

# বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০-২০২১



ANNUAL REPORT 2020-2021



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড  
Meghna Petroleum Limited  
(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)



স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীতে  
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পক্ষ হতে গভীর শ্রদ্ধা  
তাঁদের প্রতি-

যা'রা ১৯৭১ সালে মহান মুক্তিযুদ্ধে  
জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর আহ্বানে  
পাকিস্তানি হানাদার বাহিনীর বিরুদ্ধে  
বীরত্বের সাথে লড়ে আত্মদান করে  
জাতিকে এনে দিয়েছে  
স্বাধীনতার রক্তিম সূর্য।



মুজিব MUJIB  
শতবর্ষ 100

হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি  
মহান স্বাধীনতার স্থপতি

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান

এর প্রতি

বিনম্র শ্রদ্ধা







বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০-২০২১  
**ANNUAL REPORT 2020-2021**

**মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড**  
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

প্রধান কার্যালয় :

৫৮-৫৯, আশ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ।

ফোন : পিএবিএক্স ০২৩৩৩৩১১৮৯১-৭, ফ্যাক্স : ০২৩৩৩৩১৪৬৬১-২

Website : [www.mpl.gov.bd](http://www.mpl.gov.bd)

# সূচি

## CONTENTS

০৫ 33	হস্তান্তর পত্র Transmittal Letter
০৬ 34	৪৩ <sup>তম</sup> বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি Notice of the 43 <sup>rd</sup> AGM
০৭	রূপকল্প, অভিলক্ষ্য এবং কৌশলগত উদ্দেশ্য
০৮-০৯ 39-40	চেয়ারম্যানের বক্তব্য Chairman's Message
১০-১৯ 41-50	শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন Directors Report to the Shareholders
২০	কোম্পানির ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা
21	Membership of Bangladesh Association of Publicly Listed Companies (BAPLC)
২২-৩২	আলোকচিত্র
35	Board of Directors
36	Senior Management Team
37	Company Profile
38	Offices, Auditors and Bankers
51	Value Added Statement
52-66	Performance Profile
55	Certificate on Compliance with Conditions of Corporate Governance Code
67	Report of the Audit Committee
68	Report of the Nomination and Remuneration Committee (NRC)
69	Statement of GM (A&F) and MD on Financial Statements
70-73	Auditors' Report to the Shareholders
74	Statement of Financial Position
75	Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
76	Statement of Changes in Equity
77	Statement of Cash Flows
78-111	Notes to the Financial Statements
112	MPL at a glance
113	Proxy Form



## মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

### হস্তান্তর পত্র

প্রতি

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ  
বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন  
রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস্  
ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড  
চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড  
সেন্ট্রাল ডিপোজিটরি বাংলাদেশ লিমিটেড (সিডিবিএল)

বিষয় : ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রেরণ প্রসঙ্গে।

মহোদয়,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও আর্থিক বিবরণীর একটি কপি আপনাদের সদয় অবগতি ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্তে এতদসাথে সংযুক্ত করা হলো।

একান্তই আপনাদের,

(রেজা মোঃ রিয়াজউদ্দিন)  
কোম্পানি সচিব





## মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)  
৫৮, আশ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম।

### ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা অত্র কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে অবহিত করা যাচ্ছে যে, ২০ ফাল্গুন, ১৪২৮; ০৫ মার্চ ২০২২; রোজ শনিবার, বেলা ১১:০০ ঘটিকায় ডিজিটাল প্র্যাটফর্মে লিংক <https://meghnapetroleum.digitalagmbd.net> এর মাধ্যমে নিম্নবর্ণিত কার্যাদি নির্বাহকগণে কোম্পানির ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হবে।

#### আলোচ্যসূচী :

- ০৬ মার্চ ২০২১; ২১ ফাল্গুন, ১৪২৭ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ;
- ২০২১ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন গ্রহণ এবং অনুমোদন;
- ২০২১ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;
- কোম্পানির সংঘ বিধির ১৪০, ১৪১, ১৪২ ও ১৪৩ ধারা মোতাবেক পরিচালক পর্ষদ হতে এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃনিয়োগ;
- কোম্পানির সংঘ বিধির ১২৯ ধারা মতে শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নিয়োগ;
- ২০২১-২০২২ হিসাব বছরের জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে “কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড” প্রতিপালন বিষয়ে রিপোর্ট প্রণয়ন ও প্রত্যয়ন পত্র প্রদানের জন্য চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস/কন্সট এন্ড ম্যানেজমেন্ট একাউন্ট্যান্টস/চার্টার্ড সেক্রেটারী নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

২৭ মাঘ, ১৪২৮  
১০ ফেব্রুয়ারি, ২০২২

#### বোর্ডের নির্দেশক্রমে

(রেজা মোঃ রিয়াজউদ্দিন)  
কোম্পানি সচিব

#### দ্রষ্টব্য :

- রেকর্ড ডেট ২৫ জানুয়ারি, ২০২২। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানির শেয়ার রেজিস্টার বা ডিপোজিটরী রেজিস্টারে নিবন্ধিত শেয়ারহোল্ডারগণ অনুমোদিত লভ্যাংশ পাওয়ার যোগ্য বলে বিবেচিত হবেন।
- পরিচালকমণ্ডলী ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের জন্য শেয়ার প্রতি ১৫.০০ টাকা (১৫০%) নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করেছেন।
- শেয়ারহোল্ডারগণ বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণ করতে পারবেন কিংবা তাঁর পক্ষে অংশগ্রহণের জন্য অন্য একজনকে প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। সভা অনুষ্ঠানের জন্য নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘন্টা পূর্বে প্রক্সি ফরম নিয়মানুযায়ী ২০/- টাকার স্ট্যাম্প সহকারে পূরণ করে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিস মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড, ৫৮ আশ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম-এ অবশ্যই জমা দিতে হবে।
- সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ অনলাইনের মাধ্যমে বার্ষিক সাধারণ সভার পূর্ববর্তী ৭২ ঘন্টায় বা সভা চলাকালীন সময়ে তাদের প্রশ্ন/মতামত এবং ভোট প্রদান করতে পারবেন। লগইন এর জন্য সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণকে বার্ষিক সাধারণ সভার লিংক <https://meghnapetroleum.digitalagmbd.net>-এ ১৬ ডিজিটের বিও নম্বর/২ ডিজিটের ফলিও নম্বর এবং শেয়ার সংখ্যা উল্লেখ করতে হবে।
- এজিএম নোটিশ, হাজিরা পত্র ও প্রক্সি ফরম সহ বার্ষিক প্রতিবেদন সিডিবিএল ডাটায় বিদ্যমান সাপেক্ষে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের স্ব স্ব ই-মেইল এর মাধ্যমে প্রেরণ করা হবে। এছাড়াও কোম্পানির ওয়েব সাইট “[www.mpl.gov.bd](http://www.mpl.gov.bd)”-এ বর্ণিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হবে; যা ডাউনলোড করে সংগ্রহ করা যাবে।
- বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এর নোটিফিকেশন নং এসইসি/এসআরএমআই/২০০০-৯৫৩/১৯৫০ তাং ২৪ অক্টোবর ২০০০ অনুযায়ী এজিএম-এ অংশগ্রহণের জন্য কোনরূপ গিফট/নগদ সুবিধা প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।





## মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর রূপকল্প, অভিলক্ষ্য এবং কৌশলগত উদ্দেশ্য :

### ১.১ রূপকল্প (Vision) :

- সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে দেশের সর্বত্র নিরবচ্ছিন্নভাবে সরকার/বিপিসি কর্তৃক নির্ধারিত মূল্যে মানসম্মত পেট্রোলিয়াম পণ্যের সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ।

### ১.২ অভিলক্ষ্য (Mission) :

- পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ক্রয়, মজুদ, বিতরণ ও সুষ্ঠু বিতরণ ব্যবস্থার মাধ্যমে দেশব্যাপী জ্বালানি তেলের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।

### ১.৩ কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ (Strategic Objectives) :

- বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর মাধ্যমে পরিশোধিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যাদি গ্রহণ;
- সমগ্র দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যসামগ্রীর সুষ্ঠু বিপণন ও সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
- জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের পর্যাপ্ত মজুত এবং কার্যকর সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ;
- পরিবেশ বান্ধব ভেজালমুক্ত জ্বালানি তেল সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
- দাপ্তরিক কর্মকাণ্ডে স্বচ্ছতা বৃদ্ধি ও জবাবদিহি নিশ্চিতকরণ;
- কর্ম সম্পাদনে গতিশীলতা আনয়ন ও সেবার মানবৃদ্ধি;
- নাগরিক সেবা সহজিকরণের লক্ষ্যে নতুন নতুন কৌশল উদ্ভাবন;
- মানবসম্পদ উন্নয়ন;
- আর্থিক ও সম্পদ ব্যবস্থাপনার উন্নয়ন।

### ১.৪ কার্যাবলি (Functions) :

- সরকার এবং বিপিসি'র নির্দেশনার আলোকে সমগ্র দেশে জ্বালানি তেল সরবরাহের মাধ্যমে সর্বাধিক সেবা প্রদান;
- বিপিসি'র পক্ষে ইআরএল, আমদানীকৃত এবং স্থানীয় উৎস হতে জ্বালানি তেল গ্রহণ ও মজুত;
- সমগ্র দেশে নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানি তেল সরবরাহ;
- গ্রাহক পর্যায়ে মানসম্পন্ন পণ্য ও সেবা সরবরাহের মাধ্যমে কার্যকর কাষ্টমার সার্ভিস নিশ্চিতকরণ;
- সর্বোত্তম সেবা প্রদানের লক্ষ্যে মার্কেটিং এবং ডিস্ট্রিবিউশন নেটওয়ার্কের অবকাঠামো উন্নয়ন;
- কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে বিদ্যমান সুবিধাদির সর্বোত্তম ব্যবহার এবং উৎপাদনশীলতা বৃদ্ধি;
- সুষ্ঠু আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে বিনিয়োগের উপর যুক্তিসঙ্গত হারে মুনাফা অর্জন;
- অর্থনৈতিকভাবে লাভজনক ও ব্যয় সাশ্রয়ী প্রকল্প গ্রহণ;
- জ্বালানি তেলের হ্যাণ্ডলিং নিরাপদ ও আধুনিকায়নের লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক মানের সাথে সামঞ্জস্য রেখে পরিচালনা ব্যবস্থার উন্নয়ন, সম্প্রসারণ এবং পরিচালনগত মানদণ্ড হালনাগাদ করা;
- কোম্পানির টেকসই উন্নয়নের জন্য কর্পোরেট এবং আর্থিক ব্যবস্থাপনার উন্নয়ন;
- কর্মকর্তা, কর্মচারী এবং শ্রমিকদের পেশাগত ভাবে দক্ষ জনবল হিসেবে গড়ে তোলার জন্য প্রশিক্ষণ আয়োজন;
- কর্মকর্তা, কর্মচারী এবং শ্রমিকদের দাপ্তরিক কর্মকাণ্ডে সর্বোত্তম মনোনিবেশ নিশ্চিতকরণ।



## চেয়ারম্যানের বক্তব্য

প্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদেরকে মুজিব জন্মশতবর্ষ ও স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীর শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের কোম্পানির বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেয়ে আমি খুবই আনন্দিত। মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর প্রতি আপনাদের সমর্থন এবং আস্থার উপর নির্ভর করে আমরা ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের হিসাব সমাপ্ত করেছি। এ অনুষ্ঠানের মধ্য দিয়ে আমি ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে আমাদের সাফল্যের আনন্দ আপনাদের সকলের সাথে ভাগ করে নিতে চাই এবং সে সাথে কোম্পানির ব্যবসায়িক ফলাফলসমূহ তুলে ধরতে চাই।

আমরা সবাই জানি যে, আমরা আমাদের সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ নেতা জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী এবং স্বাধীনতার ৫০ তম বার্ষিকী উদযাপন করছি। আমি বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এবং তাঁর পরিবারের সকল সদস্যদের প্রতি আমার আন্তরিক শ্রদ্ধা ও গভীর কৃতজ্ঞতা এছাড়াও জাতীয় চার নেতা, ত্রিশ লাখ শহীদ এবং দেশের সর্বশ্রেষ্ঠ সন্তান মুক্তিযোদ্ধাদের প্রতি কৃতজ্ঞতা জানাতে চাই যাদের সর্বোচ্চ আত্মত্যাগের বিনিময়ে আমরা স্বাধীন-সার্বভৌম বাংলাদেশ পেয়েছি।

কোভিড-১৯ সমগ্র বিশ্বের স্বাভাবিক অবস্থাকে ব্যাহত করেছে। একই সাথে মানুষের জীবনহানি এবং পরিবার ও অর্থনীতির ধ্বংসের পথ তৈরি করেছে। আমি সন্তুষ্ট যে, বিশ্ব প্রাক-মহামারী সময়ের তুলনায় এখন একটি দৃঢ় ঐকমত্যে পৌঁছতে সমর্থ হয়েছে, যা আমাদের ক্রমবর্ধমান সংক্রমণের প্রাদুর্ভাব এবং জলবায়ু পরিবর্তনের হুমকিসমূহ মোকাবেলায় সহায়তা করেছে। গত কয়েক মাসে, বাংলাদেশ উল্লেখযোগ্য সংখ্যক ভ্যাকসিনের ব্যবস্থা করেছে এবং কৌশলে সেগুলো পরিচালনা করেছে। সব মিলিয়ে কোভিড-১৯ মহামারীর বিরূপ প্রভাব এবং আর্থিক মন্দার কারণে বিশ্বের বিভিন্ন দেশের তুলনায় আমাদের জিডিপি প্রবৃদ্ধিতে অভূতপূর্ব উন্নতি হয়েছে।

আপনারা সবাই জেনে খুশি হবেন যে, আলোচ্য বছরে দেশের তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির মধ্যে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাজার নেতৃত্বে শীর্ষে রয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির পেট্রোলিয়াম পণ্যের মোট বিক্রয় ছিল ৬২.২৬ লক্ষ মেট্রিক টন (জেট ফ্যুয়েল সহ), যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৫৪.৪৪ লক্ষ মেট্রিক টন। এর মধ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির মোট পেট্রোলিয়াম পণ্য বিক্রির পরিমাণ ২৩.২৮ লক্ষ মেট্রিক টন এবং বিক্রয়মূল্য ১৭৭৮২.৩৩ কোটি টাকা, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ১৯.৯৬ লক্ষ মেট্রিক টন এবং বিক্রয় মূল্য ছিল ১৫৪৫৪.২৪ কোটি টাকা। তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির মধ্যে কোম্পানির বাজার অংশীদারিত্ব (জেট ফ্যুয়েল ব্যতীত) ৩৮.৯৩%, যা আগের বছরে ছিল ৩৯.১১%। লুব্রিকেন্ট মার্কেটে অংশীদারিত্ব ৫৭.৯০%, যা বিগত বছরে ছিল ৫৫.৬২%। এছাড়াও মুনাফা বিবেচনায় বিগত অর্থ বছরের ন্যায় এই কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরেও তিনটি বিপণন কোম্পানির মধ্যে শীর্ষে অবস্থান করেছে।

২০২০-২০২১ অর্থবছরে বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধির কারণে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় হতে আয় হয়েছে ২২৭.০৮ কোটি টাকা, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ১৯৯.৮৪ কোটি টাকা। ব্যাংক সুদের হারের বিরূপ প্রভাবের কারণে কর পূর্ব নিট মুনাফা ৪৬.২৮ কোটি টাকা কমে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ৩৬৪.৩৯ কোটি টাকায় দাঁড়িয়েছে, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৪১০.৬৭ কোটি টাকা।



২০২০-২০২১ অর্থবছরে কর পরবর্তী মুনাফা হয়েছে ২৮২.১৪ কোটি টাকা, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৩০৭.৯২ কোটি টাকা।

আলোচ্য অর্থ বছরেও কোম্পানির অপারেশনাল নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ ও উন্নত করতে এবং অতিরিক্ত অবকাঠামো উন্নয়নের জন্য উল্লেখযোগ্য উন্নয়ন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। মেঘনা মডেল সার্ভিস সেন্টার-১ (মেসার্স নিউ ওয়েজ সার্ভিস স্টেশন, মিরপুর, ঢাকা) ও মেঘনা মডেল সার্ভিস সেন্টার-২ (মেসার্স নিপুণ সার্ভিস স্টেশন, মতিঝিল, ঢাকা) এর সংস্কার, নির্মাণ ও রি-মডেলিং প্রকল্প ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে কোম্পানির নিবন্ধিত ফিলিং স্টেশনসমূহের বিদ্যমান সুবিধা ব্যবহার করে জ্বালানি তেল বিক্রির পাশাপাশি এলপিগ্যাস (অটোগ্যাস) রি-ফিলিং স্টেশন এবং তরলীকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস রূপান্তর ওয়ার্কশপ স্থাপনের মাধ্যমে এলপিগ্যাস বিক্রয়ের নিমিত্তে ১০ সেপ্টেম্বর, ২০২০ তারিখে বসুন্ধরা এলপি গ্যাস লিমিটেড, বেক্সিমকো এলপিগ্যাস ইউনিট-১ লিমিটেড, ওমেরা গ্যাস ওয়ান লিমিটেড, ইউনিটাস এলপি গ্যাস লিমিটেডের সাথে এবং ১৯ সেপ্টেম্বর, ২০২০ তারিখে পেট্রোম্যাক্স এলপিগ্যাস লিমিটেড, জেএমআই ইন্ডাস্ট্রিয়াল গ্যাস লিমিটেড, বিএম এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড এবং ডেল্টা এলপিগ্যাস লিমিটেড এর সাথে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর চুক্তি সম্পাদিত হয়।

বৈশ্বিক মহামারীর চ্যালেঞ্জ সত্ত্বেও, মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড গ্রাহকদের কাছে তার পরিসেবা সম্প্রসারিত করতে সক্ষম হয়েছে এবং সঠিক নেতৃত্বই আমাদের সাফল্যের চাবিকাঠি। কোম্পানির অতিষ্ঠ লক্ষ্য অর্জনে কর্মীদের প্রতিশ্রুতি এবং নিষ্ঠা আমাদের সহায়তা করেছে। আমরা কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীকে ধন্যবাদ জানাতে চাই তাদের কঠোর পরিশ্রম, উদ্যম এবং প্রচেষ্টার জন্য যারা আমাদের আরেকটি সাফল্যজনক বছর উপহার দিয়েছে। আমরা বিশ্বাস করি যে, কোম্পানি তার দায়িত্বপূর্ণ ব্যবসায়িক কার্যক্রমের দ্বারা সর্বোচ্চ সেবা, প্রবৃদ্ধি, অভিনবত্ব আনয়ন এবং আধুনিকীকরণে সমর্থ হবে। বাংলাদেশ তার স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীতে ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত-সমৃদ্ধ তথা সোনার বাংলা গড়ার লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করেছে।

দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা মিটানোর ক্ষেত্রে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর গৌরবজনক ঐতিহ্য রয়েছে। জাতীয় চাহিদা, খরাপ্রবণ ও দূরবর্তী এলাকায় সেচ মৌসুমে নির্ধারিত দামে অতিরিক্ত পণ্যের সরবরাহ নিশ্চিত করার ক্ষেত্রে কোম্পানি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। কোম্পানিকে ভবিষ্যতে যে কোন ধরনের ক্ষতিকর প্রভাব থেকে রক্ষা করতে এবং আর্থিকভাবে নিরাপদ ও নিশ্চিত রাখার জন্য কার্যকর ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা এবং ভারসাম্যপূর্ণ ব্যবসায়িক বিনিয়োগ নিশ্চিত করা হচ্ছে।

আপনারা জেনে আনন্দিত হবেন যে, ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ উচ্চ হারে অর্থাৎ ১৫০% হারে নগদ লভ্যাংশ সুপারিশ করেছে, যা বিগত ২০১৯-২০২০ এবং ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরেও বিদ্যমান ছিল। আপনারা জেনে আরও খুশি হবেন যে, মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আইসিএমএবি কর্তৃক ২০১৮ অর্থবছরে "বিবিধ খাতে" "প্রথম"; ২০১৯ অর্থবছরে "আইসিএমএবি বেস্ট কর্পোরেট এওয়ার্ড- ২০১৯" এ "গোল্ড মেডেল" এবং ২০২০ অর্থবছরে "আইসিএমএবি বেস্ট কর্পোরেট এওয়ার্ড- ২০২০" এ "ব্রোঞ্জ মেডেল" পুরস্কার অর্জন করেছে। এছাড়া ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বিপিসি'র অধীন কোম্পানিসমূহের মধ্যে সবচেয়ে দক্ষতার সাথে 'বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি' বাস্তবায়নের স্বীকৃতি স্বরূপ 'সম্মাননা ক্রেস্ট' অর্জন করে।

বরাবরের মতো, আমি পরিচালনা পর্ষদের কাছে কৃতজ্ঞ এবং কর্মীদের প্রতি তাদের প্রতিশ্রুতি কার্যকরীভাবে সম্পাদন, কর্ম উদ্যম এবং কঠোর পরিশ্রম করার জন্য আন্তরিক ধন্যবাদ।

পরিশেষে আমি কোম্পানির সম্মানিত গ্রাহক, সরকার, ব্যবসায়িক সহযোগী এবং শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে আমাদের প্রতি সহযোগিতা এবং সমর্থন বজায় রাখার জন্য কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। আমরা আমাদের সেবার সর্বোচ্চ মান বজায় রাখার ব্যাপারে সর্বদা বদ্ধ পরিকর। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং সর্বোপরি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক আমাদেরকে বিভিন্ন কাজে দিক নির্দেশনা ও সহায়তা প্রদান করায় আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, ২০২১-২০২২ অর্থবছরেও লক্ষ্য অর্জনের মাধ্যমে আমরা বর্তমান সরকারের সাফল্যের ধারা অব্যাহত রাখতে সক্ষম হব।

ধন্যবাদ,

  
(মোঃ মাহবুব হোসেন)  
চেয়ারম্যান



## শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে পরিচালকবৃন্দ কোম্পানির ৩০ জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে খুবই আনন্দিত। উপস্থাপিত পরিচালক পর্ষদের বিবৃতি কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ১৮৪ অনুচ্ছেদ, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ বিধি ১৯৮৭ এর ১২ নং বিধি, লিস্টিং রেগুলেশন অফ ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ (ডিএসই) লিমিটেড ও চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ (সিএসই) লিমিটেড এবং বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশন নং বিএসইসি/এমআরআরসিডি/২০০৬-১৫৮/২০৭/এডমিন/৮০ তারিখ ০২ জুন ২০১৮ এর অনুসরণ করে সম্পাদিত। বার্ষিক প্রতিবেদনের সাথে ৩০ জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী সংযুক্ত, যা উল্লেখিত নিয়ন্ত্রক ও এর নীতিমালা ছাড়াও ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং কাউন্সিল (এফ আর সি) এর নির্দেশনা, ইন্টারন্যাশনাল একাউন্টিং স্ট্যান্ডার্ড (আই এ এস) ও ইন্টারন্যাশনাল ফাইন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং স্ট্যান্ডার্ড (আই এফ আর এস) এর সাথে সঙ্গতি রেখে প্রস্তুত করা হয়েছে।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। ৩০ জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত বছরে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব ও ৪৩তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের সদয় বিবেচনা, অনুমোদন এবং পরিগ্রহণের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি। বার্ষিক প্রতিবেদনটি ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানির আর্থিক, পরিচালন এবং সামাজিক দায়িত্ব সম্পাদন সহ কোম্পানির সার্বিক অবস্থা নির্দেশ করে।

### শিল্প পরিস্থিতি

প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা'র গতিশীল নেতৃত্বে বাংলাদেশ ইতিমধ্যেই উন্নয়নশীল দেশে উন্নীত হয়েছে। জিডিপি যে কোনো দেশের জন্য উন্নয়নের পূর্বশর্ত হিসেবে বিবেচিত হয়। বাংলাদেশের জিডিপি বৃদ্ধির হার ঈর্ষণীয় এবং বিশ্বের অন্যতম। দেশের এ উন্নয়নের মূল চালিকা শক্তি হচ্ছে জ্বালানি। দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের পাশাপাশি মধ্যম আয়ের দেশ থেকে উন্নত দেশে উন্নীত হওয়ার জন্য জ্বালানির সঠিক ব্যবহার অপরিহার্য। এছাড়াও ভিশন-২০৪১ বাস্তবায়নে এবং টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে জ্বালানি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

জ্বালানি খাতের উন্নয়ন বাংলাদেশের অব্যাহত উন্নয়নের মূল কারণ। ফলে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা প্রতি বছর ২ থেকে ৪% হারে বাড়ছে। এ ধারা অব্যাহত থাকলে ২০৩০ সাল নাগাদ তেলের চাহিদা বেড়ে দাঁড়াবে প্রায় ১৫ মিলিয়ন টনে। বাংলাদেশ সরকার প্রতিবেশী দেশ ভারত, নেপাল, ভুটান এর সাথে সড়ক যোগাযোগ স্থাপনের সিদ্ধান্ত নিয়েছে। আমাদের প্রতিবেশীদেশ সমূহ চট্টগ্রাম, মংলা ও পায়রা সমুদ্র বন্দর এবং মাতারবাড়ী গভীর সমুদ্র বন্দরের সুবিধা গ্রহণ করলে বাংলাদেশের ভূখণ্ডে গাড়ী চলাচল/পরিবহণ সংখ্যা উল্লেখযোগ্যভাবে বৃদ্ধি পাবে। শিল্প-কারখানা বৃদ্ধির সাথে সাথে জ্বালানি তেলের ব্যবহারও বৃদ্ধি হবে। ভবিষ্যতের জ্বালানি চাহিদা দেশের ভবিষ্যত জ্বালানি মিশ্রণ এবং অন্যান্য জ্বালানির প্রাপ্যতার উপর নির্ভর করবে। বাংলাদেশ মূলত সৌদি আরব ও সংযুক্ত আরব আমিরাত থেকে অপরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানি করে। মূলতঃ যেদিন তেল পাঠানো হয় সে দিনের দামের ওপর ভিত্তি করে মূল্য পরিশোধিত হয়। বিপিসি'র মাধ্যমে সংযুক্ত আরব আমিরাতের এডনক এবং সৌদি আরবের সৌদি আরামকো থেকে অপরিশোধিত তেল এবং বিশ্বের বিভিন্ন দেশের ১৩টি জাতীয় তেল সরবরাহকারী কোম্পানি থেকে পরিশোধিত তেল আমদানি করা হয়। আসামের নুমালিগড় রিফাইনারী লিমিটেড (এনআরএল) এ উৎপাদিত ডিজেল শিলিগুড়ির বিপণন টার্মিনাল থেকে পাইপলাইনের মাধ্যমে বাংলাদেশের দিনাজপুর জেলার পার্বতীপুর ডিপোতে আমদানি করার জন্য সরকারের একটি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন পর্যায়ে রয়েছে। এলকো ইন্টার রিফাইনারী লিঃ বর্ধিতকরণের কাজ এবং ঢাকা-চট্টগ্রাম পাইপলাইন ও গভীর সমুদ্র হতে ইআরএল পর্যন্ত পাইপলাইন প্রায় শেষ পর্যায়ে রয়েছে। সামগ্রিক দৃষ্টিভঙ্গি বিবেচনা করে, আমরা আশা করি অদূর ভবিষ্যতে এসডিজি-২০৩০ এবং এসডিজি-২০৩০, ভিশন-২০৪১ অর্জনের জন্য জ্বালানি চাহিদা মেটাতে এবং নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করতে দেশের জ্বালানি বিভাগ প্রস্তুত।

বিপণন প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানির মূল লক্ষ্য হ'ল :

- সমগ্র দেশব্যাপী চাহিদার নিরীখে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য, বিটুমিন, তরলকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিগ্যাস) এবং বিপি, ক্যান্ট্রোল ও লুক অয়েল ব্র্যান্ডের লুব্রিকেন্টস আমদানি করা, গুদামজাতকরণ ও বাজারজাতকরণ;



- ফিলিং স্টেশন/ডিলার/এজেন্ট হতে নিয়মিতভাবে পেট্রোলিয়াম পণ্যের নমুনা সংগ্রহপূর্বক গুণগতমান পরীক্ষা, পরিমাপ, নির্ধারিত মূল্যে যাচাইকরণ ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ;
- সমগ্র দেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরকার নির্ধারিত মূল্যে সরবরাহ ও প্রাপ্তি নিশ্চিতকরণ;
- খরা মওসুমে দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলে পেট্রোলিয়াম পণ্য সরকার নির্ধারিত মূল্যে সরবরাহ ও প্রাপ্তি নিশ্চিতকরণ;
- নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে দেশের সকল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানি তেল সরবরাহ করা।

#### বাজার নেতৃত্বের বছর

যদিও কোভিড-১৯ মহামারী পরিস্থিতি ব্যক্তিক, সামাজিক ও রাজনৈতিক পরিস্থিতির উপর ব্যাপক প্রভাব ফেলেছে; তা সত্ত্বেও মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বিগত বছর গুলোর ন্যায় এ বছর ও অভিস্ট লক্ষ্য "বাজার নেতৃত্ব" অর্জন করেছে এবং অব্যাহত রেখেছে। এটি একমাত্র সম্ভব হয়েছে মেঘনার গ্রাহকদের সর্বোত্তম উপায়ে সেবা প্রদানের দৃঢ় সংকল্পের কারণে। এছাড়াও সমাজ উন্নয়নে মানসম্পন্ন পণ্য সরবরাহ করে সামাজিক নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ ও বিদ্যুৎ খাতকে শক্তিশালী করে নতুন পথের সূচনা করা। এখানে উল্লেখ্য যে, ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বিদ্যমান ০৩ (তিন) টি তেল বিপণন কোম্পানির মোট পেট্রোলিয়াম ও লুব্রিকেটিং তেল এর বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৬২.২৬ লক্ষ মেট্রিক টন, যা ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে ছিল ৫৪.৪৪ লক্ষ মেট্রিক টন। এতে মেঘনার অংশীদারিত্ব ৩৮.৯৩%। লুব্রিকেটস বিপণন খাতে ১০৪৮৯ মেট্রিক টন লুব্রিকেট বিক্রয় করে এবং ০৩ (তিন) টি বিপণন কোম্পানির মধ্যে মেঘনার বাজার অংশীদারিত্ব ৫৭.৯০%। পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় আলোচ্য বছরেও মুনাফা অর্জন ও বাজার অংশীদারিত্বের ক্ষেত্রে কোম্পানি শীর্ষ অবস্থান ধরে রাখতে সক্ষম হয়েছে।

#### অর্জন

কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ অত্যন্ত আনন্দের সহিত আপনাদের জানাচ্ছে যে -

- মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আইসিএমএবি কর্তৃক ২০১৮ সালে "বিবিধ খাতে" "প্রথম"; ২০১৯ সালে "আইসিএমএবি বেস্ট কর্পোরেট এওয়ার্ড- ২০১৯" এ "গোল্ড মেডেল" এবং ২০২০ সালে "আইসিএমএবি বেস্ট কর্পোরেট এওয়ার্ড- ২০২০" এ "ব্রোঞ্জ মেডেল" পুরস্কার অর্জন করেছে।
- অত্র কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বিপিসি'র অধীন কোম্পানিসমূহের মধ্যে সবচেয়ে দক্ষতার সাথে 'বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি' বাস্তবায়নের স্বীকৃতি স্বরূপ 'সম্মাননা ফ্রেস্ট' অর্জন করেছে।

#### গুরুত্বপূর্ণ বিষয়সমূহ

##### আর্থিক ফলাফল ও বন্টনসমূহ

লক্ষ টাকায়

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালন খাত হতে আয়	৫১৭৩৮.৬৩	৫৫৯২১.৪৯	৬৬৯৫৭.৯৮	৬১৫৬১.৮৮	৪৫২৮৬.৪০
বাদঃ মোট উপরি ব্যয় (Overhead expenses)	(১০৫৯৭.৮৭)	(১০২৩৩.১৭)	(১১২০৩.৬৪)	(১০২৬২.১৮)	(১২০৫৭.৯৭)
বাদঃ সুদ/অর্থায়ন বাবদ খরচ	(২৭৮৩.৪০)	(২৪৬০.০৫)	(২৫৫৬.৪৬)	(২১১৬.৭৬)	(১৯২০.৪৫)
পরিচালনালব্ধ মুনাফা	৩৮৩৫৭.৩৬	৪৩২২৮.২৭	৫৩১৯৭.৮৮	৪৯১৮২.৯৪	৩১৩০৭.৯৮
বাদঃ শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(১৯১৭.৮৬)	(২১৬১.৪১)	(২৬৫৯.৮৯)	(২৪৫৯.১৫)	(১৫৬৫.৪০)
বাদঃ কর বাবদ বরাদ্দঃ					
▪ চলতি	(৮১৭০.৯৫)	(১০২২৯.৪৫)	(১২৪৩০.৬৩)	(১১৬৩৮.৭২)	(৭৩৬৩.৩২)
▪ বিলম্বিত	(৫৪.৫২)	(৪৫.৬২)	(১১৬.০৫)	৯৫৫.৯৩	(৪৩১.১৭)
কর উত্তর মুনাফা	২৮২১৪.০	৩০৭৯১.৭	৩৭৯৯১.৩৬	৩৬০৪১.০০	২১৯৪৮.০৯
যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের লাভের অবশিষ্টাংশ আনয়ন	২৯২.৫	৭৩৩.১৫	৪৭৪. ১	৫৮৩.৪৬	৫৩৯.১৪
বাদঃ মুনাফা বন্টনঃ					
▪ সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তর	(১১০০০.০০)	(১৫০০০.০০)	(২১৫০০.০০)	(২১০০০.০০)	(১০০০০.০০)
▪ প্রস্তাবিত লভ্যাংশ (নগদ)	(১৬২৩২.৪২)	(১৬২৩২.৪২)	(১৬২৩২.৪২)	(১৫১৫০.২৫)	(১১৯০৩.৭৭)
▪ অবচয় তহবিলে স্থানান্তর	(১০৭০.৯৪)	-	-	-	-
অবশিষ্ট মুনাফা পরবর্তী বছরে স্থানান্তর	২০৩.২	২৯২. ২	৭৩৩.১৫	৪৭৪.২১	৫৮৩.৪৬

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল (লক্ষ টাকা):	১৭৩০৩৮.৮৫	১৬০৩৯১.৯৩	১৪৫৩৩২.৫৫	১২২৯৯১.৪৪	৯৮৮৫৪.২০
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	২৬.০৭	২৮.৪৫	৩৫.১১	৩৩.৩০	২০.২৮
শেয়ার প্রতি প্রস্তাবিত লভ্যাংশ- নগদ (টাকা)	১৫.০০*	১৫.০০	১৫.০০	১৪.০০	১১.০০
শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)	১৫৯.৯০	১৪৮.২১	১৩৪.৩০	১১৩.২০	৯১.৩৫

\*প্রস্তাবিত

#### বিক্রয় এবং আয়

২০২০-২০২১ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৭৭৮২৩৩.৪১ লক্ষ টাকা মূল্যের ২৩.২৮ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছে, ২০১৯-২০২০ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৫৪৫৪২৩.৫৯ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৯.৯৬ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছিল। গত বছরের তুলনায় বিক্রয়ের পরিমাণ ৩.৩২ লক্ষ মেট্রিক টন বা ১৬.৬৩% বেড়েছে এবং বিক্রয়লবদ্ধ অর্থের পরিমাণও ১৫.০৬% বেড়েছে।

#### পণ্য ভিত্তিক পর্যালোচনা

কোম্পানি তার পণ্যসমূহের উপর ভিত্তি করে দুটি ব্যবসায়িক ইউনিটে বিভক্ত:

ক) পরিশোধিত পণ্য (পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য)

খ) লুব্রিক্যান্টস (বিপি, কাস্ট্রোল এবং লুক অয়েল ব্র্যান্ডের পণ্য)

এ দুই ধরনের বিভাগের বাইরে কোনো পরিচালনা ভিত্তিক বিভাগ নেই। নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট-২৪ এ বিস্তারিত তথ্য অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

#### পরিচালন ব্যয়

আলোচ্য বছরে মোট পরিচালন ব্যয় ১৩৩৮১.২৯ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১২৬৯৩.২২ লক্ষ টাকা। পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় আলোচ্য বছরে প্রশাসনিক ব্যয় সহ বিক্রয় ও বিতরণ খরচ, অর্থায়ন ব্যয় এবং বিপিসি এর মাধ্যমে সুদের খরচ ৬৮৮.০৭ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। গত বছরে ওয়ার্কিং/অপারেশনাল গেইন ছিল ১০৬৮.৮১ লক্ষ টাকা এবং বাংলাদেশ রেলওয়ের দুর্ঘটনাজনিত কারণে ও অন্যান্য কারণে চলতি বছরে ৪৫৭.৪৯ লক্ষ টাকা গেইন কমে ৬১১.৩১ লক্ষ টাকায় দাঁড়িয়েছে।

#### মোট সম্পত্তি / মূলধন প্রয়োগের উপর অর্জন

আলোচ্য বছরে কোম্পানির মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ২১.৮১%, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ২৬.৬৩% অর্থাৎ বিগত বছরের তুলনায় মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ৪.৮২% হ্রাস পেয়েছে।

#### দেনাদার ও পাওনাদার

৩০ শে জুন, ২০২১ তারিখে বিভিন্ন দেনাদারের নিকট কোম্পানির পাওনা ছিল ১১৭০৩৭.৬৪ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৮৭০১৮.২৬ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থের মধ্যে বিপিসি এর নিকট পাওনা ১০৭৬৮০.৪১ লক্ষ টাকা এবং ৯৩৫৭.২৩ লক্ষ টাকা বিভিন্ন সরকারী ও আধাসরকারী প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা রয়েছে।

৩০ জুন, ২০২১ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ৫০০২০০.৩৬ লক্ষ টাকা; এর মধ্যে ২৯৬৯২৮.৩৬ লক্ষ টাকা বিপিসির নিকট পণ্যের মূল্য বাবদ দেনা, যা পরবর্তীতে পরিশোধ/সমন্বয় করা হয়েছে। ৩০ শে জুন, ২০২০ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির মোট দেনা ছিল ৩৮৫২৫১.৫৯ লক্ষ টাকা। ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে মজুদের পরিমাণ ছিল ১৩৬৫২০.৯২ লক্ষ টাকা, ব্যাংকে জমার পরিমাণ ছিল ৩৯৪৯৪০.৭৩ টাকা যা কোম্পানির দেনা পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত।

#### মূলধন কাঠামো :

বিবরণ	টাকা
ক) অনুমোদিত মূলধন :	
৪০,০০,০০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে	৪০০,০০,০০,০০০
খ) ইস্যুকৃত, বিলিকৃত ও পরিশোধিত মূলধন :	



বিবরণ	টাকা
১) ৩ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে সম্পূর্ণ পরিশোধিত	৩০
২) ৫০,০০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে নগদ অর্থ ব্যতীত অন্যমূল্যে সম্পূর্ণ পরিশোধিত	৫,০০,০০,০০০
৩) ৫৪,৫০,০০২ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার হিসাবে ইস্যুকৃত	৫,৪৫,০০,০২০
৪) ২,৯৫,৪৯,৯৯৫ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার হিসাবে ইস্যুকৃত	২৯,৫৪,৯৯,৯৫০
৫) ৪০,০০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	৪,০০,০০,০০০
৬) ২২,০০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	২,২০,০০,০০০
৬) ২৩,১০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	২,৩১,০০,০০০
৭) ১,৪৫,৫৩,০০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৪,৫৫,৩০,০০০
৮) ১,৮৯,১৮,৯০০ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৮,৯১,৮৯,০০০
৯) ১,৬৩,৯৬,৩৮০ সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৬,৩৯,৬৩,৮০০
১০) ৯৮,৩৭,৮২৮ টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	৯,৮৩,৭৮,২৮০
মোট: ১০,৮২,১৬,১০৮ টি শেয়ার	১০৮,২১,৬১,০৮০

শেয়ারহোল্ডারের নাম	৩০ জুন ২০২১		৩০ জুন ২০২০	
	শেয়ার সংখ্যা	%	শেয়ার সংখ্যা	%
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি)	৬৩,৪৮৬,৭৮২	৫৮.৬৭	৬৩,৪৮৬,৭৮২	৫৮.৬৭
প্রাতিষ্ঠানিক (আর্থিক ও আন্যান্য)	৩৪,৭২৫,৪৯৭	৩২.০৯	৩২,৭৩৬,৬৬৫	৩০.২৫
বিদেশী	৩৭৭,৫৪৪	০.৩৫	৬০৫,৪৬৯	০.৫৬
ব্যক্তিগত	৯,৬২৬,২৮৫	৮.৮৯	১১,৩৮৭,১৯২	১০.৫২
মোট	১০৮,২১৬,১০৮	১০০.০০	১০৮,২১৬,১০৮	১০০.০০

এ সম্পর্কিত বিস্তারিত আর্থিক বিবরণীর নোট-১৩ এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

#### ইকুইটি-দায়

বাংলাদেশ সরকারের পরিকল্পনা কমিশনের পত্র নম্বর ২০.৪৯৪.০১৪.০১.১২.০৬৯.২০১১/২৭৯, তারিখ ২৩.১০.২০১১ এর মাধ্যমে প্রতিটি তেল বিপণন কোম্পানিকে ০৩টি করে স্টোরেজ ট্যাঙ্ক নির্মাণ এবং প্রত্যেককে একটি করে বিনিময় করার নির্দেশনা দেয়। এর ধারাবাহিকতায় স্টোরেজ ট্যাঙ্ক নির্মাণ ও বিনিময় শেষে এমপিএল এ নিম্নোক্ত ধারন ক্ষমতা, নির্মাণ খরচ, মূলধনীকরণের বছর হিসেব বিবেচনায় চারটি ট্যাঙ্ক অন্তর্ভুক্ত হয়:

বিবরণ	ট্যাঙ্কের সংখ্যা	মোট খরচ (টাকা)	মূলধনীকরণের বছর
মেইন ইনস্টলেশন চট্টগ্রাম প্রতিটি ১০,০০০ মেঃ টন	০২ টি	১৪,৫৬,৯৫,৬১৯	২০১৩
গোদনাইল ডিপো ৮,০০০ মেঃ টন	০১ টি	৬,৫৮,৩৮,৭৭৯	২০১৫
বাঘাবাড়ি ডিপো ১০,০০০ মেঃ টন	০১ টি	১২,৬০,৭৪,৬৮৬	২০১৪

নির্দেশনার আলোকে মোট নির্মাণ ব্যয়ের মধ্যে এমপিএল ১৫% এবং সরকার ৮৫% অর্থায়ন করে। ৮৫% খরচের মধ্যে ৬০% দীর্ঘমেয়াদী ঋণ (৫% সুদ হারে এবং ০৫ বছরের হেস পিরিয়ড সহ ২০ বছরের মধ্যে পরিশোধযোগ্য) এবং বাকি ৪০% খরচ কোম্পানির ইকুইটি হিসাবে রূপান্তরিত হবে। সরকার-কে ঋণ ও সুদের কিস্তি পরিশোধের জন্য যথাযথ অর্থের সংস্থান করা হয়েছে এবং বিপিসি'র সিদ্ধান্তের অপেক্ষাধীন। স্টোরেজ ট্যাঙ্কের খরচের ৪০% এর ক্ষেত্রে শেয়ার সার্টিফিকেট ইস্যুর জন্য অর্থ মন্ত্রণালয়ের নির্দেশনা আছে, যা প্রক্রিয়াধীন।

এছাড়াও, আলোচ্য বছরে কোম্পানির ৮২৬.৭৬ লক্ষ টাকা কর্মকর্তা-কর্মচারীদের অবসরজনিত আনুতোষিক (গ্র্যাচুইটি) বাবদ বিলম্বিত দায় ব্যতীত কোম্পানির অন্য কোন দায় নেই।

#### শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি/তহবিল

৩০ জুন, ২০২১ তারিখে শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি/তহবিল ১৭৩০৩৮.৮৫ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ১৬০৩৯১.৯৪ লক্ষ টাকা। আলোচ্য বৎসরে শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল ১২৬৪৬.৯১ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। কোন আর্থিক প্রতিষ্ঠান হতে কোন আর্থিক



সহায়তা/ঋণ নেয়া হয়নি বিধায় কোম্পানির মূলধন কাঠামো ঝুঁকিমুক্ত রয়েছে।

### সংরক্ষিত তহবিল

আলোচ্য বছরে বন্টনযোগ্য মুনাফা হতে ১১০০০ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরের প্রস্তাব করা হয়েছে, ফলশ্রুতিতে ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সংরক্ষিত তহবিল দাঁড়াবে ১৪৩৫৫০ লক্ষ টাকা। দেশের মোট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা বৃদ্ধিজনিত কারণে কোম্পানির প্রধান স্থাপনাপার, চট্টগ্রামসহ দেশব্যাপী অন্যান্য ডিপোগুলোতে ডিজেল এবং অন্যান্য পণ্য মজুদের জন্য স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ ও আনুষঙ্গিক অন্যান্য কার্যাদি সম্পন্ন এবং চট্টগ্রামের আত্মবাদস্থ বাণিজ্যিক এলাকায় অবস্থিত ৭২ নং প্লটে ১৯ তলা প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ, ঢাকাস্থ মতিঝিলের প্রাণকেন্দ্রে ৪০ তলা ভবন নির্মাণের পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য সংরক্ষিত তহবিলে টাকা স্থানান্তর করা হচ্ছে।

### ঝুঁকি ও উদ্বেগ

কোম্পানির ঝুঁকি ব্যবস্থাপনার নীতিগুলোও ঝুঁকিগুলো সনাক্ত এবং বিশ্লেষণ করতে, ঝুঁকি হতে উৎপন্ন সীমাবদ্ধতা নির্ধারণ এবং নিয়ন্ত্রণ করতে এবং ঝুঁকিগুলো নিরীক্ষণ এবং সীমাবদ্ধতা নিরসনের জন্য প্রতিষ্ঠিত। পরিচালনা পর্ষদ নিয়মিতভাবে ঝুঁকি ব্যবস্থাপনা পর্যবেক্ষণ করে পরিবর্তিত বাজার ব্যবস্থা, কোম্পানির ক্রিয়াকলাপ, লাভজনকতা এবং টেকসই প্রবৃদ্ধির হুমকি মোকাবেলায় কার্যকর ব্যবস্থা গ্রহণ করে থাকে। আমাদের ঝুঁকি ব্যবস্থাপনার শক্তিশালী পরিচালন কাঠামো, তথ্য ব্যবস্থার উপর নির্ভরশীল এবং চ্যালেঞ্জসমূহ মোকাবেলায় কোম্পানি নিয়মিতভাবে বাজার, অর্থনৈতিক পরিস্থিতি এবং নীতিগুলির বিশ্লেষণ করে থাকে। আমাদের কোম্পানির নিরূপিত লক্ষণীয় ও গুরুত্বপূর্ণ ঝুঁকির সংক্ষিপ্ত সার নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট-৪৪ এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

### পরিচালনা পর্ষদ

#### ১. পর্ষদের গঠন :

৩০ জুন ২০২১ সালে পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ছিল ১০ জন। পর্ষদে একজন চেয়ারম্যান, দুইজন স্বাধীন পরিচালক, একজন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক, পাঁচ জন পরিচালক (সরকার তথা বিপিসি কর্তৃক মনোনীত) এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালক।

#### ২. পর্ষদের সভা ও উপস্থিতিঃ

১ জুলাই ২০২০ হতে ৩০ জুন ২০২১-এর মধ্যে পরিচালনা পর্ষদের মোট ৩৭টি সভা অনুষ্ঠিত হয়। সভায় পরিচালকবৃন্দের উপস্থিতির বিবরণ নোট -৩৪.০১ এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

#### ৩. পরিচালকদের সম্মানীঃ

কোম্পানি বোর্ডের সিদ্ধান্ত এবং বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদনক্রমে পরিচালকগণকে সম্মানী প্রদান করা হয় এবং পরিচালকদের সম্মানীর বিস্তারিত আর্থিক প্রতিবেদনের নোট-৩৪.০১ এ উল্লেখ আছে।

### পরিচালকবৃন্দের অবসর গ্রহণ ও পুনঃনির্বাচন

কোম্পানির আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের বিধি ১৪০, ১৪১ এবং ১৪২ ও বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন নটিফিকেশন নং বিএসইসি/সিএমআরআরসিডি/২০০৬-১৫৮/২০৭/এডমিন/৮০ তারিখ ০৩ জুন ২০১৮ এর মাধ্যমে জারীকৃত কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড এর ১(২)(ই) অনুচ্ছেদ মোতাবেক বার্ষিক সাধারণ সভায় স্বাধীন পরিচালক এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালক ব্যতীত জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে পরিচালকবৃন্দের এক তৃতীয়াংশ অবসর গ্রহণ করবেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় শেখ মোহাম্মদ বেলায়েত হোসেন (পরিচালক), জনাব আবুল ফজল মোঃ নাফিউল করিম (পরিচালক) এবং ডাঃ আশরাফ উদ্দিন (শেয়ারহোল্ডার পরিচালক) পরিচালনা পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করবেন। আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের বিধি ১২৯ এবং ১৪৩ মোতাবেক এ বার্ষিক সাধারণ সভায় শেখ মোহাম্মদ বেলায়েত হোসেন (পরিচালক), জনাব আবুল ফজল মোঃ নাফিউল করিম পুনঃনির্বাচিত হওয়ার যোগ্যতা রাখেন।

কোম্পানির আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের বিধি ১২৯ অনুযায়ী নতুন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচনের লক্ষ্যে বিগত ৩০ জানুয়ারি ২০২২ তারিখে বহুল প্রচারিত দৈনিক আজাদী এবং দৈনিক বনিক বার্তা এবং দ্যা ফাইন্যান্সিয়াল এক্সপ্রেস পত্রিকায় এবং কোম্পানির ওয়েব সাইটে বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হয়। ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচন অনুষ্ঠিত হবে।

### অডিট কমিটি

৩০ সেপ্টেম্বর, ২০২০ এর ত্রৈমাসিক হিসাব বিবরণী; ৩১ ডিসেম্বর, ২০২০ এর অর্ধ বার্ষিক হিসাব বিবরণী; ৩১ মার্চ, ২০২১ এর নয় মাসের হিসাব বিবরণী ও ৩০ জুন, ২০২১ এর বার্ষিক হিসাব বিবরণী; ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে বহিঃনিরীক্ষকদ্বয় কর্তৃক প্রদত্ত এএমএল (অডিট ম্যানেজমেন্ট লেটার) বিচার বিশ্লেষণ এবং সংশোধিত বাজেট ২০২০-২০২১ ও প্রস্তাবিত বাজেট ২০২১-২০২২ বিচার বিশ্লেষণের জন্য মোট ০৫ (পাঁচ) টি অডিট কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং এতদসংক্রান্ত অডিট কমিটির রিপোর্ট অডিট কমিটি কর্তৃক কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ সভায় উপস্থাপন করা হয়। অডিট কমিটি গঠনের উদ্দেশ্য হলো, কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ ও উন্নয়ন এবং পরিচালনা পর্ষদকে কোম্পানির সার্বিক আর্থিক বিষয়ে হালনাগাদ তথ্যাদি অবহিতকরণ। কমিটিকে



কোম্পানির আর্থিক ও অন্যান্য সর্ববিষয়ে পরীক্ষণের জন্য বোর্ড কর্তৃক পূর্ণ কর্তৃত্ব দেয়া হয়েছে।

#### নমিনেশন এন্ড রিম্যুনারেশন কমিটি (এনআরসি)

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন নোটিফিকেশন নং বিএসইসি/সিএমআরআরসিডি/২০০৬-১৫৮/২০৭/এডমিন/৮০ তারিখ ০৩ জুন ২০১৮ এর মাধ্যমে জারীকৃত 'কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড' এর ৬(২) ধারা মোতাবেক কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক ০৩(তিন) সদস্য বিশিষ্ট একটি নমিনেশন এন্ড রিম্যুনারেশন কমিটি (এনআরসি) কমিটি গঠন করা হয়। এনআরসি কমিটি বর্ণিত 'কর্পোরেট গভর্নেন্স কোড' অনুযায়ী পরিচালিত হয়। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে উক্ত কমিটির ০৩ (তিন)টি সভা অনুষ্ঠিত হয়।

#### সহযোগী কোম্পানির সাথে লেনদেন

সহযোগী কোম্পানির সাথে লেনদেন এর বিস্তারিত তথ্যাদি নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট-৩৯ এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে, এক্ষেত্রে আইএফআরএস এবং আইএএস অনুসরণ করা হয়েছে।

#### ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক প্রতিবেদনের মধ্যে উল্লেখযোগ্য পার্থক্য

এ বছর ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক কার্যক্রমের মধ্যে তেমন কোন উল্লেখযোগ্য পার্থক্য ছিল না। কোম্পানি পরিচালনা ও আর্থিক কার্যক্রমের দিক থেকে বিচক্ষণ ও দূরদর্শী কর্মকাণ্ড পরিচালিত হয়েছে।

#### প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

আমি অভ্যন্তরীণ আনন্দের সাথে ঘোষণা করতে চাই যে, ২৮ ডিসেম্বর, ২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সভায় ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে ১৫.০০ (পনের টাকা) অর্থাৎ ১৫০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদ রেকর্ড ডেট জানুয়ারি ২৫, ২০২২ তারিখে পরিশোধিত মূলধন ১০৮২১.৬১ লক্ষ টাকার উপর ১৫০% হারে ১৬২৩২.৪২ লক্ষ টাকা নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব করেছে, যা ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের অনুমোদন সাপেক্ষে প্রদেয় হবে।

#### সরকারী কোষাগারে অর্থ জমাকরণ

আলোচ্য বছরে মূসক, শুক্ক, আয়কর, লভ্যাংশ এবং অন্যান্য খাতে কোম্পানি, সরকারি কোষাগারে ২৭৯২৫ লক্ষ টাকা জমা প্রদান করেছে। পূর্ববর্তী বছরে সরকারি কোষাগারে প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ২৮৬৫২ লক্ষ টাকা।

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
ভ্যাট	৪১৯৩	৪০৭৬
কাস্টম ডিউটি	৪৬৫৩	৩৩৯২
অগ্রিম আয়কর *	৮১৭১	১০২২৯
লভ্যাংশ (বিপিসি)	৯৫২৪	৯৫২৪
অন্যান্য (নদী শুক্ক, ভূমি উন্নয়ন কর, পৌর কর ইত্যাদি)	১৩৮৪	১৪৩১
মোট:	২৭৯২৫	২৮৬৫২

\*২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কর্পোরেট কর হার ছিল ২৫.০০%, যা ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বিএসইসির তালিকাভুক্ত কোম্পানির জন্য কর হার ২.৫০% কমিয়ে ২২.৫০% করা হয়েছে।

#### অডিট রিপোর্ট সংক্রান্ত মতামত ও ব্যাখ্যা

বিগত ৩০শে জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের অডিট রিপোর্টে যুগ্ম নিরীক্ষকগণ তিনটি বিষয়ে তাদের মতামত প্রদান করে ছিলেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য এ বিষয়ে পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

#### নিরীক্ষকগণের মতামত ও ব্যাখ্যা

- নোট ১৬.০০: গ্র্যাচুইটি খাতে দায় হিসাবের সময় আইএএস-১৯ বিধান অনুসারে অ্যাকচুয়ারিয়াল গণনা পদ্ধতি অনুসরণ করা হয়নি। কোম্পানিতে স্থায়ী কর্মচারীদের জন্য বিদ্যমান ফান্ডেড গ্র্যাচুইটি স্কিম এবং গ্র্যাচুইটি বিধি অনুসারে ৩০ জুন ২০২১ সালের দায় ৮২,৬৭৬,২৭৮ টাকা নির্ধারণ করা হয়েছে।  
ব্যাখ্যা: কোম্পানির বোর্ড এবং এনবিআর কর্তৃক অনুমোদিত গ্র্যাচুইটি বিধি অনুসরণে গ্র্যাচুইটি দায় গণনা করা হয়েছে।
- নোট ৪.০০: আইএএস-৩৬ আনুযায়ী প্রতিবেদন সময়কাল শেষে স্থায়ী সম্পদের ক্ষতি বা লোকশান নির্ণয় করবে। যদি কোন ক্ষতি বা লোকশানের সম্ভাবনা থাকে তবে তার উদ্ধারযোগ্য মূল্য পূর্বানুমান করবে। এখানে কোম্পানি স্থায়ী সম্পদের ক্ষতি বা লোকশান নিরূপণ না করেই আর্থিক বিবরণী তৈরি করেছে।



ব্যাখ্যা : কোম্পানির প্রতিটি ডিপোতে প্রতি অর্ধ-বার্ষিক এবং বার্ষিকীতে সম্পদের ক্ষতি বা লোকসান নিরূপন করা হয়। যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে বিনষ্ট সম্পদ মোট সম্পদের তালিকা হতে বাদ দেওয়া হয়। আনুষ্ঠানিকভাবে বিনষ্ট সম্পদের ক্ষতি মূল্যায়নের প্রস্তাব কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সভায় উত্থাপন করা হবে এবং যথাযথ অনুমোদনের পর মূল্যায়ন সমন্বয় করা হবে।

৩. নোট ১৪.০০: শেয়ার মানি ডিপোজিট এর ১১৬,০৬১,৮৬২ টাকা এফআরসি বিজ্ঞপ্তি- ১৪৬/ এফআরসি/ এসএ-স/২০২০/২৫১ অনুযায়ী আমানতের তারিখ থেকে ছয় মাসের মধ্যে শেয়ার মানি ডিপোজিটকে শেয়ারে রূপান্তর করতে হবে, যা ইকুইটিতে রূপান্তরিত হয়নি।

ব্যাখ্যা : শেয়ার মানি ডিপোজিটের ক্ষেত্রে শেয়ার সার্টিফিকেট ইস্যু করার জন্য বিপিসি/ প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও অর্থ মন্ত্রণালয়ের সিদ্ধান্তের অপেক্ষায় রয়েছে।

#### ব্যবসা উন্নয়ন কার্যক্রম

৩০ জুন, ২০২১ পর্যন্ত সারাদেশে কোম্পানির ৮৩৩ টি কিলিং স্টেশন, ১৮০ টি প্যাকড পয়েন্ট ডিলার, ৯০২ টি এজেন্ট, ১২৪৯ টি এলপিগিজি ডিলারশীপ, ৪৭ টি মেরিন ডিলারশীপ, ০৬ টি কনজুমার আউটলেট এবং ১১ টি অটোগ্যাস অপারেটর আছে, যারা আমাদের পণ্য বিপণনের উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। কোম্পানি কিছু সংখ্যক বৃহদাকার ভোক্তা প্রতিষ্ঠান/ শিল্প প্রতিষ্ঠান/ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের সাথে সরাসরি বাণিজ্যিক সম্পর্ক স্থাপন করেছে। এছাড়াও কোম্পানি ভাসমান পাম্প স্টেশনের মাধ্যমে জলযানসমূহে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ করে আসছে। জ্বালানি পণ্যের সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিদ্যুৎ কেন্দ্রগুলিতে এবং অন্যান্য প্রকল্পসমূহেও পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য এবং লুক ওয়েল, বিপি ও ক্যান্ট্রিল ব্র্যান্ডের লুব্রিক্যান্টস সরবরাহ করে আসছে। এছাড়াও অত্র কোম্পানি বাংলাদেশ শিপিং কর্পোরেশন এবং বিভিন্ন বিদেশী ও বিদেশগামী জাহাজে বাংকার সরবরাহসহ বিপি, লুক অয়েল ও ক্যান্ট্রিল ব্র্যান্ডের লুব্রিক্যান্টস সরবরাহ করে কোম্পানির মুনাফা বৃদ্ধিতে সচেষ্ট ভূমিকা পালন করে আসছে।

#### কোম্পানির বাস্তবায়িত প্রকল্প সমূহ

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বাস্তবায়িত উল্লেখযোগ্য প্রকল্প / উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলো:-

১. দৌলতপুর ডিপোর অভ্যন্তরে জ্বালানি তেল নিরাপদে পরিবহনের লক্ষ্যে রেলওয়ে সাইডিং মেরামত।
২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে লুব ওয়্যার হাউজ নির্মাণ।
৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে লুব শেড সংস্কার।
৪. মোগলাবাজার ডিপোতে আরসিসি পেভমেন্ট, ওয়াক ওয়ে, ড্রেন, ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম বর্ধিতকরণ, বাউন্ডারী ওয়াল এবং আনুষঙ্গিক অন্যান্য কাজ।
৫. ভৈরববাজার ডিপোতে ওয়াচ টাওয়ার নির্মাণ এবং অফিস ভবন সংস্কার, বাউন্ডারী ওয়াল, জেনারেটর রুম, ডিপি শেড, পাম্প রুম, স্টোরেজ ট্যাংক, পাইপ লাইন ও ফায়ার হাইড্রেন্ট লাইন রং করণ সহ অন্যান্য কাজ।
৬. গোদনাইল ডিপোতে আরসিসি রিটেইনিং ওয়াল, ড্রেন সহ অন্যান্য কাজ।
৭. মেঘনা মডেল সার্ভিস সেন্টার-১ (নিউ ওয়েজ সার্ভিস স্টেশন, মিরপুর রোড, ঢাকা) এবং মেঘনা মডেল সার্ভিস সেন্টার-২ (নিপুনা সার্ভিস স্টেশন, মতিঝিল, ঢাকা) এর সংস্কার সহ রি-মডেলিং কাজ।

#### কোম্পানির বাস্তবায়নাত্মক প্রকল্প সমূহ

২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বাস্তবায়নাত্মক উল্লেখযোগ্য প্রকল্প / উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের বিবরণ নিম্নরূপঃ

১. চট্টগ্রাম-এ আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকায় ৩টি বেইজমেন্ট ফ্লোরসহ ১৯ তলা মেঘনা ভবন নির্মাণ।
২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে দ্বিতল বিশিষ্ট আবাসিক ভবনের সংস্কার ও মেরামত কাজ।
৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ডলফিন অয়েল জেটি-৫ (ডিওজে-৫) পুনঃসংস্কার এবং মেরামত।
৪. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ট্যাংক লরী ইয়ার্ডে কার্পেটিং কাজ ও সারফেস ড্রেন নির্মাণ।
৫. মহেশ্বরপাশা খুলনাতে কোম্পানির নিজস্ব জমির চতুর্দিকে বাউন্ডারী ওয়াল নির্মাণ।
৬. চাঁদপুর ডিপোতে ৭০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
৭. মোগলাবাজার ডিপোর অভ্যন্তরে জ্বালানি তেল নিরাপদে সরবরাহের লক্ষ্যে রেলওয়ে সাইডিং মেরামত।
৮. গোদনাইল ডিপোতে রেলওয়ের নিকট হতে লীজকৃত ০.৮৫৮৬ একর জায়গা ভরাট করে ট্যাংকলরী ইয়ার্ড নির্মাণ সহ ড্রেনেজ সিস্টেম উন্নয়ন।
৯. বরিশাল ডিপোতে আরসিসি পেভমেন্ট, কার্পেটিং এবং ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেমের মনিটর ও পিলার হাইড্রেন্ট স্থাপনসহ অন্যান্য কাজ।
১০. বরিশাল ডিপোতে ৭০০ মেঃটন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন ২টি পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।



১১. আলীগঞ্জ ডিপো, নারায়ণগঞ্জে বাউন্ডারী ওয়াল পুণঃ নির্মাণ।

১২. বাঘাবাড়ী ডিপো, সিরাজগঞ্জে পাইপ লাইন অতর্ভূক্তসহ প্রোডাক্ট এমএস ডেলিভারী পয়েন্ট, সেমি আন্ডারগ্রাউন্ড পাম্প রুম নির্মাণ ও অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।

### মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ ও উপযুক্ত মানব সম্পদ যে কোন প্রতিষ্ঠানের সাফল্য ও ধারাবাহিক অগ্রগতির পূর্বশর্ত। কোম্পানি কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের দক্ষতা ও উৎপাদনশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক নিয়মিতভাবে প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করে থাকে। আলোচ্য বছরে কোম্পানি কর্তৃক কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদেরকে দেশের মধ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ট্রেনিং ইনস্টিটিউট (বিপিআই), বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট এবং বিপিসির ট্রেনিং সেন্টার, জয়পাহাড়, চট্টগ্রাম ইত্যাদি প্রতিষ্ঠানে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।

### কর্মকর্তা-কর্মচারী সম্পর্ক

কোম্পানিতে শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সৌহার্দপূর্ণ সম্পর্ক ঐতিহ্যগতভাবে বিদ্যমান এবং এই সম্পর্ক অন্যান্য বছরের ন্যায় আলোচ্য বছরেও বজায় ছিল। শ্রমিক-কর্মচারী কর্মকর্তাদের মধ্যকার সু সম্পর্ক একটি প্রতিষ্ঠানের উন্নয়ন, অগ্রগতি ও স্থিতিশীলতা রক্ষার জন্য বিশেষ প্রয়োজন। ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এই বিষয়ে সব সময় সচেতন। শ্রম আইন অনুযায়ী প্রতি ২ বছর অন্তর দ্বিপাক্ষিক চুক্তিনামার মাধ্যমে শ্রমিক কর্মচারীদের দাবীনামা নিষ্পত্তি করা হয়। শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সু-সম্পর্ক এবং পারস্পরিক সৌহার্দের মাধ্যমে কোম্পানির বাণিজ্যিক অবস্থানকে সুদৃঢ়করণ এবং একই সাথে সামাজিক উদ্দেশ্য অর্জন করাই কোম্পানির মূল লক্ষ্য।

### স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণ

পরিবেশ সংরক্ষণ ও উন্নয়নের পদক্ষেপ হিসেবে কোম্পানি নিয়মিতভাবে বৃক্ষ রোপন কর্মসূচী বাস্তবায়ন করেছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানির কোন স্থাপনায় কোন প্রকার দূষণ ঘটেনি এবং যথাযথ পরিবেশ সংরক্ষণ করে কোম্পানি তার কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। কোম্পানির প্রতিটি স্থাপনা ও ডিপোতে ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম আধুনিকীকরণ করা হয়েছে। বনভোজন, খেলাধুলা, গরিবদের মধ্যে শীতবস্ত্র বিতরণ ইত্যাদি কল্যাণধর্মী কার্যক্রমের সাথে কোম্পানি সবসময় সম্পৃক্ত আছে।

### নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানির বর্তমান বহিঃনিরীক্ষকদের মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স হোদা ভাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস। মেসার্স হোদা ভাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস পর পর ০২ (দুই) বছর এবং মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস পর পর ০৩ (তিন) বছর নিরীক্ষা কার্যে নিয়োজিত ছিলেন। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের বিধান অনুযায়ী, পর পর ০৩ (তিন) বছর নিরীক্ষা কার্যে নিয়োজিত থাকায় মেসার্স রহমান মোস্তফা আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস পুনঃ নিয়োগ পাওয়ার সুযোগ নাই। কিন্তু মেসার্স হোদা ভাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ০২(দুই) বছর নিরীক্ষা কার্যে নিয়োজিত ছিলেন এবং আরও এক বৎসরের জন্য পুনঃ নিয়োগ পাওয়ার জন্য যোগ্য। এ প্রেক্ষিতে ২০২১-২০২২ হিসাব বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য বিপিসি কর্তৃক এবং পর্বদ সভায় মেসার্স হোদা ভাসি চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স খান ওয়াহাব শফিক রহমান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস কে ২,০০,০০০ (দুই লক্ষ) টাকা নিরীক্ষা ফি যা ০২ টি প্রতিষ্ঠানের মধ্যে সমভাবে বিভাজ্য নির্ধারণপূর্বক বৌথ নিরীক্ষক হিসেবে মনোনয়ন প্রদান করেছে। যা কোম্পানির ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় চূড়ান্ত অনুমোদনের লক্ষ্যে উপস্থাপন করা হবে।

### কর্পোরেট গভর্নেন্স

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড, প্রচলিত আইন ও বিধি বিধান অনুসরণের মাধ্যমে ব্যবস্থাপনায় উৎকর্ষতার জন্য প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণে বদ্ধপরিকর। এর মাধ্যমে কোম্পানির শেয়ারহোল্ডার ও অন্যান্য স্বার্থ সংশ্লিষ্ট পক্ষ এবং সমাজের প্রতি দায়বদ্ধতা নিশ্চিত হবে। অত্র কোম্পানি কর্পোরেট ব্যবস্থাপনার মান উন্নয়নে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণে সदा সচেষ্ট আছে। অত্র কোম্পানি ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ-এ তালিকাভুক্ত আছে বিধায় বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশন নম্বর বিএসইসি/সিএমআরআরসিডি/২০০৬-১৫৮/২০৭/এডমিন/৮০, তারিখ ০৩ জুন ২০১৮ অনুযায়ী কমপ্লায়েন্স প্রতিবেদন এবং গুরুত্বপূর্ণ পরিচালন ও আর্থিক তথ্যাবলী সংযুক্তি-৩ এ উল্লেখ করা হয়েছে।

### অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা

একটি তালিকাভুক্ত কোম্পানি এবং বিপিসি'র একটি অংগ প্রতিষ্ঠান হওয়ায় মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড সারা দেশে তার বৃহৎ জ্বালানি সংরক্ষণ ক্ষমতা এবং বিতরণ চ্যানেলের উপর ভিত্তি করে অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থাকে কার্যকর করেছে। একটি সু-প্রতিষ্ঠিত অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা আর্থিক লেনদেনের যুক্তিসঙ্গত নিশ্চয়তা নিশ্চিত করে এবং কোম্পানির সম্পদ রক্ষা করে। অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা বিভাগ দ্বারা পর্যালোচনা করা হয় এবং প্রতিবেদন আকারে প্রকাশ করে যা সরাসরি



কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালকের পাশাপাশি অডিট কমিটির কাছে রিপোর্ট করে থাকে। অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা ইআরএল, আমদানী এবং ফ্রাকশেনেশন প্ল্যাট থেকে মানসম্পন্ন পণ্য প্রাপ্তি, বিভিন্ন ডিপোতে জ্বালানি পণ্য বিতরণ এবং যন্ত্রাংশ ও স্থায়ী সম্পদ ক্রয়ে যথাযথ মূল্য ও মান নিশ্চিত করে।

কোম্পানির বিধিবদ্ধ বহিঃ নিরীক্ষকগণ আর্থিক প্রতিবেদনে আয়, ব্যয়, সম্পদ ও দায় সম্পর্কে সঠিক ও ন্যায্য তথ্য উপস্থাপনের মাধ্যমে কোম্পানিতে একটি শক্তিশালী অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা প্রতিষ্ঠায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। এছাড়াও বিনিয়োগকারীদের স্বার্থ এবং কোম্পানির সম্পদের সুরক্ষা নিশ্চিত করে এবং কর্পোরেট গভর্নেন্স কোডের সম্পূর্ণ প্রয়োগ নিশ্চিত করছে।

ব্যবসায়িক বিত্তି ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা

১. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ৮০০০ মেঃ টন এবং ২০০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন ০২ টি পিওএল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
২. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে মেইন গেইটের সামনে কালভার্ট পুণঃ নির্মাণ সহ পাইপ লাইন পরিবর্তন কাজ।
৩. ১৩১-১৩৩, মতিঝিল বা/এ, ঢাকাতে কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫ কাঠা জমির উপর বহুতল বিশিষ্ট বাণিজ্যিক ভবন নির্মাণ প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি।
৪. ফতুল্লা ডিপোতে লুব অয়েল সংরক্ষণের জন্য মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিদ্যমান ওয়্যার হাউজ বর্ধিতকরণ।
৫. বাঘাবাড়ি ডিপোতে লুব ড্রাম এবং এলপিজি যথাযথ ভাবে সংরক্ষণ এবং মজুদের লক্ষ্যে ওয়্যার হাউজ / ওপেন শেড নির্মাণ।
৬. ঝালকাঠি ডিপোতে অফিস ভবন সংস্কার, বাউন্ডারী ওয়াল নির্মাণ এবং আরসিসি পেভমেন্ট মেরামত।
৭. দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে বাউন্ডারী ওয়াল এবং আরসিসি পেভমেন্ট নির্মাণ।
৮. ইপিওএল ডিপো, ঢাকাতে বাউন্ডারী ওয়াল ও ফায়ার হাইড্রেন্ট রিজার্ভার নির্মাণ, ডেলিভারী পাইপ লাইন স্থাপন, ট্যাংক ও পাইপ লাইন রং করণ এবং অফিস বিল্ডিং সংস্কার সহ অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
৯. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে জেটি মেরামত, ট্যাংক ও পাইপ লাইন রং করণ এবং ডেলিভারী পয়েন্ট বৃদ্ধিকরণ।
১০. ঝালকাঠি ডিপোতে নদীর পাড়ে বাউন্ডারী ওয়াল নির্মাণ সহ রিভার সংলগ্ন ট্যাংক প্রোটেকশন ওয়ার্ক।
১১. মোগলাবাজার ডিপোতে ১,৫০,০০০ লিটার ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন ২টি হরিজেন্টাল স্টীল ট্যাংক নির্মাণ (পেট্রোল ও অকটেন)।
১২. শ্রীমঙ্গল ডিপোতে হরিজেন্টাল স্টোরেজ স্টীল ট্যাংক মেরামত কাজ।

### পরবর্তী কার্যক্রম

আর্থিক অবস্থার পরবর্তী কোনো উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম নেই, যা এ প্রতিবেদনের সঠিক মূল্যায়নে কোনো প্রকার প্রভাব ফেলতে পারে। বিস্তারিত তথ্যাদি নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীর নোট-৪২ ও নোট-৪৩ এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়িত্বপালন (সি.এস.আর) কার্যক্রম

কর্পোরেট নাগরিক হিসেবে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাংলাদেশের জনগণের উন্নয়নে ভূমিকা রাখছে। ব্যবসায়িক সিদ্ধান্তের সাথে নৈতিক, সামাজিক এবং পরিবেশগত চিন্তার সমন্বয়ের প্রতিশ্রুতি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড- এর অন্যতম শক্তিশালী ভিত্তি। কর্পোরেট সোশ্যাল রেস্পন্সিবিলিটি (সি.এস.আর) কার্যক্রম এর আওতায় মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আলোচ্য বছরে বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানে অনুদান প্রদান করেছে যেমন নভেল করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) আইডেন্টিফিকেশন কিট সরবরাহ, প্রধানমন্ত্রীর চিকিৎসা সহায়তা তহবিল এবং গৃহ নির্মাণ সহায়তা তহবিল, বাংলাদেশ এ্যাসোসিয়েশন অফ পাবলিক লিস্টেড কোম্পানি, বাংলাদেশ স্কাউট, কুমারখালি জেএন সেকেন্ডারি স্কুল কুষ্টিয়া, উলাত জামে মসজিদ-কাডোয়া-পাবনা, ইসলামবাগ দারুল কোরান হাফেজিয়া মাদ্রাসা এবং এতিমখানা, বিপিসি জামে মসজিদ, গৌরিপুর উচ্চ বিদ্যালয়ে বাইসাইকেল সরবরাহ এবং অন্যান্য প্রতিষ্ঠানে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে মোট ১১৩.৪৫ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করেছে।

প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা ও প্রধান অর্থ কর্মকর্তা কর্তৃক প্রত্যয়ন পত্র:

বিএসইসির ০৩ জুন ২০১৮ তারিখের জারিকৃত নোটিফিকেশন বিএসইসি/সিএমআরআরসিডি/২০০৬-১৫৮/২০৭/এডমিন/৮০ এর ধারা ৩(৩) অনুযায়ী প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা ও প্রধান অর্থ কর্মকর্তা কর্তৃক ঘোষণা বা প্রত্যায়ন পত্র সংযুক্তি-১৪ এ অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

পরিচালকদের দায়িত্বসমূহের বিবৃতি:

বিএসইসি'র ০৩ জুন ২০১৮ তারিখে জারিকৃত নোটিশ বিএসইসি/সিএমআরআরসিডি-২০০৬-১৫৮/২০৭/অ্যাডমিন/৮০

- অনুযায়ী পরিচালকবৃন্দ নিশ্চিত করেন যে,

ব্যবস্থাপনা পর্যদ কর্তক প্রস্তুতকৃত আর্থিক প্রতিবেদন কোম্পানির কার্যক্রম, ফলাফল, নগদ প্রবাহ এবং ইকাইটির পরিবর্তন সঠিক



- ও নির্ভুলভাবে উপস্থাপন করে।  
যথাযথ হিসাবের বই সংরক্ষণ করা হয়েছে।
- এ আর্থিক প্রতিবেদনের সব অংশে উপযুক্ত এ্যাকাউন্টিং নীতিমালা সঠিকভাবে প্রয়োগ করা হয়েছে এবং হিসাব সংক্রান্ত অনুমান
- যৌক্তিক ও বিচক্ষণ সিদ্ধান্তের মাধ্যমে গৃহীত।  
এ আর্থিক প্রতিবেদন প্রস্তুতে বাংলাদেশে প্রযোজ্য ইন্টারন্যাশনাল এ্যাকাউন্টিং স্ট্যান্ডার্ড (আইএএস)/বাংলাদেশ এ্যাকাউন্টিং স্ট্যান্ডার্ড (বিএএস)/ইন্টারন্যাশনাল ফাইন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং স্ট্যান্ডার্ড (আইএফআরএস)/ বাংলাদেশ ফাইন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং স্ট্যান্ডার্ড (বিএফআরএস)-এর নীতিমালা অনুসরণ করা হয়েছে এবং এই নীতিমালার সাথে সাংঘর্ষিক বিষয়সমূহ বাদ দেয়া হয়েছে।
- অত্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা সুযমভাবে প্রস্তুতের পাশাপাশি কার্যকরভাবে বাস্তবায়ন ও পর্যবেক্ষণ করা হয়েছে।
- কোম্পানির পরিচালনা এবং ক্রমাগত এগিয়ে যাওয়ার সক্ষমতা নিয়ে বিন্দুমাত্র সন্দেহ নেই এবং একটি চলমান প্রতিষ্ঠানের
- ভিত্তিতে বার্ষিক হিসাব বিবরণী প্রস্তুত করা হয়েছে।  
গত পাঁচ বছরের মুখ্য কার্যক্রম ও আর্থিক উপাত্ত সমূহ সংযুক্তি-৬ এ উপস্থাপন করা হয়েছে।
- শেয়ারহোল্ডিং-এর বিন্যাস সংযুক্তি-১৩.০১ এ প্রকাশ করা হয়েছে।
- বিএসইসি নির্দেশিত কর্পোরেট গভর্ন্যান্স প্রতিবেদন রেগুলেটরি কম্প্লায়েন্স রিপোর্ট অংশে প্রকাশিত।
- কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সভায় ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে
- ১৫.০০ (পনের টাকা) অর্থাৎ ১৫০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে।

#### কৃতজ্ঞতা স্বীকার:

পরিশেষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে মূল্যবান দিক নির্দেশনা ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগসহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ট্রেনিং ইনস্টিটিউট (বিপিআই), বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, সিডিবিএল, ব্রিটিশ পেট্রোলিয়াম, লুক অয়েল মেরিন লুব্রিক্যান্টস, ব্যাংকসমূহ, অন্যান্য সরকারি, আধা-সরকারি এবং স্বায়ত্বশাসিত প্রতিষ্ঠানসমূহের প্রতি পরিচালকমন্ডলী গভীরভাবে কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছে।

পরিচালকমন্ডলী সারা দেশে বিরাজমান অসংখ্য ডিলার, এজেন্ট এবং পরিবেশকদের কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছে যারা আমাদের অগণিত গ্রাহক ও ভোক্তাদের উত্তরোত্তর সেবা বৃদ্ধিকরণ এবং সর্বোপরি কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে অবদান রেখেছেন।

কোম্পানির কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ নিরলসভাবে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে তাদের শ্রেষ্ঠত্ব ও নৈপুণ্য প্রদর্শনের মাধ্যমে দায়িত্ব পালন করে থাকে। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের এই সেবা প্রদানের ক্ষেত্রে তাদের উৎসাহ-উদ্বীপনা ও ত্যাগ যা কোম্পানিকে উন্নতির শিখরে পৌঁছাতে সহায়তা করেছে, তাদের এ মূল্যবান অবদানের জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে অভিনন্দন জানানো হচ্ছে।

পরিচালকমন্ডলী, সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রতি তাদের আন্তরিক বিশ্বাস এবং কোম্পানির লক্ষ্য অর্জনে অব্যাহত সহযোগিতা প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞ।

ধন্যবাদ,

পরিচালনা-পর্ষদের পক্ষে,

  
(মোঃ মাহবুব হোসেন)  
চেয়ারম্যান

## কোম্পানির ভবিষ্যত পরিকল্পনা

- ▶ চট্টগ্রামের আশাবাদস্থ ৭২নং নিজস্ব প্লটে প্রধান কার্যালয়ের জন্য নিজস্ব অর্থায়নে ১৯ তলা বিশিষ্ট ভবন নির্মাণ। উল্লেখ্য যে, উক্ত ভবনের ৩টি বেসিফট সহ প্রথম ও দ্বিতীয় তলার আংশিক কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ▶ ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জমিটির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বহুতল বিশিষ্ট বাণিজ্যিক ভবন নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে।
- ▶ কোম্পানির প্রধান স্থাপনার সার্বিক পরিচালন কার্যক্রম অটোমেশন এর আওতাভুক্তকরণ। এ লক্ষ্যে Tecnicas Reunidas, Spain কর্তৃক Feasibility Study for Automation of Main Installations of Three Oil Marketing Companies at Patenga, Chattogram, Bangladesh এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে।
- ▶ জ্বালানি তেলের নিরাপদ মজুদ গড়ার লক্ষ্যে প্রধান স্থাপনাসহ বিভিন্ন ডিপোতে ২৭০০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতার মোট ৬টি তৈলাধার নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে।
- ▶ Single Point Mooring প্রজেক্টের আওতায় প্রধান স্থাপনার তৈলাধারে জ্বালানি তেল গ্রহণের লক্ষ্যে প্রধান স্থাপনায় রাডার টাইপ অটো গেজিং সিস্টেম, মোটরাইজড ভাল্ভ, পাইপলাইন, অটোমেশন যন্ত্রাংশ স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে।



# BANGLADESH ASSOCIATION OF PUBLICLY LISTED COMPANIES

Ref. No: CM-2021/159

BAPLC

Date of issue: March 11, 2021

## Renewed Certificate

*This is to certify that*

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

is an Ordinary Member of Bangladesh Association of Publicly Listed Companies  
and is entitled to all the rights and privileges appertaining thereto.

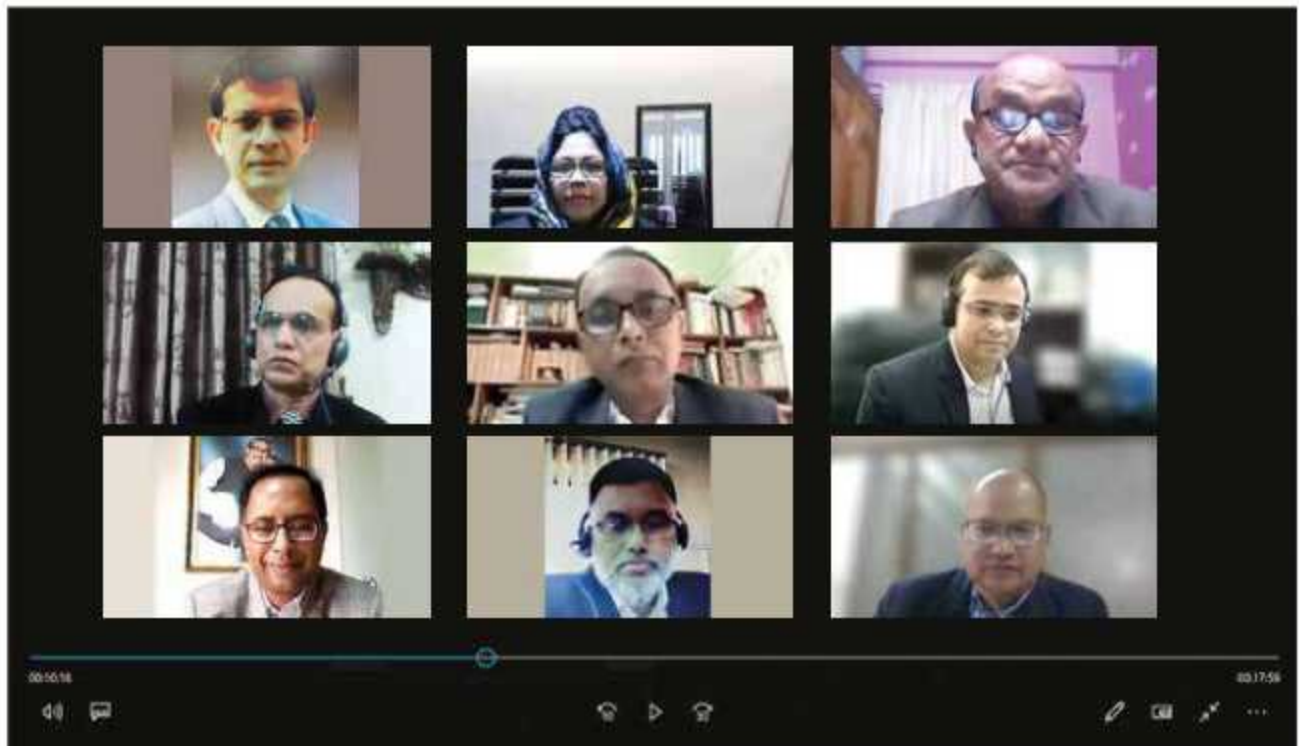
*This certificate remains current until 31<sup>st</sup> December 2021.*



  
Secretary-General



ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ।



ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ সভায় সম্মানিত পরিচালকমণ্ডলীর অংশগ্রহণ।





জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব ও কোম্পানির পরিচালক পর্বদের চেয়ারম্যান জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন মহোদয়কে কোম্পানির পক্ষ থেকে সম্মাননা স্মারক প্রদান। বিপিসি'র চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ, এনডিসি মহোদয় অন্যান্যদের মধ্যে উপস্থিত ছিলেন।



বিপিসির চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ, এনডিসি মহোদয়কে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পক্ষ থেকে সম্মাননা স্মারক প্রদান।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রাক্তন সিনিয়র সচিব এবং কোম্পানির পরিচালক পর্যদের বিদায়ী চেয়ারম্যান জনাব মো: আনিছুর রহমান মহোদয়কে কোম্পানির পক্ষ হতে সম্মাননা স্মারক প্রদান।



কোম্পানির প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক মীর ছাইফুজ্জাহ আল খালেদ মহোদয়ের বিদায়ী সম্বর্ধনা।





মাননীয় বাণিজ্য মন্ত্রী জনাব টিপু মুন্শি, এমপি এর নিকট হতে ICMAB Best Corporate Award 2020 প্রতিযোগিতায় Oil, Gas & Energy ক্যাটাগরিতে 'ব্রোঞ্জ অ্যাওয়ার্ড' গ্রহণ করছেন কোম্পানির প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক মীর ছাইফুজ্জাহ-আল-খালেদ।



২০২০-২০২১ অর্থবছরে “বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি” দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের স্বীকৃতিস্বরূপ মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড কে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন কর্তৃক প্রদত্ত সম্মাননা স্মারক।





জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্ম শতবর্ষ উপলক্ষে কোম্পানির পক্ষ হতে এতিমখানায় উন্নতমানের খাবার বিতরণ।



১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর প্রধান স্থাপনায় কোম্পানির পক্ষ হতে এতিম ও পথশিশুদের মাঝে খাবার বিতরণ।





বঙ্গবন্ধু কন্যা দেশরত্ন মাননীয় প্রধানমন্ত্রী জননেত্রী শেখ হাসিনার ৭৫তম শুভ জন্মদিন উপলক্ষে মেঘনা পেট্রোলিয়াম শ্রমিক ইউনিয়ন (সিবিএ) এর পক্ষ থেকে দোয়া মাহফিল।



শেখ রাসেল দিবস উপলক্ষে কোম্পানির পক্ষ থেকে আয়োজিত মিলাদ মাহফিল ও বিশেষ মোনাজাতের একাংশ।





জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে কোম্পানির পক্ষ হতে মাক বিতরণ কর্মসূচী।



স্বল্পোন্নত দেশ থেকে উন্নয়নশীল বাংলাদেশ উত্তোরণ উপলক্ষে অনুষ্ঠিত উন্নয়ন মেলায় স্টলের সামনে বিপিসি এবং এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহের কর্মকর্তাবৃন্দ।





জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবর্ষ উপলক্ষে নির্মাণাধীন মডেল ফিলিং স্টেশন, মেসার্স ফারদিন গ্যাস এন্ড ফিলিং স্টেশন, মিরসরাই, চট্টগ্রাম পরিদর্শনরত কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক জনাব মো: আবু সালেহ ইকবাল।



মাননীয় শ্রম ও কর্মসংস্থান প্রতিমন্ত্রী মনুজান সুফিয়ান এর হাতে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড কর্তৃক “বাংলাদেশ শ্রমিক কল্যাণ ফাউন্ডেশন” তহবিলে চেক হস্তান্তর।





ঢাকা অঞ্চলের ডিলারস্ মিট এন্ড এ্যাওয়ার্ড অনুষ্ঠানের একাংশ।



চট্টগ্রাম অঞ্চলের ডিলারস্ মিট এন্ড এ্যাওয়ার্ড অনুষ্ঠানের একাংশ।





বগুড়া অঞ্চলের ডিলারস্ মিট এন্ড এ্যাওয়ার্ড অনুষ্ঠানের একাংশ।



খুলনা অঞ্চলের ডিলারস্ মিট এন্ড এ্যাওয়ার্ড অনুষ্ঠানের একাংশ।





মেঘনা পেট্রোলিয়াম শ্রমিক ইউনিয়ন (সিবিএ) এর সাথে কোম্পানির দ্বিপাক্ষিক চুক্তি সম্পাদন অনুষ্ঠান।



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর সাথে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি সম্পাদন অনুষ্ঠান।





## Meghna Petroleum Limited

### Transmittal Letter

To

All Shareholders  
Bangladesh Securities and Exchange Commission  
Registrar of Joint Stock Companies & Firms  
Dhaka Stock Exchange Limited  
Chittagong Stock Exchange Limited  
Central Depository Bangladesh Ltd. (CDBL)

**Sub: Annual Report for the year ended June 30, 2021.**

Dear Sir,

We are pleased to enclose the copy of the Annual Report of Meghna Petroleum Limited together with the Audited Accounts & Financial Statements for the year ended June 30, 2021 for your kind information and record.

Sincerely Yours,

**(Reza Md. Riazuddin)**  
Company Secretary



## MEGHNA PETROLEUM LIMITED

(A Subsidiary Of Bangladesh Petroleum Corporation)

58, Agrabad Commercial Area, Chattogram.

### NOTICE OF THE 43<sup>rd</sup> ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 43rd Annual General Meeting of the Company will be held on 20 Falgun 1428, 05 March 2022, Saturday at 11:00 am under Digital Platform through the link <https://meghnapetroleum.digitalagmbd.net> for the purpose of transacting the following business:

#### Agenda :

1. To confirm the minutes of the 42nd Annual General Meeting held on 21 Falgun 1427, 06 March 2021;
2. To receive and adopt the Audited Accounts of the Company for the year ended 30 June, 2021 and the Directors Report thereon;
3. To approve the declared of Dividend for the year ended 30 June 2021;
4. Re-elect Directors of the company in the vacancies caused by one-third Board of Directors retirement as per Articles 140, 141, 142 & 143 of the Articles of Association of the Company;
5. To elect Shareholder Director as per Article 129 of the Articles of Association of the Company;
6. To appoint Joint Auditors for the year 2021-2022 and fix their remuneration;
7. To appoint a Chartered Accountant/Cost & Management Accountant/Chartered Secretary to report and certification on the Corporate Governance Code for the year 2021-2022 and fix their remuneration.
8. To transact any other discussion with the permission of the Chair.

27 Magh, 1428  
10 February, 2022

By order of the Board

(Reza Md. Riazuddin)  
Company Secretary

#### Notes :

1. 25 January, 2022 is the RECORD DATE. Shareholders whose names are appearing in the Share Register of the company or in the Depository Register on that date will be eligible to participate in the AGM and receive dividend as approved.
2. The Board of Directors has recommended for Cash Dividend of Tk. 15.00 (i.e. 150%) per 10.00 Taka share for the year ended 30 June 2021.
3. A shareholder is entitled to participate in the Annual General Meeting or may appoint a proxy to participate on his/her behalf. Proxy Form to be duly signed and stamped (Tk.20/-) must be received at the Company's Registered Office, 58 Agrabad C/A, Chattogram not later than SEVENTY TWO HOURS before the meeting.
4. The Hon'ble Shareholders will be able to submit their questions/comments and vote from 72 hours before commencement of the AGM and during the AGM. For login in to the system, the Hon'ble shareholders need to put their 16-digit beneficial owner (BO) ID number/2-digit Folio ID number and their share number(s) by visiting the link <https://meghnapetroleum.digitalagmbd.net>
5. Annual report, Attendance Slip and Proxy Form along with the notice will be sent to the shareholders through e-mail whose address is available in CDBL Data. The Shareholders may download the Annual Report or Attendance Slip or Proxy Form from the company's website ([www.mpl.gov.bd](http://www.mpl.gov.bd)).
6. No gift or benefit in cash or kind shall be paid to the shareholders as per BSEC notification no. SEC/SRMI/2000-953/1950 dated 24 October, 2000 for participating in the AGM of the Company.



## Board of Directors



**MD. MAHBUB HOSSAIN**

Senior Secretary, Energy & Mineral Resources Division

**Chairman, MPL Board**

Chairman, Bangladesh Petroleum Institute

Chairman, POCL Board

Chairman, TGTCL Board

Chairman, BGFL Board

Chairman, BAPEX Board

Chairman, GTCL Board

Chairman, KGDCL Board

Chairman, MILBL

Chairman, OFI

Chairman, OGL

Chairman, OPL

Chairman, OCL

Director, KAFCC

Director, BIFFL

Director, BBA



**DR. FARHINA AHMED**

Additional Secretary, Finance Division

**Director, MPL Board**

Member, Dhaka WASA

Director, EGCB

Director, WGB



**MD. ASMAUL HOSSAIN**

**Independent Director, MPL Board**



**MD. KHALILUR RAHMAN**

**Independent Director, MPL Board**



**KAZI SHAHJAHAN**

Deputy Secretary (PS to Senior Secretary)

Energy & Mineral Resources Division

**Director, MPL Board**

Director, KGDCL Board



**SHEIKH MOHAMMAD BALAYET HOSSAIN**

Deputy Secretary

Energy & Mineral Resources Division

**Director, MPL Board**

Director, JOCL Board



**ABUL FAZAL MD. NAFTUL KARIM**

**Director, MPL Board**

Chairman, Modern Digitech Company Ltd.



**Dr. Ashraf Uddin**

Representative of Delta Life Insurance Co. Ltd.

Shareholder Director, MPL Board



**MD. ABU SALEH IQBAL**

Managing Director, MPL

**Director, MPL Board**



**REZA MD. RIAZUDDIN**

**Company Secretary**

Maghna Petroleum Limited

## SENIOR MANAGEMENT TEAM



**Md. Abu Saleh Iqbal**  
Managing Director



**Kazi Monowar Dilder**  
General Manager (A&F)



**Md. Jasim Uddin**  
General Manager (Marketing)



**Md. Mahbubun Nur**  
Deputy General Manager (Engg)



**Md. Shahin Reza Khan**  
Deputy General Manager, Dhaka



**Md. Tipu Sultan**  
Deputy General Manager (HR)



**Md. Mafizur Rahman**  
Deputy General Manager (Ops.)



**A.K.M. Akter Kamal Chowdhury**  
Deputy General Manager (Sales)



**Sanjib Nandy**  
Deputy General Manager (A&F)



**Reza Md. Riazuddin**  
Company Secretary



**Md. Inam Elahi Chowdhury**  
Deputy General Manager (Audit)



**Md. Sadequr Rahman**  
Deputy General Manager (P&E)



## COMPANY PROFILE

Meghna Petroleum Limited (MPL) was set up on December 27, 1977 under Company Act 1913 (later on company Act 1994), as a private limited company with the objectives of taking over the physical possession of all the fixed assets of the erstwhile Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and Padma Petroleum Limited (PPL) as on March 31, 1978. Meghna Petroleum Marketing Company Limited was created after acquiring the operation of the ESSO Eastern Inc. (1962) of America in 14 March 1975 and Padma Petroleum Limited was created in 1972 after acquiring the operation of the Dawood Petroleum Limited (1968).

In the year 1976 the assets and liability of the company were transferred and handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) as per BPC Ordinance no. LXXXVIII. Since then Meghna Petroleum Limited has been functioning as a subsidiary of BPC.

The Company started its journey with an Authorized Capital and Paid-up Capital of Tk. 10 Crore and Tk. 5 Crore respectively. The Company was converted into Public Limited Company from Private Limited Company on 29<sup>th</sup> May 2007. Its Authorized Capital was increased to Tk. 400 Crore and on 16<sup>th</sup> January, 2015 the Paid-up Capital of the Company was increased to 108.22 Crore by issuing Bonus Share.

The Company was enlisted with Dhaka Stock Exchange Limited (DSE) and Chittagong Stock Exchange Limited (CSE) on 14<sup>th</sup> November 2007 and 2<sup>nd</sup> December 2007 respectively with a view of off-load of 30% i.e. 1.20 Crore shares under direct listing procedure. On 14<sup>th</sup> January, 2008 the shares of the company were off-loaded in the two Capital Market. Later on as per Govt. decision BPC has been off-loaded another 17% share of the Company during the period from July' 11 to September' 11 under the same procedure.

At present there is a Board of Directors comprising of 10 members to run the company. The overall activities of the company are performed with the approval of the Board of Directors.

Corporate Head Quarter	: 58, Agrabad C/A, Chattogram -4100, Bangladesh.
Resident Office	: Meghna Bhaban, 131, Motijheel C/A, Dhaka, Bangladesh.
Main Installation	: Guptakhal, Patenga, Chattogram, Bangladesh.
Date of Incorporation	: 27 <sup>th</sup> December, 1977.
Business line	: Procuring, Storing and Marketing of Petroleum Products, Lubricants, Bitumen, LPG & Battery Water.
Company Status	: Public Limited Company
Authorized Capital	: Taka 400 Crore
Paid-Up-Capital	: Taka 108.22 Crore
Number of Employees	: 395

## OFFICES, AUDITORS AND BANKERS

### HEAD OFFICE :

58-59, Agrabad C/A  
Chattogram-4100, Bangladesh.  
Tel : PABX 02333311891-7  
Fax : 02333314661-2

### REGIONAL OFFICES :

Dhaka Region :	Khulna Region :	Bogura Region :	Chattogram Region :
Meghna Bhaban 131, Motijheel C/A Dhaka, Bangladesh.	Daulatpur Depot Daulatpur, Khulna	House # 3, Road # 34 Upshohar, Bogura.	58-59, Agrabad C/A Chattogram-4100.

### Legal Advisors :

1. Law Society, Dhaka
2. Advocate S. C. Lala, Chattogram
3. Ashanul Karim Chowdhury, Advocate, Dhaka
4. Rahman Law Associates, Dhaka.
5. Abdul Maleque, 17, Toolpara Central Road, Khulna
6. Tanjibalam & Associates, BSEC Building, Level-11, Kazi Nazrul Islam Avenue, Dhaka

### Auditors :

M/s. Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants, Delwar Bhaban (4th Floor), 104 Agrabad C/A, Chattogram.  
M/s. Rahman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants, Al-Modina Tower (6th Floor), 88/89 Agrabad C/A, Chattogram.

### Insurers :

Sadharan Bima Corporation & Jibon Bima Corporation.

### Bankers :

Sonali Bank Limited	One Bank Limited	Dutch Bangla Bank Limited
Agrani Bank Limited	Eastern Bank Limited	Bangladesh Commerce Bank Limited
Janata Bank Limited	Southeast Bank Limited	First Security Islami Bank Limited
Bangladesh Krishi Bank	Pubali Bank Limited	EXIM Bank Limited
Uttara Bank Limited	IFIC Bank Limited	Union Bank Limited
National Bank Limited	AB Bank Limited	Global Islami Bank Limited
The City Bank Limited	Basic Bank Limited	South Bangla Agriculture & Commerce Bank Ltd.
Standard Chartered Bank	Marcantile Bank Limited	NCC Bank Limited
Citi Bank N.A	United Commercial Bank Limited	Midland Bank Limited
Prime Bank Limited	Rupali Bank Limited	BRAC Bank Limited
Bank Asia Limited	NRB Commercial Bank Ltd.	Al Arafah Islami Bank Limited
Standard Bank Limited		





## CHAIRMAN'S MESSAGE

### Dear Shareholders,

I welcome you all on the occasion of the 43rd Annual General Meeting of Meghna Petroleum Limited. With your support and trust, MPL has concluded the financial year 2020-2021. I am delighted to present before you the Company's Annual Report for the year 2020-2021. In this occasion I like to take the opportunity to share you the achievement as well as highlights of the business performance of the Company.

We all know that, we are celebrating the Birth Century of our great leader and the Father of the nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and the 50th anniversary of independence. In this regard my heartiest tribute and deep gratitude to Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and all the members of his family and also to four national leaders, three million martyrs the greatest sons of the soil, the Freedom Fighters, whose supreme sacrifices made Independent Bangladesh.

Covid-19 disrupts the entire world, with its trail of loss of human life and destruction of families and economies'. In contrast to pre-pandemic times, I am pleased that the world has now in a strong consensus that we are spoiling the outbreak of the growing infection and the threats of changing climate. In these past several months, Bangladesh remarkably arranged vaccines and managed them tactfully. Altogether the adverse impact of the pandemic of Covid-19 and the financial downturn, we are having tremendous improvement in GDP growth other than various countries in the world.

You all will be happy to know that Meghna Petroleum Limited has secured its leadership among the three oil marketing companies under BPC during the year of review. During the year 2020-2021 total sales of 3 (Three) oil marketing companies of petroleum products is 62.26 Lac M.Ton (including JET-A) which was 54.44 Lac M.Ton in 2019-2020. Out of that total Company's sale of petroleum products is 23.28 Lac M.Ton having sale value of Tk. 17782.33 crore which was 19.96 Lac M.Ton in 2019-2020 having sale value of Tk. 15454.24 crore. Market share of the Company among the 03 marketing companies (without Jet Fuel) was 38.93% which was 39.11% in previous year and the Lubricants market share is 57.90% which was 55.62% in the previous year. Furthermore, in terms of market share & profit the Company's position is top in the financial year 2020-2021 as like previous years.

During the year 2020-2021 due to increase in sale volume the gross earning on petroleum products is Tk. 227.08 crore which was Tk. 199.84 in 2019-2020. Due to the adverse impact of Bank interest rate there is a

decrease in the net profit before tax by Tk. 46.28 crore. The Net Profit Before tax is Tk. 364.39 crore in the year 2020-2021 which was Tk. 410.67 crore in the year 2019-2020. Profit after tax is Tk. 282.14 crore in the year 2020-2021 and it was Tk. 307.92 crore in the year 2019-2020.

We have completed noteworthy development works to expand and improve our operational network & to develop additional infrastructure during this year. The project of renovation, construction and re-modeling of Meghna Model Service center-1 (M/s New Ways service station at Mirpur road, Dhaka) & Meghna Model Service center-2 (M/s Nipuna service station at Motijheel, Dhaka) have been completed. For the expansion of business, the company signed an agreement on September 10, 2020 with Bashundhara LP Gas Ltd, Baximco LPG Unit-1 Ltd, Omera Gas One Ltd, Unitax LP Gas Ltd and on September 19, 2020 with Petromax LPG Ltd, JMI Industrial Gas Ltd, BM Energy Bangladesh Limited and Delta LPG Limited for installation of LPG (Autogas) Re-Fueling Station and Liquefied Petroleum Gas Conversion Workshop using the existing facility of the filling station of Meghna Petroleum Limited.

Despite the challenges due to the global pandemic, Meghna Petroleum Limited has been able to extend its services to customers and having the right team is a key to success in our business. It is the commitment and dedication of our employees that has helped MPL to achieve its goals. We believe that the Company is focused on the elements that will help it continue to offer a better service experience, ensure growth, innovation, modernization, and stand by society through responsible business conducts. Bangladesh is celebrating 50 years of nationhood and aims to become a developed country by 2041.

MPL has a glorious history in meeting the petroleum demand of the country. We have a responsibility to cater to the national demand, supply extra requirement of Petroleum Oil at various remote drought areas at a prefix rate at irrigation period. We are focusing on making MPL financially safe and secure by making effective future plan and balancing the business portfolio to ensure the company from any future detrimental impact.

You will be pleased to know that the Board of Directors has recommended high rate of dividend i.e. 150% cash dividend for the year 2020-2021 as like the previous year 2019-2020 and 2018-2019. Meghna Petroleum Limited has awarded "First Position" under "Miscellaneous Trading Category" in 2018 and "Gold Medal" for 'ICMAB Best Corporate Award-2019' and "Bronze Medal" for 'ICMAB Best Corporate Award-2020', and awarded CREST by Bangladesh Petroleum Corporation for acknowledgement of effective implementation of "Annual Performance Agreement (APA)" among its subsidiaries in the year 2020-2021.

As always, we are grateful to the Board of Directors and our sincere thanks to employees for the strength of their commitment, enthusiasm, hard work and the ability to effectively to perform in what has been a trying year.

Finally, I would like to extend my gratitude to our respected customers for their trust in our service, board of directors, business associates and shareholders for their co-operation and facilitation. We are always committed to maintaining high standards and delivering the services at our best. We also extend our sincere thanks to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and Energy and Mineral Resources Division for their wise guidance and continuous support. We strongly believe that we will strive to impress you by achieving our goal for the financial year 2021-2022.

Thank You,

  
(Md. Mahbub Hossain)  
Chairman



## DIRECTORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

**Bismillahir Rahmanir Rahim**  
**Respected Shareholders,**  
**Aassalamu Alaikum**

It is a pleasure and privilege on behalf of the Board of Directors to present the Directors' Report and Auditors' Report together with Audited Financial Statements for the year ended 30 June 2021.

The Directors' Report is prepared in compliance with the section 184 of the Companies Act, 1994; Rule 12 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) Rules, 1987 and the Listing Regulations of the Dhaka Stock Exchange (DSE) Limited and Chittagong Stock Exchange (CSE) Limited and Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification No: BSEC/MRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 02 June 2018. Annual Report is enclosed herewith Audited Financial Statement for the year ended 30 June 2021 issued in compliance with the said regulations along with guidelines of the Financial Reporting Council (FRC), International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs).

We welcome you all to the 43rd Annual General Meeting (AGM) of Meghna Petroleum Limited. We have immense pleasure in presenting you the Company's 43rd Annual Report on the activities of the company for the year ended 30 June 2021 for your valued consideration, approval and adoption. The Financial Statement showing financial, operating and corporate responsibility performance of the company in 2020-2021 and highlights the total position of the company.

### Industry Scenario:

Bangladesh has already achieved the status of a developing country by the dynamic leadership of Honorable Prime Minister Sheikh Hasina. GDP is considered as precondition of development, for any country. The GDP growth rate is of the country is enviable and one of the world's largest. And the main driving force of the country's development is energy. Proper use of energy is essential to meet the country's growing energy demands as well as to lift up from a mid-income country to a developed country. Further energy is playing a vital role in implementing Vision-2041 and achieving Sustainable Development Goals.

The development of the energy sector is the key factor for the continued development of the country. Demand for petroleum products is growing at the rate of 2% to 4% per year. If this trend continues demand for oil will increase to about 15 million tons by the year 2030. The Government of Bangladesh has decided to make road connectivity with the neighboring countries like India, Nepal, Bhutan etc. Transport movement will increase remarkably in Bangladesh territory to avail Chittagong, Mongla & Payra Sea Port and Matarbari Deep Sea ports facilities by our neighbors. Above this increase of industries will increase of fuel oil demand in the country. However, future demand will depend upon the future energy mix in the country and the availability of other fuels. Bangladesh mainly imports oil from Saudi Arabia and the United Arab Emirates. These are imported on a year-to-year basis with the respective companies of relevant countries. Basically, the price has to be paid based on the price of the day of the world market on which the oil will be shipped. Crude oils being supplied by ADNOC of UAE and Saudi Aramco of Saudi Arabia while finished products are imported from 13 National Oil Companies (NOC) of different countries. A project is nearing completion by the government to import diesel, produced in Numaligarh Refinery Limited (NRL) in Assam, India, from its marketing terminal at Shiliguri through pipeline to Parbatipur depot at Dinajpur district of Bangladesh. Major development projects in various government companies to improve energy import, storage, efficient distribution channel is under process. In this regard, ERL expansion is underway and supply of POL product from Chattogram to Dhaka and Deep sea to ERL through pipelines is in implementation stage. Considering all the perspectives, we hope that in the near future, Bangladesh is well prepared to meet the Energy demand and ensure the supply of uninterrupted energy for achieving the SDG-2030 and Vision-2041.

### Company's objective:

As a oil marketing company the main objective of this company is:

- To provide, storage and marketing quality Petroleum Oil, Bitumen, Liquefied Petroleum Gas at a prefixed rate by the Government and Import, storage and marketing of BP, Lukoil & Castrol brand Lubricating Oil all over the country;
- To collect samples from various filling stations/dealers/agents and check the quality, quantity & the price and take necessary steps where needed;
- To supply extra requirement of Petroleum Oil at various remote drought areas at a prefix rate;
- To provide Petroleum Oil at various oil based power plant on demand to generate electricity.
- To provide/supply petroleum oil all over the country at Government determined price;



### Market leadership:

Although we have faced a complex period created by the Covid-19 : Meghna Petroleum Limited achieved its desired goal “Market Leadership” of the market in the consecutive 04(four) years. This is a result of MPL’s determination to serve its customers in the best possible way, ushering in new avenues for empowering societies by providing quality product and strengthening the country’s energy sector. It is to mention here that during the year 2020-2021 total sales of 03(Three) oil marketing companies of petroleum and lubricating products was 62.26 Lac M Tons which was 54.44 Lac M Tons in 2019-2020. Market share of the company was 38.93% in Fuel, LPG & Bitumen and company sold 10489 Metric Tons of Lubricating oil denoting 57.90% of market position among the 03 oil marketing companies. In terms of profit and market share the Company’s position is top during the reporting year as like previous years.

### Achievements:

The Boards of the Directors are pleased to inform you that:

- Meghna Petroleum Limited has awarded “First Position” under “Miscellaneous Trading Category” in 2018 and “Gold Medal” for ‘ICMAB Best Corporate Award-2019’ and “Bronze Medal” for ‘ICMAB Best Corporate Award-2020’.
- The company has awarded CREST by Bangladesh Petroleum Corporation for acknowledgement of effective implementation of “Annual Performance Agreement (APA)” among its subsidiaries in the year 2020-2021.

### Highlights of Financial Performance:

The operating financial results of the company for the year ended 30 June 2021 as compared to previous years are summarized here under:

#### Figures in Lac

Description	2020-2021	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017
Sales/Income from operations	51738.63	55921.49	66957.98	61561.88	45286.40
Less: Overhead Expenses	(10597.87)	(10233.17)	(11203.64)	(10262.18)	(12057.97)
Less: Interest/Financing Charges	(2783.40)	(2460.05)	(2556.46)	(2116.76)	(1920.45)
Profit before Contribution to WPF & Tax	38357.36	43228.27	53197.88	49182.94	31307.98
Less: Workers’ Profit Participation Fund	(1917.86)	(2161.41)	(2659.89)	(2459.15)	(1565.40)
Less: Provision for Tax :					
▪ Current Tax	(8170.90)	(10229.45)	(12430.63)	(11638.72)	(7363.32)
▪ Deferred Tax	(54.51)	(45.62)	(116.00)	955.93	(431.17)
Net Profit after Tax	28214.09	30791.79	37991.36	36041.00	21948.09
Add: Balance brought forward from previous years	292.52	733.15	474.21	583.46	539.14
Less: Appropriations :					
▪ General Reserve	(11000.00)	(15000.00)	(21500.00)	(21000.00)	(10000.00)
▪ Proposed Dividend (Cash)	(16232.42)	(16232.42)	(16232.42)	(15150.25)	(11903.77)
▪ Depreciation Fund Reserve	(1070.94)	-	-	-	-
Balance carried forward	203.25	292.52	733.15	474.21	583.46

Description	2020-2021	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017
Shareholders Fund (Lac Taka ):	173038.85	160391.93	145332.55	122991.44	98854.20
Earnings per share (Tk.)	26.07	28.45	35.11	33.30	20.28
Dividend Per Share –Cash (Tk.)	15.00*	15.00	15.00	14.00	11.00
Net Asset Value Per Share (Tk.)	159.90	148.21	134.30	113.20	91.35

\*Proposed dividend



### Sales and Income

During 2020-2021 Company's net sale of Petroleum Products (including Lubricating oils) was 23.28 Lac Metric Tons with a sale value of taka 1778233.41 Lac. In the year 2019-2020 it was 19.96 Lac Metric Tons and sale value of which was taka 1545423.59 Lac. Sales showed increase of 3.32 Lac Metric Tons i.e. 16.63% increase in volume, sales value resulted in increase of 15.06%.

### Segment wise or product wise performance:

The company is organized into business units based on its products and has two reportable segments, as follows:

- Refined Product (Petroleum Oil Products)
- Lubricant (BP & Castrol Brand Products)

Segment information is included in Note- 24 of the Audited Financial Statements. No other operating segments have been aggregated to form the above reportable operating segments.

### Operating Cost:

Total operating expenses stood at taka 13381.29 Lac as against taka 12693.22 Lac in the previous year. There has been increase in administrative, selling and distribution expenses, Financial Expenses and Interest expenses through BPC by taka 688.07 Lac as against the previous year. Working/operational gain in the previous year was taka 1068.81 Lac and in the reporting year it stood at taka 611.31 Lac. Working/Operational gain has been decreased due to accident occurred by Bangladesh Railway by taka 457.49 Lac as compared to previous year.

### Return on Capital Employed:

Company's Return on capital employed is 21.81% as against 26.63% in the previous year resulting in a decrease of 4.82%.

### Debtors and Creditors:

Debtors/Accounts receivable balances as on 30th June 2021 were Taka 117037.64 Lac as against Taka 87018.26 Lac on 30th June 2020. Debtors/Accounts receivable balances due from BPC were Taka 107680.41 Lac and taka 9357.23 Lac due from oil sector and other Government & Semi- Government Organizations.

Creditors' balances on 30th June 2021 is taka 500200.36 Lac out of which taka 296928.36 Lac was due to BPC against product cost which has already been paid in the following months. Creditors balance was taka 385251.59 Lac as on 30th June 2020. Stock as on 30th June 2021 was Taka 136520.92 Lac and Cash & Bank balances were taka 394940.73 Lac. Therefore, Company's liabilities are fully covered by sufficient stock, Cash & Bank balances and debtor/receivable balances.

### Capital Structure

Description		Amount
<b>Authorized Capital:</b>		
<b>40,00,00,000</b>	Equity Shares of taka 10/- each	<b>400,00,00,000</b>
<b>Issued, Subscribed and Paid-up Capital:</b>		
i)	3 Ordinary shares of taka 10/-each fully paid –up in cash	30
ii)	50,00,000 Ordinary shares of taka 10/- each issued for consideration other than cash	5,00,00,000
iii)	54,50,002 Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	5,45,00,020
iv)	2,95,49,995 Ordinary shares of taka 10/- each issued bonus share	29,54,99,950
v)	40,00,000 Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	4,00,00,000
vi)	22,00,000 Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	2,20,00,000
vii)	23,10,000 Ordinary shares of taka 10/-each issued as bonus share	2,31,00,000

Description	Amount
viii) 1,45,53,000 Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	14,55,30,000
ix) 1,89,18,900 Ordinary share of taka 10/- each issued as bonus share	18,91,89,000
x) 1,63,96,380 Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	16,39,63,800
xi) 98,37,828 Ordinary shares of taka 10/- each issued as bonus share	9,83,78,280
<b>Total 10,82,16,108 Shares</b>	<b>108,21,61,080</b>

#### Classification of Shareholders:

Name of the Share Holder	As at 30 June 2021		As at 30 June 2020	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)	63,486,782	58.67	63,486,782	58.67
Institutions (Financial & Others)	34,725,497	32.09	32,736,665	30.25
Foreign	377,544	0.35	605,469	0.56
Individuals	9,626,285	8.89	11,387,192	10.52
<b>Total</b>	<b>108,216,108</b>	<b>100.00</b>	<b>108,216,108</b>	<b>100.00</b>

Details of Capital Structure have been disclosed under Note-13 of the Financial Statements.

#### Debt – Equity:

By the letter no:20.494.014.01.12.069.2011/279 dated: 23.10.2011 the Planning Commission of Government of Bangladesh directed MPL, POCL & JOCL to construct 03 tanks by each marketing company and exchange one of the tank with each aforesaid marketing company. At the end of such exchange MPL is left with four tanks having storage capacity, cost of construction, year of capitalization as under:

Description	Number of tanks	Cost (Taka)	Year of Capitalization
Main Installation 10,000 M.T. each	02 Nos	14,56,95,619	2013
Godenail Depot 8,000 M.T.	01 No	6,58,38,779	2015
Baghabari Depot 10,000 M.T.	01 No	12,60,74,686	2014

Out of the total construction cost MPL shall bear 15% whereas GOB shall finance 85%. Out of 85% cost 60% shall be long term loan bearing 5% interest with a grace period of 05 years repayable within 20 years and balance 40% of cost shall be converted as equity of the Company.

The Company has provided (due interest to be paid to GOB and awaiting for decision from BPC) a direction of Ministry of Finance to issue share certificates in respect of 40% of the Cost of Tanks.

Furthermore, during the year, the company has a short term deferred liability of taka 826.76 Lac which is fully Employees funded Gratuity Fund.

#### Shareholders Fund:

The Shareholders equity /funds as on 30th June 2021 was taka 173038.85 Lac which was taka 160391.94 Lac on 30th June 2020. During the year shareholders fund increased by taka 12646.91 Lac. There is no outside financing which points to a risk free capital structure.

#### General Reserve:

The balance of General reserve as on 30 June 2021 is taka 143550.00 lac where taka 11000.00 lac was transferred to reserve during 30 June 2021 to meet the increasing demand of petroleum products in the country, the company has taken steps to construct 19 storied building at plot no. 72 Agrabad C/A, Chattogram and 40 storied building 131,132 & 133 Motijheel C/A Dhaka, new storage tanks for Products and other related construction works at Main Installation, Chattogram and other up country depots.



### Risks & Concerns:

The company's risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. The Board of Directors are regularly monitoring risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities and threats to our profitability and sustainable growth. Our Risk Management capabilities are supported by a strong management structure, information system, and regular analysis of market, economic scenario and robust policies to cope with the challenges. A summary of the significant risks and the way of managing risks adopted by our company is included in Note -44 of the Financial Statements.

### Board of Directors:

#### i. Composition and size of the Board:

On 30th June 2021, there were 10 members on the Board, The Board comprises of a Chairman, two independent director, a shareholder director, five directors and Managing Director.

#### ii. Board Meeting and attendance:

During the period ended 30 June 2021, there were 37 (Thirty Seven) Board Meeting held. The Attendance status of the meeting shown in the Note-34.01 of the Financial Statement.

#### iii. Remuneration of Directors including Independent Director:

Directors were remunerated as per the decision of the Board and a detailed report of the Directors' Remuneration shown in the Note-34.01 of the Financial Statement and included in Annexure-2.

### Retirement & Re-nomination of Directors:

In accordance with the Section 140, 141 and 142 of Articles of Association of the Company and section 1(2)(e) of Corporate Governance Code notification published by the BSEC no BSEC/CMRRCD/2006-158/207/ Admin/80 dated 03 June 2018 one third of the Directors' (along with Chairman) of the Board shall retire on seniority basis by rotation except Independent Directors and ex-officio director at the Annual General Meeting. Accordingly, Sheikh Mohammad Balayet Hossain (Director), Mr. Abul Fazal Md. Nafiul Karim (Director) and Dr. Ashraf Uddin (representative of Shareholder Director) shall retire from the Board at this Annual General Meeting. As per Section 129 and 143 of Articles of Association article Sheikh Mohammad Balayet Hossain (Director) and Mr. Abul Fazal Md. Nafiul Karim (Director) are eligible for re-appointment.

As per Section 129 of Articles of Association article to elect a new shareholder director at the time of AGM, a general circulation is published in the renowned daily newspaper, The Daily Azadi, The Daily Bonik Barta and The Financial Express and the company website on 30 January 2022. The election of Shareholder Director will be held at this Annual General Meeting.

### Audit Committee:

The Audit Committee conducted 05(Five) meeting to scrutinize Annual Financial Accounts and Statement for the year ended 30 June, 2021. 1st Quarter accounts ended 30 September 2020, Half Yearly account for the period ended 31 December, 2020, third Quarter Report for the period ended 31 March, 2021 Annual Financial Statements for the year ended 30 June 2021 and Revised Budget 2020-2021 & Proposed Budget 2021-2022. The purpose of the Audit Committee is to ensure and to improve the adequacy of internal control system and provides the update information to the Board of Directors. The committee is empowered to examine the matter relating to the financial and other affairs of the Company.

### Nomination and Remuneration Committee(NRC):

As per Bangladesh Securities and Exchange Commission notification no BSEC/CMRRCD/2006-158/207/AD-MIN/80 Dated 03 June 2018 section 6(2) of the Corporate Governance Code a "Nomination and Remuneration Committee (NRC) has formed consist of 03(Three) members by company's Board of Directors. NRC operates and conducts its duties as per said Corporate Governance Code. It has conducted 03(three) meeting in the financial year 2020-2021.

### Related Party Transactions:

Details of the related party transactions have been disclosed under Note-39 of the financial statements as per IFRS and IAS.



### Significant variance in the quarterly and annual Financial Statements:

There were no significant variance between Quarterly performance and overall annual performance. Throughout the year company will be able to maintain performance both in operational and financial perspectives.

### Proposed Dividend:

The Board of Directors of the Company at its board meeting held on 28 December 2021 has proposed to pay cash dividend of taka 15.00 (Taka Fifteen) per 10 (Ten) taka share (150%). Board has proposed to pay the dividend on the basis of paid up capital of Tk. 10821.61 Lac on the record date of 25 January 2022 taka 16232.42 lac @ 150% of total amount of paid up capital of taka 10821.61 Lac will be payable as dividend subject to approval of the shareholders in this 43rd Annual General Meeting.

### Contribution to National Exchequer:

The company contributed total amount of taka 27925 lac to the National Exchequer which was Tk. 286521 lac in the form of VAT, Customs Duty and Advance Income Tax, Dividend (to BPC) and others during the year under review. The breakups of these payments are shown in the table:

Particulars	Figures in Lac	
	2020-2021	2019-2020
VAT	4193	4076
Customs Duty	4653	3392
Advance Income Tax *	8171	10229
Dividend (to BPC)	9524	9524
Others(River dues & Other tax)	1384	1431
<b>Total:</b>	<b>27925</b>	<b>28652</b>

\*FY 2019-2020 Corporate tax rate was 25.00% but by decreasing 2.25% it is 22.50% for BSEC's listed companies for the FY 2020-2021.

### Explanation of Auditors Observations on Financial Statements:

Clarification on behalf of Board of Directors regarding Joint Auditors observation on three issues of financial statements which was raised in the previous financial statement is solved in this financial year:

Auditors' Emphasis of Matters was:

- Note-16: "while computing Gratuity Liability, the requirement of IAS-19 about creating provision on the basis of Actuarial computation has not been followed. The company maintained a funded Gratuity scheme for its permanent employees in accordance with the Gratuity rules and provision as on 30 June 2021 is Tk. 82,676,278".

Clarification:

The gratuity is calculated under the Gratuity Rules as approved by the board and also from NBR.

- Note- 4 : As per IAS-36, Para-09 "An entity shall assess at the end of each reporting period whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset". Here the company did not make any impairment test as per provision of IAS-36.

Clarification:

At the time of half yearly and yearly inventory counting at depots of different locations assets are counted on & obsolete and useless assets are than removed from the assets register after necessary approval from concerned officials as well as Board of Directors of the company. Proposal for impairment test and revaluation of fixed assets will place in the board of directors meeting and will implement the same after necessary approval.



- iii) Note-14: FRC notification- 146/FRC/SS/2020/251 requires conversion of share money deposit into equity within six months from the date of deposit but share money deposit of Tk. 116,061,862 appearing in note 14 has not been converted into equity.

Clarification:

As per directives of BPC, EMRD and Ministry of Finance share certificate to be issued against share money deposit.

#### **Business Development:**

MPL has 833 nos. Filling Stations, 180 Nos. Packed Point Dealers, 902 Nos. Agents, 1249 Nos. LPG dealers, 47 Nos. Marine dealer, 06 Nos. Consumer outlets and 11 Nos Auto Gas Operator in its marketing network. They are playing vital role for the development of our market. Company has established business relationship with some direct customers/ industries/power plants. Company has also supplied POL product through floating pump to the river transports. The management has taken initiative to extend supply of fuel to the related projects. Supplies of Lube oil to the power stations in our country are continuing through LUKOIL and Castrol brand. The company is supplying bunker to Bangladesh Shipping Corporation International Vessels and trying to supply foreign and foreign going vessels to earn more profit.

#### **Project Development and Implementation:**

To expand and improve our operational network & to develop additional infrastructure the following development work has been completed during the year 2020-2021:

1. Repair of Railway sidings in the Daulatpur Depot for safely transportation of POL product.
2. Construction of lube warehouse at Main Installation, Chattogram.
3. Renovation of Lube Shed in Main Installation, Chattogram.
4. Construction of RCC Pavement, walkway ,drain, extension of fire hydrant system, painting of office building & boundary wall and other related works at Moglabazar depot, Sylhet.
5. Construction of watch tower and renovation of office Building, Boundary wall, Generator Room, DP shed, pump room & painting of storage tanks, product pipe line, fire hydrant line and other related works at Bhairab Bazar Depot, Kishoregonj.
6. Construction of RCC Retaining wall , drain and other related works at Godenail Depot, Narayangonj.
7. Renovation, Construction and Re-modeling of Meghna Model Service center-1 (M/s New Ways service station at Mirpur road, Dhaka) and Meghna Model Service center-2 (M/s Nipuna service station at Motijheel, Dhaka).

#### **The following Development Works are under progress:**

1. Construction of 19 storied Meghna Bhaban with 03 basement floor at Agrabad Commercial Area, Chattogram. (Partial work of 2nd floor with 03 basements has been completed).
2. Renovation and Repair of 2-Storied Residential Building at Main Installation, Chattogram.
3. Renovation and Repair of Dolphin Oil Jetty (DOJ-5) at Main Installation, Chattogram.
4. Carpeting work and Construction of surface drain at Tank lorry yard Main Installation, Chattogram.
5. Construction of Boundary wall and other related works at company owned land Maheshwar pasha, Khulna.
6. Construction of 700 M.Ton capacity POL Storage vertical steel tank including pipe line & site development, supply & installation of internal floating roof for the constructed tank at Chandpur Depot, Chandpur.
7. Repair of Railway siding inside Moglabazar Depot for safe transportation of Fuel Oil.
8. Land Development and Drainage system of Railway leased land (0.8586 Achor) at Godenail Depot, Narayangonj.
9. Construction of RCC Pavement, carpeting work & installation of monitor hydrant, pillar fire hydrant and other related works at Barisal Depot, Barishal.
10. Construction of 02 nos. 700 M.Ton capacity POL storage vertical steel tank including pipe line, drainage system and other related works at Barishal depot, Barishal.
11. Construction of Boundary wall at Aligonj Depot.
12. Construction of product (MS) delivery point, semi underground pump room including pipe line & other



related works at Baghabari Depot, Shirajgonj.

### **Human Resources Management:**

Skilled and efficient human resources are an essential precondition for success and consistent progress of any organization. As a human resources development endeavor, company regularly arranges proper training for its work force. During the year, a good number of employees of the company got training and seminars in relevant fields from Bangladesh Petroleum Institute (BPI), BPC training center at Joypahar, Chattogram, Dhaka; Bangladesh Institute of Management (BIM), Bangladesh Institute of Administration & Management (BIAM), Dhaka Stock Exchange, Central Depository Bangladesh Limited (CDBL) and Ministry of Power, Energy and Mineral Resources.

### **Environment Protection Program:**

As a part of environment protection program, company has carried out tree plantation program on a regular basis. To ensure proper safety & security, fire fighting system has been improved and training has been arranged. As a part of employee welfare activities, company arranged picnic, sports, and indoor games for its workforce and winter cloth to the poor people.

### **Employee Relationship:**

Industrial relations in the company have traditionally been very good and during the year under review harmonious relationship prevailed. Harmony in the management employee relationship is essential for sustainable development, progress and stability of every organization. The management has always been committed to this end. Any industrial dispute on the issues of salaries and other financial benefits is settled through bilateral-agreement between management and Collective Bargaining Agent (CBA) after every two years under provision of Labour Law. Company's motto is to promote harmonious relationship between management and employees and through this to strengthen the company's commercial standing as well as fulfill social goals.

### **Appointment of Statutory Auditors:**

Company's external Joint Auditors are M/S. Rahaman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants and M/S Hoda Vasi Chowdhury & Co, Chartered Accountants. Where M/S. Rahaman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants have completed the tenure of 03 (two) years and M/S Hoda Vasi Chowdhury & Co, Chartered Accountants have completed the tenure of 02 (one) year. As per directives of Bangladesh Securities and Exchange Commission, the existing auditor M/S. Rahaman Mostafa Alam & Co., Chartered Accountants will not be eligible for re-appointment since they have completed the tenure of 03 (three) consecutive years terms as auditor of the company. BPC and Company Board have nominated M/S Hoda Vasi Chowdhury & Co, Chartered Accountants and M/S Khan Wahab Shafique Rahman & Co., Chartered Accountants. Company Board recommended to place in its 43rd AGM for final approval of them as Joint Auditors for the year 2021-2022. The Board of Directors has recommended audit fee of Tk 2,00,000 (Two Lac only ) which was same as previous year and equally devisable between two firms.

### **Corporate Governance:**

The company is determined to ensure good governance abiding by all applicable rules and regulations and to discharge its obligation to the valued shareholders, customers as well as the society. MPL has taken necessary steps to maintain standard corporate management. As the Company is enlisted with the Dhaka Stock Exchange Limited and the Chattogram Stock Exchange Limited, the rules, regulations and guidelines of the Bangladesh Securities and Exchange Commission have been followed and disclosed in this report as Annexure-3 in respect of financial statements and Compliance Report as per the BSEC Notification No. SEC/CMR-RCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June 2018.

### **System of Internal Control**

Being a listed company and a subsidiary of BPC, Meghna Petroleum Limited has well defined internal control system based on its large storage capacity and distribution channel in all over the country. A well-established system ensures reasonable assurance of the internal checking system of monetary transactions and safeguards of the company's assets. The internal control system are reviewed by the Internal Audit Department of the



company and report directly to the Managing Director as well as Audit Committee. The Internal Control System ensures receiving a quality product from ERL, import and various fraction plants, distribution of the POL products to various locations, purchase of stores & spares and non-current assets.

In order to establish a strong Internal Control System in the company, Statutory Auditors' play a vital role through reporting of true and fair view of the income, expenses, assets and liabilities in the Financial Statements. They ensure the interest of the investors and safeguarding of the company's assets and also ensure complete application of the Corporate Governance Code.

#### **Future Development Work plan of the Company:**

1. Construction of 02 Nos. POL Storage Tank with capacity of 8000 M.Ton & 2000 M.Ton at Main Installation, Chattogram.
2. Construction of culvert with replacement of existing pipe line at Main gate area of Main Installation, Chattogram.
3. Feasibility study for the Project of construction of Multi-storied commercial Building on 22.5 katha land at 131-133, Motijheel C/A, Dhaka.
4. Extension of Lube Ware House for increasing capacity of lubricant Storage at Fatullah Depot.
5. Construction of Ware House/Open Shed for storage of lube drum and LPG at Baghabari Depot.
6. Renovation of Office Building, Construction of Boundary Wall and repair of RCC pavement at Jhalakathi Depot.
7. Construction of Boundary Wall, RCC Pavement and other related works at Daulatpur Depot.
8. Renovation of Office Building, Construction of Boundary wall & Fire Hydrant Reservoir, Installation of delivery pipe line, painting of Tank & pipe line and other related work at EPOL Depot, Dhaka.
9. Repair of Jetty, painting of Tank & pipe line and increasing of delivery point at Godenail Depot, Narayanganj.
10. Construction of Boundary wall with River Bank protection at Jhalkathi Depot.
11. Construction of 1,50,000 Ltr. capacity 02 Nos. Horizontal Steel Tank (Petrol & Octane) at Moghlabazar Depot.
12. Repair of Horizontal storage steel Tank at Sreemongal Depot.

#### **Subsequent Events:**

The subsequent events after reporting periods are included in Note-42 (Contingent Liabilities) and Note-43 (events after reporting period) of the Financial Statements other than those there is no subsequent event after the date of Financial Position and till the date of this report which could affect the ability of the users of these financial statements to make an appropriate evaluation.

#### **Corporate Social Responsibility (CSR):**

Meghna Petroleum Limited always gives utmost importance to corporate social responsibility. MPL's commitment to connect business decisions to ethical, social and environmental concerns remains to be one of the strongest foundations of the Company. During the financial year Meghna Petroleum Limited has contributed/donated Tk. 113.45 Lac to different institutions like Novel Corona Virus (COVID-19) Identification Kit, The Prime Minister's Medical Assistance Fund and the Housing Assistance Fund, Bangladesh Association of Public Listed Companies, Bangladesh Scout, Kumarkhali JN Secondary School-Kustia, Ulat Jame Mosque, Kadoa, Pabna, Islambang Darul Quran Hafizia Madrasha & Atimkhana, BPC Jame Masjid, Bycle for Goripur High School, and various government and non government organizations under its CSR activities.

#### **Certification by the CEO & the CFO:**

Declaration or certificate by the CEO & the CFO to the board as required under BSEC notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018 condition no. 3(3) is included in Annexure-14.

#### **Directors' Responsibilities Statements:**

Pursuant to the BSEC notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018 the Directors confirm that:

- a) The financial statements prepared by the management of Meghna Petroleum Limited fairly present its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity.
- b) Proper Books of Account of the Company has been maintained.
- c) Appropriate accounting policies have been consistently applied in preparation of the financial statements and that the accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment.
- d) International Accounting Standard (IAS)/Bangladesh Accounting Standards (BAS)/International Financial Reporting Standards (IFRS) / Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there from has been adequately disclosed.
- e) The system of internal controls sounds in design and has been effectively implemented and monitored.
- f) There are no doubts upon the company's ability to continue as a going concern and the annual accounts have been prepared as a going concern basis.
- g) The key operating and financial date for the last five years is disclosed in Annexure-6.
- h) The pattern of shareholding is disclosed in Note-13.01 in the Financial Statement.
- i) A compliance status report with requirements of corporate governance as required by BSEC has been disclosed in Regulatory Compliance Report segment.
- j) There is a declaration of 150% cash dividend Tk. 15.00 per share for the financial year 2020-2021 but no declaration of bonus share or stock dividend as interim dividend.

#### Acknowledgements:

The Directors gratefully acknowledge the valuable guidance and support extended by Energy and Mineral Resources Division of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Other Ministries, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and its subsidiaries, Bangladesh Security and Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange Limited, Chattogram Stock Exchange Limited, Central Depository Bangladesh Limited (CDBL), British Petroleum, Castrol, Lukoil Marine Lubricants, Bankers and other Government, Semi-Government and Autonomous organizations.

The Directors also acknowledge the contribution made by the large numbers of dealers, agents and distributors spread all over the country towards improving the service to our valued customers and users as well as for the overall performance of the company.

The employees of the company have continued to display their total commitment towards the pursuit of excellence. Your Directors take this opportunity to place on record their appreciation for the valuable contribution made by the employees and look forward to their services with zeal and dedications in the years ahead to enable the company to scale even greater heights.

Directors are thankful to the shareholders for their faith and continued support in endeavors of the company.

For and on behalf of the Board of Directors,

  
(Md. Mahbub Hossain)  
Chairman



## VALUE ADDED STATEMENT

	2019-2020		2020-2021	
	Taka in Lac	%	Taka in Lac	%
Turnover and Other Operating & Non-operating Income	15,80,292.03		18,06,652.51	
Less: Purchasing Cost and Services	(15,04,226.30)		(17,35,339.01)	
	76,065.73	100.00	71,313.50	100.00

### APPLIED TO :

Government Revenue & Taxes	19,128.00	25.15	18,401.00	25.80
Employees Cost with WPPF & WWF	7,555.86	9.93	7,360.24	10.32
Dividend to Shareholders (proposed)	16,232.42	21.34	16,232.42	22.76
Depreciation, Amortization & Retained Earnings	33,149.45	43.58	29,319.84	41.12
	76,065.73	100.00	71,313.50	100.00



## PERFORMANCE PROFILE :

Figure in lac

DESCRIPTION	2020-2021	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017
<b><u>FINANCIAL</u></b>					
Sales/Income from Operations	51738.66	55921.50	66957.98	61561.89	45286.40
Gross Earnings	22708.25	19984.25	23556.61	23040.95	20430.55
Depreciation /Amortization	1884.17	1624.49	1592.64	1486.34	1344.65
Interest/Financing Charges	2783.41	2460.05	2556.46	2116.76	1920.45
Net Profit After Tax	28214.08	30791.80	37991.37	36041.01	21948.09
Dividend	16232.42	16232.42	16232.42	15150.26	11903.77
Retained Earnings	27435.68	31524.96	38465.58	36624.46	22487.23
<b><u>INTERNAL RESOURCES GENERATED</u></b>					
<b><u>WHAT COMPANY OWN'S</u></b>					
Fixed Assets	32467.60	28865.22	27796.35	25640.32	23102.05
Accumulated Depreciation	(16985.58)	(15236.10)	(13704.15)	(12194.59)	(10823.82)
Net Fixed Assets	15482.02	13629.12	14092.21	13445.73	12278.23
Capital Work in Progress	1757.56	1973.28	1317.95	760.44	559.53
Non Current Assets	47478.48	15602.40	15493.24	14372.34	13087.01
Deffered Income Tax	493.28	438.77	393.16	277.16	1233.09
<b><u>WHAT COMPANY OWES</u></b>					
Net Worth	173038.86	160391.94	145832.56	122991.44	98854.21
Paid-up Capital	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61
Reserves	143550.00	132550.00	117550.00	96050.00	75050.00
Un-appropriated Profit	203.25	292.55	733.16	474.21	583.46
<b><u>FUND FLOW</u></b>					
Profit after tax	28214.08	30791.80	37991.37	36041.01	21948.09
Depreciation & Amortization	1884.17	1624.49	1592.64	1486.34	1344.65
Paid-up Capital	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61
Provision for deferred tax	493.28	438.77	393.16	277.16	1233.09
Provision for Gratuity	826.76	841.99	776.99	706.51	3588.08



Figure in lac

DESCRIPTION	2020-2021	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017
<b>CONTRIBUTION TO EXCHEQUER (In lac Tk)</b>					
VAT	4193	4076	6077	4862	3381
Customs Duty	4653	3392	4674	4023	3762
Income Tax	8171	10229	12431	11639	7363
Dividend (BPC)	9524	9524	9524	8889	6984
Others (River dues & all other taxes)	1384	1431	1501	1586	1349
<b>Total :</b>	<b>27925</b>	<b>28652</b>	<b>34207</b>	<b>30999</b>	<b>22839</b>
<b>RATIOS &amp; OTHERS</b>					
Gross Profit/Sales (%)	1.28	1.29	1.32	1.27	1.32
Net Profit/Sales (%)	1.59	1.99	2.13	1.99	1.42
Earnings per Share (Tk)	26.07	28.45	35.11	33.30	20.28
Cash Dividend per Share (Tk)	15.00	15.00	15.00	14.00	11.00
Stock Dividend per Share (Tk)	-	-	-	-	-
Av. Sales/Employee (Lac Tk)	4501.86	3769.33	4182.81	4148.03	3382.19
Av. Net Profit/Employee (Lac Tk)	71.43	75.10	89.18	82.66	48.03
Debt to Equity Ratio	2.97	2.50	4.50	7.20	6.94
<b>MAN POWER (Nos)</b>	<b>395</b>	<b>410</b>	<b>426</b>	<b>436</b>	<b>457</b>
<b>SALES VOLUME (M.Ton)</b>					
HOBC	116783	101935	102848	88625	72449
MS	125447	106874	105719	94918	73585
SKO	33513	37735	47398	56515	70247
HSD	1802152	1596765	1808132	1807023	1528362
JBO	4610	4672	4820	6473	6336
FO	204126	124444	262964	380710	295662
MTT	437	1438	2431	2229	473
LPG	3746	3773	5002	4357	4755
Bitumen	26535	8764	21617	19684	16625
Lubricants	10595	9680	10576	10668	9543
<b>Total</b>	<b>2327944</b>	<b>1996080</b>	<b>2371507</b>	<b>2471202</b>	<b>2078037</b>
<b>MARKETING NETWORKS (Nos)</b>					
Regional Office	4	4	4	4	4
Depots	18	18	18	18	18
Filling Stations	833	831	824	806	735
Packed Point Dealers	180	180	180	180	156
Agents	902	902	902	902	876
LPG Dealers	1249	1249	1249	1249	1253
<b>REGION WISE SALES (Lac Tk)</b>					
Chittagong	396570	340202	419358	424267	316929
Dhaka	680332	597385	658971	672337	636399
Khulna	369656	330138	399470	425927	350688
Bogra	331675	277699	304079	286010	241644
<b>Total</b>	<b>1778233</b>	<b>1545424</b>	<b>1781878</b>	<b>1808541</b>	<b>1545660</b>

## ANNEXURE-1

### Report on Financial Statement:

The Financial Statements of the Company present a true and fair view of the Company's state of affairs, result of its operations, cash flows and changes in equity.

Proper books of accounts as required by law have been maintained.

Appropriate accounting policies have been followed in formulating the financial statements and accounting estimates are reasonable and prudent.

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) as applicable in Bangladesh. The internal Control System is sound in design and effectively implemented and monitored.

There are no significant doubts upon the company's ability to continue as a going concern.

There is no significant deviation from the operating result of last year.

## ANNEXURE-2

As per section 1.5(x) & 1.5(xxii) of Corporate Governance Code, the number of Board Meetings, the attendance of Directors and their remuneration paid during the year 2020-2021 were as follows:

Sl	Name of The Directors	Position	Meeting Held	Attendance	Remuneration Paid (Tk.)
1	Md. Anisur Rahman	Chairman	37	37	296,000
2	Selina Akter	Director	37	37	296,000
3	Syed Mehdi Hasan	Director	37	37	296,000
4	Md. Asmaul Hossain	Independent Director	37	33	264,000
5	Md. Khalilur Rahman	Independent Director	37	33	264,000
6	Sheikh Mohammad Balayet Hossain	Director	37	37	296,000
7	Shah Md. Quamrul Hoda	Director	37	33	264,000
8	Abul Fazal Md. Nafiul Karim	Director	37	26	208,000
9	Mir Saifullah-Al-Khaled	Director & MD	37	37	296,000
10	Md Ruhul Amin	Former Director	37	4	32,000
11	Sudhangshu Shekhar Biswas	Former Independent Director	37	4	32,000
12	A K M Jashim Uddin, FCMA	Former Independent Director	37	4	32,000
13	Istak Ahmmed (Shimul)	Former Director	37	10	80,000
14	Anwarul Haque	Former Shareholder Director	37	27	216,000
15	Sultan-ul-Abedine Molla	Former Shareholder Director	37	7	56,000



## M.A.MALLIK & Co. CHARTERED ACCOUNTANTS

### Head Office :

Aziz Chamber (2nd Floor)  
6, Jubilee Road, Chattogram  
Phone : 613331, 2853523

### Branch Office :

Room No. 6, First Floor Dost Building,  
H.S.Surhwardy Road, Chattogram  
Phone NO.: 622176

### Report to the Shareholders of Meghna Petroleum Limited on compliance on the Corporate Governance Code

We have examined the compliance status of the Corporate Governance Code by Meghna Petroleum Limited for the year ended on June 30, 2021. This Code relates to the Notification No BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated June 3, 2018 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

Such compliance with the Corporate Governance Code is the responsibility of the Company. Our examination was limited to the procedures and implementation thereof as adopted by the Management in ensuring compliance with the conditions of the Corporate Governance Code.

This is a scrutiny and verification and an independent audit on compliance of the conditions of the Corporate Governance Code as well as the provisions of relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Corporate Governance Code.

We state that we have obtained all the information and explanations, which we have required, and after due scrutiny and verification thereof, we report that, in our opinion:

- The Company has complied with the conditions of the Corporate Governance Code as stipulated in the above mentioned Corporate Governance Code issued by the Commission this year as mentioned in the attached checklist (Annexure-C) thereof;
- The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code;
- Proper books and records have been kept by the company as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws; and
- The Governance of the company appeared to be satisfactory.

Place: Chattogram  
Dated: February 7, 2022

For M. A. MALLIK & CO.  
Chartered Accountants  
  
Sidhartha Barua, FCA  
Partner



### ANNEXURE-3

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. BSEC/CM-RRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 3 June 2018 issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969 on 30 June 2021:

Condition No.	Title	Compliance Status		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1.	<b>Board of Director</b>			
1.1	<b>Size of the Board of Directors :</b> Board size : members should not be less than 5 (five) and more than 20 (twenty)	✓		
1.2	<b>Independent Director :</b>			
1.2(a)	At least one-fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board;	✓		
1.2(b)(i)	Not hold any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	✓		
1.2(b)(ii)	Not a sponsor of the company or is not connected with the company's any sponsor or director or nominated director or shareholder of the company or any of its associates, sister concerns, subsidiaries and parents or holding entities who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship and his or her family members also shall not hold above mentioned shares in the company	✓		
1.2(b)(iii)	Not been an executive of the company in immediately preceding 2 (two) financial years;	✓		
1.2(b)(iv)	Not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary or associated companies;	✓		
1.2(b)(v)	Not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, director or officer of any stock exchange;	✓		
1.2(b)(vi)	Not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	✓		
1.2(b)(vii)	Not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3 (three) years of the concerned company's statutory audit firm or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this Code;	✓		
1.2(b)(viii)	Who is not independent director in more than 5 (five) listed companies;	✓		
1.2(b)(ix)	Who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan or any advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	✓		
1.2(b)(x)	Who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude;	✓		
1.2(c)	The independent director(s) shall be appointed by the Board and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM);	✓		
1.2(d)	The post of independent director(s) cannot remain vacant for more than 90 (Ninety) days;	✓		
1.2(e)	The tenure of office of an independent director shall be for a period of 3 (three) years, which may be extended for 1 (one) tenure only;	✓		
1.3	<b>Qualification of Independent Director :</b>			
1.3(a)	Independent director shall be a knowledgeable individual with integrity who is able to ensure compliance with financial laws, regulatory requirements and corporate laws and can make meaningful contribution to the business;	✓		
1.3(b)(i)	Who is or was a promoter or director of an unlisted company having minimum paid-up capital of Tk. 100.00 million or any listed company or a member of any national or international chamber of commerce or business association; or	✓		
1.3(b)(ii)	Who is or was a top level executive not lower than Chief Executive Officer or Managing Director or Deputy Managing Director or Chief Financial Officer or Head of Finance or Accounts or Company Secretary or Head of Internal Audit and Compliance or Head of Legal Service or a candidate with equivalent position of an unlisted company having minimum paid up capital of Tk. 100.00 million or of a listed company; or	✓		
1.3(b)(iii)	Former official of government or statutory or autonomous or regulatory body in the position not below 5th Grade of the national pay scale, who has at least educational background of bachelor degree in economics or commerce or business or law; or	✓		
1.3(b)(iv)	University Teacher who has educational background in Economics or Commerce or Business Studies or Law; or	✓		
1.3(b)(v)	Who is or was an advocate practicing at least in the High Court Division of Bangladesh Supreme Court or a Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Financial Analyst or Chartered Certified Accountant or Certified Public Accountant or Chartered Management Accountant or Chartered Secretary or equivalent qualification;	✓		



Condition No.	Title	Compliance Status		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1.3(c)	The independent director shall have at least 10 (ten) years of experiences in any field mentioned in clause (b);	✓		
1.3(d)	In special cases, the above qualifications or experiences may be relaxed subject to prior approval of the Commission.	✓		
1.4	<b>Duality of Chairperson of the Board of Directors and Managing Director or Chief Executive Officer :</b>			
1.4(a)	The positions of the Chairperson of the Board and the Managing Director (MD) and/or Chief Executive Officer (CEO) of the company shall be filled by different individuals;	✓		
1.4(b)	The Managing Director (MD) and/or Chief Executive Officer (CEO) of a listed company shall not hold the same position in another listed company;	✓		
1.4(c)	The Chairperson of the Board shall be elected from among the non-executive directors of the company;	✓		
1.4(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and the Managing Director and/or Chief Executive Officer;	✓		
1.4(e)	In the absence of the Chairperson of the Board, the remaining members may elect one of themselves from non-executive directors as Chairperson for that particular Board's meeting; the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes.	✓		
1.5	<b>The Directors' Report to Shareholders :</b>			
1.5(i)	An industry outlook and possible future developments in the industry;	✓		
1.5(ii)	The segment-wise or product-wise performance;	✓		
1.5(iii)	Risks and concerns including internal and external risk factors, threat to sustainability and negative impact on environment, if any;	✓		
1.5(iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin, where applicable;	✓		
1.5(v)	Discussion on continuity of any extraordinary activities and their implications (gain or loss);	✓		
1.5(vi)	A detailed discussion on related party transactions along with a statement showing amount, nature of related party, nature of transactions and basis of transactions of all related party transactions;	✓		
1.5(vii)	A statement of utilization of proceeds raised through public issues, rights issues and/or any other instruments;			Not Applicable
1.5(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Share Offer, Direct Listing, etc.;			Not Applicable
1.5(ix)	An explanation on any significant variance that occurs between Quarterly Financial performances and Annual Financial Statements;	✓		
1.5(x)	A statement of remuneration paid to the directors including independent directors;	✓		
1.5(xi)	A statement that the financial statements prepared by the management of the issuer company present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity;	✓		
1.5(xii)	A statement that proper books of account of the issuer company have been maintained;	✓		
1.5(xiii)	A statement that appropriate accounting policies have been consistently applied in preparation of the financial statements and that the accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment;	✓		
1.5(xiv)	A statement that International Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there from has been adequately disclosed;	✓		
1.5(xv)	A statement that the system of internal control is sound in design and has been effectively implemented and monitored;	✓		
1.5(xvi)	A statement that minority shareholders have been protected from abusive actions by, or in the interest of, controlling shareholders acting either directly or indirectly and have effective means of redress;	✓		
1.5(xvii)	A statement that there is no significant doubt upon the issuer company's ability to continue as a going concern, if the issuer company is not considered to be a going concern, the fact along with reasons there of shall be disclosed;	✓		
1.5(xviii)	An explanation that significant deviations from the last year's operating results of the issuer company shall be highlighted and the reasons thereof shall be explained;	✓		
1.5(xix)	A statement where key operating and financial data of at least preceding 5 (five) years shall be summarized;	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1.5(xxiii)c	Executives; and	✓		
1.5(xxiii)d	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the company (name-wise details);	✓		
1.5(xxiv)a	A brief resume of the director;	✓		
1.5(xxiv)b	Nature of his or her expertise in specific functional areas; and	✓		
1.5(xxiv)c	Names of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the Board;	✓		
1.5(xxv)a	Accounting policies and estimation for preparation of financial statements;	✓		
1.5(xxv)b	Changes in accounting policies and estimation, if any, clearly describing the effect on financial performance or results and financial position as well as cash flows in absolute figure for such changes;	✓		
1.5(xxv)c	Comparative analysis (including effects of inflation) of financial performance or results and financial position as well as cash flows for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof;	✓		
1.5(xxv)d	Compare such financial performance or results and financial position as well as cash flows with the peer industry scenario;	✓		
1.5(xxv)e	Briefly explain the financial and economic scenario of the country and the globe;	✓		
1.5(xxv)f	Risks and concerns issues related to the financial statements, explaining such risk and concerns mitigation plan of the company; and	✓		
1.5(xxv)g	Future plan or projection or forecast for company's operation, performance and financial position, with justification thereof, i.e., actual position shall be explained to the shareholders in the next AGM;	✓		
1.5(xxvi)	Declaration or certification by the CEO and the CFO to the Board as required under condition No. 3(3) shall be disclosed as per Annexure-A; and	✓		
1.5(xxvii)	The report as well as certificate regarding compliance of conditions of this Code as required under condition No. 9 shall be disclosed as per Annexure-B and Annexure-C.	✓		
1.6	<b>Meetings of the Board of Directors :</b>			
1.6	The company shall conduct its Board meetings and record the minutes of the meetings as well as keep required books and records in line with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Code.	✓		
1.7	<b>Code of Conduct for the Chairperson, other Board members and Chief Executive Officer :</b>			
1.7(a)	The Board shall lay down a code of conduct, based on the recommendation of the Nomination and Remuneration Committee (NRC) at condition No. 6, for the Chairperson of the Board, other board members and Chief Executive Officer of the company;	✓		
1.7(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company including, among others, prudent conduct and behavior; confidentiality; conflict of interest; compliance with laws, rules and regulations; prohibition of insider trading; relationship with environment, employees, customers and suppliers; and independency.	✓		
2.	<b>Governance of Board of Directors of Subsidiary Company :</b>			
2(a)	Provisions relating to the composition of the Board of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of the subsidiary company;			Not Applicable
2(b)	At least 1 (one) independent director on the Board of the holding company shall be a director on the Board of the subsidiary company;			Not Applicable
2(c)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company;			Not Applicable
2(d)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also;			Not Applicable
2(e)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements, in particular the investments made by the subsidiary company.			Not Applicable
3.	<b>Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary (CS) :</b>			
3(1)(a)	<b>Appointment</b> The Board shall appoint a Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), a Company Secretary (CS), a Chief Financial Officer (CFO) and a Head of Internal Audit and Compliance (HIAC);	✓		
3(1)(b)	The positions of the Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Company Secretary (CS), Chief Financial Officer (CFO) and Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall be filled by different individuals;	✓		
3(1)(c)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of a listed company shall not hold any executive position in any other company at the same time;	✓		
3(1)(d)	The Board shall clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the HIAC and the CS;	✓		
3(1)(e)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall not be removed from their position without approval of the Board as well as immediate dissemination to the Commission and stock exchange(s).	✓		



Condition No.	Title	Compliance Status		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
3(3)(c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	✓		
4	<b>Board of Directors' Committee :</b>			
4(i)	Audit Committee; and	✓		
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	✓		
5	<b>Audit Committee :</b>			
5(1)(a)	<b>Responsibility to the Board of Directors</b> The company shall have an Audit Committee as a sub-committee of the Board;	✓		
5(1)(b)	The Audit Committee shall assist the Board in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business;	✓		
5(1)(c)	The Audit Committee shall be responsible to the Board; the duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing.	✓		
5.2	<b>Constitution of the Audit Committee</b>			
5(2)(a)	The Audit Committee shall be composed of at least 3 (three) members;	✓		
5(2)(b)	The Board shall appoint members of the Audit Committee who shall be non-executive directors of the company excepting Chairperson of the Board and shall include at least 1 (one) independent director;	✓		
5(2)(c)	All members of the audit committee should be "financially literate" and at least 1 (one) member shall have accounting or related financial management background and 10 (ten) years of such experience;	✓		
5(2)(d)	When the term of service of any Committee member expires or there is any circumstance causing any Committee member to be unable to hold office before expiration of the term of service, thus making the number of the Committee members to be lower than the prescribed number of 3 (three) persons, the Board shall appoint the new Committee member to fill up the vacancy immediately or not later than 1 (one) month from the date of vacancy in the Committee to ensure continuity of the performance of work of the Audit Committee;	✓		
5(2)(e)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	✓		
5(2)(f)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1 (one) independent director.	✓		
5.3	<b>Chairperson of the Audit Committee</b>			
5(3)(a)	The Board shall select 1 (one) member of the Audit Committee to be Chairperson of the Audit Committee, who shall be an independent director;	✓		
5(3)(b)	In the absence of the Chairperson of the Audit Committee, the remaining members may elect one of themselves as Chairperson for that particular meeting, in that case there shall be no problem of constituting a quorum as required under condition No. 5(4)(b) and the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes.	✓		
5(3)(c)	Chairperson of the Audit Committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM);	✓		
5.4	<b>Meeting of the Audit Committee</b>			
5(4)(a)	The Audit Committee shall conduct at least its four meetings in a financial year; Provided that any emergency meeting in addition to regular meeting may be convened at the request of any one of the members of the Committee;	✓		
5(4)(b)	The quorum of the meeting of the Audit Committee shall be constituted in presence of either two members or two third of the members of the Audit Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is a must.	✓		
5.5	<b>Role of Audit Committee</b>			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process;	✓		
5(5)(b)	Monitor choice of accounting policies and principles;	✓		
5(5)(c)	Monitor Internal Audit and Compliance process to ensure that it is adequately resourced, including approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review of the Internal Audit and Compliance Report;	✓		
5(5)(d)	Oversee hiring and performance of external auditors;	✓		
5(5)(e)	Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;	✓		
5(5)(f)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval;	✓		
5(5)(g)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval;	✓		
5(5)(h)	Review the adequacy of internal audit function;	✓		
5(5)(i)	Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;	✓		
5(5)(j)	Review statement of all related party transactions submitted by the management;	✓		
5(5)(k)	Review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors;	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
5(6)(a)(ii)a	Report on conflicts of interests;			None
5(6)(a)(ii)b	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect identified in the internal audit and compliance process or in the financial statements;			None
5(6)(a)(ii)c	Suspected infringement of laws, regulatory compliances including securities related laws, rules and regulations; and			None
5(6)(a)(ii)d	Any other matter which the Audit Committee deems necessary shall be disclosed to the Board immediately;			None
5(6)(b)	<b>Reporting to the Authorities</b> If the Audit Committee has reported to the Board about anything which has material impact on the financial condition and results of operation and has discussed with the Board and the management that any rectification is necessary and if the Audit Committee finds that such rectification has been unreasonably ignored, the Audit Committee shall report such finding to the Commission upon reporting of such matters to the Board for three times or completion of a period of 6 (six) months from the date of first reporting to the Board, whichever is earlier.	✓		
5(7)	<b>Reporting to the shareholders and General Investors</b> Report on activities carried out by the Audit Committee, including any report made to the Board under condition No. 5(6)(a)(ii) above during the year, shall be signed by the Chairperson of the Audit Committee and disclosed in the annual report of the issuer company.	✓		
6	<b>Nomination and Remuneration Committee (NRC)</b>			
6(1)(a)	<b>Responsibility to the Board of Directors</b> The company shall have a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub-committee of the Board;	✓		
6(1)(b)	The NRC shall assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive;	✓		
6(1)(c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b).	✓		
6.2	<b>Constitution of the NRC</b>			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of at least three members including an independent director;	✓		
6(2)(b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;	✓		
6(2)(c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;	✓		
6(2)(d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;	✓		
6(2)(e)	In case of death, resignation, disqualification, or removal of any member of the Committee or in any other cases of vacancies, the board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;	✓		
6(2)(f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and/or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member, if the Chairperson feels that advice or suggestion from such external expert and/or member(s) of staff shall be required or valuable for the Committee;	✓		
6(2)(g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	✓		
6(2)(h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director;	✓		
6(2)(i)	No member of the NRC shall receive, either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.	✓		
6.3	<b>Chairperson of the NRC</b>			
6(3)(a)	The Board shall select 1 (one) member of the NRC to be Chairperson of the Committee, who shall be an independent director;	✓		
6(3)(b)	In the absence of the Chairperson of the NRC, the remaining members may elect one of themselves as Chairperson for that particular meeting, the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes;	✓		
6(3)(c)	The Chairperson of the NRC shall attend the annual general meeting (AGM) to answer the queries of the shareholders;	✓		
6.4	<b>Meeting of the NRC</b>			
6(4)(a)	The NRC shall conduct at least one meeting in a financial year;	✓		
6(4)(b)	The Chairperson of the NRC may convene any emergency meeting upon request by any member of the NRC;			None
6(4)(c)	The quorum of the meeting of the NRC shall be constituted in presence of either two members or two third of the members of the Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is must as required under condition No. 6(2)(h);	✓		
6(4)(d)	The proceedings of each meeting of the NRC shall duly be recorded in the minutes and such minutes shall be confirmed in the next meeting of the NRC.	✓		



Condition No.	Title	Compliance Status		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
6(5)(b)(ii)	Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;	✓		
6(5)(b)(iii)	Identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;	✓		
6(5)(b)(iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;	✓		
6(5)(b)(v)	Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and	✓		
6(5)(b)(vi)	Developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;	✓		
6(5)(c)	The company shall disclose the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.	✓		
7	<b>External or Statutory Auditors</b>			
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions;	✓		
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation;	✓		
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements;	✓		
7(1)(iv)	Broker-dealer services;	✓		
7(1)(v)	Actuarial services;	✓		
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services;	✓		
7(1)(vii)	Any service that the Audit Committee determines;	✓		
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	✓		
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest.	✓		
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company;	✓		
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (Annual General Meeting or Extraordinary General Meeting) to answer the queries of the shareholders.	✓		
8	<b>Maintaining a website by the Company</b>			
8(1)	The company shall have an official website linked with the website of the stock exchange.	✓		
8(2)	The company shall keep the website functional from the date of listing.	✓		
8(3)	The company shall make available the detailed disclosures on its website as required under the listing regulations of the concerned stock exchange(s).	✓		
9	<b>Reporting and Compliance of Corporate Governance</b>			
9(1)	The company shall obtain a certificate from a practicing Professional Accountant or Secretary (Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Secretary) other than its statutory auditors or audit firm on yearly basis regarding compliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and shall such certificate shall be disclosed in the Annual Report.	✓		
9(2)	The professional who will provide the certificate on compliance of this Corporate Governance Code shall be appointed by the shareholders in the annual general meeting.	✓		
9(3)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure-C attached, in the directors' report whether the company has complied with these conditions or not.	✓		

## ANNEXURE-4

### (i) Pattern of shareholding as on 30 June, 2021

Sl. No.	Shares held by	No. of share	%	Remarks
A.	Bangladesh Petroleum Corporation	6,34,86,782	58.67	Meghna Petroleum Ltd. is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation.
B.	Institutions (Financial & Others)	3,47,25,497	32.09	
C.	Foreigner	3,77,544	0.35	
D.	Individuals	96,26,285	8.89	
		<b>10,82,16,108</b>	<b>100.00</b>	

### (ii) Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and their spouses :

#### Directors :

Mr. Md. Mahbub Hossain	-	-
Dr. Farhina Ahmed	-	-
Mr. Md. Asmaul Hossain	-	-
Mr. Md. Khalilur Rahman	-	-
Mr. Kazi Shahjahan	-	-
Mr. Sheikh Mohammed Balayet Hossain	-	-
Mr. Abul Fazal Md. Nafiul Karim	-	-
Dr. Ashraf Uddin (Representative of Delta Life Insurance Co. Ltd.)	2794359	2.58%

#### Chief Executive Officer and his spouses & minor children :

Mr. Md. Abu Saleh Iqbal	-	-
-------------------------	---	---

#### Chief Financial Officer (CFO) and his spouse & minor children :

Mr. Kazi Monowar Dilder	-	-
-------------------------	---	---

#### Company Secretary and his spouse & minor children :

Mr. Reza Md. Riazuddin	-	-
------------------------	---	---

#### Head of Internal Audit and his spouse & minor children :

Mr. Md. Inam Elahi Chowdhury	-	-
------------------------------	---	---

### (iii) Executives (Top five salaried persons other than CEO, CFO, CS, HIA)

1. Mr. Md. Jasim Uddin - General Manager (Marketing)	-	-
2. Mr. Md. Mahabubum Nur - Deputy General Manager (Engineering)	-	-
3. Mr. Md. Shahin Reza Khan - Deputy General Manager, Dhaka	-	-
4. Mr. Md. Tipu Sultan - Deputy General Manager (HR)	-	-
5. Mr. Md. Mafizur Rahman - Deputy General Manager (Operations)	-	-

### (iv) Shareholder having ten percent (10%) or more voting interest in the company

Bangladesh Petroleum Corporation	6,34,86,782 Nos. Share	58.67%
----------------------------------	------------------------	--------

## ANNEXURE-5

### Selected ratios on Liquidity, Profitability and solvency:

Items	2020-2021	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017
<b>Liquidity Ratios:</b>					
(i) Current Ratio	1.25:1	1.37:1	1.20:1	1.12:1	1.13:1
ii) Quick Ratio	0.98:1	0.99:1	0.99:1	0.97:1	1.01:1
<b>Operating Ratios:</b>					
iii) Accounts Receivable Turnover Ratio	15.19 times	17.76 times	6.13 times	4.53 times	4.54 times
iv) Inventory Turnover Ratio	13.03 times	10.22 times	12.92 times	13.09 times	18.37 times
v) Asset Turnover Ratio	2.59 times	2.76 times	2.23 times	1.79 times	1.97 times
<b>Profitability Ratios:</b>					
vi) Gross Margin Ratio	1.28%	1.29%	1.32%	1.27%	1.32%
vii) Operating Profit Ratio	0.68%	0.72%	0.73%	0.85%	0.62%
viii) Net Income Ratio	1.59%	1.99%	2.13%	1.99%	1.42%
ix) Return on Assets Ratio	5.59%	7.71%	6.65%	4.88%	3.99%
x) Return on Equity Ratio	16.31%	19.20%	26.14%	29.30%	22.20%
xi) Earning per Share (EPS) Tk.	26.07	28.45	35.11	33.30	20.28
<b>Solvency Ratios:</b>					
xii) Debt to Equity Ratio	2.97	2.50	4.50	7.20	6.94



## FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL DATA

TAKA IN LAC

Particulars	2020-2021	2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017
1. Authorised Capital	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00
2. Paid up Capital	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61	10821.61
3. Net Assets	173038.86	160391.93	145832.56	122991.44	98854.21
4. Turnover	1778233.42	1545423.59	1781878.26	1808540.98	1545660.23
5. Gross Margin	22708.25	19984.25	23556.61	23041.01	20430.55
6. Overheads	13381.29	12693.22	13760.09	12378.95	13978.42
7. Operating Profit	12136.42	11103.62	13049.94	15400.90	9567.56
8. Non-Operating Income	26220.95	32124.66	40147.96	33782.05	21740.42
9. Profit Before WPPF & Taxation	38357.37	43228.28	53197.89	49182.95	31307.98
10. Contribution to WPPF	1917.87	2161.41	2659.89	2459.15	1565.40
11. Profit before Taxation	36439.50	41066.86	50538.00	46723.80	29742.58
12. Provision for Income Tax with deferred	8225.42	10275.06	12546.63	10682.79	7794.49
13. Profit After Taxation	28214.08	30791.80	37991.37	36041.01	21948.09
14. Net profit available for appropriation	27435.68	31524.96	38465.58	36624.46	22487.23
15. Amount of Proposed Cash Dividend	16232.42	16232.42	16232.42	15150.26	1 1903.77
16. Earning Per Share (EPS)-Taka	26.07	28.45	35.11	33.30	20.28
17. Rate of Dividend (Cash)	150%	150%	150%	140%	1 10%
18. Bonus Share Issued	-	-	-	-	-
19. Net Assets Per Share-Taka	159.90	148.21	134.30	113.20	91.35
20. Shareholders Funds/Equity	173038.86	160391.93	145337.19	122496.08	98358.84
21. Return on Shareholders Funds (%)	16.31	19.20	26.14	29.42	22.31
22. Manpower (Nos.):					
Officers/Executives	149	153	155	139	146
Staff and Workers	246	257	271	297	31 1
Total Manpower (Nos.)	395	410	426	436	457

## Annexure:- 7



Financial Year	Sales Quantity in M.Ton	Sales Amount In Lac Taka
2016-2017	2,078,037	1,545,660.23
2017-2018	2,471,202	1,808,540.98
2018-2019	23,71,507	17,81,878.26
2019-2020	19,96,080	15,45,423.59
<b>2020-2021</b>	<b>23,27,944</b>	<b>17,78,233.42</b>



## Annexure:- 8

## Payment to National Exchequer

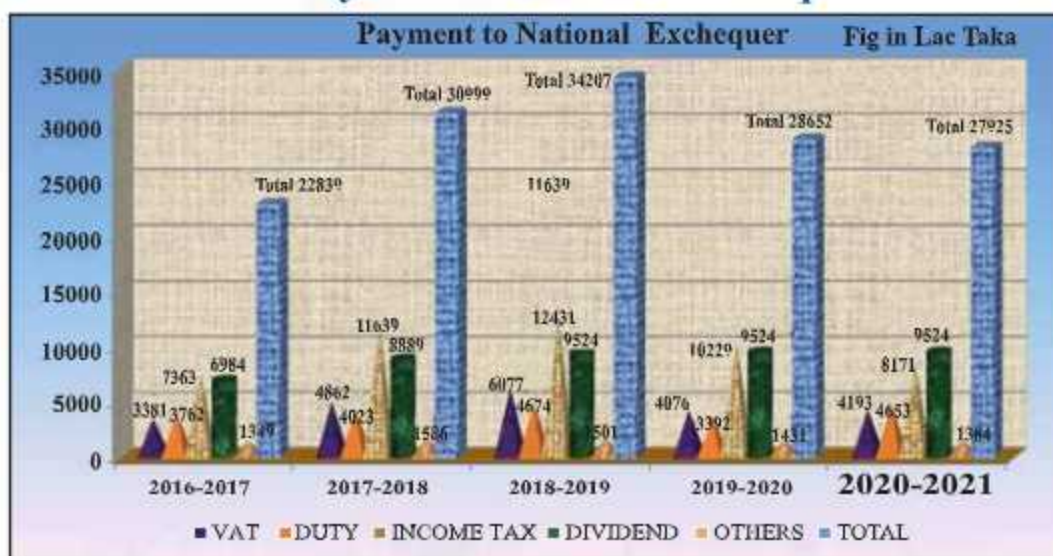


Fig in Lac Taka

Particulars	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021
VAT	3381	4862	6077	4076	4193
DUTY	3762	4023	4674	3392	4653
INCOME TAX	7363	11639	12431	10229	8171
DIVIDEND TO BPC	6984	8889	9524	9524	9524
OTHERS	1349	1586	1501	1431	1384
<b>TOTAL</b>	<b>22839</b>	<b>30999</b>	<b>34207</b>	<b>28652</b>	<b>27925</b>

## Annexure:- 9

## Regionwise POL Product Sale

Fig in Lac Taka

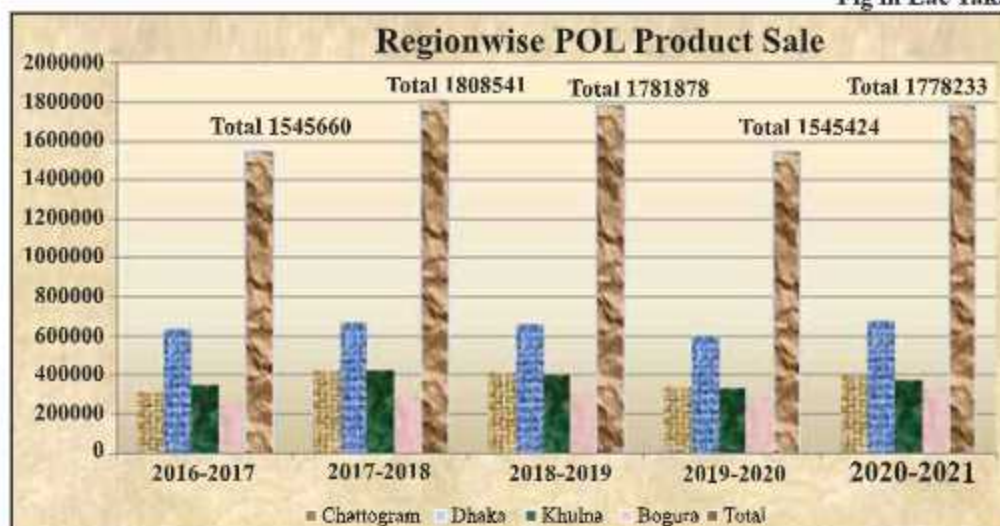
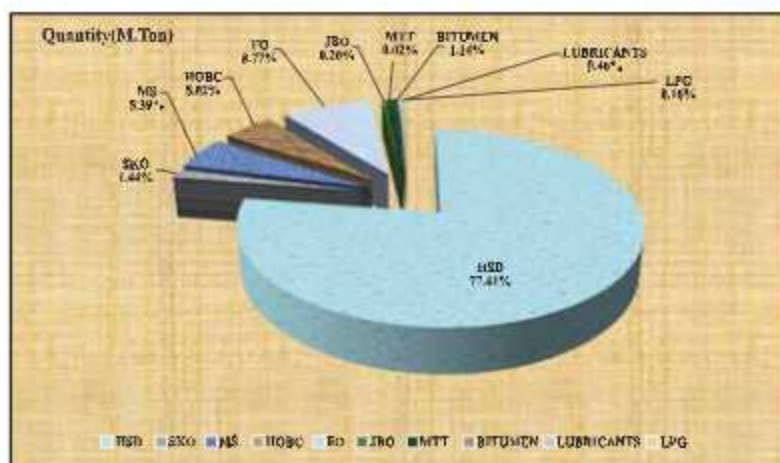


Fig. in Lac Taka

Region	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021
Chattogram	316929	424267	419358	340202	396570
Dhaka	636399	672337	658971	597385	680332
Khulna	350688	425927	399470	330138	369656
Bogura	241644	286010	304079	277699	331675
<b>Total</b>	<b>1545660</b>	<b>1808541</b>	<b>1781878</b>	<b>1545424</b>	<b>1778233</b>

## Annexure:- 10 Productwise Sales Quantity in 2020-2021



Product Name	Quantity (M.Ton)
HSD	1802152
SKO	33513
MS	125447
HOBC	116783
FO	204126
JBO	4610
MTT	437
BITUMEN	26535
LUBRICANTS	10595
LPG	3746
<b>TOTAL</b>	<b>2327944</b>

## Annexure:- 11

### Business Performance

NET PROFIT AFTER TAX



Financial Year	Net Profit After Tax (Lac Taka)
2016-2017	21,948.09
2017-2018	36,041.01
2018-2019	37,991.37
2019-2020	30,791.80
2020-2021	28,214.08



Financial Year	Cash Dividend
2016-2017	110%
2017-2018	140%
2018-2019	150%
2019-2020	150%
2020-2021	150% (Proposed)



## AUDIT COMMITTEE

The Audit Committee comprising of the following members of the Board Directors of Meghna Petroleum Limited has formed in compliance with the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification No. BSEC/CMRCD/2006-158/207/Admin/80, dated 03 June 2018 :

### Members of the Audit Committee

Md. Khalilur Rahman, Independent Director	-----	Chairman
Dr. Farhina Ahmed, Director	-----	Member
Sheikh Mohammad Balayet Hossain, Director	-----	Member
Mr. Reza Md. Riazuddin, Company Secretary will act as the secretary of the committee.		

The purpose of the Audit Committee is to ensure and to improve the adequacy of internal control system and provides the update information to the Board of Directors. The committee is empowered to examine the matter relating to the financial and other affairs of the Company.

The terms of reference of the Audit Committee cover all matters specified under clause#5(5) of the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification dated 03 June 2018, which also includes the following :

- Oversee the financial reporting process;
- Monitor choice of accounting policies and principles;
- Monitor Internal Audit and Compliance process to ensure that it is adequately resourced, including approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review of the Internal Audit and Compliance Report;
- Oversee hiring and performance of external auditors;
- Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval;
- Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval;
- Review the adequacy of internal audit function;
- Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;
- Review statement of all related party transactions submitted by the management;
- Review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors;
- Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors; and

The Audit Committee carried out their responsibilities as per the above BSEC's Notification and submitted their report to the Board of Directors.

  
(Md. Khalilur Rahman)  
Chairman  
Audit Committee

## **NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE (NRC)**

The Nomination and Remuneration Committee (NRC) comprising of the following members of the Board Directors was formed in compliance with the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80, date 03 June 2018 :

### **Members of the NRC Committee**

Mr. Md. Asmaul Hossain, Independent Director	-----	Chairman
Dr. Farhina Ahmed, Director	-----	Member
Sheikh Mohammad Balayet Hossain, Director	-----	Member

Mr. Reza Md. Riazuddin, Company Secretary will act as the secretary of the committee.

The purpose of the NRC is to assist the Company Board in formulation of the nomination criteria of policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive.

The terms of reference of the NRC cover all matters specified under clause # 6(5) of the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification dated 03 June 2018, which also includes the following :

1. Oversee the appointment and remuneration of the Directors, top level executive of the company.
2. Oversee the criteria for employee selection, transfer or replacement and promotion at different levels of the company.
3. Oversee Board's diversity taking into consideration of age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality.
4. Review the Company's human resources and training policies.
5. Recommended the Code of Conduct to the Board of Director's for the Chairperson, Other Board members and Chief Executive Officer of the Company.

The Nomination and Remuneration Committee carried out their responsibilities as per the above BSEC's Notification and submitted their report to the Board of Directors.



**(Md. Asmaul Hossain)**

Chairman

Nomination and Remuneration Committee



## **Statement of General Manager (A&F) and Managing Director on Financial Statements**

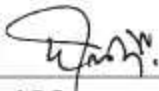
06 February, 2022

### **The Board of Directors**

Meghna Petroleum Limited  
58, Agrabad Commercial Area  
Chattogram.

We Certify that :-

- i. We have reviewed financial statements for the year ended 30 June 2021 and that to the best of our knowledge and belief:
  - a) these financial statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
  - b) these financial statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws;
- ii. There are, to the best of our knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.



**Kazi Manowar Dilder**  
General Manager (A&F)  
Meghna Petroleum Limited



**Md. Abu Saleh Iqbal**  
Managing Director  
Meghna Petroleum Limited

## **INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF MEGHNA PETROLEUM LIMITED**

### **Opinion**

We have audited the accompanying financial statements of **MEGHNA PETROLEUM LIMITED** (the Company), which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June 2021, the Statement of Profit or loss and Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flows for the period from 01 July 2020 to 30 June 2021, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion and to the best of our information and according to explanations given to us, the accompanying financial statements, prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June 2021 and of its financial performance and cash flows for the period from 01 July 2020 to 30 June 2021 and comply with the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules, 1987 and other applicable laws and regulations.

### **Basis of opinion**

We conducted our audit in accordance with International Standard on Auditing (ISAs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB). Our responsibilities under those standards are further described in "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) that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code.

We believe that the audit evidence we have obtained are sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

### **Emphasis of Matters**

- 1 While computing Gratuity liability, the requirement of IAS-19 about creating provision on the basis of Actuarial computation has not been followed. The company maintains a funded Gratuity scheme for its permanent employees in accordance with Gratuity rules and provision as on 30 June 2021 is Tk. 82,676,278.
- 2 As per IAS-36, Para-09 "An entity shall assess at the end of each reporting period whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset". Here the company did not make any impairment test as per provision of IAS-36.
- 3 FRC notification- 146/FRC/SS/2020/251 requires conversion of share money deposit into equity within six months from the date of deposit but share money deposit of Tk. 116,061,862 appearing in note 14 has not been converted into equity.

However, our opinion is not modified in respect of the above matters.

### **Key Audit Matters**

Key audit matters are those matters that, in the auditors' professional judgment, were of most significance in the audit of the financial statements for the year ended 30 June 2021. These matters, and any comments we make on the results of our procedures thereon, 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. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.

*RAHMAN CO.*

*Hoda Vasi Chowdhury*



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

SL	Key Audit Matters	How our audit addressed the key audit matters
1.	<b>Valuation of Inventories</b> <p>Inventory is carried in the financial statements at the lower of cost and net realizable value. The exercise for the assessment of the net realizable value involves the use of judgement and assumptions that may vary depending on technological and socio-economical conditions. Inventory is valued after considering operation gain/ (loss), transit gain/(loss) and conversion gain/ (loss) and is therefore considered a significant key audit matter. Please refer to note 3.05 and 9 to the financial statements.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Verified a sample of inventory items to ensure that costs have been appropriately recorded.</li> <li>• Tested on a sample basis the net realizable value by comparing costs to recent selling prices and assessing the reasonableness of any resulting write down of inventory items.</li> <li>• Assessed whether appropriate provisions have been recognized for aged, damaged, slow moving or obsolete inventories by reviewing the age of inventories held and evaluating management's basis for determining the usability of inventories.</li> <li>• Performed cut-off tests to determine that the purchases and sales of the inventories have been recorded in the correct accounting period.</li> <li>• Reviewed the historical accuracy of inventory provisions and the level of write-downs.</li> </ul>
2.	<b>Revenue Recognition</b> <p><b>Appropriateness of revenue recognition and disclosures on the impact of the initial application of IFRS 15.</b>  Revenue recognition has significant and wide influence on financial statements.  As described in the accounting policy note 3.14 to the financial statements, the company recognises revenue upon transfer of control as per the newly adopted IFRS 15 – Revenue from Contracts with Customers. The company has reported total revenue of BDT 177.823 billion. Refer to note 24 to the financial statements.  This material item is subject to considerable inherent risk due to the complexity and identifying revenue and the high number of transactions from multiple locations from which revenue is being recognised. Against this background, the proper application of the accounting standards is considered to be complex and assumptions made by management.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Undertaken audit procedures over the accuracy of recording of revenue including procedures related to the changes in revenue recognition resulting from the adoption of IFRS 15.</li> <li>• Assessed the environment of the measurement as well as other relevant systems supporting the accounting of revenue.</li> <li>• Assessed manual as well as application controls supporting revenue recognition.</li> <li>• Assessed the invoicing and measurement systems up to entries in the general ledger.</li> <li>• Examined customer invoices and receipts of payment on a test basis.</li> <li>• Tested the revenue charging model against the regulatory guidelines, contractual provisions and accounting standards, on a sample basis.</li> <li>• Assessed the design of the processes set up to account for the transactions in accordance with the new standard.</li> <li>• Assessed whether the sufficiency of disclosures as required by the new standard have been met.</li> </ul>

RMA&CO.

*Hoda*



### **Reporting on other information**

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditors' report thereon. Our opinion on the financial statements of the Company does not cover the other information and, accordingly, we do not express any form of assurance 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 of the Company or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. Based on the information read and reviewed, we have nothing to report in this regard.

### **Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements**

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements of the Company in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules, 1987 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.

### **Auditors' 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 auditors' 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:

- (a) 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.
- (b) obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- (c) evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- (d) 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 auditors' 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 auditors' report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

- (e) evaluate the overall presentation, structure, and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- (f) obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Company to express an opinion on the financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the Company audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

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 communicate with 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.

We determine those matters, from the matters communicated with those charged with governance, 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 auditors' 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 and the Securities and Exchange Rules, 1987, we also report the following:

- i) 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;
- ii) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these books and;
- iii) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns;
- iv) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.



Chattogram,  
02 JAN 2022

*Rahman Mostafa Alam*

RAHMAN MOSTAFA ALAM & CO  
CHARTERED ACCOUNTANTS

DVC: 2201031184AS728568

Signed By:  
Arafat Kamal FCA (1184)  
Partner



*Hoda Vasi Chowdhury*

HODA VASI CHOWDHURY & CO  
CHARTERED ACCOUNTANTS

DVC: 2201040137AS476033

Signed By: *Showkat Hossain*  
Showkat Hossain FCA (0137)  
Senior Partner

## MEGHNA PETROLEUM LIMITED

### Statement of Financial Position

As at 30 June 2021

	Note(s)	30 June 2021 Taka	30 June 2020 Taka
<b>Non-Current Assets</b>			
Property, Plant and Equipment	4.00	1,548,202,463	1,362,911,751
Capital Work-in-Progress	5.00	175,756,234	197,327,977
Long Term Investment	7.00	3,000,938,355	-
Right to use of Lease Assets	4.03	22,951,288	-
<b>Total Non-Current Assets</b>		<b>4,747,848,340</b>	<b>1,560,239,728</b>
<b>Current Assets</b>			
Short Term Investments-Depreciation Fund	6.00	1,366,743,580	-
Short Term Investments (FDR)	8.00	11,862,391,007	8,607,458,629
Inventories	9.00	13,652,091,827	15,127,756,857
Trade and Other Receivables	10.00	11,703,764,486	8,701,825,518
Advances, Deposits and Pre-payments	11.00	2,064,826,889	1,746,206,405
Cash and Cash Equivalents	12.00	23,264,000,383	20,325,045,911
<b>Total Current Assets</b>		<b>63,913,818,172</b>	<b>54,508,293,320</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>68,661,666,512</b>	<b>56,068,533,048</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
Share Capital	13.00	1,082,161,080	1,082,161,080
Share Money Deposit	14.00	116,061,862	49,536,510
General Reserve	15.00	13,255,000,048	11,755,000,048
Depreciation Fund Reserve	18.00	107,094,647	-
Retained Earnings	14.01	2,743,567,900	3,152,496,136
<b>Equity attributable to owners of the Company</b>		<b>17,303,885,537</b>	<b>16,039,193,774</b>
<b>Non-Current Liabilities</b>			
Defined Benefit Obligations - Gratuity	16.00	82,676,278	84,198,926
Deferred Tax Liabilities	17.00	49,328,305	43,877,273
Long Term Lease Liability	4.03	5,909,624	-
Long Term Borrowing	19.00	141,653,782	64,406,498
<b>Total Non-Current Liabilities</b>		<b>279,567,989</b>	<b>192,482,697</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Current Portion of Long Term Borrowing & Lease Liability	19.02	42,510,350	9,898,268
Creditors and Accruals	20.00	50,020,035,617	38,525,158,759
Provision for WPPF and Welfare Fund	21.00	191,786,840	216,141,375
Unclaimed Dividend	22.00	83,897,426	113,325,550
Income Tax Payable	23.00	739,982,753	972,332,625
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>51,078,212,986</b>	<b>39,836,856,577</b>
<b>Total Liabilities</b>		<b>51,357,780,975</b>	<b>40,029,339,274</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>68,661,666,512</b>	<b>56,068,533,048</b>
<b>Net Assets Value (NAV) Per Share</b>	30.00	<b>159.90</b>	<b>148.21</b>

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 01-47  
and were approved by the Board of Directors on 29.12.2021  
and were signed on its behalf by:

  
Company Secretary

  
General Manager (A & F)

  
Managing Director

  
Director

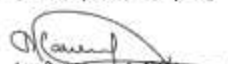
  
Chairman

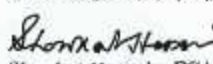
Signed in terms of our separate report of even date annexed

For and on behalf of  
Rahman Mostafa Alam & Co.  
Chartered Accountants

For and on behalf of  
Hoda Vasi Chowdhury & Co  
Chartered Accountants

Chattogram,  
02 Jan 2022

  
Arifat Kamal, FCA  
Partner  
Enrollment No. : 1184  
DVC : 2201031184AS728568

  
Showkat Hossain, FCA  
Senior Partner  
Enrollment No. : 0137  
DVC : 2201040137AS476033


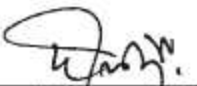
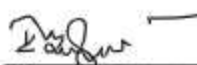

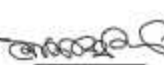


## MEGHNA PETROLEUM LIMITED

### Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income For the year ended 30 June 2021

	Note(s)	01 July 2020 to 30 June 2021	01 July 2019 to 30 June 2020
		Taka	Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	24.00	2,270,825,278	1,998,425,260
Net Operational Gain / (Loss)	24.03	61,131,091	106,880,970
Net Earnings on Petroleum Products		2,331,956,369	2,105,306,230
Other Operating Income	24.05	219,814,306	274,377,917
Total Income		2,551,770,675	2,379,684,147
Operating Expenses			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	25.00	(1,059,787,855)	(1,023,317,429)
Financial Expenses	26.00	(134,730,809)	(123,927,250)
Interest Expenses through BPC	27.00	(143,610,247)	(122,077,525)
		(1,338,128,911)	(1,269,322,204)
Total Operating Profit		1,213,641,764	1,110,361,943
Non-operating Income	28.00	2,622,095,044	3,212,465,566
Net Profit Before WPP&WF		3,835,736,808	4,322,827,509
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% on net profit	21.00	(191,786,840)	(216,141,375)
Net Profit Before Income Tax		3,643,949,968	4,106,686,134
Income tax (expenses)/benefits:			
Current Tax	23.00	(817,090,905)	(1,022,944,773)
Deferred Tax	17.00	(5,451,032)	(4,561,619)
		(822,541,937)	(1,027,506,392)
Net Profit After Tax available for Retained Earnings		2,821,408,031	3,079,179,742
Other Comprehensive Income			
Items that will never be reclassified to profit or loss		-	-
Items that are or may be reclassified to profit or loss		-	-
		-	-
Total Comprehensive Income		2,821,408,031	3,079,179,742
Earnings per share (EPS)	26.00	26.07	28.45

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 01-47  
and were approved by the Board of Directors on 29.12.2021  
and were signed on its behalf by:

 Company Secretary  
 General Manager (A & F)  
 Managing Director  
 Director  
 Chairman  
 Signed in terms of our separate report of even date annexed

Chattogram,  
02 Jan 2022

For and on behalf of  
Rahman Mostafa Alam & Co.  
Chartered Accountants

  
 Arafat Kamal, FCA  
 Partner  
 Enrollment No. : 1184  
 DVC : 2201031184AS728568

For and on behalf of  
Hoda Vasi Chowdhury & Co  
Chartered Accountants

  
 Showkat Hossain, FCA  
 Senior Partner  
 Enrollment No. : 0137  
 DVC : 2201040137AS476033


## MEGHNA PETROLEUM LIMITED

### Statement of Changes in Equity For the year ended 30 June 2021

	Share Capital	General Reserve	Share Money Deposit	Depreciation Fund Reserve	Retained Earnings	Total Equity
<b>Balance as on 1 July 2019</b>	1,082,161,080	9,605,000,048	49,536,510	-	3,846,558,014	14,583,255,652
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	-	-	(1,623,241,620)	(1,623,241,620)
Transferred to General Reserve	-	2,150,000,000	-	-	(2,150,000,000)	-
Net Profit after Tax for the Year 2019-2020	-	-	-	-	3,079,179,742	3,079,179,742
<b>Balance as at 30 June 2020</b>	<b>1,082,161,080</b>	<b>11,755,000,048</b>	<b>49,536,510</b>	<b>-</b>	<b>3,152,496,136</b>	<b>16,039,193,774</b>
<b>Balance as on 1 July 2020</b>	1,082,161,080	11,755,000,048	49,536,510	-	3,152,496,136	16,039,193,774
Add: Annual Development Program of GOB - Loan	-	-	66,525,352	-	-	66,525,352
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	-	-	(1,623,241,620)	(1,623,241,620)
Transferred to General Reserve	-	1,500,000,000	-	-	(1,500,000,000)	-
Transferred to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	107,094,647	(107,094,647)	-
Net Profit after Tax for the Year 2020-2021	-	-	-	-	2,821,408,031	2,821,408,031
<b>Balance as at 30 June 2021</b>	<b>1,082,161,080</b>	<b>13,255,000,048</b>	<b>116,061,862</b>	<b>107,094,647</b>	<b>2,743,567,900</b>	<b>17,303,885,537</b>
<b>Note(s)</b>	<b>13.00</b>	<b>15.00</b>	<b>14.00</b>	<b>18.00</b>	<b>14.01</b>	

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 01-47 and were approved by the Board of Directors on 29.12.2021 and were signed on its behalf by:

  
General Manager (A & F)

  
Managing Director

  
Director

  
Chairman

  
Company Secretary




## MEGHNA PETROLEUM LIMITED

### Statement of Cash Flows For the year ended 30 June 2021

	Note(s)	01 July 2020 to 30 June 2021	01 July 2019 to 30 June 2020
		Taka	Taka
<b>A. Operating Activities</b>			
Cash Received from Customers	33.01	175,102,348,184	175,172,632,319
Cash Paid to Suppliers, Employees and Others	33.02	(163,243,233,148)	(180,096,346,149)
Cash Paid for operating other expenses	33.03	(819,140,052)	-
<b>Cash from operation</b>		<b>11,039,974,984</b>	<b>(4,923,713,830)</b>
Cash Received from Non-Operating Income	33.04	2,622,095,044	3,212,465,566
Cash Payment for Financial Expenses	33.05	(278,341,056)	(246,004,775)
Income Tax Paid	33.06	(976,574,033)	(1,048,897,041)
<b>Net Cash Generated by Operating Activities</b>	32.00	<b>12,407,154,939</b>	<b>(3,006,150,080)</b>
<b>B. Investing Activities</b>			
Capital Expenditures	33.07	(1,730,796,461)	(173,364,861)
Short Term & Long Term Investment	33.08	(6,255,870,733)	2,399,101,012
<b>Net Cash Used in Investing Activities</b>		<b>(7,986,667,194)</b>	<b>2,225,736,151</b>
<b>C. Financing Activities</b>			
Share Money Deposit	33.09	66,525,352	-
(Repayment) / Receipt of Long term loan	33.10	99,788,028	-
Payment of Lease	33.11	(11,157,871)	-
Increase In Lease Liability	33.12	15,980,962	-
Dividend Paid	33.13	(1,652,669,744)	(1,585,939,851)
<b>Net Cash Used in Financing Activities</b>		<b>(1,481,533,273)</b>	<b>(1,585,939,851)</b>
<b>D. Net Increase of Cash and Cash Equivalents (A+B+C)</b>		<b>2,938,954,472</b>	<b>(2,366,353,780)</b>
<b>E. Opening Cash and Cash Equivalents</b>		<b>20,325,045,911</b>	<b>22,691,399,691</b>
<b>F. Closing Cash and Cash Equivalents (D+E)</b>		<b>23,264,000,383</b>	<b>20,325,045,911</b>
<b>Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS)</b>	31.00	<b>114.65</b>	<b>(27.78)</b>

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes 01-47  
and were approved by the Board of Directors on 29.12.2021  
and were signed on its behalf by:

  
Company Secretary

  
General Manager (A & F)

  
Managing Director

  
Director

  
Chairman

## MEGHNA PETROLEUM LIMITED

### Notes to the Financial Statements As at and for the year ended 30 June 2021

#### 1.00 THE REPORTING ENTITY

##### 1.01 Legal form of enterprise

Meghna Petroleum Limited (hereinafter referred to as the company) was incorporated in Bangladesh on 27 December, 1977 as a Private Limited Company. All but six shares of the Company are held by the Bangladesh Petroleum Corporation (hereinafter referred to as BPC). Subsequently it converted into a Public Limited Company on 29 May 2007 vide special resolution dated 29 May 2007 under the Companies Act 1994. As resolved in the Board of BPC, the present owner of the shares, and also as per resolution taken in the EGM, the Company shall off load 12,000,000 ordinary shares of Tk 10 each to the general public / institutions at market price in accordance with regulation 5 of Stock Exchange (direct listing) regulations 2006, the Depository Act 1999 and regulations issued there under. The shares were floated for public offering on 14 January 2008.

The registered office and principal place of business of the company is located at 58-59, Agrabad Commercial Area, Chattogram, Bangladesh.

##### 1.02 Nature of the business

The activities of the Company comprise the procurement, storage and marketing of Petroleum products and Lubricants, Bitumen, Liquefied Petroleum Gas (LPG) and Battery Water in Bangladesh.

#### 2.00 BASIS OF PREPARATION AND PRESENTATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

##### 2.01 Statement of compliance

The Financial Statements have been prepared on a going concern basis following accrual basis of accounting except for Cash Flows Statement in accordance with the International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted in Bangladesh by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

##### 2.02 Basis of reporting

The financial statements are prepared and presented for external users by the company in accordance with identified financial reporting framework. Presentation has been made in compliance with the requirements of IAS 1 – “Presentation of Financial Statements”. The financial statements comprise of:

- (a) A statement of financial position as at 30 June 2021
- (b) A statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2021.
- (c) A statement of changes in equity for the year ended 30 June 2021.
- (d) A statement of cash flows for the year ended 30 June 2021.
- (e) Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

##### 2.03 Other regulatory compliances

The Company is also required to comply with the following major laws and regulations along with the Companies Act, 1994:

- The Income Tax Ordinance, 1984
- The Income Tax Rules, 1984
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016
- The Customs Act, 1969
- Bangladesh Labour Law, 2006
- The Securities and Exchange Ordinance, 1969
- The Securities and Exchange Rules, 1987
- Securities and Exchange Commission Act, 1993



#### 2.04 Authorization for issue

The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on 29.12.21

#### 2.05 Basis of measurement

The Financial Statements have been prepared on going concern basis under the historical cost convention.

#### 2.06 Functional and presentation currency

The financial statements are presented in Bangladesh Taka which is the Company's functional currency. All financial information presented in Taka has been rounded off to the nearest integer.

#### 2.07 Cash Flows Statement

Statement of Cash Flows is prepared principally in accordance with IAS-7 "Statement of Cash Flows" and the cash flows from operating activities have been presented under direct method. A reconciliation of net income or net profit with cash flows from operating activities making adjustments for non-cash items, for non-operating items and for the net changes in operating accruals as per requirement of Securities and Exchange Rules 1987.

#### 2.08 Going concern

The company has adequate resources to continue its operation in foreseeable future. For this reason the directors continue to adopt going concern basis in preparing the financial statements. The current revenue generations and resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of its existing business and operation.

#### 2.09 Reporting period

These financial statements of the company cover one year from 1 July 2020 to 30 June 2021 and is followed consistently.

#### 2.10 Applicable accounting standards

The following IASs and IFRSs are applicable for preparation and reporting of the Financial Statements for the period under review:

IAS - 1	Presentation of Financial Statements
IAS - 2	Inventories
IAS - 7	Statements of Cash Flows
IAS - 8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS - 10	Events after the reporting Period
IAS - 12	Income Taxes
IAS - 16	Property, Plant and Equipment
IAS - 17	Leases
IAS - 21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
IAS - 24	Related Party Disclosures
IAS - 33	Earnings Per Share
IAS - 36	Impairment of Assets
IAS - 37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
IFRS- 7	Financial Instruments: Disclosures
IFRS- 9	Financial Instruments
IFRS- 15	Revenue from Contract with Customers
IFRS- 16	Leases

#### 2.11 Application of new Standards (IFRS 16 "Leases") yet to adopt

The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) has adopted following new standard and amendment to standard -

##### IFRS - 16 Leases

IFRS 16 "Leases" eliminates the earlier operating/finance lease dual accounting model for leases.

Instead, there is a single, financial position accounting model, similar to current finance lease accounting. Issued in January 2016, the new IFRS is replaced the existing guidance in IAS 17 Leases. IFRS 16 "Leases" is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019.

The Company is assessing the potential impact of application and adoption of IFRS 16 "Leases" on its financial statements. Management has opted to adopt this new IFRS from next financial year.

## 2.12 Use of estimates and judgments

The preparation of the Financial Statements is in conformity with IAS and IFRS requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Note 4	: Property, Plant and Equipment
Note 9	: Inventories
Note 10	: Trade and Other Receivables
Note 16	: Defined Benefit Obligations - Gratuity
Note 17	: Deferred Tax Liabilities
Note 23	: Income Tax Payable

## 2.13 Classification of current and non-current

The Company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification.

**An asset is current when it is:**

- Expected to be realized or intended to sold or consumed in the normal operating cycle
- Held primarily for the purpose of trading
- Expected to be realized within twelve months after the reporting period

Or,

- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period

All other assets are classified as non-current.

**A liability is current when:**

- It is expected to be settled in the normal operating cycle
- It is held primarily for the purpose of trading
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period

Or,

- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period

The company classifies all other liabilities as non-current.

Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

## 2.14 Comparative Information and reclassification

Comparative information has been disclosed for all numerical information in the financial statements and also the narrative and descriptive information when it is relevant for understanding of the current period financial statements. To facilitate comparison, certain relevant balances pertaining to the previous period have been rearranged/reclassified wherever considered necessary to conform to current periods presentation.



### 3.00 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The specific accounting policies selected and applied by the Company's management for significant transactions and events that have material effect within the framework of IAS-1 "Presentation of Financial Statements", in preparation and presentation of financial statements have been consistently applied throughout the year and were also consistent with those used in earlier years.

For a proper understanding of the financial statements, these accounting policies are set out below in one place as prescribed by the IAS-1 "Presentation of Financial Statements". The recommendations of IAS-1 relating to the format of financial statements were also taken into full consideration for fair presentation.

Set out below is an index of the significant accounting policies, the details of which are available on the following:

3.01	Consistency
3.02	Property, plant and equipment
3.03	Capital work-in-progress
3.04	Leases
3.05	Inventories
3.06	Financial assets
3.07	Financial liabilities
3.08	Impairment
3.09	Share capital
3.10	General reserve
3.11	Employee benefits
3.12	Taxation
3.13	Provisions, contingent liabilities and contingent assets
3.14	Revenue
3.15	Other income - non-operating
3.16	Earnings per share (EPS)
3.17	Foreign currency transactions
3.18	Events after the reporting period
3.19	General

#### 3.01 Consistency

Unless otherwise stated, the accounting policies and methods of computation used in preparation of Financial Statements for the year ended 30 June 2021 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the Financial Statements for the year ended 30 June 2020.

#### 3.02 Property, plant and equipment

##### 3.02.01 Recognition and measurement

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation except freehold land which are stated at cost.

Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the assets. The cost of self constructed /installed assets includes the cost of materials and direct labour and any other costs directly attributable to bringing the assets to the working condition for its intended use and the cost of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment.

##### 3.02.02 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the future benefit embodied within the part will flow to the

company and its cost can be measured reliably. The costs of the day to day servicing of property, plant and equipment are recognized in profit or loss as incurred.

### 3.02.03 Depreciation

No depreciation is charged on freehold land considering the unlimited life. Leasehold land is amortized according to the amortization schedule. In respect of all other property, plant and equipment, depreciation is recognized in statement of profit or loss and other comprehensive income on straight-line method over the estimated useful lives of property, plant and equipment.

Depreciation of an asset begins when it is available for use, i.e. when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Depreciation of an asset ceases at earlier of the date that the asset is classified as held for sale in accordance with IFRS 5 and the date that the asset is derecognized. The depreciation method used reflects the pattern in which the asset's economic benefits are consumed by the entity. After considering the useful life of assets as per IAS-16 "Property, plant and equipment", the annual depreciation have been applied equal to allocation of total cost over useful life of assets which is considered reasonable by the management.

The principal annual rates are as follows:

<u>Category of Assets</u>	<u>Rates of depreciation (%)</u>
Buildings	6.6
Plant & Machinery	6.6
Vehicle	6.6-20
Computer & Accessories	20
Furniture and Fixture	6.6
Filling and Service Station Facilities	6.6
Oil Tanker & Floating Equipment	6.6
Storage Tanks	6.6
Equipment and Fittings	6.6
Sundry Plants	6.6

Depreciation methods and useful lives are reassessed at the reporting date and adjusted if wherever required.

Upon retirement of assets, the cost and related accumulated depreciation are eliminated from the accounts and resulting gain or loss is charged or credited to statement of profit or loss and other comprehensive income.

### 3.03 Capital work-in-progress

Property, plant and equipment under construction/acquisition is accounted for as capital work-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost.

### 3.04 Leases

At inception of an arrangement, the company determines whether the arrangement is or contains a lease. At inception or on reassessment of an arrangement that contains a lease, the entity separates payments and other consideration required by the arrangement into those for the lease and those for other elements on the basis of their relative fair values.

#### 3.04.01 IFRS 16 "Leases"

IFRS 16 "Leases" introduces a single, on-balance sheet lease accounting model for lessees. A lessee recognizes a right-to-use assets representing its right-to-use to the underlining assets and lease liability representing its obligation to made lease payments. There are recognition exemptions for short term assets and lease of low value items. IFRS 16 "Leases" replaces existing leases guidance including IAS-17 Leases, IFRIC-16 Determining whether an arrangement contains as lease, SIC-15 Operating Lease Incentives and SIC-27 Evaluating the Substance of transactions involving the legal forms of lease. The standard is effective from on or after 01st January 2019. Although early adoption is



permitted, the company has not early adopted IFRS 16 "Leases" in preparing the financial statement.

As a lessee the company is now initially applied IFRS 16 "Leases" from 1st July 2020, to all contract inception whether an agreement is or contains a leases, using the modified retrospective approach and the comparative information throughout this Financial Statements has not been restated to reflect the requirements of the new standard. Therefore, the cumulative effect of adopting IFRS-16 will be recognized as an adjustment to the opening balance of retained earnings at 01st July 2020, with no restatement of comparative information.

The details of the changes in accounting policies are described below:

#### A) Definition of a Lease

Previously the company did not determine a contract inception whether an agreement is or contains a leases. Now under IFRS 16 "Leases" company assesses whether a contract is or contains a lease based on the definition of a lease, as explained in the note 4.03.

On transaction of the IFRS-16 the company evaluated all types of the contract to assess whether a contract is or contains a lease at the date of initial application.

#### i) As a Lessee

As a lessee company previously classified leases as operating or financial lease based on the assessment of whether the lease transferred significantly all of the risk and reward incidental to ownership of the underlying asset to the company. Under IFRS-16 company recognizes right-to-use of the assets and the lease liability for all leases.

##### a) leases previously classified as operating lease under IAS-17

At transition, lease liabilities were measured at the present value of the remaining lease payments, discounted at companies incremental borrowing rate as at 30 June 2020. Right-to-use assets are measured at an amount equal to the lease liability, adjusted by the amount of any prepaid or accrued lease payments. The company used the following particular expedients when applying IFRS 16 "Leases" to leases previously could be classified as operating leases under IAS-17.

- Applied single discount rate to leases with similar characteristics.
- Applied the exemption for short term assets and lease of low value items.

##### b) leases previously classified as financial lease under IAS-17

For leases that were classified as finance leases under IAS 17, the carrying amount of the right-of-use asset and the lease liability at 30 June 2020 are determined at the carrying amount of the lease asset and lease liability under IAS 17. The company has no finance lease.

#### ii) As a lessor

There is neither an agreement nor a contract that contains a lease as a lessor and is not required to make any adjustments on transitions to IFRS 16 "Leases" for leases in which it acts as a lessor.

#### B) Right-of-use of assets

Cost				Depreciation				Carrying Amount	
As on 01 July 2020	Addition during the year	Disposal/ adjustment during the year	As on 30 June 2021	As on 01 July 2020	Charged during the year	Disposal/ Adjustment during the year	As on 30 June 2021	As on 30 June 2021	As on 30 June 2020
8,776,206	26,551,980	-	35,328,186	1,753,030	10,623,868	-	12,376,898	22,951,288	-

#### C) Lease Liability to adopt IFRS - 16 "Leases"

Opening Balance  
Lease Obligation  
Less: Paid during the year  
Lease Liabilities

30 June 2021	30 June 2020
Taka	Taka
-	-
26,551,980	-
(10,623,868)	-
<b>15,928,112</b>	<b>-</b>

#### D) Lease Liability Maturity Analysis

Lease Liability- non current portion	10,071,338	-
Lease Liability- current portion	5,909,624	-
	<b>15,980,962</b>	<b>-</b>

#### E) Amount recognized in profit and loss

Interest on lease liability	534,003	-
	<b>534,003</b>	<b>-</b>

#### F) Amount recognized in statement of cash flows

Capital expenditure at acquisition of right-of-use of assets	26,551,980	-
Less: Lease Liabilities	(15,928,112)	-
Add: Interest paid during the year	534,003	-
Total cash outflow for lease	<b>11,157,871</b>	<b>-</b>

### 3.05 Inventories

#### Nature of inventories

Inventories comprise petroleum products, lubricants, LPG, bitumen, receptacles and stores and spares etc.

#### Valuation of inventories

Inventories are measured at lower of cost and net realizable value in accordance with IAS-2 "Inventories". Net realizable value is based on estimated selling price in the ordinary course of business less any further costs expected to be incurred to make the sale.

Basis of valuation are as follows:

#### Category

Petroleum Products

Other Products and Store & Spares

#### Basis of valuation

Weighted Average Cost or ERL Transfer Price or net realizable value whichever is lower.

Weighted Average Cost

### 3.06 Financial assets

The company initially recognizes receivables and deposits on the date that they are originated. All other financial assets are recognized initially on the trade date, which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

The company derecognizes a financial asset when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or it transfers the rights to receive the contractual cash flows on the financial asset in a transaction in which substantially all the risks and rewards of ownership of the financial asset are transferred.

Financial assets include Short Term Investments, Trade and Other Receivables, Advances, Deposits and Prepayments and Cash and cash equivalents.

#### 3.06.01 Trade and other receivables

Accounts and other receivables are initially recognized at cost which is the fair value of the consideration given in return. After initial recognition, these are carried at cost less impairment losses, if any, due to un-collectability of any amount so recognized.

Provision for doubtful debts is made based on the company policy. Bad debts are written off on consideration of the status of individual debtors.

#### 3.06.02 Short term investments

Short term investments include Fixed Deposits Receipts (FDRs) which are held with various banks in the name of the Company for more than Three months. These FDRs are renewed upon maturity at the option of the company.

#### 3.06.03 Advances, deposits and prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition, advances are carried at cost less deductions, adjustments or charges to other account heads such as property, plant and equipment, inventory or expenses.



Deposits are measured at payment value.

Prepayments are initially measured at cost. After initial recognition, prepayments are carried at cost less charges to profit or loss.

#### **3.06.04 Cash and cash equivalents**

Cash and cash equivalents comprise cash in hand, cash at bank and short notice deposit (SND) are held with various banks for less than 3 months, highly liquid investments that are readily convertible to a known amount of cash, and that are subject to an insignificant risk of changes in value.

#### **3.07 Financial liabilities**

The company recognizes all financial liabilities on the trade date which is the date the company becomes a party to the contractual obligations of the instrument. The company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged, cancelled or expired. Financial liabilities comprise Trade Creditors and other financial obligations.

#### **3.07.01 Creditors and accruals**

The company recognizes a financial liability when its contractual obligations arising from past events are certain and the settlement of which is expected to result in an outflow from the company of resources embodying economic benefits.

#### **3.08 Impairment**

##### **3.08.01 Financial assets**

Financial assets not carried at fair value through profit or loss are assessed at each reporting date to determine whether there is objective evidence that it is impaired. A financial asset is impaired if objective evidence indicates that a loss event has occurred after the initial recognition of the asset and that the loss event had a negative effect on the estimated future cash flows of that asset that can be estimated reliably.

##### **3.08.02 Non-financial assets**

The carrying amounts of the company's non-financial assets, other than inventories and deferred tax assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists then the recoverable amount of the asset is estimated. An impairment loss is recognized if the carrying amount of an asset or its related cash-generating unit (CGU) exceeds its estimated recoverable amount.

#### **3.09 Share capital**

Paid-up-capital represents total amount contributed by the shareholders and bonus shares issued by the company to the ordinary shareholders. Incremental costs directly attributable to the issue of ordinary shares are recognized as expenses as and when incurred. Holders of ordinary shares are entitled to receive dividends as declared from time to time and are entitled to vote at shareholders' meetings. In the event of a winding up of the company, ordinary shareholders rank after all other shareholders. Creditors are fully entitled to any proceeds of liquidation before all shareholders.

#### **3.10 General reserve**

The general reserve is created from time to time by transferring profits from retained earnings to meet future known or unknown requirements. As the general reserve is created by a transfer from one component of equity to another and is not an item of other comprehensive income, items included in the general reserve will not be reclassified subsequently to profit or loss.

#### **3.11 Employee benefits**

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees. Employees are covered under the Group Insurance Scheme.

##### **3.11.01 Defined contribution plan**

The Company maintains a recognized provident fund @ 10% of basic pay (Equally contributed by



employee & employer) for all eligible permanent employees. The said fund is managed by the Board of Trustees.

### 3.11.02 Defined benefit plan

The Company operates a recognized funded gratuity scheme for its permanent employees. The said fund is managed by the Board of Trustees.

Service length	Payment basis
Less than Five (5) years	Nil
For 5 years and above	As per terms of Employees Gratuity Fund Scheme

### 3.11.03 Workers' profit participation and welfare funds

The company also recognizes a provision for Workers' profit participation and welfare funds @ 5% of net profit before tax in accordance with the provision of Section 234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law 2006.

## 3.12 Taxation

### 3.12.01 Current tax

The company has been maintaining provision for taxation using rates enacted at the reporting date as per Income Tax Ordinance, 1984. The applicable rate is 22.5% for the year.

### 3.12.02 Deferred tax

Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in the future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the statement of financial position date. The impact of changes on the account in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per IAS-12 "Income Taxes".

The deferred tax asset/income or liability/expense does not create a legal liability/recoverability to and from the income tax authority.

### 3.13 Provisions, contingent liabilities and contingent assets

A provision is recognized in the statement of financial position when the company has a legal or contractual obligation as a result of a past event, it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Contingencies arising from claims, litigations, assessments, fine, penalties etc. are recorded when it is probable that a liability has been incurred and the amount can be reasonably estimated. In accordance with IAS-37 "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets", contingent liabilities and commitments are disclosed in the financial statements.

### 3.14 Revenue

In compliance with the requirements of IFRS 15: Commission earnings from sales of petroleum products are measured at fair value of the consideration received or receivable. Commission on petroleum products are determined by Government through official gazette notification issued from time to time. Revenue is recognized when a promised goods or service is transferred to a customer and control is passed.

### 3.15 Other income - non-operating

Other non-operating income includes land rent, service charges, filling and power station rent, MPL products handling, interest income on delayed payment, interest income from SND and FDR, profit on disposal of assets, commission and service charges and sale of scrap. Other non-operating income are recognized as revenue income as and when accrued / realized.



### 3.16 Earnings per share (EPS)

The company calculates Earnings per share (EPS) in accordance with IAS 33 “Earnings per share” which has been shown on the face of Statement of profit or loss and other Comprehensive Income.

#### 3.16.01 Basis of earnings

The Company calculates earnings for the year attributable of the ordinary shareholders. As there is no preference dividend, minority interest or extra ordinary items, the net profit after tax for the year has been considered as fully attributable to ordinary shareholders.

#### 3.16.02 Basic earnings per share

This has been calculated by dividing the basic earnings by the number of ordinary shares outstanding during the year.

#### 3.16.03 Diluted earnings per share

Diluted earnings per share is required to be calculated for the year when there is scope for dilution exists.

#### 3.16.04 Re-stated earnings per share

Issue of bonus share in any year requires re-stating the EPS of the prior year. In such a case, the EPS calculation for those and any prior financial statements presented are based on the new number of shares.

### 3.17 Foreign currency transactions

Transactions in foreign currencies are translated into Taka at the rates prevailing on the dates of the transactions. Monetary assets and liabilities in foreign currencies at the date of statement of financial position are retranslated into Bangladesh taka at the exchange rate prevailing on that date. All exchange differences if any, are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

The company is exposed to currency risk on certain revenues and purchases of raw materials and equipment. Company's foreign currency transactions are denominated in USD and relate to import of capital machinery and raw materials.

### 3.18 Depreciation Fund

a) Meghna Petroleum Limited depreciation fund was formed on 10 October 2019 as per direction of জ্ঞাপানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের স্মারক নং - 28.00.000.029.01.008.18-356 date 24-12-2018 and বিপিসি স্মারক নং - 28.03.0000.00.024.08.092.18-297 dated 30-01-2019 and subsequently approved by the company Directors in their Board Meeting No. 579 held on 25 August 2019 (17th on 2019) with effect from 01 July 2018.

b) The objective of the fund is to accumulate the depreciation charged to the assets of the company in each financial year and use the fund for replacement of depreciated Asset(s) and or Procurement /Acquisition of new asset(s) /new plant / new business etc.

c) Income of the fund are not distributable to the shareholders of Meghna Petroleum Limited but shall be reinvested upon maturity

### 3.18 Events after the reporting period

Events after the reporting period that provide additional information about the company's position at the date of statement of financial position or those that indicate the going concern assumption is not appropriate are reflected in the Financial Statements. Events after the reporting period that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.

### 3.19 General

i) Prior year's figures have been rearranged wherever considered necessary to ensure comparability with the current year.

ii) Bracket figures denote negative.

4.00 Property, plant and equipment - at cost less accumulated depreciation

Amount in Taka

Particulars	Freehold Land	Leasehold Land	Building	Plant & Machinery	Vehicles	Furniture & Fixture	Filling & Service Station Facilities	Old Tanker & Floating Equipment	Storage Tanks	Computer & Accessories	Equipment & Fittings	Sundry Plants	Total
<b>At Cost</b>													
Balance as on 1 July 2019	9,868,682	8,776,206	645,711,718	1,377,300	107,398,284	15,614,618	566,667,467	38,253,796	962,561,404	30,218,864	67,518,238	325,668,899	2,779,635,476
Additions during 2019-2020	-	-	14,310,907	-	-	700,024	65,507,154	-	3,305,075	2,414,372	4,601,732	16,992,187	107,831,451
Adjustment made during 2019-2020	-	-	-	-	(945,000)	-	-	-	-	-	-	-	(945,000)
Balance as at 30 June 2020	9,868,682	8,776,206	660,022,625	1,377,300	106,453,284	16,314,642	632,174,621	38,253,796	965,866,479	32,633,236	72,119,970	342,661,086	2,886,521,927
Balance as on 1 July 2020	9,868,682	-	660,022,625	1,377,300	106,453,284	16,314,642	632,174,621	38,253,796	965,866,479	32,633,236	72,119,970	342,661,086	2,886,521,927
Additions during 2020-2021	-	-	99,657,180	-	-	248,210	17,050,441	-	194,684,938	4,125,673	928,000	52,949,220	369,643,662
Adjustment made during 2020-2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(629,167)
Balance as at 30 June 2021	9,868,682	-	759,679,805	1,377,300	106,453,284	16,562,852	649,225,062	38,253,796	1,160,551,417	36,758,909	73,047,970	394,981,339	3,246,760,216
<b>Accumulated Depreciation</b>													
Balance as on 1 July 2019	-	2,665,940	289,752,868	1,377,300	84,455,526	8,281,437	312,080,300	18,425,348	475,425,109	28,218,790	39,673,911	110,058,058	1,370,414,587
Depreciation Rate	-	-	6.60%	6.60%	6.60-20%	6.60%	6.60%	6.60%	6.60%	20.00%	6.60%	6.60%	6.60%
Charge for the year 2019-2020	-	137,650	35,187,394	-	7,266,784	851,714	30,778,540	1,454,812	53,278,257	1,374,145	3,390,490	20,420,813	154,140,589
Adjustment made during 2019-2020	-	-	-	-	(945,000)	-	-	-	-	-	-	-	(945,000)
Balance as at 30 June 2020	-	2,803,590	324,940,262	1,377,300	90,777,310	9,133,151	342,858,840	19,880,160	528,703,366	29,593,935	43,064,391	130,478,871	1,523,610,176
Balance as on 1 July 2020	-	-	324,940,262	1,377,300	90,777,310	9,133,151	342,858,840	19,880,160	528,703,366	29,593,935	43,064,391	130,478,871	1,520,806,586
Depreciation Rate	-	-	6.60%	6.60%	6.60-20%	6.60%	6.60%	6.60%	6.60%	20.00%	6.60%	6.60%	6.60%
Charge for the year 2020-2021	-	-	41,440,839	-	7,266,784	820,416	31,078,136	1,454,812	66,434,534	2,017,919	3,467,570	23,811,682	177,792,682
Adjustment made during 2020-2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(41,525)
Balance as at 30 June 2021	-	-	366,381,101	1,377,300	98,044,094	9,953,567	373,936,976	21,334,972	595,137,900	31,610,854	46,531,961	154,290,558	1,698,557,753
<b>Carrying Amounts</b>													
As at 30 June 2020	9,868,682	5,972,616	335,082,363	-	15,675,974	7,181,491	289,315,781	18,373,636	437,163,113	3,040,301	29,855,579	212,182,215	1,362,911,751
As at 30 June 2021	9,868,682	-	393,298,704	-	8,409,190	6,609,285	275,285,886	16,918,824	565,413,517	5,148,055	26,516,009	240,732,111	1,548,202,463

4.01 Status of land auction

The Company owns 7,467 decimals of land in various locations under the Meghna Petroleum Company Limited and ESSO out of which 7,267 decimals has already auctioned under its present name and remaining 200 decimals are in process of auction.

Note	01 July 2020 to 30 June 2021		01 July 2020 to 30 June 2020	
	Taka	Taka	Taka	Taka
22.00	177,792,682	154,140,589	-	-
	177,792,682	154,140,589	-	-

4.02 Depreciations appropriated to:

Administrative, selling and distribution expenses



Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
	Taka	Taka

#### 4.03 Right to use of Lease

##### i) ROU Assets

###### a) Cost

Opening Balance	-	-
Adjustment for lease as per IFRS 16	8,776,206	-
Adjusted opening balance	8,776,206	-
Additions/modifications as per IFRS-16*	26,551,980	-
Closing Balance	35,328,186	-

\* Represents present value of future payment for 16.2694 acre of leased land from Chittagong Port Authority, 2.86 acre of lease land at Barishal Depot from BIWTA and 0.66 acre of leased land at Joypahar Chattogram from BPC.

###### b) Accumulated Depreciation and Impairment of Lease

Opening Balance	-	-
Amortization for adjustment as per IFRS 16	1,753,030	-
Adjusted opening balance	1,753,030	-
Amortization/Depreciation for the year	10,623,868	-
Closing Balance	12,376,898	-

###### c) Carrying Amounts

	22,951,288	-
--	------------	---

##### ii) Lease Liabilities

Opening Balance	-	-
Lease Obligation	26,551,980	-
Less: Paid/Adjustment during the year	(10,571,018)	-
Lease Liabilities	15,980,962	-

###### a) Lease Liability Maturity Analysis

Lease Liability- non current portion	5,909,624	-
Lease Liability- current portion	10,071,338	-
	15,980,962	-

###### b) Amount recognised in profit and loss

Interest on lease liability	534,003	-
	534,003	-

###### c) Amount recognised in statement of cash flows

Capital expenditure at acquisition of right-of-use of assets	25,366,224	-
Less: Lease Liabilities	(14,795,206)	-
Add: Interest paid during the year	534,003	-
Total cash outflow for lease	11,105,021	-

5.00 Capital Work-in-Progress	Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
		Taka	Taka
Opening balance		197,327,977	131,794,567
Add: Addition during the year	5.01	348,071,919	173,364,861
		545,399,896	305,159,428
Less: Capitalized during the year	5.01	(369,643,662)	(107,831,451)
		175,756,234	197,327,977

5.01 Details of Capital Work in Progress

Particulars	Opening Balance	Addition	Capitalized during the year	Closing Balance as on 30 June 2021
Buildings*	183,274,350	72,904,474	(99,657,180)	156,521,644
Furniture & Fixtures	-	248,210	(248,210)	-
Filling & Service Station Facilities	-	17,050,441	(17,050,441)	-
Storage Tanks	4,323,124	194,684,938	(194,684,938)	4,323,124
Computer & Accessories	-	4,125,673	(4,125,673)	-
Equipment & Fittings	9,730,503	928,000	(928,000)	9,730,503
Sundry Plant	-	58,130,183	(52,949,220)	5,180,963
Vehicles	-	-	-	-
	197,327,977	348,071,919	(369,643,662)	175,756,234

These costs include costs incurred initially to construct property, plant and equipment (PPE). Construction costs are transferred to PPE when the construction is completed.

\*Second revised Development Project Proposal (RDPP) prepared with the consultation of BRIC -BUET and send to Ministry on 02.12.2021 for approval of construction of 19 storied "Meghna Bhaban" company's head office at plot 72 at Agrabad Commercial Area Chattogram.

6.00 Short Term Investments-Depreciation Fund	3.18 & 18.01		
Standard Bank Limited		581,381,491	-
Mercantile Bank Limited		785,362,089	-
		1,366,743,580	-
7.00 Long Term Investment (FDR)			
Sonali Bank		2,000,623,287	-
Rupali Bank Limited		1,000,315,068	-
		3,000,938,355	-

8.00 Short Term Investments (FDR)

Name of the Banks	Tenure		
Agrani Bank Limited	6 Months	2,672,832,259	-
Bangladesh Commerce Bank Limited	6 Months	-	254,570,994
Bangladesh Krishi Bank	6 Months	150,501,370	-
Basic Bank Limited	6 Months	-	306,120,520
First Security Islami Bank Limited	6 Months	3,135,221,698	105,270,474
Padma Bank Limited*	6 Months	97,669,959	96,328,067
Janata Bank Limited	6 Months	-	-
Standard Bank Limited	6 Months	30,269,384	-
Global Islami Bank Limited	6 Months	3,069,688,112	4,064,311,763
Premier Bank Limited	6 Months	50,460,274	-
Rupali Bank Limited	6 Months	500,126,028	-
SBAC Bank Limited	6 Months	-	155,116,081
Sonali Bank Limited	6 Months	-	612,809,221
Union Bank Limited	6 Months	2,155,621,923	3,012,931,509
		11,862,391,007	8,607,458,629

\*Previously as Farmers Bank Limited

9.00 Inventories			
Stores & Spares	9.01	59,386,249	74,397,915
Product and Receptacles	9.02	13,592,705,578	15,053,358,942
		13,652,091,827	15,127,756,857



	Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
		Taka	Taka
<b>9.01 Stores &amp; Spares</b>			
Terminal South-1		59,187,011	74,198,677
Terminal South-2		986	986
Terminal North		198,252	198,252
		<u>59,386,249</u>	<u>74,397,915</u>
<b>9.02 Product and Receptacles</b>			
Refined Products		12,820,979,399	14,435,177,237
LPG	24.04	300,940	3,023,496
Bitumen	24.04	3,038,876	62,310,726
Lubricants		546,758,880	544,458,412
Receptacles		5,828,446	8,389,071
		<u>13,376,906,541</u>	<u>15,053,358,942</u>
In - Transit		215,799,037	-
		<u>13,592,705,578</u>	<u>15,053,358,942</u>
<b>10.00 Trade and Other Receivables</b>			
Trade Receivables	10.01	777,164,711	1,131,801,724
Other Receivables	10.02	10,926,599,775	7,570,023,794
		<u>11,703,764,486</u>	<u>8,701,825,518</u>
<b>10.01 Trade Receivables</b>			
Bangladesh Railway		31,830,320	397,080,685
Defence Service		518,898,896	507,062,308
Power Development Board		108,294,182	109,364,756
Chittagong Port Authority		68,819,918	80,579,759
Chemical Industries Corporation		51,913,907	51,913,907
Bangladesh Ordinance Factories		61,084	1,869,648
Bangladesh Coast Guard (Chattogram)		81,933,913	45,562,878
Bangladesh Coast Guard (Khulna)		12,749	162,777
Bangladesh Inland Water Transport Corporation		4,030,758	4,030,758
Bangladesh Oil Gas Minerals Corporation (Petrobangla)		207,285	207,285
Bangladesh Biman		81,095	81,095
Bangladesh Road Transport Corporation		75,320	75,320
Adamji Jute Mills Limited		53,153	53,153
Agent and Dealer		78,830,144	103,919,308
Other Consumers		3,003,201	719,301
		<u>948,045,925</u>	<u>1,302,682,938</u>
Provision for doubtful debts		(170,881,214)	(170,881,214)
		<u>777,164,711</u>	<u>1,131,801,724</u>
<b>10.02 Other Receivables</b>			
Oil Sector	9.03	10,831,054,406	7,426,126,999
Others		101,345,301	149,696,727
Provision for doubtful debts		(5,799,932)	(5,799,932)
		<u>10,926,599,775</u>	<u>7,570,023,794</u>
<b>10.03 Oil Sector</b>			
BPC Current Account		10,768,041,848	7,425,858,360
Other Companies		63,012,558	268,639
		<u>10,831,054,406</u>	<u>7,426,126,999</u>
<b>10.04 Ageing of Trade Receivable</b>			
Upto 6 months		739,140,486	978,087,719
Over 6 months but less than 12 months		37,797,661	128,461,944
12 months or above		171,107,778	196,133,274
		<u>948,045,925</u>	<u>1,302,682,937</u>

	Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
		Taka	Taka
<b>11.00 Advances, Deposits and Pre-payments</b>			
Advances	11.01	1,944,134,397	1,632,880,311
Security Deposits	11.02	99,457,365	99,457,365
Pre-payments	11.03	21,235,127	13,868,729
		<b>2,064,826,889</b>	<b>1,746,206,405</b>
<b>11.01 Advances</b>			
Advance to Employees	11.01.01	130,149,338	104,392,885
Advance Income Tax	11.01.02	641,119,488	713,986,232
Against Expense		59,069,572	72,503,436
Mongla Oil Installation		718,116,188	715,509,532
Lube Blending Plant		1,014,800	1,014,800
Chittagong Custom Authority		374,938,818	-
Chittagong Port Authority		19,726,193	25,473,426
		<b>1,944,134,397</b>	<b>1,632,880,311</b>
<b>11.01.01 Advance to Employees</b>			
House Building & Land Purchase Finance Scheme		41,006,170	39,191,669
Against Salaries and Festivals		38,011	38,011
Car Purchase		5,646,668	4,973,612
Company's Business		6,405,347	3,448,556
Advance against Employee Taxes ( U/S 64)		77,053,142	56,741,037
		<b>130,149,338</b>	<b>104,392,885</b>
Advance to employees represents amount of advances recoverable in cash or adjustment against salary of employees of the Company.			
<b>11.01.02 Advance Income Tax</b>			
Opening balance		713,986,232	912,023,110
Add: Paid/deducted during the year		951,737,761	1,048,897,041
		1,665,723,993	1,960,920,151
Less: Adjusted during the year		(1,024,604,505)	(1,246,933,919)
Closing balance		<b>641,119,488</b>	<b>713,986,232</b>
<b>11.02 Security Deposits</b>			
Eastern Lubricants Blenders Limited		2,500,000	2,500,000
Standard Asiatic Oil Company Limited		5,000,000	5,000,000
Liquefied Petroleum Gas Limited		90,279,141	90,279,141
Electricity & Telephone		439,319	439,319
Bangladesh Railway		199,781	199,781
Karnafuly Gas Distribution Company		61,920	61,920
Mongla custom Authority		300,000	300,000
Others		677,204	677,204
		<b>99,457,365</b>	<b>99,457,365</b>
<b>11.03 Pre-payments</b>			
Rent & Rates		21,235,127	13,868,729
		<b>21,235,127</b>	<b>13,868,729</b>
<b>12.00 Cash and Cash Equivalents</b>			
Cash in Hand	12.01	4,075,000	4,075,000
Cash at Banks	12.02	20,744,893,530	13,187,238,195
Fixed Deposit Receipts (FDRs)	12.03	2,515,031,853	7,133,732,716
		<b>23,264,000,383</b>	<b>20,325,045,911</b>



Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
	Taka	Taka
<b>12.01 Cash in Hand</b>		
Head Office	350,000	350,000
Main Installation	300,000	300,000
Aligonj Depot	20,000	20,000
Baghabari Depot	125,000	125,000
Barishal Burge	100,000	100,000
Bhairab Bazar Depot	125,000	125,000
Bogra LPG Supply Point	70,000	70,000
Chandpur Depot	100,000	100,000
Chilmari Burge	20,000	20,000
Daulatpur Depot	320,000	320,000
Dhaka Office	500,000	500,000
Emergency POL Depot	125,000	125,000
Fatullah Depot	200,000	200,000
Godnail Depot	300,000	300,000
Harian Depot	50,000	50,000
Jhalakati Depot	125,000	125,000
Khulna Depot	20,000	20,000
MMSC Dhaka	300,000	300,000
Moglabazar Depot	100,000	100,000
Mongla oil Depot	500,000	500,000
Natore Depot	50,000	50,000
Parbotipur Depot	125,000	125,000
Rangpur Depot	75,000	75,000
Sreemongal Depot	75,000	75,000
	<b>4,075,000</b>	<b>4,075,000</b>
<b>12.02 Cash at Banks</b>		
AB Bank Limited	1,802,921,645	1,252,155,842
Agrani Bank Limited	89,804,679	150,302,755
Bank Asia Limited	94,089,335	52,694,514
CITI Bank N.A. Limited	13,667,514	20,169,544
Dutch Bangla Bank Limited	20,552,861	14,832,869
Eastern Bank Limited	1,673,524,238	159,335,509
First Security Islami Bank Limited	4,615,312,428	2,746,638,085
IFIC Bank Limited	1,485,280,319	402,458,762
HSBC Bank Limited	191	149
Janata Bank Limited	261,740,820	235,257,826
Mercantile Bank Limited	2,868,061,767	1,025,149,064
National Bank Limited	1,861,441,924	3,347,635,083
NRB Bank Ltd.	373,856	-
NRB Commercial Bank Limited	327,913,688	88,960,489
NCC Bank Limited	244,286,101	326,278,100
One Bank Limited	2,773,593,416	487,733,298
Prime Bank Limited	183,094,702	61,187,413
Pubali Bank Limited	810,461,448	401,996,535
Sonali Bank Limited	54,234,574	31,767,341
Southeast Bank Limited	475,918,700	546,329,085
Standard Bank Limited (Depreciation Fund)	-	1,289,737,878
Standard Chartered Bank Limited	197,571,654	105,409,937
The City Bank Limited	212,462,699	140,195,317
United Commercial Bank Limited	207,352,111	106,822,989
Uttara Bank Limited	471,232,860	194,189,811
	<b>20,744,893,530</b>	<b>13,187,238,195</b>
<b>12.03 Fixed Deposit Receipts (FDRs)</b>		
<b>Name of the Banks</b>	<b>Tenure</b>	
Agrani Bank Limited	3 Months	-
Bank Asia Limited	3 Months	-
Basic Bank Limited	3 Months	1,962,533,223
Padma Bank Limited	3 Months	-
Janata Bank Limited	3 Months	502,383,562
National Bank Limited	3 Months	-
NRB Global Bank Limited	3 Months	50,115,068
Rupali Bank Limited	3 Months	-
Sonali Bank Limited	3 Months	-
		<b>2,515,031,853</b>
		<b>7,133,732,716</b>

### 13.00 Share Capital

		30 June 2021	30 June 2020
		Taka	Taka
<b>No. of Shares</b>	<b>Authorised Capital:</b>		
<b>400,000,000</b>	Ordinary shares of Tk 10 each	<b>4,000,000,000</b>	<b>4,000,000,000</b>
<b>Issued, Subscribed and Paid-up Capital</b>			
3	Ordinary Shares of Tk. 10 each fully paid-up in cash	30	30
5,000,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued for consideration other than cash on 29 February 1984	50,000,000	50,000,000
4,500,002	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 25 June 2005	45,000,020	45,000,020
950,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 28 June 2007	9,500,000	9,500,000
29,549,995	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 27 August 2007	295,499,950	295,499,950
4,000,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (10% stock dividend) share on 27 June 2009	40,000,000	40,000,000
2,200,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (5% stock dividend) share on 26 June 2010	22,000,000	22,000,000
2,310,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (5% stock dividend) share on 7 May 2011	23,100,000	23,100,000
14,553,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (30% stock dividend) share on 25 February 2012	145,530,000	145,530,000
18,918,900	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (30% stock dividend) share on 26 January 2013	189,189,000	189,189,000
16,396,380	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (20% stock dividend) share on 17 January 2014	163,963,800	163,963,800
9,837,828	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (10% stock dividend) share on 16 January 2015	98,378,280	98,378,280
<b>108,216,108</b>		<b>1,082,161,080</b>	<b>1,082,161,080</b>

### 13.01 Composition of Share Holdings

Name of Shareholders	As at 30 June 2021		As at 30 June 2020	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation	63,486,782	58.67	63,486,782	58.67
Institutions (Financial & Others)	34,725,497	32.09	32,736,665	30.25
Foreigner	377,544	0.35	605,469	0.56
Individuals	9,626,285	8.89	11,387,192	10.52
<b>Total</b>	<b>108,216,108</b>	<b>100</b>	<b>108,216,108</b>	<b>100</b>

### 13.02 Classification of Shares by Holding

Class by number of shares	As at 30 June 2021			As at 30 June 2020		
	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)
Less than or equal 500	7,270	877,504	0.81	7,559	883,627	0.82
501 to 5,000	2,200	3,481,507	3.22	2,367	3,841,557	3.55
5,001 to 10,000	188	1,361,295	1.26	201	1,454,696	1.34
10,001 to 20,000	94	1,355,903	1.25	95	1,393,205	1.29
20,001 to 30,000	32	780,723	0.72	35	872,419	0.81
30,001 to 50,000	30	1,176,771	1.09	37	1,497,648	1.38
50,001 to 100,000	36	2,543,782	2.35	38	2,696,796	2.49
100,001 to 1,000,000	47	12,446,153	11.50	42	11,095,942	10.25
From 1,000,001 and above	8	84,192,470	77.80	8	84,480,218	78.07
	<b>9,905</b>	<b>108,216,108</b>	<b>100</b>	<b>10,382</b>	<b>108,216,108</b>	<b>100</b>



Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
	Taka	Taka
<b>14.00 Share Money Deposit</b>		
Opening Balance	49,536,510	49,536,510
Add: Annual Development Program of GOB - Loan	66,525,352	-
	<b>116,061,862</b>	<b>49,536,510</b>
<b>14.a</b>	Conversion of share money deposit is under process and in this regard a committee has been formed. Detailed information regarding share money deposit is stated under note 19.01.	
<b>15.00 General Reserve</b>		
Opening balance	11,755,000,048	9,605,000,048
Transferred during the year	1,500,000,000	2,150,000,000
Closing balance	<b>13,255,000,048</b>	<b>11,755,000,048</b>
<b>16.00 Defined Benefit Obligations - Gratuity</b>		
Opening balance	84,198,926	(5,065,364)
Add: Adjustment for HBFS Loan and interest income of Investment	-	82,764,959
Restated Opening Balance	84,198,926	77,699,595
Add: Provision made during the year	82,676,278	84,198,926
	166,875,204	161,898,521
Less: Payment made during the year	(84,198,926)	(77,699,595)
Closing balance	<b>82,676,278</b>	<b>84,198,926</b>
<b>17.00 Deferred Tax Liabilities</b>		
Deferred tax liability has been calculated below at the applicable tax rate on the difference between the carrying value and tax written down value of property, plant and equipment.		
Opening balance	43,877,273	39,315,654
Add: Provision / (adjustment) made during the year	5,451,032	4,561,619
Closing balance	<b>49,328,305</b>	<b>43,877,273</b>

Reconciliation of deferred tax liabilities/(assets) are as follows-

Carrying amount	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
Taka	Taka	Taka

As at 30 June 2021

Property, plant and equipment - except freehold	1,538,333,781	1,340,525,509	197,808,272
Right to use of Lease Assets	22,951,288	-	22,951,288
Gratuity	82,676,278	(84,198,926)	(1,522,648)
			<b>219,236,912</b>
Applicable tax rate			<b>22.50%</b>
			<b>49,328,305</b>

As at 30 June 2020

Property, plant and equipment -except freehold *	1,347,070,453	1,171,561,361	175,509,092
Applicable tax rate			<b>25%</b>
Deferred tax liability			<b>43,877,273</b>

\*Leasehold land has not been taken into computation since the accounting base and the tax base are same, and no temporary difference exist.

<b>18.00 Depreciation Fund Reserve</b>			
Opening Balance		-	-
Accretion made during the year	18.01	107,094,647	-
Closing Balance		<b>107,094,647</b>	<b>-</b>
Meghna Petroleum Limited depreciation fund has been created as per the resolution of the meeting of the Company's Board of Directors held on 25 August 2019 and meeting no- 579 (17th of 2019).			

	Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
		Taka	Taka
<b>18.01 Income from Depreciation Fund</b>	<b>6.00</b>		
Emarked Investment in Standard Bank Ltd as on 30.06.2020		70,278,757	-
Emarked Investment in Standard Bank Ltd & Mercantile Bank Ltd		77,005,702	-
		147,284,459	-
Less: Portion of Worker's Profit Participation & Welfare Fund		7,364,223	-
		139,920,236	-
Less: Provision for Taxation 24.91% for the year 2020		16,424,145	-
Less: Provision for Taxation 22.42% for the year 2021		16,401,444	-
		107,094,647	-
<b>19.00 Long Term Borrowing</b>			
Opening Balance		64,406,498	74,304,766
Add: Annual Development Program of GOB - Loan		99,788,028	-
Current Portion of Annual Development Program of GOB - Loan		(22,540,744)	(9,898,268)
		141,653,782	64,406,498
<b>19.01</b>	By a letter reference no:20.494.014.01.12.069.2011/279 dated: 23.10.2011 the Planning Commission of Government of Bangladesh directed MPL, POCL & JOCL to construct 03 tanks by each marketing company and exchange one of the tank with each aforesaid marketing company. At the end of such exchange MPL is left with four tanks having storage capacity, cost of construction, year of capitalization as under:		
			Year of
Description	Number of tanks	Cost (Taka)	Capitalization
Main Installation 10,000 M.T. each	02 nos cost	Tk 14,56,95,619	2013
Godenail Depot 8,000 M.T.	01 No cost	Tk 6,58,38,779	2015
Baghabar Depot 10,000 M.T.	01 No cost	Tk 12,60,74,686	2014
Out of the total construction cost MPL shall bear 15% whereas GOB shall finance 85%. Out of 85% cost 60% shall be long term loan bearing 5% interest with a grace period of 05 years repayable within 20 years and balance 40% of cost shall be converted as equity of the Company.			
The Company has provided due interest to be paid to GOB and awaiting from a decision for BPC to issue share certificates in respect of 40% of the Cost of Tanks.			
<b>19.02 Current Portion of Long Term Borrowing &amp; Lease Liability</b>			
Opening Balance		9,898,268	-
Add: Current Portion of Annual Development Program of GOB - Loan		22,540,744	9,898,268
Add: Current portion of Lease Liability		10,071,338	-
		42,510,350	9,898,268
Less: Payment during the year		-	-
		42,510,350	9,898,268
<b>20.00 Creditors and Accruals</b>			
For Trading Supplies & Services		42,897,778,270	32,064,159,971
For Expenses		1,749,829,323	2,121,183,090
For Other Finance		5,372,428,024	4,339,815,698
		50,020,035,617	38,525,158,759
<b>20.01 For Trading Supplies &amp; Services:</b>			
BPC		29,692,836,383	19,943,585,826
POCL		175,401,561	253,604,987
JOCL		216,362,149	223,763,149
Tanker Parties		172,027,062	123,307,757
CPA		99,601,613	100,566,899
BP London		9,834,067	9,834,068
Other Parties		12,531,715,435	11,409,497,285
		42,897,778,270	32,064,159,971
<b>21.00 Provision for WPPF and Welfare Fund</b>			
Opening balance		216,141,375	265,989,462
Add: Provision made during the year		191,786,840	216,141,375
		407,928,215	482,130,837
Less: Paid during the year		(216,141,375)	(265,989,462)
Closing balance		191,786,840	216,141,375



Note(s)	30 June 2021	30 June 2020
	Taka	Taka

## 22.00 Unclaimed Dividend

Opening balance		113,325,550	76,023,781
Add: Provision made during the year	22.01	1,623,241,620	1,623,241,620
		<b>1,736,567,170</b>	<b>1,699,265,401</b>
Less: Paid / adjusted during the year	22.01	(1,652,669,744)	(1,585,939,851)
Closing balance		<b>83,897,426</b>	<b>113,325,550</b>

## 22.01 Dividend unclaimed for the years

Year	Balance as on 1 July 2020	Provision	Payment	30 June 2021 Taka	30 June 2020 Taka
2006-2007	3,261,591	-	-	3,261,591	3,261,591
2007-2008	6,433,325	-	-	6,433,325	6,433,325
2008-2009	1,937,601	-	-	1,937,601	1,923,093
2009-2010	1,521,749	-	(38,311)	1,483,438	1,984,060
2010-2011	3,842,462	-	(165,543)	3,676,919	3,842,462
2011-2012	6,503,050	-	(4,192)	6,498,858	6,503,050
2012-2013	11,076,486	-	(16,729)	11,059,757	11,076,486
2013-2014	13,557,701	-	(54,563)	13,503,138	13,557,701
2014-2015	9,187,607	-	(19,260)	9,168,347	8,739,804
2015-2016	8,800,242	-	(16,716)	8,783,526	8,800,242
2016-2017	4,493,696	-	(103,896)	4,389,800	4,493,696
2017-2018	4,678,315	-	(112,038)	4,566,277	4,678,315
2018-2019	38,031,725	-	(33,777,492)	4,254,233	38,031,725
2019-2020	-	1,623,241,620	(1,618,361,004)	4,880,616	-
	<b>113,325,550</b>	<b>1,623,241,620</b>	<b>(1,652,669,744)</b>	<b>83,897,426</b>	<b>113,325,550</b>

\* Subsequently Tk. 701,224.13 has been paid from 01 July 2020 to 23 December 2021 to the shareholders. Furthermore out of total unclaimed dividend Tk.70,196,300 for the financial year 2006-2007 to 2016-2017 the company paid Tk. 70,113,319.52 to the Capital Market Stabilization Fund (CMSF) as per notification no. BSEC/CMRRCD/2021-391/20/Admin/121 dated 01 June 2021 and Tk. 82,980 to the shareholders.

## 23.00 Income Tax Payable

Opening balance		972,332,625	1,196,321,771
Add: Provision made during the year	23.01 & 23.02	817,090,905	1,022,944,773
		<b>1,789,423,530</b>	<b>2,219,266,544</b>
Less: Previous year provision transfer during the year*		(24,836,272)	-
Less: Paid/adjusted during the year		(1,024,604,505)	(1,246,933,919)
Closing balance		<b>739,982,753</b>	<b>972,332,625</b>

\*Prior year provision (1980 to 2014) adjusted during the year.

### 23.01 Reconciliation of effective tax rate

	30 June 2021		30 June 2020	
	Rate	Taka	Rate	Taka
Profit before tax		3,643,949,968		4,106,686,134
Total income tax expense	22.42%	817,090,905	24.91%	1,022,944,774
<b>Factors affecting the tax charge:</b>				
Factors affecting the tax charge for current year:				
Income tax using the Company's domestic tax rate	22.50%	819,888,743	25.00%	1,026,671,534
Difference between accounting and fiscal depreciation	-0.14%	(5,007,973)	-0.11%	(4,561,619)
Difference between gratuity provision and payment	-0.01%	(342,596)	0.00%	-
Inadmissible expenses	0.07%	2,552,731	0.02%	834,859
	22.42%	817,090,905	24.91%	1,022,944,774

### 23.02 Computation of Current Tax Expenses

	01 July 2020 to 30 June 2021 Taka
Net Profit before Income Tax as per Audited Financial Statements	3,643,949,968
Less: Items for separate consideration	
Non-operating Income	(2,622,095,044)
	1,021,854,924
Add: Expenses for separate consideration	
Accounting depreciation for separate consideration	177,792,692
Provision for Gratuity	82,676,278
Entertainment	2,071,794
	262,540,764
	1,284,395,688
Less: Allowable expenses	
Tax depreciation u/s 29 (1) (viii) of the ITO, 1984	(200,050,348)
Payments of Gratuity	(84,198,926)
	(284,249,274)
	1,000,146,414
Add: Inadmissible Expenses	
Subscription and CSR	11,345,470
Business Income for the current year	1,011,491,884
Allowable entertainment expenses	(2,071,794)
Taxable business income	1,009,420,090
Other Income for the current year	2,622,095,044
Taxable income	3,631,515,134

Tax Payable on Taxable Income	Rate	Taxable Income	Provision for Tax
On Business Income	22.50%	1,009,420,090	227,119,520
On Other Income	22.50%	2,622,095,044	589,971,385
Income Tax payable			817,090,905

### Current Tax Charge During the Year

	Rate	30 June 2021 Taka	30 June 2020 Taka
i) Calculation of Regular Tax Liability			
On Taxable Income	22.50%	227,119,520	1,826,061,165
On Other Income	22.50%	589,971,385	(803,116,392)
On Dividend Income	20.00%	-	-
Total Regular Tax Expenses		817,090,905	1,022,944,773
ii) Minimum Tax U/S 82 C (2) (3) (4) A		30,676,408	32,911,612
iii) Advance Income Tax		641,119,488	713,986,232
Current Tax liability U/S 82 C (8) ( higher one among i, ii and iii )		817,090,905	1,022,944,773



#### 24.00 Gross Earnings on Petroleum Products

Note(s)	01 July 2020 to 30 June 2021	01 July 2019 to 30 June 2020
	Taka	Taka
Turnover	24.02 177,823,341,755	154,542,359,463
Less: Cost of goods sold	24.02 (175,552,516,477)	(152,543,934,203)
	2,270,825,278	1,998,425,260

#### 24.01 Gross Earnings on Petroleum Product

01 July 2020 to 30 June 2021				01 July 2019 to 30 June 2020		
Products	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net Earnings	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net Earnings
<b>Major Products</b>						
MS	123,055,863	(18,375,768)	104,680,095	238,466,400	(6,894,783)	231,571,617
HOB	92,831,390	9,690,228	102,521,618	70,119,018	10,397,521	80,516,539
HSD	979,571,354	47,189,587	1,026,760,941	877,878,671	77,101,388	954,980,059
FO	170,604,512	17,662,788	188,267,300	112,958,706	17,727,996	130,686,702
ML/LSFO	3,837,842	764,077	4,601,919	-	-	-
SKO	30,762,010	3,360,611	34,122,621	39,886,794	8,103,174	47,989,968
JBO	3,189,466	1,573,607	4,763,073	3,093,710	1,956,071	5,049,781
MTT	1,282,976	15,624	1,298,600	4,128,025	148,604	4,276,629
SBPS	-	-	-	-	-	-
Sub Total	1,405,135,413	61,880,754	1,467,016,167	1,346,531,324	108,539,971	1,455,071,295
<b>Minor Products</b>						
Lubricants	841,998,401	-	841,998,401	639,284,650	(1,156,284)	638,128,366
LPG (Cylinder)	6,462,031	(749,665)	5,712,366	6,914,622	(502,716)	6,411,906
Bitumen	17,229,433	-	17,229,433	5,694,664	-	5,694,664
Sub Total	865,689,865	(749,665)	864,940,200	651,893,936	(1,659,000)	650,234,936
Grand Total	2,270,825,278	61,131,091	2,331,956,369	1,998,425,260	106,880,971	2,105,306,231

#### 24.02 Turnover and Cost of Goods Sold

01 July 2020 to 30 June 2021				01 July 2019 to 30 June 2020		
Products	Quantity MT	Turnover Tk.	Cost of Goods Sold Tk.	Quantity MT	Turnover Tk.	Cost of Goods Sold Tk.
<b>Major Products</b>						
MS	125,447	14,519,431,957	(14,396,376,094)	106,874	12,467,610,395	(12,229,143,995)
HOB	116,783	13,401,386,839	(13,308,555,449)	101,935	11,653,673,937	(11,583,554,919)
HSD	1,802,152	132,790,867,025	(131,811,295,671)	1,596,765	116,528,775,735	(115,650,897,064)
FO	199,266	7,965,925,521	(7,795,321,009)	124,444	5,534,013,979	(5,421,055,273)
ML/LSFO	4,860	231,884,944	(228,047,102)	-	-	-
SKO	33,513	2,691,780,862	(2,661,018,852)	37,735	3,012,676,118	(2,972,789,324)
JBO	4,610	480,444,270	(477,254,804)	4,672	482,180,983	(479,087,273)
MTT	437	42,407,576	(41,124,600)	1,438	135,931,890	(131,803,865)
SBPS	-	-	-	-	-	-
Sub Total	2,287,068	172,124,128,994	(170,718,993,581)	1,973,863	149,814,863,037	(148,468,331,713)
<b>Minor Products</b>						
Lubricants	10,595	4,459,402,654	(3,617,404,253)	9,680	4,035,867,644	(3,396,582,994)
LPG (Cylinder)	3,746	157,876,562	(151,414,531)	3,773	188,012,779	(181,098,157)
Bitumen	26,535	1,081,933,545	(1,064,704,112)	8,764	503,616,003	(497,921,339)
Sub Total	40,875	5,699,212,761	(4,833,522,896)	22,217	4,727,496,426	(4,075,602,490)
Grand Total	2,327,944	177,823,341,755	(175,552,516,477)	1,996,080	154,542,359,463	(152,543,934,203)

24.03 Net Operational Gains (Loss)

LOCATION	MB		MIBC		LSFO		TSD		TU		GSO		MTT		JBO		EXCUBERRED		TOTAL	
	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka	Vol. In Ur.	Taka
Mtbs Importation	(162.88)	(13,064,445)	99,556	(7,593,470)	16,146	184,117	775,747	47,326,324	238,617	2,782,166	44,518	2,782,166	46	2,944	7,146	651,633	(746)	(238,638)	1,066,966	54,53,328
Marginal Importation	-	-	-	-	-	-	50,440	3,077,264	(1,200)	(193,94)	-	-	-	-	-	-	-	-	49,240	3,077,264
Chengdu	-	-	-	-	-	-	27,135	1,670,494	-	-	3,472	370,662	-	-	-	-	-	-	31,567	2,040,776
Dhaka	44,814	5,516,559	37,816	3,987,512	-	-	155,023	8,115,733	181,782	6,586,566	21,124	1,575,015	-	-	5,104	444,871	(147)	(69,571)	432,342	22,076,486
Chittagong	3,518	686,776	-	-	-	-	37,895	2,311,974	-	-	4,854	299,988	-	-	-	-	(18)	(60,164)	5,127	3,258,384
Cox's Bazar	8,343	689,259	13,796	1,474,577	-	-	44,101	2,491,002	63,356	2,283,328	7,816	483,901	-	-	-	-	(3)	(1,822)	81,597	7,603,955
Bangladesh	(64,135)	(5,177,839)	9,690	(1,351,111)	-	-	(140,646)	(8,580,096)	-	-	(1,564)	(466,403)	-	-	-	-	(95)	(570,889)	(222,890)	(13,397,233)
Shahid	-	-	-	-	-	-	33,887	2,176,044	-	-	7,839	486,488	-	-	-	-	(1)	(94)	41,393	2,662,311
Sheraton	2,681	214,573	1,516	125,616	-	-	11,701	715,037	-	-	2,183	135,477	-	-	-	-	(16)	(4,233)	18,999	1,186,278
Fertilizer	(2,396)	(207,096)	3,107	254,603	-	-	44,721	2,778,428	-	-	6,961	413,382	172	13,676	5,633	487,961	(2)	(770)	57,666	3,099,032
Berail	-	-	3,409	284,127	-	-	40,232	2,655,733	-	-	2,155	132,574	-	-	-	-	(3)	(2,176)	46,388	2,870,325
Chittagong	-	-	-	-	-	-	(4,465)	(371,349)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,465)	(371,349)
Barisal	-	-	-	-	-	-	(2,282)	(178,371)	-	-	-	-	-	-	-	-	(13)	(5,540)	(2,282)	(183,611)
Patuna	-	-	-	-	-	-	44,721	2,778,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,721	2,778,428
Sheraton	3,616	289,415	2,348	212,127	-	-	1,033	64,344	-	-	-	-	-	-	-	-	(11)	(1,076)	7,186	596,238
Patuna	(57,196)	(2,446,004)	(14,165)	(1,175,461)	-	-	(1,076)	(64,344)	-	-	(1,494)	(132,445)	-	-	-	-	-	-	(1,643,391)	(11,064,730)
Marginal Bar	(20,785)	(1,693,049)	(11,781)	(975,179)	-	-	(162,246)	(9,808,351)	-	-	(38,963)	(2,478,963)	-	-	-	-	(13)	(5,666)	(24,173)	(15,000,833)
Barisal	(4,678)	(177,123)	64,176	(545,586)	-	-	(7,868)	(179,416)	-	-	46	2,955	-	-	-	-	-	-	(2,149)	(1,595,028)
Barisal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total : 2020-2021	(22,817)	(18,375,388)	116,947	6,598,238	16,146	184,117	775,747	47,326,324	482,609	17,682,388	64,331	3,388,511	312	13,676	17,860	1,575,331	(2,819)	(2,446,858)	1,276,484	51,151,881
Total : 2019-2020	(181,596)	(14,571,750)	117,364	9,442,341	18,387,218	20,240,295	1,495,146	84,380,493	891,005	24,511,441	134,354	8,397,598	3,687	313,877	28,136	2,575,331	(1,767)	(941,646)	1,151,829	88,280,318

\*Produced loss at Marginal Bar: oil head depot by Bangladesh Railway raised operation loss quantity and amount.



24.04 Quantitative Reconciliation with value of Petroleum, Oil and Lubricant Products are as follows :

Product	Opening Inventory as at 01 July 2020	Purchase	Operation Gain/(Loss)	Transit Gain/(Loss)	Sub Total	Sales at Natural	Conversion Gain/(Loss)	Sales at 30°C	Closing Inventory as at 30 June 2021	Average Unit price Taka	Value of Closing Inventory as at 30 June 2021
1	2	3	4	5	6=(2+3+4+5)	7	8	9=(7-8)	10=(6-9)	11	10=(10*11)
MS (In Liter)	5,329,051	183,000,760	(229,812)	(420,539)	187,679,460	178,511,556	(412,661)	178,924,217	8,755,243	79.96	700,069,231
HOBC (In Liter)	6,466,059	160,031,614	116,947	(280,747)	166,333,873	159,759,806	(297,259)	160,057,065	6,276,808	82.86	520,096,311
HSD (In Liter)	193,287,537	2,118,301,363	773,473	(3,308,995)	2,309,053,378	2,137,351,909	(1,727,813)	2,139,079,722	169,973,656	61.01	10,370,092,690
FO (In Liter)	25,169,881	193,739,381	482,539	(100,859)	219,290,942	215,606,236	1,161,248	214,444,988	4,845,954	39.45	377,590,637
SKO (In Liter)	11,016,054	40,087,469	54,151	(55,528)	51,102,146	42,494,498	(54,368)	42,548,866	8,553,280	62.06	191,172,885
MTT	-	557,788	212	-	558,000	558,000	-	558,000	-	-	530,816,557
LSFO (In Lit)	-	11,100,431	16,186	-	11,116,617	5,258,162	205	5,257,957	5,858,660	64.45	-
JBO (In Liter)	2,023,185	4,790,502	17,803	(9,441)	6,822,049	5,342,800	(4,579)	5,347,379	1,474,670	88.93	131,141,088
<b>TOTAL</b>	<b>243,291,767</b>	<b>2,711,609,308</b>	<b>1,231,499</b>	<b>(4,176,109)</b>	<b>2,951,956,465</b>	<b>2,744,882,967</b>	<b>(1,335,227)</b>	<b>2,746,218,194</b>	<b>205,738,271</b>	<b>-</b>	<b>12,820,979,399</b>
LPG (Cylinder)	5,040	295,680	(425)	-	300,295	299,693	-	299,693	602	500	300,940
Bitumen(In MT)	1,316	25,283	-	-	26,599	26,535	-	26,535	64	47,482	3,038,876

Conversion gain/(loss) in column 8 arises due to difference between sales at 30°C and natural temperature is adjusted with products cost where as products receipts/purchase (column-3) is calculated on 30°C.

Note(s)	01 July 2020 to 30 June 2021	01 July 2019 to 30 June 2020
	Taka	Taka
<b>24.05 Other Operating Income</b>		
Handling commission service charges & others	197,433,060	243,571,573
Transshipment gain/ (loss) from Tanker operation	10,013,612	18,300,201
Earning from Meghna Model Service Center	12,367,634	12,506,143
	<b>219,814,306</b>	<b>274,377,917</b>
<b>25.00 Administrative, Selling &amp; Distribution Expenses</b>		
Salaries	414,694,392	404,717,692
Employees welfare & Benefits	129,542,496	134,727,316
General expenses	185,703,155	176,816,908
Travel, Conveyance and Vehicle expenses	45,627,547	46,599,316
Rent, Rates, Taxes and Insurance	33,465,419	41,645,608
Repairs and Maintenance	12,556,451	15,799,221
Printing, Stationery and Office expenses	11,262,535	10,380,508
Postage, Telegram, Telephone & Telex	3,555,518	3,188,607
BPC rest house, Training center, Board meeting & Other expenses	8,035,481	8,010,982
Legal and Professional expenses	1,294,740	1,693,167
Entertainment	2,071,794	2,897,402
Advertisement and Sales promotion expenses	3,649,291	3,585,611
BPC service charge	700,000	700,000
Auditors' Remuneration	34.00 279,500	372,000
Directors' fees	2,928,000	1,456,000
Subscription and CSR	11,345,470	3,339,434
Product consumed for own utilities	4,659,506	4,938,598
Depreciation	4.02 177,792,692	154,140,589
Amortization/ Depreciation of Lease	19.02 10,623,868	-
Goodwill Amortization	-	8,308,470
	<b>1,059,787,855</b>	<b>1,023,317,429</b>
<b>26.00 Financial Expenses</b>		
Bank Charges	1,491,924	624,738
Interest on Lease Assets	534,003	-
Interest on Workers' Profit Participation & Welfare Fund	132,704,882	123,302,512
	<b>134,730,809</b>	<b>123,927,250</b>
<b>27.00 Interest Expenses through BPC</b>		
Refined products	138,303,337	120,324,748
Bitumen	5,306,910	1,752,777
	<b>143,610,247</b>	<b>122,077,525</b>
<b>28.00 Non Operating Income</b>		
Interest on Bank Deposits	2,418,438,749	3,043,364,347
Interest on house building & land purchase finance scheme	-	3,600,748
Profit on disposal of Vehicles	-	241,999
Receipts against Jetty throughput charges from third parties	9,880,743	15,948,840
Other Receipts	193,775,552	149,309,632
	<b>2,622,095,044</b>	<b>3,212,465,566</b>
<b>29.00 Earnings Per Share (EPS)</b>		
The composition of Earnings Per Share (EPS) is given below:		
a) Earnings attributed to ordinary shareholders during the year	2,821,408,031	3,079,179,742
b) Number of ordinary shares at the year end	108,216,108	108,216,108
<b>Earnings Per Share (EPS) - Basic</b>	<b>26.07</b>	<b>28.45</b>



### 30.00 Net Asset Value Per Share (NAV)

Total Assets
Less: Liabilities (*)
Net asset value (NAV)
Number of ordinary shares outstanding during the year
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)

30 June 2021	30 June 2020
Taka	Taka
68,661,666,512	56,068,533,048
(51,357,780,975)	(40,029,339,274)
17,303,885,537	16,039,193,774
108,216,108	108,216,108
159.90	148.21

\*During the year ended 30 June 2021 Share Money Deposit amounting to Taka 116,061,862 by Government treated as non equity fund and considered as liability.

### 31.00 Net operating cash flow per share

Net operating cash flows (from statement of cash flows)
Number of ordinary shares outstanding during the year
Net operating cash flow per share

01 July 2020 to 30 June 2021	01 July 2019 to 30 June 2020
Taka	Taka
12,407,154,939	(3,006,150,080)
108,216,108	108,216,108
114.65	(27.78)

### 32.00 Reconciliation of cash flows from operating activities

Profit before income tax

#### Adjustment for

Depreciation charged

Amortization charged

Financial Expenses

Interest Expenses through BPC

Non-operating Income

#### (Increase)/decrease in Current Assets

Advances, deposits and prepayments (Net of AIT)

Inventories

Trade and Other receivables

#### Increase/(decrease) in Current Liabilities

Defined Benefit Obligation - Gratuity

Creditors and accruals

Provision for WPPF and Welfare Fund

Cash Received from Non-Operating Income

#### Cash Payment for Financial Expenses

Financial Expenses

Interest Expenses through BPC

#### Income tax paid

Provision made during the year

Increase in Provision for tax

Increase in advance income tax

Net cash flows generated by operating activities

3,643,949,968	4,106,686,134
177,792,692	154,140,589
10,623,868	8,308,470
134,730,809	123,927,250
143,610,247	122,077,525
(2,622,095,044)	(3,212,465,566)
(2,155,337,428)	(2,804,011,732)
(391,363,293)	(58,166,405)
1,475,665,030	(1,336,063,150)
(3,001,938,968)	20,369,107,330
(1,522,648)	89,264,290
11,494,876,858	(25,240,682,210)
(24,354,535)	(49,848,087)
9,551,362,444	(6,226,388,232)
11,039,974,984	(4,923,713,830)
2,622,095,044	3,212,465,566
(134,730,809)	(123,927,250)
(143,610,247)	(122,077,525)
(278,341,056)	(246,004,775)
(232,349,872)	(223,989,146)
(817,090,905)	(1,022,944,773)
72,866,744	198,036,878
(976,574,033)	(1,048,897,041)
12,407,154,939	(3,006,150,080)

### 33.00 Related Notes for Statement of Cash Flows

#### Cash flows from operating activities

		01 July 2020 to 30 June 2021	01 July 2019 to 30 June 2020
		Taka	Taka
<b>33.01 Cash Received from Customers</b>			
Turnover	24.00	177,823,341,755	154,542,359,463
Net Operational Gain/(Loss)	24.03	61,131,091	106,880,970
Other Operating Income	24.05	219,814,306	274,377,917
Increase/(Decrease) - Advance against sales		-	(120,093,361)
(Increase)/ Decrease - Accounts Receivables	10.00	(3,001,938,968)	20,369,107,330
		<u>175,102,348,184</u>	<u>175,172,632,319</u>
<b>33.02 Cash Paid to Suppliers, Employees and Others</b>			
Cost of Sales	24.02	(175,552,516,477)	(152,543,934,203)
(Increase)/Decrease in Inventory	9.00	1,475,665,030	(1,336,063,150)
Increase /(Decrease) in Creditors & Accruals (Supplies)	20.00	10,833,618,299	(25,744,639,706)
		<u>(163,243,233,148)</u>	<u>(179,624,637,059)</u>
<b>33.03 Cash Paid for operating other expenses</b>			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	25.00	(1,059,787,855)	(1,023,317,429)
Increase /(Decrease) in Creditors & Accruals (For expenses)	20.00	(371,353,767)	276,962,842
Increase /(Decrease) in Creditors & Accruals (For finance)	20.00	1,032,612,326	347,088,015
(Increase) / Decrease in Advances, Deposits and Pre-payments	11.00	(318,496,549)	139,870,473
Advance Income Tax	11.01.02	(72,866,744)	(198,036,878)
Goodwill amortization	25.00	-	8,308,470
Amortization/ Depreciation of Lease	25.00	10,623,868	-
Depreciation	25.00	177,792,692	154,140,589
Provision for Gratuity	16.00	82,676,278	166,963,885
Paid to Gratuity Fund	16.00	(84,198,926)	(77,699,595)
Paid to WPPF	21.00	(216,141,375)	(265,989,462)
		<u>(819,140,052)</u>	<u>(471,709,090)</u>
		<u>(164,062,373,200)</u>	<u>(180,096,346,149)</u>
<b>33.04 Cash Received from Non-Operating Income</b>	28.00	2,622,095,044	3,212,465,566
		<u>2,622,095,044</u>	<u>3,212,465,566</u>
<b>33.05 Cash Payment for Financial Expenses</b>			
Financial Expenses	26.00	(134,730,809)	(123,927,250)
Interest Payable to BPC	27.00	(143,610,247)	(122,077,525)
		<u>(278,341,056)</u>	<u>(246,004,775)</u>
<b>33.06 Income Tax Paid</b>			
Increase/(decrease) in Provision for tax	23.00	(232,349,872)	(223,989,146)
Provision made during the period	23.01	(817,090,905)	(1,022,944,773)
(Increase)/decrease in advance for tax	11.01.02	72,866,744	198,036,878
		<u>(976,574,033)</u>	<u>(1,048,897,041)</u>
<b>Net Cash Generated by Operating Activities</b>		<u>12,407,154,939</u>	<u>(3,006,150,080)</u>

#### Cash flows from investing activities

<b>33.07 Capital Expenditure</b>			
Depreciation Fund	6.00	(1,366,743,580)	-
Increase in ROU of Lease Assets	4.03	(15,980,962)	-
Addition in Capital work-in-progress	5.00	(348,071,919)	(173,364,861)
		<u>(1,730,796,461)</u>	<u>(173,364,861)</u>
<b>33.08 Short Term &amp; Long Term Investment</b>	8 & 7	(6,255,870,733)	2,399,101,012
<b>Net cash (used in)/generated by investing activities</b>		<u>(7,986,667,194)</u>	<u>2,225,736,151</u>

#### Cash flows from financing activities

<b>33.09 Share Money Deposit</b>	14.00	66,525,352	-
<b>33.10 (Repayment) / Receipt of Long term loan</b>	19.00	99,788,028	-
<b>33.11 Payment of Lease</b>	3.04.01	(11,157,871)	-
<b>33.12 Increase in Lease Liability</b>	3.04.01	15,980,962	-
<b>33.13 Dividend paid</b>	22.00	(1,652,669,744)	(1,585,939,851)
<b>Net cash provided by / (used in) financing activities</b>		<u>(1,481,533,273)</u>	<u>(1,585,939,851)</u>



### 34.00 Auditors' Remuneration

34.01 During the period ended 30 June 2021, there were 37 Board Meeting Held and The Attendance status of all the meeting as follows:

### 35.00 Remuneration of Managing Director, Managers & Officers



### 35.01 House Rent

Managers and Officers are paid cash allowance.

### 35.02 Transport

- (i) The Managing Directors are provided with free use of Company's car.
- (ii) Other Managers and some officers are enjoying cash loan facilities, subject to limit.
- (iii) Other Officers are paid cash allowances.

### 35.03 Telephone

Residential telephone for mainly Company's business- for Managing Director and Managers, subject to limit.

### 35.04 Medical

The Managing Director, Managers and Officers are provided with free medical facilities according to Company

### 35.05 Insurance

The Managing Director, Managers and Officers are provided with coverage for group insurance according to the company policy.

### 35.06 Remuneration

The Directors other than the Managing Director, who is an ex-officio director, are not paid any remuneration except for fees and expenses in connection with attending to Company's Board Meeting.

### 36.00 Key management personnel compensation

In accordance with the para 17 of IAS 24 related party disclosure during the year the amount of compensation paid to key management personnel including Board of Director is as follows:

	30 June 2021	30 June 2020
	Taka	Taka
Short term employee benefits	3,140,550	2,991,000
Post employment benefits	60,783,367	63,729,463
Other long term benefit	-	-
Termination benefit	-	-
Share-based payment	-	-
	<u>63,923,917</u>	<u>66,720,463</u>

Key management personnel compensation includes benefits for employees of the rank of General Manager and above. No remuneration is given to the Board of Directors apart from attendance fees in accordance with Board and Board Sub Committee meetings.

### 37.00 Employees

Number of employees whose salary was below Tk. 3,000  
Number of employees whose salary was or above Tk. 3,000

	30 June 2021	30 June 2020
	Number in Figure	
	-	-
	395	410
	<u>395</u>	<u>410</u>

### 38.00 Value of Imports at C&F Basis

Raw & Packing materials & Finished Products

	3,596,778,296	2,900,254,713
	<u>3,596,778,296</u>	<u>2,900,254,713</u>



### 39.00 Related Party Transactions

During the period the Company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business on an arms' length basis. Names of those related parties, nature of those transactions and their total value have been set out in accordance with the provisions of IAS-24: Related Party Disclosures.

Name of Party/Company	Relationship	Nature of Transactions	Balance as on 30 June 2021	Balance as on 30 June 2020
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Procurement of Petroleum products, Base oil & Bitumen	42,873,223,009 (Cr.)	33,360,746,018 (Cr.)
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Transaction made on behalf of BPC	10,768,041,847 (Dr.)	7,449,701,260 (Dr.)
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply on behalf of BPC & Others	132,967,155 (Cr.)	217,535,253 (Cr.)
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply on behalf of BPC & Others	177,819,449 (Cr.)	188,369,777 (Cr.)
Standard Asiatic Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	577,64,188 (Cr.)	44,080,462 (Cr.)
Eastern Lubricants Blenders Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	2,671,400 (Cr.)	21,695,025 (Cr.)
Liquefied Petroleum Gas Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply & Others	25,857,898 (Cr.)	17,246,332 (Cr.)
Eastern Refinery Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply on behalf of BPC & Others	6,333,657 (Dr.)	61,114,537 (Dr.)

#### Details of transactions

Name of Party/Company	Opening Balances	Provided during the year	Adjusted during the year	Closing Balance
Bangladesh Petroleum Corporation	33,360,746,018 (Cr.)	158,158,645,918 (Dr.)	167,671,122,909 (Cr.)	42,873,223,009 (Cr.)
Bangladesh Petroleum Corporation	7,449,701,260 (Dr.)	256,220,508,194 (Dr.)	22,303,717,607 (Cr.)	10,768,041,847 (Dr.)
Padma Oil Company Limited	217,535,253 (Cr.)	195,408,894 (Dr.)	110,840,795 (Cr.)	132,967,155 (Cr.)
Jamuna Oil Company Limited	188,369,777 (Cr.)	44,672,253 (Dr.)	34,121,925 (Cr.)	177,819,449 (Cr.)
Standard Asiatic Oil Company Limited	44,080,462 (Cr.)	533,289,809 (Dr.)	546,973,535 (Cr.)	577,64,188 (Cr.)
Eastern Lubricants Blenders Limited	21,695,025 (Cr.)	112,758,906 (Dr.)	93,735,280 (Dr.)	2,671,400 (Cr.)
Liquefied Petroleum Gas Limited	17,246,332 (Cr.)	1,402,928,867 (Dr.)	148,904,432 (Cr.)	25,857,898 (Cr.)
Eastern Refinery Limited	61,114,537 (Dr.)	275,030 (Dr.)	55,910 (Cr.)	6,333,657 (Dr.)

### 40.00 Guarantee

There was no guarantee to third party on 30 June 2021.

#### 41.00 Capital expenditure commitment

Second revised Development Project Proposal (RDPP) prepared with the consultation of BRTC -BUET and send to Ministry on 02.12.2021 for approval of construction of 19 storied "Meghna Bhaban" company's head office at plot 72 at Agrabad Commercial Area Chattogram. The company has also made capital expenditure commitment in various project Taka 369,264,862 as on 30 June 2021.

#### 42.00 Contingent Liabilities

##### i) Status of pending litigation with the Income Tax authority

A demand notice amounting Tk. 22,316,642 including Tk. 161,548 as interest has been issued by Tax Commissioner (Appeal) vide order no. 18/cir against income year 2014-2015 (Which is still pending).

##### ii) Status of pending litigation with the VAT Authority

VAT authority by the letter ref. 1467(1-10) dated 31.10.21 for the year ended 2019-2020 place their demand/refund or adjustment of VAT claim. The company has taken the claim into consideration for immediate settlement through negotiation and finalization of the claim and expecting to resolve within the next financial year.

#### 43.00 Events after reporting period

The Board of Directors in their meeting held on 29 December 2021 recommended 150% cash dividend (Tk. 162,32,41,620) and transfer of Tk. 110,00,00,000 to General Reserve for the year ended on 30 June 2021.

#### 44.00 Financial risk management

International Financial Reporting Standard IFRS 7 - Financial Instruments: Disclosures - requires disclosure of information relating to both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the company's policies for controlling risks and exposures.

The management has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The company's risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities. This note presents information about the company's exposure to each of the following risks, the company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the company's management of capital. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- a) Credit risk
- b) Liquidity risk
- c) Market risk

##### 44.01 Credit risk

Credit risk is the risk of a financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables. Management has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis. In monitoring credit risk, debtors are grouped according to their risk profile, i.e. their legal status, financial condition, ageing profile etc. Accounts receivable are related to sale of petroleum products. The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position. Credit sales as compared to the total sales are insignificant. Government institutions are allowed to purchase on credit.

##### 44.02 Exposure to credit risk

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

	30 June 2021	30 June 2020
	Taka	Taka
Trade and other receivables	11,703,764,486	8,701,825,518
Advance, deposit & prepayments	2,064,826,889	1,746,206,405
Short Term Investments-Depreciation Fund	1,366,743,580	-
Long Term Investment	3,000,938,355	-
Cash and bank balance	23,264,000,383	20,325,045,911
Short Term Investment	11,862,391,007	8,607,458,629
	<b>53,262,664,700</b>	<b>39,380,536,463</b>



