social Responsibility

In order to assist in research work from Social Responsibility Fund, total amount of Tk. 12 lac has been given as grant out of which Tk. 8 lac has been given to the relief Fund of the Hon'ble Prime Minister and Tk. 4.00 lac to 2 officers of Petrobangla and GTCL. 5 employees, suffering from various chronic diseases, were granted Tk. 8 lac following the policy of the BAPEX Employee Welfare Trust.

Education-Welfare Activities

Under the Education Scholarship Program introduced earlier, a monthly financial support of Tk. 11.56 lakh has been awarded to the children of 134 employees for achievement of scholarship at the Primary and Junior level and for achieving successful result in SSC, HSC, Undergraduate and Postgraduate Examinations.

Sports and Cultural Activities

Social, cultural and sports events, recreation, Annual Sports, Annual Picnic, National Mourning Day, the Annual Cultural Events, Eid-e-Miladunnabi, Doa Mahfil, International Mother Language Day, the National Victory Day and the other National important days have been observed with a view to encouraging the spirit of the employees and fostering their mutual relations as well.

Annual Performance Agreement

BAPEX's Annual Performance Agreement for the financial year 2019-2020 was signed with Petrobangla on 20-06-2020 under the Government Performance Management System. Moreover, this year, the Energy and Mineral Resources Division has secured the 3rd position among the Inter-Ministries as the agreements executed by the subordinate agencies/companies have been properly complied with.

National Integrity Strategy

In order to implement the National Integrity Strategy, training of officers and employees has been provided and a database of trainees has been created. Besides, for the implementation of e-Procurement system, the concerned officers have been provided training in various organizations and in-house. According to the Right to Information Act, one Right to Information Officer is engaged to ensure active provision of information.

Grievance Redress System

It has long been felt that the initiatives of different Ministries and Organizations in Bangladesh, need to be coordinated to develop an integrated Grievance Redress System (GRS) to make grievance redressal more effective and efficient for the public. One Grievance Redress Officer has been engaged for proper redressal of grievances in BAPEX.

Innovation Related Activities

The Innovation Team of the Company has undertaken, implemented and successfully conducted various innovative activities in the current financial year.

Employee Advance Scheme

The Company has provided House Building Loan to 33 officers and 15 Staff. Besides, Motorcycle Loan has been sanctioned to 4 officers.

Employee-Management Relationship

BAPEX's satisfactory labor management has resulted in a smooth working environment. Most of the problems that have arisen at different times have been resolved through mutual cooperation and bilateral discussions.

E-GP Activities

During this financial year, 51 tendering activities have been completed through e-GP which are being strengthened to bring transparency in the procurement process.

E-Nothi management

E-Nothi management activities have been given much importance to increase work dynamism and bring transparency. The use of e-Documents in official activities is on the rise. All the officers of the company have been provided IDs for using E-Nothi.

ICT Activities

BAPEX's website is included in the 'National Web Portal' for the implementation and construction of the digital activities of Vision-2021 of the Government. It has been playing a special role in maintaining various installations including Head Office through e-store and remote CCTV monitoring.

Health, Safety and Environmental Activities

International standard HSE management has been introduced in the company. All officers, staff and temporary manpower working on various projects under implementation follow the HSE Manual and all related activities are conducted under the supervision of an HSE Officer. Physicians and ambulances are engaged in HSE management round the clock.

Future Programs (2019-2041)

SI	Type of Proposed Project	2019-2021		2022-2030		2031-2041		Total (2019-2041)	
		No. of Project	Job	No. of Project	Job	No. of Project	Job	No. of Project	Job
1)	Gas-Oil Exploration								
	a) Geological Survey	01	200 Line-KM	01	1500 Line-KM	--	---	01	1700 Line-KM
	b) 2D Seismic Survey	01	2100 Line-KM	01	5000 Line-KM	01	10000 Line-KM	03	5000 Line-KM
	c) 3D Seismic Survey	01	600 Square-KM	01	2000 Square-KM	01	1500 Square-KM	03	4100 Square-KM
2)	Exploratory Well Drilling	01	02 Wells	03	13 Wells	05	20 Wells	09	35 Wells
3)	Appraisal/ Development Well Drilling	01	01 Wells	01	06 Wells	02	10 Wells	04	17 Wells
4)	Workover	01	03 Wells	--	Not Finalized	---	Not Finalized	01	03 Wells
5)	Installation of Process Plant	01	01 Process Plant	01	01 Process Plant	---	Not Finalized	02	01 Process Plant
6)	Installation of Wellhead Compressor	01	03 Compressor	--	Not Finalized	---	Not Finalized	01	03 Compressor
7)	Procurement of Rig/ Rehabilitation/ Upgradation	01	Rig Upgradation	03	Rig Rehabilitation	01	Procurement of Rig	05	Procurement of Rig/ Rehabilitation/ Upgradation

BAPEX's Success (2019-2020)

Since 1989, BAPEX has been continuing its relentless efforts to meet the Country's increasing gas demand. It was once thought that the country's gas reserves would be exhausted after 2020; but as a result of the far-sighted and practical steps taken by the present Government, gas reserves have already been ensured to meet the demand in the country upto 2031. BAPEX has taken various initiatives to discover new gas reserves in the Country's onshore area. Currently, BAPEX's oil and gas exploration, drilling and production activities have increased in a great extent and consequently the much expected success is showing-up. BAPEX's success in the 2019-2020 financial year are mentioned below:

- ✓ Drilling of Srikail East-1 has been successfully completed and 50 BCF gas reserves have been confirmed. From this well 10-12 MMSCFD gas can be supplied to the national grid.

- ✓ Successfully completed the workover operation of the highly risky Shahbazpur-3 well through its own manpower without any foreign consultant and thus has proven its skills and ability. From that well, about 20 MMSCFD gas can be produced.
- ✓ Drilling of SGFL's Sylhet-9 exploration well started and BAPEX hopes to bring good news on successful completion of the well.
- ✓ Conducted 3D seismic survey of 200 sq. km.
- ✓ Workover operation of Narsingdi-1 well was completed successfully and about 20 MMSCFD gas is being supplied to the National Grid.
- ✓ Successfully completed workover of Titas-9 well, about 20-25 MMSCFD gas is being added to the national grid.
- ✓ Produced a total of about 36.44 BCF gas and 5,506 thousand liters of condensate from its different gas fields.

Non-stop activities of BAPEX during Covid-19 Pandemic

Although the whole country was stagnant and devastated by the terrible grip of the Covid-19 pandemic, BAPEX was not defeated by it. Although a number of employees were affected by the epidemic, the fearless soldiers of BAPEX did not abdicate their responsibilities. Colleagues bid him farewell with tears in their eyes when an officer died after being defeated by Covid-19, but this grief could not stop them. They transformed grief into energy and jumped into their own work with new initiative. Overcoming the fear of Covid-19, BAPEX's activities including drilling, workover, production and seismic survey activities continued as usual. In the midst of this catastrophe, the officials and employees of BAPEX have successfully completed the workover activities of the highly risky Shahbazpur-3 Well and have left a mark of indomitable courage and commitment which has garnered considerable praise from all quarters which has further inspired and encouraged BAPEX.

BAPEX obtained the Ownership of Plot No. 4 of Petrobangla

Hon'ble Prime Minister of the Government of the People's Republic of Bangladesh Sheikh Hasina inaugurated the BAPEX Bhaban on October 29, 2013 after completing the construction of 13 storey building with 20 storey approved foundation at BAPEX's own expense at Plot No. 4 in Kawran Bazar owned by Petrobangla. However, due to non-payment of land price, execution of transfer deed and registration, BAPEX's rights in the building have not been established for a long time. Finally, BAPEX Board of Directors, in its 432nd meeting, approved the proposal for execution and registration of transfer documents between BAPEX and Petrobangla which will officially establish the right of BAPEX on BAPEX Bhaban.

FINANCIAL HIGHLIGHTS

Now, I am presenting a brief profit and loss statement of the Company for the year ended 2019-2020. During the discussed financial year the total earnings of the company is Tk. 482.21 crore.

Out of this Tk. 315.46 crore (excluding SD and VAT) from natural gas and condensate sale of own Gas Fields. PSC Block-9, Interest earning and other sources Tk. 166.76 crore. Against this earnings, office and employee cost is Tk. 104.77 crore, repair and maintenance cost is Tk. 2.13 crore, production cost is Tk. 85.12 crore including depletion cost of Tk. 49.22 crore, depreciation and interest on loan Tk. 138.23 crore and total cost stands at Tk. 460.39 crore. The Net Profit of the Company for the year 2019-2020 is Tk. 13.99 crore after transfer of minimum Income Tax to provision for tax of Tk 6.74 crore. During the current financial year the revenue reserve has come to Tk. 471.57 crore after prior year's adjustment costs of Tk 1.31 crore and accumulated revenue of Tk. 456.27 crore.

Financial Dashboard

Account Head Name (s)		Taka in Crore	
		2019-2020	2018-2019
a)	Wellhead Margin and Sale of Condensate	315.46	332.36
b)	BAPEX Margin	--	11.79
c)	Receipts from PSC Block-9	14.22	19.85
d)	Net Income against job works	83.25	38.73
e)	Net Interest earned	68.89	63.89
f)	Other Income	0.39	0.98
g)	Total Income (a+b+c+d+e+f)	482.21	467.60
h)	Total Revenue Expenditure	460.39	766.18
i)	Net Profit prior to deduction of Worker's Profit Participation Fund (g-h)	21.82	(298.58)
j)	Workers' Profit Participation Fund (g-h)	1.09	-
k)	Net Profit after deduction of Worker's Profit Participation Fund	20.73	(298.58)
l)	Company Income Tax	6.74	2.93
m)	Net Profit after deduction of Company Income Tax (k-l)	13.99	(301.51)
n)	Cumulative Earning/(Loss)	(471.57)	(159.78)
o)	Appropriation with previous year's accounts	1.31	(10.28)
p)	Dividend paid to the National Exchequer	--	--
q)	Cumulative profit/loss transferred to Balance Sheet (m+n+o-p)	(456.27)	(471.57)

Contribution to National Exchequer

During the year 2019-2020, BAPEX has deposited Tk 126.42 crore against the following treasury heads. In the year 2018-2019 the deposit was Tk 205.35 crore.

Account Head Name (s)		2019-2020	2018-2019
a)	Advanced Income Tax against Source Tax	17.83	13.96
b)	Dividend paid in advance to the National Exchequer	--	--
c)	SD and VAT paid against Gas and Condensate Heads	85.92	211.08
d)	Advance IT and VAT paid at the time of importing items	21.99	0.20
e)	Interest on ADP Loan/Agreement/Others	0.45	0.77
f)	Excise Duty	0.23	--
Total Amount Deposited to National Exchequer		126.42	226.01

Dividend

Government/Petrobangla has not ascertained/recommended any dividend for the year 2019-2020.

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 (IMED), Economic Relations Division (ERD), National Board of Revenue, Controller of Exports and Imports, Bangladesh Bank, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources and Petrobangla for the cooperation extended to BAPEX in its overall operation and implementation of action plans. In addition, I thank the employees of 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 2019-2020 fiscal year are placed before the esteemed Shareholders for their kind consideration and approval.

Finally, On behalf of the Board of Directors, I wish you, your teams and family member's good health and safety. May Almighty bless us all.

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 Statement of Financial Position as at 30 June 2020, 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 as 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 2020, 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 issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

1. The Fixed assets represent 49% of the total assets of BAPEX at the end of the reporting period under audit for which management yet to carry out any impairment testing. As per para 9 of IAS 36, An entity shall assess at the end of each reporting period whether there is any indication that an asset may be impaired, and to assess such indication, an entity shall consider, as a minimum, the indications stated in para 12 of IAS 36. However, the company has not assessed as at 30 June 2020, whether there is any indication that an asset may be impaired, in consequence, has not assessed the recoverable amount for fixed assets as of 30 June 2020. Hence no impairment loss has been recognized as a 30 June 2020. This is a non-compliance with IAS 36.

2. Ref. to note # 20 (b), the company reported Provision for Bad Debt Expenses Tk. 2,155,822,777.88 against receivables from SGCL. BAPEX sells gas to SGCL at Tk. 3.04 per cm but receive only Tk. 0.6297 per cm from SGCL “as per BERC instructions # 2019/02, dated 30 June 2019” which resulting provision for bad debt expenses Tk. 2.4117 per cm against receivables from SGCL. However, as per BERC instructions # 2019/02, dated 30 June 2019, SGCL will pay Tk. 0.6850 per cm as production charge from which Tk. 0.0553 will go to Petrobangla and the remaining balance Tk. 0.6297 will receive by BAPEX as a wellhead margin. Any decision regarding the provision for bad debt is pending.
3. The financial statements were not prepared and presented in accordance with the International Financial Reporting Standards. However, the financial statements were prepared in accordance with the requirements of the Companies Act 1994 and comply with the format requirements and instructions issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) Vide BERC Order No. 2018/01, Date: 28.06.2018.

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

Emphasis of Matter

We draw attention to Note #3.02 to the financial statements, where it has been mentioned that tax assessment has been completed under Self-Assessment as per Section 82BB of Income Tax Ordinance (ITO) 1984, and tax liability has been calculated on Net Profit as shown in the Income Statement and Other Comprehensive Income. Accordingly, no deferred tax has been calculated and accounted for in the financial statements.

Our opinion is not modified in respect of the above matter.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in the audit of the financial statements for 2019-20. These matters were addressed in the context of the audit of the financial statements as a whole, and 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 based on information received from different distribution companies, and Revenue arising from condensate sale is recognized as per invoice raised by the Company monthly.

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 overstated 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 revenue recognition comprise the following:

- ✓ Obtaining supporting documentation for sales transactions recorded on 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 assessed 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.

Determining the valuation of the inventories based on obtaining current market information and a consequential impairment charge is critical and subjective. This is one of the key judgmental areas 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-offs during the year; and

Impairment of Fixed Assets

The Company has a significant amount of fixed assets which includes 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 judgmental areas 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 the Company's management has not carryout out any impairment testing.
- ✓ We have considered the adequacy of the company's disclosures about the fixed assets.

How our audit addressed the key audit matter:

- ✓ conducting the kick-off meeting with key personnel responsible for the 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 the Audit Committee.

Other 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.

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 BERC 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 concerned and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations or has no realistic alternative but to do so.

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

- ✓ Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- ✓ Obtain an understanding of internal control relevant to the audit to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not to express an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- ✓ Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- ✓ Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such

disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Under the requirement of the Companies Act, 1994, we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanation which to the best of our knowledge and belief were necessary for our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books; and
- c) The company's financial position and Income statement dealt with by this report agree with the books of accounts.

Dated: Dhaka
23 November 2020



Md. Shahadat Hossain FCA
Enrl. No: 672
Senior Partner
MABS & J Partners
Chartered Accountants

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 30 JUNE 2020

	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2020	30 June 2019
Non-Current Liabilities			
1. Capital and Reserves			
Share capital	4.00	810,500,000.00	500,000.00
Capital reserve	5.00	18,495,315,966.85	19,305,315,966.85
Revenue reserve	6.00	(4,925,261,728.47)	(5,078,292,286.41)
		14,380,554,238.38	14,227,523,680.44
2. Long Term Borrowings			
Unsecured loan- local sources	7.00	32,484,953,360.59	32,398,920,310.70
		32,484,953,360.59	32,398,920,310.70
3. Current Liabilities			
Trade creditors and accruals (Exc. Group A/c)	20.00	4,369,424,643.39	2,905,547,356.47
Provision for leave pay, gratuity and pension	21.00	809,552,733.01	744,349,972.93
Current portion of long term loans, interest & services charge payable	22.00	2,713,374,256.50	2,145,197,547.06
Provision for taxation (Note-2.14)		67,368,968.19	29,250,358.36
		7,959,720,601.09	5,824,345,234.82
Total Shareholders' Equity & Liabilities (1+2+3)		54,825,228,200.07	52,450,789,225.96
REPRESENTED BY			
4. Fixed Assets			
Fixed assets - at cost less accumulated depreciation	8.00	4,303,733,106.00	5,150,947,522.42
Proved properties less accumulated depletion	9.00	16,669,921,887.25	17,150,768,166.10
Capital work-in-progress	10.00	5,728,401,942.16	5,375,295,541.03
		26,702,056,935.41	27,677,011,229.55
5. Investment and Other Assets			
Investment in Share of ICB Islamic Bank (Note-2.07)		3,954,000.00	3,954,000.00
Fixed Deposits (FDR)	18.00	9,721,910,823.10	8,163,729,547.63
		9,725,864,823.10	8,167,683,547.63
6. Current Assets			
Group current account	11.00	29,557,184.39	32,516,818.00
Inventories of stores & other materials	12.00	7,834,794,387.60	7,773,657,248.86
Advances, deposits and prepayments	13.00	1,866,116,741.04	1,668,382,399.58
Trade accounts receivables	14.00	6,073,617,636.72	4,785,199,497.36
Other receivable	15.00	718,482,193.50	341,781,496.49
Jobbing Work in Progress	16.00	77,821,705.67	67,173,978.67
Interest receivable	17.00	453,797,039.22	395,055,775.79
Cash and bank balances	19.00	1,343,119,553.43	1,542,327,234.04
		18,397,306,441.57	16,606,094,448.79
Total Assets (4+5+6)		54,825,228,200.07	52,450,789,225.96

The annexed notes form part of these financial statements.



Company Secretary



General Manager
(Accounts & Finance)



Managing Director

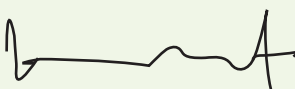


Director

As per our separate report of even date annexed.

Dated : 23 November 2020
Place : Dhaka





Md. Shahadat Hossain FCA
Enrl. No: 672
Senior Partner
MABS & J Partners
Chartered Accountants

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED.
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2020

	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2020	30 June 2019
1. Revenue			
Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT	23.00	3,727,854,986.41	4,183,653,465.00
Condensate Sale Including VAT	24.00	228,931,775.00	265,249,846.00
Total		3,956,786,761.41	4,448,903,311.00
2. Value Added Tax (VAT)	23.2, 24.2	802,168,524.35	1,125,274,991.00
3. Net Revenue (1-2)		3,154,618,237.06	3,323,628,320.00
4. Cost of Sales			
Production Cost Including Depreciation & Depletion	25.00(A)	851,233,977.31	992,196,862.93
Non-Capital Exploration Cost Including Depreciation	25.00(B)	3,110,135,261.89	6,065,061,130.01
		3,961,369,239.20	7,057,257,992.94
5. Operating Profit (3-4)		(806,751,002.14)	(3,733,629,672.94)
6. Non-Operational Income			
BAPEX Margin	26.00	-	117,862,496.00
Jobbing Works	27.00	832,515,021.00	387,285,589.16
PSC Block # 9	28.00	142,164,593.22	198,543,329.67
Other Income	29.00	3,978,528.80	9,835,591.13
		978,658,143.02	713,527,005.96
7. Total Income (5+6)		171,907,140.88	(3,020,102,666.98)
8. Financial (Costs)/ Income			
Interest Income	30.00	688,899,312.77	638,903,314.77
Interest Cost and Service Charge	31.00	(642,607,366.39)	(604,637,188.37)
Net financial surplus		46,291,946.38	34,266,126.40
9. Net Profit/(Loss) before WPPF & Taxation (7+8)		218,199,087.26	(2,985,836,540.58)
10. Workers' Profit Participation and Welfare fund (WPPF)		10,909,954.36	-
11. Net Profit/(Loss) before Taxation (9-10)		207,289,132.89	(2,985,836,540.58)
12. Provision for Taxation		67,368,968.19	29,250,358.36
13. Net Profit/(Loss) after Taxation (11-12)		139,920,164.70	(3,015,086,898.94)
APPROPRIATION ACCOUNT			
14. Profit/(Loss) Brought Forward from Previous Year		(4,715,715,888.18)	(1,597,766,951.60)
15. Net Profit/(Loss) for the year after Taxation		139,920,164.70	(3,015,086,898.94)
16. Prior Years Adjustment	32.00	13,110,393.24	(102,862,037.64)
17. Payment to National Exchaquer as Interim Dividend		-	-
Balance Transferred to Revenue Reserve (14+15+16+17)		(4,562,685,330.24)	(4,715,715,888.18)

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 : 23 November 2020
 Place : Dhaka




 Md. Shahadat Hossain FCA
 Enrl. No: 672
 Senior Partner
MABS & J Partners
 Chartered Accountants

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2020

	Amount in Taka			
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Opening Balance as at 01 July 2019	500,000.00	19,305,315,966.85	(5,078,292,286.41)	14,227,523,680.44
Changes During the year:				-
Addition to Share Capital	810,000,000.00			810,000,000.00
Deduction from Capital reserve		(810,000,000.00)		(810,000,000.00)
Net Profit/ (Loss) for the year			139,920,164.70	139,920,164.70
Prior year adjustment			13,110,393.24	13,110,393.24
Dividend to national exchequer			-	-
Closing Balance as at 30 June 2020	810,500,000.00	18,495,315,966.85	(4,925,261,728.47)	14,380,554,238.38

	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Opening Balance as at 01 July 2018	500,000.00	19,305,315,966.85	(1,960,343,349.83)	17,345,472,617.02
Changes During the year:				-
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			-	-
Closing Balance as at 30 June 2019	500,000.00	19,305,315,966.85	(5,078,292,286.41)	14,227,523,680.44

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 : 23 November 2020
 Place : Dhaka


 Md. Shahadat Hossain FCA
 Enrl. No: 672
 Senior Partner
MABS & J Partners
 Chartered Accountants



BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2020

	Amount in Taka	
	30 June 2020	30 June 2019
Opening Cash And Bank Balances	1,542,327,234.04	3,869,514,324.74
1. Cash Flows From Operating Activities:		
Net Profit/(Loss) after Taxation	139,920,164.70	(3,015,086,898.94)
Adjustments:		
Non -Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	1,017,057,247.33	997,354,076.72
Depletion of Reserve	492,176,424.35	879,296,523.38
Increase of Accumulated Depreciation	-	98,061,554.64
Prior year adjustments	13,110,393.24	(102,862,037.64)
Changes in Working Capital :		
Group Company Accounts	2,959,633.61	2,646,080.79
Inventories of Stores & Other materials	(61,137,138.74)	(1,087,942,820.08)
Advances, Deposits & Prepayments	(197,734,341.46)	(339,499,540.35)
Trade Accounts Receivables	(1,288,418,139.36)	(1,481,209,040.81)
Other Receivable	(376,700,697.01)	(22,057,035.91)
Jobbing Work -in- Progress :	(10,647,727.00)	14,480,310.85
Interest Receivable	(58,741,263.43)	(28,141,699.34)
Trade Creditors and Accruals	1,341,906,121.79	379,443,292.88
Provision for Taxation	38,118,609.83	12,668,526.63
Increase in Leave pay and Pension	65,202,760.08	(58,921,916.01)
Net Cash Flow from Operating Activities	1,117,072,047.94	(3,751,770,623.19)
2. Cash Flows From Investing Activities:		
Addition to Fixed Assets	(169,842,830.91)	(69,015,414.65)
Proved Properties	(11,330,145.50)	(3,492,147,823.03)
Capital Work-in-Progress	(353,106,401.13)	1,677,711,685.71
Other Current Assets	(1,558,181,275.47)	142,196,765.76
(Investment in FDR account)		
Net Cash Flows from Investing Activities	(2,092,460,653.01)	(1,741,254,786.21)
3. Cash Flows From Financing Activities:		
Long Term Borrowings	86,033,049.89	2,584,236,763.10
Increase in Loan and interest	568,176,709.44	598,626,416.37
Liabilities for Other Finance	121,971,165.13	(17,024,860.77)
Net Cash Flows from Financing Activities	776,180,924.46	3,165,838,318.70
Net (Decrease)/Increase in Cash and Bank Balances (1+2+3)	(199,207,680.61)	(2,327,187,090.70)
Closing Cash and Bank Balances	1,343,119,553.43	1,542,327,234.04

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 : 23 November 2020
 Place : Dhaka



Md. Shahadat Hossain FCA
 Enrl. No: 672
 Senior Partner
MABS & J Partners
 Chartered Accountants

BANGLADESH PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY LIMITED. NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2020

1.0 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 a public limited company under the Companies Act, 1913 Vide Certificate No.C-18420(274)/89. The Certificate of Commencement was obtained with effect from 20th August 1991. The Company was incorporated in the name of Bangladesh Petroleum Exploration Company Limited which has been subsequently changed to Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited vide letter no. জ্বাখস (জ্বাঃ বিঃ) প্র/২/বাপেক্স-১/৯৯/২৭, Date: 29.02.2000 of Administrative Ministry, and accordingly incorporated in the Office of Registrar of Joint Stock Companies on 23rd April 2002.

1.02 Address of Registered Office and Principal Place of Business:

The Registered Office of the Company is situated at BAPEX Bhaban 4, Kawran Bazar C/A, and 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 comply with the formats requirements and instructions issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) Vide BERC Order No. 2018/01, Date: 28.06.2018.

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

2.1.2 Components of Financial Statements:

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

- Statement of Financial Position as at 30th June 2020
- Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended 30th June 2020
- Statement of Cash Flows for the year ended 30th June 2020
- Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2020 and
- Notes to the Financial Statements for the year ended 30th June 2020

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, the actual result reported could differ from those estimates.

2.1.4 Reporting Period

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

2.1.5 Comparative Information

Comparative information has been disclosed in respect of the year 2018-2019 for all numerical information in the financial statements for an understanding of the current period's financial statements. Financial Statements of 2018-2019 have been restated where required.

2.1.6 Reporting Currency and Level of Precision

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

2.02 Revenue Recognition:

- From 18 September 2018 onward Wellhead Margin was at Tk. 3.0414/CM as per BERC Order No.2018/03, Date: 16 October 2018.
- 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 Joint Venture Agreement (JVA) was signed between BAPEX and NIKO Resources (Bangladesh) Ltd on 16th October 2003 for the development of Marginal and Depleted fields. Though Gas production from Feni Gas Field already started from Nov' 2004 but BAPEX didn't receive any revenue for its designated share from sale proceeds despite the opening of Joint Bank Account and execution of the Gas purchase and sales agreement (GPSA).

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

2.04 Fixed Assets and Depreciation:

Fixed Assets like Property, Plant & Equipment, except freehold land as shown in note -8 are stated at cost less accumulated depreciation. Cost represents the cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable costs of bringing the assets to working condition for its intended use, but do not include any capitalization of borrowing cost. Depreciation is not charged on freehold land. Full year's depreciation is charged on addition irrespective of the date of acquisition. Depreciation on all other Fixed Assets is computed using the straight-line method in amounts sufficient to write off depreciable assets over their estimated useful life. Expenditure for maintenance and repairs are expensed, major replacements, renewals, and betterment are capitalized.

The annual depreciation rates applicable to the principal categories are:

Particulars	Rate
Land Infrastructure	5%
Pipeline	3.33%
Building	2.5%-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. Recognition and Measurement:

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

2.05.2 Capital Work In Progress:

Costs of exploratory wells of which determination is pending, whether the wells found proved reserves, are capitalized under capital work in progress. Costs also are capitalized for exploratory wells that have found natural gas even if the reserves cannot be

classified as proved when the drilling is completed provided that the exploratory well has found a sufficient quantity of reserves to justify its completion as a producing well and the company is making sufficient progress assessing the reserves and the economic and operating viability of the project. Costs of any other Government approved exploratory works are also capitalized.

2.05.3 Depletion:

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

2.06 Investment for PSC Block # 9:

a. Carried Interest Participation for Exploration Phase:

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

ii. After redemption of the exploration phase liability BAPEX is receiving cash benefit from the sales proceeds from November 2009.

b. Participating Interest for Development Phase:

After commercial discovery, the amount spent by the Operator for development phases shall have to be borne by Cash Participation by all the partners. In accordance with the provision (Clause 8.1 of the Joint Operation Agreement) an amount of Tk. 2,147,023,766.92 (10% of expenditure of Development Phases up to 30.06.2020) has been paid to Operator.

c. This year BAPEX received a total of Tk. 282,914,593.22 including tax from sales proceeds of PSC Block-9. And paid Tk. 140,750,000.00 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 the same bank, a total number of 395,400 shares of Tk.10.00 each have been allotted by the Bank for which a B.O.

Account has been opened with BSRS, Kawran Bazar Branch. The value of shares at Tk. 10.00 per share i.e. Tk. 3,954,000.00 has been shown under 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 2020, the market value per share was Tk. 2.80. Provision is made for a decrease in market price.

2.08 Inventories:

Inventories comprise Drilling rig material, Process plant, Drilling Materials, Mud Chemicals, Vehicle Spares, Survey & Geological Materials, and Other Materials. Inventories have been taken into account at cost on the weighted average method.

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

2.10 Employees' Benefit Plans:

- a. The Company operates a non-contributory provident fund for its permanent employees. The fund is approved by the National Board of Revenue, administered by a Board of Trustees.
- 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 a 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 calculation.
- d. Officers and staff 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 the BOGMC Pension Trust requirement.

2.11 Interest Income:

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

2.12 Equity/Grants:

- a. Equity/Grants received from the Government/Donor Agencies relating to exploration and production of hydrocarbon is credited to Capital Reserve.
- b. Development projects already completed or under work in progress have been financed by Gas Development Fund (GDF).

- c. ADP funds released for exploration projects are 100% equity of Government whereas funds released for projects for development well are based on Debt-Equity ratio of 60:40. ADP debt bearing interest at 4% per annum.
- d. GDF Fund released for exploration and development projects are based on Debt bearing service charge at 2% per annum. If the Projects under this fund do not become economically viable then the respective debt will become equity as per Gas Development Fund Policy 2012.
- e. As per order of Ministry of Finance (Ag/A:we/D:9/15-2(37),90/173,ZvwiL:25.05.1994) Redemption of Foreign loan was created from 50% of BAPEX Margin received from different distribution companies of Petrobangla. As per the aforesaid order the above fund paid to Petrobangla directly from the distribution company to reduce USSR Credit, SFD Credit, French Credit, and Romanian Credit on behalf of BAPEX. All outstanding amounts of foreign loans and interest thereon were fully paid off.

2.13 Provision for Workers' Profit Participation Fund:

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

2.14 Provision for Taxation:

Provision for taxation has been made @32.5% on net profit shown in income statement which is amounting to Tk. 67,368,968.19.

3.00 Additional Information on Financial Statements:

3.01 Financing of the Company:

- a. The Development project of the Company is mainly financed by funds received from Gas Development Fund (GDF). GDF for projects are generally released as follows:
GDF Fund released for projects are based on debt bearing service charge at 2% per annum payable in 10 (ten) years. If the Projects do not become economically viable then the 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. have been financed from the 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 the income year 2018-19 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

Add: 8,100,000 Ordinary Share Issue of Tk. 100.00 each

5.00 Capital Reserve:

This consists of as follows :

Government Equity (Note - 5.01)

Redemption of Foreign Loan (Note - 5.02)

Grants (Note - 5.03)

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

5.02 Redemption of Foreign Loan:

Redemption of Foreign Loan

Less: 8,100,000 Ordinary Share Issue of Tk. 100.00 each

5.03 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)

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

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 Subsidiaries of Petrobangla for investment in PSC Block 16 (Note - 7.04)

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
500,000.00	500,000.00
810,000,000.00	-
810,500,000.00	500,000.00

15,127,787,998.99	15,127,787,998.99
2,314,554,613.27	3,124,554,613.27
1,052,973,354.59	1,052,973,354.59
18,495,315,966.85	19,305,315,966.85

15,127,787,998.99	15,127,787,998.99
15,127,787,998.99	15,127,787,998.99

3,124,554,613.27	3,124,554,613.27
(810,000,000.00)	-
2,314,554,613.27	3,124,554,613.27

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
1,052,973,354.59	1,052,973,354.59

(4,562,685,330.24)	(4,715,715,888.18)
(208,221,136.22)	(208,221,136.22)
(154,355,262.01)	(154,355,262.01)
(4,925,261,728.47)	(5,078,292,286.41)

40,777,754.32	81,557,754.32
498,900,000.00	498,900,000.00
30,307,775,606.27	30,018,462,556.38
1,637,500,000.00	1,800,000,000.00
32,484,953,360.59	32,398,920,310.70

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	
	2019-2020	2018-2019
Opening Balance as on 01.07.2019	81,557,754.32	122,337,754.32
Less: Transfer to Current Liabilities	40,780,000.00	40,780,000.00
Closing Balance as on 30.06.2020	40,777,754.32	81,557,754.32

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
	498,900,000.00	498,900,000.00

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)	2,435,205,194.00	2,366,000,000.00
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)	287,221,424.42	502,637,492.72
Srikail Drilling #4 (2015-2016)	1,964,700,975.00	1,964,700,975.00
Rupkalpa #1 (2016-2017)	1,442,494,434.19	1,075,143,565.73
Rupkalpa #2 (2016-2017)	1,489,135,906.14	1,310,926,724.14
Rupkalpa #3 (2016-2017)	714,621,036.53	736,571,676.00
Rupkalpa #4 (2016-2017)	3,484,833,170.14	3,591,103,425.23
One Drilling and One Workover Rig Project (2016-2017)	828,845,400.00	828,845,400.00
Rupkalpa#5 (2017-2018)	196,732,012.29	211,865,244.00
Rupkalpa#9 (2017-2018)	779,231,000.00	745,913,000.00
2D Seismic Survey Block 3B, 6B & 7 (2017-2018)	1,501,204,144.00	1,501,204,144.00
	30,307,775,606.27	30,018,462,556.38

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.	1,137,500,000.00	1,300,000,000.00
Loan from Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	200,000,000.00	200,000,000.00
	1,637,500,000.00	1,800,000,000.00

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		
	Balance as at 01-07-2019	Addition during the year	Adj./ Sale	Balance as at 30-06-2020	Rate	Balance as at 01-07-2019	Charged during the year		Adj. (Add/less)	Balance as at 30-06-2020
LAND										
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%	2,834,033.68	24,489.95	-	2,858,523.63	293,859.41
BUILDING										
Bapex Bhaban	647,714,645.79	-	-	647,714,645.79	2.50%	80,765,498.88	16,192,867.15	-	96,956,366.03	550,756,279.76
Freehold Concrete Brick Structure	8,885,324.67	-	-	8,885,324.67	2.50%	6,663,990.00	222,133.00	-	6,886,123.00	1,999,201.67
Shed & Temporary Construction	401,120,253.93	17,407,381.00	-	418,527,634.93	10.00%	212,741,543.51	35,361,200.37	-	248,102,743.88	170,424,891.05
Walls & Storeyard (Godown)	17,143,899.59	-	-	17,143,899.59	5.00%	17,143,898.72	0.87	-	17,143,899.59	0.87
FURNITURE & FITTINGS										
Furniture & Fixture	47,042,902.13	291,078.00	-	47,333,980.13	10.00%	33,926,549.18	2,416,221.33	-	36,342,770.51	10,991,209.62
Domestic Appliances	323,080.00	-	-	323,080.00	15.00%	323,080.00	-	-	323,080.00	-
OFFICE EQUIPMENT										
Office Equipment	92,773,045.25	3,554,382.00	-	96,327,427.25	15.00%	78,635,936.94	3,660,855.05	-	82,296,791.99	14,030,635.26
Telecommunication Equipment	22,365,616.50	117,288.00	-	22,482,904.50	15.00%	19,694,503.65	1,130,259.75	-	20,824,763.40	1,658,141.10
OTHER EQUIPMENT										
Radiography, Geological & Geophysical Equipment	588,350,545.37	-	-	588,350,545.37	20.00%	550,606,336.84	13,111,403.34	-	563,717,740.18	24,632,805.19
Workshop Equipment	25,443,794.69	-	-	25,443,794.69	15.00%	25,199,275.13	112,152.45	-	25,311,427.58	132,367.11
Electrical Installation	106,655,298.58	2,535,390.00	112,842.00	109,077,846.58	15.00%	90,184,921.19	9,254,895.51	9,000.00	99,430,816.70	9,647,029.88
Other Equipment	18,134,343.51	22,800.00	-	18,157,143.51	15.00%	17,420,103.72	615,086.30	-	18,035,190.02	121,953.49
Lab. Equipment	145,917,288.29	-	-	145,917,288.29	15.00%	71,771,199.19	15,888,447.67	-	87,659,646.86	58,257,641.43
PRODUCTION ASSETS										
Drilling Rigs	5,126,343,234.36	5,982,879.25	-	5,132,326,113.61	10.00%	3,328,873,322.68	501,633,654.16	-	3,830,506,976.84	1,301,819,136.77
Other Drilling & Production Equipment	285,769,390.79	454,299.60	-	286,223,690.39	10.00%	239,013,209.90	12,047,153.96	-	251,060,363.86	35,163,326.53
Mud Logging Unit	109,368,633.14	-	-	109,368,633.14	10.00%	21,873,726.62	10,936,863.31	-	32,810,589.93	76,558,043.21
Well Cementing Equipment	91,911,256.54	2,545,355.90	-	94,456,612.44	10.00%	18,382,251.30	9,445,661.24	-	27,827,912.54	66,628,699.90
Pipeline Construction	44,850,503.31	-	-	44,850,503.31	0.0333	20,256,831.20	1,493,590.00	-	21,750,421.20	23,100,082.11
Process Plant	3,139,617,843.68	640,538.63	-	3,140,258,382.31	0.1	1,342,749,407.36	275,916,159.14	-	1,618,665,566.50	1,521,592,815.81
Air Compressor	2,889,233.00	46,938.15	-	2,936,171.15	15.00%	2,180,329.50	229,369.22	-	2,409,698.72	526,472.43
VEHICLES										
Light Vehicles	276,141,221.40	25,696,000.00	-	301,837,221.40	20.00%	234,237,142.40	17,354,709.60	-	251,591,852.00	50,245,369.40
Heavy Vehicles	277,707,236.36	6,955,076.40	-	284,662,312.76	20.00%	258,320,327.41	7,852,589.36	-	266,172,916.77	18,489,395.99
WATER SERVICES										
Tube-Well & Ponds	1,617,555.21	-	-	1,617,555.21	10.00%	1,311,373.61	153,090.80	-	1,464,464.41	153,090.80
Water Pump	2,218,982.00	-	-	2,218,982.00	10.00%	1,921,003.30	42,487.70	-	1,963,491.00	255,491.00
OTHER ASSETS										
Customized Application Software	302,414,232.33	103,447,265.98	-	405,861,498.31	20.00%	120,965,692.94	81,172,299.67	-	202,137,992.61	203,723,505.70
Unclassified Assets	9,505,635.92	169,858,889.84	-	9,674,635.92	10.00%	3,575,223.06	798,606.43	-	4,373,829.49	5,390,806.43
Total	11,952,518,234.33	169,955,672.91	112,842.00	12,122,361,065.24		6,801,570,711.91	1,017,066,247.33	9,000.00	7,818,627,959.24	4,303,733,106.00
										5,150,947,522.42



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		
		Balance as at 01-07-2019	Addition during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2020	Charged during the year	Adjustment during the year	Balance as at 30-06-2020	Less Depletion at 30-06-2019	Less Depletion at 30-06-2020
1	Semutang Gas Fields	1,378,652,594.49	-	-	1,378,652,594.49	889,682.59	-	17,300,483.13	1,362,241,793.95	1,361,352,111.36
2	Begumgonj Gas Fields	2,310,107,103.93	10,624,407.00	-	2,320,731,510.93	64,185,972.39	-	147,072,244.68	2,227,220,831.64	2,173,659,266.25
3	Fenchugonj Gas Field	2,141,900,457.52	-	-	2,141,900,457.52	9,693,613.63	-	778,775,827.49	1,372,818,243.66	1,363,124,630.03
4	Saldanadi Gas Field	936,469,668.08	465,759.50	-	936,935,427.58	7,235,505.04	-	229,655,335.56	714,049,837.56	707,280,092.02
5	Shahbajpur Gas Field	4,087,071,015.32	239,979.00	-	4,087,310,994.32	185,994,986.52	-	846,485,564.81	3,426,580,437.03	3,240,825,429.51
6	Sahajadpur Sundajpur Gas Field	503,729,874.12	-	-	503,729,874.12	29,259,684.64	-	117,022,491.34	415,967,067.42	386,707,382.78
7	Srikail Gas Field	5,319,002,757.17	-	-	5,319,002,757.17	194,916,979.54	-	1,316,099,240.80	4,197,820,495.91	4,002,903,516.37
8	Sahabajpur East Gas Field	1,312,989,746.23	-	-	1,312,989,746.23	-	-	-	1,312,989,746.23	1,312,989,746.23
9	Bhola North Gas Field	2,121,079,712.70	-	-	2,121,079,712.70	-	-	-	2,121,079,712.70	2,121,079,712.70
Total		20,111,002,929.56	11,330,145.50	-	20,122,333,075.06	492,176,424.35	-	3,452,411,187.81	17,150,768,166.10	16,669,921,887.25



10.00 Capital Work-In-Progress :

This consists of as follows :

Sl. No.	Particulars	Balance as at 01-07-2019	Interest During Construction	Translation loss on Loan	Other Costs	Transfer to Property, Plant & Equipment	Amortization of Development Cost	Balance as at 30-06-2020	Balance as at 30-06-2019
1	Geological and Geophysical Survey	409,938,609.78	-	-	-	-	(184,299,109.67)	225,639,500.11	409,938,609.78
2	3-D Siesmic Survey - Netrokona	235,419,305.41	-	-	-	-	-	235,419,305.41	235,419,305.41
3	3-D Siesmic Survey -Vola	220,817,333.40	-	-	-	-	-	220,817,333.40	220,817,333.40
4	2D Siesmic Survey -Madaripur	95,212,562.65	-	-	-	-	-	95,212,562.65	95,212,562.65
5	2D Siesmic Survey -Serpur	99,184,369.00	-	-	-	-	-	99,184,369.00	99,184,369.00
6	Geological Survey - Khagratory	5,988,654.00	-	-	-	-	-	5,988,654.00	5,988,654.00
7	3-D Siesmic Survey project -Noakhali	244,219,322.59	-	-	-	-	-	244,219,322.59	244,219,322.59
8	2D Siesmic Survey Project - Netrokona	97,133,324.00	-	-	-	-	-	97,133,324.00	97,133,324.00
9	2D Siesmic Survey Project - Jamalpur	85,915,278.68	-	-	-	-	-	85,915,278.68	85,915,278.68
10	2D Siesmic Survey Party - Savar	80,034,930.00	-	-	-	-	-	80,034,930.00	80,034,930.00
11	Geological Survey - Chokoria Cox's Bazar	6,677,166.00	-	-	-	-	-	6,677,166.00	6,677,166.00
12	2D Jokigoni, Sylhet	323,761,854.17	-	-	-	-	-	323,761,854.17	323,761,854.17
13	2D Khulna	10,578,965.00	-	-	-	-	-	10,578,965.00	10,578,965.00
14	2D Chittagong	31,430,082.40	-	-	-	-	-	31,430,082.40	31,430,082.40
15	3D Norsingdi	46,334,288.00	-	-	-	-	-	46,334,288.00	46,334,288.00
16	3D Pabna	186,117,947.79	-	-	-	-	-	186,117,947.79	186,117,947.79
17	One Drilling and One Workover Rig Project	30,243,765.00	-	-	-	-	-	30,243,765.00	30,243,765.00
18	Rupkalpa-1	2,621,448.84	-	-	27,180,741.00	-	-	29,802,189.84	2,621,448.84
19	Rupkalpa-3	14,226,972.69	-	-	-	-	-	14,226,972.69	14,226,972.69
20	2D Kisorgonj- Rupkalpa- 9	62,491,991.70	-	-	-	-	-	62,491,991.70	62,491,991.70
21	2D Jamalpur- Rupkalpa- 9	129,201,754.50	-	-	-	-	-	129,201,754.50	129,201,754.50
22	2D Seismic over block 3b, 6b & 7	1,501,211,689.85	-	-	-	-	-	1,501,211,689.85	1,501,211,689.85
23	Geologica; Party, Kulaura, Moulvibazar	6,025,818.00	-	-	-	-	-	6,025,818.00	6,025,818.00
24	Srikail East - 1 Exploration Drilling	59,842,529.50	-	-	190,470,951.78	-	-	250,313,481.28	59,842,529.50
25	Rupkalpa-2	13,912,183.62	-	-	-	-	-	13,912,183.62	13,912,183.62
26	Jokigoni - 1 Exploration Drilling	10,813,317.11	-	-	-	-	-	10,813,317.11	10,813,317.11
27	Mathergonj - 1 Exploration Drilling	42,628,840.00	-	-	54,808,946.85	-	-	97,437,786.85	42,628,840.00
28	3D Moulvibazar	706,892,871.77	-	-	29,262,657.21	-	-	736,155,528.98	706,892,871.77
29	3D Rupgonj	171,301,995.26	-	-	-	-	-	171,301,995.26	171,301,995.26
30	2D Seismic Project- Tangail	355,407,619.82	-	-	99,301,435.11	-	-	454,709,054.93	355,407,619.82
31	Geologica Party, Borolakha, Moulvibazar	6,307,869.00	-	-	-	-	-	6,307,869.00	6,307,869.00
32	3D Seismic Project-Semutang	80,202,985.50	-	-	117,418,071.85	-	-	197,621,057.35	80,202,985.50
33	Geological Party, Rangamati	-	-	-	8,474,421.00	-	-	8,474,421.00	-
34	Srikail - 4, Workover Drilling	-	-	-	3,235,806.00	-	-	3,235,806.00	-
35	Sahabapur-3, Workover Drilling	-	-	-	6,851,530.00	-	-	6,851,530.00	-
36	Tobgi-1 Exploration Drilling	3,197,896.00	-	-	400,950.00	-	-	3,598,846.00	3,197,896.00
	Total	5,375,295,541.03	-	-	537,405,510.80	-	(184,299,109.67)	5,728,401,942.16	5,375,295,541.03



11.00 Group Current Account :

This consists of as follows :

Inter Group Current Accounts :

Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)	4,000.00	152,160.54
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.(BGFCL)	237,492.99	235,492.99
Gas Transmission Company Ltd. (GTCL)	2,200.00	2,200.00
Jalalabad Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (JGTDS)	78,324.00	78,324.00
Sylhet Gas Field Co. Ltd. (SGFL)	(10,053,105.33)	(10,063,105.33)
Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDCL)	81,400.00	7,495,341.99
Maddapara Granite Mining Company Ltd. (MGMCL)	(13,500.00)	-
Petrobangla	41,208,062.25	36,604,093.33
Poschimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)	(1,987,689.52)	(1,987,689.52)
	29,557,184.39	32,516,818.00

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
4,000.00	152,160.54
237,492.99	235,492.99
2,200.00	2,200.00
78,324.00	78,324.00
(10,053,105.33)	(10,063,105.33)
81,400.00	7,495,341.99
(13,500.00)	-
41,208,062.25	36,604,093.33
(1,987,689.52)	(1,987,689.52)
29,557,184.39	32,516,818.00

12.00 Inventories Of Stores & Other Materials :

This consists of as follows :

Drilling Rig Material	296,329,321.77	299,961,960.15
Process Plant	524,823,854.04	172,716,305.82
Drilling Materials (Spares)	4,506,570,162.59	4,261,631,889.50
Mud Chemicals	615,373,277.70	592,614,797.49
Transport / Vehicle Spares	343,731,981.11	339,973,491.62
Survey & Geological Materials	93,304,595.98	27,713,716.17
Other Materials	352,929,633.89	320,582,754.15
Well head and X-Mass tree	88,994,220.14	70,185,897.90
Mud Logging Unit	195,826.18	195,826.18
Condensate	19,201,288.81	20,384,141.72
Stores-in-Transit	993,340,225.39	1,667,696,468.16
	7,834,794,387.60	7,773,657,248.86

296,329,321.77	299,961,960.15
524,823,854.04	172,716,305.82
4,506,570,162.59	4,261,631,889.50
615,373,277.70	592,614,797.49
343,731,981.11	339,973,491.62
93,304,595.98	27,713,716.17
352,929,633.89	320,582,754.15
88,994,220.14	70,185,897.90
195,826.18	195,826.18
19,201,288.81	20,384,141.72
993,340,225.39	1,667,696,468.16
7,834,794,387.60	7,773,657,248.86

13.00 Advances, Deposits and Prepayments :

This consists of as follows :

(a) Advances :

Purchase/Expenses	110,312,514.97	110,191,437.47
Bonus/Others	176,508,262.97	142,942,997.54
Contractor & Suppliers	152,950,645.68	146,923,954.68
Employees	761,889.02	768,648.02
Corporate Income Tax	757,488,667.52	621,841,849.79
House Building Loans	602,527,831.00	579,749,192.00
Motor Cycle Loans	1,729,219.00	2,128,360.00
Computer Loans	21,000.00	21,000.00
Overtime on D.A.	2,017,336.80	2,045,004.00
Insurance Companies	1,248,087.25	1,228,087.25
C & F Expenses	2,615.00	2,615.00
	1,805,568,069.21	1,607,843,145.75

110,312,514.97	110,191,437.47
176,508,262.97	142,942,997.54
152,950,645.68	146,923,954.68
761,889.02	768,648.02
757,488,667.52	621,841,849.79
602,527,831.00	579,749,192.00
1,729,219.00	2,128,360.00
21,000.00	21,000.00
2,017,336.80	2,045,004.00
1,248,087.25	1,228,087.25
2,615.00	2,615.00
1,805,568,069.21	1,607,843,145.75

Advance to TGTDCL for Purchase of Madobpur Rig Base

45,000,000.00	45,000,000.00
1,850,568,069.21	1,652,843,145.75

(b) Deposits :

Custom Deposit	13,280,341.48	13,280,341.48
Telex/Telephone/Fax Deposit	181,000.00	181,000.00
B.O.C Deposit	315,347.00	315,347.00
Deposit with PDB	266,014.00	266,014.00
Govt. Saving Certificate	3,988.00	3,988.00
Others (Earnest Money & Security Deposit)	85,310.35	85,310.35
Deposit with REB	1,073,112.00	1,073,112.00
Deposit with Ansar	331,799.00	331,799.00
Deposit with Jalalabad Gas Field	11,760.00	2,342.00
	15,548,671.83	15,539,253.83

13,280,341.48	13,280,341.48
181,000.00	181,000.00
315,347.00	315,347.00
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
11,760.00	2,342.00
15,548,671.83	15,539,253.83

Total (a) + (b)

1,866,116,741.04	1,668,382,399.58
-------------------------	-------------------------

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	
2019-2020	2018-2019
4,721,775,482.72	3,433,357,343.36
1,351,842,154.00	1,351,842,154.00
6,073,617,636.72	4,785,199,497.36

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

62,859,252.23	60,484,768.67
215,069,343.45	245,859,908.23
2,529,947.75	4,204,164.75
6,803,603.15	13,469,079.22
132,141,846.29	57,155,166.99
681,965,072.59	272,559,293.44
91,212,982.64	140,089,546.60
2,244,542,152.37	1,352,081,076.41
30,108,732.83	36,933,542.83
1,405,909.00	6,399,199.00
42,961,738.20	33,946,695.00
1,155,349,384.38	1,155,349,384.38
54,825,517.84	54,825,517.84
4,721,775,482.72	3,433,357,343.36

14.02 Accounts Receivables (Bapex Margin) :

This consists of as follows :

Petrobangla

1,351,842,154.00	1,351,842,154.00
1,351,842,154.00	1,351,842,154.00

15.00 Other Receivables

This consists of as follows :

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

10,897,742.00	10,897,742.00
235,965,961.35	115,928,516.35
465,999,175.55	194,442,723.54
181,800.00	181,800.00
5,330,714.60	20,330,714.60
106,800.00	-
718,482,193.50	341,781,496.49

16.00 Jobbing Work -in- Progress :

This consists of as follows:

Bangura - 6 Drilling Operation
Norsingdi- 1 Workover Drilling
Titus- 7 Workover Drilling

59,928,586.25	59,928,586.25
-	1,935,996.00
17,893,119.42	5,309,396.42
77,821,705.67	67,173,978.67

17.00 Interest Receivable :

This consists of as follows :

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

137,361,467.08	114,901,926.00
2,132,660.00	2,570,150.00
43,781.00	43,781.00
297,814.45	-
313,961,316.69	277,539,918.79
453,797,039.22	395,055,775.79

18.00 Other Current Assets :

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

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Rupli Bank, Purana Paltan Cor. Br.	371,378,000.00	606,446,627.00
Agrani Bank, Purana Paltan Br. Dhaka	210,560,325.00	104,475,000.00
Rupali Bank, Tcb Br. Dhaka.	211,895,000.00	200,000,000.00
Janata Bank, Santinagor Br.	1,176,041,731.50	1,148,597,803.65
Icb Islami Bank, Idb Bhaban Br.	1,272,890.00	1,275,620.00
Rupali Bank Ltd. Mohammad Pur Br.	-	100,000,000.00
Sonali Bank, Kawran Bazar Br.	705,675,000.00	100,000,000.00
Marcantile Bank, Mogbazar Br.	45,848,605.00	41,890,000.00
Janata Bank, Farmgate Br. Dhaka	266,029,938.00	157,603,813.00
Janata Bank, Dilkusha Br.	225,618,857.00	214,107,075.00
Janata Bank, Green Road Br.	418,107,043.64	503,838,844.00
Agrani Bank, Wasa Bhaban Br.	1,069,666,958.00	727,495,344.84
Janata Bank, Kawran Bazar Br	267,190,046.96	63,747,672.64
One Bank, Kawran Bazar Br.	128,181,490.00	151,804,713.50
Agrani Bank Ltd. New Market Br.	310,535,325.00	104,475,000.00
Agrani Bank Ltd. Rayer Bazar Br.	212,150,000.00	200,000,000.00
Fsibl, Kakrail Br.	-	54,688,000.00
Agrani Bank Ltd. Principal Branch	-	438,649,200.00
Janata Bank Ltd. Rayer Bazar Branch	53,025,500.00	50,000,000.00
Janata Bank Ltd. Topkhana Road Branch	-	73,755,000.00
Rupali Bank Ltd. Motijheel Cor. Branch	294,865,663.00	634,955,000.00
Southeast Bank Ltd. Pricipal Branch	108,525,000.00	185,735,000.00
Exim Bank Ltd. Kazi Nazrul Islam Avenue Branch	-	75,040,000.00
Rupali Bank Ltd. Indira Road Branch	110,843,870.00	104,475,000.00
Premier Bank Ltd. Elephant Road Br.	-	32,823,000.00
Premier Bank Ltd. Baridhara Br.	-	54,913,000.00
Al Arafa Bank Ltd, Baridhara Br.	-	54,738,835.00
City Bank Ltd. Vip Road Br., Naya Palton	-	218,199,999.00
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	211,225,000.00	200,000,000.00
Mercantile Bank Ltd, Mirpur Br	21,710,000.00	20,000,000.00
Ucbl, Corporate Office Br. Gulshan	54,095,000.00	50,000,000.00
Sonali Bank, Banani Branch	605,375,000.00	100,000,000.00
Brac Bank, Banani Branch	-	50,000,000.00
Brac Bank, Mogbazar Branch	-	50,000,000.00
Rupali Bank, Adabar Branch	106,275,000.00	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.	54,938,000.00	50,000,000.00
One Bank Ltd. Uttara Branch	-	20,000,000.00
Ncc Bank Ltd. Banani Branch	164,363,000.00	150,000,000.00
Southeast Bank Ltd. Eskaton Branch	109,425,000.00	100,000,000.00
Basic Bank Ltd. Head Office	-	50,000,000.00
Eastern Bank Ltd. Shantinagor Br.	10,779,580.00	10,000,000.00
Brac Bank Ltd. Mirpur Branch	10,438,000.00	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.	54,913,000.00	50,000,000.00
Dhaka Bank Ltd. Dhanmondi Br.	54,913,000.00	50,000,000.00
South East Bank Ltd. Kawran Bazar Br.	-	50,000,000.00
Agrani Bank Ltd. Ramna Cor. Br.	106,050,000.00	100,000,000.00
One Bank Ltd. Mog Bazar Br.	50,000,000.00	-
Ncc Bank Ltd. Baridhara Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Sonali Bank Ltd. Farmgate Br. Dhaka	200,000,000.00	-
Sonali Bank Ltd. Foreign Trade Cor. Br. Dhaka	500,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Farmgate Br. Dhaka	200,000,000.00	-
Bdbl. Principal Br. Dhaka	100,000,000.00	-
Ncc Bank Ltd. Mog Bazar Br. Dhaka	20,000,000.00	-
Janata Bank Ltd., Gulshan Circle-2, Corporate Br.	300,000,000.00	-
City Bank Ltd. Wholesale Banking Div. Dhaka	200,000,000.00	-
Commercial Bank Of Seylon, Dhanmondi Br. Dhaka	50,000,000.00	-
Bangladesh Krishi Bank, Khamar Bari Br, Dhaka	100,000,000.00	-
Agrani Bank Ltd. Sonargoan Road Br. Dhaka	200,000,000.00	-

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
54,913,000.00	50,000,000.00
54,913,000.00	50,000,000.00
-	50,000,000.00
106,050,000.00	100,000,000.00
50,000,000.00	-
50,000,000.00	-
200,000,000.00	-
500,000,000.00	-
200,000,000.00	-
100,000,000.00	-
20,000,000.00	-
300,000,000.00	-
200,000,000.00	-
50,000,000.00	-
100,000,000.00	-
200,000,000.00	-
9,721,910,823.10	8,163,729,547.63

19.00 Cash and Bank Balances :

This consists of as follows :

(a) Cash in Hand:

Head Office, Dhaka	133,845.14	241,833.09
Zonal Office, Ctg.	732,742.75	901,239.05
Cash In Hand-Cmtw, Dhaka.	8,075.00	8,075.00
Cash In Hand-Services Deptt.	773.00	773.00
Cash In Hand- Madubpur Rig Base	101,849.00	33,774.00
Imprest Fund- Bangura # 6	-	136.00
Cash In Hand - Hobigonj- 1 Workover Drilling	-	21,723.00
Cash In Hand- Norsingdi-1 Workover Drilling	-	37,568.00
Cash In Hand- Bakhrabad-1 W/D	-	16,206.00
Cash In Hand - Titas-6 Workover Drilling	-	487,155.00
Cash In Hand- Titas -7 Workover Drilling	98,605.00	75,437.00
Cash In Hand- Titas-13 W/D	94,577.00	-
Cash In Hand- Sylhet-9 W/D	253,041.00	-
Cash In Hand- Titas-9 W/D	16,614.00	-
Cash In Hand, Begumgonj - 3 W/D	-	180.00
Cash In Hand-Mobarukpur Project	-	17,962.00
Imprest Fund, Sundulpur-2	15,255.00	15,255.00
Cash In Hand, Rupkalpa-1, H/O	-	176,000.00
Cash In Hand-Saldanadi Gas Field.	118,603.00	112,858.00
Cash In Hand-Fenchugonj Gas Field.	111,634.25	126,495.25
Cash In Hand-Shahbajpur Gas Field	69,364.00	439.00
Cash In Hand- Srikail Gas Field	125,160.00	152,028.00
Cash In Hand-Semutang Gas Field	69,239.00	83,302.00
Cash In Hand-Sundalpur Gas Field	107,167.00	268,936.00
Cash In Hand, Begumgonj Gas Field	107,405.00	138,583.00
Cash In Hand - Rupgonj Gas Field	1,418.00	1,893.00
Cash In Hand- Sahabajpur-3 W/D	116,058.00	-
Cash In Hand- Rupkalpa-2, H/O	5,351.00	-

133,845.14	241,833.09
732,742.75	901,239.05
8,075.00	8,075.00
773.00	773.00
101,849.00	33,774.00
-	136.00
-	21,723.00
-	37,568.00
-	16,206.00
-	487,155.00
98,605.00	75,437.00
94,577.00	-
253,041.00	-
16,614.00	-
-	180.00
-	17,962.00
15,255.00	15,255.00
-	176,000.00
118,603.00	112,858.00
111,634.25	126,495.25
69,364.00	439.00
125,160.00	152,028.00
69,239.00	83,302.00
107,167.00	268,936.00
107,405.00	138,583.00
1,418.00	1,893.00
116,058.00	-
5,351.00	-
2,286,776.14	2,917,850.39

(b) Bank STD Accounts

Agrani Bank Sdt -360000190	
Janata Bank, Kawran Bazar Br. A/C:240001031	
Agrani Bank ,Wasa Cor. Br. Std A/C :4883	
Dbbl, Kawran Bazar Br.Snd-10712000002816	
One Bank, Kawran Bazar, Snd:0123000000915	
Rupali Bank, Std-0349024000024, Purana Paltan Br. Dhaka	
Rupali Bank ,Std-08, Sagorika Br. Ctg	
Janata Bank, Std-402, Santinagar	
Icb Islamic Bank, Std-328, Pr.Br.	
Basic Bank , Kawran Bazar, Std:0000470	
Ucb Bank, Kawran Bazar, Snd: 0441301000000306	
City Bank Ltd, Kawran Bazar, Snd:3102527462001	

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
55,327,814.71	150,021,164.91
136,711,750.26	228,384,921.13
369,760,107.49	321,828,422.70
6,668,786.71	74,076,923.97
(31,963,875.69)	165,802,521.31
36,939,371.54	9,618,941.54
43,052,248.21	7,490,305.23
59,894,374.01	118,119,530.21
1,096,737.42	1,096,737.42
599,038,698.22	392,319,396.27
486,773.53	5,027,977.08
55,451,659.01	46,636,065.00
1,332,464,445.42	1,520,422,906.77

(c) Bank Current Accounts

Janata Bank, Rd-95, Port Br. Ctg.	
Sonali Bank, No-348, Custom House, Ctg.	
Janata Bank, Cd-02141011011296, Madubpur Br. Hobigonj	
Janata Bank, Cd-2618, Saldanadi Gas Field, Brahman Baria	
One Bank Ltd. Kawran Bazar, Cd: 0121020005344	
Sonali Bank, Fulartol Br. Cd-F-12, Fen. Gas Field, Moulovi Bazar	
Agrani Bank, Cd-1337, Kapasia	
Sonali Bank, Custom House, 200000013, Dhaka	
Janata, Cd-1981, Borhan Uddin Br. Bhola, Sahabajpur Gas Field	
Janata Bank, Cd- 496, Bosurhat Br. Sundolpur Gas Field	
Janata, Cd-001009822, Korerhat Br. Ctg. Semutang Gas Field	
Janata, Cd-001030761, Companigonj Br. Srikail Gas Field	
Janata Bank, Cd- 50245, Santinagar Cor. Branch, Dhaka	
Agrani Bank, Cd-0200002465064, Wasa Cor. Br. Dhaka	
Janata, Cd- 1719, Jamidharhat Br. Begumgonj Gas Field	
Janata, Shohilpur Br. B. Baria, Cd: 0100111233335	
Janata, Kawran Bazar, Cd: 200050781, Rupgonj Gas Field	
Janata Bank, Sathia Br. Cd: 0100049989100, Mubarakpur, Pabna	
Janata, Kawran Bazar Cor. Br. Cd: 200051073, Dhaka	
Janata, Shantinagar Cor. Br. Cd: 0100068691049, Dhaka	
Agrani, Wasa Cor. Br. Cd: 0200010651794, Dhaka	
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. Cd: 0100140770684	
Janata Bank Ltd. Dabidar New Market Br. Cd: 001017296	
Janata Bank Ltd. Josore Bazar Br. Norsingdi, Cd: 0100173240508	
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. Cd: 0100152703095	
Agrani Bank Ltd. Horipur Gas Field Br. Cd: 0200014640719	
Janata Bank Ltd. Borhanuddin Br, Vola, Cd: 0100208881480	
Janata Bank Ltd. Shohilpur Br. Cd: 0100202659777, Brahman Baria	

188,167.58	398,445.31
3,244,486.46	8,979,312.95
167,586.00	254,650.00
10,598.00	40,377.00
75,935.00	76,625.00
64,166.55	28,640.55
1,088.00	1,088.00
1,982,495.59	2,412,643.87
354,634.50	372,118.50
23,888.00	207,328.00
37,309.00	61,847.00
55,439.07	26,684.07
339.09	339.09
3,531.50	3,531.50
12,507.09	129,081.09
-	267,656.00
1,495.00	1,980.00
522.00	522.00
-	3,629,000.00
419,615.00	-
562.44	200.95
454,263.00	761,927.00
-	506,791.00
-	414,646.00
494,776.00	411,042.00
409,397.00	-
1,091.00	-
364,439.00	-
8,368,331.87	18,986,476.88
1,343,119,553.43	1,542,327,234.04

Total (a + b + c)

20.00 Trade Creditors and Accruals (Excluding Group Account):

This consists of :

(a) Liabilities For Goods And Services

Contractors/Suppliers	
Office/House Rent	
Advertisement/Publicity	
Other Bills Payable	
D.F.P Commission	
Sundry Creditors & Accruals	
Accrued Office Expenses (Gas, Electric)	

(b) Liabilities For Expenses

Salaries Payable-Officers/Staff & Casual Labour	
Employees P.F. Payable-Officers/Staff	
Insurance Claim Payable (Employees)	
Leave pay & Pension Clearing A/C	
Unpaid Salary & Benefits	
Unpaid Bonus/Ex Gratia	
Incentive Bonus Payable	
Honourarium Payable	
Overtime Payable	
Provision for Expenses	
Employees Subscription to Own Staff Union	
Other Creditors- Employees	
Provision for Audit fees	
P.F Loan Recovery Account	
Employees Liabilities to outsiders	
Deduction from Employees- Donation/Subscription	
VAT payable	
Employee Income Tax Payable	
PDF Margin	
Tullow BD for PSC Block-9	
Deduction for Officers/Staff Death Subscription	
Officers & Staff Welfare Fund	
GAS Development Fund Payable	
Accrued Local Agents Commission	
Market Risk Reserve Against Investment in ICB Islamic Bank	
Customs duty payable	
Payable performance guarantee of socar	
Payable to appraisal of gas field -3d seismic project	
Provision for expenses payable to Santos	
Workers' Profit Participation Fund (WPPF)	
Provision for Bad Debt Expenses	

(c) Liabilities for Other Finance

Advance Received From One Bank	
Advance Received From Tullow for Jobbing work	
Security & Earnest Money Payable	
Advance received from Super Refinery	
Advance received from SGFL for Jobbing Work	
Advance received from BGFCL for Jobbing Work	

Total (a + b + c)

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
19,044,254.81	12,832,641.81
10,216.89	10,216.89
91,481.74	91,481.74
1,465,595.60	1,385,554.68
-	73,208.72
347,950.00	377,234.92
8,205.77	8,285.77
20,967,704.81	14,778,624.53
5,668,010.46	5,785,425.82
1,583,634.08	1,582,379.08
1,161,521.00	2,801,681.00
19,087.41	19,087.41
-	232,459.04
73,402.50	166,681.71
182,727,475.50	142,899,643.50
1,783,640.00	847,640.00
127,941.66	109,541.66
29,161,248.94	31,222,622.94
71,861.40	15,391.40
1,407,186.52	1,407,186.52
586,660.00	411,660.00
903,926.61	909,546.61
6,541,864.04	6,541,664.04
462,683.77	453,244.77
406,823,525.00	467,913,593.52
11,050,594.52	6,934,037.65
70,021,421.56	70,021,421.56
255,869,380.62	115,119,380.62
50,616.46	50,616.46
1,614,858.00	1,474,168.00
20,077,303.13	20,077,303.13
-	2,125,926.36
2,846,880.00	2,372,400.00
2,720.00	-
88,364,989.73	-
65,284.06	-
818,326,802.00	818,326,802.00
10,909,954.36	-
2,155,822,777.88	1,038,588,704.90
4,074,127,251.21	2,738,410,209.70
300,000.00	300,000.00
31,199,310.00	31,199,310.00
22,117,042.37	20,183,322.24
675,890.00	675,890.00
120,037,445.00	-
100,000,000.00	100,000,000.00
274,329,687.37	152,358,522.24
4,369,424,643.39	2,905,547,356.47

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

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
227,505,500.06	220,518,468.93
408,215,728.95	350,000,000.00
173,831,504.00	173,831,504.00
809,552,733.01	744,349,972.93

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
102,787.48	15,642.13
2,630,541,811.49	2,047,881,356.99
41,949,657.53	56,520,547.94
2,713,374,256.50	2,145,197,547.06

22.01 Local Loan (ADP) Due (Principal) :

This consists of as follows :

ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project

40,780,000.00	40,780,000.00
40,780,000.00	40,780,000.00

22.02 Local Loan Due (Interest) :

This consists of as follows :

ADP Loan for Shahbajpur Drilling Project

102,787.48	15,642.13
102,787.48	15,642.13

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 Ruggang 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 1500HP Rig Procurement Project
GDF Loan for Sundulpur Drilling Projcet Well # 2
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 & 7

1,140,747,441.50	958,085,240.80
49,684,049.28	41,337,959.88
88,763,095.13	73,777,904.04
214,459,464.20	166,132,793.20
81,342,316.27	69,072,489.00
74,174,585.70	57,871,387.45
101,117,816.97	78,504,373.51
32,881,068.40	25,402,223.05
247,663,902.92	208,651,680.24
18,082,492.22	30,239,237.39
158,049,739.00	118,755,719.50
47,472,938.85	23,102,083.98
36,113,301.67	9,306,565.00
32,444,846.84	17,699,579.00
176,993,706.20	105,171,637.70
9,205,251.21	4,989,506.00
39,855,699.72	23,278,791.72
26,802,826.53	11,838,999.53
54,687,268.88	24,663,186.00
2,630,541,811.49	2,047,881,356.99

22.04 Provision for Interest :

This consists of as follows :
Interest Payable- Titas
Interest Payable- Bakhrabad
Interest Payable- Petrobangla

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
7,982,534.24	32,553,424.65
13,632,876.71	9,632,876.71
20,334,246.58	14,334,246.58
41,949,657.53	56,520,547.94

23.00 Well Head Margin from Sale of Gas Including VAT:

This consists of as follows :
Well Head Margin from Sale of Gas
Value Added Tax (VAT) on Gas Sale

2,956,044,981.66	3,093,592,124.00
771,810,004.75	1,090,061,341.00
3,727,854,986.41	4,183,653,465.00

23.01 Well Head Margin from Sale of Gas :

This consists of as follows :
Salda Nodi Gas Field
Fenchugonj Gas Field
Sahabajpur Gas Field
Sundalpur Gas Field
Semutang Gas Field
Srikail Gas Field
Begumganj Gas Field

161,039,212.57	115,903,145.00
121,522,958.60	244,759,755.00
1,440,253,428.99	1,491,180,346.00
224,113,473.93	186,653,884.00
27,466,351.16	20,088,593.00
814,912,824.06	893,941,697.00
166,736,732.35	141,064,704.00
2,956,044,981.66	3,093,592,124.00

23.02 Value Added Tax (VAT) on Gas Sale :

This consists of as follows :
Salda Nodi Gas Field
Fenchugonj Gas Field
Sahabajpur Gas Field
Sundalpur Gas Field
Semutang Gas Field
Srikail Gas Field
Begumganj Gas Field

49,467,755.87	49,277,488.00
40,629,369.79	113,465,936.00
300,316,169.11	373,426,948.00
72,887,369.54	80,314,776.00
10,880,348.78	11,983,410.00
241,952,544.55	425,643,209.00
55,676,447.11	35,949,574.00
771,810,004.75	1,090,061,341.00

24.00 Condensate Sale Including VAT:

This consists of as follows :
Condensate Sale Excluding VAT
VAT on Condensate Sale

198,573,255.40	230,036,196.00
30,358,519.60	35,213,650.00
228,931,775.00	265,249,846.00

24.01 Condensate Sale Excluding VAT :

This consists of as follows :
Salda Nodi Gas Field
Fenchugonj Gas Field
Semutang Gas Field
Srikail Gas Field
Sahabajpur Gas Field
Begumganj Gas Field
Rupgonj Gas Field
Sundulpur Gas Field

1,307,894.40	1,307,895.00
2,991,362.40	10,635,955.00
1,453,216.00	1,743,858.00
180,816,400.80	201,415,737.00
7,753,725.00	10,707,525.00
3,269,736.00	2,942,763.00
-	628,516.00
980,920.80	653,947.00
198,573,255.40	230,036,196.00

24.02 VAT on Condensate Sale :

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

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
199,425.60	199,425.00
448,707.60	1,638,605.00
221,584.00	265,902.00
27,570,589.20	30,711,543.00
1,270,080.00	1,753,920.00
498,564.00	448,707.00
-	95,835.00
149,569.20	99,713.00
30,358,519.60	35,213,650.00

25.00 (A) Production Cost Including Depreciation & Depletion :

This consists of as follows :

Office Expenses (Note - 25.01)
Employee Cost (Note - 25.02)
Repair & Maintenance (Note - 25.03)
Depreciation on Production Assets (Note - 8.00)
Depletion of Gas Fields (Note-09.00)
Total Production Cost Including Depreciation & Depletion
Add : Opening Condensate Inventory Value
Less: Closing Condensate Inventory Value

10,035,903.95	13,014,292.02
68,828,216.04	95,650,331.96
1,600,830.93	1,911,691.74
277,409,749.14	-
492,176,424.35	880,717,888.38
850,051,124.40	991,294,204.10
20,384,141.72	21,286,800.55
(19,201,288.81)	(20,384,141.72)
851,233,977.31	992,196,862.93

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

133,334,152.43	172,904,165.47
914,432,013.05	1,270,782,981.70
21,268,182.35	25,398,190.26
739,656,498.19	997,354,076.72
184,299,109.67	2,560,033,010.96
1,117,145,306.19	1,038,588,704.90
3,110,135,261.89	6,065,061,130.01

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
Electrical Computer Materials used

24,654,838.00	29,034,898.40
5,613,120.00	7,750,773.12
2,774,668.00	2,763,929.78
3,020,217.00	3,479,510.00
3,355,225.00	5,875,626.00
289,663.00	421,945.00
2,173,500.00	21,039,236.00
8,277,598.16	9,077,223.58
21,272,973.97	19,416,012.47
4,834,148.34	5,369,793.10
350,000.00	175,000.00
1,105,219.00	4,351,507.00
2,690,652.50	4,264,966.88
12,613,510.46	11,684,048.21
1,194,110.00	1,726,872.00

Crockeries, Cutleries & Kitchen Goods
Hire Charges/Inland Freight
Security Expenses
Honorarium and Directors Fees
AGM Expenses
Other Expenses

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
161,580.00	127,660.00
22,428,869.20	26,600,013.20
16,324,551.75	18,938,848.00
2,023,300.00	2,413,010.00
3,922,503.00	-
4,289,809.00	11,407,584.75
143,370,056.38	185,918,457.49

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

201,829,494.68	209,408,321.71
75,595,908.00	72,455,839.00
92,309,647.00	110,265,982.00
142,887,263.00	145,826,924.59
71,020,884.17	69,767,871.22
231,216.00	219,240.00
23,498,991.45	1,306,997.85
62,372,507.29	350,000,000.00
70,000,000.00	149,976,848.90
20,464,980.07	21,447,353.72
155,346,394.00	154,629,536.26
5,286,780.00	7,565,322.86
9,121,888.50	17,927,024.50
18,550,432.02	18,686,327.89
7,967,689.00	8,228,296.00
373,158.81	61,082.80
4,019,056.00	4,378,574.00
22,383,939.10	24,281,770.36
983,260,229.09	1,366,433,313.66

25.03 Repair and Maintenance (Consolidated) :

This consists of as follows :

Buildings
Vehicles
Plant, Machinery & Office Equipment

4,381,359.00	4,630,811.00
8,448,588.00	7,405,002.00
10,039,066.28	15,274,069.00
22,869,013.28	27,309,882.00

26.00 BAPEX Margin :

This consists of as follows :

Titas Gas Transmission & Distribution Co.Ltd. (TGTDCCL)
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd (BGDCL)
Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems (JGTDS)
Poshchimonchol Gas Company Ltd. (PGCL)
Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd. (KGDCL)
Sundarban Gas Distribution Company Ltd(SGDCCL)

-	61,916,597.00
-	15,500,045.00
-	15,018,988.00
-	9,138,347.33
-	3,954,779.00
-	12,333,739.67
-	117,862,496.00

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 :

Hobigonj-1 Workover Drilling
BKB-1 Workover Drilling (BGFCL)
Kailastila-1 Work Over Drilling (BGFCL)
Titas -6 Work Over Drilling (BGFCL)
Norsingdi - 1 Workover Drilling
Titas -13 Work Over Drilling (BGFCL)
Sylhet-9 Workover Drilling
Titas -9 Work Over Drilling (BGFCL)

27.02 Jobbing Works Expenses :

This consists of as follows :

Hobigonj-1 Workover Drilling
BKB-1 Workover Drilling (BGFCL)
Kailastila-1 Work Over Drilling (BGFCL)
Titas -6 Work Over Drilling (BGFCL)
Norsingdi - 1 Workover Drilling
Titas -13 Work Over Drilling (BGFCL)
Sylhet-9 Workover Drilling
Titas -9 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)

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
920,037,445.00	499,140,218.68
(87,522,424.00)	(111,854,629.52)
832,515,021.00	387,285,589.16
-	193,506,333.68
220,297,345.00	58,480,885.00
-	226,553,000.00
114,146,850.00	20,600,000.00
142,783,437.50	-
129,962,117.50	-
120,037,445.00	-
192,810,250.00	-
920,037,445.00	499,140,218.68
-	39,259,566.27
-	23,339,568.75
-	19,924,710.50
4,585,197.00	29,330,784.00
12,358,008.00	-
27,766,006.00	-
29,538,245.00	-
13,274,968.00	-
87,522,424.00	111,854,629.52
282,914,593.22	285,689,785.98
(140,750,000.00)	(87,146,456.31)
142,164,593.22	198,543,329.67
-	7,250,000.00
1,045,000.00	734,024.00
1,173,990.80	583,858.40
1,759,538.00	1,135,830.00
-	131,878.73
3,978,528.80	9,835,591.13
597,888,101.97	550,847,274.89
62,008,065.80	62,490,960.88
28,897,939.00	25,417,868.00
105,206.00	147,211.00
688,899,312.77	638,903,314.77
4,396,329.35	5,977,253.62
602,406,927.45	562,659,934.75
35,804,109.59	36,000,000.00
642,607,366.39	604,637,188.37

31.01 Interest on ADP Loan

This consists of as follows :
Sahabajpur Gas Field Development Project

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 Project
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

31.03 Interest on Long Term Loan

This consists of as follows :
Titas
Bakhrabad
Petrobangla

32.00 Prior Years Adjustment

This consists of as follows :

Debit :

Depreciation Expenses
Previous Transportation Cost of Condensate Sold
Income from Sale of Tender Documents
Salary Expenses was not Charged
Other Rental Income
Income from Notice Pay
Excess House Building Loan Interest
Excess Wellhead Margin from Gas Sale
Group Insurance Premium
Ex-gratia was not Paid to Employee

Credit :

Previous Electricity Bill Received from BTCL
Excess Earn Leve Encashment Return
Over Estimation of Corporation Overhead
Depletion of Saldanadi & Sahabajpur Gas Field
Excess Salary Expenditure
Wellhead Margin from Gas Sale
Unclaimed Bonus & Commission
Excess Amortization of Development Cost
Excess Honararium Paid to Employees
Excess Incentive Bonus Paid to Employee

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
4,396,329.35	5,977,253.62
4,396,329.35	5,977,253.62
12,269,827.27	3,782,799.00
8,346,089.40	10,513,942.00
14,985,191.09	21,408,830.00
16,303,198.25	39,012,222.68
7,589,727.78	12,269,827.27
182,662,200.70	45,040,767.00
39,294,019.50	8,346,089.40
39,012,222.68	14,985,191.09
7,478,845.35	16,303,198.25
22,613,443.46	10,052,749.85
24,370,854.87	7,478,845.35
26,806,736.67	22,613,443.46
14,745,267.84	39,294,019.50
71,822,068.50	18,175,661.98
16,576,908.00	8,073,597.00
14,963,827.00	14,250,293.00
4,215,745.21	71,822,068.50
30,024,082.88	16,574,188.72
48,326,671.00	182,662,200.70
602,406,927.45	562,659,934.75
25,804,109.59	26,000,000.00
4,000,000.00	4,000,000.00
6,000,000.00	6,000,000.00
35,804,109.59	36,000,000.00
-	98,061,554.64
-	8,593,800.00
16,000.00	-
7,589,859.49	-
294,770.00	-
32,000.00	-
209,798.00	-
105,629.56	-
13,500.00	-
51,300.00	-
8,312,857.05	106,655,354.64
-	342,712.00
-	130,240.00
-	1,899,000.00
-	1,421,365.00
3,841,297.51	-
5,893,786.86	-
2,524,593.33	-
9,034,147.59	-
106,800.00	-
22,625.00	-
21,423,250.29	3,793,317.00
(13,110,393.24)	102,862,037.64

End of the 2019-2020 Auditors' Report

KEY PERFORMANCE INDICATOR (KPI):

Calculation						
Particular/Ratio	Basis / Formula	Taka in Million	2019-2020	2018-2019	Remarks	Standard
A. Liquidity Ratio						
1. Current Ratio	Current Asset : Current Liabilities	18,397.31 : 7959.72	2.31 : 1	2.85 : 1	F	2 : 1
2. Quick or Acid Test Ratio	Quick Assets : Current Liabilities	10,562.51 : 7959.72	1.33 : 1	1.52 : 1	F	1 : 1
3. Accounts Receivable Limit (On bill submission basis)	$\frac{\text{Accounts Receivables (operating)}}{\text{Average monthly sales Revenue of preceding 3 month}}$	$\frac{4721.78}{788.65}$	5 Months 29 Days	4 Months 4 Days		
B. Debt Equity Ratio						
1. Debt Equity Ratio	Total Debts : Total Equity	32,484.95 : 14,380.55	69% : 31%	69% : 31%	F	60 : 40

AUDITORS' REPORT & AUDITED FINANCIAL STATEMENTS

Revenue Receivables Management

Corporate Accounting & Compliance Reporting

Corporate Fund, Bank & Cash Management

Joint Venture and Management Accounting

Exploration & Development Fields

Fixed Assets & Stores Accounting

Gas Production Fields

Provident Fund

Payables Management

Pension Fund

Seismic Survey Parties & Projects

Welfare & Compensation

Payroll for Officer and Staff

Workers' Profit Participation Fund

Source Taxes and Employee Income Tax

Budget, Monitoring & Evaluation

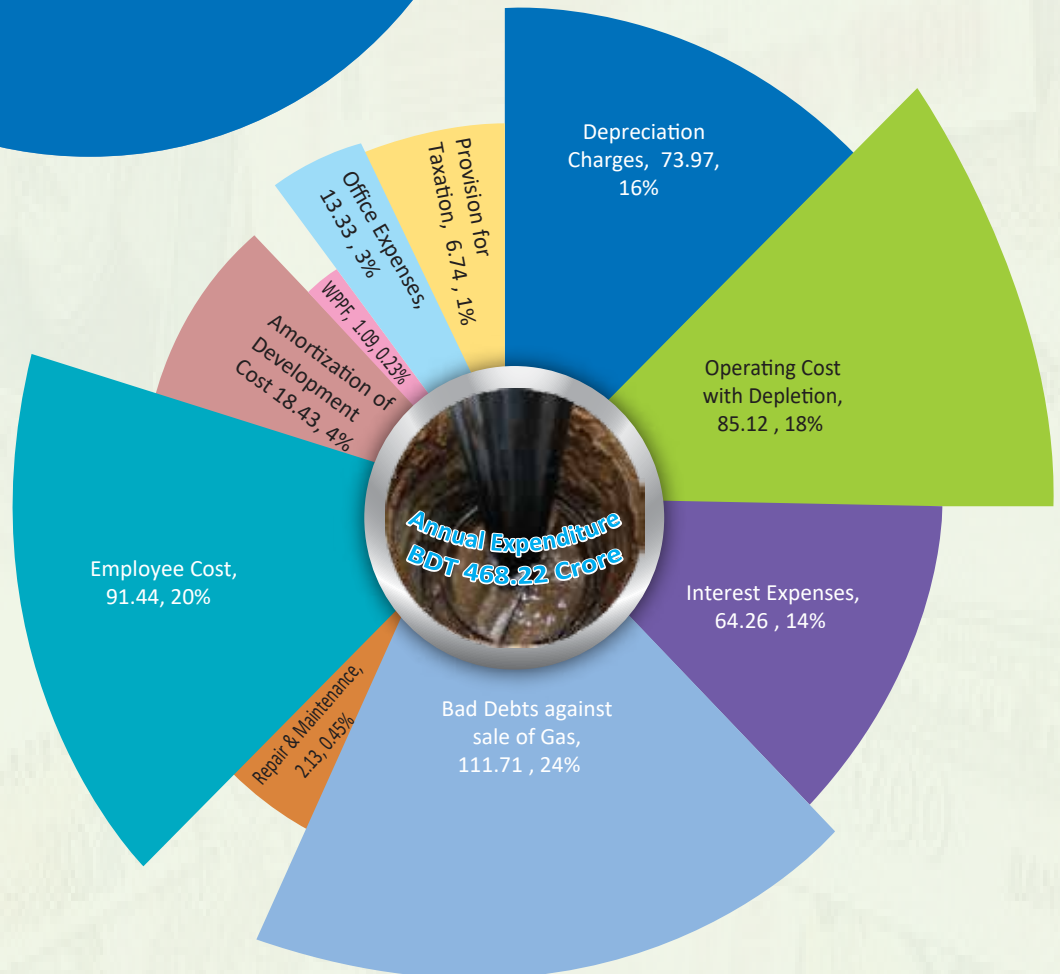
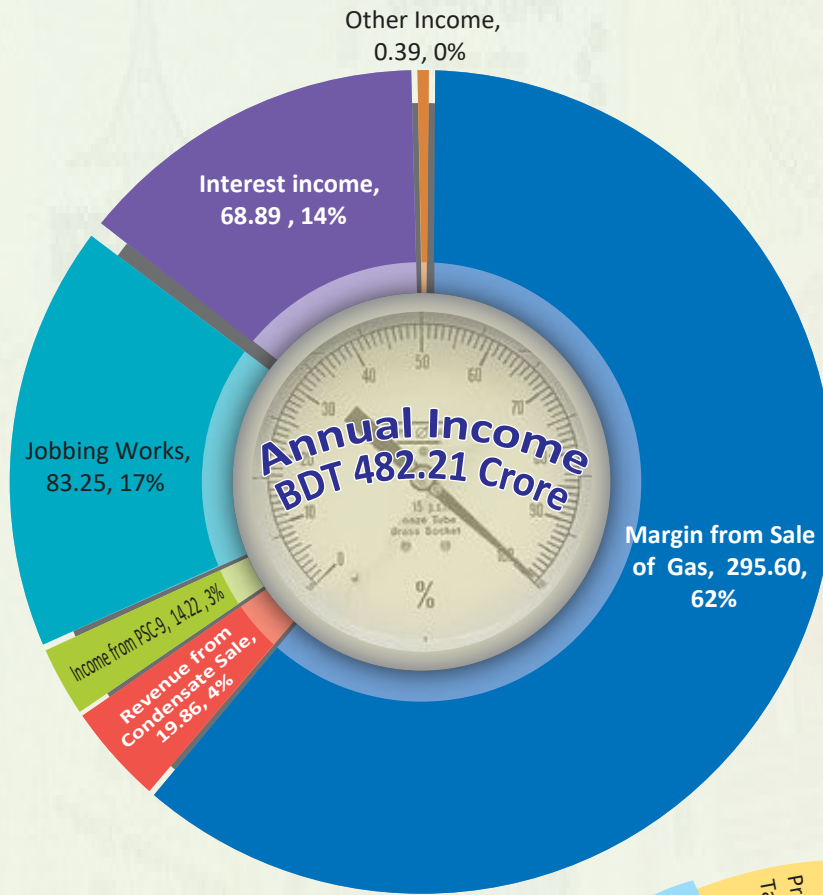
Corporate Tax, SD, VAT & Changes Affairs

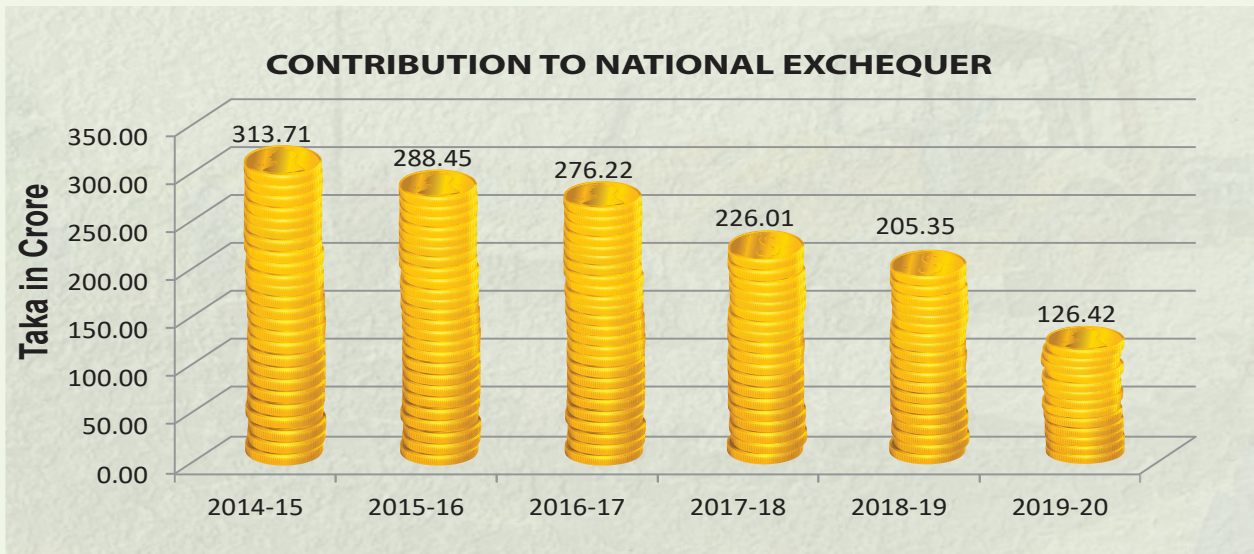
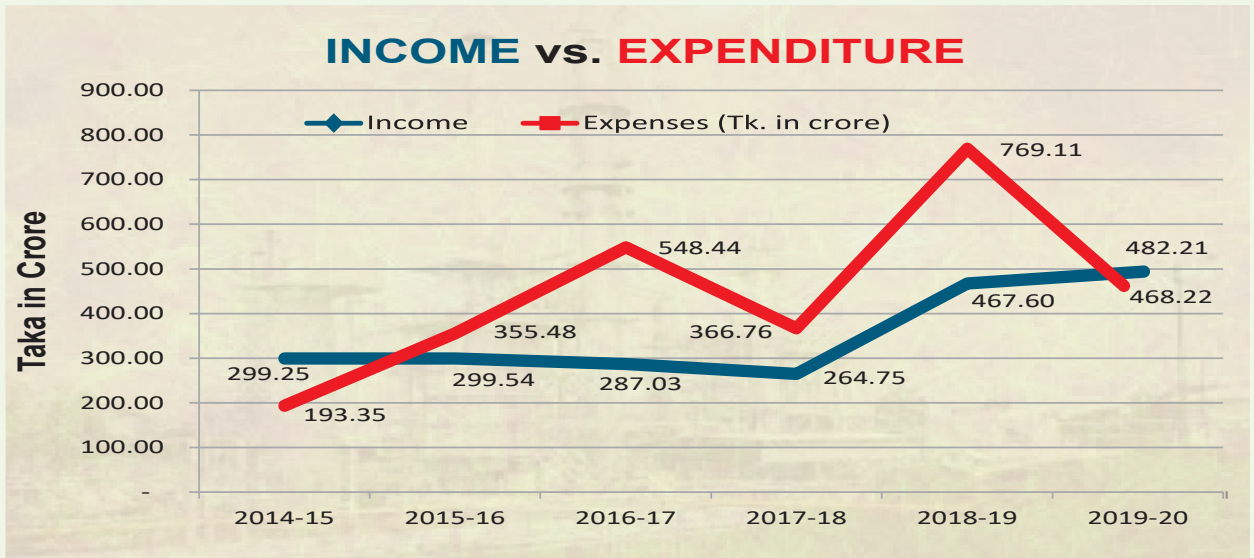
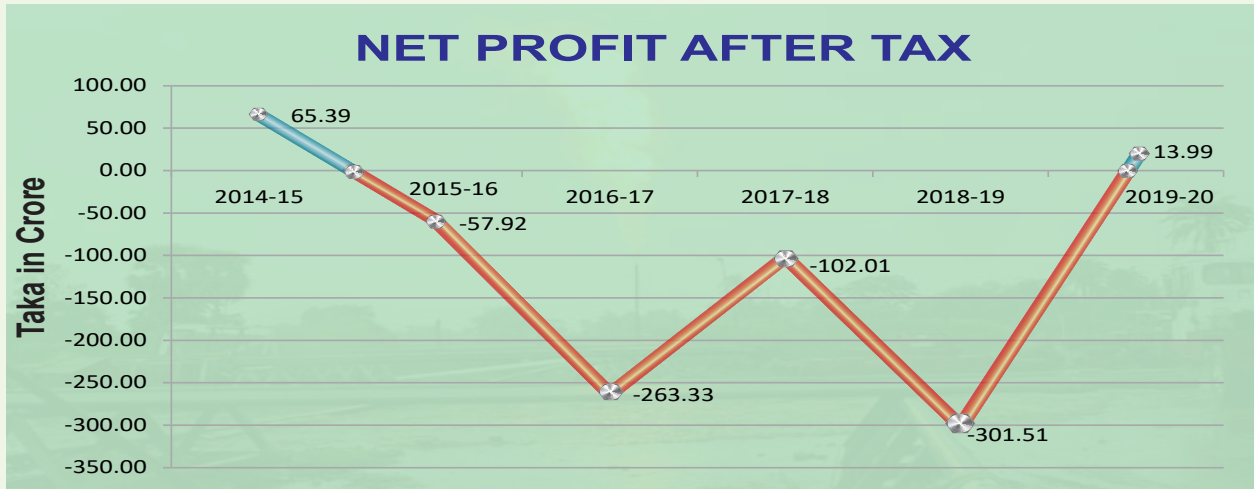
Risk Reduction, Insurance, C&F

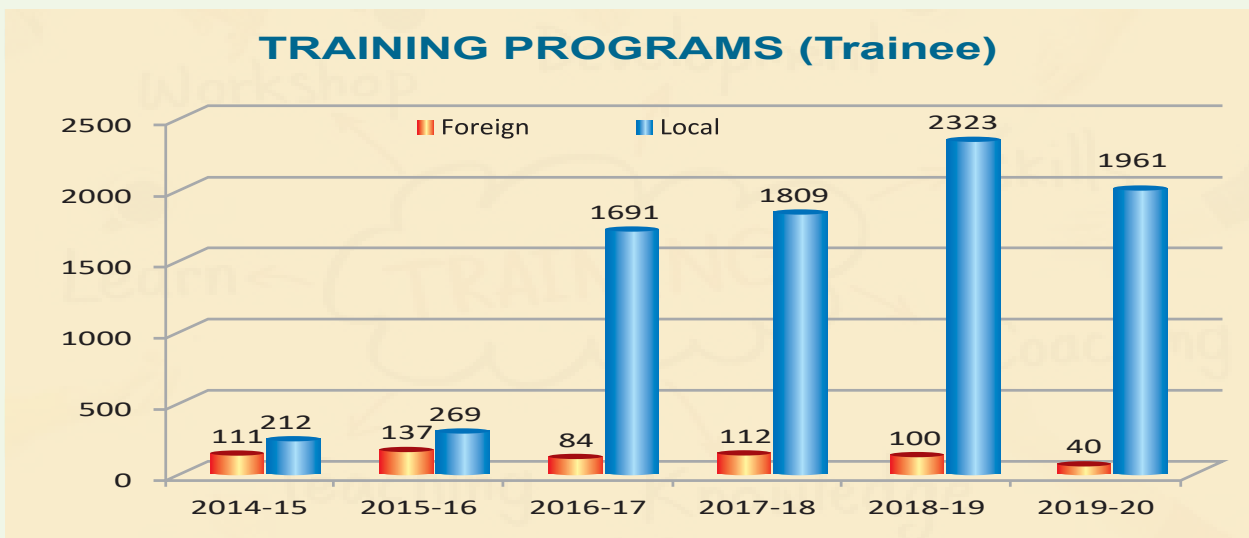
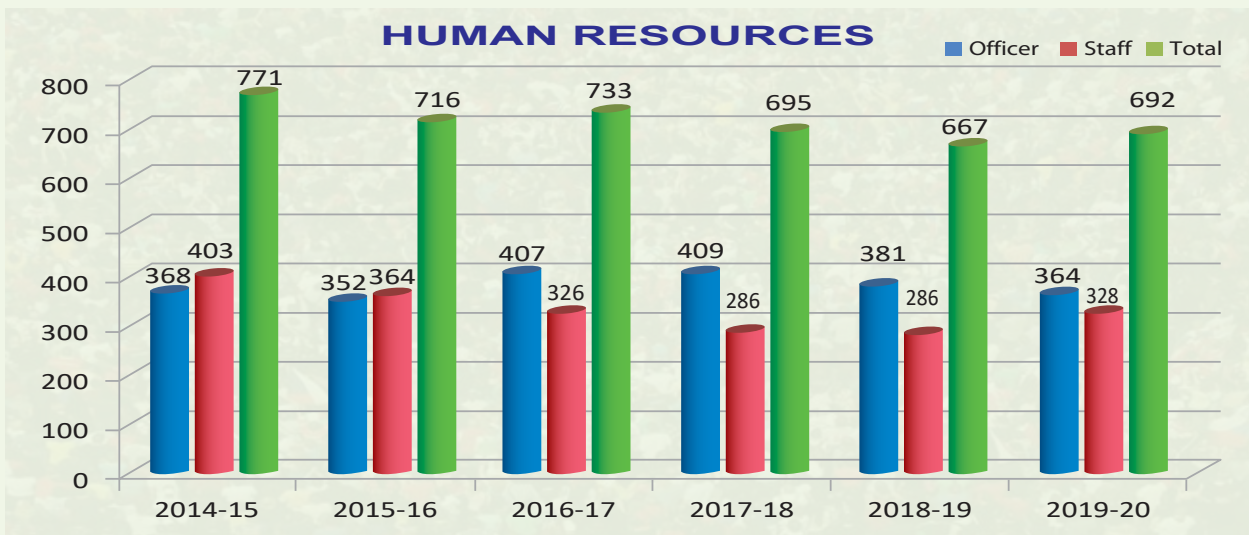
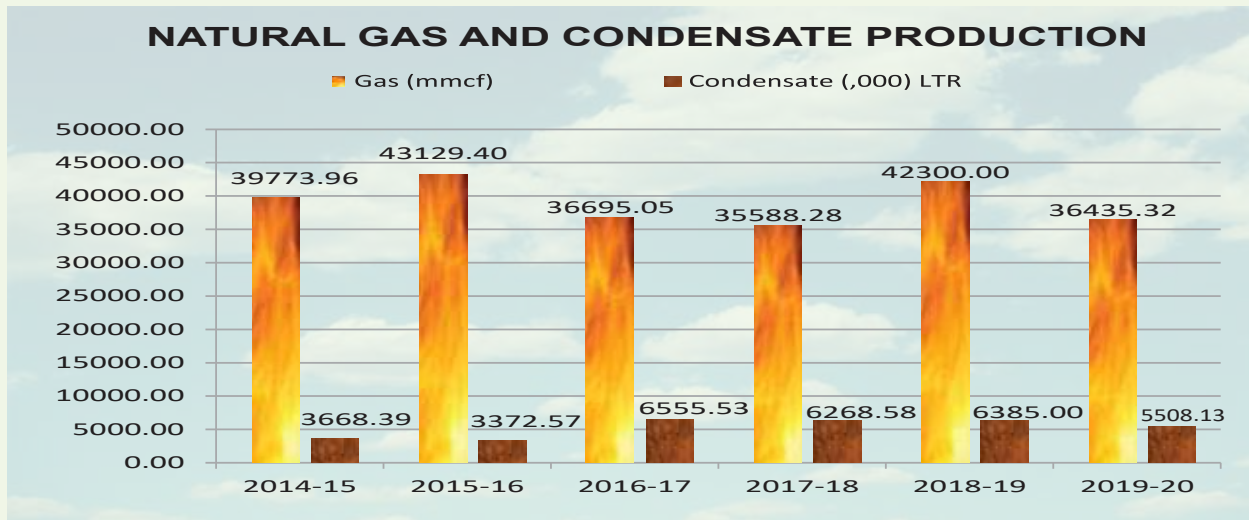
Investment, Integration & Digitization

Foreign Exchange & International Payments

FY: 2019-20







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	: 692 (364 officers and 328 staff)
Number of Exploratory Wells Drilled	: 16
Number of Discovered Fields	: 7
Number of Producing Gas Field	: 10 (7 under production)
Total Recoverable Gas Reserve	: 2.4 TCF (Apprx.)
Daily Production	: 103 MMscf
Geological Survey	: 3096 LKm
2D Seismic Survey	: 15621 LKm
3D Seismic Survey	: 4070 Sq.Km
Number of Wells Drilled	: 46 (8 by Gazprom)
Number of Workover Wells	: 40
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 of origin	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	4.40	Glycol
Fenchuganj	2	5.05	Silica Gel
Shahbazpur	4	48.54	Glycol
Semutang	2	0.70	Glycol
Srikail	3	30.05	Silica Gel
Sundalpur	1	7.50	Glycol
Begumganj	1	6.50	Glycol
Total Production		102.74 (as on 17 September 2020)	

অনুসন্ধান ও উৎপাদন কার্যক্রম



ইভেন্টস



জাতীয় শোক দিবসে বাপেক্স-এর পক্ষ থেকে শ্রদ্ধা নিবেদন



জাতীয় শোক দিবসে বাপেক্স ভবনে দোয়া অনুষ্ঠান



বার্ষিক বনভোজন ২০২০



ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়কে নবনির্বাচিত অফিসার্স এসোসিয়েশনের পক্ষ থেকে শুভেচ্ছা জ্ঞাপন



বাসাক্রীপ আয়োজিত বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০২০



জাতীয় শোক দিবসে বাপেক্স কর্মচারী শ্রমিক লীগের (সিবিএ) শ্রদ্ধা নিবেদন

ANNUAL REPORT | 2020

PUBLICATION COMMITTEE



Advisor

M. Shoeb Chowdhury

Director, BAPEX Board

Mohammad Ali

Managing Director, BAPEX

Convenor

Md Tofayel Ahamed

Director (Operation)

Member

Md. Zakir Hossain

Company Secretary

Mohammad Moinul Hossain

Deputy General Manger, Geophysical Division

S. A. M. Merajul Alam

Deputy General Manger, Geological Division

Jabun Nahar

Deputy General Manger, Planning Division

Md. Abul Millat

Deputy General Manger, Accounts & Finance Division

Mohammad Zahirul Islam

Deputy General Manger, Service Department

Md. Saifuddin

Manager, Planning Division

Mohammad Monirul Islam

Manager, Planning Division

Member Secretary

S. M. Mehebur Rahman

Manager, Company Secretariat





Bangladesh Petroleum Exploration And Production Co. Ltd.
 BAPEX Bhaban, 4 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215, Bangladesh
www.bapex.com.bd