

# Annual Report



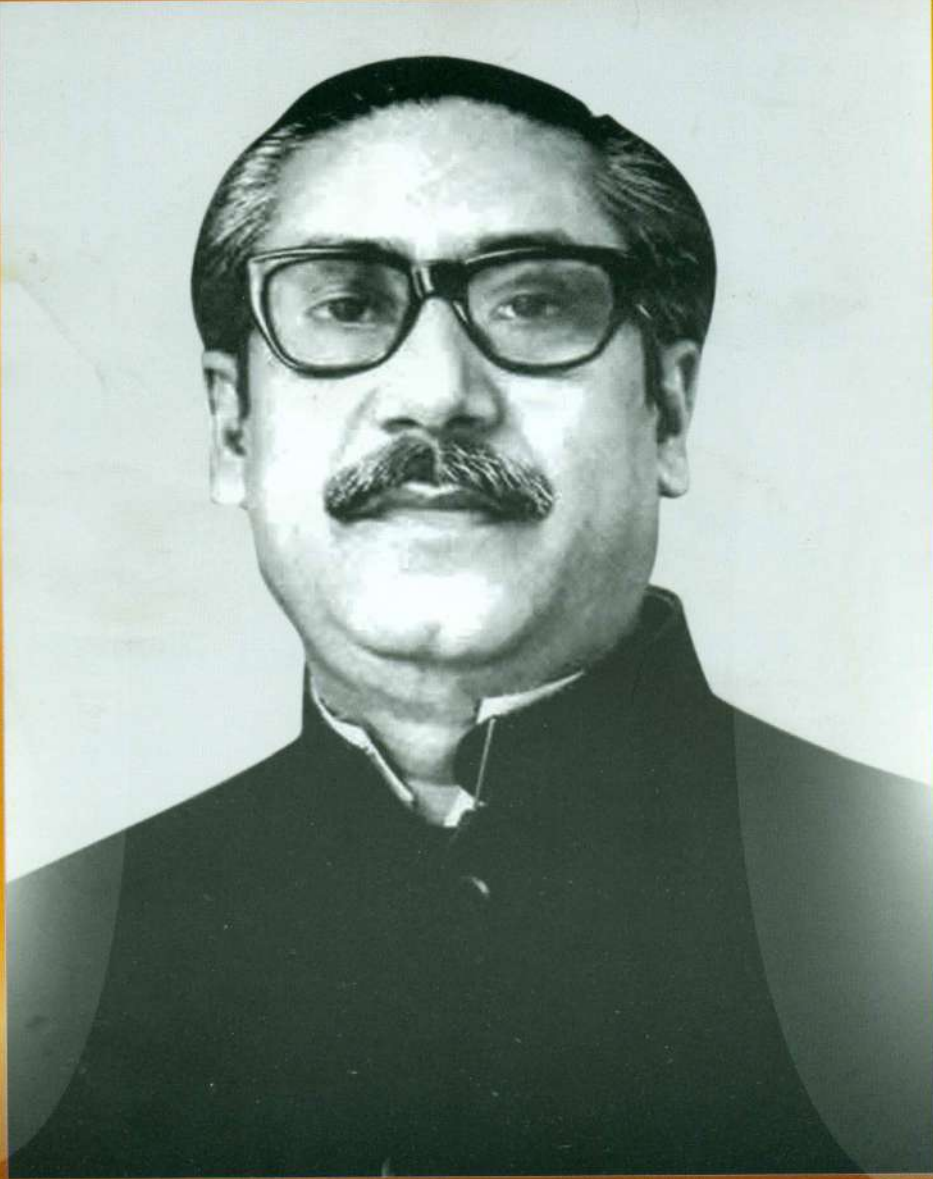
2019  
2020



বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড  
Bangladesh Gas Fields Company Limited  
A Company of Petrobangla



# জাতির পিতার জন্মশতবার্ষিকীতে বিনম্র শ্রদ্ধা



*As long as Padma Jamuna  
Gouri Meghna flows on  
Sheikh Mujibur Rahman  
Your accomplishment will also live on.*

-Annadashankar Roy

যতকাল রবে পদ্মা যমুনা  
গৌরী মেঘনা বহমান  
ততকাল রবে কীর্তি তোমার  
শেখ মুজিবুর রহমান।

-অন্নদাশঙ্কর রায়



# Annual Report 2019-2020

*With the Compliments  
of  
the Board of Directors  
Bangladesh Gas Fields Company Limited*



**Bangladesh Gas Fields Company Limited**

A Company of Petrobangla



# সূচিপত্র

| বিষয়   | পৃষ্ঠা |
|---|--------|
| কোম্পানি পরিচিতি  | ০৫     |
| বিজিএফসিএল এর রূপকল্প ও অভিলক্ষ্য                       | ০৬     |
| বাণী  | ০৮     |
| পরিচালনা পর্ষদ  | ১২     |
| কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণ                               | ১৪     |
| ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি                      | ১৫     |
| পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন - বাংলা                        | ১৬     |
| পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন - ইংরেজি                       | ২৪     |
| পরিচালনা পর্ষদ এর সভায় পরিচালকবৃন্দের উপস্থিতি         | ৩২     |
| নিরীক্ষকের প্রতিবেদন                                    | ৩৪     |
| আর্থিক অবস্থার বিবরণী                                   | ৩৭     |
| আয়-ব্যয় বিবরণী  | ৩৮     |
| ইক্যুইটি পরিবর্তনের বিবরণী                              | ৩৯     |
| নগদ অর্থ প্রবাহের বিবরণী                                | ৪০     |
| আর্থিক বিবরণীর পলিসিসমূহ                                | ৪১     |
| আর্থিক বিবরণীর নোটসমূহ                                  | ৪৭     |
| গ্রাফস্   | ৬২     |
| বিজিএফসিএল-এর সকল ফিল্ডের গুরুত্বপূর্ণ তথ্য             | ৬৯     |
| বিজিএফসিএল-এর সকল ফিল্ডের প্লান্টসমূহের তালিকা          | ৭০     |
| বিজিএফসিএল-এর উৎপাদিত গ্যাস এবং কনডেনসেটের সরবরাহ চিত্র | ৭১     |
| আলোকচিত্রে কোম্পানির বিবিধ কার্যক্রমের একাংশ            | ৭২     |
| পরিচালনা পর্ষদ এর চেয়ারম্যানগণের তালিকা                | ৮১     |
| কোম্পানির প্রধান নির্বাহীগণের তালিকা                    | ৮২     |
| বার্ষিক প্রতিবেদন প্রণয়ন ও প্রকাশনা কমিটি              | ৮৩     |





## Company Profile

|  |   |
|--|---|
| Name of the Company                          | : Bangladesh Gas Fields Company Limited   |
| Administrative Ministry                      | : Ministry of Power, Energy & Mineral Resources   |
| Supervisory Organization                     | : Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)   |
| Registered Office                            | : Birashar, Brahmanbaria Sadar<br>PS. Brahmanbaria-3400, Bangladesh.  |
| Contract                                     | : Tel: +88-0851-58141, 59128, 02-8189508<br>Web: www.bgfcl.org.bd<br>E-mail: mdbgfcl@yahoo.com  |
| Company Status                               | : Public Limited Company  |
| Commencement of Gas Production               | : April, 1969   |
| Date of Incorporation                        | : 30 May, 1956  |
| Number of Board of Directors                 | : 9 (Nine)  |
| Authorized Capital                           | : Tk. 800,00,00,000   |
| Paid-up Capital                              | : Tk. 244,71,22,600   |
| Number of Authorized Shares                  | : 8,00,00,000   |
| First Annual General Meeting                 | : 30 September, 1956  |
| Number of Gas Fields                         | : 6 (Titas, Habiganj, Bakhrabad,<br>Narsingdi, Meghna & Kamta)  |
| Number of Wells                              | : 52  |
| Number of Gas Producing Wells                | : 44  |
| Number of Process Plants                     | : 32 (Gas Processing Plants 29 and<br>Condensate Fractionation Plants 3)  |
| Gas Production (FY: 2019-2020)               | : 7,039.527 Million Cubic Meter or<br>248,598.951 Million Cubic Feet  |
| Condensate Production (FY: 2019-2020)        | : 2,73,88,464 Liters or 1,72,283 Barrels  |
| Daily Gas Production (Maximum) on 29-03-2017 | : 24.615 Million Cubic Meter or<br>869.285 Million Cubic Feet   |
| Sales of Gas (FY: 2019-2020)                 | : 7,028.401 Million Cubic Meter or<br>248,206.046 Million Cubic Feet  |
| Category-wise Sales of Gas (FY: 2019-2020)   | : Power-45.71%, Fertilizer-2.39%, Industry-<br>17.30%, Captive Power-17.19%, Hotel &<br>Restaurant-0.51%, Tea-Estate-0.22%,<br>CNG -3.53%, Domestic-13.08%, Small &<br>Cottage Industry-0.08% |
| Net Profit Before Tax (FY: 2019-2020)        | : Tk. 203,97,95,444   |
| Net Profit After Tax (FY: 2019-2020)         | : Tk. 218,17,90,835   |
| Payment to Govt. Exchequer (FY: 2019-2020)   | : Tk. 681,05,03,673   |
| Manpower                                     | : Present Manpower - 800 (Officer - 334,<br>Staff - 466)  |





# OUR VISSION



- **Leading strategic producer of natural gas and its by-product.**



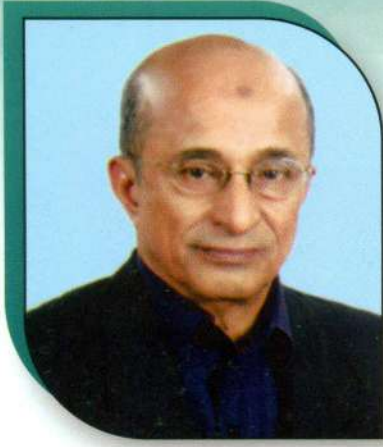


## OUR MISSION



- Meeting the country's growing gas demand and sustaining production of natural gas from the existing wells by implementing development projects.
- Maintaining uninterrupted and sustainable gas supply by improving surface facilities.
- Developing skilled workforce to face challenges in adapting new technologies.





ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম  
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি  
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

## বাণী

বাংলাদেশের স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট বিদেশি কোম্পানি শেল ওয়েল এর ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র মাত্র ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং মূল্যে ক্রয় করে দেশের জ্বালানি খাতে এক সুদূর প্রসারী ও যুগান্তকারী সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেন। তাঁর এ দূরদর্শী সিদ্ধান্তের আলোকে এ ক্ষেত্রে অন্যান্য প্রতিষ্ঠানসমূহের সঙ্গে একযোগে বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে।

মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার নেতৃত্বে বর্তমানে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি, নতুন তৈল-গ্যাস ক্ষেত্রের অনুসন্ধান এবং তরলীকৃত গ্যাস আমদানির মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এসব উদ্যোগ বর্তমান সরকারের রূপকল্প অনুযায়ী বাংলাদেশকে ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত রাষ্ট্রে পরিণত করার ক্ষেত্রে বিশেষ অবদান রাখবে।

আমি ঐতিহ্যবাহী এ প্রতিষ্ঠানটির ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)





নসরুল হামিদ, এমপি  
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



## বাণী

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বিজিএফসিএল-এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের তথ্য উপাত্ত নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি, স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৫ সালে ৯ই আগস্ট বিদেশি কোম্পানি শেল অয়েল হতে ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র- তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা ক্রয় করে রাষ্ট্রীয়করণ করেন; যা জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত্তি হিসেবে বিবেচিত হচ্ছে। জাতির পিতার এই ঐতিহাসিক ও দূরদর্শী সিদ্ধান্ত 'বৃপকল্প-২০২১' ও 'বৃপকল্প-২০৪১' অর্জনে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। বঙ্গবন্ধু কন্যা জননেত্রী শেখ হাসিনার গতিশীল নেতৃত্বে অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি অব্যাহত থাকায় জ্বালানি চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ লক্ষ্যে গ্যাসের চাহিদা ও যোগানের সাথে সমন্বয় সাধনের জন্য সরকার গ্যাসের অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন ও বিতরণে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন করে যাচ্ছে। বর্তমান সরকারের অন্যতম লক্ষ্য হচ্ছে, দেশের গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধি ও এর বহুমাত্রিক ব্যবহার নিশ্চিত করা। আমি আশা করি, বিজিএফসিএল এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের মেধা, শ্রম ও অভিজ্ঞতা কাজে লাগিয়ে অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালনের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখবেন।

আমি বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(নসরুল হামিদ, এমপি)







মোঃ আনিছুর রহমান

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

এবং

চেয়ারম্যান

বিজিএফসিএল বোর্ড



## বাণী

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

দেশের মোট গ্যাস উৎপাদনের শতকরা ২৭ ভাগ গ্যাস বিজিএফসিএল উৎপাদন করছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে এ কোম্পানি গ্যাস ও পেট্রোলিয়ামজাত দ্রব্যাদি বিক্রয়সহ অন্যান্য খাত মিলিয়ে সর্বমোট ২০৩.৯৮ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। এছাড়া, স্বনামধন্য এ কোম্পানিটি ভ্যাট, লভ্যাংশ ও আয়কর বাবদ রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ৬৮১.০৫ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে।

বাংলাদেশের অন্যতম জ্বালানি সম্পদ হলো প্রাকৃতিক গ্যাস। দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন, সার-কারখানা, শিল্প ও বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান, সিএনজি এবং গৃহস্থালির কাজে প্রচুর পরিমাণ প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। বর্তমানে প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের মোট বাণিজ্যিক জ্বালানি ব্যবহারের প্রায় ৭০ শতাংশ পূরণ করে। বর্তমান সরকারের রূপকল্প-২০২১ অনুযায়ী দেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করতে হলে ক্রমবিকাশমান অর্থনীতির চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানির যোগান নিশ্চিত করতে হবে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী জননেত্রী শেখ হাসিনার সুযোগ্য নেতৃত্বে পরিচালিত বর্তমান সরকার তাই দেশজ জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস এর পরিকল্পিত অনুসন্ধান, আহরণ ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় অঙ্গীকারাবদ্ধ।

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে সরকারের কর্মপরিকল্পনার আওতায় বিজিএফসিএল বিভিন্ন প্রকল্পের অধীনে নতুন কূপ খনন, বিদ্যমান কূপসমূহের ওয়ার্কওভার, গ্যাস কম্প্রেসর স্থাপন, প্রসেস প্লান্ট স্থাপন ইত্যাদি কার্যক্রম সুষ্ঠু ও নিরলসভাবে সম্পাদন করে যাচ্ছে। কোম্পানির এ সকল সাফল্যের পিছনে রয়েছে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের পেশাগত উৎকর্ষতা, দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা। আমি বিশ্বাস করি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ এ প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবেন।

আমি বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গিক সাফল্য কামনা করি।

(মোঃ আনিছুর রহমান)





এ বি এম আবদুল ফাতাহ্

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation  
(Petrobangla)

## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর আওতাধীন সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)। এ কোম্পানির ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডসহ অর্থনৈতিক কার্যাবলীর তথ্য উপাত্ত নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ খুবই প্রশংসনীয়। এ আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আমি আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

বিজিএফসিএল প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আলোচ্য অর্থবছরে বিজিএফসিএল উৎপাদনক্ষম ৫টি ফিল্ডের ৪৪টি কূপ হতে দৈনিক প্রায় ৬৮১ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করেছে যা দেশের মোট উৎপাদনের ২৭ শতাংশ এবং রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান কর্তৃক গ্যাস উৎপাদনের ৮০ শতাংশ। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বিজিএফসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নধীন ১টি প্রকল্পের আওতায় নরসিংদী ১ নম্বর কূপ ও তিতাস ৯ নম্বর কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। এ কূপ দুটি থেকে দৈনিক যথাক্রমে প্রায় ১৭ মিলিয়ন ও ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় খ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া তিতাস লোকেশন-সি ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডে গ্যাস কম্প্রেসর স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

এ কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে গ্যাস ও পেট্রোলিয়ামজাত দ্রব্যাদি বিক্রয়সহ অন্যান্য খাত মিলিয়ে সর্বমোট ২০৩.৯৮ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ভ্যাট বাবদ ৫৮১.১৮ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৫৮.৭৩ কোটি এবং আয়কর বাবদ ৪১.১৪ কোটিসহ সর্বমোট ৬৮১.০৫ কোটি টাকা সরকারী কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। আশা করি এ কোম্পানির সুশৃংখল ও দক্ষ কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ ভবিষ্যতেও উন্নয়নের এ ধারা অব্যাহত রাখতে সমর্থ হবেন।

আমি বিজিএফসিএল এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির উন্নয়ন ও অগ্রগতির সাথে সম্পৃক্ত পেট্রোবাংলা ও কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড ও উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহের প্রতি গভীর কৃতজ্ঞতা ও আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি এ কোম্পানির ভবিষ্যত অগ্রযাত্রা ও অব্যাহত উন্নয়ন কামনা করছি।

(এ বি এম আবদুল ফাতাহ্)





প্রকৌঃ মোঃ তৌফিকুর রহমান তপু  
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড  
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

Bangladesh Gas Fields Company Limited  
(A Company of Petrobangla)



## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগের অংশীদার হতে পেয়ে আমি আনন্দিত। কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে সম্পাদিত উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডসহ অর্থনৈতিক কার্যাবলী এবং ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনার তথ্যাদি এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে উপস্থাপিত হয়েছে। বিজিএফসিএল এর উৎপাদনরত ৫টি ফিল্ডের মোট ৪৪টি কূপ থেকে দৈনিক প্রায় ৬৮১ মিলিয়ন ঘনফুট হারে মোট ২৪৮,৫৯৮.৯৫১ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদিত হয়। আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাসের উপজাত হিসেবে আহরিত কনভেনসেটের পরিমাণ ১,৭২,২৮৩ ব্যারেল।

কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ২টি বন্ধ কূপের ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করে কূপের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণসহ পূর্বের উৎপাদন হার বজায় রেখে জাতীয় খ্রিডে গ্যাস সরবরাহ করেছে। বিভিন্ন ফিল্ডের কূপসমূহের ওয়েলহেড চাপ হ্রাস পাওয়ায় জাতীয় খ্রিড লাইনে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখা বিজিএফসিএল এর জন্য একটি বড় চ্যালেঞ্জ। এ প্রেক্ষিতে, কম্প্রসর স্থাপন বিষয়ক ৪টি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। তন্মধ্যে, ১টি প্রকল্পের আওতায় বাখরাবাদ ফিল্ডে ইতোমধ্যে ৩টি বুস্টার কম্প্রসর স্থাপন করে এ ফিল্ডের কূপসমূহ হতে গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখা হয়েছে, ২টি প্রকল্পের আওতায় তিতাস ও নরসিংদী ফিল্ডে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন কার্যক্রম দ্রুত এগিয়ে চলছে এবং অপর ১টি প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন আছে। এখানে উল্লেখ্য, বিপুল অর্থ ব্যয়ে কম্প্রসর স্থাপন প্রকল্প বাস্তবায়ন করার ফলে কোম্পানির ব্যয় ক্রমাগত বেড়েই চলেছে। বর্ধিত খরচ সংকুলানের জন্য পেট্রোবাংলা ও প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের সহযোগিতা প্রত্যাশা করছি।

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ১,২৬৭.৫৯ কোটি টাকা এবং মোট ব্যয়ের (ভ্যাটসহ) পরিমাণ ছিল ১,০৬৩.৬১ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ২০৩.৯৮ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করে। তাছাড়া, ৩০ জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে কোম্পানি ভ্যাট, লভ্যাংশ ও আয়কর বাবদ মোট ৬৮১.০৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রমের সুষ্ঠু বাস্তবায়নে ও অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদান করায় বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ ও পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, আইএমইডি, পরিকল্পনা কমিশন, সংশ্লিষ্ট অন্যান্য বিভাগ/মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, পেট্রোবাংলা ও কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতি আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। মাননীয় উপদেষ্টা, প্রতিমন্ত্রী মহোদয়, সম্মানিত সিনিয়র সচিব ও পরিচালকমণ্ডলীর চেয়ারম্যান এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণী প্রতিবেদনটিকে সমৃদ্ধ করেছে। আমি তাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

বিজিএফসিএল এর সকলস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ সততা, দক্ষতা এবং নিষ্ঠার সাথে অর্পিত দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে কোম্পানির সর্বাঙ্গিক উন্নতি সাধনে সচেষ্ট হওয়ায় সকলকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

মহান আল্লাহ আমাদের সকল কাজে সহায় হোন।

(প্রকৌঃ মোঃ তৌফিকুর রহমান তপু)





## PRESENT BOARD OF DIRECTORS



**Mr. Md. Anisur Rahman**

Chairman, BGFCL Board  
&  
Senior Secretary  
Energy and Mineral Resources Division  
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Dhaka.

**Mr. Md. Azizul Islam**

Director, BGFCL Board  
&  
Additional Secretary (Administration)  
Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.



**Begum Gulnar Nazmun Nahar**

Director, BGFCL Board  
&  
Additional Secretary (Planning)  
Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.



**Mr. Md. Abu Zubair Hossain Bablu**

Director, BGFCL Board  
&  
Joint Secretary (Administration)  
Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.







### **Mr. Md. Harun-Or-Rashid**

Director, BGFCL Board  
&  
Director (Finance)  
Petrobangla, Dhaka.

### **Mr. Ali Mohd. Al-Mamun**

Director, BGFCL Board  
&  
Director (Operation & Mines)  
Petrobangla, Dhaka.



### **Mr. Mst. Farhana Rahman**

Director, BGFCL Board  
&  
Deputy Secretary (Administration-2)  
Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.

### **Mr. Muktadir Aziz**

Director, BGFCL Board  
&  
Private Secretary (Deputy Secretary) to the Power,  
Energy and Mineral Resources Affairs Adviser to the  
Prime Minister, Dhaka.



### **Mr. Md. Taufiqur Rahman Tapu**

Director, BGFCL Board  
&  
Managing Director, BGFCL, Brahmanbaria.

## SHAREHOLDERS

**Mr. A B M Abdul Fattah**



Shareholder, BGFCL  
&  
Chairman  
Petrobangla, Dhaka.

**Mr. Nazmul Ahsan**



Shareholder, BGFCL  
&  
Director (Administration)  
Petrobangla, Dhaka.

**Mr. Md. Harun-Or-Rashid**



Shareholder, BGFCL  
&  
Director (Finance)  
Petrobangla, Dhaka.

**Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury**



Shareholder, BGFCL  
&  
Director (Planning)  
Petrobangla, Dhaka.

**Mr. Md. Shaheenur Islam**



Shareholder, BGFCL  
&  
Director (PSC)  
Petrobangla, Dhaka.

**Mr. Ali Mohd. Al-Mamun**



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

**Mr. Syed Ashfaquzzaman**



Shareholder, BGFCL  
&  
Secretary  
Petrobangla, Dhaka.





**বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড**  
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)  
**Bangladesh Gas Fields Company Limited**  
(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং : ২৮.১০.১২১৩.৮৭২.০১.০০৪.২০/৬৫

তারিখ : ২২ ডিসেম্বর ২০২০

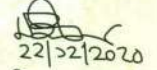
**৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি**

দেশের করোনো ভাইরাসের সংক্রমণ পরিস্থিতি বিবেচনায় ভার্চুয়াল প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে আগামী ১০ জানুয়ারি ২০২১ (২৬ পৌষ ১৪২৭), রবিবার, বিকাল ০৩:০০ ঘটিকায় বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হবে।

**আলোচ্যসূচি**

- ৬৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ ;
- ৬৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা ;
- কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন ;
- কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসান হিসাব ও নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন বিবেচনা, গ্রহণ ও অনুমোদন ;
- কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ;
- ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ ;
- বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের স্থিতিপত্রে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত ইকুইটি বাবদ টাকা ৫৫৮,৫৩,৮০,৬৭৬.০০ হতে টাকা ৫৫৮,৫৩,৮০,৬০০.০০ (পাঁচ শত আটান্ন কোটি তিন্সান্ন লক্ষ আশি হাজার ছয় শত) পরিশোধিত মূলধনে (Paid up capital) রূপান্তরকরণ ;
- বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রতি জনের নামে টাকা ১০০.০০ (এক শত) মূল্যের ১(এক)টি সাধারণ শেয়ার বিভাজনপূর্বক প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের ১০ (দশ)টি শেয়ার হিসেবে ৭ (সাত) জন শেয়ারহোল্ডারের নামে মোট ৭০.০০(সত্তর)টি শেয়ার বরাদ্দ এবং পেট্রোবাংলার (প্রতিনিধিত্বকারীঃ চেয়ারম্যান) নামে টাকা ৮০৩,২৫,০২,৫০০.০০ এর বিপরীতে মোট ৮০,৩২,৫০,২৫০টি শেয়ার বরাদ্দের বিষয়টি অবহিতকরণ ;
- বিজিএফসিএল এর পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ ;
- পরিচালকমণ্ডলীর এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ ; এবং
- চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয় (যদি থাকে)।  
কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় অংশগ্রহণ করতে অপারগ হলে, সে ক্ষেত্রে তিনি এতদসঙ্গে সংযুক্ত "প্রক্সি ফরম" পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন।  
বিজিএফসিএল-এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের নিমিত্ত সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালকমণ্ডলীর স্ব স্ব ই-মেইল/মোবাইল এ নির্দিষ্ট লিংক/পাসওয়ার্ড প্রদান করা হবে। প্রেরিতব্য লিংক/পাসওয়ার্ড ব্যবহারের মাধ্যমে নির্ধারিত সময়ে সংযুক্ত হয়ে ভার্চুয়ালি অনুষ্ঠেয় উপর্যুক্ত ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণের জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা হলো।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে,

  
২২/১২/২০২০

(এ. টি. এম. শাহ আলম)

কোম্পানি সচিব (অতিরিক্ত দায়িত্ব)

**বিতরণ :**

**শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :**

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

**পরিচালকমণ্ডলী :**

- ১। জনাব মোঃ আনিছুর রহমান, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা। - চেয়ারম্যান
- ২। জনাব মোঃ আজিজুল ইসলাম, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা। - পরিচালক
- ৩। বেগম গুলনার নাজমুন নাহার, অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা। - পরিচালক
- ৪। জনাব মোঃ আবু জুবাইর হোসেন বাবলু, যুগ্মসচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা। - পরিচালক
- ৫। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা। - পরিচালক
- ৬। জনাব আলী মোঃ আল-মামুন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইঙ্গ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা। - পরিচালক
- ৭। জনাব মোছাম্মৎ ফারহানা রহমান, উপসচিব (প্রশাসন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা। - পরিচালক
- ৮। জনাব মুকতারির আজিজ, প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ বিষয়ক উপদেষ্টার একান্ত সচিব (উপসচিব), ঢাকা। - পরিচালক
- ৯। জনাব মোঃ তৌফিকুর রহমান তপু, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বিজিএফসিএল, ব্রাহ্মণবাড়িয়া। - পরিচালক

**অনুলিপি :**

- ১। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস্, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, শের-ই-বাংলা নগর, আগারগাঁও, ঢাকা-১২০৭।
- ৪। মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্, রূপালী বিমা ভবন (৬ষ্ঠ এবং ৭ম তলা), ৭, রাজউক এভিনিউ, মতিবিল, ঢাকা-১০০০।



## বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর ৬৫তম

### বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারদের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,  
আসসালামু আলাইকুম,

বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) এর ৬৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের পক্ষ হতে আপনাদের স্বাগত জানাচ্ছি।

আপনারা অবহিত আছেন যে, বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন এবং পেট্রোবাংলার আওতাধীন সর্ববৃহৎ প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদনকারী কোম্পানি। দেশের প্রাকৃতিক গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় খ্রিডে সরবরাহের দায়িত্ব এ কোম্পানির উপর ন্যস্ত।

বিজিএফসিএল-এর প্রতিষ্ঠালগ্নে জড়িয়ে আছে স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর একটি দৃঢ় পদক্ষেপের স্মৃতি। ১৯৭৫ সালের ১৫ আগস্ট সপরিবারে শাহাদত বরণের মাত্র ৬ দিন আগে ৯ আগস্ট বঙ্গবন্ধু তৎকালীন ব্রিটিশ কোম্পানি শেল অয়েল এর নিকট হতে তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা এ ৫টি গ্যাস ফিল্ডের সকল শেয়ার নামমাত্র মূল্য ৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং বা ১৭.৮৬ কোটি টাকায় ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানাভুক্ত করেন। জাতির পিতার এ সুদূরপ্রসারী ও যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের ফলে ভবিষ্যৎ জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত রচিত হয়। উক্ত শেল অয়েল কোম্পানির নাম পরিবর্তন করে পরবর্তীতে ১৯৭৫ সালের ১২ সেপ্টেম্বর 'বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড' নামকরণ করা হয়।

এখন আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ এবং নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

#### বিজিএফসিএল এর গ্যাস ফিল্ডসমূহের সার্বিক অবস্থা:

বিজিএফসিএল দৈনিক প্রায় ৬৭০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস উৎপাদন করছে যা দেশের মোট উৎপাদনের প্রায় ২৭% এবং রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান কর্তৃক গ্যাস উৎপাদনের প্রায় ৮০%। পাশাপাশি, এ কোম্পানি গ্যাসের সাথে উৎপাদিত কনডেনসেট প্রক্রিয়াজাত করে পেট্রোল ও ডিজেল এ রূপান্তরকরত বিপিসি'র বিপণন কোম্পানিকে সরবরাহ করেছে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে সরকারের কর্মপরিকল্পনার আওতায় বিজিএফসিএল বিভিন্ন প্রকল্পের অধীনে নতুন কূপ খনন, বিদ্যমান কূপসমূহের ওয়াকওভার, গ্যাস কম্প্রেশর স্থাপন, প্রসেস প্লান্ট স্থাপন প্রভৃতি কার্যক্রম সূষ্ঠ্য ও যথাযথভাবে সম্পাদন করে যাচ্ছে।

বিজিএফসিএল এর পরিচালনাধীন ৬টি গ্যাস ফিল্ডের মধ্যে কামতা ব্যতীত ৫টি ফিল্ড উৎপাদনে রয়েছে। উৎপাদিত গ্যাস প্রক্রিয়াজাত করার জন্য গ্রাইকল, সিলিকাজেল, এলটিএস ও এলটিএক্স ডিহাইড্রেশন টাইপের মোট ২৯টি গ্যাস প্রসেস প্লান্ট রয়েছে। উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল, কেজিডিসিএল, জেজিটিডিএসএল, পিজিসিএল ও এসজিসিএল গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহে সরবরাহ করা হয়। নিম্নের সারণীতে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে উৎপাদনশীল ৫টি ফিল্ডের গুরুত্বপূর্ণ তথ্য সন্নিবেশিত করা হলো:

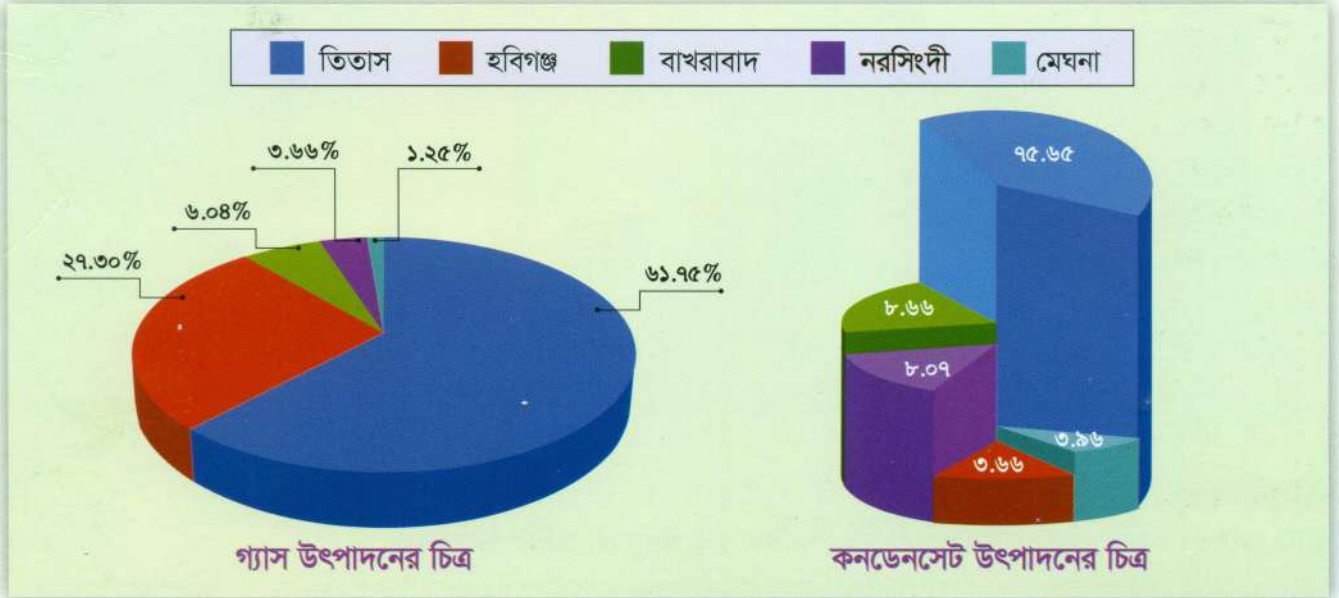
ক) বিজিএফসিএল এর আওতাধীন ফিল্ডসমূহের ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সার্বিক তথ্য:

| ফিল্ড    | কূপ সংখ্যা | উৎপাদনশীল কূপ সংখ্যা | গ্যাস উৎপাদন (মিলিয়ন ঘনফুট) |   | কনডেনসেট উৎপাদন |           | মন্তব্য  |
|----------|------------|----------------------|------------------------------|---|-----------------|-----------|--|
|          |            |                      | দৈনিক গড়                    | মোট   | (লিটার)         | (ব্যারেল) |  |
| তিতাস    | ২৭         | ২৬                   | ৪২০                          | ১৫৩,৪৯৮.৬৭০   | ২০৭,১৮,৮১৩      | ১৩০,৩২৯   | উৎপাদিত কনডেনসেট তিতাস ফিল্ডের ফ্লাকশনেশন প্লান্টের মাধ্যমে পেট্রোল ও ডিজেল এ রূপান্তর করে বিপিসি'র আওতাধীন বিপণন কোম্পানির নিকট সরবরাহ করা হয়। |
| হবিগঞ্জ  | ১১         | ০৮                   | ১৮৬                          | ৬৭,৮৮৪.৫৮০  | ১০,০৩,৪৫০       | ৬,৩১২     |  |
| বাখরাবাদ | ১০         | ০৭                   | ৪১                           | ১৫,০১৮.১১৩  | ২৩,৭২,০৯৬       | ১৪,৯২১    |  |
| নরসিংদী  | ০২         | ০২                   | ২৫                           | ৯,০৯৪.৫৫১   | ২২,০৯,১৪৪       | ১৩,৮৯৬    |  |
| মেঘনা    | ০১         | ০১                   | ৯                            | ৩,১০৩.০৩৭   | ১০,৮৪,৯৬১       | ৬,৮২৫     |  |
| কামতা    | ০১         |                      |                              | অতিরিক্ত পানি উৎপাদনের কারণে ১৯৯১ সালের আগস্ট হতে কামতা ফিল্ডের গ্যাস উৎপাদন বন্ধ রয়েছে। |                 |           |  |
| মোট      | ৫২         | ৪৪                   | ৬৮১                          | ২৪৮,৫৯৮.৯৫১   | ২৭৩,৮৮,৪৬৪      | ১৭২,২৮৩   |  |





বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড এর ৬৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা ০২ জানুয়ারি ২০২০ তারিখে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের বোর্ড রুম, বাস্কণবাড়িয়া অনুষ্ঠিত হয়।



খ) গ্যাসের মজুদ:

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের হাইড্রোকার্বন ইউনিটের নিয়োজিত Gustavson Associates, USA কর্তৃক ২০১০ সালের সমীক্ষা অনুযায়ী কোম্পানির আওতাধীন ৬টি গ্যাস ফিল্ডের উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মোট মজুদের পরিমাণ ১২,২৫২,০০০ মিলিয়ন ঘনফুট যার মধ্যে ২০২০ সালের ৩০ জুন পর্যন্ত উত্তোলিত গ্যাসের পরিমাণ ৮,৫৬৬,৩০০.২৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট।





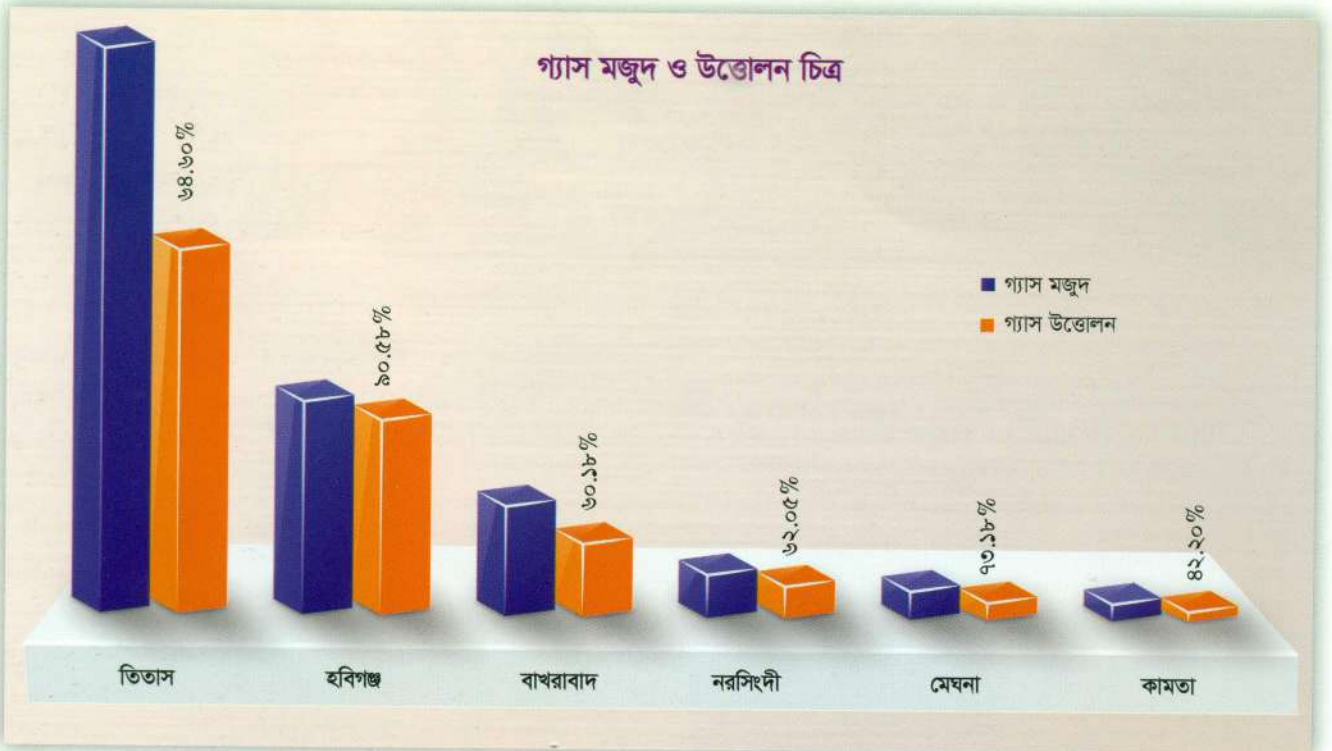
BGFCL



নিম্নের সারণীতে কোম্পানির ৬টি ফিল্ডের গ্যাস উত্তোলন ও মজুদ সংক্রান্ত তথ্য উপস্থাপন করা হলো:

| ফিল্ড    | মোট মজুদ<br>(মিলিয়ন ঘনফুট) | ৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত উত্তোলন<br>(মিলিয়ন ঘনফুট) | অবশিষ্ট মজুদ<br>(মিলিয়ন ঘনফুট) | অবশিষ্ট মজুদ<br>(%) |
|----------|-----------------------------|--|---------------------------------|---------------------|
| তিতাস    | ৭,৫৮২,০০০                   | ৪,৮৯৮,০৮৬.১৭৫                                  | ২,৬৮৩,৯১৩.৮২৫                   | ৩৫.৩৯               |
| হবিগঞ্জ  | ২,৭৮৭,০০০                   | ২,৫২৪,৪৮৫.১৯৫                                  | ২৬২,৫১৪.৮০৫                     | ৯.৪২                |
| বাখরাবাদ | ১,৩৮৭,০০০                   | ৮৩৪,৬৩৯.৯৫৬                                    | ৫৫২,৩৬০.৬৪৪                     | ৩৯.৮২               |
| নরসিংদী  | ৩৪৫,০০০                     | ২১৪,০৮০.৪৯০                                    | ১৩০,৯১৯.৫১০                     | ৩৭.৯৫               |
| মেঘনা    | ১০১,০০০                     | ৭৩,৯০৭.৪৩০                                     | ২৭,০৯২.৯৭০                      | ২৬.৮২               |
| কামতা*   | ৫০,০০০                      | ২১,১০১.০০০                                     | ২৮,৮৯৯.০০০                      | ৫৭.৮০               |
| মোট:     | ১২,২৫২,০০০                  | ৮,৫৬৬,৩০০.২৪৬                                  | ৩,৬৮৫,৬৯৯.৭৫৪                   | ৩০.০৮               |

\* অতিরিক্ত পানি উৎপাদনের কারণে ১৯৯১ সালের আগস্ট হতে কামতা ফিল্ডের গ্যাস উৎপাদন বন্ধ রয়েছে।



### বিজিএফসিএল এর উন্নয়ন প্রকল্প:

বিজিএফসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নাত্মক প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত তথ্য নিম্নে সন্নিবেশিত করা হলো:

| ক্রম নং | প্রকল্পের নাম  | বিবরণ   | অগ্রগতি  |
|---------|--|---|--|
| ১।      | ন্যাচারাল গ্যাস ইফিসিয়েন্সি প্রজেক্ট (তিতাস ফিল্ডের লোকেশন 'সি' এবং নরসিংদী ফিল্ডে গ্যাস কম্প্রসর স্থাপন) [১ম সংশোধন] | অর্থায়ন: জাইকা ও জিওবি<br>প্রকল্প ব্যয়: ৭২৫.০০ কোটি টাকা<br>বাস্তবায়ন মেয়াদ:<br>জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০২২ | <ul style="list-style-type: none"> <li>বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ এবং EPC ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন হয়েছে;</li> <li>বর্তমানে কম্প্রসর স্থাপনের বাস্তব কাজ চলমান রয়েছে এবং</li> <li>২০১৯-২০২০ অর্থবছরে প্রকল্পের অগ্রগতি সন্তোষজনক।</li> </ul> |





BGFCL



| ক্রঃ নং | প্রকল্পের নাম   | বিবরণ  | অগ্রগতি   |
|---------|---|--|---|
| ২।      | তিতাস ফিল্ডের লোকেশন 'এ' তে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপন                              | অর্থায়ন: এডিবি, এআইআইবি ও জিওবি<br>প্রকল্প ব্যয়: ৯১০.০০ কোটি টাকা<br>বাস্তবায়ন মেয়াদঃ জুলাই ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০২০ | <ul style="list-style-type: none"> <li>বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হয়েছে;</li> <li>EPC ঠিকাদারের সাথে ৫-১১-২০২০ তারিখে চুক্তি সম্পাদন করা হয়েছে;</li> <li>প্রকল্পের বাস্তবায়ন মেয়াদ জুলাই ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০২০ পর্যন্ত ধরে ৭১৬.৭৫ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রণীত ১ম সংশোধিত ডিপিপি'র অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন আছে এবং</li> <li>২০১৯-২০২০ অর্থবছরে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি ৯৮.৪১% এবং আর্থিক অগ্রগতি ৯৫.৮৮% অর্জিত হয়েছে।</li> </ul>   |
| ৩।      | তিতাস, হবিগঞ্জ, নরসিংদী ও বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে ৭টি কূপের ওয়ার্কওভার [১ম সংশোধন] | অর্থায়ন: জিডিএফ<br>প্রকল্প ব্যয়: ৩৪৪.৩৫ কোটি টাকা<br>বাস্তবায়ন মেয়াদ: জানুয়ারি ২০১৭ হতে জুন ২০২১                  | <ul style="list-style-type: none"> <li>সাময়িকভাবে বন্ধ হবিগঞ্জ কূপ নং-১ ও বাখরাবাদ কূপ নং-১ এর ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন পর কূপদ্বয়কে পুনরায় উৎপাদনে আনয়নকরত দৈনিক প্রায় অতিরিক্ত ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন শুরু করা হয়;</li> <li>তিতাস কূপ নং- ৬ ও ৯ এবং নরসিংদী কূপ নং-১ এর ওয়ার্কওভার সম্পন্ন পর কূপসমূহ হতে স্বাভাবিকভাবে গ্যাস উৎপাদন করা হচ্ছে;</li> <li>তিতাস কূপ নং-৭ এর ওয়ার্কওভার ০৫ মার্চ ২০২০ তারিখে শুরু করা হলেও করোনা ভাইরাসের প্রাদুর্ভাব এর কারণে কূপটির ওয়ার্কওভার কার্যক্রম ২৫ মার্চ ২০২০ তারিখ হতে সাময়িক স্থগিত করা হয়। পরবর্তীতে PIC কমিটি'র সিদ্ধান্তের আলোকে স্থানীয় পরামর্শক নিয়োজিত করে কূপটির ওয়ার্কওভার কার্যক্রম ০১ সেপ্টেম্বর ২০২০ তারিখ হতে পুনরায় শুরু করা হয়;</li> <li>তিতাস কূপ নং-১৩ এর ওয়ার্কওভারের সময় সমস্যা দেখা দেয়ায় ওয়ার্কওভার কার্যক্রম স্থগিত রাখা হয়। তিতাস কূপ নং-৭ এর ওয়ার্কওভার শেষে তিতাস কূপ নং-১৩ এর ওয়ার্কওভার শুরু করা হবে এবং</li> <li>২০১৯-২০২০ অর্থবছরে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি ৮৩% এবং আর্থিক অগ্রগতি ৯৮.১২% অর্জিত হয়েছে।</li> </ul> |

### কোম্পানির আর্থিক কর্মকান্ড :

#### আয় ও ব্যয়

গ্যাস ও পেট্রোলিয়ামজাত দ্রব্যাদি বিক্রয় থেকে প্রাপ্ত অর্থই কোম্পানির রাজস্ব আয়ের প্রধান উৎস। ২০১৯-২০ অর্থবছরে কোম্পানি ২৪৮,২০৬.০৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৯৯২.৮৭ কোটি টাকা, ৬৫,৩৮,৪৭৮ লিটার পেট্রোল ও ২৪,৪৬২,৭৭৬ লিটার ডিজেল বিক্রয় বাবদ ১৭০.৮৮ কোটি টাকা এবং কনডেনসেট হ্যান্ডলিং হতে প্রিমিয়াম বাবদ ১.৮১ কোটি আয় করে। এছাড়া, ব্যাংক আমানতের উপর সুদসহ অন্যান্য খাতে আয় হয়েছে ১০২.০৩ কোটি টাকা। ফলে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় দাঁড়ায় ১,২৬৭.৫৯ কোটি টাকা। মোট ব্যয় ১,০৬৩.৬১ কোটি টাকা (ভ্যাটসহ) বাদ দেয়ার পর আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ২০৩.৯৮ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে।





BGFL



২০১৯-২০২০ ও ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে কোম্পানির আর্থিক তথ্যাদি নিম্নে সন্নিবেশিত করা হলো :

টাকা

| বিবরণ                         | জুলাই' ১৯ - জুন, ২০ | জুলাই' ১৮ - জুন, ১৯ |
|-------------------------------|---------------------|---------------------|
| নিট বিক্রয়                   | ৬১২,৫২,০৯,০১৩       | ৭০১,১৬,৪৪,৩৭৬       |
| মোট মুনাফা                    | ১৮৭,৬৭,৯৬,৫৭৫       | ২৩৭,৩৮,৫৬,৪১৯       |
| মোট রাজস্ব আয়                | ১২৬৭,৫৮,৫১,০২৮      | ১৮০৭,৭৯,৩৮,৫৩৭      |
| মোট ব্যয়                     | ১০৬৩,৬০,৫৫,৫৮৪      | ১৫৭৪,৩৩,৮২,৯৪৪      |
| কর পূর্ববর্তী মুনাফা          | ২০৩,৯৭,৯৫,৪৪৪       | ২৩৩,৪৫,৫৫,৫৯৩       |
| কর পরবর্তী মুনাফা             | ২১৮,১৭,৯০,৮৩৫       | ১৭৬,৯৯,৭৫,৪৫৯       |
| শেয়ার প্রতি আয়-ইপিএস (টাকা) | ৮৮.৪৫               | ৭১.৭৬               |

কোম্পানির আর্থিক কর্মকাণ্ড সম্পর্কিত বিস্তারিত তথ্য নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীতে সন্নিবেশিত আছে।

### ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জন/সাফল্য :

- ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে জিডিএফ এর অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন ১টি প্রকল্পের আওতায় নরসিংদী কূপ নং-১ ও তিতাস কূপ নং-৯ এর ওয়ার্কওভার কাজ সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। এ কূপদ্বয় হতে যথাক্রমে দৈনিক ১৭ মিলিয়ন ও ২০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করে জাতীয় ছিডে সরবরাহ করা হচ্ছে;
- জাইকা ও জিওবি এর অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন ১টি প্রকল্পের আওতায় কম্প্রসর স্থাপনের লক্ষ্যে ঠিকাদার কর্তৃক তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-সি ও নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডে কম্প্রসর স্থাপনের বাস্তব কাজ শুরু করা হয়েছে;
- এডিবি, এআইআইবি এবং জিওবি এর অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন ১টি প্রকল্পের আওতায় তিতাস গ্যাস ফিল্ডের লোকেশন-এ তে কম্প্রসর স্থাপনের লক্ষ্যে ইপিএস ঠিকাদার নিয়োগের জন্য ১৬-৩-২০২০ তারিখে আন্তর্জাতিক পুনঃ দরপত্র আহ্বান করা হয়;
- ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের জন্য সম্পাদিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৯৩.৫০% সাফল্য অর্জিত হয়েছে;
- কোম্পানি ভ্যাট, লভ্যাংশ ও উৎসে আয়কর বাবদ অর্থ রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদানের মাধ্যমেও দেশের অর্থনৈতিক অগ্রযাত্রায় বিশেষ ভূমিকা রাখছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ভ্যাট বাবদ ৫৮১.১৮ কোটি, লভ্যাংশ বাবদ ৫৮.৭৩ কোটি এবং আয়কর বাবদ ৪১.১৪ কোটিসহ সর্বমোট ৬৮১.০৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে;
- অগ্নি প্রতিরোধ এবং অগ্নি ঝুঁকি শূন্য পর্যায়ে নামিয়ে আনার লক্ষ্যে সকল ফিল্ডে ফায়ার ড্রিল আয়োজন, তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ ও নরসিংদী ফিল্ডের বিদ্যমান ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম এর কার্যকারিতা নিয়মিত পরীক্ষণসহ বিদ্যমান নাইট্রোজেন সিলিন্ডার সংবলিত নাইট্রোজেন ব্যাংক, স্থায়ী ও পোর্টেবল ফোম ট্যাংক এবং পোর্টেবল ও ট্রলি টাইপ ফায়ার এক্সটিংগুইশারসমূহ নিয়মিতভাবে পরীক্ষণ করা হচ্ছে। সম্প্রতি মেঘনা ফিল্ডের জন্য ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া তিতাস ফিল্ডের সকল লোকেশনের তেলের আগুন নির্বাপণে স্থায়ী/অস্থায়ী যে কোনো হাইড্রেন্ট সিস্টেমে Inline Inductor-এর মাধ্যমে ফোম ব্যবহারের সক্ষমতা অর্জনের লক্ষ্যে ০১(এক) সেট Inline Inductor ও Foam Making Branch Pipe ক্রয় করা হয়েছে;
- কোম্পানির সকল স্থাপনায় নিজস্ব জেনারেটর ও জনবলের মাধ্যমে সার্বক্ষণিক বিদ্যুৎ উৎপাদন ও সরবরাহ নিশ্চিত করা হচ্ছে। এছাড়া নিজস্ব ওয়ার্কশপে ইলেকট্রিক্যাল সরঞ্জামাদিসহ হালকা ও ভারি যানবাহনের ত্রুটি নিরূপণ ও মেরামত কাজ নিয়মিতভাবে করা হচ্ছে;



- তিতাস ফিল্ডের লোকেশন-‘সি’ তে স্থাপিত ৫০০০ ব্যারেল ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন কনডেনসেট স্টোরেজ ট্যাংকটির তলদেশে লিক পরিলক্ষিত হওয়ায় কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা ট্যাংকটির তলদেশের সম্পূর্ণ প্লেট এবং সাইড পেটের নিচ হতে ২ফুট উচ্চতা পর্যন্ত পরিধি বরাবর নতুন প্লেট ওয়েল্ডিং করে স্থাপনকরত কার্যোপযোগী করা হয়। এতে কোম্পানির প্রায় ১.৫০ কোটি টাকা আর্থিক সাশ্রয় হয়েছে;
- তিতাস কূপ নং-১৭ এর Surface Control Sub-surface Safety Valve (SCSSV) এর ত্রুটিজনিত কারণে কূপটির গ্যাস বন্ধ হয়ে যাওয়ায় কোম্পানির নিজস্ব লোকবলের মাধ্যমে ওয়্যার লাইন ইউনিট ব্যবহার করে নতুন একটি SCSSV দ্বারা প্রতিস্থাপন করে কূপটিকে উৎপাদনে আনা হয়েছে;
- বাখরাবাদ ফিল্ডের সিলিকাজেল গ্যাস প্রসেস প্লান্টের ‘Train-A’ এর Adsorption Media হিসেবে Sorbead H, Sorbead WS ও Cermaic Ball দীর্ঘদিন ব্যবহারের ফলে এর কার্যক্ষমতা হ্রাস পাওয়ায় কোম্পানির নিজস্ব জনবল দ্বারা পরিবর্তন করে প্লান্টটি কার্যোপযোগী করা হয়েছে। এতে প্লান্টের কনডেনসেট রিকভারি বৃদ্ধি পেয়েছে;
- বিবেচ্য অর্থবছরে কোম্পানির প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বিভিন্ন শিক্ষা, সেবা, ধর্মীয় ও প্রতিবন্ধী প্রতিষ্ঠানের উন্নয়ন, বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী গোল্ডকাপ নামে পরিচালিত ক্রিকেট ও ফুটবল টুর্নামেন্ট ইত্যাদি খাতে আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে এবং
- করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) মোকাবিলায় মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে ১৫.০০ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, কোভিড-১৯ মোকাবিলায় নিয়োজিত স্থানীয় ফ্রন্ট ফাইটার এবং আক্রান্ত রোগী, দুস্থ ও অসহায় মানুষদের মাঝে প্রায় ১২.৬৫ লক্ষ টাকা মূল্যের প্রতিরোধক/স্বাস্থ্য সুরক্ষা সামগ্রী সিভিল সার্জন কার্যালয়, ব্রাহ্মণবাড়িয়া এবং কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ড/স্থাপনা সংলগ্ন এলাকায় বিতরণ করা হয়।

### ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা:

- তিতাস ফিল্ডের লোকেশন ‘ডি’, ‘ই’ এবং ‘এইচ’ তে অবস্থিত কূপসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে তিতাস ফিল্ডের লোকেশন ‘ই’ ও ‘জি’ তে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপনের নিমিত্ত কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ১টি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটির ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন;
- গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিয়োজিত পরামর্শক দ্বারা তিতাস ও বাখরাবাদ ফিল্ডের বিদ্যমান ৩-ডি সাইসমিক ডাটা পুনর্মূল্যায়নের পরিপ্রেক্ষিতে তিতাস কূপ নং-২৮, তিতাস কূপ নং-২৯ ও বাখরাবাদ কূপ নং-১১ এবং বাপেক্স কর্তৃক পরিচালিত ৩-ডি সাইসমিক সার্ভের ফলাফলের ভিত্তিতে কামতা কূপ নং-২ সহ মোট ৪টি নতুন কূপ খননের পরিকল্পনা রয়েছে;
- নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস উৎপাদন ও কূপের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে তিতাস ফিল্ডে ৭টি, হবিগঞ্জ ফিল্ডে ২টি এবং মেঘনা ফিল্ডে ১টি কূপ ওয়ার্কওভারের নিমিত্ত প্রকল্প গ্রহণ করা হবে এবং
- তিতাস ফিল্ডের লোকেশন ‘আই’ ও ‘জে’ তে অবস্থিত কূপসমূহ হতে উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে ওয়েলহেড কম্প্রসর স্থাপনের নিমিত্ত একটি প্রকল্প গ্রহণ বিবেচনাধীন রয়েছে।

### পরিবেশ সংরক্ষণ :

- এনভায়রনমেন্ট এন্ড সেফটি বিষয়ক বিধি-বিধান মেনে কোম্পানির উন্নয়ন ও দৈনন্দিন অপারেশনাল কর্মকাণ্ড পরিচালনা করা হয়। পরিবেশ আইন ও বিধিমালা অনুযায়ী যে কোনো ধরনের প্রকল্প বাস্তবায়নের পূর্বে প্রযোজ্য ক্ষেত্রে IEE, EIA, EMP সম্পাদনপূর্বক পরিবেশ অধিদপ্তর হতে ছাড়পত্র গ্রহণ ও নিয়মিত নবায়ন করা হয়। পরিবেশগত ছাড়পত্রের শর্তসমূহ অনুসরণ করে প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়;





BGFCL



- গ্যাস প্রসেসিং প্লান্টসহ কম্প্রসরসমূহ পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে যাতে পরিবেশ দূষিত না হয় সে বিষয়ে বিশেষ গুরুত্বারোপ করা হয়। গ্যাসের সাথে উৎপাদিত পানি ETP এর মাধ্যমে পরিশোধন করে পরিবেশ বান্ধব উপায়ে কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় সংরক্ষণ করা হয়। পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার্থে কোম্পানির আওতাধীন ফিল্ড/স্থাপনায় বিভিন্ন ধরনের গাছের চারা রোপণ ও পরিচর্যা অব্যাহত আছে এবং
- প্রকল্পের কাজে ব্যবহারের জন্য আমদানিকৃত বিস্ফোরক ও radioactive materials এর লাইসেন্স গ্রহণ এবং প্রয়োজনীয় নিরাপত্তা নিশ্চিত করা হয়। ব্যবহার অনুযোগী পুরাতন বিস্ফোরকসমূহ বাংলাদেশ সেনাবাহিনীর মাধ্যমে বিনষ্ট করা হয়েছে।

### চ্যালেঞ্জ :

- দীর্ঘদিন যাবত গ্যাস উত্তোলনের ফলে কোম্পানির বিভিন্ন ফিল্ডের গ্যাসের রিজার্ভার প্রেসার কমে যাওয়ায় কূপসমূহের ওয়েলহেড প্রেসার ক্রমাগত হ্রাস পাচ্ছে। ফলে, জাতীয় গ্রিডের প্রেসারের সাথে সমন্বয় রেখে কোম্পানির উৎপাদিত গ্যাসের সরবরাহ অব্যাহত রাখার নিমিত্ত ইতোমধ্যে বাখরাবাদ ফিল্ডে স্থাপিত ৩টি কম্প্রসর পরিচালনাধীন আছে। তিতাস ফিল্ডের লোকেশন 'এ' ও 'সি' এবং নরসিংদী ফিল্ডে কম্প্রসর স্থাপন সংশ্লিষ্ট ২টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন আছে। এছাড়া, তিতাস ফিল্ডের 'ই' ও 'জি' লোকেশনে কম্প্রসর স্থাপনের জন্য আরও ১টি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। আলোচ্য কম্প্রসরসমূহ স্থাপন, পরিচালন ও সুষ্ঠুভাবে রক্ষণাবেক্ষণ কোম্পানির জন্য বড় চ্যালেঞ্জ;
- রিজার্ভারে গ্যাসের চাপ হ্রাস পাওয়ায় স্বল্প চাপের গ্যাস প্রসেস করার জন্য প্রসেস প্লান্টসমূহের পরিচালনায় প্রসেস প্যারামিটারসমূহ সঠিকভাবে বজায় রাখা;
- গ্যাসের সাথে পানি উৎপাদন অস্বাভাবিকভাবে বৃদ্ধি পাওয়ায় অতিরিক্ত পানি পরিবেশ বান্ধবভাবে নিষ্কাশন এবং
- দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নতুন কূপ খনন, ওয়ার্কওভার, কম্প্রসর স্থাপন ইত্যাদি উন্নয়নমূলক কার্যক্রম/প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে কোম্পানির দৈনন্দিন অপারেশনাল কার্যক্রম ও ব্যয় বৃদ্ধি পাচ্ছে। ব্যয়বহুল গ্যাস কম্প্রসরসমূহ স্থাপন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় নির্বাহ; অন্যান্য প্রকল্পসমূহের ব্যয় সংকুলান এবং ক্রমবর্ধমান উৎপাদন ব্যয় সংকুলানসহ ডিএসএল পরিশোধের জন্য প্রয়োজনীয় অর্থের সংস্থান করা কোম্পানির জন্য বড় চ্যালেঞ্জ।

### মানব সম্পদ:

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক অবকাঠামোতে মোট ১৩৯০ জন লোকবলের সংস্থান আছে। তন্মধ্যে, ৫৮৭ জন কর্মকর্তার বিপরীতে ৩৩৪ জন এবং ৮০৩ জন কর্মচারীর বিপরীতে ৪৬৬ জন অর্থাৎ আলোচ্য অর্থবছরে ৮০০ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিল। কোম্পানিতে দক্ষ মানবসম্পদ গড়ে তোলার লক্ষ্যে কর্মদক্ষতা ও নৈতিকতার উন্নয়ন, শুদ্ধাচার প্রতিষ্ঠা, ই-গভর্ন্যান্স বাস্তবায়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ ও সেবা পদ্ধতি সহজীকরণ, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা শক্তিশালীকরণ ইত্যাদি বিষয়ে স্থানীয় প্রশিক্ষণ/সেমিনার, ইন-হাউজ এবং বৈদেশিক প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়েছে। এ প্রশিক্ষণলব্ধ জ্ঞান কোম্পানির উন্নয়ন কর্মকাণ্ডসহ সার্বিক কার্যক্রমে বিশেষ ভূমিকা রাখছে। এ ছাড়াও বিজিএফসিএল বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন এবং বনভোজনসহ নানা অনুষ্ঠান আয়োজনের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের পারস্পরিক মিথস্ক্রিয়ার দ্বারা তাদেরকে সুসংগঠিত করার সুযোগ সৃষ্টি করেছে।

### সুশাসন:

বিজিএফসিএল সুশাসন প্রতিষ্ঠায় সর্বদা সচেষ্ট। এ লক্ষ্যে সুশাসন প্রতিষ্ঠা, দুর্নীতি দমন ও শুদ্ধাচার প্রতিপালনের কৌশল-দলিল হিসেবে সরকার প্রণীত 'সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়: জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল' (National Integrity Strategy of Bangladesh) বাস্তবায়নের জন্য প্রণীত ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কর্মপরিকল্পনার প্রায় শতভাগ বাস্তবায়ন করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ওয়েবসাইট হালনাগাদকরণ, তথ্য বাতায়নে সংশ্লিষ্ট তথ্যসমূহ হালনাগাদকরণ, সিটিজেন চার্টার যুগোপযোগী করা, দাপ্তরিক কাজে





BGFCL



অনলাইন রেসপন্স, ইউনিকোড, বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনা, ই-টেন্ডার, ই-জিপি, সোশ্যাল মিডিয়া চালুকরণ, উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ইত্যাদি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদ ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কোম্পানিতে সুশাসন অনুশীলনে সর্বোচ্চ নৈতিকতা ও মান বজায় রাখার মাধ্যমে শেয়ারহোল্ডারদের স্বার্থ রক্ষায় প্রতিশ্রুতিবদ্ধ।

### লভ্যাংশ :

বিজিএফসিএল পরিচালনা পর্ষদ ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের জন্য শেয়ার প্রতি নগদ ২৪% লভ্যাংশ প্রদান করার বিষয়ে সুপারিশ করেছে। ইতোমধ্যে অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ হিসেবে পরিশোধিত ৫৮.৭৩ কোটি টাকা (শেয়ার প্রতি ২৪% হারে) চূড়ান্ত নগদ লভ্যাংশ হিসেবে অনুমোদনের প্রস্তাব করছি।

### কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন:

বিশ্বমহামারী কোভিড-১৯ সহ অন্যান্য অনেক চ্যালেঞ্জের মুখোমুখি হওয়া সত্ত্বেও বিজিএফসিএল এর ক্রমবর্ধমান সাফল্য পরিচালনা পর্ষদ তথা সকল কর্মীবৃন্দের দৃঢ় মনোবল এবং সংকল্পের ফসল। কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনে বিজিএফসিএল এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের অক্লান্ত পরিশ্রম, শেয়ারহোল্ডারদের মূল্যবান পরামর্শ এবং বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ কোম্পানিসমূহ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন ও পেট্রোবাংলাসহ সংশ্লিষ্ট সকলের অব্যাহত সহযোগিতা ও আন্তরিক সমর্থনের জন্য ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় ভার্যুয়াল প্লাটফর্মে কষ্ট স্বীকার করে সংযুক্ত থাকার জন্য এবং মূল্যবান সময় দিয়ে বিজিএফসিএল এর প্রতি আপনারা যে গভীর সহানুভূতি ও আন্তরিকতা দেখিয়েছেন, এ জন্য সকলকে জানাচ্ছি আন্তরিক ধন্যবাদ। ভবিষ্যতেও কোম্পানির উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে আপনাদের সক্রিয় সমর্থন ও সহযোগিতা পাবো বলে আশা করছি।

পরিশেষে, আমি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কোম্পানির সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের উপরিউক্ত সংক্ষিপ্ত বিবরণ এবং নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য পেশ করছি।

মহান আল্লাহ তায়ালা আমাদের সহায় হোন।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ আনিছুর রহমান)

চেয়ারম্যান

বিজিএফসিএল পরিচালনা পর্ষদ



## REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS OF BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED TO THE SHAREHOLDERS AT THE 65<sup>th</sup> ANNUAL GENERAL MEETING.

**Bismillahir Rahmanir Rahim  
Distinguished Shareholders,  
Assalamu Alaikum,**

I am pleased to welcome you all at the 65<sup>th</sup> Annual General Meeting of Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) on behalf of the Board of Directors and Management of the company.

You are aware that Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) is the largest state-owned natural gas producing company of Petrobangla. BGFCL is responsible to produce natural gas and supplying that to the national transmission grid.

The history of BGFCL's establishment is associated with a memorable step taken by Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the great architect of independence and the Father of the Nation. On 9<sup>th</sup> August 1975, only 6 days before his martyr along with beloved family members, Bangabandhu purchased 5 gas fields-Titas, Habiganj, Bakhrabad, Rashidpur and Kailastila including all of the shares from the then British company Shell Oil at a nominal price, which was only 4.5 million pound sterling equivalent to Taka 17.86 crore. As a result of the farsighted and milestone decision of the Father of the Nation, country's base of future energy security has been founded. Soon after that the Shell Oil Company was renamed as 'Bangladesh Gas Fields Company Limited' (BGFCL) on 12<sup>th</sup> September 1975.

Now, I would like to place before you a brief description on company's overall activities, the Audited Accounts during the financial year 2019-2020 under review.

### Overall status of gas fields under BGFCL:

BGFCL produces approximately 670 million cubic feet gas daily, which is about 27% of country's total gas production and about 80% of the production of state-owned companies. Besides, the company has fractionated condensate into petrol & diesel and supplied to the oil marketing companies of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). To ensure energy security of the country, BGFCL is carrying out drilling of new wells, workover of existing wells, installation of gas compressors & process plants etc. aligning with the government work plan.

Out of 6 gas fields of BGFCL, currently 5 fields are in production except Kamta. BGFCL has 29 nos. of glycol, silicagel, LTX & LTS dehydration type process plant for gas processing. The processed gas is being supplied to TGTDC, BGDCL, KGDCL, JGTDSL, PGCL and SGCL through national transmission network. A brief information of the fields during the fiscal year 2019-2020 is mentioned in the table below:

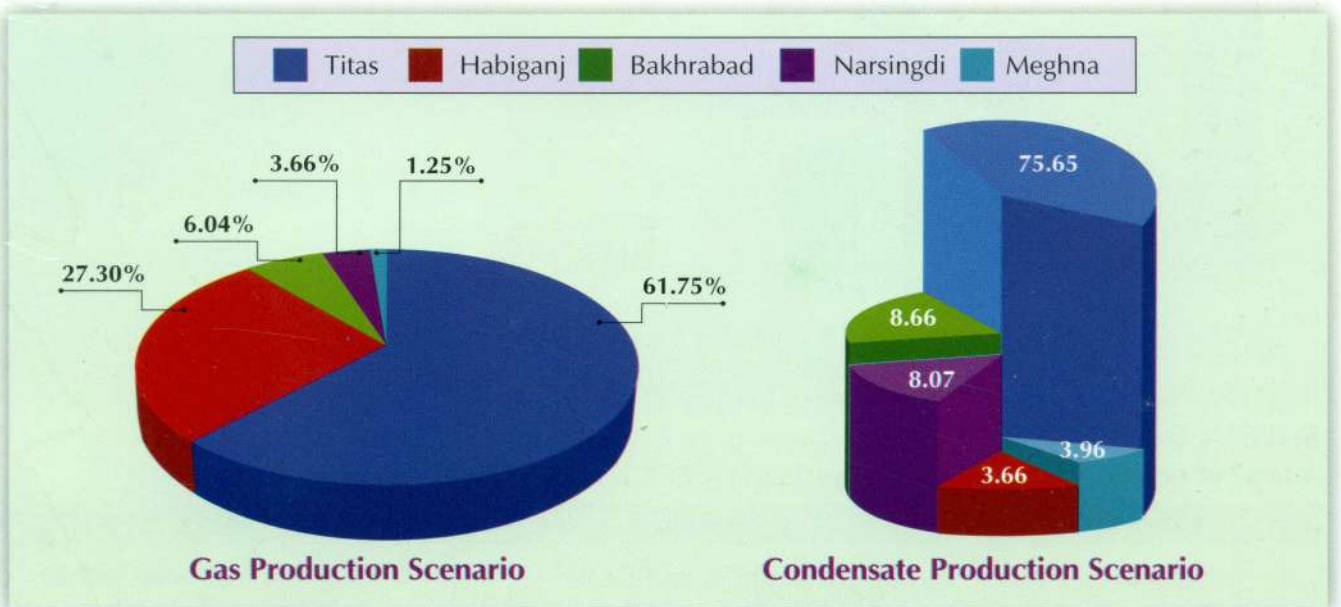
#### A) Fieldwise production scenario during the fiscal year 2019-2020:

| Fields        | Number of wells | Number of production wells   | Gas production (million cubic feet) |                    | Condensate Production |                | Remarks  |
|---------------|-----------------|--|-------------------------------------|--------------------|-----------------------|----------------|--|
|               |                 |  | Daily average                       | Total              | (Liter )              | (Barrel )      |  |
| Titas         | 27              | 26   | 420                                 | 153,498.670        | 20,718,813            | 130,329        | Produced condensate are converted to petrol and diesel in fractionation plants at Titas Field and supplied to BPC's marketing company. |
| Habiganj      | 11              | 08   | 186                                 | 67,884.580         | 1,003,450             | 6,312          |  |
| Bakhrabad     | 10              | 07   | 41                                  | 15,018.113         | 2,372,096             | 14,921         |  |
| Narsingdi     | 02              | 02   | 25                                  | 9,094.551          | 2,209,144             | 13,896         |  |
| Meghna        | 01              | 01   | 9                                   | 3,103.037          | 1,084,961             | 6,825          |  |
| Kamta         | 01              | Gas production remains suspended from this field due to excessive water production from August 1991. |                                     |                    |                       |                |  |
| <b>Total:</b> | <b>52</b>       | <b>44</b>  | <b>681</b>                          | <b>248,598.951</b> | <b>273,88,464</b>     | <b>172,283</b> |  |





Company's Directors & Shareholders are in a moment at 64<sup>th</sup> Annual General Meeting of BGFCL



**B) Gas reserves:**

According to the study report-2010 of Gustavson Associates of USA engaged by Hydrocarbon Unit (HCU) of Energy and Mineral Resources Division, the total gas reserves of 6 gas fields of the company is 12,252,000 million cubic feet of which 8,566,300.246 million cubic feet of gas has been recovered till 30 June 2020.





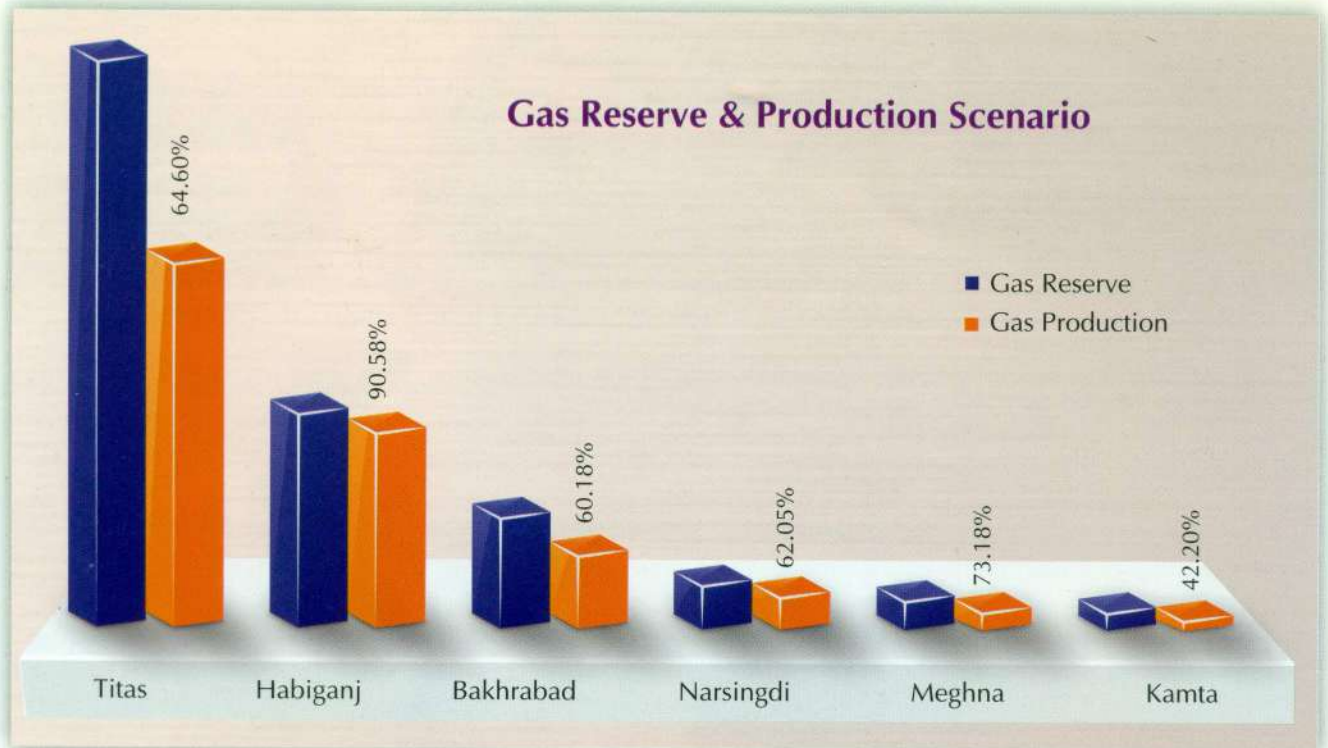
BGFCL



The Information of recovered and remaining reserves of 6 gas fields are furnished as follows:

| Fields       | Total Reserves<br>(Million cubic feet) | Cumulative Gas<br>till 30 June 2020<br>(Million cubic feet) | Remaining Reserves<br>(Million cubic feet) | Remaining<br>Reserves<br>(%) |
|--------------|--|---|--|------------------------------|
| Titas        | 7,582,000                              | 4,898,086.175   | 2,683,913.825                              | 35.39                        |
| Habiganj     | 2,787,000                              | 2,524,485.195   | 262,514.805                                | 9.42                         |
| Bakhrabad    | 1,387,000                              | 834,639.956   | 552,360.644                                | 39.82                        |
| Narsingdi    | 345,000                                | 214,080.490   | 130,919.510                                | 37.95                        |
| Meghna       | 101,000                                | 73,907.430  | 27,092.970                                 | 26.82                        |
| Kamta*       | 50,000                                 | 21,101.000  | 28,899.000                                 | 57.80                        |
| <b>Total</b> | <b>12,252,000</b>                      | <b>8,566,300.246</b>  | <b>3,685,699.754</b>                       | <b>30.08</b>                 |

\* Gas production remains suspended from Kamta field due to excessive water production from August 1991.



### BGFCL's Development Project:

A brief of ongoing development projects of BGFCL is furnished below:

| Sl No. | Name of the Project   | Particulars  | Progress  |
|--------|---|--|---|
| 1.     | Natural Gas Efficiency Project [Installation of Gas Compressors at Titas (Location-C) & Narsingdi Gas Fields] [1 <sup>st</sup> revised] | Finance: JICA and GOB<br>Estimated cost: 725.00 crore<br>Implementation Period: July 2014 to June 2022 | <ul style="list-style-type: none"> <li>Engagement of foreign consulting firm and appointment of EPC contractor have been completed;</li> <li>Physical works for installation of compressors is in progress and</li> <li>During this fiscal year, the achievement of the project is satisfactory.</li> </ul> |





| Sl No. | Name of the Project  | Particulars   | Progress   |
|--------|--|---|--|
| 2.     | Installation of Wellhead Compressors at Location-A of Titas Gas Field                              | Finance: ADB, AIIB and GOB<br>Estimated cost: 910.00 crore<br>Implementation Period: July 2016 to December 2020 | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Appointment of foreign consulting firm has been completed;</li> <li>• Contract has been signed with EPC contractor on 05.11.2020;</li> <li>• 1<sup>st</sup> revised DPP has been prepared at an estimated cost of Tk. 716.75 crore with the implementation period of the project from July 2016 to December 2023. The RDPP approval is under process and</li> <li>• During this fiscal year, the project achieved 98.41% physical and 95.88% financial progress against the annual targets.</li> </ul>  |
| 3.     | Workover of 7 Wells at Titas, Habiganj, Narsingdi & Bakhrabad Gas Fields [1 <sup>st</sup> revised] | Finance: GDF<br>Estimated cost: 344.35 crore<br>Implementation Period: January 2017 to June 2021                | <ul style="list-style-type: none"> <li>• After completion of workover, temporarily suspended two wells (Habiganj Well No.1 &amp; Bakhrabad Well No.1) have been brought back into production with 30 MMscfd additional gas;</li> <li>• After conclusion of workover, Titas Well No.6, Titas Well No.9 and Narsingdi Well No.1 have been brought back into normal production;</li> <li>• Workover of Titas well no.7 was commenced on 05.03.2020 but it was suspended on 25.03.2020 due to Covid-19 pandemic. Afterwards, as per decision of PIC, workover of the well has been restarted on 01.09.2020 by engaging local consultant;</li> <li>• Workover of Titas Well No.13 was suspended due to some complicity encountered during the operation. Workover of this well will be commenced again after completion of workover of Titas Well No.7 and</li> <li>• During this fiscal year, the project achieved 83% physical and 98.12% financial progress against the annual targets.</li> </ul> |

### Financial Activities of the Company: Income and Expenditure:

The main source of the company's revenue income is the sale proceeds of natural gas and petroleum products. During the financial year 2019-2020, the company earned TK. 992.87 crore from sales of 248,206.046 million cubic feet of natural gas, TK.170.88 crore from the sales of 6,538,478 liters Petrol & 24,462,776 liters of Diesel and Tk. 1.81 Crore as premium from handling of condensate. In addition, the company reaped Tk. 102.03 crore from other sources including interest on bank deposits. As a result, the gross revenue income of the company stood at Tk. 1,267.59 crore under review. After deduction of total expenditure of TK. 1,063.61 crore including VAT, the company made a pre-tax profit of Tk. 203.98 crore.





BGFCL



The key financial information for the year 2019-2020 and 2018-2019 of the company is provided below:

(Amount in Taka)

| Particulars                   | July' 19 – June' 20 | July' 18 – June' 19 |
|-------------------------------|---------------------|---------------------|
| Net Sales                     | 612,52,09,013       | 701,16,44,376       |
| Total Profit                  | 187,67,96,575       | 237,38,56,419       |
| Total Revenue Income          | 1267,58,51,028      | 1807,79,38,537      |
| Total Exp.                    | 1063,60,55,584      | 1574,33,82,944      |
| Profit before tax             | 203,97,95,444       | 233,45,55,593       |
| Net profit after current tax  | 218,17,90,835       | 176,99,75,459       |
| Earnings Per Share-EPS (Taka) | 88.45               | 71.76               |

The detail financial information of the company for the fiscal year 2019-2020 has been mentioned in the Audited Accounts.

### Company's Achievements in FY: 2019-2020:

- During the fiscal year, workover of Narsingdi Well No.1 and Titas Well No. 9 have been completed under Gas Development Fund (GDF) financing. Daily 17 and 20 million cubic feet gas are being produced from those wells respectively and supplied to the national transmission grid;
- Installation of wellhead compressors at Titas Location-C and Narsingdi Gas Fields have been started by the EPC contractor under a project financed by JICA & GOB;
- International re-tender notice was published on 16.03.2020 for engagement of EPC contractor to install wellhead compressors at Titas Location-A under a project financed by ADB, AIIB & GOB;
- During this fiscal year, 93.50% progress has been achieved against the target of Annual Performance Agreement (APA);
- BGFCL is also playing a significant role in terms of payment of VAT, Dividend, Income Tax etc. to the national exchequer. During the fiscal year 2019-2020, the company has contributed TK. 581.18 crore as VAT, TK. 58.73 crore as Dividend and TK. 41.14 crore as Income Tax totaling TK. 681.05 crore to the National Exchequer;
- To protect fire incidence and to reduce the fire risk, arrangement of fire drill and inspection of existing Fire Hydrant Systems along with regular examination of fire fighting equipments namely fire extinguishers, nitrogen bank comprising nitrogen cylinders, foam tanks etc at Titas, Habiganj, Bakhrabad and Narsingdi Fields are carried out. Recently a fire hydrant system has been installed at Meghna field. In addition, 01 set of Inline Inductor and Foam Making Branch Pipe have been procured to enable the use of foam through Inline Inductor in any permanent/temporary hydrant system for extinguishing of oil fire at all locations of Titas Field;
- Uninterrupted power generation and supply are being ensured in all installations through company's own generators and manpower. Besides, maintenance of electrical equipment along with heavy & light vehicles are being carried out using existing facilities of the company;





BGFCL



- Due to leakage in the bottom part of a 5000 barrel capacity condensate storage tank at Titas Location-C, the tank had become inoperative. Later on, the tank was repaired by replacing the entire bottom plate and the side plate up to a height of 2 feet through welding by company's own resources. As a result, the company saved about Tk. 1.5 crore;
- Titas Well No.17 at Titas Location-H was shut down due to malfunctioning of Surface Control Sub-surface Safety Valve (SCSSV). It was replaced with a new SCSSV using Wire Line Unit by company's own personnel and the well was brought back into production;
- Due to long time use of Sorbead H, Sorbead WS and Cermaic Ball as the adsorption media of 'Train-A' of Silicagel Gas Process Plant at Bakhrabad Field, the plant efficiency decreased. The old Sorbead and Cermaic Ball have been replaced with new ones. As a result, condensate recovery of the plant has been significantly improved;
- In the year 2019-2020, as corporate social responsibility, the company has granted financial assistance to the different educational, social welfare, religious and underprivileged organizations/institutions as well as Football & Cricket Tournament under BGFCL sponsorship and
- To combat corona virus (covid-19) pandemic, Tk. 15.00 lakh has been donated to the relief fund of Honorable Prime Minister. In addition, preventive/health care equipment worth about Tk. 12.75 lakh has been provided to Civil Surgeon Office, Brahmanbaria and company's fields/installations adjacent areas for distribution among local front line fighters, patients, distressed and helpless people.

### Future Plan:

- A project has been taken for installation of wellhead compressors at Titas location-'E' and 'G' from Company's own fund to sustain gas supply to national grid from the wells at Titas Location-'D', 'E' and 'H';
- Upon review of 3-D seismic survey report of Titas and Bakhrabad gas fields by engaged consultants, Titas Well No.28, Titas Well No.29 and Bakhrabad Well No.11 will be drilled. Besides, Kamta well no.2 will be drilled based on the results of 3-D seismic survey conducted by BAPEX;
- Various projects will be taken for workover of 7 nos. well at Titas gas field, 2 nos. well at Habiganj gas field and 1 no. well at Meghna gas field for uninterrupted gas production ensuring safety of the wells and
- A project will be taken for installation of wellhead compressors at Titas location-'I' and 'J' to supply gas from the wells maintaining the grid line pressure.

### Environment and Safety Related Activities:

- Environment and safety related regulations have been complied during execution of operational and development activities of the company. As per Environmental Law and Regulation IEE, EIA, EMP, as applicable, are carried out to obtain Environmental clearance certificate from Department of Environment for implementation of various projects. These certificates have been regularly renewed;





BGFCL



- Special precautions are being taken during operation and maintenance of gas process plant to avoid environmental pollution. Produced water from the wells is treated through ETP for environmental friendly disposal. Plantation in different locations of the company and their nursing are being continued for the protection of environment and
- Necessary safety measures are ensured during utilization of explosives and radioactive materials imported for projects. Recently, unusable explosives have been disposed by Bangladesh Army.

### **Challenges:**

- Due to continuous gas production, wellhead pressure as well as reservoir pressure is declining gradually at various fields of the company. Consequently, to sustain gas supply in line with national grid pressure, 3 compressors have already been installed and are in operation at Bakhrabad Gas Field. Installation of wellhead compressors at Titas Location 'A' & 'C' and Narsingdi Gas Field against 2 nos. projects are under implementation. Besides, another project for installation of wellhead compressors at Titas Location 'E' & 'G' has been taken. Installation, operation and maintenance of these compressors is a significant challenge for the company;
- In view of depleted reservoir pressure, processing of low pressure gas through the process plant, maintaining standard process parameters, has become a challenge;
- Presence of water in produced gas has increased due to declining reservoir pressure. Disposal excessive water in eco-friendly way has become a challenge and
- Company's operational activities have increased considerably due to implementation of different projects related to drilling of new wells, workover of existing wells, installation of compressors & process plants to meet country's growing gas demand. Mobilizing desired financing to implement above development project costs and increasing operational & maintenance cost including DSL payment are strenuous challenge for the Company.

### **Human resources:**

According to the company's approved organizational structure, total number of manpower is 1390, while 334 officers and 466 employees i.e. total 800 personnel were engaged during the FY 2019-2020. Various local training/seminars, in-house and overseas training programs have been organized on innovation, NIS, simplification of services, e-governance, accountability & transparency etc. aiming for the capacity building of the employees to make them more skilled personnel. Competency enhanced through these programs are playing a pivotal role for improving the continued performance of the company. Apart from this, BGFCL arranges various programs including celebration of national days and picnic etc. to re-affirm our values and strengthen our organizational culture through mutual interaction.

### **Good Governance:**

BGFCL consistently pursuing for establishing good governance in management policies and procedures. In this regard, a work plan/program was prepared for the financial year 2019-2020 in





BGFCL



line with the 'Sonar Bangla Gorar Prottoy: National Integrity Strategy of Bangladesh (NIS)' formulated by Government of Bangladesh as a comprehensive good governance strategy to curb corruption and improve national integrity in all spheres of life. BGFCL has achieved 100% progress against the target of NIS program. This program covers website update, updating of information to National Tothyo Batayan, updating Citizen Charter & introducing online response system, e-tender, e-GP, innovation system in official work etc. The Board of Directors and the Management of the company are continuously striving for the highest standards and ethics in governance with a view to safeguarding the interest of shareholders.

### **Dividend:**

The Board of Directors of BGFCL recommended 24% cash dividend per share for the fiscal year 2019-2020. The interim dividend Tk. 58.73 crore already paid (at the rate of 24% per share) by the company is proposed for approval as final cash dividend.

### **Acknowledgements:**

Inspite of global pandemic situation of Covid-19 and with so many challenges confronted the continued performance of the company demonstrates the resolve and determination of the Board and all employees of the Company. I would like to record my sincere thanks and appreciation to the employees of BGFCL for their relentless effort, valuable advice of the Hon'ble Shareholders, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Bangladesh Energy Regulatory Commission, Gas Transmission and Distribution Companies, Bangladesh Petroleum Corporation, Petrobangla and all concerned for their co-operation and assistance.

Finally, I would like to thank and convey my indebtedness to you all for showing your deep feelings and cordiality by attending virtually at this Annual General Meeting giving your valuable time. We wish your active support and co-operation in future for the advancement of the company.

Now I am submitting the Report of the Board of Director's, Audited Accounts for the year 2019-2020 before the Hon'ble Shareholders for kind consideration and approval.

The Almighty Allah may remain with us.

On behalf of the  
Board of Directors,

(Md. Anisur Rahman)

Chairman, BGFCL Board.



বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল) পরিচালনা পর্ষদ এর ২০১৯-২০২০  
অর্থবছরে অনুরূপিত মভামমূহে চেয়ারম্যান/পরিচালক মথোদয়গণের উপস্থিতির বিবরণ :

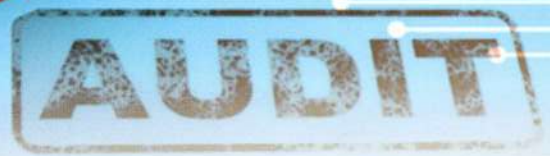
| ক্রমিক<br>নং | চেয়ারম্যান/পরিচালকের নাম       | পর্ষদ<br>পদবি | পর্ষদে নিয়োগের<br>তারিখ | দায়িত্ব পালনকালীন<br>সভার সংখ্যা | সভায় উপস্থিতির<br>সংখ্যা |
|--------------|---------------------------------|---------------|--------------------------|-----------------------------------|---------------------------|
| ১            | জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম | চেয়ারম্যান   | ১৩.০৫.২০১৮               | ০৬                                | ০৬                        |
| ২            | জনাব মোঃ আনিছুর রহমান           | চেয়ারম্যান   | ১২.০১.২০২০               | ০৪                                | ০৪                        |
| ৩            | জনাব ইসতিয়াক আহমদ              | পরিচালক       | ০২.০১.২০১৮               | ০৩                                | ০৩                        |
| ৪            | জনাব মোঃ মাকসুদুল হাসান খান     | পরিচালক       | ১৪.১১.২০১৯               | ০৪                                | ০৩                        |
| ৫            | জনাব মুহাম্মাদ ইমাদুদ্দীন       | পরিচালক       | ০৫.০৫.২০০৯               | ১০                                | ১০                        |
| ৬            | জনাব মোঃ আবু জুবাইর হোসেন বাবলু | পরিচালক       | ০৬.০৫.২০১৯               | ১০                                | ০৮                        |
| ৭            | জনাব নাজমুল আহসান               | পরিচালক       | ১৬.০৭.২০১৮               | ১০                                | ১০                        |
| ৮            | জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ          | পরিচালক       | ১৬.০৫.২০১৯               | ১০                                | ০৭                        |
| ৯            | জনাব মোঃ কামরুজ্জামান           | পরিচালক       | ০৮.০৭.২০১৮               | ১০                                | ১০                        |
| ১০           | জনাব মোছাম্মৎ ফারহানা রহমান     | পরিচালক       | ২২.০৭.২০১৯               | ১০                                | ১০                        |
| ১১           | জনাব মুকতাদির আজিজ              | পরিচালক       | ০২.০৩.২০২০               | ০৩                                | ০৩                        |
| ১২           | জনাব মোঃ তৌফিকুর রহমান তপু      | পরিচালক       | ০৪.০৬.২০১৮               | ১০                                | ১০                        |





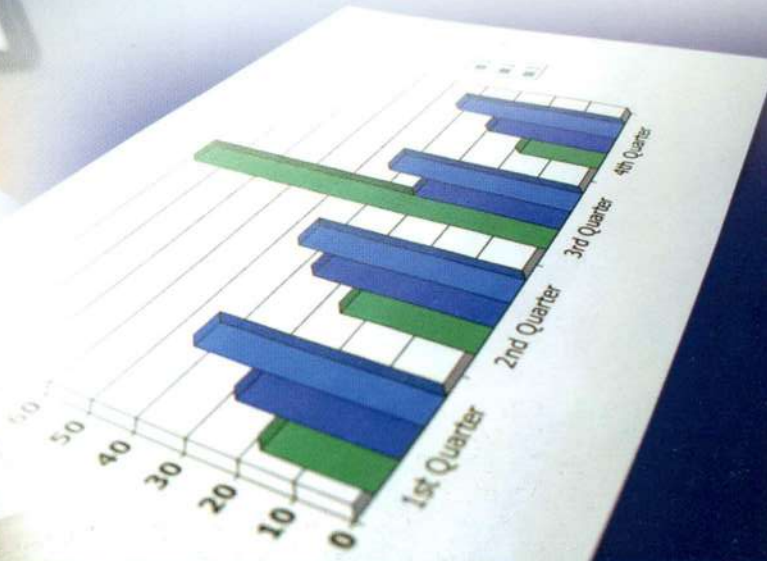
# AUDIT REPORT

|        |
|--------|
| 411725 |
| 51226  |
| 34458  |
| 5288   |
| 9882   |
| 7815   |
| 651    |
| 42     |
| 42     |
| 5      |



Bangladesh Gas Fields Company Limited  
A Company of Petrobangla

## ENERGY FOR A BETTER FUTURE







BGFCL



## **KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO.**

CHARTERED ACCOUNTANTS

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF  
**BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED**

### **Opinion**

We have audited the financial statements of Bangladesh Gas Fields Company Limited, which comprise the statement of financial position as at June 30, 2020 and statements of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects of the statement of financial position of Bangladesh Gas Fields Company Limited as at June 30, 2020 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and other applicable laws and regulations.

### **Basis for Opinion**

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in jurisdictions, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance these requirements and with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

### **Emphasis of Matters**

1. We draw attention to Note-25 of the financial statements which stated that Tk. 61,012,717 for Padma Oil Company Ltd., Tk. 75,369,074 for Meghna Petroleum Ltd. and Tk. 126,597,029 for Bangladesh Petroleum Corporation has been disputed since long. Management has been trying to recover this disputed amount.
- 2.a We draw attention to Note-29 of the financial statements which stated that Tk. 424,863,222 for Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) and Tk. 124,596,387 for Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. (TGTDCL) has been remaining for long time overdue. Management has been trying to recover this overdue amount.
- 2.b We draw attention to Note-28 of receivable from SGCL Tk. 59.55 crore which includes Tk. 51.95 crore against well head charge of Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) which is not being paid by Sundarban Gas Company Limited (SGCL) from 18 September, 2018. Management has been trying to recover this overdue amount.
3. Disclosed in note-20 an amount of Tk. 3 core lying with Padma Bank Limited on account of bank deposit (FDR) has been held up for encashment due to the liquidity crisis of the bank. The management has not accounted interest on FDR since 2018. However interest receivable of Tk. 992,873 calculated up to 2016-2017 in this respect has been shown in the accounts.
4. We draw attention to Note-30 of the financial statements which stated that the net sales of gas has been shown the amount of Tk. 462.73 crore but according to production report, net sales of gas would be Tk. 498.80 crore. The difference amounting to Tk. 36.07 crore between BGFCL and GTCL/Distribution Companies stands for quantity dispute between transmission end of GTCL and receiving point of distribution companies amounting quantity 413,694.892 MCM in



FY 2019-2020. After deducting allowable distribution loss Tk. 6.71 crore, difference of net sales stands at Tk. 29.36 crore during the year. VAT amounting Tk. 33.67 crore (estimated) would also be payable to NBR against above difference of net sales in FY 2019-2020. There is also a quantity dispute of 43,518.868 MCM in the FY 2018-2019 affecting net sales Tk. 3.05 crore and VAT payable to NBR (estimated) Tk. 5.89 crore. Management has been trying to resolve this matter.

5. We draw attention to Note-28 of the financial statements where the reconciliation process with various customers owned by Petrobangla Corporation is under progress.

Our opinion is not modified in respect of these above matters.

### **Key Audit Matters**

Key Audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

### **Other Information**

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information 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 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 and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

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

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists.

Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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



- ☐ Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- ☐ Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances.
- ☐ Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management but not for the purpose expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control.
- ☐ Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.
- ☐ Evaluate the overall presentation, structure and content of the company's financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

### **Report on other Legal and Regulatory Requirements**

In accordance with the Companies Act 1994, we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by company so far as it appeared from our examination of these books;
- c) the statements of financial position and statements of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of accounts and returns;

Dated, Dhaka  
December 10, 2020



**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accountants





BGFL

**BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

**Statement of Financial Position**

As at June 30, 2020

Amount in Taka

| PARTICULARS   | Notes | Amount in Taka        |                       |
|---|-------|-----------------------|-----------------------|
|   |       | 30-06-2020            | 30-06-2019            |
| <b>1 CAPITAL AND RESERVES</b>                                   |       | <b>32,270,752,016</b> | <b>30,164,441,042</b> |
| Share capital   | 1     | 2,447,122,600         | 2,447,122,600         |
| GOB contribution to equity                                      | 2     | 5,653,589,536         | 5,585,380,676         |
| Capital reserves  | 3     | 2,003,166,186         | 1,935,796,086         |
| Revenue reserves  | 4     | 22,166,873,694        | 20,196,141,680        |
| <b>2 LONG TERM BORROWINGS</b>                                   |       | <b>20,980,904,166</b> | <b>21,951,117,652</b> |
| Unsecured loans-local sources                                   | 5     | 13,660,980,269        | 14,145,994,464        |
| Unsecured loans-foreign sources                                 | 6     | 7,319,923,897         | 7,805,123,188         |
| <b>3 FUND &amp; LIABILITIES</b>                                 |       | <b>23,348,503,331</b> | <b>20,740,925,261</b> |
| Accumulated Depreciation  | 7     | 6,799,534,130         | 6,590,801,401         |
| Depreciation fund   | 8     | 15,245,573,547        | 13,019,151,083        |
| Emergency fund  | 9     | 1,303,395,654         | 1,130,972,777         |
| <b>4 OTHER LONG TERM LIABILITIES</b>                            |       | <b>8,631,767,781</b>  | <b>9,436,620,833</b>  |
| Customers' & Contractors' Security Deposits                     |       | 2,015,130             | 1,939,272             |
| Liabilities for Deferred Tax                                    | 10    | 8,629,752,651         | 9,434,681,561         |
| <b>5 CURRENT LIABILITIES</b>                                    |       | <b>4,672,664,237</b>  | <b>3,912,506,497</b>  |
| Trade creditors   | 11    | 1,140,930,599         | 1,426,291,149         |
| Accruals & Provisions   | 12    | 234,374,239           | 238,213,569           |
| Beneficiaries' profit participation                             |       | 107,357,655           | 122,871,347           |
| Current portion of long term loan                               | 13    | 2,264,307,699         | 1,125,299,873         |
| Interest payable  | 14    | 38,849,304            | 23,449,194            |
| Provision for Income Tax  | 15    | 886,844,741           | 976,381,365           |
| <b>TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY &amp; LIABILITIES (1+2+3+4+5)</b> |       | <b>89,904,591,531</b> | <b>86,205,611,285</b> |
| <b>REPRESENTED BY:</b>  |       |                       |                       |
| <b>6 FIXED ASSETS</b>   |       | <b>50,628,165,405</b> | <b>49,172,840,316</b> |
| Fixed assets (at cost or valuation)                             | 16    | 10,837,071,431        | 10,704,456,207        |
| Proved properties (at cost)                                     | 17,18 | 38,396,843,123        | 37,255,546,053        |
| Capital work- in- progress                                      | 19    | 1,394,250,851         | 1,212,838,056         |
| <b>7 INVESTMENT AND OTHER ASSETS</b>                            |       | <b>22,936,258,854</b> | <b>21,478,785,472</b> |
| Bank deposits (FDR)   | 20    | 10,616,520,046        | 12,047,680,575        |
| Hydro carbon development fund investment                        |       | 1,431,116,331         | 1,366,439,934         |
| Depreciation fund investment                                    |       | 9,261,084,339         | 6,886,954,694         |
| Emergency fund investment                                       |       | 953,329,806           | 742,029,051           |
| Loans to group companies (non-current portion)                  | 21    | 178,484,580           | 208,232,010           |
| Loans to employees (non-current portion)                        |       | 495,723,752           | 227,449,208           |
| <b>8 CURRENT ASSETS</b>   |       | <b>11,504,680,845</b> | <b>11,722,381,525</b> |
| Inventories of stores & other materials                         | 22    | 287,197,675           | 233,663,294           |
| Advances, deposits and prepayments                              | 23    | 29,238,485            | 113,248,454           |
| Current portion of Loan to group companies                      |       | 29,747,430            | 29,747,430            |
| Current portion of Loans to employees                           | 24    | 37,561,805            | 32,913,789            |
| Trade accounts receivable (except group accounts)               | 25    | 1,721,310,404         | 1,809,422,014         |
| Other current assets  | 26    | 8,089,620,140         | 8,011,250,818         |
| Cash and bank balances  | 27    | 1,310,004,906         | 1,492,135,726         |
| <b>9 GROUP COMPANY ACCOUNTS (RECEIVABLE)</b>                    |       | <b>4,835,486,427</b>  | <b>3,831,603,972</b>  |
| Gas distribution companies                                      | 28    | 4,038,086,944         | 2,502,713,855         |
| Other current accounts  | 29    | 797,399,483           | 1,328,890,117         |
| <b>TOTAL ASSETS (6+7+8+9)</b>                                   |       | <b>89,904,591,531</b> | <b>86,205,611,285</b> |

The Principal Accounting Policies and Notes attached herewith form an integral part of the above statement of financial position. Approved and authorized for issue by the Board of Directors on December 10, 2020 and signed on its behalf by:

**A T M Shah Alam**  
Company Secretary  
BGFL

**Md. Khairul Alam Bhuiyan**  
General Manager (Finance & Accounts)  
BGFL

**Md. Taufiqur Rahman Tapu**  
Director, BGFL Board &  
Managing Director, BGFL

**Mst. Farhana Rahman**  
Director, BGFL Board &  
Deputy Secretary (Administration-2), EMRD

Dated, Dhaka  
December 10, 2020

Subject to our separate report of even date

**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accountants





BGFCL

**BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

*Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income*

For the year ended June 30, 2020

Amount in Taka

| PARTICULARS  | Notes | 2019-2020             | 2018-2019             |
|--|-------|-----------------------|-----------------------|
| <b>1 Revenue</b>   |       |                       |                       |
| Sales of Gas   | 30    | 9,928,672,264         | 15,088,203,308        |
| Sales of Petroleum Products  | 31    | 1,708,800,980         | 2,134,573,682         |
| Other Operational Income   | 32    | 18,117,675            | 14,433,075            |
| Total  |       | <b>11,655,590,919</b> | <b>17,237,210,065</b> |
| <b>2 Supplementary duty and VAT</b>  | 33    | 5,530,381,906         | 10,225,565,689        |
| <b>3 NET REVENUE (1-2)</b>   | 34    | <b>6,125,209,013</b>  | <b>7,011,644,376</b>  |
| <b>4 COST OF SALES</b>   |       | <b>4,255,422,562</b>  | <b>4,647,499,333</b>  |
| Production Cost  | 35    | 2,032,553,486         | 2,122,168,119         |
| Depreciation, Amortization & Depletion Charges                                   | 35    | 2,018,492,443         | 2,142,482,127         |
| Purchase Cost of Condensate  | 36    | 182,560,401           | 322,593,974           |
| Transportation of Petroleum Products   | 37    | 21,816,232            | 22,905,113            |
| Petrobangla Actual Cost Recovery   | 38    | -                     | 37,350,000            |
| <b>5 OPERATING PROFIT (3-4)</b>  |       | <b>1,869,786,451</b>  | <b>2,364,145,043</b>  |
| <b>6 Non-Operational Income (Net of Indirect Cost)</b>                           | 39    | 7,010,124             | 9,711,376             |
| <b>7 TOTAL PROFIT (5+6)</b>  |       | <b>1,876,796,575</b>  | <b>2,373,856,419</b>  |
| <b>8 FINANCIAL (COSTS)/INCOME</b>  | 40    | <b>270,356,524</b>    | <b>83,570,521</b>     |
| Interest costs   |       | (703,916,328)         | (682,289,113)         |
| Exchange Rate Fluctuation Loss/Gain  |       | (38,977,133)          | (65,157,462)          |
| Interest income  |       | 1,013,249,985         | 831,017,096           |
| <b>9 NET PROFIT BEFORE BPPF &amp; TAX (7 ±8)</b>                                 |       | 2,147,153,099         | 2,457,426,940         |
| <b>10 Contribution to BPPF</b>   | 41    | 107,357,655           | 122,871,347           |
| <b>11 NET PROFIT BEFORE TAX (9-10)</b>   |       | <b>2,039,795,444</b>  | <b>2,334,555,593</b>  |
| <b>12 Provision for Corporate Tax</b>  |       |                       |                       |
| A. Current Tax   | 15.1  | 662,933,519           | 817,094,458           |
| B. Deferred Tax  | 10.2  | (804,928,910)         | (252,514,324)         |
| Net Tax Provision  |       | (141,995,391)         | 564,580,134           |
| <b>13 NET PROFIT/(LOSS) FOR THE YEAR AFTER TAX (11-12)</b>                       |       | <b>2,181,790,835</b>  | <b>1,769,975,459</b>  |
| <b>14 Payment to National Exchequer as Advance Dividend</b>                      |       | <b>587,309,424</b>    | <b>587,309,424</b>    |
| <b>15 Provision/Transfer to Reserve (Emergency Fund)</b>                         |       | <b>133,128,023</b>    | <b>176,052,916</b>    |
| <b>16 Prior Years' Adjustment</b>  | 42    | (509,378,626)         | (1,751,082,863)       |
| <b>17 NET INCOME TRANSFERRED TO STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (13-14-15-16)</b> |       | <b>1,970,732,014</b>  | <b>2,757,695,982</b>  |

The Principal Accounting Policies and Notes attached herewith form an integral part of the above statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. Approved and authorized for issue by the Board of Directors on December 10, 2020 and signed on its behalf by:

**A T M Shah Alam**  
Company Secretary  
BGFCL

**Md. Khairul Alam Bhuiyan**  
General Manager (Finance & Accounts)  
BGFCL

**Md. Taufiqur Rahman Tapu**  
Director, BGFCL Board &  
Managing Director, BGFCL

**Mst. Farhana Rahman**  
Director, BGFCL Board &  
Deputy Secretary (Administration-2), EMRD

Subject to our separate report of even date

**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accountants

Dated, Dhaka  
December 10, 2020



## BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

### Statement of Changes in Equity

For the year ended June 30, 2020

Amount in Taka

| Particulars  | Share Capital        | GOB Contribution to Equity | Capital Reserve      | Revenue Reserve       | Total                 |
|--|----------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| <b>Balance as at 01 July, 2019</b>   | 2,447,122,600        | 5,585,380,676              | 1,935,796,086        | 20,196,141,680        | 30,164,441,042        |
| <b>Changes During the year:</b>  |                      |                            |                      |                       |                       |
| Addition to Capital reserve  | -                    | 68,208,860                 | 67,370,100           | -                     | 135,578,960           |
| Net Income from Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income | -                    | -                          | -                    | 1,970,732,014         | 1,970,732,014         |
| <b>Balance as at 30 June, 2020</b>   | <b>2,447,122,600</b> | <b>5,653,589,536</b>       | <b>2,003,166,186</b> | <b>22,166,873,694</b> | <b>32,270,752,016</b> |

| Particulars  | Share Capital        | GOB Contribution to Equity | Capital Reserve      | Revenue Reserve       | Total                 |
|--|----------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| <b>Balance as at 01 July, 2018</b>   | 2,447,122,600        | 5,343,258,082              | 1,948,984,939        | 17,368,026,041        | 27,107,391,662        |
| <b>Changes During the year:</b>  |                      |                            |                      |                       |                       |
| Addition to Capital reserve  | -                    | 242,122,594                | 57,230,804           | -                     | 299,353,398           |
| Net Income from Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income | -                    | -                          | -                    | 2,757,695,982         | 2,757,695,982         |
| Re-allocation of revaluation reserve                                       | -                    | -                          | (70,419,657)         | 70,419,657            | -                     |
| <b>Balance as at 30 June, 2019</b>   | <b>2,447,122,600</b> | <b>5,585,380,676</b>       | <b>1,935,796,086</b> | <b>20,196,141,680</b> | <b>30,164,441,042</b> |

The Principal Accounting Policies and Notes attached herewith form an integral part of the above Statement of Changes in Equity. Approved and authorized for issue by the Board of Directors on December 10, 2020 and signed on its behalf by:



**A T M Shah Alam**  
Company Secretary  
BGFCL



**Md. Khairul Alam Bhuiyan**  
General Manager (Finance & Accounts)  
BGFCL

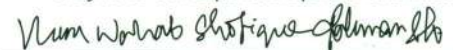


**Md. Taufiqur Rahman Tapu**  
Director, BGFC Board &  
Managing Director, BGFC



**Mst. Farhana Rahman**  
Director, BGFC Board &  
Deputy Secretary (Administration-2), EMRD

Subject to our separate report of even date



**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accountants

Dated, Dhaka  
December 10, 2020



# BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

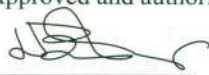
## Statement of Cash Flows

For the year ended June 30, 2020

Amount in Taka

|   | 2019-2020              | 2018-2019              |
|---|------------------------|------------------------|
| <b>CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES</b>  |                        |                        |
| Net profit for the year before tax  | 2,039,795,444          | 2,334,555,593          |
| <b>Adjustment to reconcile net profit to net cash provided by operating activities:</b> |                        |                        |
| Depreciation and depletion charges  | 2,018,492,443          | 2,142,482,127          |
| Interest expense  | 703,916,328            | 682,289,113            |
| Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)   | 38,977,133             | 65,157,462             |
| Decrease/( Increase) in inventories of stores   | (53,534,381)           | 78,557,075             |
| Decrease/(Increase) in advance, deposits & prepayments                                  | 84,009,969             | 40,089,724             |
| Decrease/(Increase) in trade accounts receivables ( Excluding group accounts )          | 88,111,610             | 1,482,658,020          |
| Decrease/(Increase) in other current assets   | (162,576,782)          | (293,682,885)          |
| Decrease/(Increase) in group company accounts receivables                               | (974,135,024)          | 6,205,121,724          |
| Increase/ (Decrease) in creditors & accruals (VAT & others)                             | (260,515,022)          | (6,159,913,000)        |
| Increase/(Decrease) in beneficiarys' profit participation fund                          | (15,513,693)           | 25,117,437             |
| Income tax paid including source tax  | (411,404,280)          | (651,960,134)          |
| Interest paid   | (707,688,727)          | (683,834,761)          |
| <b>Net cash flow from operating activities</b>  | <b>2,387,935,020</b>   | <b>5,266,637,495</b>   |
| <b>CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES</b>  |                        |                        |
| Acquisition of fixed assets   | (1,464,593,921)        | (1,283,223,121)        |
| Adjustment/Received from disposal/sale of fixed assets                                  | 28,441,340             | 1,222,681              |
| Investment in fixed deposits  | (1,218,946,268)        | (6,609,786,402)        |
| Loans to employees  | (272,922,561)          | (15,504,807)           |
| Interest received from investment of hydro carbon development fund                      | 97,947,180             | 85,223,728             |
| Interest received from investment of depreciation fund                                  | 593,992,084            | 379,058,106            |
| Interest received from investment of Emergency fund                                     | 55,299,662             | 40,965,422             |
| <b>Net cash used by investing activities</b>  | <b>(2,180,782,483)</b> | <b>(7,402,044,393)</b> |
| <b>CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES</b>  |                        |                        |
| Contribution by Government to equity  | 68,208,860             | 242,122,594            |
| Long term foreign loan received   | 97,921,044             | 346,654,213            |
| Long term local loan received   | 1,157,381,313          | 547,615,000            |
| Repayment of foreign long term loans  | (34,976,528)           | (35,107,430)           |
| Repayment of local long term loans  | (1,090,508,623)        | (280,942,885)          |
| Payment to national exchequer as interim dividend                                       | (587,309,424)          | (587,309,424)          |
| <b>Net cash used by financing activities</b>  | <b>(389,283,357)</b>   | <b>233,032,068</b>     |
| <b>Net increase/(decrease) in cash &amp; cash equivalents</b>                           | <b>(182,130,820)</b>   | <b>(1,902,374,830)</b> |
| <b>Total opening cash and cash equivalents</b>  | <b>1,492,135,726</b>   | <b>3,394,510,556</b>   |
| <b>Total closing cash and cash equivalents</b>  | <b>1,310,004,906</b>   | <b>1,492,135,726</b>   |

The Principal Accounting Policies and Notes attached herewith form an integral part of the above Statement of Cash Flows. Approved and authorized for issue by the Board of Directors on December 10, 2020 and signed on its behalf by:



**A T M Shah Alam**  
Company Secretary  
BGFCL



**Md. Khairul Alam Bhuiyan**  
General Manager (Finance & Accounts)  
BGFCL



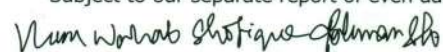
**Md. Taufiqur Rahman Tapu**  
Director, BGFCL Board &  
Managing Director, BGFCL



**Mst. Farhana Rahman**  
Director, BGFCL Board &  
Deputy Secretary (Administration-2), EMRD

Dated, Dhaka  
December 10, 2020

Subject to our separate report of even date



**Khan Wahab Shafique Rahman & Co.**  
Chartered Accountants



## BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

### *Principal Accounting Policies & Notes*

To the Financial Statements  
For the year ended 30 June 2020

#### 1. Introduction

Bangladesh Gas Fields Company was converted to Public Limited Company vide a special resolution adopted in the 5<sup>th</sup> extra ordinary general meeting held on 18 August 1996.

#### 2. Financial Structure

The Company's financial structure comprises:

- Equity capital, all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh ; and
- Long term loan comprising of foreign and local currency loans.

#### 3. Business

3.1 The company carries out production of natural gas within the eastern part of Bangladesh. Small quantities of condensate and oil products are also produced and processed as by-products.

3.2 The Company has consolidated with its own financial statements those of on going projects. The purpose of these projects is to substantially meet the country's growing demand for natural gas by carrying out a series of activities such as drilling of new wells, work over/recompletion of existing wells and installation of gas process plants.

#### 4. Significant Accounting Policies

##### 4.1 Components of Financial Statements

- A Statement of Financial Position as at 30 June, 2020;
- A Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income for the year ended 30 June, 2020;
- A Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June, 2020;
- A Statement of Cash Flows for the year ended 30 June, 2020;
- Notes, Comprising Significant Accounting policies and other explanatory information.

##### 4.2 Statement of Compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

##### 4.3 Basis of Preparation

The financial statements of the company have been prepared on historical cost basis except to the extent as modified through revaluations as mentioned in Note no. 4.13 as per Companies Act, 1994 and Uniform System of Accounts (USAC) prescribed by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) for its Licensees.

The financial statements provide comparative information in respect of the previous period.

##### 4.4 Significant Accounting Judgments, Estimates and Assumptions

The preparation of the Financial Statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities and the accompanying disclosures, and the discloser of contingent liabilities if any, at the date of the financial statements. Estimates and Assumptions are continuously evaluated and are based on management's experience and other factors including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. Uncertainty about the assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of assets or liabilities affected in future periods.



#### 4.5 Functional and Presentation Currency

These financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT) which is the company's functional currency.

#### 4.6 Gas and Oil Exploration, Development and Production Expenditure

Oil and gas exploration, development and production expenditures are accounted for as set out in the Statement of Recommended Practice (SORP) "Accounting for Oil and gas exploration and development activities" published by the Oil Industry Accounting Committee, UK.

#### 4.7 Foreign Currencies

Foreign currencies are recorded at the exchange rate at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the rate of exchange prevailed on the closing date and the resulting exchange differences are recognized in profit or loss in the period in which they arise as per IAS-21. The gains and losses arising from loans directly related to capital works-in-progress are charged to the concerned accounts till its completion.

#### 4.8 Amortization of ERF

Exchange Rate Fluctuation (ERF) on foreign loans has been added to the assets procured with the principal loans received as per Petrobangla order no. 11.31.02/1000 dated 22/02/2001. According to the order, the entire loss or gains due to ERF of a year has been added to or deducted from the assets procured with the foreign currency loan proceeds as per Company's Act 1994 up to 30 June 2018 and ERF burdens are depreciated as per the applicable rate of depreciation/depletion of relevant asset.

#### 4.9 Fields under Development and in Production

All field development costs borne by the company are capitalized under full cost method of accounting as tangible fixed assets and then depleted over the course of rest operating cycle. Such costs relate to the acquisition and installation of production facilities and also include development drilling costs, applicable exploration and evaluation costs, project overhead and interest capitalized in accordance with the Uniform System of Accounts (USAC) prescribed by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC).

#### 4.10 Depletion

4.10.1 The capitalized costs of fields in production are depleted field by field on a unit of production basis. Depletion is calculated by reference to the proportion that production for the period bears to the total of the estimated remaining commercial reserves at the beginning of the period.

4.10.2 Changes in estimates affecting unit of production calculations for depletion are accounted for prospectively over the estimated remaining commercial reserves of each field.

4.10.3 The company treats as commercial reserves the estimated proven and probable reserves which can be commercially exploited using currently available technology.

#### 4.11 Borrowing Cost

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of qualifying assets which take a substantial period of time to get ready for their intended use, are added to the cost of those assets, until such time as the assets are substantially ready for their intended use. All other borrowing cost are recognized in profit or loss in the period in which they are incurred.

#### 4.12 Provision

Provisions are recognized when the company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.



#### 4.13 Financial Instruments

Financial assets and liabilities are recognized when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. These are derecognized when the Company transfers the rights to the financial asset where such transfer qualifies for derecognition or the obligations specified in the contract is discharged or cancelled or expires.

Financial assets mainly comprise of investments, loans, advances, deposits, trade debts, other receivables and cash and bank balances. Financial liabilities are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into. Significant financial liabilities are trade and other payables.

#### 4.14 Fixed Assets

4.14.1 Expenditure exceeding taka 10,000.00 (Ten Thousand) only on a single tangible item having useful life in excess of three years shall be treated as a fixed asset and the fixed assets are stated at cost or revaluation up to the period.

4.14.2 All tangible assets owned before 30 June 1981 were revalued using technical price indexes for the industry. Land is carried at cost. Surplus arising on the revaluation in 1981 of tangible assets is included in Revenue Reserve as per IAS-16, Para-41.

#### 4.15 Depreciation

Freehold land is not depreciated. Other tangible assets are depreciated on a straight line basis at rates sufficient to write off historic cost over their estimated useful lives. Depreciation of an assets begins when it is available for use as per IAS-16, Para-55. Depreciation rates for the principal categories of assets are as follows:

| Class of Assets                           | Rate of Depreciation |
|---|----------------------|
| Leasehold Land incl. Development          | 0-5%                 |
| Buildings, sheds & walls                  | 2.5-10%              |
| Furniture, fittings & domestic equipments | 10-20%               |
| Office & communication equipments         | 20%                  |
| Other Equipments                          | 15-30%               |
| Production assets including Plants        | 5-30%                |
| Water services                            | 10-20%               |
| Vehicles                                  | 20 %                 |
| Other assets                              | 5-25%                |

#### 4.16 Depreciation Fund

A depreciation fund approved by the board in the 426th meeting held on 28.12.2005 has been created to meet the cost of replacement and/or acquisition of operating assets, creating new production facilities which may include well work-over, drilling, perforation, compression etc., in the existing as well as new fields. This approval is effective from 01.07.2005.

#### 4.17 Emergency Fund

An emergency fund is created according to the decision taken in the 53<sup>rd</sup> Annual General Meeting of the Company to meet emergency need like disaster. Later the fund policy was approved in the 493<sup>rd</sup> meeting of the Board of Directors of the Company held on 17 October, 2009. According to the policy initially Tk. 5.00 Crore has been transferred to the fund and 5% of after-tax-profit is transferred to that fund.





#### 4.18 Capital Reserves

Capital reserve consists of mainly Company's share of Hydrocarbon Development Fund (HCDF), grant received from govt. & donor agencies relating to extensions of the gas production infrastructure. Under a government order the HCDF has been made out of sales revenue @ 2.50% on end users price basis up to November 1998 for future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in gas transmission, distribution and production. Contribution to this fund has been discontinued from 01.12.1998.

#### 4.19 Bank Deposits

Bank deposits are classified under "Investments and other assets" where the deposits have a maturity of more than three months.

#### 4.20 Inventories

Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. Goods-in-transit are valued at cost. No amount is attributed to stocks of hydrocarbons in pipelines or petrochemical plant. Stock of Petroleum products are measured at net realizable value i.e. "gazette price less vat and carrying cost" in accordance with IAS-2, Para-4 as the sale of said products is assured under forward contract or government guarantee.

### 5 Loan to Employees

Loan to employees are included in current assets at the face value of the loans plus accrued interest less any provision considered by the management to be necessary to state such loans at net realizable value within one year, whereas such loans are not expected to be realized within one year of the balance sheet date, they are included under the heading of "Investments and other assets".

### 6 Trade Debtors

Trade debtors are valued at their realizable value, being the face value of the debts less provision for expected credit loss (as per IFRSs).

### 7 Repayment of Long-Term Loans

Current portion of the long-term loans i.e. loans repayable during the next financial year has been shown as current liability in the Balance Sheet and the remaining balances are shown under long-term liabilities.

### 8 Employees Benefit

8.1 The company operates a Contributory Provident Fund for the benefit of employees. This fund is operated by a separate trustee.

8.2 The company provides an end-of-service gratuity to employees. A fund has been created to meet such liabilities as per NBR approval no.1 (6) Anu-1/99/41 dated 04-01-2000. The approval is effective from 01-07-1998. It is operated by a separate trustee.

8.3 The company introduced a separate Pension Fund and a General Provident Fund for permanent employees under approval from the Ministry of Finance, Finance Division, and Reference No-07.00.0000.126.00.003.13-120 Dated: 02-06-2014. Company started operation of both the funds from 18 September, 2013.

### 9. Revenue Reserves

Revenue reserves include only amounts which are potentially distributable to shareholders. Surplus arising on the revaluation of tangible assets owned before 30 June, 1981 included in revenue reserves.

### 10. Revenue Recognition

Revenue is recognized to the extent it is probable that the economic benefits will flow to the company and the revenue can be reliably measured. Revenue from the sale of Gas and Petroleum Products is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred, which is considered to occur when title passes to the customer. This generally occurs when the product is physically transferred into a pipe, vessel or other delivery mechanism.





Sales prices for gas and by-products are set by the Government of Bangladesh and all gas produced is sold to Group companies. Sales are valued on an accrual basis and government levies and taxes on sales are disclosed separately.

#### 11. Expenditure

All known expenditures have been accounted for in the financial statements irrespective of whether the same is paid or not up to the closing date.

#### 12. Taxation

Taxation for the year comprises current and deferred tax. Taxation is recognized in the profit and loss account.

#### 13. Current Tax

Provision for current Income tax is provided on profits as determined by tax regulations at tax rates currently in force.

#### 14. Deferred Tax

Deferred tax is calculated using the carrying amount and tax base of assets and liabilities. Deferred tax arises due to temporary difference deductible or taxable for the events or transactions recognized in the income statement. A temporary difference is the difference between the tax base of an asset or liability and its carrying amount / reported amount in the statement of financial position. Deferred tax asset or liability is the amount of income tax recoverable or payable in future periods recognized in the current period. The deferred tax asset / income or liability / expense do not create a legal recoverability / liability to and from the income tax authority.

#### 15. Statement of Recommended Practice (SORP)

Statement of Recommended Practice (SORP), issued by Oil Industry Accounting Committee, UK; 1 to 4 has been complied with where applicable.

SORP-1 refers to disclosures about Oil and Gas exploration and production activities.

SORP-2 refers to accounting for Oil and Gas exploration and development activities.

SORP-3 refers to accounting for abandonment costs.

SORP-4 refers to accounting for various financing, revenue and other transactions of oil and gas exploration and production companies.

#### 16. Compliance Report on International Accounting Standards (IAS) & International Financial Reporting Standards (IFRSs)

The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) is the sole authority for adoption of International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS). While preparing the financial statements, BGFCL applied all the applicable IAS and IFRS as adopted by ICAB. Details are given below:

| Name of the IAS   | IAS No. | Status  |
|---|---------|---------|
| Presentation of Financial Statements                          | 1       | Applied |
| Inventories   | 2       | Applied |
| Statement of Cash Flows                                       | 7       | Applied |
| Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates & Errors | 8       | Applied |
| Events after the balance sheet date                           | 10      | Applied |
| Construction Contracts  | 11      | Applied |
| Income Taxes  | 12      | Applied |
| Property, Plant and Equipment                                 | 16      | Applied |
| Leases  | 17      | N/A     |
| Employee Benefits   | 19      | Applied |
| Accounting for Govt. Grants & Disclosure of Govt. Assistance  | 20      | Applied |
| The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates              | 21      | Applied |



| Name of the IAS  | IAS No. | Status  |
|--|---------|---------|
| Borrowing Costs  | 23      | Applied |
| Related Party Disclosures                                | 24      | Applied |
| Accounting and Reporting by Retirement Benefit Plans     | 26      | Applied |
| Consolidated and Separate Financial Statements           | 27      | N/A     |
| Investments in Associates                                | 28      | N/A     |
| Interests in Joint Ventures                              | 31      | N/A     |
| Financial Instruments Presentation                       | 32      | Applied |
| Earnings per share                                       | 33      | Applied |
| Interim Financial Reporting                              | 34      | Applied |
| Impairment of Assets                                     | 36      | N/A     |
| Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets | 37      | Applied |
| Intangible Assets  | 38      | N/A     |
| Financial Instruments: Recognition and Measurement       | 39      | Applied |
| Investment Property                                      | 40      | Applied |
| Agriculture  | 41      | N/A     |

| Name of IFRS   | IFRS No. | Status  |
|--|----------|---------|
| First Time Adoption of Bangladesh Financial Reporting Standard | 1        | N/A     |
| Business Combinations  | 3        | N/A     |
| Insurance Contracts  | 4        | Applied |
| Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations   | 5        | N/A     |
| Exploration for and Evaluation of Mineral Resources            | 6        | Applied |
| Financial Instruments: Disclosures                             | 7        | Applied |
| Operating Segments   | 8        | N/A     |
| Financial Instruments  | 9        | Applied |
| Consolidated Financial Statements                              | 10       | N/A     |
| Revenue from Contracts with Customers                          | 15       | Applied |

### 17 Event after Reporting date

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

### 18 Reporting Period

The financial period of the company covers one year from 1 July to 30 June and is followed consistently.

### 19 Re-arrangement of Figure

Previous year's figures have been re-arranged where necessary to conform to current year's presentation in line with Petrobangla Group's Corporate Accounting Manual (CAM).

### 20 The notes and schedules attached hereto form an integral part of the financial statements.



**BANGLADESH GAS FIELDS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)  
*Notes To The Financial Statements*  
For The Year Ended 30 June 2020

*Notes on Balance Sheet*

**1. Share Capital**

The authorized share capital amounting to taka 800 crore comprises 80,000,000 ordinary shares of taka 100 each. The issued, subscribed and paid-up share capital of taka 2,447,122,600 consists of 24,166,226 ordinary shares of taka 100 each are fully paid and 500,000 ordinary shares of taka 100 each taka 61 being called & paid up.

Details of Share Capital of the company are as under :

| Description   | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|---|----------------------|----------------------|
| i) 20,00,000 Ordinary shares of taka 100 each called up & paid up   | 200,000,000          | 200,000,000          |
| ii) 5,00,000 Ordinary shares of taka 100 each taka 61 being called up & paid up   | 30,500,000           | 30,500,000           |
| iii) 2,21,66,226 Ordinary shares of taka 100 each called up & paid up<br>(GOB contribution converted to equity as per 3 <sup>rd</sup> EGM dated 26 May, 1996) | 2,216,622,600        | 2,216,622,600        |
| <b>Total</b>  | <b>2,447,122,600</b> | <b>2,447,122,600</b> |

A distribution schedule of the above shares as at 30 June 2020 is given below:

| Sl. No.      | Name of share holder        | Designation                               | No. of Share      | Rate | Taka                 |
|--------------|-----------------------------|---|-------------------|------|----------------------|
| 1            | Petrobangla Corporation     | -   | 1,999,993         | 100  | 199,999,300          |
| 2            | Petrobangla Corporation     | -   | 500,000           | 61   | 30,500,000           |
| 3            | Petrobangla Corporation     | -   | 22,166,226        | 100  | 2,216,622,600        |
| 4            | Mr. A B M Abdul Fattah      | Chairman, Petrobangla                     | 1                 | 100  | 100                  |
| 5            | Mr. Md. Mostafa Kamal       | Director (Administration), Petrobangla    | 1                 | 100  | 100                  |
| 6            | Mr. Md. Harun-Or-Rashid     | Director (Finance), Petrobangla           | 1                 | 100  | 100                  |
| 7            | Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury | Director (Planning), Petrobangla          | 1                 | 100  | 100                  |
| 8            | Mr. Md. Kamruzzaman         | Director (Operation & Mines), Petrobangla | 1                 | 100  | 100                  |
| 9            | Mr. Muhammad Abul Bashar    | Director (PSC), Petrobangla               | 1                 | 100  | 100                  |
| 10           | Mr. Syed Ashfaquzzaman      | Secretary, Petrobangla                    | 1                 | 100  | 100                  |
| <b>Total</b> |                             |   | <b>24,666,226</b> |      | <b>2,447,122,600</b> |

**2. GOB Contribution to Equity**

| Particulars                                | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|--|----------------------|----------------------|
| Opening Balance                            | 5,585,380,676        | 5,343,258,082        |
| Add:                                       | -                    | -                    |
| Compressor Project (T&N)- Foreign Currency | 57,486,032           | 209,726,299          |
| Compressor Project (T&N)- GOB              | 8,649,597            | 28,338,305           |
| Wellhead Compressor Project Titas A - GOB  | 2,073,231            | 4,057,990            |
| <b>Balance as at 30 June</b>               | <b>5,653,589,536</b> | <b>5,585,380,676</b> |

**3. Capital Reserves**

| Particulars              | 30.06.2020           |                    |                  |                      | 30.06.2019           |
|--------------------------|----------------------|--------------------|------------------|----------------------|----------------------|
|                          | HCDF                 | Grants             | Other            | Total                |                      |
| Opening balance          | 1,372,825,942        | 561,939,791        | 1,030,353        | 1,935,796,086        | 1,948,984,939        |
| Revaluation Reserve      | -                    | -                  | -                | -                    | (70,419,657)         |
| Add: Increase/(decrease) | 67,370,100           | -                  | -                | 67,370,100           | 57,230,804           |
| <b>Closing balance</b>   | <b>1,440,196,042</b> | <b>561,939,791</b> | <b>1,030,353</b> | <b>2,003,166,186</b> | <b>1,935,796,086</b> |



#### 4 Revenue Reserves

Revenue reserves comprise of general reserve Tk. 154471717, revaluation reserve Tk. 70419657 and the accumulated profits of Tk. 21941982320.

| Particulars                       | 30.06.2020         |                               |                       | 30.06.2019            |                       |
|-----------------------------------|--------------------|-------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                   | General Reserve    | Fixed Asset Revaluation, 1981 | Appropriation A/C     | Total                 | Total                 |
| Opening balance                   | 154,471,717        | 70,419,657                    | 19,971,250,306        | 20,196,141,680        | 17,368,026,041        |
| Re-allocated from capital reserve |                    |                               |                       |                       | 70,419,657            |
| Add: Increases/(Decreases)        |                    |                               | 1,970,732,014         | 1,970,732,014         | 2,757,695,982         |
| <b>Closing Balance</b>            | <b>154,471,717</b> | <b>70,419,657</b>             | <b>21,941,982,320</b> | <b>22,166,873,694</b> | <b>20,196,141,680</b> |

#### 5 Unsecured Loans - Local Sources

| Loan  | Projects   | 30.06.2020            | 30.06.2019            |
|---|--|-----------------------|-----------------------|
| GOB Loan  | 3-D Seismic (BGFCL Part)   | 149,251,686           | 169,110,261           |
| GOB Loan  | Gas Seepage control & Development of Titas Field                       | 1,019,085,076         | 1,019,085,076         |
| GOB Loan  | Augmentation of Gas Production under Fast Track Programme              | 5,987,667,682         | 6,532,001,106         |
| GOB Loan  | Installation Gas Compressor at Titas C and NGF                         | 102,975,846           | 90,001,450            |
| GOB Loan  | Wellhead Compressor at Titas-A   | 16,053,767            | 12,943,921            |
| GDF Loan  | Titas # 12 Workover  | 130,114,708           | 195,172,064           |
| GDF Loan  | Drilling of Titas # 27   | 625,981,070           | 755,609,052           |
| GDF Loan  | Workover of wells (Well# 1,2,5,10,11) at Titas Gas Field Seepage Area. | 1,490,907,804         | 1,584,618,036         |
| GDF Loan  | Recompletion of Bakhrabad Well No#5                                    | 275,677,089           | 330,812,507           |
| GDF Loan  | Compressor at BKB Gas Field  | 778,685,662           | 908,791,918           |
| GDF Loan  | Titas # 21 Workover  | 409,727,579           | 450,663,107           |
| GDF Loan  | Drilling of BKB # 10   | 2,207,355,963         | 2,219,099,815         |
| GDF Loan  | Workover of 7 Wells at Titas, Habiganj and Narsingdi Field             | 2,109,891,846         | 968,594,775           |
| <b>Total</b>  |  | <b>15,303,375,778</b> | <b>15,236,503,088</b> |
| Less: Current portion (Principal to be paid in next financial year) |  | (1,642,395,509)       | (1,090,508,624)       |
| <b>Balance as at 30 June</b>  |  | <b>13,660,980,269</b> | <b>14,145,994,464</b> |

Movement of unsecured local loans are as follows:

| Particulars  | 30.06.2020            | 30.06.2019            |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Balance as at 01 July  | 15,236,503,088        | 14,969,830,973        |
| Addition/adjustment during the year  | 1,184,960,000         | 547,615,000           |
| Total Loan (Before Repayment)  | 16,421,463,088        | 15,517,445,973        |
| Less: Repayment during the year  | (1,118,087,310)       | (280,942,885)         |
|  | 15,303,375,778        | 15,236,503,088        |
| Less: Transferred to Current liability (to be paid in next financial year) | (1,642,395,509)       | (1,090,508,624)       |
| <b>Balance as at 30 June</b>   | <b>13,660,980,269</b> | <b>14,145,994,464</b> |

#### 6 Unsecured Loan - Foreign Sources

| Loan   | Cur. | Project                              | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|--|------|--------------------------------------|----------------------|----------------------|
| ADB loan - 2188 BAN(SF),Part-B   | US\$ | Appraisal Gas Fields (3-D Seismic)   | 279,812,216          | 313,121,234          |
| ADB loan - 2622 BAN(SF),Part-B   | US\$ | Gas Seepage Control                  | 7,043,227,936        | 7,005,918,312        |
| JICA Loan No-BD-P78  | YEN  | Installation of Gas Compressor (TN)  | 542,827,428          | 456,598,379          |
| ADB loan - 3461 BAN  | US\$ | Installation of Wellhead Comp at T-A | 33,422,835           | 28,278,965           |
| ADB loan - 3462 BAN(SF)  | US\$ | Installation of Wellhead Comp at T-A | 22,788,295           | 19,281,111           |
| AIIB Loan No-8318  | US\$ | Installation of Wellhead Comp at T-A | 19,757,377           | 16,716,436           |
| <b>Total</b>   |      |                                      | <b>7,941,836,087</b> | <b>7,839,914,437</b> |
| Less: Current portion (Principal & Exchange fluctuation to be paid in next financial year) |      |                                      | (621,912,190)        | (34,791,249)         |
| <b>Balance as at 30 June</b>   |      |                                      | <b>7,319,923,897</b> | <b>7,805,123,188</b> |



Movements of unsecured foreign loans are as follows:

| Particulars  | 2019-2020              |                                  |                          | 30.06.2019           |
|--|------------------------|----------------------------------|--------------------------|----------------------|
|  | Principal (Book Value) | Exchange Fluctuation Loss/(Gain) | Balance as at 30.06.2020 |                      |
| Balance as at 01 July  | 7,357,769,551          | 482,144,886                      | 7,839,914,437            | 7,463,210,190        |
| Addition during the year   | 97,921,044             | 38,977,133                       | 136,898,177              | 411,811,677          |
| <b>Total Loan (Before Repayment)</b>                                       | <b>7,455,690,595</b>   | <b>521,122,019</b>               | <b>7,976,812,614</b>     | <b>7,875,021,867</b> |
| Less: Repayment during the year  | (29,236,531)           | (5,739,997)                      | (34,976,528)             | (35,107,430)         |
| <b>Total</b>   | <b>7,426,454,064</b>   | <b>515,382,022</b>               | <b>7,941,836,086</b>     | <b>7,839,914,437</b> |
| Less: Transferred to Current liability (To be paid in next Financial year) | (577,050,355)          | (44,861,834)                     | (621,912,189)            | (34,791,249)         |
| <b>Balance as at 30 June</b>   | <b>6,849,403,709</b>   | <b>470,520,188</b>               | <b>7,319,923,897</b>     | <b>7,805,123,188</b> |

#### 7 Accumulated Depreciation (less amount transferred to depreciation fund)

| Particulars                                   | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|---|----------------------|----------------------|
| Balance as at 01 July                         | 6,590,801,401        | 6,413,375,368        |
| Add: Depreciation & depletion during the year | 2,018,492,443        | 2,142,482,127        |
|   | <b>8,609,293,844</b> | <b>8,555,857,495</b> |
| Less: Adjustment during the year              | -                    | (18,083,410)         |
|   | <b>8,609,293,844</b> | <b>8,537,774,085</b> |
| Less: Transferred to depreciation fund        | (1,809,759,714)      | (1,946,972,684)      |
| <b>Balance as at 30 June</b>                  | <b>6,799,534,130</b> | <b>6,590,801,401</b> |

#### 8 Depreciation Fund

| Particulars  | 30.06.2020            | 30.06.2019            |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Balance as at 01 July                                    | 13,019,151,083        | 10,811,282,807        |
| Add : Interest received during the year                  | 545,628,720           | 337,607,183           |
| Less : Provision for taxation on current year's interest | (177,329,334)         | (118,162,514)         |
| Add/(Less) : Adjustment of accrued interest              | 48,363,364            | 41,450,923            |
|  | <b>13,435,813,833</b> | <b>11,072,178,399</b> |
| Add : Transferred from accumulated depreciation          | 1,809,759,714         | 1,946,972,684         |
| <b>Balance as at 30 June</b>                             | <b>15,245,573,547</b> | <b>13,019,151,083</b> |

#### 9 Emergency Fund

| Particulars   | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|---|----------------------|----------------------|
| Balance as at 01 July                                   | 1,130,972,777        | 927,085,908          |
| Add: Interest received during the year                  | 49,245,563           | 37,518,483           |
| Less: Provision for taxation on current year's interest | (16,004,808)         | (13,131,469)         |
| Add: Adjustment of accrued interest                     | 6,054,099            | 3,446,939            |
|   | <b>1,170,267,631</b> | <b>954,919,861</b>   |
| Add: 5% of after tax profit                             | 133,128,023          | 176,052,916          |
| <b>Balance as at 30 June</b>                            | <b>1,303,395,654</b> | <b>1,130,972,777</b> |

#### 10 Provision for Deferred Income Tax

Deferred income tax is provided for all temporary timing differences arising between the tax base of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements in accordance with the provisions of IAS 12. Tax rate prevailing at the balance sheet date is used to determine deferred income tax. Details of deferred income tax calculation is as follows:

##### 10.1a. Deferred Tax Liability/(Asset)

| Particulars                                    | 2019-2020            | 2018-2019            |
|--|----------------------|----------------------|
| Carrying Amount as per BGFCL Books of Accounts |                      |                      |
| A. Total Fixed Asset                           | 4,588,376,165        | 5,061,168,186        |
| Less: Freehold Land                            | (631,563,198)        | (631,563,198)        |
| Leasehold Land                                 | (558,451)            | (875,934)            |
| <b>Sub-Total-A</b>                             | <b>3,956,254,516</b> | <b>4,428,729,054</b> |



### 10.1b. Deferred Tax Liability/(Asset)

| Particulars   | 2019-2020      | 2018-2019      |
|---|----------------|----------------|
| B. Proved Properties  | 24,525,660,605 | 24,797,448,731 |
| C. Total Carrying Amount (A+B)  | 28,481,915,121 | 29,226,177,785 |
| D. Carrying Value of Tax Base as per 3 <sup>rd</sup> schedule of Income Tax Ordinance 1984. | 1,928,830,042  | 2,269,944,753  |
| E. Taxable Temporary Differences (C-D)  | 26,553,085,079 | 26,956,233,032 |
| F. Deferred Tax Liability as at 30 June (at 32.5% on E)                                     | 8,629,752,651  | 9,434,681,561  |

### 10.2 Deferred Tax Expense/(Income)

| Particulars  | 2019-2020     | 2018-2019     |
|--|---------------|---------------|
| Closing Balance of Deferred Tax Liability (Note: 10) | 8,629,752,651 | 9,434,681,561 |
| Less: Opening Balance of Deferred Tax Liability      | 9,434,681,561 | 9,687,195,885 |
| Deferred Tax Expense/(Income)                        | (804,928,910) | (252,514,324) |

### 11 Trade Creditors

| Particulars                | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
| Supplementary duty and VAT | 989,843,093          | 1,281,600,803        |
| Supply of materials        | 5,844,611            | 10,604,408           |
| Condensate purchase        | 145,242,895          | 134,085,938          |
| <b>Total</b>               | <b>1,140,930,599</b> | <b>1,426,291,149</b> |

### 12 Accruals & Provisions

| Particulars  | 30.06.2020         | 30.06.2019         |
|--|--------------------|--------------------|
| Capital Expenditure  | 27,787,085         | 6,828,872          |
| Utilities, pension-contribution, incentive bonus, rental, svcs charge etc. | 39,994,298         | 97,448,641         |
| Other creditors  | 155,964,095        | 119,908,261        |
| Advance received against condenset Handling of IOC (Bangura Gas Field)     | 10,628,762         | 14,027,795         |
| <b>Total</b>   | <b>234,374,239</b> | <b>238,213,569</b> |

### 13 Current Portion of Long-Term Loans

| Particulars  | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|--|----------------------|----------------------|
| Principal payable of local loan                          | 1,642,395,509        | 1,090,508,624        |
| Principal payable of foreign loan                        | 577,050,355          | 29,236,530           |
| Exchange fluctuation loss/(gain) payable of foreign loan | 44,861,835           | 5,554,719            |
| <b>Total</b>   | <b>2,264,307,699</b> | <b>1,125,299,873</b> |

### 14 Interest Payable

| Particulars  | 30.06.2020        | 30.06.2019        |
|--------------|-------------------|-------------------|
| Foreign loan | 36,103,804        | 19,735,576        |
| Local loan   | 2,745,500         | 3,713,618         |
| <b>Total</b> | <b>38,849,304</b> | <b>23,449,194</b> |

### 15 Provision for Income Tax

| Particulars   | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|---|----------------------|----------------------|
| Tax Provision as at 1st July                                      | 976,381,365          | 2,193,178,075        |
| Add: Current Tax Provision for Company                            | 662,933,519          | 817,094,458          |
| Provision for the year (Depreciation fund, HCDF & Emergency fund) | 223,911,222          | 159,286,907          |
| <b>Tax Provision</b>  | <b>1,863,226,106</b> | <b>3,169,559,440</b> |
| Less: Adjustment of tax liability                                 |                      |                      |
| Previous Year Tax Liability as per Assessment Order               | (495,611,739)        | (442,095,212)        |
| Previous Year Excess Tax provision as per Assessment Order        | (480,769,626)        | (1,751,082,863)      |
|   | (976,381,365)        | (2,193,178,075)      |
| <b>Balance as at 30 June</b>                                      | <b>886,844,741</b>   | <b>976,381,365</b>   |







### 16.1 Details of Production Assets are as follows:

#### A. Original Cost:

Amount in Taka

| Particulars                        | Opening production assets as at 01.07.2019 |                             | Addition/Adjustment during 2019-2020 |                               | Total Assets as at 30.06.2020 |                             |
|------------------------------------|--|-----------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
|                                    | Original Cost                              | Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Acquisition Cost                     | Ex. Rate Fluct. Loss / (Gain) | Original Cost                 | Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) |
| Drilling rigs                      | 51,873,461                                 | 16,193,491                  | -                                    | -                             | 51,873,461                    | 16,193,491                  |
| Production plant                   | 5,028,675,123                              | 376,844,906                 | -                                    | -                             | 5,028,675,123                 | 376,844,906                 |
| Other drilling tools & equipment   | 201,153,654                                | 36,336,720                  | 198,920                              | -                             | 201,352,574                   | 36,336,720                  |
| Production pipeline & storage tank | 1,138,444,671                              | -                           | 30,864,768                           | -                             | 1,169,309,439                 | -                           |
| Sub surface drilling tools         | 2,176,928                                  | -                           | -                                    | -                             | 2,176,928                     | -                           |
| <b>Total</b>                       | <b>6,422,323,837</b>                       | <b>429,375,117</b>          | <b>31,063,688</b>                    | <b>-</b>                      | <b>6,453,387,525</b>          | <b>429,375,117</b>          |

#### B. Accumulated Depreciation:

| Particulars                        | Depreciation as at 01.07.2019 |   | Addition/Adjustment during 2019-2020 |                                      | Total depreciation as at 30.06.2020 |   |
|------------------------------------|-------------------------------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|---|
|                                    | Accu. Dep. of Original Cost   | Accu. Dep. of Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Dep. on Original Cost                | Dep on Ex. Rate Fluct. Loss / (Gain) | Accu. Dep. of Original Cost         | Accu. Dep. of Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) |
| Drilling rigs                      | 51,873,461                    | 16,193,491                                | -                                    | -                                    | 51,873,461                          | 16,193,491                                |
| Production plant                   | 2,781,768,247                 | 341,926,074                               | 332,249,349                          | 4,854,481                            | 3,114,017,596                       | 346,780,555                               |
| Other drilling tools & equipment   | 185,154,861                   | 32,419,701                                | 5,287,380                            | -                                    | 190,442,241                         | 32,419,701                                |
| Production pipeline & storage tank | 385,468,132                   | -   | 54,283,308                           | -                                    | 439,751,440                         | -   |
| Sub surface drilling tools         | 2,176,928                     | -   | -                                    | -                                    | 2,176,928                           | -   |
| <b>Total</b>                       | <b>3,406,441,629</b>          | <b>390,539,266</b>                        | <b>391,820,037</b>                   | <b>4,854,481</b>                     | <b>3,798,261,666</b>                | <b>395,393,747</b>                        |

#### C. Written down value (A-B)

| Particulars                        | Written down value as at 30.06.2020 |                             |
|------------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|
|                                    | Original Cost                       | Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) |
| Drilling rigs                      | -                                   | -                           |
| Production plant                   | 1,914,657,527                       | 30,064,351                  |
| Other drilling tools & equipment   | 10,910,333                          | 3,917,019                   |
| Production pipeline & storage tank | 729,557,999                         | -                           |
| Sub surface drilling tools         | -                                   | -                           |
| <b>Total</b>                       | <b>2,655,125,859</b>                | <b>33,981,370</b>           |



## 17 Proved Properties (at cost)

Each field operated by the company is treated as a separate cost centre for the purposes of calculating depletion, although all fields are considered as one cost pool.

| <b>Proved properties (at cost)</b>         |   | <b>30.06.2020</b>     | <b>30.06.2019</b>     |
|--|---|-----------------------|-----------------------|
| Opening Balance                            | : Original Cost                         | 35,372,215,286        | 34,565,361,939        |
|  | : Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain) | 1,883,330,767         | 1,883,330,767         |
|  |   | 37,255,546,053        | 36,448,692,706        |
| Add: Addition during the year              | : Original Cost                         | 1,141,297,070         | 806,853,347           |
|  | : Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain) |                       |                       |
|  |   | 1,141,297,070         | 806,853,347           |
| <b>Gross Capitalized costs</b>             | <b>( a )</b>                            | <b>38,396,843,123</b> | <b>37,255,546,053</b> |
| <b>Depletion</b>                           |   |                       |                       |
| Accumulated depletion at 01 July           | : Original Cost                         | 11,335,896,070        | 9,837,985,351         |
|  | : Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain) | 1,122,201,252         | 1,069,167,662         |
|  |   | 12,458,097,322        | 10,907,153,013        |
| Add: Depletion during the year:            | Original Cost                           | 1,364,673,859         | 1,497,910,719         |
|  | : Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain) | 48,411,337            | 53,033,590            |
|  |   | 1,413,085,196         | 1,550,944,309         |
| <b>Accumulated depletion as at 30 June</b> | <b>( b )</b>                            | <b>13,871,182,518</b> | <b>12,458,097,322</b> |
| <b>Net capitalized costs</b>               | <b>( a-b )</b>                          | <b>24,525,660,605</b> | <b>24,797,448,731</b> |

Details of proved properties are as shown in sub-schedule 17.1

Exchange rate fluctuation (ERF) losses/ gains on foreign loan directly added/deducted to the respective asset account upto 2017-2018. However effect of ERF has been accounted for in statement of profit and loss and other comprehensive income from 2018-2019 in accordance with IAS 21 "The effects of changes in Foreign Exchange Rates".

## 18 Net Recoverable Gas Reserve Quantities

| <b>Particulars</b>                            | <b>30.06.2020</b>  | <b>30.06.2019</b>  |
|---|--------------------|--------------------|
|   | <b>Gas (MMCM)</b>  | <b>Gas (MMCM)</b>  |
| Net recoverable reserves as at 01 July        | 110,584.003        | 118,730.650        |
| Recoverable developed reserves                | -                  | -                  |
| <b>Sub-Total</b>                              | <b>110,584.003</b> | <b>118,730.650</b> |
| <b>Changes during the year :</b>              |                    |                    |
| Revisions of previous estimates of reserve    | -                  | -                  |
| Purchases of reserves in place                | -                  | -                  |
| Extension, discoveries & other additions      | -                  | -                  |
| Sales of reserves in place                    | -                  | -                  |
| Production during the year                    | (7,039.527)        | (8,146.647)        |
| <b>Total changes during year</b>              | <b>(7,039.527)</b> | <b>(8,146.647)</b> |
| <b>Net recoverable reserves as at 30 June</b> | <b>103,544.476</b> | <b>110,584.003</b> |
| Recoverable developed reserves                | -                  | -                  |
| Recoverable undeveloped reserves              | -                  | -                  |
| <b>Total reserves as at 30 June</b>           | <b>103,544.476</b> | <b>110,584.003</b> |

Note: The reserves of Titas, Habiganj, Bakhrabad, Narsingdi & Meghna field were taken into accounts in the financial year 2012-2013 as per Petrobangla letter ref. no.49.01.67(part)/247 dated 28-11-2012.



## 17.1 Details of proved properties (well cost)

### A. Original Cost:

Amount in Taka

| Particulars     | Accumulated Well Cost as at 01.07.2019 |                             | Addition during 2019-2020 |                             | Accumulated well cost as at 30.06.2020 |                             |                       |
|-----------------|--|-----------------------------|---------------------------|-----------------------------|--|-----------------------------|-----------------------|
|                 | Original Cost                          | Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Acquisition cost          | Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Original Cost                          | Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Total                 |
| Titas Field     | 25,833,466,618                         | 682,069,555                 | 684,778,242               | -                           | 26,518,244,860                         | 682,069,555                 | 27,200,314,415        |
| Habiganj Field  | 2,261,033,739                          | 433,880,776                 | -                         | -                           | 2,261,033,739                          | 433,880,776                 | 2,694,914,515         |
| Bakhrabad Field | 5,661,298,072                          | 744,419,972                 | -                         | -                           | 5,661,298,072                          | 744,419,972                 | 6,405,718,044         |
| Narsingdi Field | 723,266,518                            | -                           | 456,518,828               | -                           | 1,179,785,346                          | -                           | 1,179,785,346         |
| Meghna Field    | 447,185,863                            | -                           | -                         | -                           | 447,185,863                            | -                           | 447,185,863           |
| Feni Field      | 344,566,808                            | 22,960,464                  | -                         | -                           | 344,566,808                            | 22,960,464                  | 367,527,272           |
| Kamta Field     | 101,397,668                            | -                           | -                         | -                           | 101,397,668                            | -                           | 101,397,668           |
| <b>Total</b>    | <b>35,372,215,286</b>                  | <b>1,883,330,767</b>        | <b>1,141,297,070</b>      | <b>-</b>                    | <b>36,513,512,356</b>                  | <b>1,883,330,767</b>        | <b>38,396,843,123</b> |

### B. Accumulated Depletion

| Particulars     | Accumulated Depletion as at 01.07.2019 |  | Depletion during 2019-2020 |  | Accumulated depletion as at 30.06.2020 |  |                       |
|-----------------|--|--|----------------------------|--|--|--|-----------------------|
|                 | Accu. Depletion of Original Cost       | Accu. Depletion of Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Depletion on Original Cost | Depletion on Ex. Rate Fluct. Loss / (Gain) | Accu. Depletion of Original Cost       | Accu. Depletion of Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Total                 |
| Titas Field     | 6,944,508,931                          | 373,299,992                                    | 1,058,903,597              | 16,703,873                                 | 8,003,412,528                          | 390,003,865                                    | 8,393,416,393         |
| Habiganj Field  | 1,599,366,712                          | 323,644,676                                    | 135,946,717                | 22,649,211                                 | 1,735,313,429                          | 346,293,887                                    | 2,081,607,316         |
| Bakhrabad Field | 1,562,667,483                          | 402,296,120                                    | 108,517,526                | 9,058,253                                  | 1,671,185,009                          | 411,354,373                                    | 2,082,539,382         |
| Narsingdi Field | 508,423,607                            | -  | 43,608,109                 | -  | 552,031,716                            | -  | 552,031,716           |
| Meghna Field    | 274,964,861                            | -  | 17,697,910                 | -  | 292,662,771                            | -  | 292,662,771           |
| Feni Field      | 344,566,808                            | 22,960,464                                     | -                          | -  | 344,566,808                            | 22,960,464                                     | 367,527,272           |
| Kamta Field     | 101,397,668                            | -  | -                          | -  | 101,397,668                            | -  | 101,397,668           |
| <b>Total</b>    | <b>11,335,896,070</b>                  | <b>1,122,201,252</b>                           | <b>1,364,673,859</b>       | <b>48,411,337</b>                          | <b>12,700,569,929</b>                  | <b>1,170,612,589</b>                           | <b>13,871,182,518</b> |

### C. Written down value (A - B)

| Particulars     | Written down value as at 30.06.2020 |                             |                       |
|-----------------|-------------------------------------|-----------------------------|-----------------------|
|                 | Original Cost                       | Ex. Rate Fluct. Loss/(Gain) | Total                 |
| Titas Field     | 18,514,832,332                      | 292,065,690                 | 18,806,898,022        |
| Habiganj Field  | 525,720,310                         | 87,586,889                  | 613,307,199           |
| Bakhrabad Field | 3,990,113,063                       | 333,065,599                 | 4,323,178,662         |
| Narsingdi Field | 627,753,630                         | -                           | 627,753,630           |
| Meghna Field    | 154,523,092                         | -                           | 154,523,092           |
| Feni Field      | -                                   | -                           | -                     |
| Kamta Field     | -                                   | -                           | -                     |
| <b>Total</b>    | <b>23,812,942,427</b>               | <b>712,718,178</b>          | <b>24,525,660,605</b> |



## 19 Capital Work-in-Progress

All pre-production costs incurred in oil and gas exploration and production and other capital expenditure for the year ended 30 June 2020 have been capitalized as work-in-progress.

| Particulars                     | Capital WIP as at 30 June 2020 |     |                      |                      | 30-06-2019           |
|---------------------------------|--------------------------------|-----|----------------------|----------------------|----------------------|
|                                 | Interest Loan                  | ERF | Other Costs          | Total                |                      |
| Exploration and appraisal costs | -                              | -   | -                    | -                    | -                    |
| Development costs               | -                              | -   | 1,394,250,851        | 1,394,250,851        | 1,212,838,056        |
| <b>Total</b>                    | -                              | -   | <b>1,394,250,851</b> | <b>1,394,250,851</b> | <b>1,212,838,056</b> |

## 20 Bank Deposits (FDR)

Bank deposits(FDR) classified under "Investments and Other Assets" have a term of three months or more. Balances with a maturity of less than three months have been included under current assets. Out of total bank deposits 78.00% was deposited in Govt. Banks and 22.00% in Private Scheduled Banks.

## 21 Loans to Group Companies

| Particulars   | 30.06.2020         | 30.06.2019         |
|---|--------------------|--------------------|
| Loan given to GTCL for Installation of Bibiana -Dhanua Gas Pipeline | 208,232,010        | 237,979,440        |
| Less: Current Portion   | 29,747,430         | 29,747,430         |
| <b>Total</b>  | <b>178,484,580</b> | <b>208,232,010</b> |

## 22 Inventories of Stores & Other Materials

| Particulars               | 30.06.2020         | 30.06.2019         |
|---------------------------|--------------------|--------------------|
| General stores and spares | 72,740,432         | 65,810,392         |
| Project stock             | 196,519            | 196,519            |
| Condensate                | 173,565,383        | 124,651,438        |
| Other oil products        | 40,695,341         | 43,004,945         |
| <b>Total</b>              | <b>287,197,675</b> | <b>233,663,294</b> |

## 23 Advances, Deposits and Prepayments

| Particulars  | 30.06.2020        | 30.06.2019         |
|--------------|-------------------|--------------------|
| Advances     | 8,828,183         | 90,333,678         |
| Deposits     | 9,634,457         | 9,615,824          |
| Prepayments  | 10,159,761        | 12,620,163         |
| Others       | 616,084           | 678,789            |
| <b>Total</b> | <b>29,238,485</b> | <b>113,248,454</b> |

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

## 24 Employees Loans (Current Portion)

| Particulars                 | 30.06.2020        | 30.06.2019        |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|
| Bi-cycle & motor cycle loan | 1,994,857         | 1,960,020         |
| Computer loan               | 727,688           | 881,000           |
| House building loan         | 34,839,260        | 30,072,769        |
| <b>Total</b>                | <b>37,561,805</b> | <b>32,913,789</b> |

## 25 Trade Accounts Receivable (excluding group company accounts)

| Particulars                      | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Padma Oil Company Ltd.           | 61,012,717           | 77,127,857           |
| Meghna Petroleum Ltd.            | 75,369,074           | 479,496,934          |
| Bangladesh Petroleum Corporation | 1,584,928,613        | 1,252,797,223        |
| <b>Total</b>                     | <b>1,721,310,404</b> | <b>1,809,422,014</b> |





## 26 Other Current Assets

| Particulars                           | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|---------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Advance payment of Tax                | 7,291,991,735        | 7,376,199,195        |
| Accrued Interest on Fixed Deposit     | 594,163,520          | 508,559,920          |
| Accrued Interest on HCDF Investment   | 30,220,511           | 26,356,655           |
| Accrued Interest on Depreciation Fund | 128,965,602          | 80,602,237           |
| Accrued Interest on Emergency Fund    | 18,013,652           | 11,959,554           |
| Others                                | 26,265,120           | 7,573,257            |
| <b>Total</b>                          | <b>8,089,620,140</b> | <b>8,011,250,818</b> |

## 27 Cash and Bank Balances

| Particulars                | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
| Cash in Hand               | 4,623,202            | 3,537,396            |
| Current account            | 14,393,566           | 7,202,534            |
| Short-term deposit account | 719,098,915          | 506,954,567          |
| Cheque in transit          | 571,889,223          | 974,441,229          |
| <b>Total</b>               | <b>1,310,004,906</b> | <b>1,492,135,726</b> |

Cash and bank balances for the purpose of cash flow statement comprise cash in hand and at bank and includes short term highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of change in value.

## 28 Gas Distribution Companies/Corporation

| Name of Companies/Corporation                                  | 30.06.2020           | 30.06.2019           |
|--|----------------------|----------------------|
| Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (TGTDC)         | 2,928,177,101        | 1,502,081,452        |
| Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)                    | 381,745,471          | 326,130,378          |
| Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd. (KGDCL)                   | 12,033,240           | 160,084,941          |
| Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. (JGTDSL) | 233,527,376          | 236,926,744          |
| Pashchimanchal Gas Co. Ltd (PGCL)                              | 74,140,395           | 273,849,063          |
| Sundarban Gas Co. Ltd. (SGCL)                                  | 408,463,361          | 3,641,277            |
| Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)        | -                    | -                    |
| <b>Total</b>   | <b>4,038,086,944</b> | <b>2,502,713,855</b> |

## 29 Other Current Accounts

| Name of Companies/Corporation                                  | 2019-2020                          |                            |                        |                      |
|--|------------------------------------|----------------------------|------------------------|----------------------|
|  | Irregular Receivable of Gas margin | Inter Comapany Current A/C | Total as at 30.06.2020 | 30.06.2019           |
| Titas Gas Transmission & Dist. Co. Ltd. (TGTDC)                | 124,596,387                        | (40,928)                   | 124,555,459            | 124,555,459          |
| Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)                    | -                                  | -                          | -                      | -                    |
| Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd. (JGTDSL) | -                                  | 8,220,633                  | 8,220,633              | 8,220,633            |
| Sylhet Gas Fields Ltd. (SGFL)                                  | -                                  | (49,852,379)               | (49,852,379)           | (49,852,379)         |
| Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd. (BAPEX) | -                                  | 87,920,326                 | 87,920,326             | 87,920,326           |
| Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL)              | -                                  | 10,790                     | 10,790                 | 10,790               |
| Sundarban Gas Company Ltd. (SGCL)                              | 187,040,848                        | 5,729                      | 187,046,577            | 187,046,577          |
| Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd. (KGDCL)                   | -                                  | -                          | -                      | -                    |
| Pashchimanchal Gas Co. Ltd. (PGCL)                             | -                                  | -                          | -                      | -                    |
| Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)        | 424,863,222                        | 14,634,855                 | 439,498,077            | 970,988,711          |
| <b>Total</b>   | <b>736,500,457</b>                 | <b>60,899,026</b>          | <b>797,399,483</b>     | <b>1,328,890,117</b> |





## Notes on Income Statement

30 Sales of Gas  
(Fieldwise)

| Name of Fields      | 2019-2020            |                      | 2018-2019            |                       |
|---------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
|                     | Quantity in MCM      | Sales ( Taka)        | Quantity in MCM      | Sales ( Taka)         |
| Titas Gas Field     | 4,344,710.541        | 6,002,415,228        | 5,191,361.998        | 9,895,000,611         |
| Habiganj Gas Field  | 1,917,882.066        | 2,858,195,436        | 2,238,726.333        | 3,787,316,914         |
| Bakhrabad Gas Field | 420,470.292          | 569,128,363          | 307,263.940          | 656,590,025           |
| Narsingdi Gas Field | 257,501.106          | 381,578,831          | 281,630.458          | 535,747,474           |
| Meghna Gas Field    | 87,836.982           | 117,354,406          | 116,568.984          | 213,548,284           |
| <b>Total</b>        | <b>7,028,400.987</b> | <b>9,928,672,264</b> | <b>8,135,551.713</b> | <b>15,088,203,308</b> |

Sales of gas to distribution companies were 7,028,400.987 MCM out of Gas Production 7,039,526.771 MCM. There was no unaccounted gas considering flared and used for production of 11,125.784 MCM.

Company/Corporation wise Gas sales is follows :

| Name of Companies/ Corporation | 2019-2020            |                      |                      |                      | 2018-2019            |                       |                      |                      |
|--------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|
|                                | Quantity in MCM      | Sales (Taka)         | SD & VAT             | Net Sales            | Quantity in MCM      | Sales (Taka)          | SD & VAT             | Net Sales            |
| 1                              | 2                    | 3                    | 4                    | 5 (3-4)              | 6                    | 7                     | 8                    | 9 (7-8)              |
| TGTDCL                         | 4,756,444.534        | 6,573,505,924        | 3,498,635,854        | 3,074,870,070        | 5,166,603.057        | 9,643,984,968         | 6604924509           | 3,039,060,459        |
| BGDCL                          | 738,296.814          | 1,131,935,434        | 657,670,096          | 474,265,338          | 910,820.886          | 1,635,078,469         | 1094388169           | 540,690,300          |
| KGDCL                          | 72,728.703           | 138,092,420          | 86,544,845           | 51,547,575           | 307,263.940          | 644,492,516           | 457754430            | 186,738,086          |
| JGTDSL                         | 698,068.380          | 1,051,108,323        | 555,689,194          | 495,419,129          | 713,678.843          | 1,187,484,175         | 755954399            | 431,529,776          |
| PGCL                           | 294,647.480          | 437,639,429          | 234,505,473          | 203,133,956          | 641,937.682          | 1,103,390,754         | 713217910            | 390,172,844          |
| SGCL                           | 468,215.076          | 596,390,734          | 268,308,799          | 328,081,935          | 395,247.305          | 525,522,227           | 305848567            | 219,673,660          |
| Petrobangla                    |                      |                      | -                    | -                    | -                    | 348,250,199           | 0                    | 348,250,199          |
| <b>Total</b>                   | <b>7,028,400.987</b> | <b>9,928,672,264</b> | <b>5,301,354,261</b> | <b>4,627,318,003</b> | <b>8,135,551.713</b> | <b>15,088,203,308</b> | <b>9,932,087,984</b> | <b>5,156,115,324</b> |

## 31 Sales of Petroleum Product

| Product                 | 2019-2020         |                      | 2018-2019         |                      |
|-------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
|                         | Quantity in Liter | Sales ( Taka)        | Quantity in Liter | Sales (Taka)         |
| Motor Spirit (MS )      | 6,538,478         | 390,231,422          | 8,593,579         | 515,614,740          |
| High Speed Diesel (HSD) | 24,462,776        | 1,318,569,558        | 31,271,790        | 1,618,958,942        |
| <b>Total Sales</b>      | <b>31,001,254</b> | <b>1,708,800,980</b> | <b>39,865,369</b> | <b>2,134,573,682</b> |

## 32 Other Operational Income

| Product  | 2019-2020     |           |             | 2018-2019     |           |             |
|--|---------------|-----------|-------------|---------------|-----------|-------------|
|  | Gross Premium | VAT       | Net Premium | Gross Premium | VAT       | Net Premium |
| Premium on Condensate handling @ Tk. 1.15 per ltr (incl Vat) | 18,117,675    | 2,363,175 | 15,754,500  | 14,433,075    | 1,882,575 | 12,550,500  |

## 33 Supplementary Duty &amp; VAT

## Supplementary Duty &amp; VAT- Gas

| Field Name       | 2019-2020 |                      |                      | 2018-2019            |                      |                      |
|------------------|-----------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
|                  | SD        | VAT                  | Total                | SD                   | VAT                  | Total                |
| Titas Gas Field  |           | 3,208,108,171        | 3,208,108,171        | 3,311,140,271        | 3,310,692,443        | 6,621,832,714        |
| Hbj. Gas Field   |           | 1,507,262,199        | 1,507,262,199        | 953,947,225          | 1,403,027,892        | 2,356,975,117        |
| BKB Gas Field    |           | 319,743,684          | 319,743,684          | 187,989,253          | 269,765,176          | 457,754,429          |
| NGF Gas Field    |           | 202,485,267          | 202,485,267          | 177,487,079          | 179,098,942          | 356,586,021          |
| MGF Gas Field    |           | 63,754,940           | 63,754,940           | 54,009,462           | 84,930,241           | 138,939,703          |
| <b>Total (A)</b> | <b>-</b>  | <b>5,301,354,261</b> | <b>5,301,354,261</b> | <b>4,684,573,290</b> | <b>5,247,514,694</b> | <b>9,932,087,984</b> |



### VAT on POL

| Product                 | 2019-2020 |                      |                      | 2018-2019            |                      |                       |
|-------------------------|-----------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|
|                         | SD        | VAT                  | Total                | SD                   | VAT                  | Total                 |
| Motor Spirit (MS)       | -         | 51,170,717           | 51,170,717           | -                    | 67,254,123           | 67,254,123            |
| High Speed Diesel (HSD) | -         | 175,493,753          | 175,493,753          | -                    | 224,341,007          | 224,341,007           |
| Condensate Handling     | -         | 2,363,175            | 2,363,175            | -                    | 1,882,575            | 1,882,575             |
| <b>Total (B)</b>        | -         | <b>229,027,645</b>   | <b>229,027,645</b>   | -                    | <b>293,477,705</b>   | <b>293,477,705</b>    |
| <b>Total A+B</b>        | -         | <b>5,530,381,906</b> | <b>5,530,381,906</b> | <b>4,684,573,290</b> | <b>5,540,992,399</b> | <b>10,225,565,689</b> |

### 34 Net Revenue

| Product                        | 2019-2020             |                      |                      | 2018-2019             |                       |                      |
|--------------------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|
|                                | Gross Sales           | SD & VAT             | Net Sales            | Gross Sales           | SD & VAT              | Net Sales            |
| 1                              | 2                     | 3                    | 4 (2-3)              | 5                     | 6                     | 7 (5-6)              |
| Gas                            | 9,928,672,264         | 5,301,354,261        | 4,627,318,003        | 15,088,203,308        | 9,932,087,984         | 5,156,115,324        |
| POL                            | 1,708,800,980         | 226,664,470          | 1,482,136,510        | 2,134,573,682         | 291,595,130           | 1,842,978,552        |
| Premium on Condensate handling | 18,117,675            | 2,363,175            | 15,754,500           | 14,433,075            | 1,882,575             | 12,550,500           |
| <b>Total</b>                   | <b>11,655,590,919</b> | <b>5,530,381,906</b> | <b>6,125,209,013</b> | <b>17,237,210,065</b> | <b>10,225,565,689</b> | <b>7,011,644,376</b> |

#### 34.1 Gas

| Fields Name     | 2019-2020            |                      |                      | 2018-2019             |                      |                      |
|-----------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|
|                 | Gross Sales          | SD & VAT             | Net Sales            | Gross Sales           | SD & VAT             | Net Sales            |
| 1               | 2                    | 3                    | 4 (2-3)              | 5                     | 6                    | 7 (5-6)              |
| Titas Gas Field | 6,002,415,228        | 3,208,108,171        | 2,794,307,057        | 9,895,000,611         | 6,621,832,714        | 3,273,167,897        |
| Hbj. Gas Field  | 2,858,195,436        | 1,507,262,199        | 1,350,933,237        | 3,787,316,914         | 2,356,975,117        | 1,430,341,797        |
| BKB Gas Field   | 569,128,363          | 319,743,684          | 249,384,679          | 656,590,025           | 457,754,429          | 198,835,596          |
| NGF Gas Field   | 381,578,831          | 202,485,267          | 179,093,564          | 535,747,474           | 356,586,021          | 179,161,453          |
| MGF Gas Field   | 117,354,406          | 63,754,940           | 53,599,466           | 213,548,284           | 138,939,703          | 74,608,581           |
| <b>Total</b>    | <b>9,928,672,264</b> | <b>5,301,354,261</b> | <b>4,627,318,003</b> | <b>15,088,203,308</b> | <b>9,932,087,984</b> | <b>5,156,115,324</b> |

#### 34.2 Petroleum Product

| Category     | 2019-2020            |                    |                      | 2018-2019            |                    |                      |
|--------------|----------------------|--------------------|----------------------|----------------------|--------------------|----------------------|
|              | Gross Sales          | VAT                | Net Sales            | Gross Sales          | VAT                | Net Sales            |
| 1            | 2                    | 3                  | 4 (2-3)              | 5                    | 6                  | 7 (5-6)              |
| Own          | 1,424,490,865        | 189,580,551        | 1,234,910,314        | 1,640,152,409        | 227,105,414        | 1,413,046,995        |
| Purchased    | 284,310,115          | 37,083,919         | 247,226,196          | 494,421,273          | 64,489,716         | 429,931,557          |
| <b>Total</b> | <b>1,708,800,980</b> | <b>226,664,470</b> | <b>1,482,136,510</b> | <b>2,134,573,682</b> | <b>291,595,130</b> | <b>1,842,978,552</b> |

### 35 Production Costs including Depreciation

| Particulars                                 | 2019-2020            | 2018-2019            |
|---|----------------------|----------------------|
| Pay and allowances of production personnel  | 831,670,998          | 777,961,346          |
| Repairs and maintenance                     | 182,352,749          | 268,467,474          |
| Other production costs                      | 337,434,523          | 376,414,222          |
| Support costs (See Footnote)                | 727,637,203          | 637,396,098          |
| <b>Total Production Cost</b>                | <b>2,079,095,473</b> | <b>2,060,239,139</b> |
| <b>Adjustment of Closing Stock</b>          | <b>(46,541,987)</b>  | <b>61,928,980</b>    |
| <b>Total Production Cost (A)</b>            | <b>2,032,553,486</b> | <b>2,122,168,119</b> |
| Depletion of oil and gas wells              | 1,413,085,196        | 1,550,944,309        |
| Depreciation of other tangible assets       | 605,407,247          | 591,537,818          |
| <b>Total Depreciation and Depletion (B)</b> | <b>2,018,492,443</b> | <b>2,142,482,127</b> |
| <b>Total (A+B)</b>                          | <b>4,051,045,929</b> | <b>4,264,650,246</b> |



Footnote:

- a) Production costs exclude all management charges by Petrobangla
- b) Directors' fees amounting to taka 672,000 and the audit fees amounting to taka 244,235 are included in the above production cost (Support cost). In pursuance of Sec. 185, schedule-11(note-3) of the Company Act.1994, all employees of the company receive yearly more than 36,000 taka.

### 36 Purchase of Condensate

| Name of the company                        | 2019 - 2020        | 2018-2019          |
|--|--------------------|--------------------|
| Condensate purchase from Bapex - Srikail   | 175,696,430        | 200,893,144        |
| Condensate purchase from Bapex - Begumganj | 3,179,912          | 2,938,516          |
| Condensate purchase from Bapex - Saldanadi | 1,299,400          | 1,307,894          |
| Condensate purchase from Bapex - Semutang  | 1,420,514          | 1,742,203          |
| Condensate purchase from Bapex - Sundolpur | 964,145            | 653,947            |
| Condensate purchase from Bapex - Rupgonj   | -                  | 628,516            |
| <b>Total purchase from BAPEX</b>           | <b>182,560,401</b> | <b>208,164,220</b> |
| Condensate purchase from Tullow -Bangura   | -                  | 114,429,754        |
| <b>Total</b>                               | <b>182,560,401</b> | <b>322,593,974</b> |

### 37 Transportation of Petroleum Products

| Description                                  | 2019 - 2020       | 2018-2019         |
|--|-------------------|-------------------|
| Carrying cost of sales (MS, HSD sold to BPC) | 21,221,217        | 20,778,743        |
| Condensate Carrying cost (Internal)          | 595,015           | 2,126,370         |
| <b>Total</b>                                 | <b>21,816,232</b> | <b>22,905,113</b> |

### 38 Petrobangla Service Charges

Petrobangla gets PB charge @ Tk. 0.0553 per CM on end user price from distribution companies with effect from 18 september 2018 instead of Management Service Charge (MSC) on its companies as per BERC order No.2018/03 date: 16 oct 2018.

### 39 Non-Operational Income

| Particulars  | 2019-2020        | 2018-2019        |
|--|------------------|------------------|
| Sale of tender schedules                                   | 697,500          | 659,700          |
| Penalties & fines received                                 | 792,516          | 209,721          |
| Forfeiture of earnest money & security deposit             | 113,976          | 263,421          |
| Equipment rent   | 222,873          | 20,000           |
| Sale of fixed assets                                       | -                | 4,322,894        |
| Sale of scrap materials                                    | 17,648           | 2,731,671        |
| Liquidity damage   | 1,764,631        | 453,286          |
| Others (utility cost recovered from contractors/suppliers) | 3,400,980        | 1,050,683        |
| <b>Total</b>   | <b>7,010,124</b> | <b>9,711,376</b> |

### 40 Financial Income/ (Costs)

| Particulars                         | 2019-2020            | 2018-2019            |
|-------------------------------------|----------------------|----------------------|
| <b>Interest Cost:</b>               |                      |                      |
| Foreign loans                       | (341,489,262)        | (342,937,308)        |
| Local loans                         | (362,334,566)        | (339,351,805)        |
| SOD Loan                            | (92,500)             | -                    |
| <b>Total Interest Cost</b>          | <b>(703,916,328)</b> | <b>(682,289,113)</b> |
| Exchange Rate Fluctuation Loss/Gain | (38,977,134)         | (65,157,462)         |
| <b>Total Financial Cost</b>         | <b>(742,893,462)</b> | <b>(747,446,575)</b> |



| Particulars                        | 2019-2020            | 2018-2019          |
|------------------------------------|----------------------|--------------------|
| <b>Interest Income:</b>            |                      |                    |
| Interest on STD A/C                | 48,280,887           | 45,551,194         |
| Interest on FDR                    | 954,722,720          | 774,969,500        |
| Interest on House Building Loan    | 10,109,655           | 10,312,155         |
| Interest on Computer Loan          | 136,724              | 184,247            |
| <b>Total Interest Income</b>       | <b>1,013,249,986</b> | <b>831,017,096</b> |
| <b>Net Interest (Cost)/ Income</b> | <b>270,356,524</b>   | <b>83,570,521</b>  |

#### 41 Contribution to Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF)

Beneficiaries' Profit Participation Fund (BPPF) is made on the basis of 5% of the net profits before corporate taxation as per provisions of the Companies Profits (Workers' Participation) Act, 1968 subsequently incorporated in Bangladesh Labour Act-2006 & amended in 2013 and is payable to workers (beneficiaries) as defined in the said Act.

#### 42 Prior Years' Adjustment

| Description                           | 2019 - 2020        | 2018-2019            |
|---------------------------------------|--------------------|----------------------|
| Excess tax provision in previous year | 480,769,626        | 1,751,082,863        |
| Excess MSC provision in previous year | 28,609,000         | -                    |
| <b>Total</b>                          | <b>509,378,626</b> | <b>1,751,082,863</b> |

#### 43 Contingent Liability.

Tax assessment up to income year 2015-2016 has been completed except FY 1997-98, 1998-99, 2000-01, 2003-04, 2004-05, 2005-06, 2006-07 and 2012-2013. Some inconsistencies exist in computation of total taxable income and tax liability against above mentioned financial years. The company apprised the tax adviser of the said matter and urged him to resolve those inconsistencies. Until finalization of the aforesaid disputes, the following will be treated as contingent liability.

| Financial Year | Tax liability/refund as per Assessment order | Tax liability/refund as per return | Contingent liability |
|----------------|--|------------------------------------|----------------------|
| 01             | 02   | 03                                 | 04 = 02-03           |
| 1997-1998      | 19,485,709                                   | (7,573,582)                        | 27,059,291           |
| 1998-1999      | (17,594,437)                                 | (21,773,658)                       | 4,179,221            |
| 2000-2001      | (40,707,682)                                 | (40,719,153)                       | 11,471               |
| 2003-2004      | (19,240,599)                                 | (24,933,122)                       | 5,692,523            |
| 2004-2005      | (13,589,151)                                 | (81,870,272)                       | 68,281,121           |
| 2005-2006      | 59,691,315                                   | (371,005,002)                      | 430,696,317          |
| 2006-2007      | (205,749,505)                                | (400,104,388)                      | 194,354,883          |
| 2012-2013      | 1,068,785,370                                | (547,114,858)                      | 1,615,900,228        |
| <b>Total</b>   | <b>851,081,020</b>                           | <b>(1,495,094,035)</b>             | <b>2,346,175,055</b> |

It is also be noted that Income Tax assessment for the FY 2005-06 was assessed by the Tax authority under section 82C & 83(2) of IT Ordinance 1984, against of which the company appealed to the Appellate Tribunal but failed to have verdict in favor. Then the company submitted an appeal to the Hon'ble High Court Division against that verdict. Now it is under jurisdiction of Hon'ble High Court Division of Supreme Court. Besides this, tax authority made assesment for the FY 2012-2013 under section 82BB(1)/ 82BB(3)/ 84/152/156/159/ 83(2)/5th schedule/156/159/84 of IT Ordinance 1984. The company appealed to the Commissioner of Taxes (Appeals). The Appellate Tax Commissioner gave a verdict favoring the company to assess the tax but disallowed of interest cost of long term loan in computing financial income. Finalisation of the said tax matter is under consideration of Taxes Appellate Tribunal.



## 44 Related Party Disclosures

### i) Related Party Transactions

During the period, the company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business and on an arms' length basis. The name of these related parties, nature of these transactions and their total value have been set out in accordance with the provisions of IAS 24: Related Party Disclosure.

| Name of Party  | Nature of Transactions | Transactions Value (Taka)    |                              |
|--|------------------------|------------------------------|------------------------------|
|  |                        | 01 July 2019 to 30 June 2020 | 01 July 2018 to 30 June 2019 |
| Bangladesh Petroleum Expl. and Production Co. Ltd. (BAPEX) | Condensate purchase    | 182,560,401                  | 208,164,220                  |
| Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)    | Condensate purchase    | -                            | 114,429,754                  |
| Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd. (TGTDCL)  | Gas sale               | 6,573,505,924                | 9,643,984,968                |
| Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (BGDCL)                | Gas sale               | 1,131,935,434                | 1,635,078,469                |
| Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd. (KGDCL)               | Gas sale               | 138,092,420                  | 644,492,516                  |
| Jalalabad Gas Trans. & Distribution System Ltd. (JGTDSL)   | Gas sale               | 1,051,108,323                | 1,187,484,175                |
| Pashchimanchal Gas Company Ltd. (PGCL)                     | Gas sale               | 437,639,429                  | 1,103,390,754                |
| Sundorban Gas Company Ltd. (SGCL)                          | Gas sale               | 596,390,734                  | 525,522,227                  |
| Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)    | Support for shortfall  | -                            | 348,250,199                  |
| Padma Oil Company Ltd. (POCL)                              | Petroleum Product sale | -                            | -                            |
| Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)                     | Petroleum Product sale | 1,708,800,980                | 2,134,573,682                |
| Meghna Petroleum Ltd. (MPL)                                | Petroleum Product sale | -                            | -                            |
| CVO, AMTSPL, SRPL, URPL, PHP, Super refinery.              | Condensate Handling    | 599,937,662                  | 464,047,754                  |

### ii) Particulars of Directors of Bangladesh Gas Fields Company Limited as at June 30, 2020:

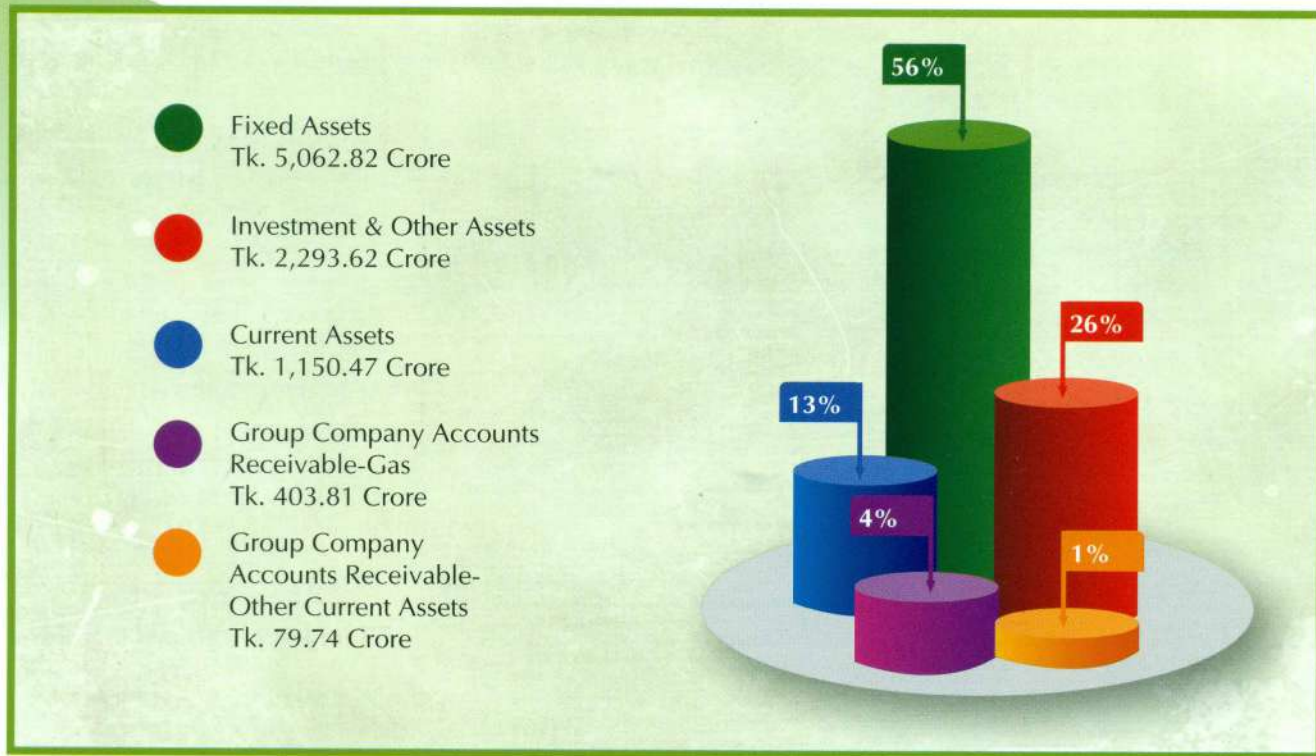
| Name of Directors                | Position | Entities where they have interests   |
|----------------------------------|----------|--|
| Mr. Md. Anisur Rahman            | Chairman | Senior Secretary, Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources., Govt. of Bangladesh.    |
| Mr. Muhammad Imaduddin           | Director | Ex-Director (PSC), Petrobangla, Dhaka  |
| Mr. Md. Abu Zubair Hossain Bablu | Director | Joint Secretary (Administration) Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.   |
| Mr. Nazmul Ahsan                 | Director | Joint Secretary (Development), Energy & Mineral Resources Division, Dhaka.   |
| Mr. Md. Harun-Or-Rashid          | Director | Director (Finance), Petrobangla, Dhaka   |
| Mr. Md. Kamruzzaman              | Director | Director (Operation & Mines), Petrobangla, Dhaka   |
| Mr. Mst. Farhana Rahman          | Director | Deputy Secretary (Budget)/ (Administration-2)/ Additional Charge (Administration-1), Energy & Mineral Resources Division, Dhaka. |
| Mr. Muktadir Aziz                | Director | Private Secretary (Deputy Secretary) to the Power, Energy & Mineral Resources Affairs Adviser to the Prime Minister, Dhaka.      |
| Mr. Md. Taufiqur Rahman Tapu     | Director | Managing Director of Bangladesh Gas Fields Company Limited.  |



### Total Assets

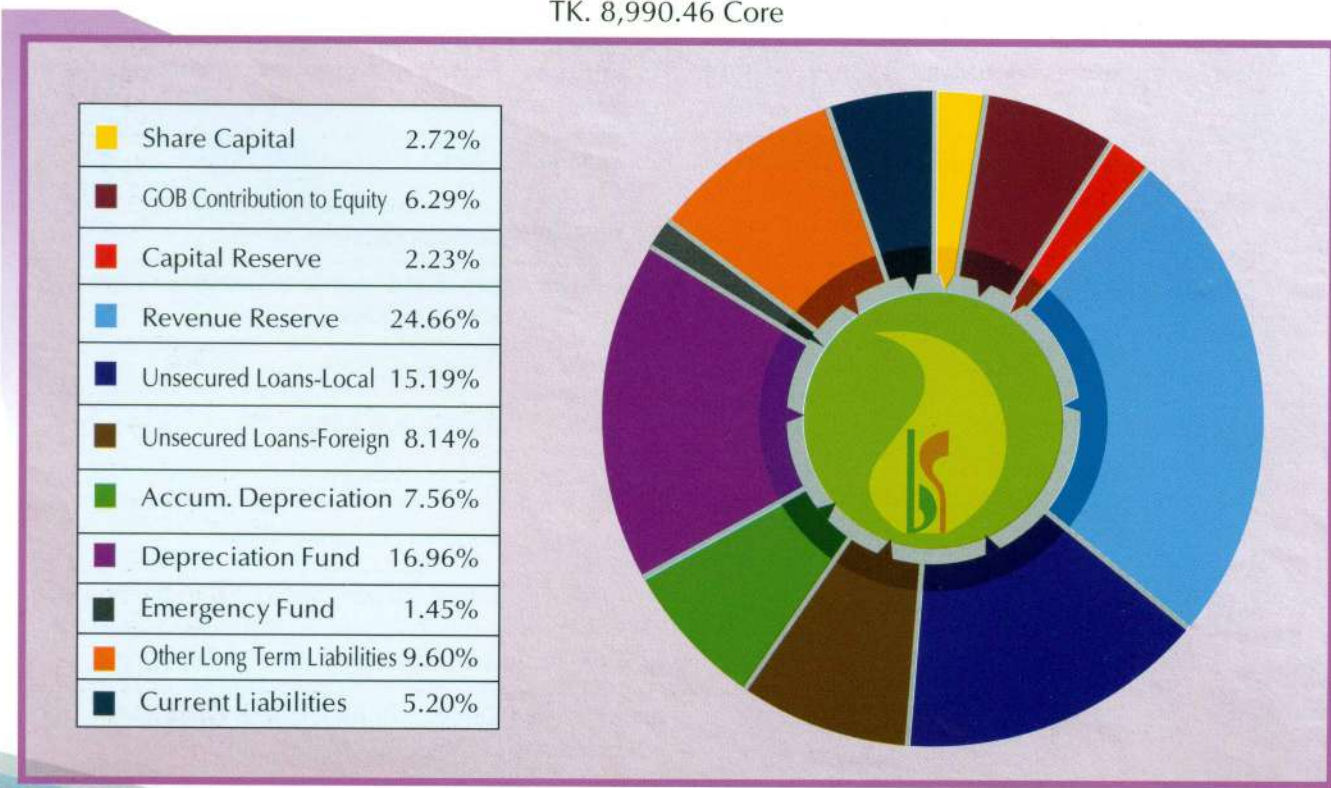
FY: 2019-2020  
TK. 8,990.46 Crore

## Graphs



### Total Capital & Liabilities

FY: 2019-2020  
TK. 8,990.46 Core





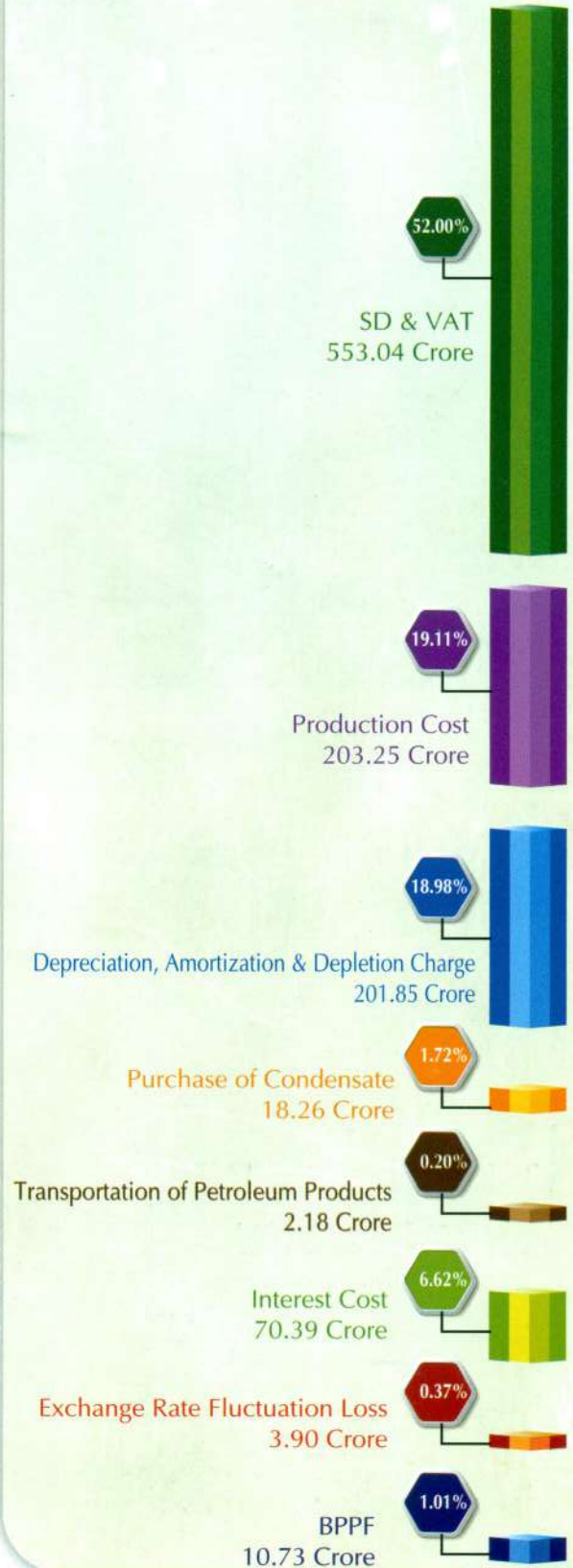
## Total Revenue

FY: 2019-2020  
TK. 1,267.58 Crore



## Total Expenses

FY: 2019-2020  
TK. 1,063.60 Crore





## Year wise Net Sales & Profit

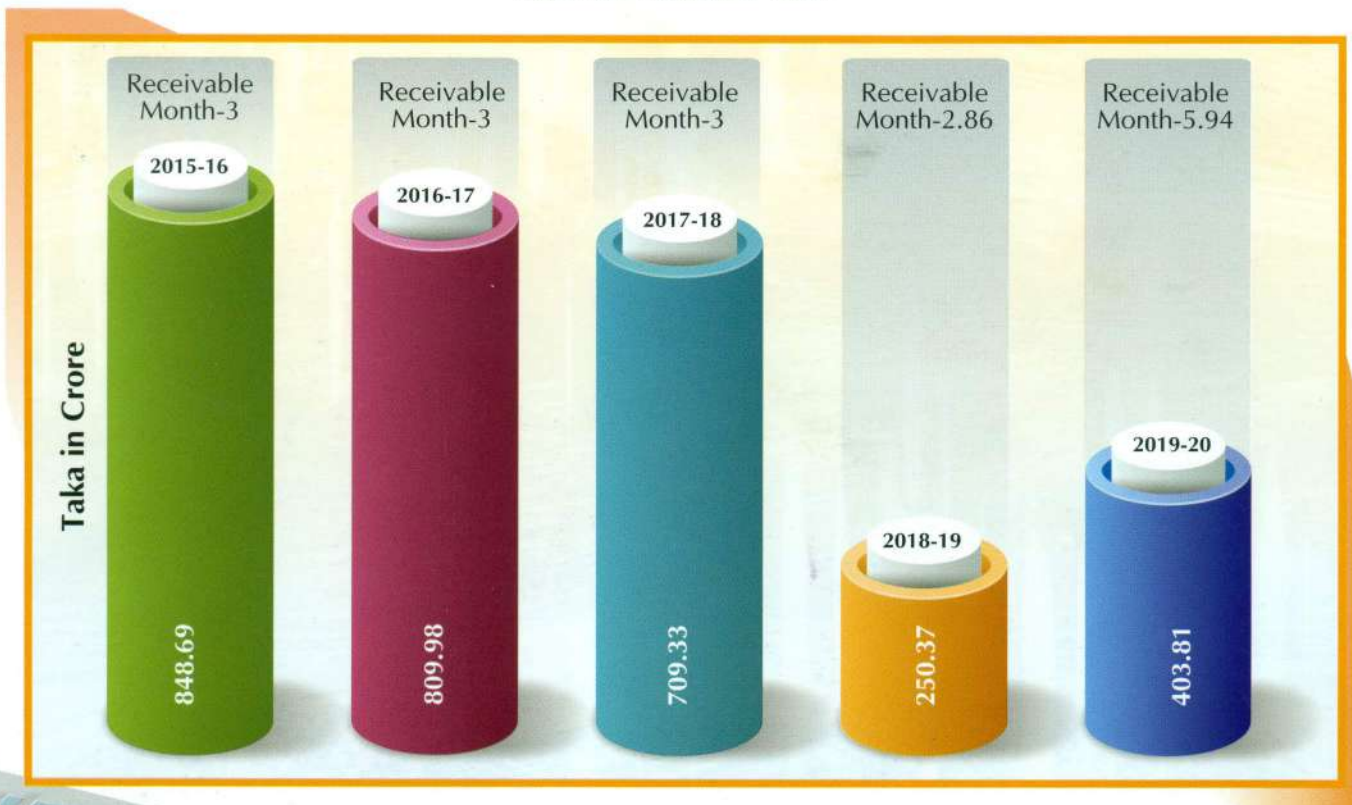
Last Five Financial Years

Graphs



## Year wise Accounts Receivable-GAS

Last Five Financial Years





## Year wise Accounts Receivable-POL

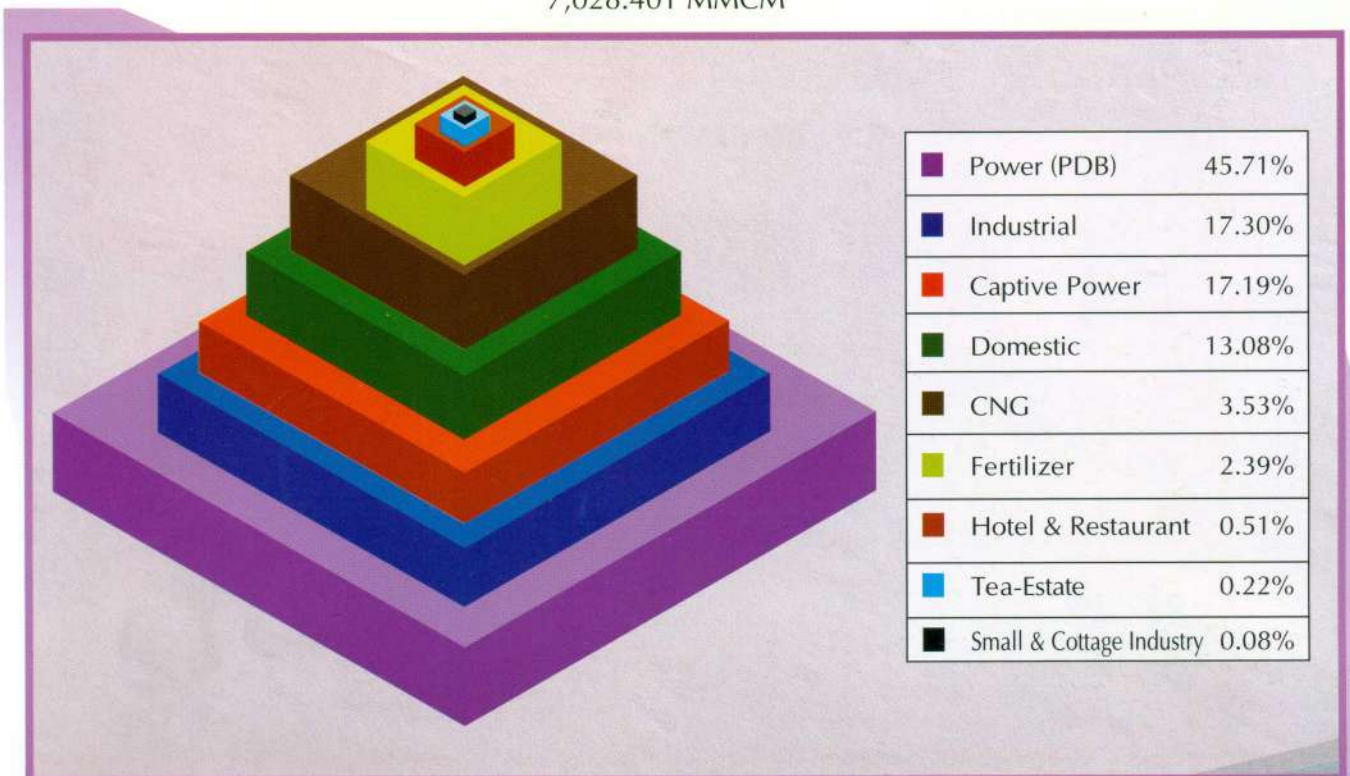
Last Five Financial Years

Graphs



## Category wise Gas Sales

FY: 2019-2020  
7,028.401 MMCM

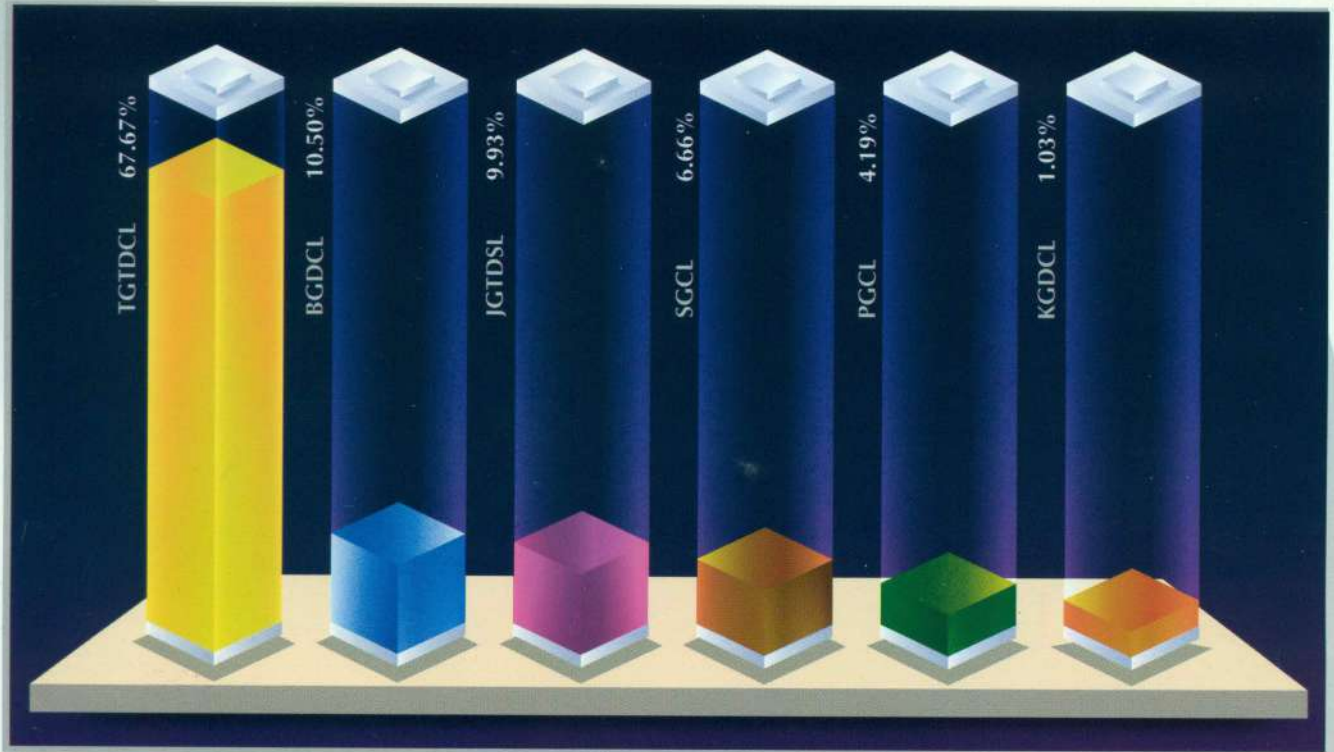




### Customer wise Gas Sales

FY: 2019-2020  
7,028.401 MMCM

Graphs



### Year wise Net Sales of Gas

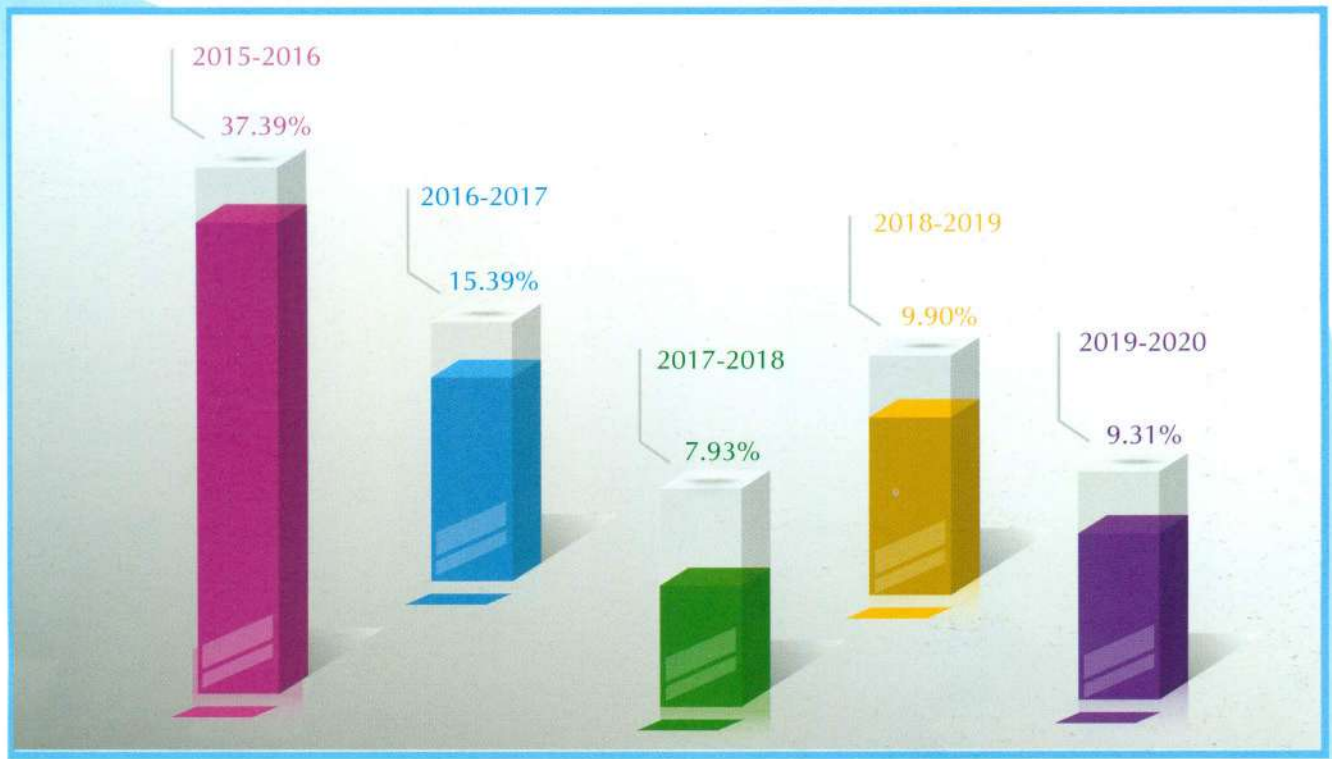
Last Five Financial Years





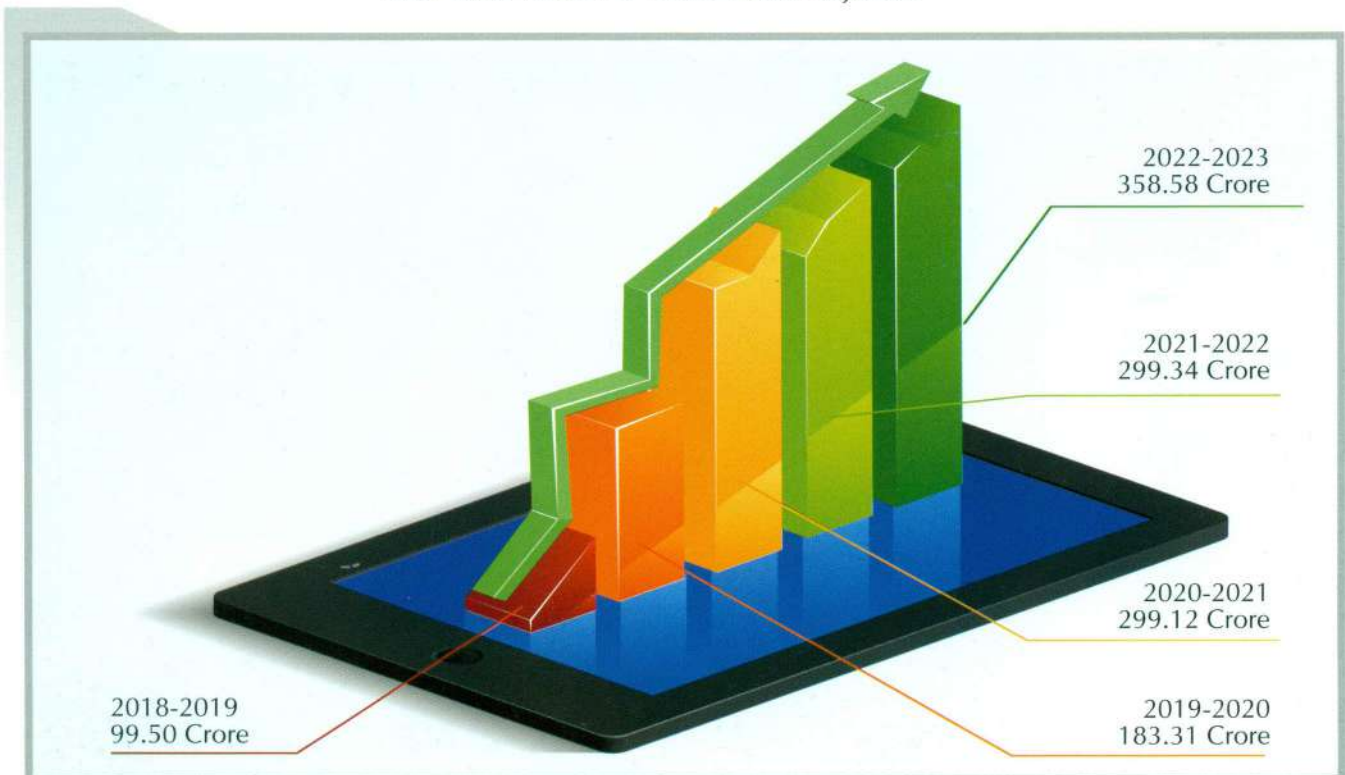
## Rate of Return on Average Net Fixed Asset (ROR) Last Five Financial Years

Graphs



## DSL Payment Trend

Two Years Actual & Three Years Projected





### Year wise Production Cost Last Five Financial Years

Graphs



### Year wise Payment to the National Exchequer Last Five Financial Years





## SALIENT FEATURES OF ALL FIELDS UNDER BGFCL

| Sl. No. | Parameters   | Titas           | Habiganj        | Bakhrabad                 | Narsingdi        | Meghna      | Kamta                |
|---------|--|-----------------|-----------------|---------------------------|------------------|-------------|----------------------|
| 1.      | Year of Discovery  | 1962            | 1963            | 1969                      | 1990             | 1990        | 1982                 |
| 2.      | Discovered by  | Shell Oil       | Shell Oil       | Shell Oil                 | Petrobangla      | Petrobangla | Petrobangla          |
| 3.      | Recoverable Gas Reserve (BCF)                              | 7,582           | 2,787           | 1,387                     | 345              | 101         | 50                   |
| 4.      | No. of Wells drilled                                       | 27              | 11              | 10                        | 02               | 01          | 01                   |
| 5.      | No. of Wells Producing                                     | 26              | 08              | 06                        | 02               | 01          | -                    |
| 6.      | Type of wells : Vertical/Directional                       | 9 / 18          | 10 / 1          | 2 / 8                     | 2 / 0            | 1 / 0       | 1 / 0                |
| 7.      | Average Depth of Wells (Feet)                              | 9,300<br>12,325 | 5,100<br>11,550 | 8,550<br>9,675            | 10,070<br>11,320 | 10,069      | 11,875               |
| 8.      | Commencement of Commercial Producing                       | April, 1968     | August, 1968    | May, 1984                 | August, 1996     | June 1997   | November, 1984       |
| 9.      | Cumulative Gas Production as on November, 2020 (BCF)       | 4960.439        | 2552.842        | 840.742                   | 218.205          | 75.124      | 21.1 (upto Aug,1991) |
| 10.     | Production as Percentage of Recoverable Reserve            | 65.42%          | 91.60%          | 60.62%                    | 63.25%           | 74.38%      | 42.20%               |
| 11.     | Present Maximum Production Capacity (MMSCFD)               | 412             | 181             | 39                        | 27               | 07          | -                    |
| 12.     | Average Daily Production in Nov. 2020 (MMSCFD)             | 405.303         | 181.600         | 39.200                    | 27.280           | 7.838       | -                    |
| 13.     | Specific Gravity of Wellhead Gas (@60°F)                   | 0.580           | 0.564           | 0.588                     | 0.585            | 0.579       | -                    |
| 14.     | Specific Gravity of Condensate (@60°F)                     | 0.8215          | 0.8750          | 0.814 (H) /<br>0.7641 (L) | 0.8079           | 0.8085      | -                    |
| 15.     | Percentage of methane in Wellhead Gas                      | 96.47           | 97.65           | 93.70                     | 95.26            | 95.19       | -                    |
| 16.     | Average Condensate-Gas Ratio in November, 2020 (BBL/MMSCF) | 0.766           | 0.080           | 1.070                     | 1.406            | 2.333       | -                    |
| 17.     | Average Water-Gas Ratio in November 2020 (BBL/MMSCF)       | 0.800           | 1.615           | 0.176                     | 1.007            | 6.915       | -                    |
| 18.     | Gross Calorific Value of Sales Gas (BTU/SCF)               | 1,032           | 1,018           | 1,064                     | 1,040            | 1,044       | -                    |
| 19.     | Water Content of Sales Gas (LB/MMSCF)                      | 4.80            | 4.20            | 4.20                      | 2.70             | 4.40        | -                    |



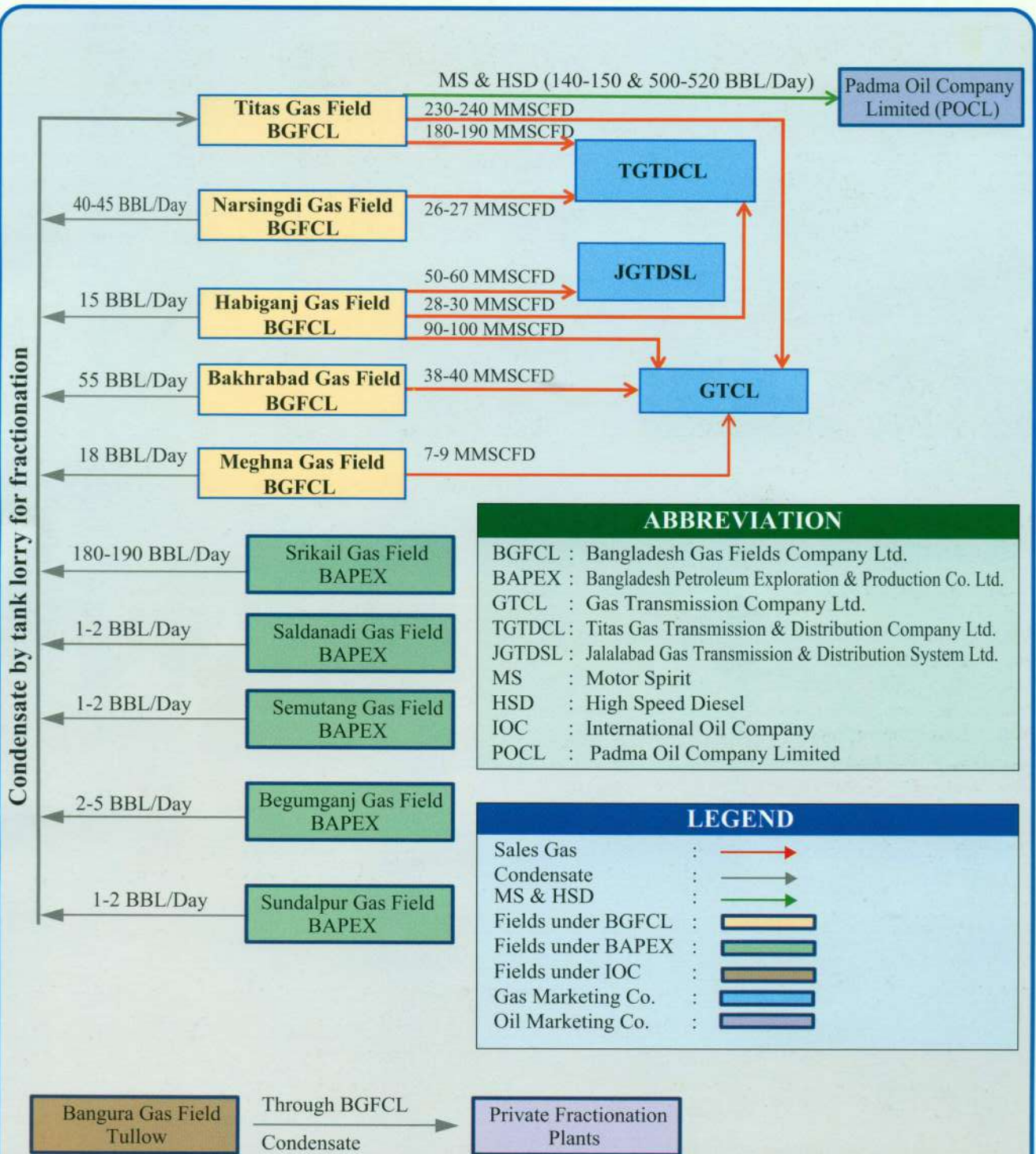


## List of Process/Fractionation Plants of Different Fields under BGFL

| Field                                     | Type of Plant                               | Nos.                         | Year of Installation  | Installed Capacity (each) | Present Processing Capacity (each) |
|---|---|------------------------------|---|---------------------------|------------------------------------|
| <b>A. Gas Processing Plants</b>           |   |                              |   |                           |                                    |
| Titas                                     | Glycol Dehydration                          | 10                           | 1 No. – 2017  | 75 MMscfd                 | 70 MMscfd                          |
|   |   |                              | 1 No. – 2016  |                           |                                    |
|   | 1 No. – 2015                                | 60 MMscfd                    | 40- 45 MMscfd   |                           |                                    |
|   | 1 No. – 2014                                |                              |   |                           |                                    |
| 1 No. – 2013                              | 2 Nos.– 1969                                | 2 Nos.– 1981                 | 1 No. – 1984  |                           |                                    |
| LTS with Glycol Injection                 | 2   | 2 Nos.– 1987                 | 60 MMscfd   | 45 MMscfd                 |                                    |
| LTS without Glycol Injection              | 4   | 2 Nos.– 1990<br>2 Nos.– 2001 | 60 MMscfd   | 45 MMscfd                 |                                    |
| <b>Sub- Total=</b>                        |   | <b>16</b>                    |   |                           |                                    |
| Habiganj                                  | Glycol Dehydration                          | 6                            | 2 Nos.– 1981  | 60 MMscfd                 | 45 MMscfd                          |
|   |   |                              | 2 Nos.– 1985  | 75 MMscfd                 | 50 MMscfd                          |
|   |   |                              | 2 Nos.– 2001  |                           | 60 MMscfd                          |
| <b>Sub- Total=</b>                        |   | <b>6</b>                     |   |                           |                                    |
| Bakhrabad                                 | Silica-gel Adsorption                       | 4                            | 3 Nos.– 1986  | 60 MMscfd                 | 40 MMscfd                          |
|   |   |                              | 1 No. – 1989  |                           | 45 MMscfd                          |
| <b>Sub- Total=</b>                        |   | <b>4</b>                     |   |                           |                                    |
| Narsingdi                                 | Glycol Dehydration                          | 1                            | 1 No. – 1984<br>First installed at Bakhrabad Field and then relocated to Narsingdi Field in 1994.                                 | 60 MMscfd                 | 45 MMscfd                          |
| <b>Sub- Total=</b>                        |   | <b>1</b>                     |   |                           |                                    |
| Meghna                                    | LTX- Low Temperature extraction             | 2                            | 2 Nos. – 1969<br>First installed at Titas Field and then relocated to Feni Field in 1994 and again to Meghna Field in 1997 & 2016 | 20 MMscfd                 | 12-15 MMscfd                       |
| <b>Sub- Total=</b>                        |   | <b>2</b>                     |   |                           |                                    |
| <b>Total =</b>                            |   | <b>29</b>                    |   |                           |                                    |
| <b>B. Condensate Fractionation Plants</b> |   |                              |   |                           |                                    |
| Titas                                     | Fractionation Plant<br>MS & HSD as products | 2                            | 1 No. – 1979<br>1 No. – 1992  | 500 BBLD<br>500 BBLD      | 400 BBLD<br>450 BBLD               |
| Bakhrabad                                 | Fractionation Plant<br>MS & HSD as products | 1                            | 1 No. – 1987  | 750 BBLD                  | 350 CLOSED                         |
| <b>Total =</b>                            |   | <b>3</b>                     |   |                           |                                    |



## Gas & Associated Finished Products Supply Scenario



Note: Condensate of BGFCL, BAPEX & Bangura are being supplied to Super Petrochemical Limited temporarily.



## Album of few Events



Mr. Md. Anisur Rahman, Senior Secretary, EMRD and Chairman, BGFCL Board received a warm greeting while reaching BGFCL on October, 2020.

Senior Secretary, EMRD and Chairman, BGFCL Board Mr. Md. Anisur Rahman is being briefed about compressor project activities at location-C of Titas field.



Mr. Md. Anisur Rahman, Senior Secretary, EMRD and Chairman, BGFCL Board visiting Gas Process Plant area of Titas Field.



Senior Secretary, EMRD and Chairman, BGFCL Board Mr. Md. Anisur Rahman exchange views in a meeting with senior officials of BGFCL.



Mr. Md. Anisur Rahman, Senior Secretary, EMRD and Chairman, BGFCL Board met with BGFCL's CBA.

Installation works of Gas Compressor at Narsingdi Gas Field.







Chairman, NBR & past Chairman, BGFCL board Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem visited Habiganj Gas Field on 25.09.2020.

Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem, Chairman, NBR & past Chairman, BGFCL board visiting well site & Gas process plant at Habiganj Gas Field.



Chairman, Petrobangla Mr. A B M Abdul Fattah is being briefed about progress of workover project at Titas Field during his visit to BGFCL in January 2020.



Mr. A B M Abdul Fattah, Chairman, Petrobangla is at Rig Floor of Titas Well No. 9 workover.



Chairman, Petrobangla Mr. A B M Abdul Fattah planted tree sapling at Habiganj Gas Field in his visit to BGFCL.

Additional Secretary (Planning), EMRD and Director, BGFCL Board Begum Gulnar Nazmun Nahar exchanging views with officials of BGFCL in a meeting during her visit to BGFCL in November -2020.







Begum Gulnar Nazmun Nahar, Additional Secretary (Planning), EMRD and Director, BGFCL Board is at workover project site of well Titas-7 during her visit to BGFCL.

Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury, Director (Planning), Petrobangla visited compressor project site of Titas location-C.



Installation works of Gas Compressor is in progress at Titas Gas Field.



Doa on inauguration of workover of Titas well No.13 on 05-09-2019.



Contract signing between BGFCL and China Petroleum Pipeline Engineering Company Limited (CPP) & China Petroleum Engineering and Construction Corporation (CPEC) Joint Venture on 05-11-2020 regarding installation of wellhead compressors at Titas location-A.

Replacement work of Silicagel of gas process plant at Bakhrabad Field.







Maintenance work of a 5000 barrel capacity condensate storage tank at Titas Field location-C.

Mr. Md. Taufiqur Rahman Tapu, MD, BGFCL inaugurated indoor games competition of 2020 & gave away prizes of Previous year's competition of BGFC officers club.



Titas Field Team won Champions Trophy in BGFC WPPWF Inter-Field Cricket Tournament, 2019.



## Celebrating National Program

On opening ceremony of Mujibbarsha, Company's Managing Director along with other officials of BGFC laid wreath to the portrait of Bangbandhu Sheikh Mujibur Rahman, the father of the nation, on 17 March 2020.



Students of BGFC School & College celebrated Birth centenary of father of the nation Bangbandhu Sheikh Mujibur Rahman and National Children Day-2020 at opening ceremony of Mujibbarsha.

Officers & Employees of BGFC attended in prayer for the father of the nation Bangbandhu Sheikh Mujibur Rahman at Head Office Complex Mosque on opening ceremony of Mujibbarsha.







Managing Director along with other officials of BGFCL laid wreath to the Mujib Manch, Brahmanbaria in the National Mourning Day on 15 August 2020.

Shok Rally in the National Mourning Day on 15 August 2020 led by MD, BGFCL.



Flag hoisting in Amor Ekushey, 2020.



## List of Chairmans BGFCL Board

| Name                               | From       | Upto       |
|------------------------------------|------------|------------|
| Mr. Norman Hirst                   | 24-09-1975 | 30-06-1976 |
| Mr. Ashfaque Hossain Khan          | 01-07-1976 | 23-08-1976 |
| Dr. Nazrul Islam                   | 24-08-1976 | 20-09-1978 |
| Mr. Mozammel Haque                 | 21-09-1978 | 21-08-1980 |
| Mr. Anwarul Islam                  | 22-08-1980 | 30-06-1981 |
| Mr. M A Maroof Khan                | 01-07-1981 | 17-11-1982 |
| Mr. Md. Mosharraf Hossain          | 18-11-1982 | 26-12-1982 |
| Mr. Geash Uddin Ahmed              | 27-12-1982 | 15-02-1984 |
| Mr. Nooruddin M. Kamal             | 16-02-1984 | 06-08-1984 |
| Mr. Shafiul Alam                   | 07-08-1984 | 28-08-1984 |
| Mr. Jalal Uddin Ahmed              | 29-08-1984 | 15-05-1985 |
| Mr. Mohammad Habibur Rahman        | 16-05-1985 | 15-10-1988 |
| Mr. Jamil Uddin Ahmed              | 16-10-1988 | 25-12-1988 |
| Lt. Col. (Rtd.) Hesham Uddin Ahmed | 26-12-1988 | 14-01-1990 |
| Mr. Ataul Karim                    | 15-01-1990 | 06-03-1991 |
| Mr. M.A. Lutful Matin              | 07-03-1991 | 03-08-1992 |
| Mr. S.K.M. Abdullah                | 04-08-1992 | 24-01-1996 |
| Dr. Mujibur Rahman Khan            | 25-01-1996 | 19-05-1996 |
| Mr. Syed Sajedul Karim             | 20-05-1996 | 30-09-1996 |
| Mr. Md. Mosharraf Hossain          | 27-10-1996 | 28-07-2001 |
| Prof. Dr. Md. Hossain Monsur       | 29-07-2001 | 09-12-2001 |
| Mr. Syed Sajedul Karim             | 10-12-2001 | 10-03-2003 |
| Mr. A.K.M. Shamsuddin              | 28-05-2003 | 31-07-2005 |
| Mr. A M M Nasir Uddin              | 01-08-2005 | 25-11-2007 |
| Mr. Kazi M. Aminul Islam           | 25-11-2007 | 28-12-2008 |
| Mr. Mohammad Mohsin                | 28-12-2008 | 17-02-2010 |
| Mr. Mohammad Mejbahuddin           | 17-02-2010 | 14-02-2013 |
| Mr. Md. Mozammel Haque Khan        | 14-02-2013 | 24-07-2014 |
| Mr. Md. Abubakar Siddique          | 24-07-2014 | 30-11-2015 |
| Mr. Nazimuddin Chowdhury           | 15-12-2015 | 13-05-2018 |
| Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem   | 13-05-2018 | 12-01-2020 |
| Mr. Md. Anisur Rahman              | 12-01-2020 | -          |



## List of Chief Executives

| Name                         | Designation               | From       | Upto       |
|------------------------------|---------------------------|------------|------------|
| Mr. Norman Hirst             | Managing Director         | 12-09-1975 | 30-06-1976 |
| Mr. Anwar Uddin Ahmed        | General Manager           | 01-07-1976 | 18-09-1977 |
| Mr. Juned Ahmed Chowdhury    | Officer-In-Charge         | 19-09-1977 | 31-10-1977 |
| Engr. Jamal Uddin Ahmad      | General Manager           | 01-11-1977 | 02-11-1983 |
| Mr. M. Badrudduza            | General Manager           | 03-11-1983 | 24-06-1985 |
| Engr. Bazlul Karim           | Managing Director         | 25-06-1985 | 22-07-1992 |
| Engr. M. I. Bhuiyan          | Acting. Managing Director | 23-07-1992 | 03-03-1993 |
| Engr. T.I.S.N Khan Lodhi     | Managing Director         | 04-03-1993 | 28-04-1995 |
| Dr. M. Ismail                | Managing Director         | 29-04-1995 | 15-11-1998 |
| Engr. Mohammad Ehsanullah    | Managing Director         | 16-11-1998 | 26-02-2001 |
| Engr. Delawar Bakht          | Managing Director         | 11-03-2001 | 26-06-2003 |
| Mr. M. Nazrul Islam          | Managing Director         | 26-06-2003 | 03-07-2006 |
| Engr. Shahidul Abedin, PEng. | Managing Director         | 03-07-2006 | 03-12-2007 |
| Mr. Jahangir Kabir           | Managing Director         | 03-12-2007 | 02-12-2008 |
| Mr. Md. Abdul Aziz Khan      | Managing Director         | 02-12-2008 | 31-12-2008 |
| Mr. Md. Nurul Islam          | Managing Director         | 31-12-2008 | 04-06-2012 |
| Mr. Md. Shafiqur Rahman      | Managing Director         | 04-06-2012 | 20-08-2013 |
| Mr. Md. Nurul Absar          | Managing Director         | 20-08-2013 | 12-11-2014 |
| Mr. Mostafa Kamal            | Managing Director         | 12-11-2014 | 19-02-2015 |
| Mr. Md. Kamruzzaman          | Managing Director         | 19-02-2015 | 03-06-2018 |
| Mr. Md. Taufiqur Rahman Tapu | Managing Director         | 04-06-2018 | -          |



## Annual Report Committee

### Publication Committee

**Md. Khairul Alam Bhuiyan**  
General Manager (Finance & Accounts)  
Convener

**A T M Shah Alam**  
General Manager (Administration)  
Member

**Ganesh Chandra Mazumder**  
Deputy General Manager (Finance)  
Member

**Md. Lutfar Rahman**  
Deputy General Manager (Welfare)  
Member

**Md. Rafiqul Islam**  
Manager (Operation)  
Member

**Md. Samiul Hasan Manik**  
Manager (SD & VAT)  
Member

**Md. Rageb Hassnain**  
Deputy Manager (PRS)  
Member

### Preparation Committee

**Md. Amir Faisal**  
General Manager (Technical Services)  
Convener

**Uttam Kumar Sarker**  
General Manager (Operation)  
Member

**Md. Manirul Hoque**  
Deputy General Manager (PRS)  
Member

**Ganesh Chandra Mazumder**  
Deputy General Manager (Finance)  
Member

**Babul Mia**  
Deputy General Manager (Planning)  
Member

**Md. Abdul Khaleque**  
Deputy General Manager (BLA)  
Member

**Md. Rafiqul Islam**  
Manager (Operation)  
Member

**Md. Rageb Hassnain**  
Deputy Manager (PRS)  
Member



# Annual Report 2019-2020