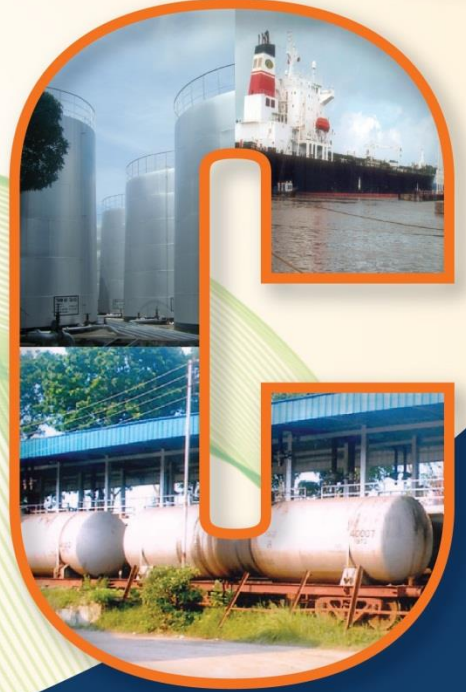




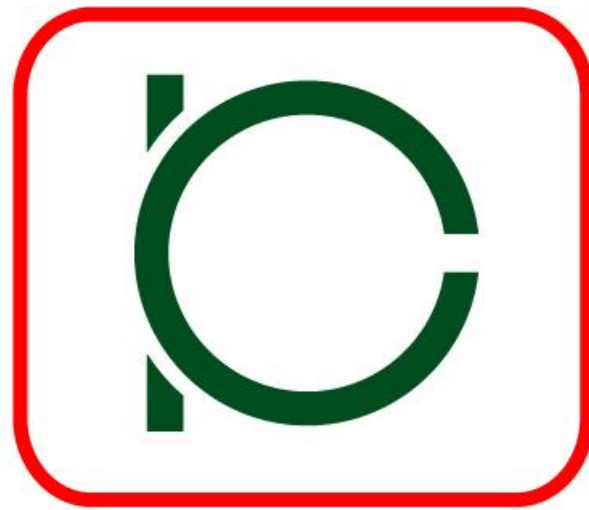
# বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২০-২১



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন  
Bangladesh Petroleum Corporation



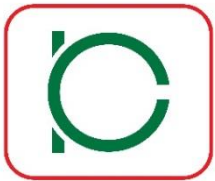


**Bangladesh Petroleum Corporation**



# বার্ষিক প্রতিবেদন

## ২০২০-২১



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন  
**Bangladesh Petroleum Corporation**

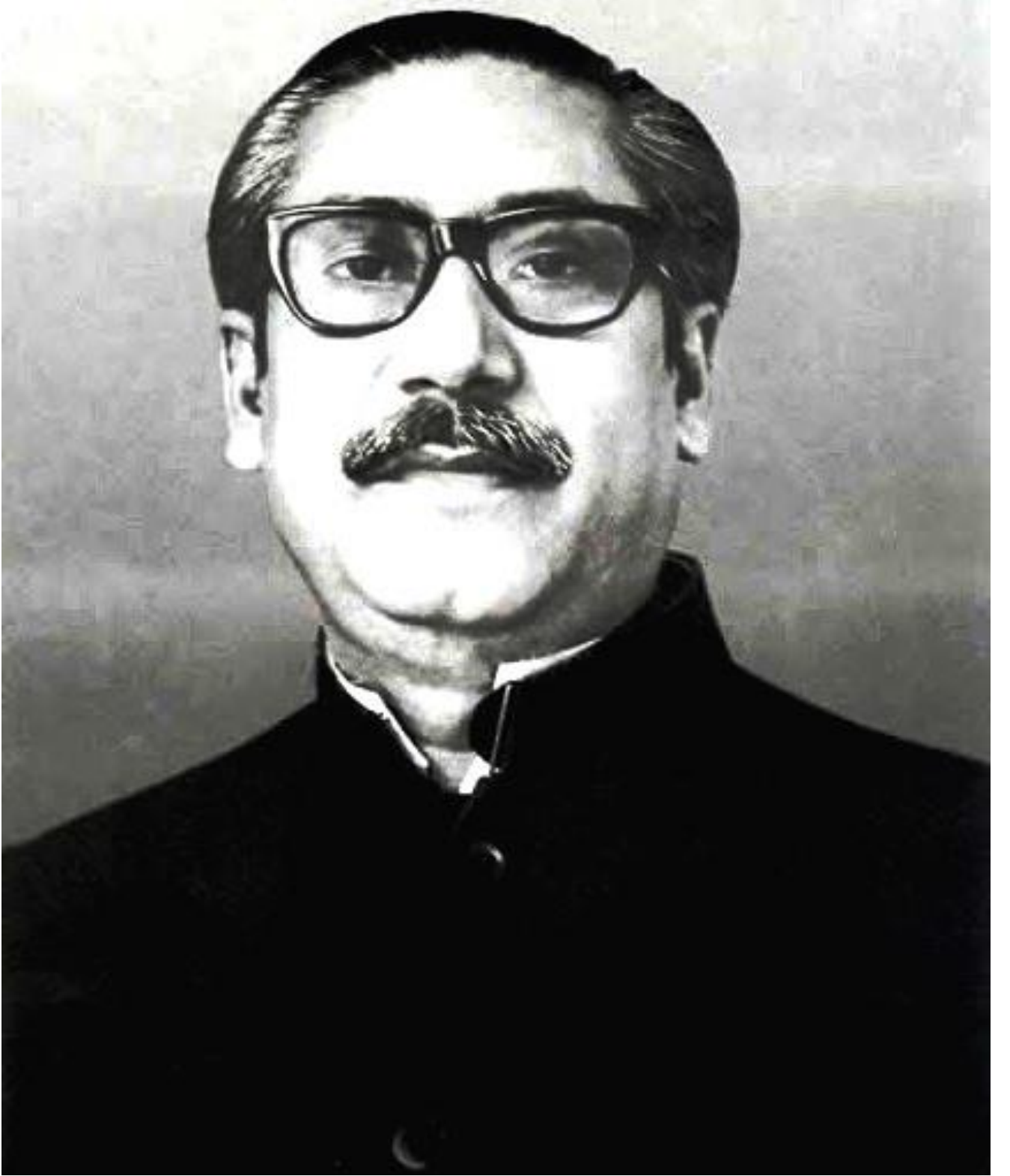
প্রধান কার্যালয় : বিএসসি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

ঢাকা লিয়াজেঁ অফিস : বিটিএমসি ভবন, ৭-৯ কারওয়ান বাজার, ঢাকা।

ওয়েব : [www.bpc.gov.bd](http://www.bpc.gov.bd)

“সরকারী কর্মচারীদের জনগণের সাথে মিশে যেতে হবে। তারা জনগণের খাদেম, সেবক, ভাই। তারা জনগণের বাপ, জনগণের ছেলে, জনগণের সন্তান। তাদের এই মনোভাব নিয়ে কাজ করতে হবে। সমস্ত সরকারী কর্মচারীকেই আমি অনুরোধ করি, যাদের অর্থে আমাদের সংসার চলে তাদের সেবা করুন।”

-জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান  
বাংলাদেশ







গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা



## উ প ক্র ম গি কা

বাংলাদেশের অন্যতম বৃহত্তম রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ২০২০-২১ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কর্পোরেশন এবং এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম সন্নিবেশ করা হয়েছে।

২০২০-২১ অর্থ বছরে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ৪৪,৪৪৫.৩৩ কোটি টাকা (সাময়িক) মূল্যের পেট্রোলিয়াম পণ্য বিক্রয় করেছে এবং বিভিন্ন শুল্ক, কর, ভ্যাট, লভ্যাংশ ও উদ্বৃত্ত অর্থ ইত্যাদি খাতে ১৪,২০৮.৪০ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করেছে। ২০২০-২১ অর্থ বছরে যে সাফল্য অর্জিত হয়েছে, তা বিপিসি ও এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কর্মকর্তা, কর্মচারী ও পেট্রোলিয়াম পণ্যের ব্যবসার সাথে জড়িত ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠানের আন্তরিক সহযোগিতা এবং নিরলস কর্মকাণ্ডের ফলশ্রুতি। এই আন্তরিক ও প্রত্যয়ী ভূমিকার জন্য আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে অভিনন্দন জানাই।

জ্বালানী নিরাপত্তার সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার স্বার্থে পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন নিজস্ব সাবসিডিয়ারি কোম্পানিসমূহের মাধ্যমে সরাসরি এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠানগুলোর কার্যক্রম সমন্বয় ও তদারকির মাধ্যমে পেট্রোলিয়াম পণ্যসমূহের বাজারকে নিয়ন্ত্রণের অত্যাवশ্যকীয় দায়িত্ব পালন করে থাকে। বাংলাদেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের আমদানি, প্রক্রিয়াকরণ ও বিপণনে বেসরকারি খাতের ক্রম বিকাশ হচ্ছে। এছাড়া প্রথাগত জীবাশ্ম জ্বালানীর বিকল্প হিসেবে নবায়নযোগ্য জ্বালানীর ব্যবহার প্রসারিত হতে যাচ্ছে। এতে করে অদূর ভবিষ্যতে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ভূমিকায় প্রযুক্তিগত ও বিপণন দক্ষতার বহুমাত্রিক পরিবর্তন প্রয়োজন হবে।

বর্তমান সরকারের আমলে বিপিসি'র আওতায় বেশ কয়েকটি গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এসব প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত করে ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশ গঠনে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা ঘোষিত লক্ষ্য অর্জন করা সম্ভব হবে।

পরিশেষে, আমি প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়, বিপিসি পরিচালনা পর্ষদ ও সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি, স্বায়ত্তশাসিত ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহকে আমাদের সকল কর্মকাণ্ডে তাঁদের অকুণ্ঠ সমর্থন ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

(এ বি এম আজাদ এনডিসি)  
চেয়ারম্যান (সচিব)

## Introduction

I am delighted to publish the annual report of the fiscal year 2020-21 of Bangladesh Petroleum Corporation, one of the largest state owned organizations of Bangladesh. This report contains the activities of corporation and its subsidiary companies as of 30 June 2021 fiscal year.

In the fiscal year 2020-21, Bangladesh Petroleum Corporation has sold petroleum products valuing 44,445.33 crore taka (temporary) and has deposited 14,208.40 crore taka to the government treasury from the various duty, tax, VAT, dividends and surplus money.

The success achieved in 2020-21 fiscal year, is the outcome of relentless works and sincere co-operation of BPC and its subsidiary companies' officers, employees as well as people/stakeholders involved in petroleum business. I felicitate all involved for their cordial and convincing roles.

For the sound and proper management of fuel security, Bangladesh Petroleum Corporation plays an indispensable role directly, to control the market of petroleum products through its own subsidiary companies as well as by co-ordination and supervision of private companies' activities.

Non-government sectors are developing in the import, processing and marketing of petroleum products in Bangladesh. Besides, the use of refillable fuel is growing and becoming the alternative to the traditional fossil fuel. For this, in the near future, Bangladesh Petroleum Corporation would require multidimensional change in technical and marketing skills.

A number of important projects have been agreed under BPC during the tenure of the present government. To establish a developed country by 2041, the proclaimed goal by the honorable Prime Minister Sheikh Hasina, will be achieved, once these projects are implemented ensuring the fuel security.

In conclusion, I would like to thank and express my gratitude to the Ministry of Public Administration, BPC Board of Directors and all related government, autonomous, non-government organizations for their unhesitating support and co-operation for all our activities.

(A B M Azad NDC)  
Chairman (Secretary)

## সূ চি প ত্র

| বিষয়  | পৃষ্ঠা নং |
|--|-----------|
| বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের পরিচালনা পর্ষদ ২০২০-২১ | ২০        |
| বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের পরিচালনা পর্ষদ ২০২১-২২ | ২২        |
| বিশ্ব জ্বালানি খাতের সার্বিক অবস্থা                      | ২৩        |
| বাংলাদেশে জ্বালানি খাতের চিত্র                           | ২৩        |
| বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ভূমিকা                 | ২৩        |
| রূপকল্প (Vision)   | ২৫        |
| অভিলক্ষ্য (Mission)                                      | ২৫        |
| প্রযোজ্য আইন ও বিধিসমূহ                                  | ২৭        |
| প্রধান কার্যাবলী   | ২৭        |
| বিভাগসমূহ  | ৩০        |
| অধীনস্থ সংস্থাসমূহ                                       | ৩০        |
| সিটিজেনস্ চাটার  | ৩১        |
| ২০২০-২১ অর্থবছরে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম          | ৪৫        |
| অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম                         | ৭৯        |

## Table of contents

| Subject  | Page No. |
|--|----------|
| Board of Directors of Bangladesh Petroleum Corporation 2020-21 | 20       |
| Board of Directors of Bangladesh Petroleum Corporation 2021-22 | 22       |
| The overall state of the world energy sector                   | 24       |
| Image of energy sector in Bangladesh                           | 24       |
| Introduction of Bangladesh Petroleum Corporation               | 24       |
| Vision   | 26       |
| Mission  | 26       |
| Applicable laws and regulations                                | 28       |
| Main functions   | 28       |
| Divisions  | 30       |
| Subordinate organizations                                      | 30       |
| Citizen's Charter  | 32       |
| Significant activities performed in the fiscal year 2020-21    | 46       |
| Activities of subsidiary companies                             | 80       |

“সরকারের জনসেবা প্রদানে নিয়োজিত সকল সদস্যই ‘পাবলিক সার্ভেন্ট’ হিসাবে বিবেচিত। আর পাবলিক সার্ভিসের মূলমন্ত্র হলো নাগরিকের চাহিদাকে প্রাধান্য দেওয়া। আপনারা জনগণের সেবক। আপনারা যে যেখানেই কাজ করবেন, আপনাদের সামনে থাকবে শুধু বাংলাদেশ এবং এ দেশের মানুষ।”

জনপ্রশাসন পদক ২০১৫ প্রদান অনুষ্ঠানে প্রদত্ত ভাষণে  
মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা



# বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

## পরিচালনা পর্ষদ ২০২০-২১

|    |  |   |             |
|----|--|---|-------------|
| ১। | জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি<br>চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি   | - | চেয়ারম্যান |
| ২। | জনাব আবুল খায়ের মোঃ আমিনুর রহমান<br>অতিরিক্ত সচিব (সুশাসন ও কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা)<br>বিদ্যুৎ বিভাগ | - | পরিচালক     |
| ৩। | ডঃ মহঃ শের আলী<br>যুগ্ম-সচিব (অপারেশন)<br>জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ                                  | - | পরিচালক     |
| ৪। | জনাব সৈয়দ মেহদী হাসান<br>পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি।   | - | পরিচালক     |
| ৫। | জনাব মোহাম্মদ শহীদুল আলম<br>পরিচালক (অর্থ), বিপিসি।  | - | পরিচালক     |
| ৬। | জনাব হাসান খালেদ ফয়সাল<br>যুগ্মসচিব<br>অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়।                                  | - | পরিচালক     |

সচিব

জনাব মোঃ লাল হোসেন

“সুখী ও সমৃদ্ধশালী দেশ গড়তে হলে দেশবাসীকে কঠোর পরিশ্রমের মাধ্যমে উৎপাদন বাড়াতে হবে। কিন্তু একটি কথা ভুলে গেলে চলবে না- চরিত্রের পরিবর্তন না হলে এই অভাগা দেশের ভাগ্য ফেরানো যাবে কি না সন্দেহ। স্বজনপ্ৰীতি, দুর্নীতি ও আত্মপ্রবঞ্চনার উর্ধ্বে থেকে আমাদের সকলকে আত্মসমালোচনা, আত্মসংযম ও আত্মশুদ্ধি করতে হবে।”

-জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান

# বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

## পরিচালনা পর্ষদ ২০২১-২২

|    |  |   |             |
|----|--|---|-------------|
| ১। | জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি<br>চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি   | - | চেয়ারম্যান |
| ২। | জনাব আবুল খায়ের মোঃ আমিনুর রহমান<br>অতিরিক্ত সচিব (সুশাসন ও কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা)<br>বিদ্যুৎ বিভাগ | - | পরিচালক     |
| ৩। | ডঃ মহঃ শের আলী<br>যুগ্ম-সচিব (অপারেশন)<br>জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ                                  | - | পরিচালক     |
| ৪। | জনাব খালিদ আহমেদ<br>পরিচালক (বিপণন)/(অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি  | - | পরিচালক     |
| ৫। | জনাব কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক<br>পরিচালক (অর্থ), বিপিসি  | - | পরিচালক     |
| ৬। | জনাব হাসান খালেদ ফয়সাল<br>যুগ্মসচিব<br>অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়।                                  | - | পরিচালক     |

সচিব

জনাব মোঃ লাল হোসেন

# বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

## বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০-২০২১

### ১.১ বিশ্বে জ্বালানি খাতের সার্বিক অবস্থা

জ্বালানি তেল যে কোন দেশের উন্নয়ন ও অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে থাকে। বিশ্বব্যাপী ব্যবসা-বাণিজ্য ও অর্থনৈতিক কার্যক্রমে জ্বালানি তেল বিগত একশত বছরের বেশি সময় ধরে প্রধান চালিকা শক্তি হিসেবে কাজ করছে। জ্বালানি খাতের সার্বিক উৎপাদন, ব্যবস্থাপনা ও মাথাপিছু জ্বালানি ব্যবহার থেকে একটি দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির বিষয়ে ধারণা পাওয়া যায়। বর্তমানে বিশ্বে বার্ষিক জ্বালানি তেলের চাহিদা প্রায় ৪৪২৩ মিলিয়ন মেট্রিক টন।

### ১.২ বাংলাদেশে জ্বালানি খাতের চিত্র

বাংলাদেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার দূরদর্শী পরিকল্পনার আওতায় জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ১৯৭৪ সালে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম আইন প্রণয়ন করেন। এ আইনে দেশের গ্যাস এবং তেল ক্ষেত্রসমূহ সরকারের নিয়ন্ত্রণে আসে। জ্বালানি তেল আমদানি, উৎপাদন, মজুদ ও বিপণনের সার্বিক ব্যবস্থাপনার লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন প্রতিষ্ঠিত হয়। বিপিসি'র আওতায় তিনটি জ্বালানি তেল বিপণন কোম্পানি, একটি রিফাইনারী, একটি এলপি গ্যাস প্ল্যান্ট এবং দুটি লুব রেল্টিং প্ল্যান্ট রয়েছে। জ্বালানি তেল ব্যবহারের বৈশ্বিক তালিকায় বাংলাদেশের অবস্থান ৭৭ তম। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে দেশে ব্যবহৃত মোট জ্বালানি তেলের পরিমাণ ছিল প্রায় ৬২.৯৯ লক্ষ মেঃ টন। বেসরকারি খাতে স্থাপিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র কর্তৃক ফার্নেস অয়েল আমদানি, সরকার কর্তৃক এলএনজি আমদানি এবং করোনা ভাইরাস মহামারির প্রভাব সত্ত্বেও জ্বালানি তেলের ব্যবহার পূর্ববর্তী অর্থ বছরের ৫৫.০৩ লক্ষ মেট্রিক টনের তুলনায় এ বছরে প্রায় ১৪.৪৭% বৃদ্ধি পেয়েছে।

### ১.৩ জ্বালানি খাতে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের ভূমিকা

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন প্রতিষ্ঠালগ্নে ১৯৭৬ সালে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা ছিল প্রায় ১১ লক্ষ মেট্রিক টন। ক্রমাগত বৃদ্ধি পেয়ে ২০২১-২২ অর্থ বছরের প্রাক্কলিত চাহিদা দাঁড়িয়েছে বাৎসরিক প্রায় ৬৭.৭৩ লক্ষ মেট্রিক টন। বিগত ২০২০-২১ অর্থ বছরে দেশে ব্যবহৃত মোট জ্বালানি তেলের পরিমাণ ছিল প্রায় ৬২.৯৯ লক্ষ মেট্রিক টন। জ্বালানি তেলের ৬২.৯২% যোগাযোগ/পরিবহন, ১৫.৪৯% কৃষি, ৭.১৫% শিল্প, ১০.৩৫% বিদ্যুৎ, ১.৫৫% গৃহস্থালী এবং ২.৫৪% অন্যান্য খাতে ব্যবহার হয়েছে। ব্যবহৃত জ্বালানির ৭২.৯৮% ডিজেল, ৮.৮৭% ফার্নেস অয়েল, ৬.০১% পেট্রোল, ৪.৮২% অকটেন, ১.৬২% কেরোসিন, ৩.৭৮% জেট এ-১ এবং ১.৯২% অন্যান্য তেল। দেশের কৃষি, পরিবহন, বিদ্যুৎ, শিল্পসহ অন্যান্য খাতে এবং সার্বিকভাবে জাতীয় অর্থনীতিতে জ্বালানি তেলের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। অর্থনীতির উন্নতির সাথে সাথে জ্বালানি তেলের ব্যবহার বৃদ্ধির পাশাপাশি নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহের গুরুত্ব বাড়ছে।

দেশের সার্বিক জ্বালানি চাহিদার প্রায় ৮% যোগান আসছে স্থানীয় উৎস হতে এবং অবশিষ্ট প্রায় ৯২% আমদানির মাধ্যমে। পরিশোধিত তেলের পাশাপাশি নিয়মিতভাবে অপরিশোধিত তেল আমদানি করা হচ্ছে। আমদানিকৃত অপরিশোধিত তেল দেশের একমাত্র রিফাইনারী ইস্টার্ন রিফাইনারি লিঃ (ইআরএল) এ প্রক্রিয়াকরণ করা হচ্ছে, যার বার্ষিক প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা প্রায় ১৫ লক্ষ মেট্রিক টন। ইআরএল বর্তমানে অকটেন, পেট্রোল, ডিজেল, কেরোসিন, ফার্নেস অয়েল, এমটিটি, এসবিপিএস, জেবিও, ন্যাফথা, বিটুমিন এবং এলপিজি উৎপাদন করছে। উৎপাদিত এলপিজি বটলিং করে গৃহস্থালির জ্বালানি হিসেবে ব্যবহৃত হচ্ছে। বিভিন্ন সরকারি গ্যাস ফিল্ড ও বেসরকারি কনভেনসেন্ট ফ্র্যাকশনেশন প্ল্যান্ট হতে পেট্রোল, অকটেন, ডিজেল, কেরোসিন, লাইট এমএস, এমটিটি ও এসবিপি পাওয়া যাচ্ছে।

# Bangladesh Petroleum Corporation

Annual Report 2020-2021

## 1.1 Overall Status of Global Fuel Sector

Fuel oil plays important roles in any country's development and economy. For more than hundred years, fuel oil has been contributing as the main driving force in trades and economic activities across the world. It is predictable about the economic prosperity of a country by the overall production of fuel sectors, management and overhead consumption of the fuel. Currently, the annual demand of fuel oil around the world is about 4423 million metric tons.

## 1.2 Standing of Fuel Sector in Bangladesh

Father of the Nation Bangabondhu Sheikh Mujib Ur Rahman formulated Bangladesh Petroleum Act in 1974, with a discreet plan of ensuring the fuel security of Bangladesh. Under this Act, the gas and oil sectors belong to the Government's control. Bangladesh Petroleum Corporation had been established for the overall management of import, production, stock and marketing of fuel oil. Under BPC, there are three fuel oil marketing companies, one refinery, one LP gas plant and two lube blending plants available. Bangladesh is in 77<sup>th</sup> position in global index of fuel oil consumption. In 2020-2021 fiscal year, the quantity of fuel oil used in the country, was approximately 62.99 million metric tons. Despite the import of furnace oil by private power plant, LNG by Government and the effect of Corona Virus pandemic, the use of fuel oil increased this year at 14.47% in comparison to the previous fiscal year's 55.03 million metric tons.

## 1.3 The Role of Bangladesh Petroleum Corporation at the Fuel Sector

At the establishment of Bangladesh Petroleum Corporation in 1976, the demand for petroleum products in the country was about 11 million metric tons. by gradually increasing , in 2021 – 2022 fiscal year, the estimated demand became 67.73 million metric tons. In the last 2020-2021 fiscal year the used total fuel oil was about 62.99 million metric tons. Fuel oil was used as 62.92% in communication and transportation, 15.49% in agriculture, 7.15% in industry, 10.35% in power, 1.55% in household need and 2.54% in other sectors. The consumed fuels were : 72.98% diesel, 8.87% furnace oil, 6.01% petrol, 4.82% octane, 1.62% kerosene, 3.78% Jet A-1 and 1.92% other oil. The role of fuel oil is very important for agriculture, transportation, power, industry, and other sectors and for overall national economy. The importance of uninterrupted fuel supply has been increased along with the economic growth and use of extended fuel oil.

Almost 8% of country's overall demands for fuel are fulfilled from domestic source and the rest 92% are by import. Along with the refined oil, crude oil is being imported regularly. Imported crude oil is being processed in the country's only refinery – Eastern Refinery Limited (ERL) and its annual processing capacity is about 15 million metric tons. ERL is currently producing octane, petrol, diesel, kerosene, furnace oil, MTT, SBPS, JBO, naphtha, bitumen, and LPG. The processed and bottled LPG is being used as household fuel. Petrol, octane, diesel, kerosene, light MS, MTT, and SBP are obtained from various government gas fields and private condensate fractionation plants.



সারা দেশে নিরবিচ্ছিন্ন জ্বালানি তেলে সরবরাহের জন্য বর্তমানে প্রধান স্থাপনাসহ ১১টি নৌ ভিত্তিক ডিপো, ৭টি রেলহেড ডিপো, ২টি বার্জ ডিপো, ১টি গ্যাস ফিল্ডস সংলগ্ন ডিপো এবং ৩টি এভয়িশন ডিপো অথাৎ মোট ২৪টি ডিপো রয়েছে। সারা দেশে নিরবিচ্ছিন্ন জ্বালানি তেল সরবরাহ কার্যক্রমে প্রায় ৫০,০০০ (পঞ্চাশ হাজার) জনবল প্রত্যক্ষভাবে নিয়োজিত রয়েছে।

ব্যবহৃত জ্বালানি তেলের প্রায় ৮২.৩১% নৌ পথে, ৯.৭১% রেল পথে এবং ৭.৯৮% সড়ক পথে পরিবহন হয়ে থাকে। নৌ পথে জ্বালানি পরিবহনে নিয়োজিত সর্বমোট ট্যাংকারের (কোস্টাল ৯০টি, বে-ক্রসিং শ্যালো ড্রাফট ৭০টি, শ্যালো ড্রাফট ৪টি ও মিনি অয়েল ট্যাংকার ১৫টি) সংখ্যা ১৭৯টি। প্রধান স্থাপনা ছাড়া ফতুল্লা/গোদনাইল, বাঘাবাড়ী, দৌলতপুর, বরিশাল, চাঁদপুর, ঝালকাঠি, ভৈরব, আশুগঞ্জ, সাচনা বাজার, মোংলা এবং চিলমারী ডিপো নদী কেন্দ্রিক। পার্বতীপুর, রংপুর, রাজশাহী/হরিয়ান, নাটোর, সিলেট/মোগলাবাজার, শ্রীমঙ্গল এবং ইপিওএল ডিপো রেলহেড ডিপো হিসেবে অভিহিত। দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলের গ্রাহকের দোরগোড়ায় জ্বালানি তেল পৌঁছানোর কাজে নিয়োজিত রয়েছে ২২৭২টি ফিলিং স্টেশন, ২৯১৯টি এজেন্ট/ডিস্ট্রিবিউটর, ৬৬৩টি প্যাস্ড পয়েন্ট ডিলার, ৩১২৫টি এলপিজি ডিলার ও ১১৬টি মেরিন ডিলার।

জ্বালানি তেলের বর্তমান ব্যবহারের ধারায় দেশে প্রায় ৩৫/৪০ দিনের চাহিদার সমপরিমাণ আমদানিকৃত তেল মজুদ রাখা সম্ভব হয়। ২০০৯ সালে দেশে জ্বালানি তেল মজুদ ক্ষমতা ছিল প্রায় ৯ লক্ষ মেট্রিক টন এবং বার্ষিক চাহিদার পরিমাণ ছিল প্রায় ৩৩ লক্ষ মেট্রিক টন। বর্তমানে মজুদ ক্ষমতা ১৩.০৯ লক্ষ মেট্রিক টন এবং ২০২১-২২ অর্থ বছরের পেট্রোলিয়াম পণ্যের চাহিদা নিরূপণ করা হয়েছে প্রায় ৬৭.৭৩ লক্ষ মেট্রিক টন। দেশে জ্বালানি তেলের নিরাপদ মজুদ গড়ে তোলার জন্য বিপিসি মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির কার্যক্রম অব্যাহত রেখেছে। তাছাড়া উৎস বহুমুখীকরণের আওতায় ভারতের নুমালীগড় রিফাইনারী হতে তেল আমদানির জন্য ভারত-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশিপ পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্প চলমান আছে। নদী পথে ট্যাংকারের পরিবর্তে পাইপ লাইনের মাধ্যমে জ্বালানি পরিবহনের জন্য চট্টগ্রাম-ঢাকা পাইপ লাইন প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে। হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে উড়োজাহাজের জ্বালানি তেলের চাহিদা নিরবচ্ছিন্ন রাখার লক্ষ্যে শীতলক্ষ্যা নদীর তীর হতে বিমানবন্দর পর্যন্ত পিতলগঞ্জ-কুর্মিটোলা পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়িত হচ্ছে। ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প বাস্তবায়নের কারিগরি পর্যায় চলমান রয়েছে। আমদানিকৃত জ্বালানি তেল খালাস আধুনিকায়নের আওতায় কুতুবদিয়া হতে পতেঙ্গা পর্যন্ত সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং পাইপলাইন প্রকল্প চলমান আছে।

বিপিসি এবং এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহ গত ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসরে ভ্যাট, ট্যাক্স ও বিভিন্ন ধরনের ডিউটি খাতে সরকারি রাজস্ব জমা দিয়েছে প্রায় ৮,৯০৮.৪ কোটি টাকা। এছাড়া সরকারি খাতে লভ্যাংশ বাবদ ৩০০ কোটি টাকা এবং উদ্বৃত্ত অর্থ হিসেবে ৫,০০০ কোটি টাকা প্রদান করা হয়েছে। দেশে জ্বালানি নিরাপত্তার স্বার্থে সংশ্লিষ্ট সকলের সার্বিক সহযোগিতায় নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য বিপিসি'র প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

## ১.৪ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের রূপকল্প (Vision)

দেশের সর্বত্র নিরবচ্ছিন্নভাবে সুলভ মূল্যে জ্বালানি পণ্য বিতরণ নিশ্চিতকরণ

## ১.৫ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অভিলক্ষ্য (Mission)

- জ্বালানি পণ্য আমদানি, রপ্তানি, পরিশোধন ও বন্টনের মাধ্যমে দেশের সর্বত্র জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ;
- জ্বালানি বিষয়ক অবকাঠামো উন্নীতকরণ;
- পরিচালন কার্যক্রমের আধুনিকায়ন।

To supply uninterrupted fuel oil countrywide, presently, there are (including main depot) 11 marine depots, 7 railhead depots, 2 barge depots, 1 gas field adjoining depot and 3 aviation depots, which is a total of 24 depots available. For the uninterrupted supply of the fuel oil across the country, almost 50,000 workers are directly engaged.

About 82.31% of consumed fuel oil by sea, 9.71% by the railroad, and 7.98% by road are transported. The total number of tankers engaged in marine way is 179 ( coastal 90, bay-crossing shallow draft 70, shallow draft 4 and mini oil tanker 15). Except the main plant, Fotulla/Godnail, Baghabari, Doulotpur, Barisal, Chandpur, Jhalokathi, Voirob, Asugonj, Shachna Bazar, Mongla and Chilmari depots are all river centred. Parbotipur, Rongpur, Rajshahi/Horyan, Natore, Sylhet/Moglabazar, Srimongol and EPOL depots are known as railhead depots. There are 2272 filling stations, 2919 agents/distributors, 663 packed point dealers, 3125 LPG dealers and 116 marine dealers available to deliver fuel oil to the doorsteps of the customers across the remote areas of the country.

With the current flow of the use of fuel oil, in the country, about 35/40 days equivalent demand of imported oil can be stocked. In 2009, the fuel oil stock capacity in the country, was about 9 million metric tons and the annual demand was about 33 million metric tons. Stock capacity at the moment is 13.09 million metric tons and the demand for 2021-22 fiscal years' petroleum products is determined about 67.73 million metric tons. To build up the safe stock of fuel oil in the country, BPC is continuing activities to increase stock capacity. Besides, under the multifaceted sources, India-Bangladesh friendship pipeline construction project is underway to import oil from India's Numaligor refinery. Chattogram –Dhaka pipeline project works are going on to transport fuel through pipeline instead of tankers by sea. From the bank of Shitalokkha to airport, Pitolgonj pipeline construction project is being implemented to facilitate uninterrupted fuel oil for aircrafts in Hazrat Shahjalal International Airport. Technical stage is running for the implementation of ERL of unit 2 project. Under the modernization of the discharge of imported fuel oil, single point mooring pipeline project is underway from Kutubdiya to Patenga.

BPC and its subsidiary companies deposited government revenue of around 8908.4 crore taka from the VAT, tax, and various duties in 2020-2021 fiscal year. Apart from this, 300 crore taka as dividends in government sector and surplus money of 5000 crore taka were given. For the sake of fuel security in the country, with overall co-operation of all involved and for uninterrupted fuel oil supply BPC is endeavouring constantly.

#### **1.4 Vision of Bangladesh Petroleum Corporation**

Ensuring the uninterrupted distribution of fuel oil across the country at a lower cost.

#### **1.5 Mission of Bangladesh Petroleum Corporation**

- Ensuring the fuel security throughout the country by import, export, refining, and distribution of fuel products.
- Developing the infrastructure related to fuel
- Modernization of management activities

## ১.৬ প্রযোজ্য আইন ও বিধিসমূহ

### (ক) আইনসমূহ

- (১) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম আইন, ১৯৭৪
- (২) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন অর্ডিন্যান্স, ১৯৭৬
- (৩) বিদ্যুৎ ও জ্বালানীর দ্রুত সরবরাহ বৃদ্ধি (বিশেষ বিধান) আইন, ২০১০
- (৪) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন আইন, ২০১৬

### (খ) বিধি/নীতিমালা

- (১) জাতীয় জ্বালানি নীতিমালা, ২০০৪
- (২) তরলীকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিগিজ) বিধিমালা, ২০০৪
- (৩) ব্যবহৃত লুব্রিকেটিং অয়েল রি-রিফাইন করিয়া মান সম্মত বেইস অয়েল উৎপাদনের অনুমোদন প্রদানের নীতিমালা, ২০০৯
- (৪) জ্বালানি তেল বিক্রয়ের লক্ষ্যে নতুন ফিলিং স্টেশন/সার্ভিস স্টেশন স্থাপনে ডিলার নিয়োগ সংক্রান্ত নীতিমালা, ২০১৪
- (৫) এলপিগিজ বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপনের নীতিমালা, ২০১৬

## ১.৭ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের প্রধান কার্যাবলী

- (১) পরিশোধিত এবং অপরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্যের সংগ্রহ ও আমদানি।
- (২) অপরিশোধিত পেট্রোলিয়াম প্রক্রিয়াজাতকরণ এবং বিভিন্ন গ্রেডের পেট্রোলিয়াম পণ্যের উৎপাদন।
- (৩) পেট্রোলিয়াম শোধনাগার এবং এর সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সুযোগ-সুবিধা প্রতিষ্ঠা করা।
- (৪) বেস-স্টক, প্রয়োজনীয় সংযোজনের বস্তু এবং অন্যান্য রাসায়নিক পণ্য উৎপাদন।
- (৫) লুব্রিক্যান্ট তেলের আমদানি ও উৎপাদন।
- (৬) ব্যবহৃত লুব্রিক্যান্ট এর জন্য পূর্ণব্যবহারযোগ্য প্ল্যান্ট প্রতিষ্ঠা।
- (৭) অবকাঠামো প্রতিষ্ঠা এবং রিফাইনারীর অবশিষ্টাংশ প্রক্রিয়াকরণের জন্য প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ।
- (৮) পেট্রোলিয়াম পণ্যের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন।
- (৯) আন্তঃমহাদেশীয় তেলের ট্যাংকার সংগ্রহ ও প্রস্তুতকরণ।
- (১০) পেট্রোলিয়াম পণ্য বিপণনের জন্য প্রয়োজনীয় ক্ষেত্র প্রস্তুত ও এর সম্প্রসার।
- (১১) দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানি, সংরক্ষণ, বিতরণ ও বিপণনে কোন সংস্থা বা কোম্পানির সাথে চুক্তি স্বাক্ষরের ক্ষেত্রে প্রতিনিধি হিসাবে কাজ করা।
- (১২) বিপিসি'র অধীনস্থ কোম্পানিসমূহকে নিয়ন্ত্রণ, তাদের সাথে সমন্বয় সাধন এবং সরকার কর্তৃক ন্যাস্ত অন্যান্য দায়িত্ব ও কার্যাদি সম্পন্নকরণ।

## 1.6 Applicable Laws and Regulations

### a) Laws:

- 1) Bangladesh Petroleum Act, 1974
- 2) Bangladesh Petroleum Corporation Ordinance, 1976
- 3) Law of Rapid Increase of Power and Fuel (special act), 2010
- 4) Bangladesh Petroleum Corporation Law, 2016

### b) Regulations/Acts:

- 1) National Fuel Regulation, 2004
- 2) Liquefied Petroleum Gas (LPG) Regulation, 2004
- 3) Regulation for the Permission of Base Oil by Used Lubricating Oil Refining, 2009
- 4) Regulation for Appointing Dealer to Install New Filling Station / Service Station to Sell Fuel, 2014
- 5) LPG Bottling Plant Installation Regulation, 2016

## 1.7 Main Activities of Bangladesh Petroleum Corporation

- 1) Collection and import of refined oil and crude petroleum products
- 2) Processing of crude petroleum and production of petroleum products of different grades
- 3) Set up petroleum refinery and uphold its related facilities
- 4) Production of base stock, necessary installation equipments and other chemical products
- 5) Import and production of lubricant oil
- 6) Reusable plant set up for used lubricants
- 7) Infrastructure establishment and taking measures for processing residue of the refinery
- 8) Planning and implementation for stock capacity growth of petroleum products
- 9) Collection and arrangement of intercontinental oil tankers
- 10) Creation of required field and its expansion to market petroleum products
- 11) To act as a representative, in importing, preserving, distributing and marketing of petroleum products in the country and in signing agreement with any company or agency.
- 12) Control BPC's subsidiary companies, co-ordinate and perform other duties responsibilities assigned by the government

## ১.৮ বিভাগসমূহ

১. বাণিজ্য ও পরিচালন বিভাগ
২. পরিকল্পনা ও উন্নয়ন বিভাগ
৩. হিসাব বিভাগ
৪. অর্থ বিভাগ
৫. সাচিবিক বিভাগ
৬. নিরীক্ষা বিভাগ
৭. বন্টন ও বিপণন বিভাগ
৮. এমআইএস বিভাগ

## ১.৯ অধীনস্থ সংস্থাসমূহ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনে রয়েছে একটি তেল শোধনাগার, তিনটি বিপণন প্রতিষ্ঠান, দুইটি লুব্রিকেন্ট ব্লেন্ডিং প্রতিষ্ঠান এবং একটি এলপি গ্যাস বোতলজাতকরণ প্রতিষ্ঠান। প্রতিষ্ঠানগুলো নাম নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

- (১) ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড
- (২) পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড
- (৩) মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
- (৪) যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড
- (৫) ইস্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড
- (৬) এলপি গ্যাস লিমিটেড
- (৭) স্টান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড



## **1.8 Departments**

1. Commercial and Operations Department
2. Planning and Development Department
3. Accounting Department
4. Finance Department
5. Secretariat Department
6. Audit Department
7. Distribution and Marketing Department
8. M I S Department

## **1.9 Subsidiary Agencies**

Under Bangladesh Petroleum Corporation, there are, one oil refinery, three marketing agencies, two lubricant blending companies and one LP gas bottling agency available. Agencies are as follows:

1. Eastern Refinery Limited
2. Padma Oil Company Limited
3. Meghna Petroleum Limited
4. Jamuna Oil Company Limited
5. Eastern Lubricants Blenders Limited
6. LP Gas Limited
7. Standard Asiatic Oil Company Limited

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

সিটিজেনস্ চার্টার

# **Bangladesh Petroleum Corporation**

## **Citizen's Charter**

## ২.১ প্রাতিষ্ঠানিক সেবা:

| ক্রমিক<br>নং | সেবার নাম  | সেবা প্রদান পদ্ধতি  | প্রয়োজনীয়<br>কাগজপত্র এবং<br>প্রাপ্তিস্থান  | সেবার মূল্য<br>এবং<br>পরিশোধ<br>পদ্ধতি | সেবা প্রদানের<br>সময়সীমা  | দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা  |
|--------------|--|---|---|--|--|--|
| ১            | দেশের চাহিদা অনুযায়ী<br>জ্বালানি তেল আমদানি ও<br>রপ্তানি কার্যক্রম  | বিভিন্ন ব্যাংকের মাধ্যমে এলসি<br>খোলা ও মূল্য পরিশোধ  | অর্থ বিভাগ                                    | ব্যাংকের<br>মাধ্যমে                    | ৫০ দিন   | মহাব্যবস্থাপক(অর্থ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১০২৩৮   |
| ২            | ITFC, জেদা থেকে<br>জ্বালানি তেল আমদানি<br>অর্থায়নে ঋণ গ্রহণ   | বিভিন্ন ব্যাংকের মাধ্যমে এলসি<br>খোলা ও মূল্য পরিশোধ  |   | ব্যাংকের<br>মাধ্যমে                    | ৫০ দিন   |  |
| ৩            | আমদানিকৃত অপরিশোধিত<br>তেলের বীমা পলিসি<br>সংক্রান্ত কার্যক্রম   | বীমা ঝুঁকি গ্রহণ ও প্রিমিয়াম<br>প্রদান   |   | ব্যাংকের<br>মাধ্যমে                    | ৩০ দিন   |  |
| ৪            | সরকারি/বেসরকারি<br>ফ্র্যাকশনেশন প্ল্যান্ট হতে<br>বিপণন কোম্পানিসমূহে<br>গৃহীত ফিনিশড প্রোডাক্ট এর<br>বিল পরিশোধ। | জ্বালানি তেল বিপণন<br>কোম্পানির মাধ্যমে তেল<br>গ্রহণের পর Quality<br>Certificate ও JDC<br>এর মাধ্যমে<br>সরকারি/বেসরকারি<br>প্ল্যান্টসমূহকে বিল পরিশোধ<br>করা হয়। | বটন ও বিপণন,<br>অর্থ<br>বিভাগ, হিসাব<br>বিভাগ | চেকের<br>মাধ্যমে                       | চুক্তি মোতাবেক<br>এবং বিল<br>প্রাপ্তির পর ১০<br>কার্যদিবসের<br>মধ্যে | ব্যবস্থাপক(হিসাব)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১৬৩১৮<br>উপ-ব্যবস্থাপক (হিসাব)<br>ফোনঃ ০৩১-৭২৬৮৯১ |
| ৫            | সরকারি গ্যাস ফিল্ডসমূহ<br>হতে ইআরএল-এ গৃহীত<br>কনডেনসেটের বিল<br>পরিশোধ  | ইআরএল গৃহীত তেল বিপণন<br>কোম্পানি ও সরবরাহকারী<br>গ্যাস ফিল্ডের JDC<br>যাচাইপূর্বক পেট্রোবাংলাকে<br>কনডেনসেটের বিল পরিশোধ<br>করা হয়।                             | হিসাব বিভাগ                                   | চেকের<br>মাধ্যমে                       | ১ মাস  |  |
| ৬            | লাইটারেজ ও পণ্য<br>পরিবহনে সার্ভিস চার্জ<br>প্রদান   | ক্রুড অয়েল আমদানির পর<br>লাইটারেজ কার্যক্রম উত্তর<br>সম্পূর্ণ তেল খালাসের পর<br>সার্ভেয়ার প্রতিবেদনের ভিত্তিতে<br>অনুমোদন গ্রহণ করে পরিশোধ<br>করা হয়           | অর্থ<br>বিভাগ, হিসাব<br>বিভাগ                 | চেকের<br>মাধ্যমে                       | ১০ কার্যদিবসের<br>মধ্যে  |  |
| ৭            | আমদানি শুল্ক, ভ্যাট ও<br>ট্যাক্স ইত্যাদি পরিশোধ  | বিপণন কোম্পানিসমূহ ও<br>ইআরএল এর সনদ এবং<br>NBR এর জারীকৃত সার্কুলার<br>অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়   | হিসাব বিভাগ                                   | চেকের<br>মাধ্যমে                       | ১ মাস  | ব্যবস্থাপক(বোর্ড)<br>ফোনঃ ০৩১-৭২১৮১২<br>mng_mis@bpc.gov.bd                       |
| ৮            | বহিঃ বাংলাদেশ ছুটি   | কোম্পানিসমূহের বহিঃ<br>বাংলাদেশ ভ্রমণ সংক্রান্ত ছুটি<br>উপস্থাপন  | বোর্ড শাখা                                    | -                                      | আবেদন প্রাপ্তির<br>পর ৩ কার্য<br>দিবসের মধ্যে                        |  |
| ৯            | বহিঃ বাংলাদেশ প্রশিক্ষণ  | কর্পোরেশন ও<br>কোম্পানিসমূহের বহিঃ<br>বাংলাদেশ প্রশিক্ষণসমূহ<br>উপস্থাপন  |   | -                                      | আবেদন প্রাপ্তির<br>পর ৩ কার্য<br>দিবসের মধ্যে                        |  |

## 2.1 Institutional services:

| Sl no. | Name of service   | Methods of service delivery   | Necessary documents and place of receipt                       | Cost of services and pricing methods | Service delivery deadline  | Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)                                |
|--------|---|---|--|--------------------------------------|--|---|
| 1      | Fuel oil import and export activities according to the demand of the country                            | Opening LC and pay the price through different banks  | Finance Division   | By bank                              | 50 days  | General Manager (Finance)<br>Phone: 031-710238  |
| 2      | ITFC, Borrowing to finance fuel oil imports from Jeddah   | Open LC and pay the price through different banks   |  | By bank                              | 50 days  |   |
| 3      | Activities related to insurance policy of imported crude oil  | Insurance risk taking and premium payment   |  | By bank                              | 30 days  |   |
| 4      | Payment for finished products received by marketing companies from public/private fractionation plants. | After receiving the oil through the fuel oil marketing companies, the bill is paid to the government / private plants after confirming Quality Certificate and JDC. | Distribution and marketing, Finance Division Accounts Division | By cheque                            | According to the agreement and within 10 working days after receiving the bill | Manager (Accounts)<br>Phone: 031-716318<br><br>Deputy Manager (Accounts)<br>Phone: 031-726891 |
| 5      | Payment of Condensate received by ERL from government gas fields  | The condensate bill was paid to Petrobangla after verification by the JDC of the oil marketing company and supplier gas field adopted by ERL.                       | Accounts Division  | By cheque                            | 1 Month  |   |
| 6      | Payment of freight service charges of freight & lighteage for Crude oil.                                | Lighterage payments after import of crude oil are paid after receiving approval on the basis of surveyor report after complete unloading of oil.                    | Finance Division, Accounts Division                            | By cheque                            | Within 10 working days   |   |
| 7      | Payment of import duty, VAT and tax etc.  | Action is taken in accordance with the bill of entries provided by Marketing Companies and ERL and Circular issued by NBR   | Accounts Division  | By cheque                            | 1 Month  |   |
| 8      | Ex-Bangladesh Leave   | Initiating file of Ex-Bangladesh Leave of Companies   | Board Section  | -                                    | Within 3 working days after receiving the application                          | Manger (Board)<br>Phone: 031-721812   |
| 9      | Ex-Bangladesh Training  | Initiating file of Ex-Bangladesh Training of Corporation & Companies  |  | -                                    | Within 3 working days after receiving the application                          |   |

| ক্রমিক<br>নং | সেবার নাম  | সেবা প্রদান পদ্ধতি  | প্রয়োজনীয়<br>কাগজপত্র এবং<br>প্রাপ্তিস্থান       | সেবার মূল্য<br>এবং<br>পরিশোধ<br>পদ্ধতি             | সেবা প্রদানের<br>সময়সীমা                             | দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা                       |
|--------------|--|---|--|--|---|---|
| ১০           | তথ্য সংরক্ষণ ও প্রেরণ  | কর্পোরেশনের বিভিন্ন তথ্যাদি<br>সংরক্ষণ এবং চাহিদা<br>মোতাবেক মন্ত্রণালয় ও অন্যান্য<br>প্রতিষ্ঠানে প্রেরণ | এমআইএস<br>বিভাগ                                    | -  | সার্বক্ষণিক   | ব্যবস্থাপক(এমআইএস)<br>ফোনঃ ০৩১-৭২১৮১২           |
| ১১           | পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন<br>ও সরবরাহের লক্ষ্যে চুক্তি<br>সম্পাদন                           | সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী<br>বিভিন্ন প্ল্যান্টের সাথে চুক্তি<br>সম্পাদনের মাধ্যমে                         | প্রশাসন শাখা,<br>বর্ডন ও বিপণন<br>বিভাগ            | সরকার<br>নির্ধারিত<br>মূল্য চুক্তি<br>অনুযায়ী     | সেবা গ্রহণকারী<br>প্রতিষ্ঠানসমূহের<br>চাহিদা অনুযায়ী | উপ-মহাব্যবস্থাপক(প্রশাসন),<br>ফোনঃ ০৩১-৭১৭১৮৩,  |
| ১২           | কোম্পানিসমূহের ফ্রিঞ্জ<br>বেনিফিট (উৎসাহ বোনাস)  | সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী<br>উৎসাহ বোনাস স্কিম অনুসরণে  | কর্পোরেশন ও<br>কোম্পানিসমূহের<br>প্রধান কার্যালয়ে | স্কিম অনুযায়ী                                     | প্রতি অর্থবছর   | উপ-ব্যবস্থাপক(প্রশাসন),<br>ফোনঃ ০৩১-৭২৬৮৯৫,     |
| ১৩           | কোম্পানিসমূহের কর্মকর্তা<br>ও কর্মচারীদের<br>নিয়োগ/পদমোতি/বদলি                            | সঙ্গথার কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে<br>সংশ্লিষ্ট কমিটি গঠনের মাধ্যমে  | কর্পোরেশন ও<br>কোম্পানিসমূহের<br>প্রধান কার্যালয়ে | -  | প্রয়োজন<br>অনুযায়ী                                  |   |
| ১৪           | পরিশোধিত ও<br>অপরিশোধিত জ্বালানি<br>তেল আমদানির<br>প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ             | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র   | বাণিজ্য ও<br>অপারেশন<br>বিভাগ                      | কর্পোরেশনের<br>সংশ্লিষ্ট<br>বিভাগ কর্তৃক<br>পরিশোধ | বছর ব্যাপী  | উপ-মহাব্যবস্থাপক(বাঃ ও অপাঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১২৫৭০ |
| ১৫           | CRS কয়েল আমদানির<br>প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ   | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র   |  | "  | চাহিদা অনুযায়ী                                       |   |
| ১৬           | ন্যাফথা রপ্তানির<br>প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ  | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র   |  | "  | প্রাপ্তি/মজুদ<br>সাপেক্ষে                             |   |
| ১৭           | স্থানীয়/আন্তর্জাতিক দরপত্র<br>আহবান   | পত্রিকা ও ওয়েবসাইটে বিজ্ঞপ্তি<br>প্রকাশ  |  | "  | প্রয়োজন<br>অনুযায়ী                                  |   |
| ১৮           | দ্বি-পাক্ষিক চুক্তি স্বাক্ষর   | চুক্তি প্রেরণ   |  | "  | ১/২ বছরের<br>জন্য                                     |   |
| ১৯           | জ্বালানি তেল আমদানির<br>উৎস নিশ্চিতকরণ   | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র   |  | -  | প্রয়োজনীয় তথ্য<br>প্রাপ্তি সাপেক্ষে                 |   |
| ২০           | সার্ভেয়ার নিয়োগ  | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র   |  | কর্পোরেশনের<br>সংশ্লিষ্ট<br>বিভাগ কর্তৃক<br>পরিশোধ | পার্সেল ভিত্তিক                                       |   |
| ২১           | জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ<br>বিভাগ কর্তৃক চাহিত<br>তথ্যাদি প্রেরণ                              | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র   |  | -  | ৩/৫ দিনের<br>মধ্যে                                    |   |
| ২২           | পাওয়ার প্ল্যান্টসমূহের<br>সাথে চুক্তি সম্পাদনসহ<br>ফার্নেস অয়েল আমদানির<br>অনুমতি প্রদান | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র   | -  | ১ মাস  | সহকারী ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও<br>অপারেশন)<br>ফোনঃ      |   |
| ২৩           | তেল বিপণন<br>কোম্পানিসমূহকে<br>মনিটরিং ও সরবরাহ<br>লাইন-আপ নিশ্চিতকরণ                      | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র/টেলিফোন   | -  | প্রয়োজন<br>অনুযায়ী                               | সহকারী ব্যবস্থাপক (বাণিজ্য ও<br>অপারেশন)<br>ফোনঃ      |   |

| Sl no. | Name of service  | Methods of service delivery  | Necessary documents and place of receipt                    | Cost of services and pricing methods                     | Service delivery deadline                        | Designated Officer (Name, Designation, phone number and email) |  |
|--------|--|--|---|--|--|--|--|
| 10     | Data storage and transmission  | Preservation of various information of the corporation and transmission to the Ministry and other institutions as per demand | MIS Division  | Free   | Immediately                                      | Manger (MIS)<br>Phone: 031-721812                              |  |
| 11     | Execution of contracts for production and supply of petroleum products                 | By executing contracts with various plants as per government guidelines  | Administration Section, Distribution and Marketing Division | According to the price agreement fixed by the government | According to the needs of the service recipients | Deputy General Manager (Admin)<br>Phone: 031-717183            |  |
| 12     | Fringe Benefits of Companies (Incentive Bonus)   | According to the incentive bonus scheme as per government guidelines   | At the head offices of corporations and companies           | According to the scheme                                  | Every financial year                             |  |  |
| 13     | Recruitment / promotion / transfer of officers and employees of companies              | By forming the relevant committee consisting of the officers of the organization   | At the head offices of corporations and companies           | -  | As needed  |  |  |
| 14     | Undertake necessary activities for import of refined and crude fuel oil                | E-mail / fax / letter  | Commercial and Operations Division                          | Payment by the concerned department of the corporation   | Year-round                                       | Deputy General Manger (Com & Ops)<br>Phone: 031-712570         |  |
| 15     | Taking necessary steps to import CRS coils   | E-mail / fax / letter  |   | "  | According to demand                              |  |  |
| 16     | Taking necessary steps for export of naphtha   | E-mail / fax / letter  |   | "  | Subject to receipt / stock                       |  |  |
| 17     | Call for local / international tenders   | Publish notices in magazines and websites  |   | "  | According to demand                              |  |  |
| 18     | Bilateral agreement signed   | Contract sending   |   | "  | For 1-2 year                                     |  |  |
| 19     | Confirmation of source of fuel oil imports   | E-mail / fax / letter  |   | Free   | Subject to receipt of necessary information      |  |  |
| 20     | Surveyor recruitment   | E-mail / fax / letter  |   | Payment by the concerned department of the corporation   | Parcel based                                     |  | Manager (Com & Ops)<br>Phone: 031-720621 |
| 21     | Transmission of information required by the Department of Energy and Mineral Resources | E-mail / fax / letter  |   | Free   | Within 3/5 days                                  |  |  |
| 22     | Permission to import furnace oil including execution of contracts with power plants    | E-mail / fax / letter  | Free  | One month  | Assistant Manager (Com & Ops)<br>01829-589366    |  |  |
| 23     | Ensure supply line-up by coordinating monitoring of oil marketing companies            | E-mail / fax / letter / telephone  | "   | According to demand                                      | Assistant Manager (Com & Ops)<br>01829-589366    |  |  |

| ক্রমিক<br>নং | সেবার নাম   | সেবা প্রদান পদ্ধতি          | প্রয়োজনীয়<br>কাগজপত্র এবং<br>প্রাপ্তিস্থান | সেবার মূল্য<br>এবং<br>পরিশোধ<br>পদ্ধতি                                 | সেবা প্রদানের<br>সময়সীমা | দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা  |
|--------------|---|-----------------------------|--|--|---------------------------|--|
| ২৪           | কনডেনসেট ফ্রাকশনেশন<br>প্ল্যান্টসমূহের সাথে জ্বালানি<br>পণ্য ক্রয়-বিক্রয় সংক্রান্ত<br>বিষয়ে চুক্তি সম্পাদন | চুক্তি প্রেরণ               | বন্টন ও বিপণন<br>বিভাগ                       | -  | চুক্তি অনুযায়ী           | মহাব্যবস্থাপক(বঃ ও বিপঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১০৩১৬<br><br>উপ-মহাব্যবস্থাপক(ব ও বিপঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১২৬৭৪ |
| ২৫           | কোম্পানি ভিত্তিক নতুন<br>ফিলিং স্টেশন স্থাপনের<br>চূড়ান্ত অনুমোদন  | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র         |  | সংশ্লিষ্ট তেল<br>বিপণন<br>কোম্পানি<br>কর্তৃক<br>জামানতের<br>অর্থ গ্রহণ | প্রয়োজন<br>অনুযায়ী      |  |
| ২৬           | বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের সাথে<br>জ্বালানি তেল সরবরাহ<br>সংক্রান্ত চুক্তি সম্পাদন                                 | চুক্তি প্রেরণ               |  | বিনা মূল্যে  | "                         |  |
| ২৭           | দৈনিক জ্বালানি তেলের<br>মজুদ ও বিক্রয় সংক্রান্ত<br>তথ্য প্রেরণ   | ই-মেইল/ফ্যাক্স/পত্র         |  | "  | দৈনিক                     |  |
| ২৮           | বেসরকারী পর্যায়ে এলপি<br>গ্যাস প্ল্যান্ট স্থাপনের<br>অনুমোদন   | কমিটির মাধ্যমে মতামত প্রদান |  | পরিকল্পনা ও<br>উন্নয়ন বিভাগ   | বিনা মূল্যে               |  |
| ২৯           | কনডেনসেট প্ল্যান্ট স্থাপনের<br>অনুমোদন  | কমিটির মাধ্যমে মতামত প্রদান | "  |  | -                         | মহাব্যবস্থাপক(পরিঃ ও উঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭২০৬২৫<br><br>ব্যবস্থাপক (পরিঃ ও উঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭২১৪৮৯     |



| Sl no. | Name of service   | Methods of service delivery            | Necessary documents and place of receipt | Cost of services and pricing methods                                  | Service delivery deadline | Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)  |
|--------|---|--|--|---|---------------------------|---|
| 24     | Execution of Fuel Production Agreement with Condensate Fractionation Plants | Contract sending                       | Marketing Division                       | Free  | Contract sending          | General Manager (Marketing & Distribution)<br>Phone: 031-710316<br><br>Deputy General Manager (Marketing & Distribution)<br>Phone: 031-712674 |
| 25     | Final approval for setting up of new company based filling stations         | E-mail / fax / letter                  |  | Collection of security deposit by the concerned oil marketing company | According to demand       |   |
| 26     | Execution of fuel oil supply agreements with power plants                   | Contract sending                       |  | Free  | "                         |   |
| 27     | Transmitting information on daily fuel oil stocks and sales                 | E-mail / fax / letter                  |  | "   | Daily                     |   |
| 28     | Approval to set up LP gas plant at private level                            | Provide feedback through the committee | Planning Division                        | Free  | -                         | General Manager (Planning & Development)<br>Phone: 031-720625   |
| 29     | Approval for setting up condensate plant                                    | Provide feedback through the committee |  | "   | -                         | Manager (Planning & Development)<br>Phone: 031-721489   |

## ২.২ অভ্যন্তরীণ সেবা:

| ক্রমিক নং | সেবার নাম   | সেবা প্রদান পদ্ধতি  | প্রয়োজনীয় কাগজপত্র এবং প্রাপ্তিস্থান | সেবার মূল্য এবং পরিশোধ পদ্ধতি | সেবা প্রদানের সময়সীমা       | দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা              |
|-----------|---|---|--|-------------------------------|------------------------------|--|
| ১         | কর্পোরেশনের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের গোষ্ঠী বীমা পলিসি গ্রহণ ও নবায়নকরণ     | বীমা কোম্পানির মাধ্যমে  | অর্থ বিভাগ                             | ব্যাংকের মাধ্যমে              | ৩০ দিন                       | মহাব্যবস্থাপক(অর্থ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১০২৩৮ |
| ২         | কর্পোরেশনের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মৃত্যু দাবী প্রদান                      | বীমা কোম্পানির মাধ্যমে  |  | ব্যাংকের মাধ্যমে              | ৬০ দিন                       |  |
| ৩         | মাসিক সমন্বয় সভা   | বিপিসি'র আমদানি ও রপ্তানি সংক্রান্ত তথ্য প্রদান                                 |  | -                             | ৫ দিন                        |  |
| ৪         | কর্পোরেশনের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন, অধিকাল, বোনাস ইত্যাদি প্রদান      | প্রত্যেকের ব্যাংক হিসাবে বেতনের টাকা জমার মাধ্যমে                               | হিসাব বিভাগ                            | চেকের মাধ্যমে                 | প্রতি মাসের ২৫ তারিখের মধ্যে | ব্যবস্থাপক(হিসাব)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১৬২৭৮   |
| ৫         | অভ্যন্তরীণ/আন্তর্জাতিক TA/DA ভাতা প্রদান                                    | অনুমোদিত ভ্রমণ বিল প্রাপ্তির পর   |  | "                             | উপস্থাপনের ১-২ দিন পর        |  |
| ৬         | কর্পোরেশনের সকল বিভাগ হতে প্রাপ্ত সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের বিল প্রদান | যথাযথ অনুমোদন উত্তর হিসাব বিভাগ পরীক্ষান্তে বিল পরিশোধ করে                      |  | "                             | ৭ দিন                        |  |
| ৭         | কর্পোরেশনের বাজেট প্রণয়ন   | বিপিসি বোর্ডের অনুমোদনের পর অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগের মনিটরিং সেলে প্রেরণ |  | -                             | -                            |  |
| ৮         | কোম্পানির বাজেট প্রণয়ন   | বিপিসি বোর্ডের অনুমোদন গ্রহণ  |  | -                             | -                            |  |
| ৯         | ইআরএল প্রসেস ফি প্রদান  | ইআরএল আবেদন করার পর অনুমোদন গ্রহণ করে পরিশোধ                                    | চেকের মাধ্যমে                          | ৭ দিন                         |                              |  |
| ১০        | ইন্টারনেট সংযোগ   | কর্পোরেশনের সকল অফিসারগণকে ইন্টারনেট সুবিধা প্রদান                              | এমআইএস বিভাগ                           | -                             | সার্বক্ষণিক                  | ব্যবস্থাপক(এমআইএস)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১৮১২   |
| ১১        | ওয়েবসাইট প্রচলন  | ওয়েবসাইট হালনাগাদকরণ, সংশোধন, পরিমার্জন, পরিবর্তন ইত্যাদি                      |  | -                             | "                            |  |
| ১২        | ই-ফাইলিং সিস্টেম  | কর্পোরেশনের ই-ফাইলিং কার্যক্রম তদারকি   |  | -                             | "                            |  |
| ১৩        | প্রতিবেদন/ প্রকাশনা   | মাসিক,ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক প্রতিবেদন প্রণয়ন                                     |  | -                             | চাহিদা মোতাবেক               |  |

## 2.2 Internal Services:

| Sl No | Name of service   | Methods of service delivery   | Necessary documents and place of receipt | Price of service and payment method | Service delivery deadline   | Designated Officer (Name, Designation, phone number and email) |
|-------|---|---|--|-------------------------------------|-----------------------------|--|
| 1     | Adoption and renewal of group insurance policy by the officers and employees of the corporation | Through the insurance company   | Finance Division                         | By bank                             | 30 Days                     | General Manager (Finance)<br>Phone: 031-710238                 |
| 2     | Demanding death of officers and employees of the corporation                                    | Through the insurance company   |  | By bank                             | 60 Days                     |  |
| 3     | Monthly coordination meeting  | Provide information on BPC imports and exports  |  | -                                   | 5 Days                      |  |
| 4     | Payment of salaries, overtime, bonuses etc. to the officers and employees of the Corporation    | By depositing the salary money as everyone's bank   | Accounts Division                        | By cheque                           | Within 25th of every month  | Manager (Accounts)<br>Phone: 031-716278                        |
| 5     | Providing Domestic / International TA / DA Allowance  | Upon receipt of approved travel bill  |  | "                                   | 1-2 days after presentation |  |
| 6     | Payment of bills from various departments of the corporation                                    | Appropriate Approval Answer The Accounts Department pays the bill on probation  |  | "                                   | 7 Days                      |  |
| 7     | Preparation of the budget of the corporation  | After the approval of the BPC board, it will be sent to the monitoring cell of the finance department of the finance ministry |  |                                     |                             |  |
| 8     | Preparation of company budget   | Taking approval of the BPC Board. It will sent to monitoring cell of Finance Div. of Finance Ministry.                        |  | -                                   | -                           | Manager (Accounts)<br>Phone: 031-716318                        |
| 9     | Paying the ERL process fee  | Payment by taking approval after applying by ERL  |  | By cheque                           | 7 Days                      |  |
| 10    | Internet connection   | Providing internet facilities   | MIS Division                             | Free                                | Immediately                 | Manger (MIS)<br>Phone: 031-721812                              |
| 11    | Website Update  | Website updates, modifications, refinements, changes etc.   |  | "                                   | "                           |  |
| 12    | e-filing system   | Supervision of e-filing activities of the corporation   |  | "                                   | "                           |  |
| 13    | Report / Publication  | Preparation of monthly, quarterly and annual reports  |  | "                                   | According to demand         |  |

| ক্রমিক<br>নং | সেবার নাম  | সেবা প্রদান পদ্ধতি  | প্রয়োজনীয়<br>কাগজপত্র এবং<br>প্রাপ্তিস্থান | সেবার মূল্য<br>এবং<br>পরিশোধ<br>পদ্ধতি      | সেবা প্রদানের<br>সময়সীমা           | দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা   |
|--------------|--|---|--|---|-------------------------------------|---|
| ১৪           | মাসিক সমন্বয় সভা  | বিপিসি'র বিভিন্ন উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড বাস্তবায়ন   |  | -   | ৭ দিন                               | ব্যবস্থাপক(সংস্থাপন)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১৬০২৬<br>সহ-ব্যবস্থাপক(সংস্থাপন)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১৬০২৬ |
| ১৫           | কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের<br>অর্জিত ও মেডিকেল ছুটি  | নথিতে উপস্থাপন এবং অফিস<br>আদেশ জারী করা  | সংস্থাপন শাখা                                | -   | ৩-৪ দিন                             |   |
| ১৬           | কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের<br>ACR সংগ্রহ   | সংগৃহীত ACR-এর ভিত্তিতে<br>কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের পদোন্নতি<br>বিবেচনা করা   |  | -   | ১ মাস                               |   |
| ১৭           | নিয়োগ, পদোন্নতি ও বদলি<br>সংক্রান্ত   | নির্দিষ্ট সময়ে নথি উপস্থাপন করা হয়  |  | -   | ১০ দিন                              |   |
| ১৮           | কর্পোরেশনের<br>কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের<br>আবেদন অনুযায়ী অগ্রিম ঋণ<br>অনুমোদনের জন্য কর্তৃপক্ষের<br>নিকট উপস্থাপন | কর্পোরেশনের নির্ধারিত নীতিমালার<br>আওতায় অগ্রিম ঋণ প্রদান  | সংস্থাপন শাখা                                | -   | ১০ দিন                              |   |
| ১৯           | কল্যাণ তহবিল হতে অনুদান<br>প্রদানের বিষয়ে নথি<br>উপস্থাপন   | অনুদান পাওয়ার যৌক্তিক কারণ<br>থাকলে কর্পোরেশন কর্তৃপক্ষ কল্যাণ<br>তহবিল হতে সম্ভাব্য আর্থিক সাহায্য<br>অনুমোদন করে থাকেন |  | -   | ১০ দিন                              |   |
| ২০           | কর্পোরেশনের যানবাহনসমূহ<br>মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণ   | LTM/DPM/RFQ   |  | ব্যাংকের<br>মাধ্যমে                         | ১-১৫<br>দিন/তাৎক্ষণিক               |   |
| ২১           | কর্পোরেশনের সকল বিভাগে<br>অফিস স্টেশনারিজ ও অফিস<br>ইকুইপমেন্ট সরবরাহ  | OTM/RFQ/DPM/Cash<br>Purchase  |  | নগদ অর্থ/<br>ব্যাংকের<br>মাধ্যমে            | ১-৩০<br>দিন/তাৎক্ষণিক               |   |
| ২২           | বিদ্যুৎ, টেলিফোন, মোবাইল,<br>দুপুরের খাবার ইত্যাদির বিল<br>পরিশোধ  | প্রশাসনিক অনুমোদনক্রমে  |  | চেকের<br>মাধ্যমে                            | বিল প্রাপ্তি<br>সাপেক্ষে ২-৩<br>দিন |   |
| ২৩           | অফিসের নিরাপত্তা ব্যবস্থা  | নিরাপত্তা প্রহরীগণ কর্তৃক   | সাধারণ<br>কর্মশাখা/<br>এস্টেট শাখা           | বিনামূল্যে                                  | সার্বক্ষণিক                         | ব্যবস্থাপক(সা,ক,শা)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১৬০২৮  |
| ২৪           | এস্টেট সংস্কার/রক্ষণাবেক্ষণ  | OTM/RFQ/DPM/Cash<br>Purchase  |  | নগদ অর্থ/<br>ব্যাংকের<br>মাধ্যমে            | তাৎক্ষণিক/১-৩০<br>দিন               |   |
| ২৫           | এস্টেটের নিরাপত্তা ব্যবস্থা  | সরকারি আনসার বাহিনী ও অস্থায়ী<br>প্রহরীগণ কর্তৃক   |  | বেতন ভাতা<br>ও মজুরী<br>ব্যাংকের<br>মাধ্যমে | সার্বক্ষণিক                         |   |
| ২৬           | স্টোর রক্ষণাবেক্ষণ   | ক্রয়কৃত মালামাল গ্রহণ ও প্রদান<br>এবং রেকর্ড সংরক্ষণ ও ফোরকাস্টিং  |  | বিনা মূল্যে                                 | তাৎক্ষণিক                           |   |

| Sl No | Name of service  | Methods of service delivery  | Necessary documents and place of receipt | Price of service and payment method     | Service delivery deadline | Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)  |
|-------|--|--|--|---|---------------------------|---|
| 14    | Monthly coordination meeting   | Implementation of various developmental activities of BPC  | Establishment                            | -                                       | 7 Days                    | <p>Manager<br/>(Establishment)<br/>Phone: 031-716026</p> <p>Assistant Manager<br/>(Establishment)<br/>Phone: 031-716026</p> |
| 15    | Acquired and medical leave of officers / employees   | Presenting documents and issuing office orders   |  | -                                       | 3-4 Days                  |   |
| 16    | ACR collection of officers / employees   | Consider promotion of officers / employees on the basis of collected ACR   |  | -                                       | 1 Month                   |   |
| 17    | Regarding recruitment, promotion and transfer  | Documents are presented at specific times  |  | -                                       | 10 Days                   |   |
| 18    | Submission to the authority for approval of advance loan as per the application of the officers / employees of the corporation | Provision of advance loan under the prescribed policy of the corporation   |  | -                                       | 10 Days                   |   |
| 19    | Presentation of documents regarding grant from the welfare fund  | If there is a good reason to receive the grant, the corporation authorities approve the possible financial assistance from the welfare fund. | -  | 10 Days                                 |                           |   |
| 20    | Repair / maintenance of corporation vehicles   | LTM/DPM/RFQ  | Common Service                           | By Bank                                 | 1-15 Days/<br>Instant     | <p>Manager (CSB)<br/>Phone: 031-716328</p>  |
| 21    | Supply of office stationery and office equipment in all departments of the corporation   | OTM/RFQ/DPM/Cash Purchase  |  | Cash / Bank                             | 1-30 Days/<br>Instant     |   |
| 22    | Pay bills for electricity, telephone, mobile, lunch etc.   | With administrative approval   |  | By Check                                | 2-3 Days                  |   |
| 23    | Office security  | By security guards   |  | Free                                    | All the time              |   |
| 24    | Estate renovation / maintenance  | OTM/RFQ/DPM/Cash Purchase  |  | Cash / Bank                             | Instant / 1-30 Days       |   |
| 25    | Estate security measures   | By government Ansar forces and temporary guards  |  | Salary allowance and wages through bank | All the time              |   |
| 26    | Store maintenance  | Receipt and delivery of purchased goods and record keeping and forecasting   |  | Free                                    | Instant                   |   |

| ক্রমিক<br>নং | সেবার নাম  | সেবা প্রদান পদ্ধতি | প্রয়োজনীয়<br>কাগজপত্র এবং<br>প্রাপ্তিস্থান | সেবার মূল্য<br>এবং<br>পরিশোধ<br>পদ্ধতি | সেবা প্রদানের<br>সময়সীমা        | দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা                        |
|--------------|--|--------------------|--|--|----------------------------------|--|
| ২৭           | মাসিক প্রতিবেদন প্রদান                                     | আন্তঃঅফিস মেমো     | বাণিজ্য ও<br>অপারেশন্স<br>বিভাগ              | বিনা মূল্যে                            | প্রতি মাসের ১-৫<br>তারিখের মধ্যে | ব্যবস্থাপক(বাঃ ও অপাঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭২০৬১         |
| ২৮           | কর্পোরেশনের সমন্বয় সভার<br>তথ্য প্রদান                    | "                  |  | "                                      | ৩ কর্ম দিবসের<br>মধ্যে           | ব্যবস্থাপক(বাঃ ও অপাঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭২০৬১         |
| ২৯           | ওয়েবসাইট হালনাগাদ<br>সংক্রান্ত তথ্য প্রদান                | "                  |  | "                                      | "                                |  |
| ৩০           | সংসদ ও অপারেশন বিষয়ক<br>তথ্য প্রদান                       | "                  |  | "                                      | "                                |  |
| ৩১           | অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা বিভাগের<br>চাহিত তথ্য ও জবাব প্রদান    | "                  |  | "                                      | ৫ কর্ম দিবসের<br>মধ্যে           |  |
| ৩২           | জ্বালানি তেলের মাসিক মজুদ<br>ও বিক্রয় প্রতিবেদন প্রদান    | আন্তঃঅফিস মেমো     | বন্টন ও বিপণন<br>বিভাগ                       | বিনা মূল্যে                            | প্রতি মাসের ১-৩<br>তারিখের মধ্যে | উপ-মহাব্যবস্থাপক(ব ও<br>বিপঃ)<br>ফোনঃ ০৩১-৭১২৬৭৪ |
| ৩৩           | কর্পোরেশনের বিভিন্ন<br>বিভাগ/শাখার চাহিত তথ্যাদি<br>প্রদান | "                  |  | "                                      | ৩ কর্মদিবসের<br>মধ্যে            |  |
| ৩৪           | জ্বালানি তেলের প্রাক্কলন                                   | "                  |  | "                                      | "                                |  |

| Sl No | Name of service   | Methods of service delivery | Necessary documents and place of receipt | Price of service and payment method | Service delivery deadline  | Designated Officer (Name, Designation, phone number and email)         |
|-------|---|-----------------------------|--|-------------------------------------|----------------------------|--|
| 27    | Provide monthly reports   | Inter-office memo           | Commercial & Operation Division          | Free                                | Between 1-5 of every month | Manager (Com & Ops)<br>Phone: 031-720621                               |
| 28    | Providing information of the coordination meeting of the corporation              | "                           |  | "                                   | Within 3 working days      | Manager (Com & Ops)<br>Phone: 031-720621                               |
| 29    | Provide information regarding website updates                                     | "                           |  | "                                   | "                          |  |
| 30    | Providing information on Parliament and operations                                | "                           |  | "                                   | "                          |  |
| 31    | Provide the information and answers required by the Internal Audit Department     | "                           |  | "                                   | Within 5 working days      | Manager (Com & Ops)<br>Phone: 031-720621                               |
| 32    | Provide monthly stock and sales reports of fuel oil                               | Inter-office memo           | Marketing Division                       | Free                                | Between 1-3 of every month | Deputy General Manager (Marketing & Distribution)<br>Phone: 031-712674 |
| 33    | Provide required information of various departments / branches of the corporation | "                           |  | "                                   | Within 3 working days      |  |
| 34    | Fuel oil estimates  | "                           |  | "                                   | "                          |  |

# বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

## বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২০-২১

২০২০-২১ অর্থবছরে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম

### ৩.১ পরিচালন কার্যক্রম

জ্বালানি তেলের সরবরাহ অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে বিপিসি বিভিন্ন দেশের রাষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠান হতে জি-টু-জি মেয়াদী চুক্তি ও আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানি করছে। রাষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠানসমূহ হলঃ- (ক) Petco Trading Labuan Company Limited (PTLCL)-Malaysia, (খ) Petrochina International (Singapore) Pte. Ltd.-China, (গ) Emirates National Oil Company (ENOC)-UAE, (ঘ) Unipecc Singapore Pte Ltd.-China, (ঙ) PT Bumi Siak pusako (BSP)-Indonesia, (চ) PTT International Trading Pte. Limited-Thailand, (ছ) Numaligar Refinery Limited (NRL), India.

এ ছাড়া অপরিশোধিত জ্বালানি তেলের ক্ষেত্রে সৌদি আরবের Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco) হতে Arabian Light Crude Oil (ALC) এবং Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) হতে Murban Crude Oil আমদানির জন্য বর্ণিত প্রতিষ্ঠান ০২ (দুই)টির সাথে বিপিসি'র মেয়াদী চুক্তি রয়েছে। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে বিভিন্ন উৎস হতে অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানি করে দেশের চাহিদাপূরণ ও নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ অব্যাহত রেখে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করেছে।

ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড-এ প্রক্রিয়াকরণের জন্য বিপিসি কর্তৃক ২০২০-২১ অর্থ বছরে ৬,৩৯,১৬৭.০০ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড অয়েল এবং ৭,৯৫,৪৪৬.০৫ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল (এএলসি) অর্থাৎ ১৪,৩৪,৬১৩.০৫ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানি করা হয়। ক্রুড অয়েল আমদানি বাবদ ব্যয় ছিল ৪,৯৬৬.৫২ কোটি টাকা বা ৫৮৪.৬৩০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার। বিপিসি পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিভিন্ন গ্যাসক্ষেত্র থেকে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে প্রায় ৩৩,৩৩৪ মেঃ টন গ্যাস কনডেনসেট গ্রহণ করেছে। তন্মধ্যে প্রায় ৩১,৫৯৩ মেঃ টন গ্যাস কনডেনসেট ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড ক্রুড অয়েলের সাথে মিশ্রণ করে এবং কনডেনসেট ফ্রাকশনেসন প্ল্যান্টে প্রক্রিয়াজাত করে ১৫,০৬,৫৮৫.৪৭৫ মেট্রিক টন বিভিন্ন প্রকারের পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন করেছে। রিফাইনারির মজুদ ও আমদানিকৃত অপরিশোধিত জ্বালানি তেলসহ ইআরএল ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে প্রায় ১৫.০০ (পনের) লক্ষ মেঃ টন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ করেছে। ১৯৬৮ সালে প্রতিষ্ঠিত হওয়া বাংলাদেশের একমাত্র তেল শোধনাগার ইআরএল ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ক্রুড অয়েল পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগ (১৫ লক্ষ মেঃ টন) অর্জনের মাধ্যমে প্রথমবারের মতো ঐতিহাসিক মাইলফলক স্থাপন করেছে।

পরিবেশ দূষণ রোধকল্পে জুলাই, ২০২০ সাল হতে Clean Fuel এর আওতায় বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি), পরিবেশ অধিদপ্তর কর্তৃক প্রণয়নকৃত রোডম্যাপ অনুযায়ী কম মাত্রার সালফার সমৃদ্ধ অর্থাৎ ৫০ পিপিএম (০.০০৫% এস) ডিজেল আমদানি করেছে। আগামীতে বিপিসি'র আরো কম মাত্রার সালফার সমৃদ্ধ অর্থাৎ ১০ পিপিএম (০.০০১% এস) ডিজেল আমদানির পরিকল্পনাও রয়েছে। এছাড়া International Maritime Organization (IMO) এর Regulation অনুযায়ী বাংলাদেশসহ বিশ্বের বিভিন্ন দেশের সমুদ্র বন্দরে আগত ও সমুদ্রপথে চলাচলকারী জাহাজসমূহে জ্বালানি তেল বা বাংকার হিসেবে লো-সালফার ফার্নেস অয়েল (মেরিন ফুয়েল) ব্যবহারের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। আন্তর্জাতিক নিয়ম অনুসরণপূর্বক বাংলাদেশে আগত ও বিদেশগামী জাহাজে বাংকার হিসেবে মেরিন ফুয়েল সরবরাহের লক্ষ্যে গত সেপ্টেম্বর, ২০২০ থেকে বিপিসি কর্তৃক ০.৫% সালফার সমৃদ্ধ ফার্নেস অয়েল বা মেরিন ফুয়েল আমদানি শুরু হয়। মেরিন ফুয়েল আমদানির এ কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।



# Bangladesh Petroleum Corporation

## Annual Report 2020-21

### Significant Works Performed in 2020-21 Fiscal Year:

#### 3.1 Management Activities

In order to continue fuel oil supply, BPC has imported refined fuel oil from different country's state-owned companies through G-to-G term contract and international tender. State-owned companies are: a) Petco Trading Labuan Company Limited (PTLCL) – Malaysia, b) Petrochina International (Singapore) Pte Ltd – China, c) Emirates National Oil Company (ENOC) – UAE, d) Unipecc Singapore Pte Ltd – China, e) PT Bumi Siak Pusako (BSP) – Indonesia, f) PTT International Trading Pte Limited – Thailand, g) Numaligar Refinery Limited (NRL) – India.

Besides these, BPC has term contracts with Saudi Arab's Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco) Arabian Light Crude Oil (ALC) and with Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) murban crude oil, to import crude fuel oil. In 2020 - 2021 fiscal year, Bangladesh Petroleum Corporation has fulfilled the demand of the country and has ensured uninterrupted supply of fuel oil security.

For the processing in Eastern Refinery Limited, BPC, in 2020-21 fiscal year, has imported 6, 39, 167.00 metric tons murban crude oil and 7, 95, 446.05 metric ton Arabian Light Crude oil (A L C), which is 14, 34, 613.05 metric tons.

The expenses for importing crude oil was 4, 966.52 crore taka or 584.630 million US Dollars. In 2020-21 fiscal year, BPC has received about 33,334 metric tons gas condensate from various gas plants of Petrobangla. Among this, almost 31, 593 metric tons gas condensate, that the Eastern Refinery Limited (mixing with crude oil and processing at condensate fractionation plant) has produced 15, 06, 585.475 metric tons of various petroleum products. Including refinery's stocked and imported crude oil, ERL, in 2020-2021 fiscal year has processed 15.00 million metric tons crude fuel oil. Established in 1968, country's only oil refinery ERL has achieved historic milestone for the first time, by attaining hundred percent (15 million metric tons) ability for processing crude oil in 2020-21 fiscal year.

To prevent environmental pollution, under Clean Fuel from July 2020, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) has imported low level sulphur-rich 50 PPM (0.005% S) diesel, in line with the roadmap endorsed by the Department of Environment. BPC has also a future plan to import low level sulphur-rich diesel (PPM 0.001%). Besides, there are obligations in accordance with the regulations of International Maritime Organization, to use low sulphur furnace oil (marine oil) for ships, from around the world, including Bangladesh, arriving in seaports and seaway. In compliance with international rules, since last September 2020, BPC had started importing 0.5% sulphur-rich furnace oil or marine fuel for inward and outward ship bankers in Bangladesh. This import measure for marine fuel is continued.

বিপিসি ২০২০-২১ অর্থ বছরে ১৪,৩৪,৬১৩.০৫ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল আমদানির পাশাপাশি ৩৬,৩৫,৭২৫.৯২৮ মেট্রিক টন ডিজেল, প্রায় ২,৭৩,৩২৫.৭২৭ মেট্রিক টন মোগ্যাস, প্রায় ২,৩৫,৭১০.৭৯৫ মেট্রিক টন জেট এ-১, প্রায় ৪৭,৯২৩.৭২২ মেট্রিক টন ফার্গেস অয়েল এবং প্রায় ২৯,৯৬৩.৬১১ মেট্রিক টন মেরিন ফুয়েল আমদানি করা হয়। পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানি খাতে এ অর্থ বছরে মোট ব্যয় হয় প্রায় ১৬,৯৫৭.০৫ কোটি টাকা বা ১,৯৯৫.৩৩৫ মিলিয়ন মার্কিন ডলার (প্রায়)। বিপিসি ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোন ল্যুব বেস অয়েল আমদানি করেনি। এমতাবস্থায়, ২০২০-২১ অর্থ বছরে সামগ্রিকভাবে পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির পরিমাণ ছিল ৫৬,৫৭,২৬২.৮৩৩ মেট্রিক টন এবং এ আমদানি বাবদ মোট ব্যয়ের পরিমাণ ছিল ২১,৯২৩.৫৮ কোটি টাকা বা ২৫৭৯.৯৭ মিলিয়ন মার্কিন ডলার।

অপরদিকে ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড (ইআরএল)-এ আমদানিকৃত অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্রেডের পরিশোধিত পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদনের ক্ষেত্রে উপজাত হিসেবে ন্যাফথা উৎপাদিত হয়। ইআরএল-এ উৎপাদিত ন্যাফথা দেশে স্থাপিত বিভিন্ন বেসরকারি পেট্রোকেমিক্যাল প্ল্যান্টে জ্বালানি তেল ও অন্যান্য পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদনের নিমিত্তি কাঁচামাল হিসেবে সরবরাহ করা হয়। স্থানীয় প্রতিষ্ঠানসমূহে সরবরাহের পর উদ্বৃত্ত ন্যাফথা রপ্তানির ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। বিপিসি কর্তৃক ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ১৮,৭৯৫.২৫ মেঃ টন ন্যাফথা বিদেশে রপ্তানি করা হয় এবং এ বাবদ প্রায় ৮৬.৯৬ কোটি টাকা বা ১০.২০৮ মিলিয়ন মার্কিন ডলার আয় হয়। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে স্থানীয় প্রতিষ্ঠান সুপার পেট্রোকেমিক্যাল (প্রাঃ) লিমিটেড, চট্টগ্রাম ও এ্যাকোয়া রিফাইনারি লিঃ, নরসিংদী এর অনুকূলে প্রায় ১৩১,০৫৪ মেট্রিক টন ন্যাফথা সরবরাহ করা হয়েছে যার আর্থিক মূল্য প্রায় ৬৪৫.৪৫ কোটি টাকা। এছাড়া চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল আমদানির পাশাপাশি দেশের বিভিন্ন সরকারি ও বেসরকারি ফ্যাকশনেশন প্ল্যান্টসমূহ হতে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে ৩৭২০.৯৪ কোটি টাকা মূল্যে প্রায় ৪৩৫,১১৬ মেঃ টন বিভিন্ন গ্রেডের পেট্রোলিয়াম পণ্য গ্রহণ করা হয়েছে।

## ৩.২ উন্নয়ন কার্যক্রম

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন দেশে জ্বালানি তেল আমদানি, পরিশোধন, মজুদ ও সরবরাহ ব্যবস্থা উন্নয়নের লক্ষ্যে দেশব্যাপী যথোপযোগী অবকাঠামো গড়ে তোলার উদ্দেশ্যে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করে থাকে। ২০২০-২১ অর্থ বছরে বিপিসি'র বাস্তবায়নাধীন ১১টি প্রকল্প রয়েছে। তন্মধ্যে ০১টি এডিপিভুক্ত ও ১০টি নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

### বিপিসি'র গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি নিম্নরূপ :

দেশে আমদানীতব্য অপরিশোধিত ও পরিশোধিত (ডিজেল) জ্বালানি তেল জাহাজ হতে সরাসরি পাইপলাইনের মাধ্যমে দ্রুত, সহজ, নিরাপদ ও ব্যয় সাশ্রয়ীভাবে খালাসের জন্য সমুদ্রবক্ষে সিঞ্জেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) নামক ভাসমান আনলোডিং ফ্যাসিলিটি এবং পাইপলাইন স্থাপনের কাজ চলছে। জাহাজ হতে খালাসকৃত অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানি তেল অফশোর-অনশোর পাইপলাইনের মাধ্যমে যথাক্রমে ইআরএল এবং তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির মূল স্থাপনার ট্যাংক ফার্মে গ্রহণ করা হবে। জাহাজ হতে এক (১.০০) লক্ষ মেট্রিক টন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল ৮/১০ দিনের পরিবর্তে ২ দিনে খালাস করা সম্ভব হবে। বর্তমানে ৩০ হাজার মেট্রিক টন ডিজেল জাহাজ হতে খালাসের ক্ষেত্রে ১০৮ ঘন্টা সময়ের প্রয়োজন হলেও এসপিএম স্থাপনের পর তার দ্বিগুন পরিমাণ ডিজেল প্রায় ২৮ ঘন্টায় খালাস করা সম্ভব হবে। ফলে অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানি তেল লাইটার করার প্রয়োজন হবে না এবং এ খাতে কোন ব্যয় হবে না। স্বল্প সময়ে তেল খালাস সম্ভব হবে বিধায় জাহাজ ভাড়া উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পাবে। এতে করে অপারেশনাল ফ্লেক্সিবিলিটি ও ইফিসিয়েন্সি বৃদ্ধি পাবে। অফশোর ১৩৫ কিলোমিটার এইচডিডি ৫৮ কিলোমিটারসহ সর্বমোট ১৯৩ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। Deep Post Trenching কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এ পর্যন্ত প্রকল্পের ৬৬% কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর ব্যবহারকারী উড়োজাহাজসমূহে জ্বালানী তেল আরো দ্রুত ও সহজে সরবরাহের লক্ষ্যে “জেট-এ-১ পাইপলাইন ফ্রম পিতলগঞ্জ (নিয়ার কাঞ্চনব্রীজ) টু কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) ইনক্লুডিং পাম্পিং ফ্যাসিলিটিজ” প্রকল্পের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এ পর্যন্ত ১৩ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।

BPC, in 2020-21 fiscal year has imported 14,34, 613.05 metric tons crude oil, along with , 36, 35, 725.928 metric tons diesel, about 2, 73, 325.729 metric tons mogas, about 2, 35, 710.795 metric tons Jet A-1, about 47, 923.722 metric tons furnace oil and about 29, 963.611 metric tons marine fuel oil. There was spent a total of around 16, 957.05crore Taka or 1, 995.335 million US Dollars in importing refined petroleum products this fiscal year. BPC has not imported any lube base oil in 2020-2021 fiscal year. In this circumstance, in 2021 fiscal year, the amount of overall import of petroleum products was 56, 57,262.833 metric tons and the amount of total costs for import was 21, 923.58 crore Taka or 2579.97 million US Dollars.

On the other hand, by processing the imported crude fuel oil by Eastern Refinery Limited as part of different graded refined petroleum products, naphtha is produced as by-product. The naphtha from ERL, is supplied as a raw material to various private petrochemical plants throughout the country, to produce fuel oil and other petroleum products. The surplus naphtha is exported after fulfilling the supply in local companies. BPC, in 2020-2021 fiscal year has exported abroad 18, 795.25 metric tons naphtha and earned around 86.96 crore Taka which is equivalent to 10.208 million US Dollars. In favour of local company, Super Petrochemical (Pvt.) Ltd, Chattogram and Aqua Refinery Ltd , Norshingdi, around 131, 054 metric tons naphtha have been supplied in 2020-2021 fiscal year, which is equivalent to almost 645.45 crore Taka. Apart from this, to fulfill the demand, along with importing the refined fuel oil, there has been received 435, 116 metric tons different graded petroleum products equivalent to 3720.94 crore Taka, in 2020-2021 fiscal year , from various government and private fractionation plants.

### **3.2 Development Activities**

With a view to developing the system of import, refining, stock and supply of fuel oil and to build appropriate infrastructure across the country, Bangladesh Petroleum Corporation initiates and implements development projects. There are 11 projects under implementation with BPC in 20220-2021 fiscal year. Among them, one is ADP financed and the rest ten is being implemented by own finance.

#### **The progress of significant projects of BPC is as follows:**

In the sea, Single Point Mooring (S P M) floating unloading facility and pipeline installation works are underway to discharge the importable crude and refined (diesel) fuel oil from the ship, through pipeline, in a swift, easy, safe and economical way. The discharged crude and refined fuel oil , through off-shore /on-shore pipeline, respectively, will be received for the E R L and the three oil marketing companies' main installation tank firm. It will be feasible to discharge (1.00) million metric tons crude oil from the ship in two days instead of 8/10 days. Although, currently, it takes 108 hours to discharge 30 thousand metric tons diesel from the ship, after installation of S P M , it will be possible to doubly discharge in 28 hours. As a result, there will be, no need for lightering crude and refined fuel oil and there will be no expenses for this purpose. Since it will be possible to quickly discharge the oil, the rental will significantly be decreased. As a result, the operational flexibility and efficiency will increase. Off-shore 135 kilometers, HDD 58 kilometers, total of 193 kilometers pipeline has been installed. Deep Post Trenching work is complete. 66% of project work has been completed so far.

To supply fuel oil more swiftly and easily for the aircrafts, using Hazrat Shahjalal International Airport, 'Jet A-1 pipeline from Pitolgonj (near Kanchon bridge) to Kurmitola Aviation Depot (K A D) including pumping facilities' project's works are in progress. So far as now, 13 kilometers pipeline have been laid.

আমদানীতব্য জ্বালানী তেল (ডিজেলা) পাইপলাইনের মাধ্যমে তেল কোম্পানিসমূহের প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম হতে পাইপলাইনের মাধ্যমে ঢাকাস্থ ডিপোতে তেল সরবরাহ ব্যবস্থা সহজ, দ্রুত নিরাপদ ও ব্যয় সাশ্রয়ীভাবে পরিবহনের জন্য “চট্টগ্রাম হতে ঢাকা পর্যন্ত পাইপলাইনে জ্বালানী তেল পরিবহন” প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। বর্ণিত প্রকল্পের অধীনে তেল বিপণন কোম্পানিসমূহের মূল স্থাপনা চট্টগ্রাম হতে নারায়ণগঞ্জ জেলার গোদনাইল পর্যন্ত ১৬” ইঞ্চি ব্যাসের ২৪১.২৮ কিলোমিটার, এবং গোদনাইল হতে ফতুল্লা পর্যন্ত ১০” ইঞ্চি ব্যাসের ৮.২৯ কিলোমিটার ভূগর্ভস্থ পেট্রোলিয়াম পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে। প্রকল্পের পরামর্শক প্রতিষ্ঠান Engineers India Limited (EIL) কর্তৃক Front End Engineering Design (FEED) সম্পন্ন করেছে। এ প্রকল্পের আওতায় কুমিল্লায় একটি আধুনিক ও স্বয়ংসম্পূর্ণ ডিপো নির্মাণ করা হবে। প্রকল্পের আওতায় জমি অধিগ্রহণ ও মালামাল সংগ্রহ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

ভারতের নুমালীগড় রিফাইনারী লিমিটেড (NRL)-এ উৎপাদিত ডিজেল ভারতের শিলিগুড়ি মার্কেটিং টার্মিনাল হতে বাংলাদেশের পার্বতীপুর ডিপো পর্যন্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে সরবরাহের লক্ষ্যে “India-Bangladesh Friendship pipeline (IBFPL)” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পটির মোট দৈর্ঘ্য ১৩১.৫০ কি.মি. যার মধ্যে বাংলাদেশ অংশে ১২৬.৫০ কি.মি. এবং ইন্ডিয়া অংশে ০৫ কি.মি.। এ প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য বাংলাদেশ অংশে পাইপলাইন স্থাপনের নিমিত্ত ভূমি অধিগ্রহণ ও পাইপলাইনের মাধ্যমে আগত জ্বালানী তেল রিসিভি করার জন্য রিসিপিট টার্মিনালসহ আনুষঙ্গিক কাজ সম্পাদনের নিমিত্ত “ইন্ডিয়া-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশীপ পাইপলাইন প্রকল্পের প্রয়োজনীয় জমি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখল এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক সুবিধাদি উন্নয়ন” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। বাংলাদেশ অংশের ১২৬.৫০ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপনের জন্য পঞ্চগড় জেলায় ৮২ কিঃমিঃ, দিনাজপুর জেলায় ৩৫.৫ কিঃমিঃ এবং নীলফামারী জেলায় ০৯ কিঃমিঃ এর জন্য ভূমি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখলের কাজ শেষ হয়েছে। এ পর্যন্ত প্রকল্পের আওতায় ১১৫ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় পার্বতীপুরে মোট ২৮,৮০০ মেট্রিক টন ধারণ ক্ষমতার স্টোরেজ ট্যাংক ও আনুষঙ্গিক সুবিধাদি নির্মাণ কাজ শুরু হয়েছে।

জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে তেলের মজুদ ক্ষমতা বৃদ্ধি গুরুত্বপূর্ণ বিষয়। সাধারণতঃ ২ মাসের জ্বালানী তেল মজুদ রাখতে পারলে একটি দেশকে জ্বালানী নিরাপত্তাসম্পন্ন দেশ বলে গণ্য করা হয়। দেশের জ্বালানী মজুদ ক্ষমতা ২০০৯ সালে ছিল ৮.৯৪ লক্ষ মেট্রিক টন। বর্তমান সরকারের যুগোপযোগী সিদ্ধান্ত এবং বিপিসি ও সাবসিডিয়ারী প্রতিষ্ঠানসমূহের সর্বস্তরের কর্মকর্তা কর্মচারীর ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় দেশের জ্বালানী তেল মজুদ ক্ষমতা ২০০৯ সালের ৮.৯৪ লক্ষ মেট্রিক টন হতে বৃদ্ধি পেয়ে বর্তমানে প্রায় ১৩.২০ লক্ষ মেট্রিক টন হয়েছে।

বাংলাদেশের একমাত্র তেল শোধনাগার ইন্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর অপরিশোধিত তেল পরিশোধন ক্ষমতা বর্তমানে প্রায় ১৫ লক্ষ মেট্রিক টন, যা দেশের জ্বালানী চাহিদার এক-পঞ্চমাংশ। ফলে জ্বালানী চাহিদার অবশিষ্ট চার-পঞ্চমাংশ পরিশোধিত তেল আমদানীর মাধ্যমে পূরণ করতে হয়। জ্বালানী তেলের আমদানী নির্ভরতা কমানোর লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন আরও ৩০ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতাসম্পন্ন ইআরএল ইউনিট-২ স্থাপন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” বাস্তবায়নের জন্য Front End Engineering Design (FEED) এর কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

From Chattogram to Dhaka fuel oil transport through pipeline' project has been undertaken for the importable fuel oil (diesel) transport from main depots of oil companies in Chattogram to Dhaka through pipeline, easily, quickly, safely and cost effectively. Under the stated project, the main depot of oil marketing companies - Chattogram to Godainol in Narayangonj district 16 inches diameter, 241.28 kilometers and Godainol to Fotulla 10 inches diameter, 8.29 kilometers underground petroleum pipeline will be built. Front End Engineering Design (FEED) has been completed by the consulting firm of the project – Engineers India Limited (EIL). Under this project, a modern and automatic depot will be built in Comilla. Under the project, land acquisition and procurement activities are in progress.

To supply through pipeline, India's Numaligor Refinery Limited's produced diesel, from India's Shiliguri marketing terminal to Parbotipur depot of Bangladesh, 'India Bangladesh Friendship Pipeline (IBFPL) project has been undertaken. The total length of this project is 131.50 kilometers in which , Bangladesh part is 126.50 K.M. and India part is 05 K.M. To implement this project, in Bangladesh part, acquisition of land for installing pipeline and to receive fuel oil through pipeline , receipt terminal and for associated activities, ' India –Bangladesh Friendship Pipeline project's required land acquisition, possession of orders and other related facilities development' project has been accepted. In Bangladesh part, to install 126.50 K.M. pipeline, in Panchogor district 82 K.M. , Dinajpur district 35.5 K.M. and in Nilfamari district 09 K.M. land acquisition and possession of orders' activities have been completed. So far, under the project, 115 kilometers pipeline installation has been completed. Under the project, in Parbotipur, a total of 28,800 metric tons storage capacity tank and related facilities construction works have been started.

To ensure fuel the security, the increase of stocking capacity is an important issue. Generally, a country is considered enriched in fuel security if there are stocks of two months' fuel oil. In 2009, the country's fuel oil stock capacity was 8.94 million metric tons. The current Government's timely decision and the intense efforts of BPC and its subsidiary companies' staff of all levels, the fuel oil capacity of the country has increased to around 13.20 million metric tons at the moment, in comparison to stock capacity in 2009.

Crude oil refining capacity of the country's only oil refinery Eastern Refinery Limited is now about 15 million metric tons which is the one-fifth of country's fuel demand. Therefore, the rest four-fifths of fuel demand is fulfilled by importing refined oil. To decrease the dependency of importing fuel oil, Bangladesh Petroleum Corporation has taken initiative to establish the E R L Unit-2 with a production capacity of more 30 million metric tons. To implement 'Installation of ERL Unit-2' Front End Engineering Design (FEED) work has been completed. Activities to appoint contractor for EPC is in progress.

**বাস্তবায়নধীন উল্লেখযোগ্য প্রকল্প:**

**ক) এডিপিভুক্ত চলমান প্রকল্পসমূহ:**

(লক্ষ টাকায়)

| ক্র/ নং | প্রকল্প  | উদ্দেশ্য   | বাস্তবায়নকাল   | প্রাক্কলিত ব্যয়                         |
|---------|--|--|---|--|
|         |  |  |   | মোট                                      |
| ০১      | ইনস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন। | দেশে আমদানীতব্য অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানী তেলের খালাস কার্যক্রম আরও সহজতর ও গতিশীল করার লক্ষ্যে কুতুবদিয়ার সমুদ্রবক্ষে ভাসমান আনলোডিং ফ্যাসিলিটি স্থাপন এবং সেখান থেকে সাব-সী পাইপ লাইনের মাধ্যমে অপরিশোধিত তেল সরাসরি ইআরএল'র ট্যাংক ফার্মে এবং পরিশোধিত জ্বালানী তেল তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির মূল স্থাপনার ট্যাংক ফার্মে গ্রহণ করা হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে অপরিশোধিত ও পরিশোধিত জ্বালানী তেল লাইটার করা প্রয়োজন হবে না বলে লাইটারেজ খরচ সাশ্রয় হবে। ১.০০ লক্ষ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েলের জাহাজ ৯-১১ দিনের পরিবর্তে ২দিনে এবং ৬০-৭০ হাজার মেট্রিক টন ডিজেল ২৮-৩০ ঘন্টায় খালাস করা সম্ভব হবে। অপারেশনাল ইফিসিয়েন্সি অনেক বৃদ্ধি পাবে। ফলে ইমপোর্ট ট্যাংকার হ্যান্ডলিং বাবদ বিপিসি'র বাৎসরিক প্রায় ৮০০ কোটি টাকা সাশ্রয় হবে। | নভে'১৫-<br>জুন'২২<br><br>(প্রস্তা: নভে'১৫-<br>জুন'২৩) | ৬৫৬৮২৬.৮৭<br><br>(প্রস্তা:<br>৭১২৪৩৯.৫৮) |

**খ) নিজস্ব অর্থায়নে চলমান প্রকল্পসমূহ:**

(লক্ষ টাকায়)

| ক্রমিক<br>নং | প্রকল্প   | উদ্দেশ্য   | বাস্তবায়নকাল  | প্রাক্কলিত ব্যয়                       |
|--------------|---|--|--|--|
|              |   |  |  | মোট                                    |
| ০১           | কনস্ট্রাকশন অব হেড অফিস বিল্ডিং অফ পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (২২ তলা বিশিষ্ট)।                                       | পিওসিএল এর নিজস্ব জায়গায় আধুনিক অফিসসহ সকল বিভাগের সুবিধাদি ও অফিসের ব্যবস্থাপনার সকল সুবিধাদি প্রদানপূর্বক দাপ্তরিক কাজ সহজতর হবে।  | জুলাই,১৩-<br>ডিসে'২১<br><br>(প্রস্তা: জুলাই,১৩-<br>ডিসে'২৫)    | ১০১০১.০০<br><br>(প্রস্তা:<br>১৯২১০.০০) |
| ০২           | জেট এ-১ পাইপলাইন ফ্রম পিতলগঞ্জ (নিয়ার কাঞ্চন ব্রীজ) টু কুর্মিটোলা এভিয়েশন ডিপো (কেএডি) ইনক্লুডিং পাম্পিং ফ্যাসিলিটিজ। | হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে অবস্থিত ডিপোতে পাইপলাইনের মাধ্যমে তেল সরবরাহ নিরবচ্ছিন্ন ও সহজ হবে। ফলে এয়ারপোর্টে আগত উড়োজাহাজসমূহে ক্রমবর্ধমান চাহিদার সাথে জেট-এ-১ সরাবরাহ ব্যবস্থা আরো নিশ্চিত হবে।           | সেপ্টে,১৭-ডিসে,২২  | ৩৩৯৬৩.০০                               |
| ০৩           | প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট এ-কনসালটেন্টস সার্ভিসেস ফর দি ইনস্টলেশন অফ ইআরএল ইউনিট-২।   | ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২-শীর্ষক প্রকল্পটি যথাযথভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে প্রকল্পের কাজ মনিটরিং ও তদারকি করার জন্য প্রকল্পটি গ্রহন করা হয়েছে। ফলে রিফাইনারীর ২য় ইউনিট স্থাপন প্রকল্প যথাসময়ে বাস্তবায়ন করা সম্ভব হবে। | এপ্রিল'১৬-জুন,২৪   | ২৬০৪৬.৫০                               |
| ০৪           | কনস্ট্রাকশন অব ২০ স্টোরিড যমুনা অফিস বিল্ডিং(যমুনা ভবন) এ্যাট কাওরান বাজার,ঢাকা (সেকেন্ড ফেজ)।                          | জেওসিএল এর নিজস্ব জায়গায় আধুনিক অফিসসহ সকল বিভাগের সুবিধাদি ও অফিসের ব্যবস্থাপনার সকল সুবিধাদি প্রদানপূর্বক দাপ্তরিক কাজ সহজতর হবে। এছাড়াও অতিরিক্ত ফ্লোর ভাড়া প্রদান করে কোম্পানির আয় বৃদ্ধি করা যাবে।               | জুলাই'১৫-জুন'২১<br><br>প্রস্তাঃ<br>(০১/০৭/২০১৫-<br>৩১/১২/২০২২) | ১৫৪১৮.৬০                               |

## Significant Projects under implementation:

### a) Ongoing Projects under ADP:

In million Taka

| Sl. No. | Project   | Objective   | Implementation Period                                     | Estimated expenses                 |
|---------|---|---|---|------------------------------------|
|         |   |   |   | Total                              |
| 01.     | Installation of Single Point Mooring (SPM) with double pipeline | To make the discharge activity of the importable crude and refined oil in the country, easier and speedier, the floating unloading facility installation in the Kutubdya sea and from there, through sub-sea pipeline, the crude oil will directly be in ERL's tank farm and refined fuel oil, in three oil marketing companies' main installation tank farm will be received. On completion of the project, there will be no need for lightering the crude and refined fuel oil and hence, the lightering expenses will be saved. A ship with 1.00 million metric tons of crude oil, could easily discharge them in just two days instead of 9-11 days and 60-70 thousand metric tons diesel in 28-30 hours. The operational efficiency will greatly be increased. As a result, about 800 crore Taka of BPC will be saved annually for the import tanker handling purpose. | Nov. 2015 – Jun. 2022<br>(Proposed: Nov. 2015 – Jun 2023) | 656826.87<br>(Proposed: 712439.58) |

### b) Self funded ongoing Projects:

In million Taka

| Sl. No. | Project   | Objective   | Implementation Period  | Estimated Expenses               |
|---------|---|---|--|----------------------------------|
|         |   |   |  | Total                            |
| 01.     | Construction of head office building of Padma Oil Company Ltd. (22 storied)   | Facilities of all departments with modern office in POCL's own land and the management facilities of office with office work will be easier.  | July 2013 – December 2021<br>(Proposed: July 2013 – December 2025) | 10101.00<br>(Proposed: 19210.00) |
| 02.     | Jet A-1 pipeline from Pitolgonj (near Kanchon bridge) to Kurmitola Aviation Depot(KAD) including pumping facilities | The depot located in Hazrat Shahjalal International Airport, will have easy and uninterrupted fuel supply through pipeline. Consequently, with the increasing demand, Jet A-1 supply system will much be ensured.                 | September 2017- December 2022                                      | 33963.00                         |
| 03.     | Consultancy services for the installation of ERL Unit 2 in Project Management                                       | To implement the installation of ERL Unit 2 project properly, the project work monitoring and supervision have been undertaken. Consequently, the implementation of refinery unit 2 will be completed within the stipulated time. | April 2016 – June 2024   | 26046.50                         |
| 04.     | Construction of 20 storied Jamuna office building (Jamuna Bhaban) at Karwan Bazar, Dhaka (second phase).            | In the own land of JOCL, with modern office, all departments' facilities and with all office management provisions, office work will be easier. Besides, company's income can be increased by renting out extra floors.           | July 2015 – June 2021 ( Proposed: 01/07/2015 – 31/12/2022)         | 15418.60                         |

| ক্রমিক<br>নং | প্রকল্প   | উদ্দেশ্য   | বাস্তবায়নকাল   | প্রাক্কলিত ব্যয়                     |
|--------------|---|--|---|--------------------------------------|
|              |   |  |   | মোট                                  |
| ০৫           | কনস্ট্রাকশন অব ১৯ স্টোরিড মেঘনা ভবন উইথ ০৩ বেজমেন্ট ফ্লোর এ্যাট আগ্রাবাদ কর্মাশিয়াল এরিয়া, চট্টগ্রাম।                       | এমপিএল এর নিজস্ব জায়গায় আধুনিক অফিসসহ সকল বিভাগের সুবিধাদি ও অফিসের ব্যবস্থাপনার সকল সুবিধাদি প্রদানপূর্বক দাপ্তরিক কাজ সহজতর হবে। এছাড়াও অতিরিক্ত ফ্লোর ভাড়া প্রদান করে কোম্পানির আয় বৃদ্ধি করা যাবে।                                    | জুলাই'১৬-জুন'২০<br>(প্রস্তা: জুলাই'১৬-<br>জুন'২৫)     | ৫১৭৭.৫০<br>(প্রস্তা:<br>৮৫৯৭.০০)     |
| ০৬           | চট্টগ্রাম হতে ঢাকা পর্যন্ত পাইপলাইনে জ্বালানি তেল পরিবহন।   | পাইপলাইনের মাধ্যমে তেল সরবরাহ ব্যবস্থা সহজ এবং নিরবচ্ছিন্ন হবে। ফলে পারিপার্শ্বিক প্রতিবন্ধকতা পরিহার করে দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানী তেলের চাহিদা বৃদ্ধির সাথে সাথে সরবরাহ ব্যবস্থা সৃঢ় ও সুসংগত হবে।   | অক্টো'১৮-ডিসে'২২<br>(প্রস্তা: অক্টো'১৮-<br>ডিসে'২২)   | ২৭৫৮৪৯.০০<br>(প্রস্তা:<br>৩১৭১৮৫.০০) |
| ০৭           | ফিড সার্ভিসেস ফর দি ইনস্টলেশন অফ ইআরএল ইউনিট-২।   | ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২-শীর্ষক প্রকল্পটি যথাযথভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে প্রকল্পের ডিজাইন, ড্রইং সুচারুভাবে সম্পন্ন করার জন্য প্রকল্পটি গ্রহন করা হয়েছে। ফলে রিফাইনারীর ২য় ইউনিট স্থাপন প্রকল্প যথাসময়ে বাস্তবায়ন করা সম্ভব হবে।         | অক্টো'১৬-জুন'২২                                       | ৪৪৯৫২.০০                             |
| ০৮           | ইন্ডিয়া-বাংলাদেশ ফ্রেন্ডশীপ পাইপলাইন প্রকল্পের প্রয়োজনীয় জমি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখল এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক সুবিধাদি উন্নয়ন। | পাইপলাইনের মাধ্যমে ভারত হতে বাংলাদেশে তেল আমদানী ব্যবস্থা সহজ এবং নিরবচ্ছিন্ন হবে। ফলে পারিপার্শ্বিক প্রতিবন্ধকতা পরিহার করে দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদা বৃদ্ধির সাথে সাথে সরবরাহ ব্যবস্থা সৃঢ় ও সুসংগত হবে।                      | জানুয়ারি'২০-<br>জুন'২২                               | ৩০৬২৩.৩২                             |
| ০৯           | ইনস্টলেশন অব কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার এ্যাট ইআরএল ট্যাংক ফার্ম।  | ইআরএল হতে পাইপলাইনের মাধ্যমে পিওসিএল,এমপিএল ও জেওসিএল এর ট্যাংকে জ্বালানি তেল সরবরাহ নিশ্চিত ও সঠিকভাবে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।  | মার্চ'২০- ফেব্রু'২২<br>(প্রস্তা: মার্চ'২০-<br>জুন'২৩) | ৮৪৫২.৪৫                              |
| ১০           | জেট এ-১ পাইপলাইন ফ্রম এম আই টু শাহ আমানত ইন্টারন্যাশনাল এয়ারপোর্ট, চট্টগ্রাম   | চট্টগ্রাম শাহ আমানত আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে অবতরণকারী উড়োজাহাজসমূহে জেট এ-১ জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিতকরণ এবং জরুরী পরিস্থিতিতে বাংলাদেশ বিমান বাহিনীর ঘাটিতে জেট এ-১ জ্বালানি সরবরাহে নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে মজুদ গড়ে তোলা সম্ভব হবে। | নভে'২০-জুন'২৩   | ৫৮০৬.০০                              |

গ) বর্তমান সরকারের ভবিষ্যৎ প্রকল্প :

(লক্ষ টাকায়)

| ক্রমিক<br>নং | প্রকল্প                     | উদ্দেশ্য  | বাস্তবায়নকাল                           | প্রাক্কলিত ব্যয় |
|--------------|-----------------------------|---|---|------------------|
|              |                             |   |   | মোট              |
| ০১           | ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২। | দেশের একমাত্র তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) ১৯৬৮ সালে প্রতিষ্ঠিত হয় যার প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ১৫.০০ লক্ষ মেট্রিক টন। বর্তমানেও এ প্রতিষ্ঠানের প্রক্রিয়াকরণ অব্যাহত আছে। দেশে জ্বালানী তেলের চাহিদা ক্রমাগত বৃদ্ধি পাওয়ায় পরিশোধিত জ্বালানী আমদানি উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পেয়েছে। পরিশোধিত জ্বালানী তেল আমদানি নির্ভরতা কমানো এবং দেশে অপরিশোধিত জ্বালানী তেল প্রক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সাশ্রয়ী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানী তেল উৎপাদনের জন্য ইআরএল ইউনিট-২ নামে একটি নতুন প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে রিফাইনারীর বার্ষিক প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ৪৫ লক্ষ মেট্রিক টনে উন্নীত হবে। | জানু'২২-<br>ডিসেম্বর'২৬<br>(প্রস্তাবিত) | ১৯৩৭২৬৪.৭৩       |



| Sl. No. | Project  | Objective  | Implementation Period   | Estimated Expenses                 |
|---------|--|--|---|------------------------------------|
|         |  |  |   | Total                              |
| 05.     | Construction of 19 storied Meghna Bhaban with 03 basement floors at Agrabad Commercial Area, Chattogram.                                     | All departments' facilities, with modern office, at the own land of MPL and with all provisions of office management for office work will be easier. Apart from this, an additional income can be possible by subletting company's extra floors. | July 2016 – June 2020 (Proposed: July 2016 – June 2025)               | 5177.50<br>(Proposed: 8597.00)     |
| 06.     | Transportation of fuel oil from Chattogram to Dhaka through pipeline.  | The arrangement for fuel supply through pipeline will be easy and uninterrupted. As a result, avoiding circumstantial obstructions, supply chain will be strong and integrated for the country's increasing fuel demand.                         | October 2018 – December 2022 (Proposed: October 2018 – December 2022) | 275849.00<br>(Proposed: 317185.00) |
| 07.     | FEED Services for the installation of ERL Unit-2   | To properly implement the project's design, drawing, 'installation of ERL Unit-2' project has been taken. Therefore, the refinery's 2 <sup>nd</sup> unit installation will be implemented timely.  | October 2016 – June 2022  | 44952.00                           |
| 08.     | Required land acquisition, possession of orders and development of other related facilities for India-Bangladesh Friendship Pipeline Project | The fuel import system from India to Bangladesh will be trouble-free and continual through pipeline. As a result, by avoiding circumstantial obstructions, supply chain will be strong and integrated for the country's increasing fuel demand.  | June 2020 – June 2022   | 30623.32                           |
| 09.     | Installation of custody transfer flow meter at ERL tank farm   | From the ERL pipeline, the fuel supply at the POCL, MPL and JOCL tanks will be flawless and accurate.  | March 2020 – February 2022 (Proposed: March 2020 – June 2023)         | 8452.45                            |
| 10.     | Jet A-1 Pipeline from M I to Shah Amanat International Airport, Chattogram   | Ensure Jet A-1 fuel supply for all aircrafts landing in Chattogram Shah Amanat International Airport and to ensure security of supply of Jet A-1 fuel in Bangladesh Air force base in emergency, so that stocking can be feasible                | November 2020 – June 2023   | 5806.00                            |

**c) Future Projects of the current Government:**

In million Taka

| Sl. No. | Project                    | Objective  | Implementation Period                   | Estimated Expenses |
|---------|----------------------------|--|---|--------------------|
|         |                            |  |   | Total              |
| 01.     | Installation of ERL Unit-2 | Country's only oil refinery Eastern Refinery Limited (ERL) was established 1968, whose processing capacity is 15.00 million metric tons. Still, the processing of the organization is continued. Due to gradual increase of the demand of fuel oil in the country, refined fuel import increased significantly. The project ERL Unit-2 has been initiated to produce comparatively low cost fuel by processing crude oil in the country and to reduce the dependency of importing refined oil. The annual processing capacity of refinery will rise to 45 million metric tons, if the ERL Unit-2 project is implemented. | January 2022 – December 2026 (Proposed) | 1937264.73         |

| ক্রমিক<br>নং | প্রকল্প   | উদ্দেশ্য   | বাস্তবায়নকাল        | প্রাক্কলিত ব্যয় |
|--------------|---|--|----------------------|------------------|
|              |   |  |                      | মোট              |
| ০২           | অটোমেশন অব অয়েল ডিপো ইনক্লুডিং সেফটি এন্ড সিকিউরিটি।   | দেশের সকল ডিপো অটোমেশনের আওতায় এনে জ্বালানি তেলের অপারেশন কার্যক্রম পরিচালনা করা।   | জুলাই'২২-<br>জুন'২৪  | ৫০০০.০০          |
| ০৩           | সিলেকশন অফ কনসালটিং ফার্ম ফর কনডাকটিং ফিজিবিলিটি স্টাডি ফর সেটিং আপ এ নিউ পেট্রোলিয়াম রিফাইনারী এন্ড পেট্রোক্যামিক্যাল কমপ্লেক্স ইনক্লুডিং এসপিএম এ্যাট পায়রা পোর্ট এরিয়া, পটুয়াখালী, বাংলাদেশ। | দেশে জ্বালানী তেলের চাহিদা ক্রমাগত বৃদ্ধি পাওয়ায় পরিশোধিত জ্বালানী আমদানি উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পেয়েছে। পরিশোধিত জ্বালানী তেল আমদানি নির্ভরতা কমানো এবং দেশে অপরিশোধিত জ্বালানী তেল প্রক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সাশ্রয়ী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানী তেল উৎপাদনের জন্য পায়রা বন্দরে কম্পোজিট পেট্রোলিয়াম রিফাইনারী নামে নতুন প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। এছাড়া এ প্রকল্পের আওতায় পেট্রোলিয়াম পণ্যের পাশাপাশি সরকার পেট্রোক্যামিক্যাল পণ্য উৎপাদন ও সরবরাহ করে বাজার নিয়ন্ত্রণ ও নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে সক্ষম হবে। | জুলাই'২২-<br>জুন'২৪  | ২৫০০.০০          |
| ০৪           | কক্সবাজার জেলার মহেশখালী-মাতারবাড়ী এলাকায় বিপিসি কর্তৃক এলপিজি টার্মিনাল স্থাপন সংক্রান্ত।  | কক্সবাজার জেলার মহেশখালী-মাতারবাড়ী এলাকায় বিপিসি কর্তৃক বৃহৎ এলপিজি টার্মিনাল নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এটি হবে রেফ্রিজারেটেড মাদার টার্মিনাল। এ টার্মিনাল থেকে বিভিন্ন এলপিজি কোম্পানির নিকট বান্ধু আকারে এলপি গ্যাস বিক্রয় করা হবে। প্রস্তাবিত এলপিজি টার্মিনালের অপারেশন ক্ষমতা হবে বার্ষিক প্রায় ১০-১২ লক্ষ মেট্রিক টন।  | জুলাই'২২ –<br>জুন'২৫ | ২৫০০০০.০০        |

### ৩.৩ বিপণন কার্যক্রম

দেশে ২০২০-২১ অর্থ বছরে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় পরিমাণ ছিল ৬২.৯৯ লক্ষ মেট্রিক টন। পক্ষান্তরে, ২০১৯-২০ অর্থ বছরে দেশে পেট্রোলিয়াম পণ্যের বিক্রয় পরিমাণ ছিল ৫৫.০৩ লক্ষ মেট্রিক টন। অর্থাৎ, আলোচ্য অর্থ বছরে পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা ১৪.৪৭% মেট্রিক টন বিক্রয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

সারাদেশে মোট বিক্রয়কৃত পেট্রোলিয়াম পণ্যের পরিমাণের মধ্যে ঢাকা বিভাগে ৩৫.৮৫%; ময়মনসিংহ বিভাগে ২.৬৫%; চট্টগ্রাম বিভাগে ২৩%; খুলনা বিভাগে ১২.০৮%; রংপুর বিভাগে ৭.১৩%; রাজশাহী বিভাগে ১১.৮৭%; বরিশাল বিভাগে ৪.১৬% এবং সিলেট বিভাগে ৩.২৬% বিক্রি হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে কৃষি খাতে ১৫.৪৯%; শিল্প খাতে ৭.১৫%; বিদ্যুৎ খাতে ১০.৩৫%; যোগাযোগ খাতে ৬২.৯২%; গৃহস্থালি খাতে ১.৫৫%; এবং অন্যান্য খাতে ২.৫৪% পেট্রোলিয়াম পণ্য ব্যবহৃত হয়েছে।

দেশে ২০২০-২১ অর্থ বছরে নৌপথে প্রায় ৮৪ শতাংশ, রেলপথে প্রায় ৯ শতাংশ এবং সড়ক পথে প্রায় ৭ শতাংশ জ্বালানি তেল পরিবহন করা হয়েছে। নৌপথে জ্বালানি তেল পরিবহনের জন্য তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির পরিবহন বহরে ৯০টি কোস্টাল ট্যাংকার, ৭০টি বে-ক্রসিং শ্যালো ট্যাংকার, ৪টি শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকার এবং ১৫টি মিনি অয়েল ট্যাংকার (সর্বমোট ১৭৯টি ট্যাংকার) ভাড়া নিয়োজিত রয়েছে। প্রতিটি কোস্টাল ট্যাংকারের পরিবহন ক্ষমতা ১৫০০ থেকে ২২০০ মে.টন, বে-ক্রসিং শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকারের ধারণ ক্ষমতা ১০০০ থেকে ১৫০০ মে.টন এবং প্রতিটি শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকারের ধারণ ক্ষমতা ৭০০ থেকে ১২০০ মে.টন এবং মিনি অয়েল ট্যাংকারের ধারণ ক্ষমতা ৪০০ থেকে ৭০০ মে.টন।

মূল-স্থাপনা, চট্টগ্রাম থেকে মিটার গেজ রেলপথে সিলেট, মোগলাবাজার, শ্রীমঙ্গল, রংপুর ডিপোতে জ্বালানি তেল পরিবহন করা হয়। পক্ষান্তরে, দৌলতপুর ডিপো থেকে ব্রডগেজ রেলপথে পার্বতীপুর, রাজশাহী/ হরিয়ান এবং নাটোর ডিপোতে জ্বালানি তেল পরিবহন করা হয়।

| Sl. No. | Project  | Objective   | Implementation Period | Estimated Expenses |
|---------|--|---|-----------------------|--------------------|
|         |  |   |                       | Total              |
| 02.     | Automation of oil depots including safety and security   | To conduct operational works of fuel oil by bringing all the depots of the country under automation.  | July 2022 – June 2024 | 5000.00            |
| 03.     | Selection of consulting firm for conducting feasibility study for setting up a new petroleum refinery and petrochemical complex including SPM at Paira Port Area, Potuakhali, Bsnladesh. | Import of refined oil has increased significantly in the country due to the gradual increase of the demand for fuel oil. To reduce the dependency on importing refined oil and by processing crude oil in the country with production of fuel at a low cost, the composite petroleum refinery, a new project, has been initiated in Paira port. Besides, under this project, along with the petroleum products, by producing and supplying the petrochemical products, government can control the market and ensure the security. | July 2022-June 2024   | 2500.00            |
| 04.     | Installation of L P G terminal by BPC in Moheshkhali – Matarbari area of Cox's Bazar district.   | BPC has planned to install a massive LPG terminal in Moheshkhali – Matarbari area of Cox's Bazar. It will be a refrigerated mother terminal. LP gas will be sold in bulk to various LPG companies from this terminal. The annual operation capacity of the proposed LPG terminal will be about 10.22 million metric tons.   | July 2022 – June 2025 | 250000.00          |

### 3.3 Marketing Activities

In 2020-21 fiscal year, the sale quantity of petroleum products in the country, was 62.99 million metric tons. On the other hand, in 2019-20 fiscal year, it was 55.03 million metric tons. Which is therefore, a rise in sale at 14.47% metric tons, comparing to the previous year's.

Among the quantity of sold-out petroleum products across the country, in Dhaka division 35.85%, Maymenshing division 2.65%, Chattogram division 23%, Khulna division 12.08%, Rangpur division 7.13%, Rajshahi division 11.87%, Barisal division 4.16% and Sylhet division 3.26% were sold. In the current financial year, petroleum products were used as: 15.49% in Agriculture, 7.15% in Industry, 10.35% in Power, 62.92% in Communication, 1.55% in Household and 2.54% in other sectors. In 2020-21 fiscal year, fuel oil were transported in the country as – about 84% by sea, about 09% by railroad and about 07% by road. To transport fuel oil by sea, there are 90 coastal tankers, 70 bay crossing shallow tankers, 4 shallow draft tankers, and 15 mini oil tankers (total 179 tankers) engaged with the transport fleet of the three oil marketing companies on a rental basis. Every coastal tanker's transporting capacity is 1500 to 2200 metric tons, bay crossing shallow draft tanker's holding capacity is 1000 to 1500 metric tons and every shallow draft tanker's holding capacity is 700 to 1200 metric tons and mini oil tanker's holding capacity is 400 to 700 metric tons.

Fuel oil is transported to Sylhet, Moglabazar, Srimongol and Rangpur depots by meter gauge railroad from the main depot Chattogram. On the other hand, fuel oil is transported to Parbotipur, Rajshahi/Horyan and Natore depots from the Daulatpur depot through broad gauge railroad.

চট্টগ্রামস্থ মূল-স্থাপনা ব্যতীত দেশের ২২টি স্থানে তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির ডিপো/সরবরাহ কেন্দ্র রয়েছে। এছাড়া উড়োজাহাজে জ্বালানি তেল সরবরাহের জন্য শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর সংলগ্ন কুর্মিটোলা, চট্টগ্রাম শাহ আমানত আন্তর্জাতিক বিমান বন্দর ও সিলেট ওসমানী আন্তর্জাতিক বিমান বন্দরে বিপিসি'র অধীনস্থ পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিঃ এর ৩টি এভিয়েশন ডিপো রয়েছে। কক্সবাজার বিমান বন্দরে বিপিসি'র অধীনস্থ স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিঃ বিমানে জ্বালানি তেল সরবরাহ করছে।

কৃষিজ পণ্য উৎপাদনের সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ এলাকা হচ্ছে দেশের উত্তরাঞ্চল। ২০২০-২১ অর্থ বছরে দেশের উত্তরাঞ্চলে পেট্রোলিয়াম পণ্যের মোট বিক্রয় পরিমাণ ছিল ১১,৯৬,৯১৪ মেট্রিক টন। তন্মধ্যে ডিজেল বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৯,২০,৯৪৫ মে.টন, যা মোট বিক্রয়ের ৭৬.৯৪ %। উল্লেখ্য, উত্তরাঞ্চলে বাঘাবাড়ী ও চিলমারীতে ২টি নৌ-ডিপো; পার্বতীপুর, রংপুর ও নাটোরে ১টি করে মোট ৩টি রেলহেড ডিপো এবং রাজশাহী/হরিয়ানে ১টি রেলহেড সরবরাহ কেন্দ্র রয়েছে। উত্তরাঞ্চলে সকল ডিপোর মোট ডিজেল ধারণ ক্ষমতা ৭৮,৮৮৫ মে.টন, এর মধ্যে শুধুমাত্র বাঘাবাড়ী ডিপোর ডিজেল ধারণ ক্ষমতা ৬০,০৬৭ মে.টন। রবি মওসুমে দেশের উত্তরাঞ্চলে বোরোধান ও গম চাষের নিমিত্ত সেচকার্যের জন্য ডিজেলের চাহিদা স্বাভাবিক সময়ের তুলনায় বহুলাংশে বৃদ্ধি পায়। এ সময়ে যমুনা নদীর নাব্যতা অস্বাভাবিক হ্রাস পাওয়ার কারণে নৌপথে দেশের উত্তরাঞ্চলে সেচকার্যের জন্য বর্ধিত পরিমাণে জ্বালানি তেল সরবরাহ প্রায়শঃ বিঘ্নিত হয়। ফলে কৃষিসেচ মওসুমে রেলপথে জ্বালানি তেল পরিবহনের গুরুত্ব বৃদ্ধি পায়।

প্রতি বছর রবি মওসুমে দেশের উত্তরাঞ্চলে সেচকার্যের জন্য বর্ধিত পরিমাণ ডিজেল সরবরাহের নিমিত্ত বিপিসি সুনির্দিষ্ট “কনটিনজেন্সি প্ল্যান” গ্রহণের মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, স্থানীয় প্রশাসন, অন্যান্য অংশীজন সংস্থা ও বিপিসি'র অঙ্গ প্রতিষ্ঠানগুলোর সহায়তায় দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলে যথাসময়ে সরকার নির্ধারিত মূল্যে জ্বালানি তেল সরবরাহ করে বাম্পার বোরো ধানসহ অন্যান্য কৃষিজ ফসলাদি উৎপাদনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

**টেবিল ১: বিগত দুই বছরে পণ্য ভিত্তিক বিক্রয়**

পরিমাণঃ মে.টন

| পণ্য           | ২০১৯-২০        | ২০২০-২১        |
|----------------|----------------|----------------|
| জেট এ-১        | ৩৪৫১২৬         | ২৩৭৮৯৪         |
| অকটেন          | ২৬২৮২৫         | ৩০৩৯১৭         |
| পেট্রোল        | ৩২২৪৩২         | ৩৭৮৮৪৬         |
| কেরোসিন        | ১০৫৮৫১         | ১০১৭৮৩         |
| ডিজেল          | ৪০২৩৪০৯        | ৪৫৯৭৫৮৫        |
| ফার্নেস অয়েল  | ৩৬৪২৪১         | ৫৫৯০৩২         |
| এলডিও          | ২৬৮            | ৩৩১            |
| জেবিও          | ১২৭৩৮          | ১১৭০৯          |
| লুব অয়েল      | ২১১২৮          | ২০৭০৭          |
| এসবিপিএস       | ৫০৩            | ৫৯১            |
| এমটিটি         | ৬৫৪৮           | ৩৭৯০           |
| এলপিগিজি       | ১৩৪২১          | ১২০০৯          |
| বিটুমিন        | ২৪৬০১          | ৫৮১৫০          |
| গ্রীজ          | -              | ৫২             |
| এলএসএফও        | -              | ১৩৩৩৪          |
| <b>সর্বমোট</b> | <b>৫৫০৩০৯১</b> | <b>৬২৯৯৭৩০</b> |

Except the main depot in Chattogram, there are depots and supply stations of three oil marketing companies in 22 locations of the country. Besides, to supply fuel oil in the aircrafts, in the Shahjalal International Airport – adjacent to Kurmitola, Chattogram Shah Amanat International Airport and Sylhet Osmani International Airport, there are three aviation depots of BPC's subsidiary Padma Oil Company Limited. In Cox's Bazar Airport, BPC's subsidiary Standard Asiatic Oil Company is supplying fuel to the aircrafts.

The most important zone for producing agricultural products is the country's northern part. In 2020-21 fiscal year, the petroleum products' sale quantity was 11, 96, 914 metric tons in the northern part of the country. Among them, the quantity of diesel sale was 9, 20, 945 metric tons, which was the 76.94% of the total sale. To mention, there are 2 marine depots in Baghabari and Chilmari in the northern part, 3 railhead depots, one each in Parbotipur, Rangpur and Natore and in Rajshahi /Horyan, 1 railhead supply station. In northern part, all depots' total diesel holding capacity is 78,885 metric tons, and in it, only Baghabari depot's diesel holding capacity is 60, 067 metric tons. During the Robi season, in the northern part of the country, demand for diesel increases massively comparing to normal season, due to the irrigation for cultivation of Boro paddy and wheat. At this time, due to the abnormal decrease of the navigability of the river Jamuna, the extended supply of the fuel oil for the irrigation in country's northern part, by sea, is often interrupted. Consequently, the importance of fuel oil transport by railroad, increases during the agricultural irrigation season.

BPC makes specific 'contingency plan' every year during the Robi season for the increased diesel supply for the irrigation in the northern part of the country. With the assistance of the Department of Energy and Mineral Resources, local administration, other stakeholders and subsidiary agencies, BPC plays important roles to ensure fuel oil supply in remote areas of the country on time at the price fixed by the government and helps rise in agricultural crops production along with the bumper Boro paddy.

**Table 1 : Product based sales in the last two years**

| Product     | Quantity: Metric Ton |         |
|-------------|----------------------|---------|
|             | 2019-20              | 2020-21 |
| Jet A-1     | 345126               | 237894  |
| Octane      | 262825               | 303917  |
| Petrol      | 322432               | 378846  |
| Kerosene    | 105851               | 101783  |
| Diesel      | 4023409              | 4597585 |
| Furnace Oil | 364241               | 559032  |
| LDO         | 268                  | 331     |
| JBO         | 12738                | 11709   |
| Lube Oil    | 21128                | 20707   |
| SBPS        | 503                  | 591     |
| MTT         | 6548                 | 3790    |
| LPG         | 13421                | 12009   |
| Bitumen     | 24601                | 58150   |
| Grease      | -                    | 52      |
| LSFO        | -                    | 13334   |
| Total       | 5503091              | 6299730 |

**টেবিল ২: জ্বালানি তেল আমদানি ব্যয়**

(কোটি টাকায়)

| খাত                        | ২০১৯-২০   | ২০২০-২১   |
|----------------------------|-----------|-----------|
| অশোধিত তেল আমদানি ব্যয়    | ৩,৮৫৪.৬৪  | ৫,১৬৯.২৭  |
| পরিশোধিত তেল আমদানি ব্যয়  | ১৭,০৪৫.৮১ | ১৬,৬৯৪.৪০ |
| ফার্নেস অয়েল আমদানি ব্যয় | ৬৮৭.০৪    | ১৫১.৪১    |
| মেরিন ফুয়েল আমদানি ব্যয়  | ০         | ১১১.২৪    |
| মোট আমদানি ব্যয়           | ২১,৫৮৭.৪৯ | ২২,১২৬.৩২ |
| বাদ রপ্তানি আয়            | ০.০০      | ৮৬.৯৬     |
| নীট আমদানি বিল             | ২১,৫৮৭.৪৯ | ২২,০৩৯.৩৬ |

**টেবিল ৩ : বিপণন কোম্পানি কর্তৃক পেট্রোলিয়াম পণ্য বিক্রয় পরিসংখ্যান ২০২০-২১**

পরিমাণঃ মে.টন

| পণ্যের নাম    | পদ্মা   | মেঘনা   | যমুনা   | এসএওসিএল | ইআরএল | এলপিজিএল | মোট     |
|---------------|---------|---------|---------|----------|-------|----------|---------|
| অকটেন         | ১০৬২৭৮  | ১১৬৭৪০  | ৮০৮৯৯   | ০        | ০     | ০        | ৩০৩৯১৭  |
| পেট্রোল       | ১৩৭৮৬৭  | ১২৫২৭০  | ১১৫৭০৯  | ০        | ০     | ০        | ৩৭৮৮৪৬  |
| কেরোসিন       | ৩৩১৪২   | ৩৩৫১০   | ৩৫১৩১   | ০        | ০     | ০        | ১০১৭৮৩  |
| ডিজেল         | ১৪২০০২১ | ১৮০৬৪০০ | ১৩৩৭৭৫৬ | ৩৩৪০৮    | ০     | ০        | ৪৫৯৭৫৮৫ |
| এলডিও         | ৩৩১     | ০       | ০       | ০        | ০     | ০        | ৩৩১     |
| ফার্নেস অয়েল | ১৬৮০২০  | ১৯৯০০৯  | ১৬৪৬১৭  | ২৭৩৮৬    | ০     | ০        | ৫৫৯০৩২  |
| জেবিও         | ৩৯৫৭    | ৪৫৮৬    | ৩১৬৬    | ০        | ০     | ০        | ১১৭০৯   |
| লুব অয়েল     | ৪৪৮৬    | ১০৪৯৪   | ৩১৯২    | ২৫৩৫     | ০     | ০        | ২০৭০৭   |
| এলপিজি        | ৩৪৩৫    | ৩৭৩৮    | ৩২৬৯    | ১১২২     | ০     | ৪৪৫      | ১২০০৯   |
| বিটুমিন       | ১৭৫৩৮   | ২৬৫১৯   | ৯১৬৬    | ৪৯২৭     | ০     | ০        | ৫৮১৫০   |
| (ক) উপ-মোট    | ১৮৯৫০৭৫ | ২৩২৬২৬৬ | ১৭৫২৯০৫ | ৬৯৩৭৮    | ০     | ৪৪৫      | ৬০৪৪০৬৯ |
| জেট এ-১       | ২৩৪৫১৬  | ০       | ০       | ৩৩৭৮     | ০     | ০        | ২৩৭৮৯৪  |
| এসবিপি        | ৫৯১     | ০       | ০       | ০        | ০     | ০        | ৫৯১     |
| এমটিটি        | ৩৩৫৩    | ৪৩৭     | ০       | ০        | ০     | ০        | ৩৭৯০    |
| মেরিন ফুয়েল  | ৫৪৩৮    | ৪৮৬০    | ৩০৩৬    | ০        | ০     | ০        | ১৩৩৩৪   |
| গ্রীজ         | ৩৬      | ১৬      | ০       | ০        | ০     | ০        | ৫২      |
| (খ) উপ-মোট    | ২৪৩৯৩৪  | ৫৩১৩    | ৩০৩৬    | ৩৩৭৮     | ০     | ০        | ২৫৫৬৬১  |
| ২০২০-২১       | ২১৩৯০০৯ | ২৩৩১৫৭৯ | ১৭৫৫৯৪১ | ৭২৭৫৬    | ০     | ৪৪৫      | ৬২৯৯৭৩০ |

**Table 2: Import of fuel oil**

(Crore Taka)

| Sector                           | 2019-20          | 2020-21          |
|----------------------------------|------------------|------------------|
| Expenses for importing crude oil | 3,854.64         | 5,169.27         |
| Expenses for refined oil imports | 17,045.81        | 16,694.40        |
| Furnace Oil Import Expenses      | 687.04           | 151.41           |
| Marine fuel import costs         | 0.00             | 111.24           |
| Total import cost                | <b>21,587.49</b> | <b>22,126.32</b> |
| Excluding export earnings        | <b>0.00</b>      | <b>86.96</b>     |
| Net import bill                  | <b>21,587.49</b> | <b>22,039.36</b> |

**Table 3: Petroleum Product Sales Statistics 2020-21 by Marketing Company**

Amount: M.ton

| Product name         | Padma          | Meghna         | Jamuna         | SAOCL        | ERL      | LPGL       | Total          |
|----------------------|----------------|----------------|----------------|--------------|----------|------------|----------------|
| Octane               | 106278         | 116740         | 80899          | 0            | 0        | 0          | 303917         |
| Petrol               | 137867         | 125270         | 115709         | 0            | 0        | 0          | 378846         |
| Kerosene             | 33142          | 33510          | 35131          | 0            | 0        | 0          | 101783         |
| Diesel               | 1420021        | 1806400        | 1337756        | 33408        | 0        | 0          | 4597585        |
| LDO                  | 331            | 0              | 0              | 0            | 0        | 0          | 331            |
| Furnace Oil          | 168020         | 199009         | 164617         | 27386        | 0        | 0          | 559032.2       |
| JBO                  | 3957           | 4586           | 3166           | 0            | 0        | 0          | 11709          |
| Lube Oil             | 4486           | 10494          | 3192           | 2535         | 0        | 0          | 20707          |
| LPG                  | 3435           | 3738           | 3269           | 1122         | 0        | 445        | 12009          |
| Bitumen              | 17538          | 26519          | 9166           | 4927         | 0        | 0          | 58150          |
| <b>(A) Sub-total</b> | <b>1895075</b> | <b>2326266</b> | <b>1752905</b> | <b>69378</b> | <b>0</b> | <b>445</b> | <b>6044069</b> |
| Jet A-1              | 234516         | 0              | 0              | 3378         | 0        | 0          | 237894         |
| SBP                  | 591            | 0              | 0              | 0            | 0        | 0          | 591            |
| MTT                  | 3353           | 437            | 0              | 0            | 0        | 0          | 3790           |
| Marine Fuel          | 5438           | 4860           | 3036           | 0            | 0        | 0          | 13334          |
| Grease               | 36             | 16             | 0              | 0            | 0        | 0          | 52             |
| <b>(B) Sub-total</b> | <b>243934</b>  | <b>5313</b>    | <b>3036</b>    | <b>3378</b>  | <b>0</b> | <b>0</b>   | <b>255661</b>  |
| <b>2020-21</b>       | <b>2139009</b> | <b>2331579</b> | <b>1755941</b> | <b>72756</b> | <b>0</b> | <b>445</b> | <b>6299730</b> |

**টেবিল ৪: ২০১৯-২০ থেকে ২০২০-২১ অর্থ বছরে জ্বালানি তেলের আমদানির পরিমাণ ও মূল্যের তুলনামূলক বিবরণ**

| পণ্যের পরিমাণ      | ২০১৯-২০             |                         |                  | ২০২০-২১             |                         |                  |
|--------------------|---------------------|-------------------------|------------------|---------------------|-------------------------|------------------|
|                    | পরিমাণ<br>মে.টন     | মিলিয়ন<br>মার্কিন ডলার | কোটি টাকা        | পরিমাণ<br>মে.টন     | মিলিয়ন<br>মার্কিন ডলার | কোটি টাকা        |
| ১। ক্রুড অয়েল     | ১,১৫১,৯৬৩.৪৮        | ৪৫৫.৯১                  | ৩,৮৫৪.৬৪         | ১,৪৩৪,৬০৭.২৮        | ৫৮৪.৬৪                  | ৪,৯৬৬.৫২         |
| ২। বিটুমিনাস ক্রুড | ০                   | ০                       | ০                | ৭১,৪৯১.৭৮           | ২৩.৮৭                   | ২০২.৭৫           |
| ২। রিফাইন্ড অয়েল  | ৩,৮৭৩,১৩১.৬১        | ২,০০৯.৬৬                | ১৭,০৪৫.৮১        | ৪,১৪৪,৭৬২.৪৫        | ১,৯৬৪.৫৫                | ১৬,৬৯৪.৪০        |
| ৩। ফার্নেস অয়েল   | ১৭৫,৬৯৩.৯৫          | ৮১.৩১                   | ৬৮৭.০৪           | ৪৭,৯২৩.৭২           | ১৭.৬৯                   | ১৫১.৪১           |
| ৪। মেরিন ফুয়েল    | ০                   | ০                       | ০                | ২৯,৯৬৩.৬১           | ১৩.০৯                   | ১১১.২৪           |
| <b>সর্বমোটঃ</b>    | <b>৫,২০০,৭৮৯.০৪</b> | <b>২,৫৪৬.৮৮</b>         | <b>২১,৫৮৭.৪৯</b> | <b>৫,৭২৮,৭৪৮.৮৪</b> | <b>২,৬০৩.৮৪</b>         | <b>২২,১২৬.৩২</b> |

**টেবিল ৫ : ২০১৯-২০ থেকে ২০২০-২১ অর্থ বছরে জ্বালানি তেলের রপ্তানির পরিমাণ ও মূল্যের তুলনামূলক বিবরণঃ**

| পণ্যের নাম | বছর       | পরিমাণ মে.টন | মিলিয়ন মার্কিন ডলার | কোটি টাকা |
|------------|-----------|--------------|----------------------|-----------|
| ন্যাফথা    | ২০১৯-২০২০ | ০            | ০                    | ০         |
|            | ২০২০-২০২১ | ১৮,৭৯৫.২৫    | ১০.২০৮               | ৮৫.৯৬     |

**টেবিল ৬: ২০২০-২১ অর্থবছরে প্রধান প্রধান পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের প্রারম্ভিক ও সমাপনী মজুদ**

ক) প্রারম্ভিক মজুদ (৩০/০৬/ ২০২০)

পরিমাণঃ মে.টন

| পণ্য                  | রিফাইনারির<br>তৈলাধার | প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম<br>(ভাসমান মজুদসহ) | দেশের বিভিন্ন ডিপোর মজুদ<br>(ভাসমান মজুদসহ) | পশ্চিমঘো     | মোট           |
|-----------------------|-----------------------|--|---|--------------|---------------|
| অকটেন                 | ২৯৪০                  | ৫৯৯৬   | ৪৮০৭  | ৮৪১          | ১৪৫৮৪         |
| পেট্রোল               | ১৩৮৫                  | ২৬৫২   | ৮০৬০  | ১৫০২         | ১৩৫৯৯         |
| জেট এ১-               | ৮৯৫                   | ৩৭০০৭  | ২৮১৭৬                                       | ০            | ৬৬০৭৮         |
| কেরোসিন               | ৫৪১০                  | ৭৬৬১   | ১০৬৯৪                                       | ৪০৫          | ২৪১৭০         |
| ডিজেল                 | ৬১৩২৫                 | ২৩৬০৮২                                       | ২৮০৭৪১                                      | ৩৩৮৬৩        | ৬১২০১১        |
| ফার্নেস অয়েল         | ৪৯৭২৫                 | ৫৩৪১৯  | ৪১৩০৩                                       | ২৪০২         | ১৪৬৮৪৯        |
| এলপিগিজ, লুব, বিটুমিন | ৩৪৪৮                  | ৬৬৭২   | ০   | ০            | ১০১২০         |
| <b>সর্বমোট</b>        | <b>১২৫১২৮</b>         | <b>৩৪৯৪৮৯</b>                                | <b>৩৭৩৭৮১</b>                               | <b>৩৯০১৩</b> | <b>৮৮৭৪১১</b> |

খ) সমাপনী মজুদ (৩০/০৬/ ২০২১)

পরিমাণঃ মে.টন

| পণ্য                  | রিফাইনারির<br>তৈলাধার | প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম<br>ভাসমান মজুদ | দেশের বিভিন্ন ডিপোর মজুদ<br>(ভাসমান মজুদসহ) | পশ্চিমঘো     | মোট           |
|-----------------------|-----------------------|--|---|--------------|---------------|
| অকটেন                 | ৬৩৩০                  | ২৬৪৭৭                                    | ৭০৯৭  | ৬৮২          | ৪০৫৮৬         |
| পেট্রোল               | ১৮৯৫                  | ৮৫৮৭                                     | ৮৬৫৪  | ২১৫৪         | ২১২৯০         |
| জেট এ১-               | ৯৫                    | ৩৬৮৯৬                                    | ১৯০৪৭                                       | ৬৬৪২         | ৬২৬৮০         |
| কেরোসিন               | ৫৪০০                  | ৭৫৬০                                     | ৮৫৭২  | ৭৭৯          | ২২৩১১         |
| ডিজেল                 | ৪৬৪০৫                 | ১৯০৭৬৯                                   | ২১১৪৩২                                      | ২৯৫৮৭        | ৪৭৮১৯৩        |
| ফার্নেস অয়েল         | ৬৫৩০                  | ৯৫৭১                                     | ৬৭৮৪  | ৪০৯৬         | ২৬৯৮১         |
| এলপিগিজ, লুব, বিটুমিন | ১৭৬৫                  | ১৮১                                      | ০   | ০            | ১৯৪৬          |
| <b>সর্বমোট</b>        | <b>৬৮৪২০</b>          | <b>২৮০০৪১</b>                            | <b>২৬১৫৮৬</b>                               | <b>৪৩৯৪০</b> | <b>৬৫৩৯৮৭</b> |



**Table 4: Comparative Details of Fuel Oil Imports and Prices for the Fiscal Year 2019-20 to 2020-21**

| Quantity of product | 2019-20             |                 |                  | 2020-21             |                 |                  |
|---------------------|---------------------|-----------------|------------------|---------------------|-----------------|------------------|
|                     | Amount M.ton        | Million USD     | Creore Taka      | Amount M.ton        | Million USD     | Creore Taka      |
| 1. Crude Oil        | ১,১৫১,৯৬৩.৪৮        | ৪৫৫.৯১          | ৩,৮৫৪.৬৪         | ১,৪৩৪,৬০৭.২৮        | ৫৮৪.৬৪          | ৪,৯৬৬.৫২         |
| 2. Bituminous Crude | ০                   | ০               | ০                | ৭১,৪৯১.৭৮           | ২৩.৮৭           | ২০২.৭৫           |
| 3. Refined Oil      | ৩,৮৭৩,১৩১.৬১        | ২,০০৯.৬৬        | ১৭,০৪৫.৮১        | ৪,১৪৪,৭৬২.৪৫        | ১,৯৬৪.৫৫        | ১৬,৬৯৪.৪০        |
| 4. Furnace Oil      | ১৭৫,৬৯৩.৯৫          | ৮১.৩১           | ৬৮৭.০৪           | ৪৭,৯২৩.৭২           | ১৭.৬৯           | ১৫১.৪১           |
| 5. Marine Fuel      | ০                   | ০               | ০                | ২৯,৯৬৩.৬১           | ১৩.০৯           | ১১১.২৪           |
| <b>Total</b>        | <b>৫,২০০,৭৮৯.০৪</b> | <b>২,৫৪৬.৮৮</b> | <b>২১,৫৮৭.৪৯</b> | <b>৫,৭২৮,৭৪৮.৮৪</b> | <b>২,৬০৩.৮৪</b> | <b>২২,৯২৬.৩২</b> |

**Table 5: Comparative Details of Fuel Oil Exports and Prices in Fiscal Year 2019-20 to 2020-21:**

| Product Name | Year    | Amount: M.ton | Million USD | Creore Taka |
|--------------|---------|---------------|-------------|-------------|
| Naphtha      | 2019-20 | 0             | 0           | 0           |
|              | 2020-21 | 18,795.25     | 10.208      | 85.96       |

**Table 6: Opening and closing stocks of major petroleum products in FY 2020-21**

A) Initial stock (30/06/2020)

Amount: M.ton

| Product            | Refinery oil tank | Main installation, CTG (with floating stock) | Deposits of different depots of the country (including floating stocks) | On the way   | Total         |
|--------------------|-------------------|--|---|--------------|---------------|
| Octane             | 2940              | 5996   | 4807  | 841          | 14584         |
| Petrol             | 1385              | 2652   | 8060  | 1502         | 13599         |
| Jet A-1            | 895               | 37007  | 28176   | 0            | 66078         |
| Kerosene           | 5410              | 7661   | 10694   | 403          | 24168         |
| Diesel             | 61325             | 236082                                       | 280741  | 33863        | 612011        |
| Furnace Oil        | 49725             | 53419  | 41303   | 2402         | 146849        |
| LPG, Lube, Bitumen | 3448              | 6672   | 0   | 0            | 10120         |
| <b>Total</b>       | <b>125128</b>     | <b>349489</b>                                | <b>373781</b>   | <b>39011</b> | <b>887409</b> |

B) Closing reserves (30/06/2021)

Amount: M.ton

| Product            | Refinery oil tank | Main installation, CTG (with floating stock) | Deposits of different depots of the country (including floating stocks) | On the way   | Total         |
|--------------------|-------------------|--|---|--------------|---------------|
| Octane             | 6330              | 26477  | 7097  | 682          | 40586         |
| Petrol             | 1895              | 8587   | 8654  | 2154         | 21290         |
| Jet A-1            | 95                | 36896  | 19047   | 6642         | 62680         |
| Kerosene           | 5400              | 7560   | 8572  | 779          | 22311         |
| Diesel             | 46405             | 190769                                       | 211432  | 29587        | 478193        |
| Furnace Oil        | 6530              | 9571   | 6784  | 4096         | 26981         |
| LPG, Lube, Bitumen | 1765              | 181  | 0   | 0            | 1946          |
| <b>Total</b>       | <b>68420</b>      | <b>280041</b>                                | <b>261586</b>   | <b>43940</b> | <b>653987</b> |

**টেবিল ৬: দেশের বিভিন্ন তেল ডিপোর আওতাধীন জেলা সমূহের নাম**

| ডিপোর নাম ও অবস্থান                            | জেলা সমূহের নাম  |
|--|--|
| প্রধান স্থাপনা, গুপ্তখাল, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম   | চট্টগ্রাম, কক্সবাজার, বান্দরবান, খাগড়াছড়ি, রাঙ্গামাটি, ফেনী ও আংশিক কুমিল্লা, আংশিক লক্ষীপুর, আংশিক নোয়াখালী। প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম থেকে কোস্টাল ট্যাংকারযোগে গোদনাইল, ফতুল্লা, দৌলতপুর, বরিশাল, ঝালকাঠি, চাঁদপুর, আশুগঞ্জ ও ভৈরব ডিপোতে এবং রেলওয়ানযোগে সিলেট, শ্রীমঙ্গল, রংপুর, এবং ঢাকাস্থ ইপিওএল ডিপোতে জ্বালানি তেল প্রেরণ করা হয়। |
| গোদনাইল/ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জ              | ঢাকা, গাজীপুর, মানিকগঞ্জ, মুন্সিগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ, নরসিংদী, জামালপুর, শেরপুর, ময়মনসিংহ, টাংগাইল, নেত্রকোনা ও আংশিক কিশোরগঞ্জ। গোদনাইল/ফতুল্লা থেকে শ্যালো ড্রাফট ট্যাংকারযোগে বাঘাবাড়ী ও চিলমারী ডিপোতে জ্বালানি তেল প্রেরণ করা হয়।   |
| ইপিওএল, ঢাকা                                   | ঢাকা।  |
| দৌলতপুর, খালিশপুর, খুলনা                       | খুলনা, যশোর, ঝিনাইদহ, মাগুরা, নড়াইল, সাতক্ষীরা, চুয়াডাঙ্গা, কুষ্টিয়া, মেহেরপুর, বাগেরহাট ও আংশিক ফরিদপুর, আংশিক রাজবাড়ী, আংশিক গোপালগঞ্জ, আংশিক মাদারীপুর। দৌলতপুর ডিপো থেকে রেলওয়ানযোগে পার্বতীপুর, নাটোর, রাজশাহী ও হরিয়ান ডিপোতে জ্বালানি তেল প্রেরণ করা হয়।   |
| বাঘাবাড়ী, শাহজাদপুর, সিরাজগঞ্জ।               | সিরাজগঞ্জ, পাবনা, নাটোর, বগুড়া, রাজশাহী, নওগাঁ, চাপাইনবাবগঞ্জ, জয়পুরহাট, আংশিক গাইবান্ধা।  |
| চিলমারী বার্জ ডিপো, কুড়িগ্রাম                 | কুড়িগ্রাম।  |
| রংপুর রেলহেড ডিপো, রংপুর                       | রংপুর, লালমনিরহাট, আংশিক নীলফামারী (ডোমার, ডিমলা ও জলঢাকা উপজেলা), আংশিক গাইবান্ধা, কুড়িগ্রাম (চিলমারী বার্জে জ্বালানি তেল না থাকলে)।   |
| পার্বতীপুর রেলহেড ডিপো, দিনাজপুর               | দিনাজপুর, ঠাকুরগাঁও, পঞ্চগড়, আংশিক নীলফামারী (সৈয়দপুর ও নীলফামারী সদর উপজেলা), আংশিক জয়পুরহাট (জয়পুরহাট সদর ও পাঁচবিবি উপজেলা)।  |
| নাটোর রেলহেড ডিপো, নাটোর                       | নাটোর, আংশিক রাজশাহী (রাজশাহী ও হরিয়ান সরবরাহ কেন্দ্রে জ্বালানি তেল না থাকলে), আংশিক চাপাইনবাবগঞ্জ (রাজশাহী ও হরিয়ান সরবরাহ কেন্দ্রে জ্বালানি তেল না থাকিলে), আংশিক বগুড়া (নন্দীগ্রাম)।   |
| রাজশাহী/হরিয়ান রেলহেড ডিপো, রাজশাহী           | রাজশাহী, চাঁপাইনবাবগঞ্জ, আংশিক নওগাঁ (সাপাহার, পোরসা, পল্লীতলা, ধামুরহাট, মান্দা উপজেলা)।  |
| সিলেট রেলহেড ডিপো, সিলেট                       | সিলেট, মৌলভীবাজার, সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ।   |
| শ্রীমঙ্গল রেলহেড ডিপো, শ্রীমঙ্গল, মৌলভীবাজার   | সিলেট, মৌলভীবাজার, সুনামগঞ্জ, হবিগঞ্জ।   |
| সাচনা বাজার বার্জ ডিপো, সাচনা বাজার, সুনামগঞ্জ | সুনামগঞ্জ।   |
| ভৈরব/আশুগঞ্জ ডিপো, ব্রাহ্মনবাড়ীয়া            | ব্রাহ্মনবাড়ীয়া, আংশিক নরসিংদী, আংশিক কিশোরগঞ্জ, আংশিক নেত্রকোনা, আংশিক হবিগঞ্জ।  |
| ব্রাহ্মনবাড়ীয়া ডিপো                          | ব্রাহ্মনবাড়ীয়া।  |
| চাঁদপুর ডিপো, চাঁদপুর                          | চাঁদপুর, লক্ষীপুর, নোয়াখালীর বৃহত্তর অংশ, আংশিক ব্রাহ্মনবাড়ীয়া, আংশিক কুমিল্লা, আংশিক শরিয়তপুর।  |
| বরিশাল ডিপো, বরিশাল                            | বরিশাল, ভোলা, ঝালকাঠি, পিরোজপুর, বরগুনা, পটুয়াখালী, মাদারীপুর ও আংশিক ফরিদপুর, আংশিক শরিয়তপুর।   |
| ঝালকাঠি ডিপো, ঝালকাঠি                          | বরিশাল, ভোলা, ঝালকাঠি, পিরোজপুর, বরগুনা, পটুয়াখালী, মাদারীপুর ও আংশিক ফরিদপুর, আংশিক শরিয়তপুর।   |
| মোংলা  | বাগেরহাট।  |

**Table 6: Names of districts under different oil depots of the country**

| <b>Name and location of the depot</b>              | <b>Names of districts</b>   |
|--|---|
| Main installations, Guptakhal, Patenga, Chittagong | Chittagong, Cox's Bazar, Bandarban, Khagrachhari, Rangamati, Feni and partly Comilla, partly Laxmipur, partly Noakhali. Fuel oil is shipped from Chittagong to Godnail, Fatulla, Daulatpur, Barisal, Jhalokati, Chandpur, Ashuganj and Bhairab depots via coastal tankers from main installations and to EPOL depots in Sylhet, Srimangal, Rangpur and Dhaka by rail. |
| Godnail / Fatulla Depot, Narayanganj               | Dhaka, Gazipur, Manikganj, Munshiganj, Narayanganj, Narsingdi, Jamalpur, Sherpur, Mymensingh, Tangail, Netrokona and partly Kishoreganj. Fuel oil is sent from Godnail / Fatulla to Baghabari and Chilmari depots by shallow draft tanker.  |
| EPOL, Dhaka  | Dhaka.  |
| Daulatpur, Khalishpur, Khulna                      | Khulna, Jessore, Jhenaidah, Magura, Narail, Satkhira, Chuadanga, Kushtia, Meherpur, Bagerhat and part Faridpur, part Rajbari, part Gopalganj, part Madaripur. Fuel oil is sent by train from Daulatpur depot to Parbatipur, Natore, Rajshahi and Harian depots.   |
| Baghabari, Shahjadpur, Sirajganj.                  | Sirajganj, Pabna, Natore, Bogra, Rajshahi, Naogaon, Chapainawabganj, Joypurhat, partial Gaibandha.  |
| Chilmari Barge Depot, Kurigram                     | Kurigram.   |
| Rangpur Railhead Depot, Rangpur                    | Rangpur, Lalmonirhat, partial Nilphamari (Domar, Dimla and Jaldhaka upazilas), partly Gaibandha, Kurigram (without fuel oil in Chilmari barge).   |
| Parbatipur Railhead Depot, Dinajpur                | Dinajpur, Thakurgaon, Panchagarh, partial Nilphamari (Syedpur and Nilphamari Sadar Upazila), part Joypurhat (Joypurhat Sadar and Panchbibi Upazila).  |
| Natore Railhead Depot, Natore                      | Natore, partial Rajshahi (Rajshahi and Haryana supply centers without fuel oil), partial Chapainawabganj (Rajshahi and Haryana supply centers without fuel oil), part Bogra (Nandigram).  |
| Rajshahi / Harian Railhead Depot, Rajshahi         | Rajshahi, Chapainawabganj, partial Naogaon (Sapahar, Porsa, Patnitala, Dhamurhat, Manda Upazila).   |
| Sylhet Railway Head Depot, Sylhet                  | Sylhet, Moulvibazar, Sunamganj, Habiganj.   |
| Srimangal Railhead Depot, Srimangal, Moulvibazar   | Sylhet, Moulvibazar, Sunamganj, Habiganj.   |
| Sachna Bazar Barge Depot, Sachna Bazar, Sunamganj  | Sunamganj.  |
| Bhairab / Ashuganj Depot, Brakshanbaria            | Brahmanbaria, part Narsingdi, part Kishoreganj, part Netrokona, part Habiganj.  |
| Brahmanbaria Depot                                 | Brahmanbaria.   |
| Chandpur Depot, Chandpur                           | Chandpur, Laxmipur, greater part of Noakhali, partly Brahmanbaria, partly Comilla, partly Shariatpur.   |
| Barisal Depot, Barisal                             | Barisal, Bhola, Jhalokati, Pirojpur, Barguna, Patuakhali, Madaripur and partly Faridpur, partly Shariatpur.   |
| Jhalakati Depot, Jhalakati                         | Barisal, Bhola, Jhalokati, Pirojpur, Barguna, Patuakhali, Madaripur and partly Faridpur, partly Shariatpur.   |
| Mongla   | Bagerhat.   |

টেবিল ৭ : বিগত ৫(পাঁচ) অর্থ বছরে জ্বালানি তেল বিক্রয় পরিসংখ্যান

পরিমাণঃ মে.টন

| পণ্য               | ২০১৬-১৭ | %     | ২০১৭-১৮ | %     | ২০১৮-১৯ | %     | ২০১৯-২০  | %      | ২০২০-২১  | %     |
|--------------------|---------|-------|---------|-------|---------|-------|----------|--------|----------|-------|
| জেট এ-১            | ৩৭৬৭০০  | ৬.৪   | ৪০৮২৭২  | ৫.৮৮  | ৪৩০৩৪১  | ৬.৫৭  | ৩৪৫১২৬   | ৬.২৭   | ২৩৭৮৯৪   | ৩.৭৮  |
| অকটেন              | ১৮৬৯১১  | ৩.১৭  | ২৩০২৮০  | ৩.৩১  | ২৬৬৯৮৮  | ৪.০৮  | ২৬২৮২৫   | ৪.৭৮   | ৩০৩৯১৭   | ৪.৮২  |
| পেট্রোল            | ২৩২৩৫৯  | ৩.৯৫  | ২৮৪৬৬৮  | ৪.১   | ৩১৮৫৯৩  | ৪.৮৬  | ৩২২৪৩২   | ৫.৮৬   | ৩৭৮৮৪৬   | ৬.০১  |
| কেরোসিন            | ১৭০৯৯৩  | ২.৯   | ১৩৮৪০৩  | ১.৯৯  | ১২১৪৯৭  | ১.৮৬  | ১০৫৮৫১   | ১.৯২   | ১০১৭৮৩   | ১.৬২  |
| ডিজেল              | ৪০০০০৪৪ | ৬৭.৯৩ | ৪৮৩৫৭১২ | ৬৯.৬  | ৪৫৯৩৪৮৬ | ৭০.১৩ | ৪০২৩৪০৯  | ৭৩.১১  | ৪৫৯৭৫৮৫  | ৭২.৯৮ |
| ফার্নেস অয়েল      | ৮০৬৪৪০  | ১৩.৬৯ | ৯২৫১৫০  | ১৩.৩১ | ৬৮৩৮৮০  | ১০.৪৪ | ৩৬৪২৪১   | ৬.৬২   | ৫৫৯০৩২   | ৮.৮৭  |
| এলডিও              | ৬৬০     | ০.০১  | ৯৬      | ০     | ৯৬      | ০     | ২৬৮      | ০.০০   | ৩৩১      | ০.০১  |
| জেবিও              | ১৭১৩৩   | ০.২৯  | ১৭৯১০   | ০.২৬  | ১২৯৮৪   | ০.২   | ১২৭৩৮    | ০.২৩   | ১১৭০৯    | ০.১৯  |
| লুব অয়েল          | ১৮৭৫২   | ০.৩২  | ১৯৮১২   | ০.২৯  | ২৩৪০২   | ০.৩৬  | ২১১২৮    | ০.৩৮   | ২০৭০৭    | ০.৩৩  |
| এসবিপিএস           | ৮৬৫     | ০.০১  | ১৯৯৩    | ০.০৩  | ১৪৩৮    | ০.০২  | ৫০৩      | ০.০১   | ৫৯১      | ০.০১  |
| এমটিটি             | ৬৪৭৫    | ০.১১  | ১০৩৩৮   | ০.১৫  | ১০২৭১   | ০.১৬  | ৬৫৪৮     | ০.১২   | ৩৭৯০     | ০.০৬  |
| এলপিজি             | ১৬৩৭০   | ০.২৮  | ১৬৩০৩   | ০.২৩  | ২০১৭৩   | ০.৩১  | ১৩৪২১    | ০.২৪   | ১২০০৯    | ০.১৯  |
| বিটুমিন            | ৫৫০২৮   | ০.৯৩  | ৫৯৩৯৯   | ০.৮৫  | ৬৬৪৪৮   | ১.০১  | ২৪৬০১    | ০.৪৫   | ৫৮১৫০    | ০.৯২  |
| গ্রীজ              | -       | -     | -       | -     | -       | -     | -        | -      | ৫২       | ০.০০১ |
| মেরিন ফুয়েল       | -       | -     | -       | -     | -       | -     | -        | -      | ১৩৩৩৪    | ০.২১  |
| সর্বমোট            | ৫৮৮৮৭৩০ | ১০০   | ৬৯৪৮৩৩৬ | ১০০   | ৬৫৪৯৫৯৭ | ১০০   | ৫৫০৩০৯১  | ১০০.০০ | ৬২৯৯৭৩০  | ১০০   |
| বৃদ্ধি/হ্রাস (+/-) | ৬৩২৭১০  | -     | ১০৫৯৬০৬ | -     | -৩৯৮৭৩৯ | -     | -১০৪৬৫০৬ | -      | ৭৯৬৬৩৯   | -     |
| %                  | ১২.০৪   | -     | ১৭.৯৯   | -     | -৫.৭৪   | -     | -১৫.৯৮   | -      | ১৪.৪৭৬২১ | -     |

২০২০-২১ অর্থ বছরে পণ্য ভিত্তিক জ্বালানি তেল বিক্রয়ের শতকরা হারের লেখচিত্র।

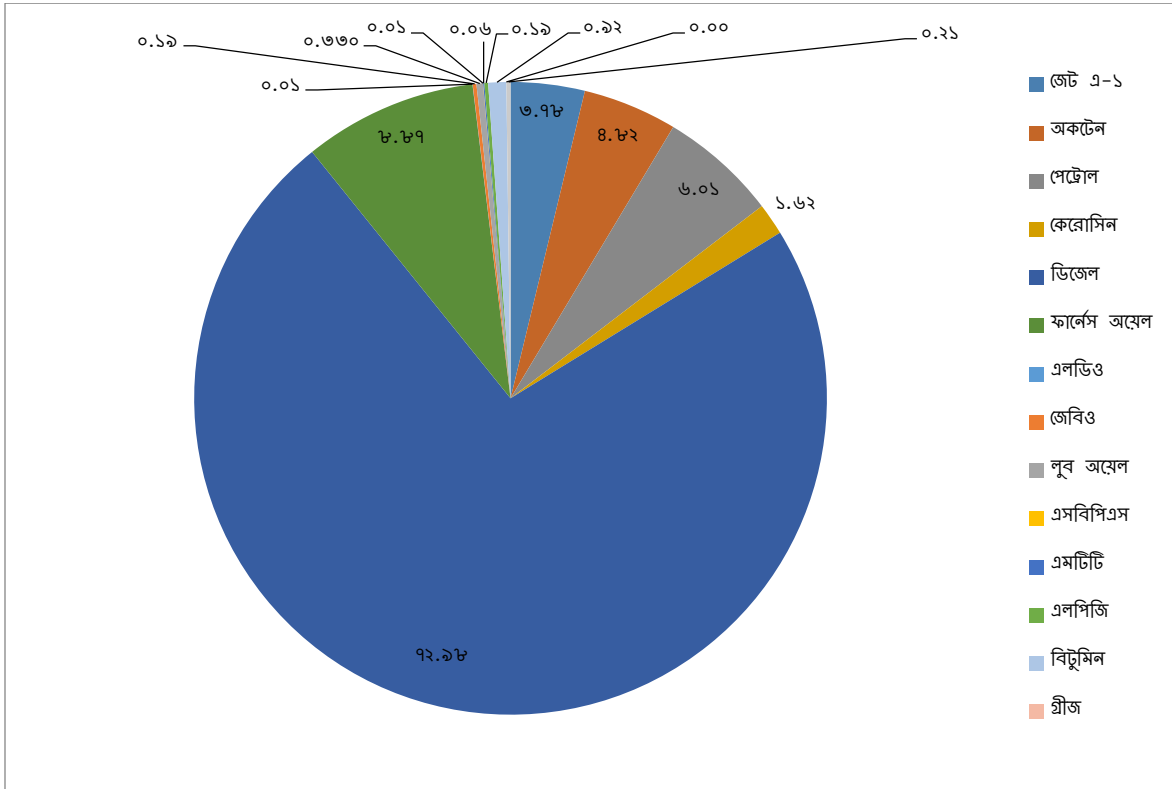
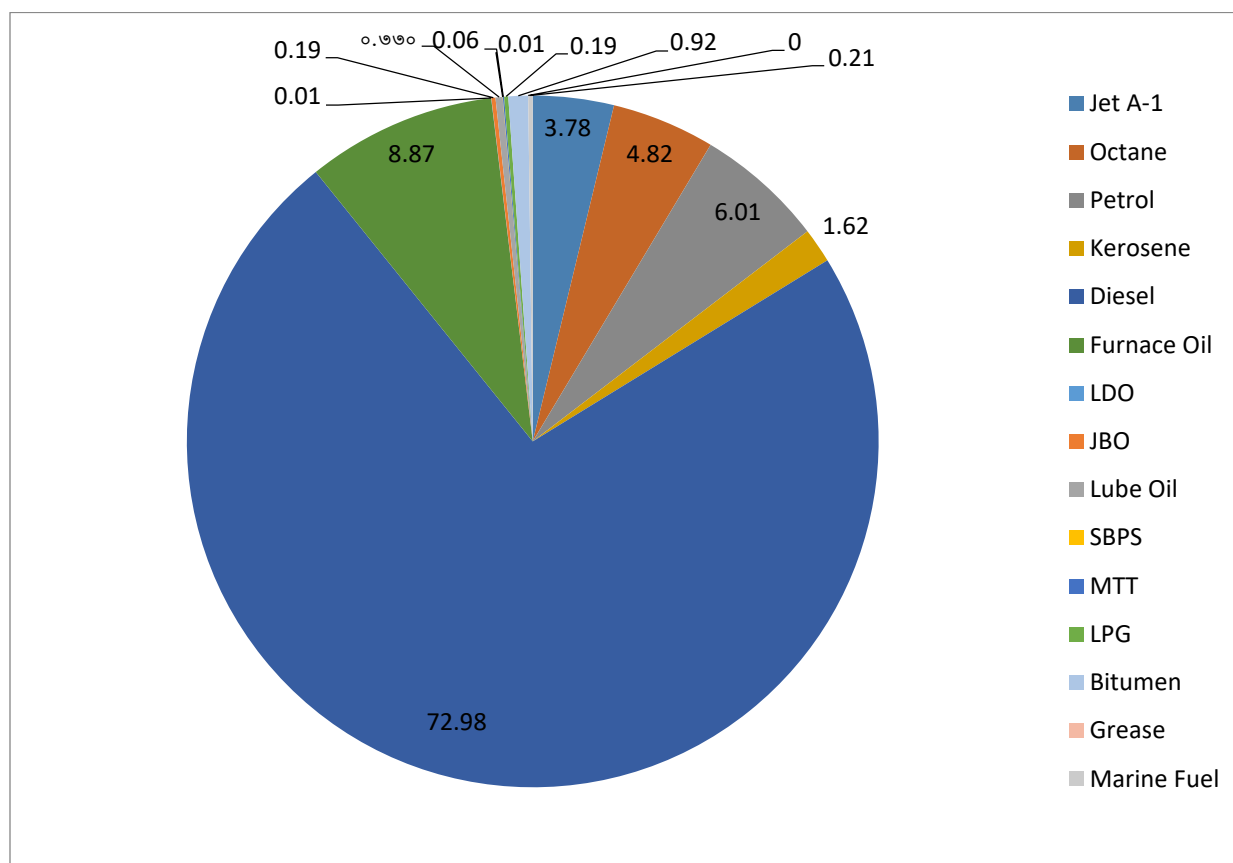


Table 7: Fuel Oil Sales Statistics for the last 5 (five) financial years

Amount: M.ton

| Product                     | 2016-17        | %            | 2017-18        | %           | 2018-19        | %            | 2019-20        | %             | 2020-21        | %             |
|-----------------------------|----------------|--------------|----------------|-------------|----------------|--------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| Jet A-1                     | 376700         | 6.4          | 408272         | 5.88        | 430341         | 6.57         | 345126         | 6.27          | 237894         | 3.78          |
| Octane                      | 186911         | 3.17         | 230280         | 3.31        | 266988         | 4.08         | 262825         | 4.78          | 303917         | 4.82          |
| Petrol                      | 232359         | 3.95         | 284668         | 4.1         | 318593         | 4.86         | 322432         | 5.86          | 378846         | 6.01          |
| Kerosene                    | 170993         | 2.9          | 138403         | 1.99        | 121497         | 1.86         | 105851         | 1.92          | 101783         | 1.62          |
| Diesel                      | <b>4000044</b> | <b>67.93</b> | <b>4835712</b> | <b>69.6</b> | <b>4593486</b> | <b>70.13</b> | <b>4023409</b> | <b>73.11</b>  | <b>4597585</b> | <b>72.98</b>  |
| Furnace Oil                 | 806440         | 13.69        | 925150         | 13.31       | 683880         | 10.44        | 364241         | 6.62          | 559032         | 8.87          |
| LDO                         | 660            | 0.01         | 96             | 0           | 96             | 0            | 268            | 0.00          | 331            | 0.01          |
| JBO                         | 17133          | 0.29         | 17910          | 0.26        | 12984          | 0.2          | 12738          | 0.23          | 11709          | 0.19          |
| Lube Oil                    | 18752          | 0.32         | 19812          | 0.29        | 23402          | 0.36         | 21128          | 0.38          | 20707          | 0.33          |
| SBPS                        | 865            | 0.01         | 1993           | 0.03        | 1438           | 0.02         | 503            | 0.01          | 591            | 0.01          |
| MTT                         | 6475           | 0.11         | 10338          | 0.15        | 10271          | 0.16         | 6548           | 0.12          | 3790           | 0.06          |
| LPG                         | 16370          | 0.28         | 16303          | 0.23        | 20173          | 0.31         | 13421          | 0.24          | 12009          | 0.19          |
| Bitumen                     | 55028          | 0.93         | 59399          | 0.85        | 66448          | 1.01         | 24601          | 0.45          | 58150          | 0.92          |
| Grease                      | -              | -            | -              | -           | -              | -            | -              | -             | 52             | 0.00          |
| Marine Fuel                 | -              | -            | -              | -           | -              | -            | -              | -             | 13334          | 0.21          |
| <b>Total</b>                | <b>5888730</b> | <b>100</b>   | <b>6948336</b> | <b>100</b>  | <b>6549597</b> | <b>100</b>   | <b>5503091</b> | <b>100.00</b> | <b>6299730</b> | <b>100.00</b> |
| Increase/<br>decrease (+/-) | 632710         | -            | 1059606        | -           | -398739        | -            | -1046506       | -             | 796639         | -             |
| %                           | 12.04          | -            | 17.99          | -           | -5.74          | -            | -15.98         | -             | 14.47621       | -             |

**Percentage chart of product based fuel oil sales in 2020-21 financial year.**



**টেবিল ৮: পেট্রোলিয়াম পণ্য আমদানির পরিমাণ**

**(ক) অপরিশোধিত তেল আমদানি**

| অর্থ বছর | পরিমাণ (মে.টন) | এফওবি মূল্য/ ইউএসডি মিলিয়ন | কোটি টাকা |
|----------|----------------|-----------------------------|-----------|
| ২০১১-১২  | ১০,৮৫,৯৩৭      | ৯১৯.২৬                      | ৭,০৫৩.৫১  |
| ২০১২-১৩  | ১২,৯২,১০২      | ১০৬০.৩০                     | ৮,৫৩৬.৭০  |
| ২০১৩-১৪  | ১১,৭৬,৬৯৩      | ৯৬৮.৫৫                      | ৭,৯৫৭.২৯  |
| ২০১৪-১৫  | ১৩,০৩,১৯৪      | ৭৩৪.০০                      | ৫,৭৩৯.৩৫  |
| ২০১৫-১৬  | ১০,৯৩,১২০      | ৩৩৬.১৫                      | ৩,২২৫.৯২  |
| ২০১৬-১৭  | ১৩,৯১,৬২৯      | ৫১৪.১০                      | ৪,১৩২.৩৫  |
| ২০১৭-১৮  | ১১,৭৩,৬৪৭      | ৫৬৫.৯৯                      | ৪,৬০৩.৮১  |
| ২০১৮-১৯  | ১৩,৬১,৮৭৭      | ৭২১.২৮                      | ৬,০৮০.৩৯  |
| ২০১৯-২০  | ১১,৫১,৯৬৩      | ৪৫৫.৯১                      | ৩,৮৫৪.৬৪  |
| ২০২০-২১  | ১,৫০৬,০৯৯      | ৬০৮.৫১                      | ৫,১৬৯.২৭  |

**(খ) পরিশোধিত তেল আমদানি**

| অর্থ বছর | জেট এ-১, এসকেও, মোগ্যাস এবং এইচএসডি |                      | লুব্রিকেটিং বেইস অয়েল |                      | ফার্নেস অয়েল     |                      |
|----------|-------------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
|          | পরিমাণ<br>(মে.টন)                   | মূল্য<br>(কোটি টাকা) | পরিমাণ<br>(মে.টন)      | মূল্য<br>(কোটি টাকা) | পরিমাণ<br>(মে.টন) | মূল্য<br>(কোটি টাকা) |
| ২০১১-১২  | ৩৪,০৯,৯৩৪                           | ২৭,১১১.২৪            | ৪,৯৮০                  | ৫৩.১১                | ৬,৮০,৯৮২          | ৩,৮১৯.০৭             |
| ২০১২-১৩  | ২৮,২৭,১৬০                           | ২১,৯৪৯.১০            | ৪,৮৫৩                  | ৩৮.৫৬                | ৮,০৩,৬০৩          | ৪,৩৬৭.২৬             |
| ২০১৩-১৪  | ৩১,৫৮,৩৪৩                           | ২৩,৪৮৫.৫৬            | ০                      | ০.০০                 | ১০,১৬,১০১         | ৫,১৪৪.৬৮             |
| ২০১৪-১৫  | ৩৪,০৩,৮৮৯                           | ১৮,৫৬৯.৬২            | ০                      | ০.০০                 | ৬,৯১,৭০৫          | ২,৭১৪.৩০             |
| ২০১৫-১৬  | ৩৩,৩৭,৪২৭                           | ১১,১১০.৩১            | ০                      | ০.০০                 | ৩,৩৫,১৫০          | ৬৬০.৫২               |
| ২০১৬-১৭  | ৩৮,৭১,৪৩২                           | ১৪,৪৩৩.৯১            | ০                      | ০.০০                 | ৫,২১,১৯৯          | ১,২৪০.৬৬             |
| ২০১৭-১৮  | ৪৮,৯২,০৮৯                           | ২৩,৩০০.৬৭            | ০                      | ০.০০                 | ৬,৫০,৫৪০          | ২,০৯১.৫২             |
| ২০১৮-১৯  | ৪২,৮১,৯৫৮                           | ২৩,৩৭৬.৫০            | ০                      | ০.০০                 | ৩,১৮,৬৩৪          | ১,২৮২.৪৯             |
| ২০১৯-২০  | ৩৮,৯৩,১৩২                           | ১৭,০৪৫.৮১            | ০                      | ০.০০                 | ১,৭৫,৬৯৪          | ৬৮৭.০৪               |
| ২০২০-২১  | ৪১,৭৪,৭২৬                           | ১৬,৮০৫.৬৪            | ০                      | ০.০০                 | ৪৭,৯২৪            | ১৫১.৪১               |

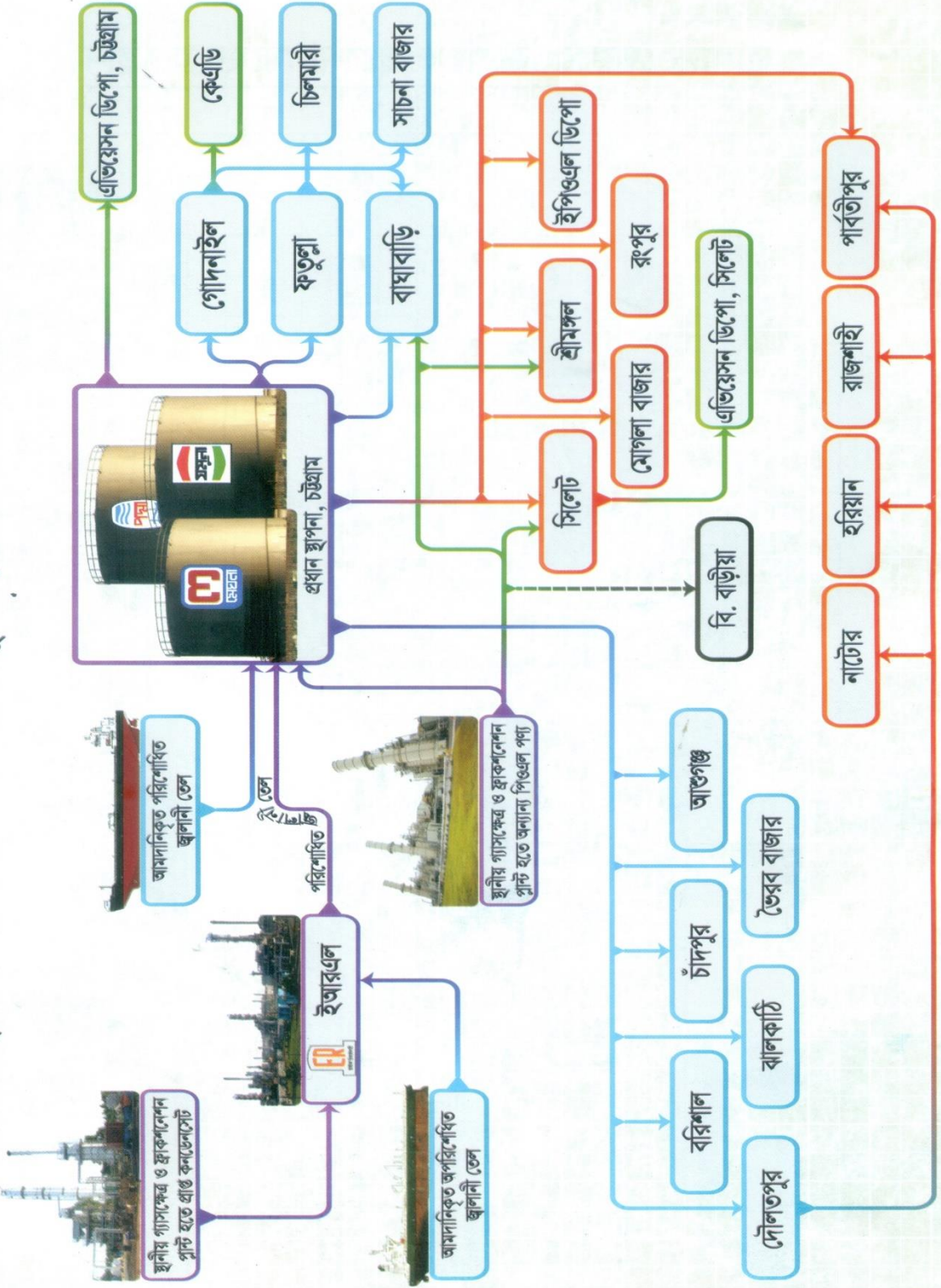
**Table 6: Amount of petroleum product imports****(A) Imports of crude oil**

| Fiscal year | Amount (M.Ton) | FOB Price/ USD Million | Creore Taka |
|-------------|----------------|------------------------|-------------|
| 2011-12     | 10,85,937      | 919.26                 | 7,053.51    |
| 2012-13     | 12,92,102      | 1060.30                | 8,536.70    |
| 2013-14     | 11,76,693      | 968.55                 | 7,957.29    |
| 2014-15     | 13,03,194      | 734.00                 | 5,739.35    |
| 2015-16     | 10,93,120      | 336.15                 | 3,225.92    |
| 2016-17     | 13,91,629      | 514.10                 | 4,132.35    |
| 2017-18     | 11,73,647      | 565.99                 | 4,603.81    |
| 2018-19     | 13,61,877      | 721.28                 | 6,080.39    |
| 2019-20     | 11,51,963      | 455.91                 | 3,854.64    |
| 2020-21     | 1,506,099      | 608.51                 | 5,169.27    |

**(B) Import of refined oil**

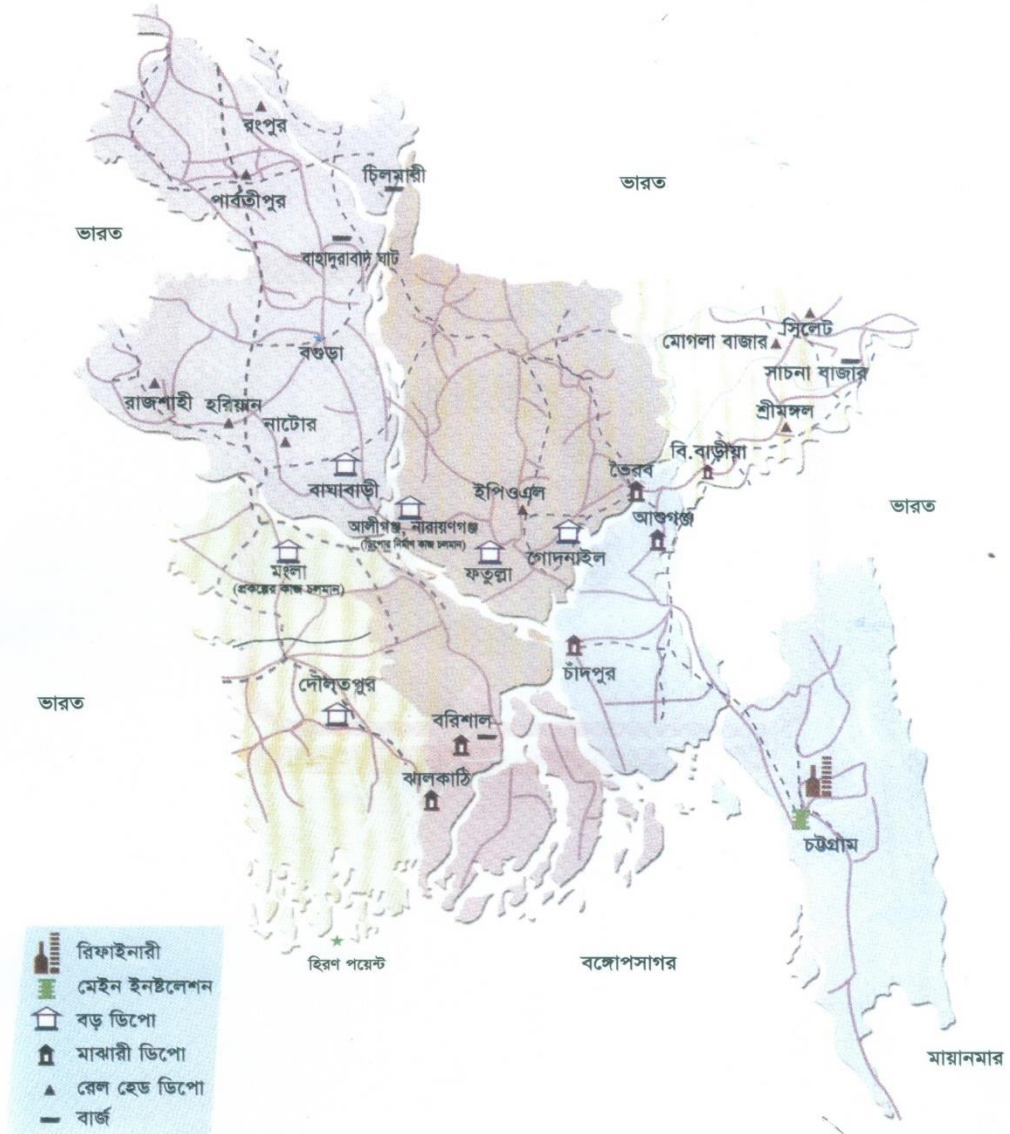
| Fiscal year | Jet A-1, SKO, MO Gas & HSD |                     | Lubricating Base Oil |                     | Furnace Oil    |                     |
|-------------|----------------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------|---------------------|
|             | Amount (M.Ton)             | Price (Creore Taka) | Amount (M.Ton)       | Price (Creore Taka) | Amount (M.Ton) | Price (Creore Taka) |
| 2011-12     | 34,09,934                  | 27,111.24           | 4,980                | 53.11               | 53.11          | 3,819.07            |
| 2012-13     | 28,27,160                  | 21,949.10           | 4,853                | 38.56               | 38.56          | 4,367.26            |
| 2013-14     | 31,58,343                  | 23,485.56           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 5,144.68            |
| 2014-15     | 34,03,889                  | 18,569.62           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 2,714.30            |
| 2015-16     | 33,37,427                  | 11,110.31           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 660.52              |
| 2016-17     | 38,71,432                  | 14,433.91           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 1,240.66            |
| 2017-18     | 48,92,089                  | 23,300.67           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 2,091.52            |
| 2018-19     | 42,81,958                  | 23,376.50           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 1,282.49            |
| 2019-20     | 38,93,132                  | 17,045.81           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 687.04              |
| 2020-21     | 41,74,726                  | 16,805.64           | 0                    | 0.00                | 0.00           | 151.41              |

# প্রধান স্থাপনা হতে অভ্যন্তরীণ ডিপোসমূহে জ্বালানী তেল সরবরাহের প্রবাহচিত্র





## জ্বালানি তেলের ডিপো ও স্থাপনাসমূহের অবস্থান



## ৩.৪ আর্থিক কার্যক্রম

২০২০-২১ অর্থ বছরে ৫৭,২৮,৭৪৮.৮৪ মেট্রিক টন জ্বালানী তেল আমদানী করতে মার্কিন ডলার ২,৬০৩.৮৪ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ২২,১২৬.৩২ কোটি ব্যয় হয়। এর মধ্যে ১,৫০৬,০৯৯.০৬ মেঃ টন ক্রুড অয়েল আমদানী বাবদ মার্কিন ডলার ৬০৮.৫১ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ৫,১৬৯.২৭ কোটি এবং ৪,২২২,৬৪৯.৭৮ মেঃ টন রিফাইন্ড অয়েল আমদানী বাবদ মার্কিন ডলার ১,৯৯৫.৩৪ মিলিয়ন সমপরিমাণ টাকা ১৬,৯৫৭.০৫ কোটি।

২০২০-২১ অর্থ বছরে আইটিএফসি-জেদ্দা থেকে মার্কিন ডলার ৭৩৫.১৯ মিলিয়ন ঋণ গ্রহণ করা হয়। পাশাপাশি মার্কিন ডলার ৫৫৮.৬১ মিলিয়ন ঋণ পরিশোধ করা হয়। ২০১৯-২০ এবং ২০২০-২১ অর্থ বছরে অপরিশোধিত (ক্রুড অয়েল), পরিশোধিত জ্বালানী তেল আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয় এর বিবরণ নিম্নে পেশ করা হলোঃ

| পণ্যের পরিমাণ     | ২০১৯-২০      |                      |           | ২০২০-২১      |                      |           |
|-------------------|--------------|----------------------|-----------|--------------|----------------------|-----------|
|                   | পরিমাণ মে.টন | মিলিয়ন মার্কিন ডলার | কোটি টাকা | পরিমাণ মে.টন | মিলিয়ন মার্কিন ডলার | কোটি টাকা |
| ১। ক্রুড অয়েল    | ১১,৫১,৯৬৩.৪৮ | ৪৫৫.৯১               | ৩,৮৫৪.৬৪  | ১,৫০৬,০৯৯.০৬ | ৬০৮.৫১               | ৫,১৬৯.২৭  |
| ২। রিফাইন্ড অয়েল | ৪০,৪৮,৮২৫.৫৬ | ২,০৯০.৯৬             | ১৭,৭৩২.৮৫ | ৪,২২২,৬৪৯.৭৮ | ১,৯৯৫.৩৪             | ১৬,৯৫৭.০৫ |
| সর্বমোট           | ৫২,০০,৭৯৯.০৪ | ২,৫৪৬.৮৮             | ২১,৫৮৭.৪৯ | ৫,৭২৮,৭৪৮.৮৪ | ২,৬০৩.৮৪             | ২২,১২৬.৩২ |

### আমদানির পরিমাণ ও আমদানি ব্যয়

| বছর     | অপরিশোধিত         |                            |                   | পরিশোধিত          |                            |                   |
|---------|-------------------|----------------------------|-------------------|-------------------|----------------------------|-------------------|
|         | পরিমাণ মেট্রিক টন | মূল্য মিলিয়ন মার্কিন ডলার | মূল্য কোটি টাকায় | পরিমাণ মেট্রিক টন | মূল্য মিলিয়ন মার্কিন ডলার | মূল্য কোটি টাকায় |
| ২০১৯-২০ | ১১,৫১,৯৬৩.৪৮      | ৪৫৫.৯১                     | ৩৮৫৪.৬৪           | ৪০,৪৮,৮২৫.৫৬      | ২,০৯০.৯৬                   | ১৭,৭৩২.৮৫         |
| ২০২০-২১ | ১,৫০৬,০৯৯.০৬      | ৬০৮.৫১                     | ৫,১৬৯.২৭          | ৪,২২২,৬৪৯.৭৮      | ১,৯৯৫.৩৪                   | ১৬,৯৫৭.০৫         |

### সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান

(কোটি টাকায়)

| বিবরণ           | ২০১৯-২০২০ | ২০২০-২০২১ (সাময়িক) |
|-----------------|-----------|---------------------|
| আমদানি শুল্ক    | ১৫৬৭.৮২   | ১৮১৪.২১             |
| ভ্যাট           | ৬০৭৯.২৩   | ৪৭২৪.৪৬             |
| আয়কর           | ১১৯৯.৬১   | ২৩৬৯.৭৩             |
| লভ্যাংশ         | ৩০০.০০    | ৩০০.০০              |
| উদ্বৃত্ত (অর্থ) | ৫০০০.০০   | ৫০০০.০০             |
| সর্বমোট         | ১৪১৪৬.৬৬  | ১৪২০৮.৪০            |

### 3.4 Financial Activities

To import 57, 28, 748.84 metric tons fuel oil in 2020-21 fiscal year, the money spent was US Dollars 2, 603.84 million, equivalent to 22, 126.32 crore Taka. Among these, 608.51 million US Dollars , equivalent to 5169.27 crore Taka was spent to import 1, 506, 099.06 metric tons crude oil and US Dollars 1,99.34 millions , equivalent to 16,957.05 crore Taka was spent to import 4,222,649.78 metric tons refined oil. 735.19 million US Dollar loan was taken from ITFC – Jeddah, in the fiscal year 2020-21. As well as, 558.61 million US Dollars loan was repaid. The description of import quantity and expenses of crude oil and refined oil in 2019-20 and 2020-21 fiscal years is given below:

| Product Quantity | 2019-20                |                    |            | 2020-21                |                    |            |
|------------------|------------------------|--------------------|------------|------------------------|--------------------|------------|
|                  | Quantity in Metric Ton | Million US Dollars | Crore Taka | Quantity in Metric Ton | Million US Dollars | Crore Taka |
| 1) Crude Oil     | 11,51,963.48           | 455.91             | 3854.64    | 1,506,099.06           | 608.51             | 5,169.27   |
| 2) Refined Oil   | 40,48,825.56           | 2,090.96           | 17,732.85  | 4,222,649.78           | 1,995.34           | 16,957.05  |
| Total            | 52,00,799.04           | 2,586.88           | 21,587.49  | 5,728,748.84           | 2,603.84           | 22,126.32  |

#### Import Quantity and Import Expense:

| Year    | Crude                  |                             |                     | Refined                |                             |                     |
|---------|------------------------|-----------------------------|---------------------|------------------------|-----------------------------|---------------------|
|         | Quantity in Metric Ton | Price in Million US Dollars | Price in Crore Taka | Quantity in Metric Ton | Price in Million US Dollars | Price in Crore Taka |
| 2019-20 | 11,51,963.48           | 455.91                      | 3854.64             | 40,48,825.56           | 2,090.97                    | 17,732.85           |
| 2020-21 | 1,506,099.06           | 608.51                      | 5,179.27            | 4,222,649.78           | 1,995.34                    | 16,957.05           |

#### Money Deposit to Government Treasury:

In Crore Taka

| Description     | 2019-2020 | 2020-2021(temporary) |
|-----------------|-----------|----------------------|
| Import duty     | 1567.82   | 1814.21              |
| VAT             | 6079.23   | 4724.46              |
| Income Tax      | 1199.61   | 2369.73              |
| Dividends       | 300.00    | 300.00               |
| Surplus (money) | 5000.00   | 5000.00              |
| Total           | 14146.66  | 14208.40             |



২০২০-২১ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির লক্ষ্যমাত্রা  
অর্জনের স্বীকৃতি স্বরূপ বিপিসি'র সম্মাননা স্মারক গ্রহণ।



জানুয়ারি-জুন, ২০২২ প্রিমিয়াম নেগোসিয়েশন মিটিং।





শেখ রাসেল দিবস, ২০২১ উপলক্ষে আলোচনা সভা।



বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ২০২০-২১ এর লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে কর্পোরেশনের সাচিবিক বিভাগকে সম্মাননা প্রদান।





জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব এর এসপিএম উইথ ডাবল পাইপলাইন প্রকল্পের BOUY স্থাপন কার্যক্রম পরিদর্শন।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব এর পিওসিএল এ বৃক্ষরোপণ কর্মসূচীতে অংশগ্রহণ।





শেখ রাসেল দিবস, ২০২১ উপলক্ষে কেক কাটার আয়োজন।



ই-নথি ব্যবস্থাপনা বিষয়ক অভ্যন্তরীণ শিখন সেশন আয়োজন।

**BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION**  
**Statement of Financial Position (Unaudited and Provisional)**  
**As at 30 June 2021**

|   | Amount in Taka         |                        |
|---|------------------------|------------------------|
|   | 30 June 2021           | 30 June 2020           |
| <b><u>ASSETS</u></b>                        |                        |                        |
| <b>NON-CURRENT ASSETS</b>                   |                        |                        |
| Property, Plant & Equipment                 | 4,087,552,589          | 3,970,458,942          |
| Capital Work in Progress                    | 38,172,439,293         | 29,231,940,792         |
| Loans & Advances                            | 2,434,202,822          | 2,435,298,310          |
| Advance to Government                       | 100,000,000,000        | 50,000,000,000         |
| Investment                                  | 127,837,623,874        | 116,459,766,025        |
| <b>TOTAL NON-CURRENT ASSETS</b>             | <b>272,531,818,577</b> | <b>202,097,464,069</b> |
| <b>CURRENT ASSETS</b>                       |                        |                        |
| Short Term Investment                       | 40,700,950,722         | 26,194,282,683         |
| Inventories                                 | 5,332,576,180          | 11,249,545,826         |
| Accounts Receivable                         | 97,039,106,552         | 130,894,775,630        |
| Advance, Deposits & Prepayments             | 43,364,403,944         | 43,752,141,098         |
| Cash & Cash Equivalents                     | 159,655,168,004        | 113,607,013,105        |
| <b>TOTAL CURRENT ASSETS</b>                 | <b>346,092,205,401</b> | <b>325,697,758,342</b> |
| <b>TOTAL ASSETS</b>                         | <b>618,624,023,968</b> | <b>527,795,222,411</b> |
| <b><u>EQUITY &amp; LIABILITIES</u></b>      |                        |                        |
| <b>EQUITY</b>                               |                        |                        |
| Share Capital                               | 1,000,000              | 1,000,000              |
| Capital & Investment Reserve                | 55,670,391             | 55,670,391             |
| Revaluation Surplus                         | 3,697,709,864          | 3,877,709,864          |
| Retained Earnings                           | 139,813,464,086        | 75,822,557,532         |
| <b>TOTAL EQUITY</b>                         | <b>143,567,844,341</b> | <b>79,756,937,787</b>  |
| <b>LIABILITIES</b>                          |                        |                        |
| <b>NON-CURRENT LIABILITEIS</b>              |                        |                        |
| Payable to Govt. for Shares Invested in BPC | 300,797,292            | 300,797,292            |
| Pre-liberation Dues                         | 143,100,551            | 143,100,551            |
| Loan from Government                        | 284,865,658,668        | 284,865,658,668        |
| Deferred Tax Liability                      | 44,434,191             | 44,434,191             |
| <b>TOTAL NON-CURRENT LIABILITES</b>         | <b>285,353,990,702</b> | <b>285,353,990,702</b> |
| <b>CURRENT LIABILITES</b>                   |                        |                        |
| Accounts Payable                            | 119,793,133,448        | 108,230,402,807        |
| Accrued Expenses                            | 4,676,654,413          | 4,666,144,559          |
| Short Term Loan                             | 45,514,685,467         | 25,835,284,388         |
| Provision for Income Tax                    | 19,717,715,598         | 23,952,462,168         |
| <b>TOTAL CURRENT LIABILITES</b>             | <b>189,702,188,926</b> | <b>162,684,293,922</b> |
| <b>TOTAL EQUITY &amp; LIABILITES</b>        | <b>618,624,023,968</b> | <b>527,795,222,411</b> |



**BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION**  
**Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income**  
**For the year ended 30 June 2021**

|  | Amount in Taka                  |                                 |
|--|---------------------------------|---------------------------------|
|  | 01 July 2020 to<br>30 June 2021 | 01 July 2019 to<br>30 June 2020 |
| Turnover (Sales)                       | 387,167,528,130                 | 377,199,996,859                 |
| Cost of Goods Sold                     | (315,226,640,300)               | (318,697,878,521)               |
| <b>GROSS PROFIT</b>                    | <b>71,940,887,830</b>           | <b>58,502,118,338</b>           |
| <b>OPERATING EXPENSES</b>              |                                 |                                 |
| Employees Expenses                     | (109,834,188)                   | (113,676,340)                   |
| Administrative Expenses                | (136,694,438)                   | (75,447,430)                    |
| Selling & Distribution Expenses        | (194,387,791)                   | (230,130,086)                   |
|  | <b>(440,916,416)</b>            | <b>(419,253,856)</b>            |
| <b>TOTAL OPERATING PROFIT</b>          | <b>71,499,971,413</b>           | <b>58,082,864,482</b>           |
| Other Income                           | 16,730,722,855                  | 18,965,345,172                  |
| <b>PROFIT BEFORE FINANCIAL EXPENSE</b> | <b>88,230,694,268</b>           | <b>77,048,209,654</b>           |
| Financial Expenses                     | (2,574,991,948)                 | (2,399,171,077)                 |
| <b>PROFIT BEFORE INCOME TAX</b>        | <b>85,655,702,320</b>           | <b>74,649,038,577</b>           |
| Provision for Tax                      | (19,717,715,598)                | (23,952,462,168)                |
| Deferred Tax                           | -                               | (43,555,521)                    |
| <b>NET PROFIT AFTER TAX</b>            | <b>65,937,986,722</b>           | <b>50,653,020,888</b>           |

## অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের কার্যক্রম

### ৪.১ ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড

#### সংক্ষিপ্ত বর্ণনা

জাতীয় অগ্রগতি ও সমৃদ্ধির অন্যতম চালিকাশক্তি ইস্টার্ন রিফাইনারি লিমিটেড, পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যসামগ্রী উৎপাদনে নিয়োজিত একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্ব শিল্প প্রতিষ্ঠান। প্রতিষ্ঠানটি বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ-প্রতিষ্ঠান যা কোম্পানি আইন, ১৯১৩ (১৯৯৪ইং সালে সংশোধিত) এর আওতায় নিবন্ধিত একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি। ১৯৬৮ সালে প্রায় ১৫.১৭ কোটি টাকা ব্যয়ে নির্মিত ইস্টার্ন রিফাইনারীর বাৎসরিক উৎপাদন ক্ষমতা ১৫ লক্ষ মেট্রিক টন যা দৈনিক প্রায় ৩৪,০০০ ব্যারেল।

কোম্পানির সার্বিক পরিচালনার দায়িত্ব ১৯১৩ (১৯৯৪) সালের কোম্পানি আইনের অধীনে গঠিত পরিচালনা পর্ষদের উপর ন্যাসত্ত্ব। পরিচালকমন্ডলীর চেয়ারম্যান এবং পরিচালকবৃন্দ ১৯৯৪ সনের কোম্পানি আইন এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন অধ্যাদেশ ১৯৭৬ এর আওতায় সরকার কর্তৃক মনোনীত হয়ে থাকেন।

#### জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে ইআরএল এর বর্তমান জনবল কাঠামো নিম্নরূপঃ

| লোকবলের বর্ণনা | অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে লোকবল সংখ্যা | ৩০শে জুন, ২০২১ ইং তারিখে লোকবল সংখ্যা |
|----------------|--|---------------------------------------|
| কর্মকর্তা      | ২২৩  | ১৯৬                                   |
| কর্মচারী       | ৬৫২  | ৫২২                                   |
| মোট            | ৮৭৫  | ৭১৮                                   |

## Activities of Subsidiary Companies:

### **4.1 Eastern Refinery Limited**

#### **Brief Description:**

One of the driving forces of national progress and prosperity, the Eastern Refinery Limited is the only state-owned industrial organization, engaged in producing petroleum products. This is a registered public limited company under Company Act 1913 (amended in 1994) under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, which is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation. Eastern Refinery was established in 1968, spending about 15.17 crore taka which has an annual production capacity of 15 million metric tons, that is about 34000 barrel per day.

Company's overall responsibility of operational management, in accordance with the Company Act 1913 (1994), is assigned to the Board of Directors. The Chairman of the Board of Directors and the Directors are nominated by the Government, under the Company Act 1994 and the Bangladesh Petroleum Corporation Ordinance 1976.

#### **Manpower Structure:**

According to the approved organogram, ERL's current manpower structure is as follows:

| Description of Manpower | Number of Manpower according to the approved Organogram | Number of Manpower in 30 June, 2021 |
|-------------------------|---|-------------------------------------|
| Officer                 | 223   | 196                                 |
| Employee                | 652   | 522                                 |
| Total                   | 875   | 718                                 |

**ইন্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড**  
**চট্টগ্রাম**  
**আর্থিক বিবরণী ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসর**

| সম্পত্তি   | ২০২০-২০২১<br>লক্ষ টাকা | ২০১৯-২০২০<br>লক্ষ টাকা |
|--|------------------------|------------------------|
| <b>ক. স্থায়ী সম্পত্তি</b>                                       |                        |                        |
| প্রপার্টি, প্লান্ট ও ইকুইপমেন্ট (ক্রয়মূল্য বাদ পুঞ্জীভূত অবচয়) | ৯৮১৭.০০                | ৯৪৮৭.২৬                |
| নির্মাণাধীন সম্পত্তি   | -                      | ৩২০.৫৪                 |
| বিলম্বিত গ্র্যাচুইটি   | -                      | ৬০০.০০                 |
| আটক সম্পত্তি   |                        |                        |
| বিনিয়োগ   |                        |                        |
| মোট স্থায়ী সম্পদ  | ৯৮১৭.০০                | ১০৪০৭.৮০               |
| <b>খ. অস্থায়ী সম্পত্তি</b>                                      |                        |                        |
| মজুদ   | ৮৭২৮.০৬                | ৮৪৫৬.৩৬                |
| বিবিধ খাতে পাওনা   | ৬৯৯০.৪০                | ১৭৪৭.৫৯                |
| সুদ বাবদ পাওনা   | ১৬৭.৭১                 | ২৩৮.৬৪                 |
| ঋণ ও অগ্রিম  | ৬১৪০.৫৬                | ৫৬৪৯.৪০                |
| স্বল্প মেয়াদী হিসাবে বিনিয়োগ                                   | ৬৭৪৬.৬৬                | ৮১৯২.১৯                |
| নগদ ও নগদ সমতুল্য  | ৩৬৯.৬৬                 | ৫১৩.০৮                 |
| মোট চলতি সম্পদ :   | ২৯১৪৩.০৫               | ২৪৭৯৭.২৬               |
| মোট সম্পদ (ক+খ) :  | ৩৮৯৬০.০৫               | ৩৫২০৫.০৬               |
|  |                        |                        |
| <b>গ. ইকুইটিঃ</b>  |                        |                        |
| পরিশোধিত মূলধন   | ৩৩০০.০০                | ৩৩০০.০০                |
| মূলধন সঞ্চিতি  | ১৪১৩৫.৬০               | ১৩৯৮০.০১               |
|  |                        |                        |
| পুঞ্জীভূত মুনাফা   | ৩৭২৭.৮৬                | ১১৮৭.৭৪                |
| মোট ইকুইটি   | ২১১৬৩.৪৬               | ১৮৪৬৭.৭৫               |
|  |                        |                        |
| <b>ঘ. দীর্ঘমেয়াদী দায়সমূহ</b>                                  |                        |                        |
| দীর্ঘমেয়াদী ঋণ  | ৬৩৫.৫৮                 | ৬৩৫.৫৮                 |
| কর্মকর্তা— কর্মচারীদের অবসরকালীন গ্র্যাচুইটি                     | ৫৪০৫.২০                | ৫৭০৪.৩৫                |
| বিলম্বিত কর দায়   | ১৩৫৪.৬৫                | ১৩৩২.১৫                |
| মোট দীর্ঘমেয়াদী দায়  | ৭৩৯৫.৪৩                | ৭৬৭২.০৮                |
|  |                        |                        |
| <b>ঙ . চলতি দায়সমূহ</b>   |                        |                        |
| বিবিধ খাতে প্রদেয় (বিপিসি)                                      | ৬৩১৫.৮১                | ৬০২১.৬৬                |
| প্রভিশন ও হিসাব  | ৪০৮৫.৩৫                | ৩০৪৩.৫৭                |
| অন্যান্য প্রদেয়   | —                      | —                      |
| দীর্ঘমেয়াদী দেনা  | —                      | —                      |
| ডব্লিউ পিপিএফ  | —                      | —                      |
| মোট চলতি দায়  | ১০৪০১.১৬               | ৯০৬৫.২৩                |
| মোট মোট ইকুইটি   | ১৭৭৯৬.৫৯               | ১৬৭৩৭.৩১               |
| মোট ইকুইটি ও দায় (গ+ঘ+ঙ))                                       | ৩৮৯৬০.০৫               | ৩৫২০৫.০৬               |

**Eastern Refinery Limited**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
AS AT JUNE 30, 2021

| ASSETS  | 2020-2021<br>Lakh Taka | 2019-2020<br>Lakh Taka |
|---|------------------------|------------------------|
| <b>A. NON CURRENT ASSETS:</b>                     |                        |                        |
| Property, Plant & Equipment                       | 9817.00                | 9487.26                |
| Capital work in progress                          | -                      | 320.54                 |
| Deferred Expenditure of Grauity Fund              | -                      | 600.00                 |
| Blcok assets                                      |                        |                        |
| Investments                                       |                        |                        |
| <b>TOTAL NON CURRENT ASSETS</b>                   | <b>9817.00</b>         | <b>10407.80</b>        |
| <b>B. CURRENT ASSETS:</b>                         |                        |                        |
| Inventories                                       | 8728.06                | 8456.36                |
| Trade & other Receivables                         | 6990.40                | 1747.59                |
| Interest Receivable                               | 167.71                 | 238.64                 |
| Advances, Deposits & Pre-payments                 | 6140.56                | 5649.40                |
| Short Term Investment in fixed deposit            | 6746.66                | 8192.19                |
| Cash and Cash Equivalents                         | 369.66                 | 513.08                 |
| <b>TOTAL CURRENT ASSETS :</b>                     | <b>29143.05</b>        | <b>24797.26</b>        |
| <b>TOTAL ASSETS (A+B) :</b>                       | <b>38960.05</b>        | <b>35205.06</b>        |
| <b>EQUITY &amp; LIABILITIES:</b>                  |                        |                        |
| <b>C. Equity attributable to owners:</b>          |                        |                        |
| Share Capital                                     | 3300.00                | 3300.00                |
| Reserve   | 14135.60               | 13980.01               |
| Depreciation fund reserve ( Accumulated surplus ) | -                      | -                      |
| Revaluation Reserve                               | -                      | -                      |
| Retained Earnings                                 | 3727.86                | 1187.74                |
| <b>TOTAL EQUITY</b>                               | <b>21163.46</b>        | <b>18467.75</b>        |
| <b>D. NON-CURRENT LIABILITY:</b>                  |                        |                        |
| Long Term Loan                                    | 635.58                 | 635.58                 |
| Retirement Benefits to Employees (Gratuity)       | 5405.20                | 5704.35                |
| Defferred Tax Liability                           | 1354.65                | 1332.15                |
| <b>Total Non Current Liability</b>                | <b>7395.43</b>         | <b>7672.08</b>         |
| <b>E. CURRENT LIABILITIES:</b>                    |                        |                        |
| Trade and other payables                          | 6315.81                | 6021.66                |
| Provisions & Accruals                             | 4085.35                | 3043.57                |
| Other Liabilities                                 | -                      | -                      |
| Long term Loan – Current liabilities              | -                      | -                      |
| Worker's Profit Participation Fund                | -                      | -                      |
| <b>TOTAL CURRENT LIABILITIES</b>                  | <b>10401.16</b>        | <b>9065.23</b>         |
| <b>TOTAL LIABILITIES</b>                          | <b>17796.59</b>        | <b>16737.31</b>        |
| <b>TOTAL EQUITY &amp; LIABILITES</b>              | <b>38960.05</b>        | <b>35205.06</b>        |

**ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড**  
**চট্টগ্রাম**  
**লাভ-লোকসান ও অন্যান্য বিশদ আয় বিবরণী ২০২০-২০২১ অর্থ বৎসর**

| বিবরণী  | ২০২০-২০২১<br>লক্ষ টাকা | ২০১৯-২০২০<br>লক্ষ টাকা |
|---|------------------------|------------------------|
| মোট আয়   | ২৩২৪৪.৪১               | ১৬৫৫৭.৬৭               |
| প্রসেসিং ব্যয়                                    | (১৪৬৯০.৮০)             | (১৩১৬০.২১)             |
| মোট মুনাফা  | ৮৫৫৩.৬১                | ৩৩৯৭.৪৬                |
| (-) প্রশাসনিক ব্যয়                               | ০.০১                   | (৪৬৬২.৫৩)              |
| আর্থিক ব্যয়                                      | -                      | (৪.৫৯)                 |
| পরিচালন মুনাফা/ক্ষতি                              | ৮৫৫৩.৬২                | (১২৬৯.৬৬)              |
| (+/-) অন্যান্য আয়                                | ৮৩.৪৯                  | ২৬৬৫.৪৯                |
| ডব্লিউ পিপিএফ এবং করপূর্ব নীট মুনাফা              | ৮৬৩৭.১১                | ১৩৯৫.৮৩                |
| (-) ডব্লিউ পিপিএফ তহবিলে প্রদেয়                  | ২৪০.৬৫                 | ৬৯.৭৯                  |
| করপূর্ব নীট মুনাফা/ক্ষতি                          | ৮৩৯৬.৪৬                | ১৩২৬.০৪                |
| আয়করের জন্য বরাদ্দ                               |                        |                        |
| চলতি কর   | (১২৫৪.১০)              | (২৭৬.০১)               |
| বিলম্বিত কর                                       | (২২.৫০)                | ১২৩.২৪                 |
| কর উত্তর নীট মুনাফা/ক্ষতি                         | ৭১১৯.৮৬                | ১১৭৩.২৭                |
| (+) সঞ্চিত মুনাফার প্রারম্ভিক জের                 | ১১৮৭.৭৪                | ৭৬১.২০                 |
| বন্টনযোগ্য মুনাফা ও সমন্বয়                       | ৮৩০৭.৬০                | ১৯৩৪.৪৭                |
| বিভাজন সমন্বয়                                    |                        |                        |
| রাজস্ব সঞ্চিত                                     | -                      | (২০০.০০)               |
| প্রস্তাবিত লভ্যাংশ                                | -                      | (৪১২.৫০)               |
| মূলধন সঞ্চিত                                      | (১৫৫.৫৯)               | (১৫৪.৭৯)               |
| খরচ ও অন্যান্য সমন্বয়                            | (৬০০.০৭)               | ২০.৫৬                  |
| সংরক্ষিত মুনাফা (পরবর্তী বছেও স্থানান্তরের জন্য ) | ৭৫৫১.৯৪                | ১১৮৭.৭৪                |
| শেয়ার প্রতি আয়                                  | ৯৯.৮৭                  | ৩৫.৫৫                  |

**Eastern Refinery Limited**  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
AS AT JUNE 30, 2021

| Particulars  | 2020-2021<br>Lakh. Taka | 2019-2020<br>Lakh. Taka |
|--|-------------------------|-------------------------|
| <b>Total Revenue</b>                                       | <b>23244.41</b>         | <b>16557.67</b>         |
| Processing expenses  | (14690.80)              | (13160.21)              |
| <b>Gross Profit</b>  | <b>8553.61</b>          | <b>3397.46</b>          |
| Less: Administrative & General Expenses                    | 0.01                    | (4662.53)               |
| Financial Expenses   | -                       | (4.59)                  |
| <b>Operating Profit/(Loss)</b>                             | <b>8553.62</b>          | <b>(1269.66)</b>        |
| (Add/Less) Other Income                                    | 83.49                   | 2665.49                 |
| <b>Net Profit before WPPF and Tax</b>                      | <b>8637.11</b>          | <b>1395.83</b>          |
| Less: Contribution to WPPF                                 | 240.65                  | 69.79                   |
| <b>Net Profit/Loss before Tax</b>                          | <b>8396.46</b>          | <b>1326.04</b>          |
| <b>Provision for Income Tax</b>                            |                         |                         |
| Current Tax  | (1254.10)               | (276.01)                |
| Deferred Tax (Expenses/(Income))                           | (22.50)                 | 123.24                  |
| <b>Net Profit/Loss after Tax</b>                           | <b>7119.86</b>          | <b>1173.27</b>          |
| Add: Balance brought forward from the last year            | 1187.74                 | 761.20                  |
| <b>Profit available for Appropriation &amp; adjustment</b> | <b>8307.60</b>          | <b>1934.47</b>          |
| <b>Appropriation &amp; adjustment</b>                      |                         |                         |
| Revenue Reserve  | -                       | (200.00)                |
| Proposed Dividend  | -                       | (412.50)                |
| Capital Reserve  | (155.59)                | (154.79)                |
| Adjustment against Expenses and others                     | (600.07)                | 20.56                   |
| <b>Retained Earnings carried forward</b>                   | <b>7551.94</b>          | <b>1187.74</b>          |
| <b>Earning Per Share (EPS)</b>                             | <b>99.87</b>            | <b>35.55</b>            |

## ৪.২ পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

### সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড বাংলাদেশের একটি প্রাচীনতম কোম্পানি যা বৃটিশ-ভারত উপনিবেশিক সময়কালে সৃষ্টি। কোম্পানির পূর্বসূরী প্রতিষ্ঠান “রেংগুন অয়েল কোম্পানি” উনবিংশ শতাব্দির মাঝামাঝি সময়ে বিশ্বের এই অংশে পেট্রোলিয়াম ব্যবসা শুরু করে এবং বর্তমানে এটি দেশের বৃহত্তম তেল বিপণন কোম্পানি সমূহের মধ্যে অন্যতম। কোম্পানির ঐতিহাসিক পটভূমি নিম্নরূপঃ

- \* ১৮৭১ খ্রিঃ বার্মার আকিয়াব অঞ্চলের খনিজ-তেল আহরণকারী প্রতিষ্ঠান রেঞ্জুন অয়েল কোম্পানি, SCOTLAND এ জয়েন্ট স্টক কোম্পানি হিসেবে নিবন্ধন।
- \* ১৮৮৫ খ্রিঃ রেঞ্জুন অয়েল কোম্পানি, বার্মা অয়েল কোম্পানি নামে নতুনভাবে আত্মপ্রকাশ এবং বৃটিশ ভারত অঞ্চলে কার্যক্রম সম্প্রসারণ।
- \* ১৯০৩ খ্রিঃ চট্টগ্রামের গোসাইল ডাঙ্গায় বার্মা অয়েল কোম্পানির মহেশখাল অয়েল ইনস্টলেশন স্থাপন।
- \* ১৯১০ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক সীতাকুন্ডে তেল অনুসন্ধানের কাজে কুপ খনন।
- \* ১৯১৪ খ্রিঃ চট্টগ্রামের সদরঘাটে বার্মা অয়েল কোম্পানির পরিবেশক “মেসার্স বুলক ব্রাদার্স” কর্তৃক কার্যালয় স্থাপন।
- \* ১৯২৯ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক মেসার্স বুলক ব্রাদার্সের সদরঘাটস্থ কার্যালয় অধিগ্রহণ এবং তথায় কোম্পানির কার্যালয় স্থাপন।
- \* ১৯৫৬ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক চট্টগ্রামের গুপ্তখালে বৃহদাকার অয়েল ইনস্টলেশন স্থাপন।
- \* ১৯৬৫ খ্রিঃ বার্মা অয়েল কোম্পানি কর্তৃক এতদঞ্চলের বার্মা শেলের (রয়েল ডাচ গ্রুপের কোম্পানি) ব্যবসা ও স্থাপনাদি ক্রয় এবং তৎকালীন পূর্ব পাকিস্তান বার্মা অয়েল কোম্পানির ৪৯% অংশীদারীতে বার্মা ইন্টার্ন লিমিটেড নামে নতুন পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি গঠন।
- \* ১৯৭৭ খ্রিঃ বার্মা ইন্টার্ন লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠানে পরিণত।
- \* ১৯৮৫ খ্রিঃ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন কর্তৃক বার্মা অয়েল কোম্পানির এদেশে অবস্থিত সমুদয় স্থাবর অস্থাবর সম্পত্তির (বার্মা ইন্টার্নের শেয়ারসহ) মালিকানা ক্রয়।
- \* ১৯৮৮ খ্রিঃ “পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড” নামে কোম্পানির নতুন নামকরণ।

### জনবল কাঠামোঃ

| লোকবলের বর্ণনা  | সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী অনুমোদিত পদের সংখ্যা | বর্তমান লোকবল |
|-----------------|---|---------------|
| কর্মকর্তা       | ২৯৫   | ২৩২           |
| শ্রমিক-কর্মচারী | ৯১৬   | ৭৩০           |
| মোট             | ১২১১  | ৯৬২           |



## 4.2 Padma Oil Company Limited

### Brief Description:

Padma Oil Company Limited is one of the oldest companies of Bangladesh that was formed during the colonial period of British-India. The predecessor organization of the company 'Rangoon Oil Company', in the middle of the nineteenth century, started the petroleum business at this part of the world and it is now one of the largest oil marketing companies of the country. The historical background of the company is as follows:

- In 1871, Akyab area's mineral oil extraction company – Rangoon Oil Company was registered as a joint stock company in Scotland.
- In 1885, Rangoon Oil Company appears as Burma Oil Company newly and extends activities in British-India region.
- In 1903, there was formed the Moheshkhal Oil Installation of Burma Oil Company in Chattogram's Goshaldanga.
- In 1910, the drilling of wells for oil exploration in Shitakundo took place by Burma Oil Company.
- In 1914, the office of Burma Oil Company was established by the distributor 'Messrs Bulok Brothers' in Chattogram's Shadarghat.
- In 1929, Burma Oil Company acquires Messrs Bulok Brothers in Shadarghat and establishes company's office there.
- In 1956, Burma Oil Company sets up a large oil installation in Chattogram's Guptokhal.
- In 1965, Burma Oil Company buys business and establishment of Burma Shell (company of the Royal Dutch Group) of the region and by 49% shares of the then East Pakistan's Burma Oil Company was appeared as a new public limited company under the name – 'Burma Eastern Limited'.
- In 1977, Burma Eastern Limited becomes a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation.
- In 1985, Bangladesh Petroleum Corporation buys ownership of Burma Oil Company's whole immovable properties including Burma Eastern's shares that was located in this country.
- In 1988, company's new naming 'Padma Oil Company Limited' was done.

### Manpower Structure:

| Description of Manpower | Number of approved posts according to the organizational structure | Current Manpower |
|-------------------------|--|------------------|
| Officer                 | 295  | 232              |
| Worker/Employee         | 916  | 730              |
| Total                   | 1211   | 962              |

# পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

৩১ শে মার্চ ২০২১ ও ৩০ শে জুন ২০২০ তারিখে  
আর্থিক অবস্থার বিবরণী

|  | হাজার টাকায়     |                |
|--|------------------|----------------|
|  | ৩১ শে মার্চ ২০২১ | ৩০ শে জুন ২০২০ |
| <b>সম্পত্তি সমূহ</b>                                   |                  |                |
| <b>স্থায়ী সম্পত্তি সমূহ</b>                           |                  |                |
| স্থাবর সম্পত্তি, যন্ত্রপাতি ও কলকজা                    | ১,৮৬৬,১০৩        | ১,৭৮৪,০৪৩      |
| নির্মাণাধীন মূলধন                                      | ৫২২,৪৩৩          | ৫৩৬,৯৩৩        |
| বিনিয়োগ- অবচয় তহবিল (এফডিআর)                         | ১,৬৫,০৬৯         | ১,৩৭৯,৮৮৫      |
| বিনিয়োগ- দীর্ঘ মেয়াদী (এফডিআর)                       | ১,৫৮০,০০০        | -              |
|  | ৫,৬২২,৬০৫        | ৩,৭০০,৮৬১      |
| <b>চলতি সম্পত্তি সমূহ</b>                              |                  |                |
| মজুদমাল  | ১৪,০৫৫,২৬৭       | ১৮,৯৯৮,২৩১     |
| বিবিধ দেনাদার  | ১৭,৩৭৮,০১৫       | ১৮,৩১১,০৮২     |
| অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা                           | ১৩,৪৬৯,৮২০       | ১২,৩৯০,৯২০     |
| অগ্রিম, জমা ও আগাম প্রদান                              | ২৫২,৪০০          | ১৪৬,৯৫৭        |
| নগদ ও নগদ সমতুল্য                                      | ৩৯,৪৪৭,৬৬৩       | ৩৯,৪২৯,১৬২     |
| <b>মোট চলতি সম্পত্তি সমূহ</b>                          | ৮৪,৬০৩,১৬৫       | ৮৯,২৭৬,৩৫২     |
| <b>মোট সম্পত্তি সমূহ</b>                               | ৯০,২২৫,৭৭০       | ৯২,৯৭৭,২১৩     |
| <b>মালিকানাভুক্ত ও দায় সমূহ</b>                       |                  |                |
| <b>শেয়ারহোল্ডারদের ভাগ</b>                            |                  |                |
| শেয়ার মূলধন   | ৯৮২,৩২৭          | ৯৮২,৩২৭        |
| অবচয় তহবিল সঞ্চিত (পুঞ্জিভূত উদ্ধৃত)                  | ১০৪,৪৯৮          | ৩৬,৬২৮         |
| সংরক্ষিত আয়   | ১৪,৭৬৪,৪৭৬       | ১৪,৪৬৬,৪১৫     |
| <b>মোট মালিকানাভুক্ত</b>                               | ১৫,৮৫১,৩০১       | ১৫,৪৮৫,৩৭০     |
| <b>স্থায়ী দায় সমূহ</b>                               |                  |                |
| বিলম্বিত কর দায়                                       | ২২৫,৮৭০          | ২১২,৯২৮        |
| দীর্ঘমেয়াদী ঋণ  | ১৮৩,৪৬৩          | ১৮৩,৪৬৩        |
|  | ৪০৯,৩৩৩          | ৩৯৬,৩৯১        |
| <b>চলতি দায় সমূহ</b>                                  |                  |                |
| বিবিধ পাওনাদার   | ৮,১৪৭,৯২৮        | ১০,৯১৯,৮১৬     |
| সরবরাহ ও খরচ খাতে দায়                                 | ৫,৭৯৯,৫২৫        | ৩,৯৬৫,৮৪৭      |
| অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের নিকট দায়                            | ৫৫,১২৫,৮২৪       | ৫৭,৪৬৮,৪৭৪     |
| অন্যান্য দায়  | ৪,২৫৮,১৮৩        | ৪,২৭৯,৮৬৬      |
| লভ্যাংশ খাতে দায়                                      | ১৮৪,৭০৩          | ১৬৭,৮৩৬        |
| আয়কর খাতে দায়  | ৪৪৮,৯৭৩          | ২৯৩,৬১৩        |
| <b>মোট চলতি দায় সমূহ</b>                              | ৭৩,৯৬৫,১৩৬       | ৭৭,০৯৫,৪৫২     |
| <b>মোট দায় সমূহ</b>                                   | ৭৪,৩৭৪,৪৬৯       | ৭৭,৯৯১,৮৪৩     |
| <b>মোট মালিকানাভুক্ত ও দায় সমূহ</b>                   | ৯০,২২৫,৭৭০       | ৯২,৯৭৭,২১৩     |
| <b>শেয়ার প্রতি নীট সম্পত্তির মূল্য (এনএভি) (টাকা)</b> | ১৬১.৩৬           | ১৫৭.৬৪         |

**PADMA OIL COMPANY LIMITED**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AS AT 31 MARCH, 2021 AND 30 JUNE 2020**  
**( PROVISIONAL & UN-AUDITED )**

|  | Taka in thousand  |                   |
|--|-------------------|-------------------|
|  | 31 March 2021     | 30 June 2020      |
|  | <u>Taka</u>       | <u>Taka</u>       |
| <b><u>Assets</u></b>                             |                   |                   |
| <b><i>Non-current assets:</i></b>                |                   |                   |
| Property, plant and equipment                    | 18,66,103         | 17,84,043         |
| Capital Work-in-progress                         | 5,22,433          | 5,36,933          |
| Investment-Depreciation Fund (FDR)               | 1,65,069          | 13,79,885         |
| Long Term Investment (FDR)                       | 15,80,000         | -                 |
|  | <b>56,22,605</b>  | <b>37,00,861</b>  |
| <b><i>Current assets:</i></b>                    |                   |                   |
| Inventories                                      | 140,55,267        | 189,98,231        |
| Accounts Receivable                              | 173,78,015        | 183,11,082        |
| Due from affiliated companies                    | 134,69,820        | 123,90,920        |
| Advances, deposits and pre-payments              | 2,52,400          | 1,46,957          |
| Cash and cash equivalents                        | 394,47,663        | 394,29,162        |
| <b>Total Current assets:</b>                     | <b>846,03,165</b> | <b>892,76,352</b> |
| <b>Total assets</b>                              | <b>902,25,770</b> | <b>929,77,213</b> |
| <b><u>Equity and liabilities</u></b>             |                   |                   |
| <b><i>Shareholders' equity:</i></b>              |                   |                   |
| Share capital                                    | 9,82,327          | 9,82,327          |
| Depreciation Fund Reserve ( Accumulated Surplus) | 1,04,498          | 36,628            |
| Retained earnings                                | 147,64,476        | 144,66,415        |
| <b>Total equity</b>                              | <b>158,51,301</b> | <b>154,85,370</b> |
| <b><i>Non-current liabilities:</i></b>           |                   |                   |
| Deferred tax liabilities                         | 2,25,870          | 2,12,928          |
| Long Term Loan                                   | 1,83,463          | 1,83,463          |
|  | <b>4,09,333</b>   | <b>3,96,391</b>   |
| <b><i>Current liabilities</i></b>                |                   |                   |
| Accounts payable                                 | 81,47,928         | 109,19,816        |
| Supplies and expenses payable                    | 57,99,525         | 39,65,847         |
| Due to affiliated companies                      | 551,25,824        | 574,68,474        |
| Other liabilities                                | 42,58,183         | 42,79,866         |
| Dividend payable                                 | 1,84,703          | 1,67,836          |
| Income tax payable                               | 4,48,973          | 2,93,613          |
| <b>Total Current liabilities</b>                 | <b>739,65,136</b> | <b>770,95,452</b> |
| <b>Total liabilities</b>                         | <b>743,74,469</b> | <b>774,91,843</b> |
| <b>Total equity and liabilities</b>              | <b>902,25,770</b> | <b>929,77,213</b> |
| <b>Net Asset Value ( NAV ) per share (Taka)</b>  | <b>161.36</b>     | <b>157.64</b>     |

## পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

লাভ লোকসান ও অন্যান্য সামগ্রিক আয়ের বিবরণী

৩১ শে মার্চ ২০২১ ও ৩০ শে জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের জন্য

|  | হাজার টাকায়     |                |
|--|------------------|----------------|
|  | ৩১ শে মার্চ ২০২১ | ৩০ শে জুন ২০২০ |
| পেট্রোলিয়াম পণ্যের মোট আয়  | ১,৬৪২,২৯৩        | ২,১৫৮,০৫৭      |
| পেট্রোলিয়াম পণ্যের প্রত্যক্ষ ব্যয়                                    |                  |                |
| মোড়কীকরণ খরচ  | (২৯,৯৩৮)         | (১৮,৮১৯)       |
| হ্যান্ডলিং খরচ   | (৪,১১৭)          | (৬,৩৮০)        |
|  | (৩৪,০৫৫)         | (২৫,১৯৯)       |
|  | ১,৬০৮,২৩৮        | ২,১৩২,৮৫৮      |
| পরিচালন খাতে নীট লাভ/ক্ষতি   | -                | ৫১,৭৮৭         |
| পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নীট আয়   | ১,৬০৮,২৩৮        | ২,১৮৪,৬৪৫      |
| পরিচালন খরচ  |                  |                |
| প্রশাসনিক, বিক্রয় ও বিতরণ খরচ   | (১,৬১৬,২৪৩)      | (২,০৮৩,০৩৯)    |
| অর্থসংস্থান খাতে ব্যয় ও প্রদেয় সুদ                                   | (১৮৬,৫৯৮)        | (২২১,০৪০)      |
|  | (১,৮০২,৮৪১)      | (২,৩০৪,০৭৯)    |
| পেট্রোলিয়াম ব্যবসার ব্যবসায়িক মুনাফা                                 | (১৯৪,৬০৩)        | (১১৯,৪৩৪)      |
| অন্যান্য পরিচালন আয়- পেট্রোলিয়াম ব্যবসায়                            | ২৫৭,০০০          | ৮৭৪,১২৮        |
| এগ্রো-কেমিক্যালস ব্যবসায় পরিচালন মুনাফা                               | (১০,১১৩)         | (২৮,৭৬১)       |
|  | ২৪৬,৮৮৭          | ৮৪৫,৩৬৭        |
| মোট পরিচালন মুনাফা   | ৫২,২৮৪           | ৭২৫,৯৩৩        |
| অপরিচালন আয়   | ২,২০২,৮৪৮        | ৩,১০৩,৬৫৮      |
| শ্রমিকদের অংশীদারিত্ব এবং কল্যাণ তহবিল পূর্ব নীট মুনাফা                | ২,২৫৫,১৩২        | ৩,৮২৯,৫৯১      |
| শ্রমিকদের (মুনাফায়) অংশীদারিত্ব এবং কল্যাণ তহবিলে দেয় নীট মুনাফার ৫% | (১১২,৭৫৭)        | (১৯১,৪৮০)      |
| করপূর্ব নীট মুনাফা   | ২,১৪২,৩৭৫        | ৩,৬৩৮,১১১      |
| আয়কর বাবদ বরাদ্দ  |                  |                |
| চলতি কর  | (৫৩৫,৫৯৩)        | (৮৯২,৯৩৯)      |
| বিলম্বিত কর  | (১২,৯৪২)         | (১৫,৫৩৫)       |
|  | (৫৪৮,৫৩৫)        | (৯০৮,৪৭৪)      |
| করউত্তর নীট মুনাফা - সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরিত                      | ১,৫৯৩,৮৪০        | ২,৭২৯,৬৩৭      |
| অবচয় তহবিলে স্থানান্তর  | (৬৭,৮৭০)         | (৩৬,৬২৮)       |
|  | ১,৫২৫,৯৭০        | ২,৬৯৩,০০৯      |
| অন্যান্য সামগ্রিক আয়  | -                | -              |
| মোট সামগ্রিক আয়   | ১,৫২৫,৯৭০        | ২,৬৯৩,০০৯      |
| শেয়ার প্রতি আয় (ই পি এস) (বেসিক) (টাকা)                              | ১৬.২৩            | ২৭.৭৯          |

**PADMA OIL COMPANY LIMITED**  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
**FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2021 & 30 JUNE 2020**  
**( PROVISIONAL & UN-AUDITED )**

|   | Taka in thousand   |                    |
|---|--------------------|--------------------|
|   | July'20-March'21   | July'19-June 20    |
| <b>Gross Earnings on petroleum Products</b>                                       | 1,642,293          | 21,58,057          |
| <b>Direct cost on petroleum products</b>  |                    |                    |
| Packing Charges   | (29,938)           | (18,819)           |
| Handling Charges  | (4,117)            | (6,380)            |
|   | (34,055)           | (25,199)           |
|   | <b>1,608,238</b>   | <b>21,32,858</b>   |
| Net operational (Gain/Loss)   | -                  | 51,787             |
| <b>Net Earnings on petroleum Products</b>   | <b>16,08,238</b>   | 21,84,645          |
| <b>Operating expenses</b>   |                    |                    |
| Administrative, selling and distribution expenses                                 | (16,16,243)        | (20,83,039)        |
| Interest and financial expenses   | (1,86,598)         | (2,21,040)         |
|   | <b>(18,02,841)</b> | <b>(23,04,079)</b> |
| <b>Operating Profit on Petroleum</b>  | <b>(1,94,603)</b>  | <b>(1,19,434)</b>  |
| Other operating income -petroleum trade   | 2,57,000           | 8,74,128           |
| Operating profit on Agro-chemical trading   | (10,113)           | (28,761)           |
|   | <b>2,46,887</b>    | <b>8,45,367</b>    |
| <b>Total Operating Profit</b>   | <b>52,284</b>      | <b>7,25,933</b>    |
| Non-operating income  | 22,02,848          | 31,03,658          |
| <b>Profit before WPPWF</b>  | <b>22,55,132</b>   | <b>38,29,591</b>   |
| Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% on Net Profit | (1,12,757)         | (1,91,480)         |
| <b>Profit before income tax</b>   | <b>21,42,375</b>   | <b>36,38,111</b>   |
| <b>Provision for income tax</b>   |                    |                    |
| Current tax   | (5,35,593)         | (8,92,939)         |
| Deferred tax  | (12,942)           | (15,535)           |
|   | <b>(5,48,535)</b>  | <b>(9,08,474)</b>  |
| <b>Profit after tax - transfer to Reserve Fund</b>                                | <b>15,93,840</b>   | <b>27,29,637</b>   |
| transfer to Depreciation Fund   | ( 67,870)          | (36,628)           |
|   | <b>15,25,970</b>   | <b>26,,93,009</b>  |
| Other comprehensive income  | -                  | -                  |
| <b>Total comprehensive income for the year</b>                                    | <b>15,25,970</b>   | <b>26,93,009</b>   |
| <b>Earning Per Share</b>  | <b>Tk. 16.23</b>   | <b>Tk. 27.79</b>   |

## ৪.৩ মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

### সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ১৯৭৭ সালের ২৭ ডিসেম্বর একটি প্রাইভেট লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে কোম্পানি আইন ১৯১৩ (সংশোধিত ১৯৯৪) অনুযায়ী নিবন্ধিত হয়। ১৯৭৮ সালের ৩১ মার্চ কোম্পানি তদানিন্তন মেঘনা পেট্রোলিয়াম মার্কেটিং কোম্পানি এবং পদ্মা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর সমস্ত সম্পত্তি ও দায় অধিগ্রহণ করে। মেঘনা পেট্রোলিয়াম মার্কেটিং কোম্পানি ১৯৭৫ সালে তদানিন্তন এ্যাসোসিটেড ইন্সটার্গ ইনকর্পোরেশন (১৯৬২) কে অধিগ্রহণ করে এবং পদ্মা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ১৯৭২ সালে তদানিন্তন দাউদ পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-কে (১৯৬৮) অধিগ্রহণ করে গঠিত হয়। ১৯৭৬ সালের বিপিসি অধ্যাদেশ নং- LXXXVIII বলে এ কোম্পানির সমস্ত সম্পত্তি ও দায়-দেনা সরকার কর্তৃক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর নিকট হস্তান্তর করে। প্রতিষ্ঠার পর হতে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি সাবসিডিয়ারী হিসেবে কাজ করে আসছে। ২৯ মে ২০০৭ তারিখে কোম্পানি প্রাইভেট লিমিটেড হতে পাবলিক লিমিটেড কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয় এবং অনুমোদিত মূলধন ৪০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। ১৬ জানুয়ারী, ২০১৫ তারিখে বোনাস শেয়ার ইস্যুর মাধ্যমে কোম্পানি পরিশোধিত মূলধন ১০৮.২১৬ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। কোম্পানি ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড-এ যথাক্রমে ১৪ নভেম্বর, ২০০৭ এবং ২ ডিসেম্বর, ২০০৭ তারিখে নিবন্ধিত হয়। বর্তমানে কোম্পানির ৫৮.৬৭% শেয়ার বিপিসি'র মালিকানায় এবং বাকী ৪১.৩৩% শেয়ার বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান এবং সাধারণ শেয়ারহোল্ডারগণের মালিকানায় রয়েছে।

### জনবল কাঠামোঃ

| লোকবলের বর্ণনা           | অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে লোকবল সংখ্যা | বর্তমান লোকবল<br>(৩০ জুন ২০২১ তারিখে) |
|--------------------------|--|---------------------------------------|
| কর্মকর্তা                | ২৩০                                    | ১৪৮                                   |
| কর্মচারী                 | ১৪০                                    | ৯৮                                    |
| শ্রমিক ও সিকিউরিটি গার্ড | ৩৭০                                    | ১৪৬                                   |
| মোটঃ                     | ৭৪০                                    | ৩৯২                                   |

### 4.3 Meghna Petroleum Limited

#### **Brief Description:**

On 27 December, 1977, Meghna Petroleum Limited was registered as a private limited company under the Company Act 1913 (amended 1994). The company acquires all properties and liabilities of the then Meghna Petroleum Marketing Company and Padma Petroleum Limited, on 31 March, 1978. In 1975, Meghna Petroleum Marketing Company acquires the then Esso Eastern Incorporation (1962) and Padma Petroleum Limited was formed in 1972 by acquiring the then Daud Petroleum Limited (1968). Under the 1976 BPC Ordinance no: LXXXVIII, all properties and liabilities of this company was handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) by the government. Since its establishment, Meghna Petroleum Limited has been working as a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation. On 29 May, 2007, the company turns into Public Limited Company from the private limited company and the authorized capital was raised to 400 Crore Taka. On 16 January, 2015, by issuing bonus shares, company's paid up capital was raised to 108.216 Crore Taka. The company was registered under Dhaka Stock Exchange Limited and Chattogram Stock Exchange Limited, respectively, on 14 November, 2007 and 2 December, 2007. Currently, company's 58.67% shares are under BPC's ownership and the rest 41.33% shares are under various companies' and general shareholders' ownership.

#### **Manpower Structure:**

| Description of Manpower   | Number of Manpower according to the approved organogram | Current Manpower (30 June, 2021) |
|---------------------------|---|----------------------------------|
| Officer                   | 230   | 148                              |
| Employee                  | 140   | 98                               |
| Worker and Security Guard | 370   | 146                              |
| Total                     | 740   | 395                              |

**মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড**  
৩১ মার্চ ২০২১ এবং ৩০ জুন ২০২০ তারিখে  
আর্থিক অবস্থার বিবরণী

|                                    | ৩১ মার্চ ২০২১         | ৩০ জুন ২০২০           |
|------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                    | টাকা                  | টাকা                  |
| <b>সম্পত্তি</b>                    |                       |                       |
| স্থায়ী সম্পত্তি                   |                       |                       |
| পরিচালনাধীন স্থায়ী সম্পত্তি       | ১,২৪৭,৩০৬,৩০৯         | ১,৩৬২,৯১১,৭৫১         |
| নির্মাণাধীন সম্পত্তি               | ৩৩৩,৬১৩,৩৯৭           | ১৯৭,৩২৭,৯৭৭           |
| সুনাম                              |                       |                       |
| <b>মোট স্থায়ী সম্পত্তি</b>        | <b>১৫,৮০,৯১৯,৭০৬</b>  | <b>১,৫৬০,২৩৯,৭২৮</b>  |
| <b>চলতি সম্পদ</b>                  |                       |                       |
| স্বল্প মেয়াদী বিনিয়োগ            | ৯,৯৭৭,৪৫৮,৬২৯         | ৮,৬০৭,৪৫৮,৬২৯         |
| মজুদ মাল                           | ১১,৬৫৬,৭০২,৬১৭        | ১৫,১২৭,৭৫৬,৮৫৭        |
| খতিয়ানী দেনা                      | ৮,১৬৫,২৪৫,২১৪         | ৮,৭০১,৮২৫,৫১৮         |
| অগ্রিম, জমা ও আগাম প্রদান          | ১,৭৬৫,৮৪৫,৮৭২         | ১,৭৪৬,২০৬,৪০৫         |
| নগদ ও ব্যাংক তহবিল                 | ২০,৭৯৩,৩৪০,১০৪        | ২০,৩২৫,০৪৫,৯১১        |
| <b>মোট চলতি সম্পদ</b>              | <b>৫২,৩৫৮,৫৯২,৪৩৬</b> | <b>৫৪,৫০৮,২৯৩,৩২০</b> |
| <b>সর্বমোট সম্পদ</b>               | <b>৫৩,৯৩৯,৫১২,১৪২</b> | <b>৫৬,০৬৮,৫৩৩,০৪৮</b> |
| <b>ইকুইটি ও দায়</b>               |                       |                       |
| <b>ইকুইটি</b>                      |                       |                       |
| শেয়ার মূলধন                       | ১,০৮২,১৬১,০৮০         | ১,০৮২,১৬১,০৮০         |
| শেয়ার মানি বিনিয়োগ               | ৪৯,৫৩৬,৫১০            | ৪৯,৫৩৬,৫১০            |
| সংরক্ষিত তহবিল                     | ১১,৭৫৫,০০০,০৪৮        | ১১,৭৫৫,০০০,০৪৮        |
| অবন্টনকৃত মুনাফা                   | ৫,০৩৫,০৪১,৪৭০         | ৩,১৫২,৪৯৬,১৩৬         |
| <b>শেয়ারহোল্ডারগণের মোট তহবিল</b> | <b>১৭,৯২১,৭৩৯,১০৮</b> | <b>১৬,০৩৯,১৯৩,৭৭৪</b> |
| <b>বিলম্বিত দায়</b>               |                       |                       |
| কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আনুতোষিক   | ৮৪,১৯৮,৯২৬            | ৮৪,১৯৮,৯২৬            |
| বিলম্বিত কর দায়                   | ৫০,৭৫২,৬৬৪            | ৪৩,৮৭৭,২৭৩            |
| দীর্ঘ মেয়াদী ঋণ                   | ৬৪,৪০৬,৪৯৮            | ৬৪,৪০৬,৪৯৮            |
| <b>মোট বিলম্বিত দায়</b>           | <b>১৯৯,৩৫৮,০৮৮</b>    | <b>১৯২,৪০২,৬৯৭</b>    |
| <b>চলতি দায়</b>                   |                       |                       |
| স্বল্প মেয়াদী ঋণ                  | ৯,৮৯৮,২৬৮             | ৯,৮৯৮,২৬৮             |
| বিবিধ পাওনাদার এবং বরাদ্দ          | ৩৩,৮৯৮,৬২৭,৬৮৫        | ৩৮,৫২৫,১৫৮,৭৫৯        |
| শ্রমিক অংশীদারিত্ব ও কল্যাণ তহবিল  | ৩৪৮,৭৩২,৩০৩           | ২১৬,১৪১,৩৭৫           |
| অদাবীকৃত লভ্যাংশ                   | ৭৯,০১৭,১৫৭            | ১১৩,৩২৫,৫৫০           |
| আয়কর বাবদ বরাদ্দ                  | ১,৪৮২,১৩৯,৫৩৩         | ৯৭২,৩৩২,৬২৫           |
| <b>মোট চলতি দায়</b>               | <b>৩৫,৮১৮,৪১৪,৯৪৬</b> | <b>৩৯,৮৩৬,৮৫৬,৫৭৭</b> |
| <b>সর্বমোট দায়</b>                | <b>৩৬,০১৭,৭৭৩,০৩৪</b> | <b>৪০,০২৯,৩৩৯,২৭৪</b> |
| <b>মোট ইকুইটি ও দায়</b>           | <b>৫৩,৯৩৯,৫১২,১৪২</b> | <b>৫৬,০৬৮,৫৩৩,০৪৮</b> |
| <b>শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ</b>      | <b>১৬৫.৬১</b>         | <b>১৪৮.২১</b>         |



**MEGHNA PETROLEUM LIMITED**  
**Statement of Financial Position**  
**As at 31 March 2021 & 30 June 2020**

|   | 31 March 2021         | 30 June 2020          |
|---|-----------------------|-----------------------|
|   | Taka                  | Taka                  |
| <b>ASSETS :</b>                                     |                       |                       |
| Non-Current Assets                                  |                       |                       |
| Property, Plant and Equipment                       | 1,247,306,309         | 1,362,911,751         |
| Capital Work-in-Progress                            | 333,613,397           | 197,327,977           |
| <b>Total Non-Current Assets</b>                     | <b>1,580,919,706</b>  | <b>1,560,239,728</b>  |
| <b>Current Assets :</b>                             |                       |                       |
| Short Term Investment                               | 9,977,458,629         | 8,607,458,629         |
| Inventories   | 11,656,702,617        | 15,127,756,857        |
| Trade and Other Receivables                         | 8,165,245,214         | 8,701,825,518         |
| Advances, Deposits and Pre-Payments                 | 1,765,845,872         | 1,746,206,405         |
| Cash and cash equivalents                           | 20,793,340,104        | 20,325,045,911        |
| <b>Total Current Assets</b>                         | <b>52,358,592,436</b> | <b>54,508,293,320</b> |
| <b>TOTAL ASSETS</b>                                 | <b>53,939,512,142</b> | <b>56,068,533,048</b> |
| <b>EQUITY AND LIABILITIES</b>                       |                       |                       |
| <b>Equity :</b>                                     |                       |                       |
| Share Capital                                       | 1,082,161,080         | 1,082,161,080         |
| Share Money Deposit                                 | 49,536,510            | 49,536,510            |
| General Reserve                                     | 11,755,000,048        | 11,755,000,048        |
| Retained Earnings                                   | 5,035,041,470         | 3,152,496,136         |
| <b>Equity attributable to owners of the Company</b> | <b>17,921,739,108</b> | <b>16,039,193,774</b> |
| <b>Non Current Liabilities :</b>                    |                       |                       |
| Deferred Benefit Obligations - Gratuity             | 84,198,926            | 84,198,926            |
| Deferred Tax Liabilities                            | 50,752,664            | 43,877,273            |
| Long Term Borrowing                                 | 64,406,498            | 64,406,498            |
| <b>Total Non-Current Liabilities</b>                | <b>199,358,088</b>    | <b>192,482,697</b>    |
| <b>Current Liabilities :</b>                        |                       |                       |
| Shor Term Borrowing                                 | 9,898,268             | 9,898,268             |
| Creditors & Accruals                                | 33,898,627,685        | 38,525,158,759        |
| Provision for WPPF and Welfare Fund                 | 348,732,303           | 216,141,375           |
| Unclaimed Dividend                                  | 79,017,157            | 113,325,550           |
| Income Tax Payable                                  | 1,482,139,533         | 972,332,625           |
| <b>Total Current Liabilities</b>                    | <b>35,818,414,946</b> | <b>39,836,856,577</b> |
| <b>Total Liabilities</b>                            | <b>36,017,773,034</b> | <b>40,029,339,274</b> |
| <b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>                 | <b>53,939,512,142</b> | <b>56,068,533,048</b> |
| <b>Net Asset Value(NAV)Per Share-Basic</b>          | <b>165.61</b>         | <b>148.21</b>         |

## মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

৩১ মার্চ ২০২১ এবং ৩০ জুন ২০২০ তারিখে  
লাভ লোকসান ও অন্যান্য সামগ্রিক আয়ের বিবরণী

|   | ৩১ মার্চ ২০২১ | ৩০ জুন ২০২০    |
|---|---------------|----------------|
|   | টাকা          | টাকা           |
| পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য বিক্রি হতে অর্জিত স্থূল মুনাফা                 | ১,৫৮৭,২৬৬,৫৪৭ | ১,৯৯৮,৪২৫,২৬০  |
| নীট পরিচালন লাভ / (ক্ষতি)   | ৮৭,৫৯৩,৫৪৯    | ১০৬,৮৮০,৯৭০    |
| পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য বিক্রি হতে অর্জিত নীট মুনাফা                   | ১,৬৭৪,৮৬০,০৯৬ | ২,১০৫,৩০৬,২৩০  |
| অন্যান্য পরিচালন আয়  | ২২৬,৯৪০,৫৬৫   | ২৭৪,৩৭৭,৯১৭    |
| মোট আয়   | ১,৯০১,৮০০,৬৬১ | ২,৩৭৯,৬৮৪,১৪৭  |
| পরিচালন খরচ   |               |                |
| বিক্রয়, বিতরণ এবং প্রশাসনিক খরচ                                    | -৮৭২,৮৯৬,৫৬৭  | -১,০২৩,৩১৭,৪২৯ |
| অর্থায়ন বাবদ খরচ   | -৯০,৯৩০,৪৩৮   | -১২৩,৯২৭,২৫০   |
| সুদ বাবদ বিপিসি-কে প্রদেয়  | -১০৪,৮০৩,৩২৩  | -১২২,০৭৭,৫২৫   |
|   | -             | -              |
|   | ১,০৬৮,৬৩০,৩২৮ | -১,২৬৯,৩২২,২০৪ |
| মোট পরিচালনালব্ধ মুনাফা   | ৮৩৩,১৭০,৩৩৩   | ১,১১০,৩৬১,৯৪৩  |
| অন্যান্য খাতে আয়   | ১,৮১৮,৬৪৮,২২৯ | ৩,২১২,৪৬৫,৫৬৬  |
| শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল প্রদানের পূর্বে নীট আয়                    | ২,৬৫১,৮১৮,৫৬২ | ৪,৩২২,৮২৭,৫০৯  |
| ৫% হারে শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদান                  | -১৩২,৫৯০,৯২৮  | -২১৬,১৪১,৩৭৫   |
| করপূর্ব মুনাফা  | ২,৫১৯,২২৭,৬৩৪ | ৪,১০৬,৬৮৬,১৩৪  |
| কর বাবদ বরাদ্দ :  |               |                |
| চলতি  | -৬২৯,৮০৬,৯০৮  | -১,০২২,৯৪৪,৭৭৩ |
| বিলম্বিত  | -৬,৮৭৫,৩৯১    | -৪,৫৬১,৬১৯     |
|   | -৬৩৬,৬৮২,২৯৯  | -১,০২৭,৫০৬,৩৯২ |
| কর উত্তর মুনাফা শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল পরিবর্তন বিবরণীতে স্থানান্তর | ১,৮৮২,৫৪৫,৩৩৪ | ৩,০৭৯,১৭৯,৭৪২  |
| শেয়ার প্রতি আয়  | ১৭.৪          | ২৮.৪৫          |

**MEGHNA PETROLEUM LIMITED**  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
**For the period March 31, 2021 & June 30, 2020**

|  | March 31, 2021<br>Taka | June,30,2020<br>Taka |
|--|------------------------|----------------------|
| <b>Gross Earnings on Petroleum Products</b>  | 1,587,266,547          | 1,998,425,260        |
| Net Operational gain / (loss)  | 87,593,549             | 106,880,970          |
| <b>Net Earnings on Petroleum Products</b>  | <b>1,674,860,096</b>   | <b>2,105,306,230</b> |
| <b>Other Operating Income</b>  | <b>226,940,565</b>     | <b>274,377,917</b>   |
| <b>Total Income</b>  | <b>1,901,800,661</b>   | <b>2,379,684,147</b> |
| Operating Expenses :   |                        |                      |
| Administrative, Selling and Distribution Expenses                                  | (872,896,567)          | (1,023,317,429)      |
| Financial Expenses   | (90,930,438)           | (123,927,250)        |
| Interest Expenses through BPC  | (104,803,323)          | (122,077,525)        |
|  | (1,068,630,328)        | (1,269,322,204)      |
| <b>Total Operating Profit</b>  | <b>833,170,333</b>     | <b>1,110,361,943</b> |
| Non-Operating Income   | 1,818,648,229          | 3,212,465,566        |
| <b>Net Profit Before WPP&amp;WF</b>  | <b>2,651,818,562</b>   | <b>4,322,827,509</b> |
| Contribution to Workers' Profits Participation and Welfare Fund @ 5% on net profit | (132,590,928)          | (216,141,375)        |
| <b>Net Profit Before Income Tax</b>  | <b>2,519,227,634</b>   | <b>4,106,686,134</b> |
| Provision for Income tax:  |                        |                      |
|  | (629,806,908)          | (1,022,944,773)      |
|  | (6,875,391)            | (4,561,619)          |
|  | (636,682,299)          | (1,027,506,392)      |
| <b>Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings</b>                       | <b>1,882,545,335</b>   | <b>3,079,179,742</b> |
| <b>Earnings per share (EPS)-Basic</b><br>( Computed on 10,82,16,108 Shares )       | <b>17.40</b>           | <b>28.45</b>         |

## ৪.৪ যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

### সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (জেওসিএল) বিগত পাঁচ দশক ধরে জ্বালানি তেল বিপণনের মাধ্যমে জাতিকে সেবা প্রদান করে আসছে। দেশের আর্থ-সামাজিক অগ্রগতিতে সর্বোত্তম ভূমিকা রাখতে এ কোম্পানি অঙ্গীকারবদ্ধ।

১৯৬৪ সালে ২ (দুই) কোটি টাকা মূলধন নিয়ে তৎকালীন পাকিস্তানের প্রথম জাতীয় তেল কোম্পানি হিসেবে পাকিস্তান ন্যাশনাল অয়েল লিমিটেড (পিএনওএল) নামক কোম্পানিটি যাত্রা শুরু করে। ১৯৭১ সালে স্বাধীনতা অর্জনের পর বাংলাদেশ অ্যাবানড্যান্ড প্রোপার্টি (কনট্রোল, ম্যানেজমেন্ট এন্ড ডিস্পোজাল) আদেশ ১৯৭২ (পিও নং ১৬, ১৯৭২) বলে পাকিস্তান ন্যাশনাল অয়েল লিমিটেডকে পরিত্যক্ত সম্পত্তি হিসেবে ঘোষণা করে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক অধিগ্রহণ করা হয় এবং নামকরণ করা হয় বাংলাদেশ ন্যাশনাল অয়েল লিমিটেড। অতঃপর ১৩ জানুয়ারি, ১৯৭৩ তারিখে এক সরকারি আদেশ বলে এর পুনঃনামকরণ করা হয় যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (জেওসিএল)। প্রাকৃতিক সম্পদ মন্ত্রণালয়ের ২১-৪-৭৩ তারিখে ২১ এম-৪/৭৬ (এন আর) বিজ্ঞপ্তি অনুযায়ী এ কোম্পানি পেট্রোবাংলার আওতাধীন একটি এডহক কমিটি (অয়েল কোম্পানিজ এডভাইজারী কমিটি) দ্বারা পরিচালিত হতো। ১৯৭৫ সালের ১২ মার্চ কোম্পানি আইন ১৯১৩ (সংশোধিত ১৯৯৪) এর অধীনে সম্পূর্ণ সরকারি মালিকানাধীন একটি প্রাইভেট কোম্পানি হিসেবে যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস এ নিবন্ধিত হয়, যার অনুমোদিত মূলধন ১০ (দশ) কোটি টাকা এবং পরিশোধিত মূলধন ৫ (পাঁচ) কোটি টাকা।

পরবর্তীকালে ১৯৭৬ সালের বিপিসি অধ্যাদেশ নং LXXXVIII (যা ১৩ নভেম্বর ১৯৭৬ তারিখে বাংলাদেশ গেজেট এক্সট্রা-অর্ডিনারীতে প্রকাশিত হয়) এর ৩১(সি) ধারায় বর্ণিত তালিকায় এ কোম্পানির সম্পত্তি ও দায়-দেনা সরকার কর্তৃক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন (বিপিসি) এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। এছাড়া ১৯৮৬ সালের ১ জানুয়ারি তারিখে ইন্দোবর্মা পেট্রোলিয়াম কোম্পানি লিমিটেড (আইবিপিসিএল) এর সমসাময়িক বিষয় সম্পত্তি ও দায়-দেনা এ কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত হয়। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন গঠনের পর থেকে যমুনা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশনের একটি সাবসিডিয়ারি হিসেবে কাজ করে আসছে।

২০০৫-২০০৬ অর্থ বৎসরের মুনাফা থেকে ৫.০০ কোটি টাকা বোনাস শেয়ার ইস্যু করে এ কোম্পানির মোট পরিশোধিত মূলধন ১০.০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। গত ২৫ জুন, ২০০৭ তারিখে এ কোম্পানিকে প্রাইভেট লিমিটেড কোম্পানি থেকে পাবলিক লিমিটেড কোম্পানিতে রূপান্তরিত করা হয় এবং এর অনুমোদিত মূলধন ৩০০.০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। পরবর্তীতে ১০-৮-২০০৭ তারিখে পুনরায় ৩৫.০০ কোটি টাকার বোনাস শেয়ার ইস্যু করে পরিশোধিত মূলধন ৪৫.০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন তাদের মালিকানাধীন শেয়ার থেকে প্রতিটি ১০.০০ টাকা মূল্যের ১,৩৫,০০,০০০ টি সাধারণ শেয়ার অর্থাৎ; ১৩.৫০ কোটি টাকার শেয়ার ডাইরেক্ট লিস্টিং পদ্ধতির আওতায় অফ-লোড এর লক্ষ্যে ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এ ০৯-০১-২০০৮ তারিখে তালিকাভুক্ত হয় এবং যথারীতি উপরোক্ত শেয়ার পুঁজিবাজারে অবমুক্ত করা হয়। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক অবশিষ্ট শেয়ার থেকে আরও ১৭ শতাংশ শেয়ার ২৫-৭-২০১১ তারিখে অবমুক্ত করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়।

বিভিন্ন অর্থ বৎসরে কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদনক্রমে বোনাস শেয়ার ইস্যুর মাধ্যমে পরিশোধিত মূলধন ১১০.৪২ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। বর্তমানে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম করপোরেশন ও সাধারণ বিনিয়োগকারীদের মালিকানা যথাক্রমে ৬০.০৮% ও ৩৯.৯২%।

এ ছাড়াও জেওসিএল বাংলাদেশে বিশ্বমানের মবিল ব্রান্ডের লুব্রিক্যান্ট এবং গ্রীজ বাজারজাত করে থাকে। এর প্রধান কার্যালয় চট্টগ্রামে, এছাড়া ৪টি বিভাগীয় অফিস এবং ৫টি আঞ্চলিক বিক্রয় অফিস রয়েছে।

## 4.4 Jamuna Oil Company Limited

### **Brief Description:**

By marketing the fuel oil, Jamuna Oil Company Limited has been providing services to the nation for the last five decades. For the socio-economic progress of the country, the company is committed to play its best role. In 1964, with a capital of 2 Crore Taka, as a the then Pakistan's First National Oil Company , Pakistan National Oil Limited (PNOL) had started its journey. In 1971, after gaining the Independence, by Bangladesh Abandoned Property (control, management and disposal) Order 1972, (PO no: 16, 1972) Pakistan National Oil Limited was declared abandoned and was acquired by the People's Republic of Bangladesh Government and was named Bangladesh National Oils Limited. Henceforth, on 13 January, 1973, by a Government Order, it was re-named as Jamuna Oil Company Limited (JOCL). According to the circular – 21/04/1973, 21 M-4/76 (NR) of the Ministry of Natural Resources, this company was administered by an ad hoc committee 9oil company's advisory committee) under Petrobangla. On 12 March, 1975, under the Company Act 1913 ( amended 1994) Jamuna Oil Company Limited was registered at Registrar of Joint Stock Companies and Firms as a full state owned private company whose authorized capital was 10(ten) Crore Taka and paid up capital was 5(five) Crore Taka.

Later on, in 1976, in BPC Ordinance no: LXXXVIII (which was published on 13 November 1976 in Bangladesh Gazette extra-ordinary) 31(C) Section, described list, this company's properties and liabilities were handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) by the Government. Besides this, on 1 January, 1986, all properties and liabilities of Indo-Burma Petroleum Company Limited (IBPCL) were accepted by this company.

Jamuna Oil Company Limited has been working as a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation since the inception of BPC By issuing 5.00 crore taka bonus shares, from the profit of 2005-2006 fiscal year, this company's total paid up capital was raised to 10.00 crore taka.

On 25 June , 2007, this company was transformed into a public limited company from the private limited company and its authorized capital was raised to 300.00 Crore Taka. Later, on, 10/08/2007, by issuing 35.00 Crore Taka bonus shares again, the paid up capital was raised to 45.00 Crore Taka. Bangladesh Petroleum Corporation, from their owned shares, valuing each 10.00 Taka, 1, 35, 00, 000 ordinary shares, meaning, shares of 13.50 Crore Taka to offload under direct listing method, was listed to Dhaka Stock Exchange Limited and Chattogram Stock Exchange Limited on 09/01/2008 and the above shares were released to capital market as usual. Later on, according to the government decision, measures were taken to release more 17% shares from the remaining shares on 25/07/2011.

Paid up capital was raised to 110.42 Crore Taka, in different fiscal years, at the company's annual general meeting, with the approval through issuing bonus shares. Currently, the ownership of Bangladesh Petroleum Corporation and and general investors, are, respectively – 60.08% and 39.92%.

Apart from this, JOCL markets the world class lubricant and grease of Mobil brand in Bangladesh. Its head office is located in Chattogram and it has 4(four) divisional offices and 5(five) zonal sales offices.

কোম্পানির প্রধান স্থাপনা চট্টগ্রামে অবস্থিত এবং সারা দেশে ১৬ টি ডিপো রয়েছে। এছাড়াও জেওসিএল এর বিদ্যমান ৭৩৮ টি ডিলার, ১২২০ টি ডিস্ট্রিবিউটর, ২৭৫ টি প্যাকড পয়েন্ট ডিলার, ৭৮৮ টি এলপিগিজি ডিলার এবং ১৯ টি মেরিন ডিলার এর দ্বারা শক্তিশালী নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্রাহকদের নিকট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ ও সেবা প্রদান করে থাকে।

কোম্পানি পরিচালনার জন্য বর্তমানে দশ(১০) সদস্যের একটি পরিচালনা পর্ষদ রয়েছে। পরিচালনা পর্ষদের ইন্ডিপেনডেন্ট পরিচালকসহ ৯ (জন) পরিচালক সরকার কর্তৃক মনোনীত এবং ১ (জন) পরিচালক সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের ভোটে নির্বাচিত। কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনা বোর্ডের অনুমোদনক্রমে সম্পাদিত হয়। এ ক্ষেত্রে সরকার নীতিনির্ধারক হিসেবে কাজ করে, যা বিপিসি এর মাধ্যমে বাসআবায়ন হয়।

### জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে কোম্পানির বর্তমান জনবল নিম্নে উদ্ধৃত হলোঃ

| লোকবলের বর্ণনা | অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে লোকবল সংখ্যা | বর্তমান লোকবল<br>(৩০ জুন ২০২১ তারিখে) |
|----------------|--|---------------------------------------|
| কর্মকর্তা      | ২৪২                                    | ১২০                                   |
| কর্মচারী       | ৫৬৪                                    | ৩৬০                                   |
| <b>মোটঃ</b>    | <b>৮০৬</b>                             | <b>৪৮০</b>                            |

Company's main depot is located in Chattogram and it has 16 (sixteen) depots across the country. Apart from this, through the strong networks of JOCL's current 738 dealers, 1220 distributors, 275 packed point dealers, 788 LPG dealers and 19 marine dealers supply petroleum products to customers and provide services uninterruptedly.

To manage the company, currently, there is a board of directors comprising of 10 members. Including the independent directors of the board of directors, 09 directors are nominated by the Government and 01 director is elected by general shareholders' voting. The overall activities of the company are performed under the approval of the Board of Directors. In this case, the Government acts as a policy maker, which are implemented by BPC.

**Manpower Structure:**

According to the approved organogram, the company's current manpower is as follows:

| Description of Manpower | Number of manpower according to the approved organogram | Current Manpower ( 30 June, 2021) |
|-------------------------|---|-----------------------------------|
| Officer                 | 242   | 120                               |
| Employee                | 564   | 360                               |
| Total                   | 806   | 480                               |

যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড  
আর্থিক অবস্থার বিবরণী  
২০২১ ইং সনের ৩০ জুন তারিখের

| বিবরণ                              | ৩০ জুন ২০২১    | ৩০ জুন ২০২১    |
|------------------------------------|----------------|----------------|
|                                    | টাকা           | টাকা           |
| পরিসম্পদ                           |                |                |
| স্থায়ী সম্পত্তি                   |                |                |
| প্রপার্টি, প্ল্যান্ট ও ইকুইপমেন্ট  | ৯৬২,৫৯৩,০৯৮    | ৯১৩,৯০৯,৩৭৭    |
| নির্মাণাধীন সম্পত্তি               | ১,০৪৬,৫৮১,১২৯  | ১,০৫৯,৮০১,৯৭৩  |
| দীর্ঘ-মেয়াদী বিনিয়োগ             | ১৩,৬৭৯,৪০২,৭০৯ | ১০,৭৬৪,০৪৬,৩১৯ |
| সহযোগী প্রতিষ্ঠানে বিনিয়োগ        | ১২৬,১১০,৫০৮    | ১০৪,০৬৬,৮৫৩    |
|                                    | ১৫,৮১৪,৬৮৭,৪৪৪ | ১২,৮৪১,৮২৪,৫২২ |
| চলতি সম্পত্তি                      |                |                |
| স্বল্প-মেয়াদী বিনিয়োগ            | ৯,১৪০,১৯১,৩১১  | ৯,২৩০,৯৪৩,৭৫৩  |
| মজুদ পণ্য                          | ৯,৮১৩,৮০৮,৩৮৮  | ১১,৮০৭,৪২৮,৪২৩ |
| দেনাদার ও অন্যান্য পাওনা           | ১,৯৬৪,৬৩০,৫৩১  | ১,৭৯৫,৩৯৪,৫৮৫  |
| অগ্রিম, জমা ও পূর্ব পরিশোধ         | ৩,৫৭৩,৪৫৪,৮৯৩  | ৩,৭১১,৮০০,৫২৩  |
| নগদ ও নগদ সমতুল্য                  | ১০,০৭৯,৬৮১,৪৫৫ | ৯,৬৪৬,৪৭৫,৮৮৫  |
|                                    | ৩৪,৫৭১,৭৬৬,৫৭৮ | ৩৬,১৯২,০৪৩,১৬৯ |
| মোট পরিসম্পদ                       | ৫০,৩৮৬,৪৫৪,০২২ | ৪৯,০৩৩,৮৬৭,৬৯১ |
| মূলধন ও দায়                       |                |                |
| শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি            |                |                |
| পরিশোধিত মূলধন                     | ১,১০৪,২৪৬,০০০  | ১,১০৪,২৪৬,০০০  |
| মূলধনী সঞ্চিতি                     | ১৫২,৮৩৩,১০৩    | ১৫২,৮৩৩,১০৩    |
| সাধারণ সঞ্চিতি                     | ১০,৫০০,০০০,০০০ | ১০,০০০,০০০,০০০ |
| বিনিয়োগের বাজারমূল্য অনুযায়ী লাভ | ৪,৮৪৫,৮২০,৭৮১  | ৩,৩৮৭,৬৮১,৪৫১  |
| অবন্টিত মুনাফা                     | ৩,৩৬৬,৫৬০,৩৫৮  | ৩,১৭৭,৬১২,৪৭৮  |
| মোট ইকুইটি                         | ১৯,৯৬৯,৪৬০,২৪২ | ১৭,৮২২,৩৭৩,০৩২ |
| বিলম্বিত দায়সমূহ                  |                |                |
| আনুতোষিকের সংস্থান                 | ৯০০,৬১৪,৬৯১    | ৮৬৯,৯৮৯,৭৭২    |
| বিলম্বিত কর দায়                   | ৮৪,৩৪৯,৪০১     | ৪২৩,২৬১,৪৯৭    |
|                                    | ৯৮৪,৯৬৪,০৯২    | ১,২৯৩,২৫১,২৬৯  |
| চলতি দায়সমূহ                      |                |                |
| পাওনাদার ও সঞ্চিতি                 | ২৬,৯৮০,২০৯,৮১৩ | ২৭,৩৯১,৬৯৮,৫৪৮ |
| অন্যান্য আর্থিক খাতে দেনা          | ৪৬৪,২৬৬,৮২৯    | ৪২৪,৬৪৭,৮৭৯    |
| প্রদেয় আয়কর                      | ১,৯৪৩,৪৮১,২০২  | ২,০৩০,৬৩৬,৭৩৪  |
| অদাবীকৃত লভ্যাংশ                   | ৪৪,০৭১,৮৪৪     | ৭১,২৬০,২২৯     |
|                                    | ২৯,৪৩২,০২৯,৬৮৮ | ২৯,৯১৮,২৪৩,৩৯০ |
| মোট দায়                           | ৩০,৪১৬,৯৯৩,৭৮০ | ৩১,২১১,৪৯৪,৬৫৯ |
| মোট মূলধন ও দায়                   | ৫০,৩৮৬,৪৫৪,০২২ | ৪৯,০৩৩,৮৬৭,৬৯১ |
| শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ             | ১৮০.৮৪         | ১৬১.৪০         |



**JAMUNA OIL COMPANY LIMITED**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AS AT 30 JUNE 2021**

| Particulars                             | 30 June 2021          | 30 June 2020          |
|---|-----------------------|-----------------------|
|   | Taka                  | Taka                  |
| <b>ASSETS</b>                           |                       |                       |
| <b>NON CURRENT ASSETS</b>               |                       |                       |
| Property, Plant & Equipment             | 962,593,098           | 913,909,377           |
| Capital Work-in-Progress                | 1,046,581,129         | 1,059,801,973         |
| Long Term Investment                    | 13,679,402,709        | 10,764,046,319        |
| Investment in Associate                 | 126,110,508           | 104,066,853           |
|   | <b>15,814,687,444</b> | <b>12,841,824,522</b> |
| <b>CURRENT ASSETS</b>                   |                       |                       |
| Short Term Investment                   | 9,140,191,311         | 9,230,943,753         |
| Inventories                             | 9,813,808,388         | 11,807,428,423        |
| Accounts & Other Receivable             | 1,964,630,531         | 1,795,394,585         |
| Advances, Deposits & Pre-payments       | 3,573,454,893         | 3,711,800,523         |
| Cash and Cash Equivalentents            | 10,079,681,455        | 9,646,475,885         |
|   | <b>34,571,766,578</b> | <b>36,192,043,169</b> |
| <b>TOTAL ASSETS</b>                     | <b>50,386,454,022</b> | <b>49,033,867,691</b> |
| <b>EQUITY AND LIABILITIES</b>           |                       |                       |
| <b>SHAREHOLDERS' EQUITY</b>             |                       |                       |
| Share Capital                           | 1,104,246,000         | 1,104,246,000         |
| Capital Reserve                         | 152,833,103           | 152,833,103           |
| General Reserve                         | 10,500,000,000        | 10,000,000,000        |
| Fair Value Gain On Investment           | 4,845,820,781         | 3,387,681,451         |
| Retained Earnings                       | 3,366,560,358         | 3,177,612,478         |
| <b>TOTAL EQUITY</b>                     | <b>19,969,460,242</b> | <b>17,822,373,032</b> |
| <b>NON CURRENT LIABILITIES</b>          |                       |                       |
| Provision for Gratuity                  | 900,614,691           | 869,989,772           |
| Deferred Tax Liability                  | 84,349,401            | 423,261,497           |
|   | <b>984,964,092</b>    | <b>1,293,251,269</b>  |
| <b>CURRENT LIABILITIES</b>              |                       |                       |
| Creditors & Accruals                    | 26,980,209,813        | 27,391,698,548        |
| Creditors For Other Finance             | 464,266,829           | 424,647,879           |
| Income Tax Payable                      | 1,943,481,202         | 2,030,636,734         |
| Unclaimed Dividend                      | 44,071,844            | 71,260,229            |
|   | <b>29,432,029,688</b> | <b>29,918,243,390</b> |
| <b>TOTAL LIABILITIES</b>                | <b>30,416,993,780</b> | <b>31,211,494,659</b> |
| <b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>     | <b>50,386,454,022</b> | <b>49,033,867,691</b> |
| <b>Net Assets Value (NAV) Per Share</b> | <b>180.84</b>         | <b>161.40</b>         |

যমুনা অয়েল কোম্পানী লিমিটেড  
লাভ অথবা লোকসান এবং অন্যান্য বিশদ আয় বিবরণী  
৩০ জুন ২০২১ ইং তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য

| বিবরণ  | ৩০ জুন ২০২১          | ৩০ জুন ২০২০          |
|--|----------------------|----------------------|
|  | টাকা                 | টাকা                 |
| পেট্রোলিয়াম পণ্যের উপর নীট আয়                  | ১,১৭০,৭৮২,০১৫        | ১,০৪৬,৯১৯,৬৮৮        |
| অন্যান্য পরিচালন আয়                             | ৯৩,১১২,০৬৬           | ৩০৮,৫৭৫,৫৯৫          |
| <b>মোট আয়</b>                                   | <b>১,২৬৩,৮৯৪,০৮১</b> | <b>১,৩৫৫,৪৯৫,২৮৩</b> |
| <b>ব্যয়সমূহ</b>                                 |                      |                      |
| প্রশাসনিক, বিক্রয় ও বিতরণ ব্যয়                 | (৮৩০,৭২৬,৭১৮)        | (৮৪৪,৫৫৭,৮৫১)        |
| আর্থিক ব্যয়                                     | (১৮৭,৮৬৪,৪৩৩)        | (১৭২,৬৩১,৩৪৭)        |
| অবচয়  | (১৩৫,৭১৬,৬৬৮)        | (১২৬,৪৮৩,৯৬০)        |
|  | (১,১৫৪,৩০৭,৮১৯)      | (১,১৪৩,৬৭৩,১৫৮)      |
| পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি)                         | ১০৯,৫৮৬,২৬২          | ২১১,৮২২,১২৫          |
| অন্যান্য আয়                                     | ২,৬০৬,৮২২,৯২৫        | ২,৬৭৩,৫১৯,৭৫১        |
| <b>নীট মুনাফা</b>                                | <b>২,৭১৬,৪০৯,১৮৭</b> | <b>২,৮৮৫,৩৪১,৮৭৬</b> |
| <b>শ্রমিক অংশদারিত্ব তহবিল</b>                   |                      |                      |
| ও কল্যাণ তহবিল- নীট মুনাফার ৫%                   | (১৩৫,৮২০,৪৫৯)        | (১৪৪,২৬৭,০৯৪)        |
| সহযোগী প্রতিষ্ঠানের আয়ের অংশ (কর বাদে)          | ২২,০৪৩,৬৫৫           | (৭৯,২৭৮,৬৮০)         |
| আয়কর পূর্ব নীট মুনাফা                           | ২,৬০২,৬৩২,৩৮৩        | ২,৬৬১,৭৯৬,১০২        |
| আয়কর (ব্যয়)/সুবিধা:                            |                      |                      |
| চলতি   | (৫৮৪,৭১৮,৪৫৯)        | (৬৭৪,৪৭৭,৫৯৮)        |
| বিলম্বিত   | (৩,৮৭০,৮৪৪)          | ১৪,৫৩০,১৮৪           |
|  | (৫৮৮,৫৮৯,৩০৩)        | (৬৫৯,৯৪৭,৪১৪)        |
| <b>আয়কর পরবর্তী মুনাফা</b>                      | <b>২,০১৪,০৪৩,০৮০</b> | <b>২,০০১,৮৪৮,৬৮৮</b> |
| অন্যান্য সমন্বিত আয়                             |                      |                      |
| বিক্রয়যোগ্য আর্থিক সম্পদের অনাদায়ী লাভ/(ক্ষতি) | ১,১১৫,৩৫৬,৩৯০        | (১,৪৭২,৭৬৩,৪১০)      |
| অনাদায়ী লাভ/(ক্ষতি) এর উপর বিলম্বিত কর          | ৩৪২,৭৮২,৯৪০          | ২২০,৯১৪,৫১১          |
| <b>মোট সমন্বিত আয়</b>                           | <b>৩,৪৭২,১৮২,৪১০</b> | <b>৭৪৯,৯৯৯,৭৮৯</b>   |
| শেয়ার প্রতি আয়                                 | ১৮.২৪                | ১৮.১৩                |

**JAMUNA OIL COMPANY LIMITED**  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021**

| Particulars   | 30 June 2021<br>Taka   | 30 June 2020<br>Taka   |
|---|------------------------|------------------------|
| Net Earnings on Petroleum Products  | 1,170,782,015          | 1,046,919,688          |
| Other Operating Income  | 93,112,066             | 308,575,595            |
| <b>Total Income</b>   | <b>1,263,894,081</b>   | <b>1,355,495,283</b>   |
| <b>Expenses</b>   |                        |                        |
| Administrative, Selling and Distribution Expenses                                 | (830,726,718)          | (844,557,851)          |
| Financial Expenses  | (187,864,433)          | (172,631,347)          |
| Depreciation  | (135,716,668)          | (126,483,960)          |
|   | <b>(1,154,307,819)</b> | <b>(1,143,673,158)</b> |
| <b>Operating Profit / (Loss)</b>  | <b>109,586,262</b>     | <b>211,822,125</b>     |
| Other Income  | 2,606,822,925          | 2,673,519,751          |
| <b>Net Profit</b>   | <b>2,716,409,187</b>   | <b>2,885,341,876</b>   |
| Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @ 5% of Net Profit | (135,820,459)          | (144,267,094)          |
| Share of Profit/(Loss) of Associates (Net Off Tax)                                | 22,043,655             | (79,278,680)           |
| <b>Profit before Income Tax</b>   | <b>2,602,632,383</b>   | <b>2,661,796,102</b>   |
| Income Tax (Expenses) / Benefits:   |                        |                        |
| Current   | (584,718,459)          | (674,477,598)          |
| Deferred  | (3,870,844)            | 14,530,184             |
|   | <b>(588,589,303)</b>   | <b>(659,947,414)</b>   |
| <b>Profit after Income Tax</b>  | <b>2,014,043,080</b>   | <b>2,001,848,688</b>   |
| <b>Other Comprehensive Income</b>   |                        |                        |
| Unrealized Gains/(Loss) on Available-for-Sale Financial Assets                    | 1,115,356,390          | (1,472,763,410)        |
| Deferred Tax on Un-Realized Gain/ Loss  | 342,782,940            | 220,914,511            |
| <b>Total Comprehensive Income</b>   | <b>3,472,182,410</b>   | <b>749,999,789</b>     |
| <b>Earnings Per Share (EPS)</b>   | <b>18.24</b>           | <b>18.13</b>           |

## ৪.৫ এলপি গ্যাস লিমিটেড

### সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

এলপি গ্যাস লিমিটেড, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর মালিকানায় পরিচালিত এলপিজি বোতলজাত ও সরবরাহকারী একটি প্রতিষ্ঠান। এটি একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি, যার শতভাগ শেয়ারের মালিক বিপিসি। এই কোম্পানিটি বর্তমানে দেশে দু'টি এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট পরিচালনা করছে- যার মধ্যে প্রথমটি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেডে ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াজাত করার সময় উপজাত হিসেবে প্রাপ্ত এলপিজি বোতলজাত করার জন্য ১৯৭৭-৭৮ সালে চট্টগ্রামস্থ পতেঙ্গায় নির্মাণ করা হয় এবং দ্বিতীয়টি আরপিজিসিএল-এ এনজিএল ফ্রাকশনেশন করার সময় উৎপাদিত এলপিজি বোতলজাত করার জন্য ১৯৯৭-৯৮ সালে সিলেটের কৈলাশটিলায় নির্মাণ করা হয়। চট্টগ্রাম ও কৈলাশটিলা এলপিজি বটলিং প্ল্যান্টের বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা যথাক্রমে ১২,৫০০ এবং ৮,৫০০ মেঃ টন। আর্থিক অবস্থানের দিক দিয়ে এলপি গ্যাস লিমিটেডের অনুমোদিত মূলধন ৫০.০০ কোটি টাকা এবং পরিশোধিত মূলধন ১০.০০ কোটি টাকা।

এক নজরে এলপি গ্যাস লিমিটেড:

| বিবরণ                      | চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট    | কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট    |
|----------------------------|------------------------|------------------------|
| প্রকল্প সমাপ্ত             | আগস্ট, ১৯৭৮ খ্রিঃ      | জুন, ১৯৯৮ খ্রিঃ        |
| বানিজ্যিক উৎপাদন শুরু      | সেপ্টেম্বর, ১৯৭৮ খ্রিঃ | সেপ্টেম্বর, ১৯৯৮ খ্রিঃ |
| কোম্পানি নিবন্ধন           | ৩ মার্চ, ১৯৮৩ খ্রিঃ    |                        |
| এলপিজি মজুদ ক্ষমতা         | ২৫০ মেঃ টন (৬টি বুলেট) | ৩০০ মেঃ টন (৬টি বুলেট) |
| ফিলিং স্কেল                | ১০টি (স্ট্যাটিক)       | ৬টি (ক্যারোজেল)        |
| সিলিন্ডার রি-টেস্টিং ইউনিট | ১টি                    | ১টি                    |
| এয়ার কমপ্রেসার            | ৪টি                    | ২টি                    |
| গ্যাস কমপ্রেসার            | ২টি                    | ১টি                    |
| ডিজেল জেনারেটর             | ২টি (৬৫ ও ২০০ কেভিএ)   | ২টি (১২৫ ও ২০০ কেভিএ)  |
| সাব-স্টেশন                 | ১টি                    | ১টি                    |
| পি, এফ. আই ইউনিট           | ১টি                    | ১টি                    |

### জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে কোম্পানির বর্তমান জনবল নিম্নে উদ্ধৃত হলো (৩০ জুন ২০২১ তারিখ পর্যন্ত):

| লোকবলের বর্ণনা | অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে<br>লোকবল সংখ্যা | বর্তমান লোকবল<br>(৩০ জুন ২০২১ তারিখে) |
|----------------|---|---------------------------------------|
| কর্মকর্তা      | ৩১ জন                                     | ১৪ জন                                 |
| কর্মচারী       | ১২২ জন                                    | ৬২ জন                                 |
| মোট            | ১৫৩ জন                                    | ৭৬ জন                                 |

## 4.5 LP Gas Limited

### Brief Description:

LP Gas Limited, managed under the ownership of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC), is a company for LPG bottling and supply. This is a Public Limited Company whose hundred percent shareholder is BPC. This company is currently managing two LPG bottling plants in the country, of which, the first one was built in Chattogram's Patenga in 1977-78 for bottling LPG as by-products from the Eastern Refinery, during the processing of crude oil and the second one was built in 1997-98 in Koilashtila, Sylhet, for the bottling of produced LPG during the NGL fractionation in RPGCL.

The annual production capacity of the LPG bottling plants of Chattogram and Koilashtila, is respectively, 12,500 and 8,500 metric tons. In terms of financial status, the authorized capital of LP Gas Limited is 50.00 Crore Taka and paid up capital is 10.00 Crore taka.

### LP Gas Limited at a glance:

| Description                   | Chattogram Plant            | Koilashtila Plant           |
|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Project Completed             | August, 1978                | June, 1998                  |
| Commercial production started | September, 1978             | September, 1998             |
| Company Registration          | 3 March, 1983               | -                           |
| LPG Stocking Capacity         | 250 metric tons (6 bullets) | 300 metric tons (6 bullets) |
| Filling Scale                 | 10 (static)                 | 6 (carousel)                |
| Cylinder Re-testing Unit      | 01                          | 01                          |
| Air Compressor                | 04                          | 02                          |
| Gas Compressor                | 02                          | 01                          |
| Diesel Generator              | 02(65 and 200 KVA)          | 02 (125 and 200 KVA)        |
| Sub Station                   | 02                          | 01                          |
| PFI Unit                      | 01                          | 01                          |

### Manpower Structure:

According to the approved organogram, company's current manpower is furnished below ( up to 30 June, 2021):

| Description of Manpower | Number of manpower according to the approved organogram | Current manpower (30 June, 2021) |
|-------------------------|---|----------------------------------|
| Officer                 | 31  | 14                               |
| Employee                | 122   | 62                               |
| Total                   | 153   | 76                               |

এলপি গ্যাস লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম  
কোম্পানির সম্পদ ও দায়ের বিবরণী

| বিবরণ                                      | জুন ৩০, ২০২১ তারিখে<br>টাকা | জুন ৩০, ২০২১ তারিখে<br>টাকা |
|--|-----------------------------|-----------------------------|
| <b>সম্পদ:</b>                              |                             |                             |
| <b>স্থায়ী সম্পদ:</b>                      |                             |                             |
| প্রোপার্টি প্ল্যান্ট এন্ড ইকুপম্যান্ট      | ৮১৯,২২৮,৭৬১.০০              | ৮১৯,২২৮,৭৬১.০০              |
| আনুতোষিকের জন্য বিলম্বিত ব্যয়             | ৩১,৮১২,৫৬১.০০               | ৩১,৮১২,৫৬১.০০               |
| স্থায়ী আমানত (অবচয় তহবিল)                | ৬০৬,৯০০,০০০.০০              | ৬০৬,৯০০,০০০.০০              |
| <b>মোট</b>                                 | <b>১,৪৫৭,৯৪১,৩২২.০০</b>     | <b>১,৪৫৭,৯৪১,৩২২.০০</b>     |
| <b>চলতি সম্পদ:</b>                         |                             |                             |
| মজুদ                                       | ১৪,৮৮৩,০৮৮.০০               | ১৪,৮৮৩,০৮৮.০০               |
| ব্যবসায়িক ও অন্যান্য দেনা                 | ১০৫,৮০২,১৯৪.০০              | ১০৫,৮০২,১৯৪.০০              |
| সুদ বাবদ পাওনা                             | ১৫,০০১,০৩৭.০০               | ১৫,০০১,০৩৭.০০               |
| অগ্রীম, জামানত ও অগ্রীম প্রদান             | ২৭,১৪৪,৯৭৭.০০               | ২৭,১৪৪,৯৭৭.০০               |
| স্বল্প মেয়াদি আমানত                       | ৫০,০০০,০০০.০০               | ৫০,০০০,০০০.০০               |
| নগদ ও ব্যাংকে জমা                          | ৪২,৮৪৪,৯৩৩.০০               | ৪২,৮৪৪,৯৩৩.০০               |
| <b>মোট চলতি সম্পদ</b>                      | <b>২৫৫,৬৭৬,২২৯.০০</b>       | <b>২৫৫,৬৭৬,২২৯.০০</b>       |
| <b>মোট সম্পদ</b>                           | <b>১,৭১৩,৬১৭,৫৫১.০০</b>     | <b>১,৭১৩,৬১৭,৫৫১.০০</b>     |
| <b>শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব ও দায়সমূহ:</b> |                             |                             |
| <b>শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব:</b>            |                             |                             |
| শেয়ার মূলধন                               | ১০০,০০০,০০০.০০              | ১০০,০০০,০০০.০০              |
| সঞ্চিতি                                    | ১৭৮,০০০,০০০.০০              | ১৭৮,০০০,০০০.০০              |
| অবচয় তহবিল সঞ্চিতি (পুঞ্জিভূত)            | ৩৭৫,২৭১,৩২৫.০০              | ৩৭৫,২৭১,৩২৫.০০              |
| রিভ্যালুয়েশন সঞ্চিতি                      | ৭৪৬,৭২৪,৭৬২.০০              | ৭৪৬,৭২৪,৭৬২.০০              |
| অবিতরনকৃত মুনাফা                           | ১১,৬৫১,৯২৯.০০               | ১১,৬৫১,৯২৯.০০               |
| <b>মোট শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব</b>         | <b>১,৪১১,৬৪৮,০১৬.০০</b>     | <b>১,৪১১,৬৪৮,০১৬.০০</b>     |
| <b>দীর্ঘ মেয়াদী দায়:</b>                 |                             |                             |
| দীর্ঘ মেয়াদি ঋণ                           | ১৯৫,৯৫৬.০০                  | ১৯৫,৯৫৬.০০                  |
| নিরাপত্তা জামানত (সিলিন্ডার)               | ৭৩,৮৩৯,০৬২.০০               | ৭৩,৮৩৯,০৬২.০০               |
| সিলিন্ডার প্রতিস্থাপনের জন্য সঞ্চিতি       | ৬৮,৩৫৮,৪৩৬.০০               | ৬৮,৩৫৮,৪৩৬.০০               |
| <b>মোট দীর্ঘ মেয়াদী দায়:</b>             | <b>১৪২,৩৯৩,৪৫৪.০০</b>       | <b>১৪২,৩৯৩,৪৫৪.০০</b>       |
| <b>চলতি দায়:</b>                          |                             |                             |
| ব্যবসায়িক ও অন্যান্য পাওনাদার             | ৬৯,৬২৭,৬৫৯.০০               | ৬৯,৬২৭,৬৫৯.০০               |
| প্রভিশন ও বকেয়া                           | ৮৬,১৩৯,৬৫৩.০০               | ৮৬,১৩৯,৬৫৩.০০               |
| অন্যান্য দায়                              | —                           | —                           |
| দীর্ঘ মেয়াদি ঋণ (চলতি অংশ)                | ২,৩৮০,৮৯১.০০                | ২,৩৮০,৮৯১.০০                |
| শ্রমিক মুনাফার লভ্যাংশ তহবিল               | ১,৪২৭,৮৭৮.০০                | ১,৪২৭,৮৭৮.০০                |
| <b>মোট চলতি দায়</b>                       | <b>১৫৯,৫৭৬,০৮১.০০</b>       | <b>১৫৯,৫৭৬,০৮১.০০</b>       |
| <b>মোট শেয়ারহোল্ডারদের স্বত্ব ও দায়</b>  | <b>১,৭১৩,৬১৭,৫৫১.০০</b>     | <b>১,৭১৩,৬১৭,৫৫১.০০</b>     |
| <b>নেট সম্পদ মূল্য</b>                     | <b>১৪১.১৯</b>               | <b>১৪১.১৯</b>               |

**LP GAS LIMITED**  
( A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation )  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
AS AT JUNE 30, 2021

| ASSETS  | Notes | 2020-2021<br>Taka    | 2019-2020<br>Taka    |
|---|-------|----------------------|----------------------|
| <b>NON CURRENT ASSETS:</b>                        |       |                      |                      |
| Property, Plant & Equipment                       | 4.00  | 819,228,761          | 839,686,146          |
| Deferred Expenditure of Grauity Fund              | 5.00  | 31,812,561           | 38,175,074           |
| Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund         | 6.00  | 606,900,000          | 606,900,000          |
| <b>TOTAL NON CURRENT ASSETS</b>                   |       | <b>1,457,941,322</b> | <b>1,484,761,220</b> |
| <b>CURRENT ASSETS:</b>                            |       |                      |                      |
| Inventories                                       | 7.00  | 14,883,088           | 27,598,842           |
| Trade & other Receivables                         | 8.00  | 105,802,194          | 152,263,906          |
| Interest Receivable                               | 9.00  | 15,001,037           | 17,968,740           |
| Advances, Deposits & Pre-payments                 | 10.00 | 27,144,977           | 16,536,363           |
| Short Term Investment                             | 11.00 | 50,000,000           | 50,000,000           |
| Cash and Cash Equivalent                          | 12.00 | 42,844,933           | 40,321,152           |
| <b>TOTAL CURRENT ASSETS</b>                       |       | <b>255,676,229</b>   | <b>304,689,003</b>   |
| <b>TOTAL ASSETS</b>                               |       | <b>1,713,617,551</b> | <b>1,789,450,223</b> |
| <b>EQUITY &amp; LIABILITIES:</b>                  |       |                      |                      |
| <b>Equity attributable to owners:</b>             |       |                      |                      |
| Share Capital                                     | 13.00 | 100,000,000          | 100,000,000          |
| Reserve   | 14.00 | 178,000,000          | 173,000,000          |
| Depreciation fund reserve ( Accumulated surplus ) | 15.00 | 375,271,325          | 348,056,637          |
| Revaluation Reserve                               | 4.02  | 746,724,762          | 760,505,254          |
| Retained Earnings                                 | 16.00 | 11,651,929           | 16,344,825           |
| <b>TOTAL EQUITY</b>                               |       | <b>1,411,648,016</b> | <b>1,397,906,716</b> |
| <b>NON-CURRENT LIABILITY:</b>                     |       |                      |                      |
| Long Term Loan                                    | 17.00 | 195,956              | 2,576,847            |
| Security Deposit for Cylinder                     | 18.00 | 73,839,062           | 73,843,168           |
| Provision for Replacement of Cylinder             |       | 68,358,436           | 49,865,116           |
| <b>Total Non Current Liability</b>                |       | <b>142,393,454</b>   | <b>126,285,131</b>   |
| <b>CURRENT LIABILITIES:</b>                       |       |                      |                      |
| Trade and other payables                          | 19.00 | 69,627,659           | 192,251,359          |
| Provisions & Accruals                             | 20.00 | 86,139,653           | 66,015,376           |
| Other Liabilities                                 | 21.00 |                      | 989,888              |
| Long term Loan - Current portion                  | 17.01 | 2,380,891            | 4,287,266            |
| Worker's Profit Participation Fund                | 22.00 | 1,427,878            | 1,714,487            |
| <b>TOTAL CURRENT LIABILITIES</b>                  |       | <b>159,576,081</b>   | <b>265,258,376</b>   |
| <b>TOTAL EQUITY &amp; LIABILITIES</b>             |       | <b>1,713,617,551</b> | <b>1,789,450,223</b> |
| <b>NET ASSET VALUE PER SHARE</b>                  |       | <b>141.19</b>        | <b>139.79</b>        |

এলপি গ্যাস লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম  
বছরভিত্তিক কোম্পানির লাভ লোকসান হিসাবের বিবরণী

| বিবরণ   | ২০২০-২১ অর্থ বছর<br>টাকা | ২০১৯-২০ অর্থ বছর<br>টাকা |
|---|--------------------------|--------------------------|
| মোট বিক্রয়                                     | ৫৪৫,১৫০,৫৩৬.০০           | ৬২৬,০৭৬,৬৮০.০০           |
| বাদ: মূল্য সংযোজন কর                            | ৩৭,৮২২,৭৮৩.০০            | ৪৪,৯৭৫,৫০৯.০০            |
| নীট বিক্রয়                                     | ৫০৭,৩২৭,৭৫৩.০০           | ৫৮১,১০১,১৭১.০০           |
| বাদ: বিক্রিত পণ্যের মূল্য                       | ৪৭৯,০৭৭,৪৭৯.০০           | ৫৬৮,৩৫৫,৬১৫.০০           |
| মোট লাভ   | ২৮,২৫০,২৭৪.০০            | ১২,৭৪৫,৫৫৬.০০            |
| বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও সাধারণ খরচ               | ৫১,৭৫২,২৩৮.০০            | ৪৮,৪৪৫,৮১১.০০            |
| ব্যবসায়িক লাভ                                  | (২৩,৫০১,৯৬৪.০০)          | (৩৫,৭০০,২৫৫.০০)          |
| বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ                            | ২৬১,২৮১.০০               | ৪৮১,৭২০.০০               |
| পরিচালন লাভ/(লোকসান)                            | (২৩,৭৬৩,২৪৫.০০)          | (৩৬,১৮১,৯৭৫.০০)          |
| যোগ: অপরিচালন আয়                               | ৫২,৩২০,৮১৪.০০            | ৫০,৬২০,২১৮.০০            |
| পূর্ববর্তী বছরের আয়/ব্যয়                      | —                        | ১৯,৮৫১,৪৯৮.০০            |
| শ্রমিক অংশিদারিত্ব তহবিল ও কর পূর্ববর্তী মুনাফা | ২৮,৫৫৭,৫৬৯.০০            | ৩৪,২৮৯,৭৪১.০০            |
| শ্রমিক অংশিদারিত্ব তহবিলের প্রাপ্য              | ১,৪২৭,৮৭৮.০০             | ১,৭১৪,৪৮৭.০০             |
| কর পূর্ববর্তী নীট মুনাফা                        | ২৭,১২৯,৬৯১.০০            | ৩২,৫৭৫,২৫৪.০০            |
| আয়করের জন্য সঞ্চিতি                            | ৮,১৩৮,৯০৭.০০             | ১৩,৪৮৯,১৫৭.০০            |
| কর পরবর্তী মুনাফা                               | ১৮,৯৯০,৭৮৪.০০            | ১৯,০৮৬,০৯৭.০০            |
| বিতরণযোগ্য মুনাফা                               | ১৮,৯৯০,৭৮৪.০০            | ১৯,০৮৬,০৯৭.০০            |
| বিতরণঃ  |                          |                          |
| অবচয় তহবিল সঞ্চিতিতে স্থানান্তর                | ২৬,৫৩৪,৬৭২.০০            | ২৫,৬৬২,১৪১.০০            |
| নীট মুনাফা সংরক্ষিত মুনাফায় স্থানান্তর         | (৭,৫৪৩,৮৮৮.০০)           | (৬,৫৭৬,০৪৪.০০)           |
| শেয়ার প্রতি আয়                                | ১.৯০                     | ১.৯১                     |



**LP GAS LIMITED**  
 ( A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation )  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
 AS AT JUNE 30, 2021

| Particulars  | Notes | 2020-2021<br>Taka  | 2019-2020<br>Taka  |
|--|-------|--------------------|--------------------|
| Revenue  | 23    | 545,150,536        | 626,076,680        |
| Less: VAT  |       | 37,822,783         | 44,975,509         |
| Net Sales  |       | <b>507,327,753</b> | <b>581,101,171</b> |
| Less: Cost of Goods Sold                                 | 24    | 479,077,479        | 568,355,615        |
| Gross Income   |       | <b>28,250,274</b>  | <b>12,745,556</b>  |
| Less: Administrative & General Expenses                  | 25    | 51,752,238         | 48,445,811         |
| Trading Income/(Loss)                                    |       | (23,501,964)       | (35,700,255)       |
| Less: Financial Expenses                                 | 25    | 261,281            | 481,720            |
| Operating Income /(Loss)                                 |       | (23,763,245)       | (36,181,975)       |
| Add: Non-operating Income                                | 27    | 52,320,814         | 50,620,218         |
| Add: Prior Year Income                                   | 21.02 | 0                  | 19,851,498         |
| Net Income before Contribution to WPPF and Taxation      |       | <b>28,557,569.</b> | <b>34,289,741</b>  |
| Less: Worker's Profit Participation Fund                 | 22    | 1,427,878          | 1,714,487          |
| Net Income before Taxation                               |       | 27,129,691         | 32,575,254         |
| Less: Provision for Taxation                             | 28    | 8,138,907          | 13,489,157         |
| Net Income after Taxation                                |       | <b>18,990,784</b>  | <b>19,086,097</b>  |
| Less: Appropriation:                                     |       |                    |                    |
| Depreciation Fund Reserve                                | 29    | 26,534,672         | 25,662,141         |
| Total Appropriation:                                     |       | <b>26,534,672</b>  | <b>25,662,141</b>  |
| NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS | 16    | <b>(7,543,888)</b> | <b>(6,576,044)</b> |
| Earning Per Share  |       | 1.90               | 1.91               |

## ৪.৬ ইন্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড

### সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

|                  |   |
|------------------|---|
| প্রধান কার্যালয় | : ১৯৮ সদরঘাট রোড, চট্টগ্রাম-৪০০০, বাংলাদেশ।   |
| প্রধান স্থাপনা   | : গুলুখাল, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ।  |
| নিবন্ধনের তারিখ  | : ২২ শে অক্টোবর, ১৯৬৩।  |
| ব্যবসার প্রকৃতি  | : তৈল বিপণন কোম্পানি গুলোর পক্ষে লুব্রিকেটিং অয়েল ব্লেন্ডিং এবং গ্রীজ সামগ্রী প্রক্রিয়াজাতকরণ। বেইজ অয়েল আমদানী ও বিপণন এবং বিটুমিন ও ব্যটারী বিপণন। |
| কোম্পানির ধরন    | : পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি।  |
| তালিকাভুক্তি     | : ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ এর সহিত তালিকাভুক্ত।  |
| অনুমোদিত মূলধন   | : ১০.০০ মিলিয়ন টাকা।   |
| পরিশোধিত মূলধন   | : ৯.৯৪০ মিলিয়ন টাকা।   |
| শেয়ার সংখ্যা    | : ৯,৯৪,০০০।   |

### জনবল কাঠামোঃ

অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম অনুসারে কোম্পানির বর্তমান জনবল নিম্নে উদ্ধৃত হলোঃ

| লোকবলের বর্ণনা | অনুমোদিত অর্গানোগ্রাম মতে লোকবল সংখ্যা | বর্তমান লোকবল (৩০ জুন ২০২১ তারিখে) |
|----------------|--|------------------------------------|
| কর্মকর্তা      | ৪১                                     | ০১                                 |
| কর্মচারী       | ৫৮                                     |                                    |
| মোটঃ           | ৯৯                                     |                                    |

## 4.6 Eastern Lubricants Blenders Limited

### **Brief Description:**

Head Office: 198 Shadarghat Road, Chattogram – 4000, Bangladesh

Main Depot: Guptokhal, Patenga, Chattogram, Bangladesh

Date of Registration: 22 October, 1963

Nature of Business: Processing of lubricating oil blending and grease products on behalf of oil marketing companies. Base oil import and marketing and bitumen, battery marketing.

Type of Company: Public Limited Company

Listing: Listed under Dhaka Stock Exchange Limited.

Authorized Capital: 10.00 million taka

Paid up Capital: 9.940 million taka

Number of Shares: 9, 94,000

### **Manpower Structure:**

According to the approved organogram, company's current manpower is as follows:

| Description of Manpower | The number of manpower according to the approved organogram | Current Manpower ( 30 June, 2021) |
|-------------------------|---|-----------------------------------|
| Officer                 | 41  | 01                                |
| Employee                | 58  | -                                 |
| Total                   | 99  |                                   |

**ইন্টার্ন লুব্রিকেন্টস ল্লেভার্স লিমিটেড**  
৩০ শে জুন ২০২১ ও ৩০ শে জুন ২০২০ তারিখে আর্থিক অবস্থার বিবরণী

|   | টাকা | হাজার টাকায়   |                |
|---|------|----------------|----------------|
|   |      | ৩০ শে জুন ২০২১ | ৩০ শে জুন ২০২০ |
| <b>সম্পত্তি সমূহ</b>                            |      |                |                |
| <b>স্থায়ী সম্পত্তি সমূহ</b>                    |      |                |                |
| স্বাবর সম্পত্তি, যন্ত্রপাতি ও কলকজা             | ৪    | ৭,০৬৬          | ৭,৪২৮          |
| বিনিয়োগ অবচয় তহবিল                            | ৫    | -              | ১৮,০০০         |
| বিনিয়োগ-শেয়ার                                 | ৬    | ১,৩৪০          | ৯১৫            |
| <b>মোট স্থায়ী সম্পত্তি সমূহ</b>                |      | <b>৮,৪০৬</b>   | <b>২৬,৩৪৩</b>  |
| <b>চলতি সম্পত্তি সমূহ</b>                       |      |                |                |
| মজুদমাল   | ৭    | ৮০,১৮৯         | ৩৭,২৬৮         |
| দেনাদার   | ৮    | ১৬,০২৮         | ২৫,৩০২         |
| অগ্রিম, জমা ও আগাম প্রদান                       | ৯    | ২৪,৬৪০         | ১৬,৩৪১         |
| নগদ ও নগদ সমতুল্য                               | ১০   | ৩৫০,৬৯০        | ৩০৪,৮৮৬        |
| <b>মোট চলতি সম্পত্তি সমূহ</b>                   |      | <b>৪৭১,৫৪৭</b> | <b>৩৮৩,৭৯৭</b> |
| <b>মোট সম্পত্তি সমূহ</b>                        |      | <b>৪৭৯,৯৫৩</b> | <b>৪১০,১৪০</b> |
| <b>মালিকানাস্ব ও দায় সমূহ</b>                  |      |                |                |
| <b>মালিকানাস্ব</b>                              |      |                |                |
| শেয়ার মূলধন                                    | ১১   | ৯,৯৪০          | ৯,৯৪০          |
| সংরক্ষিত আয়                                    |      | ২১৩,৯০১        | ১৬৫,৮৪৪        |
| অবচয় তহবিল সঞ্চিত                              | ১২   | ১,৭৫৩          | ৯২৯            |
| সাধারণ সঞ্চিত                                   |      | ৬৬৭            | ৬৬৭            |
| <b>মোট মালিকানাস্ব</b>                          |      | <b>২২৬,২৬১</b> | <b>১৭৭,৩৮০</b> |
| <b>স্থায়ী দায় সমূহ</b>                        |      |                |                |
| বিলম্বিত কর দায়                                | ১৩   | ৮৩২            | ৯৫৬            |
| <b>মোট স্থায়ী দায় সমূহ</b>                    |      | <b>৮৩২</b>     | <b>৯৫৬</b>     |
| <b>চলতি দায় সমূহ</b>                           |      |                |                |
| অগ্রীম বিক্রয়                                  | ১৪   | ১,৫৩৭          | ১,০৫২          |
| পাওনাদার ও বকেয়া সমূহ                          | ১৫   | ২১৮,২৬০        | ২১৩,৯৪৯        |
| রিন্ডবিং তহবিল                                  | ১৬   | ১২,১০৭         | ১২,১০৭         |
| লভ্যাংশ খাতে দায়                               | ১৭   | ২,৩৬৮          | ২,৩০৫          |
| আয়কর খাতে দায়                                 | ১৮   | ১৫,০৭২         | ২,০০৬          |
| মুনাফার শ্রমিকদের অংশীদারিত্ব ও কল্যাণ তহবিল    | ১৯   | ৩,৫১৬          | ৩৮৪            |
| <b>মোট চলতি দায় সমূহ</b>                       |      | <b>২৫২,৮৬০</b> | <b>২৩১,৮০৪</b> |
| <b>মোট দায় সমূহ</b>                            |      | <b>২৫৩,৬৯২</b> | <b>২৩২,৭৬০</b> |
| <b>মোট মালিকানাস্ব ও দায় সমূহ</b>              |      | <b>৪৭৯,৯৫৩</b> | <b>৪১০,১৪০</b> |
| শেয়ার প্রতি নীট সম্পত্তির মূল্য (এনএভি) (টাকা) | ৩০   | ২২৭.৬৩         | ১৭৮.৪৫         |

**EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AS AT 30 JUNE 2021 & 30 JUNE 2020**

|   | Note(s) | Taka in '000   |                |
|---|---------|----------------|----------------|
|   |         | 30 June 2021   | 30 June 2020   |
| <b>ASSETS</b>                                   |         |                |                |
| <b>Non-Current Assets</b>                       |         |                |                |
| Property, Plant and Equipment                   | 4       | 7,066          | 7,428          |
| Investment in FDR for Depreciation Fund         | 5       | -              | 18,000         |
| Investment in Quoted Shares at Fair Value       | 6       | 1,340          | 915            |
| <b>Total Non-Current Assets</b>                 |         | <b>8,406</b>   | <b>26,343</b>  |
| <b>Current Assets</b>                           |         |                |                |
| Inventories                                     | 7       | 80,189         | 37,268         |
| Account Receivables                             | 8       | 16,028         | 25,302         |
| Advances and Pre-payments                       | 9       | 24,640         | 16,341         |
| Cash and Cash Equivalents                       | 10      | 350,690        | 304,886        |
| <b>Total Current Assets</b>                     |         | <b>471,547</b> | <b>383,797</b> |
| <b>Total Assets</b>                             |         | <b>479,953</b> | <b>410,140</b> |
| <b>EQUITY AND LIABILITIES</b>                   |         |                |                |
| <b>Equity</b>                                   |         |                |                |
| Share Capital                                   | 11      | 9,940          | 9,940          |
| Retained Earnings                               |         | 213,901        | 164,503        |
| Depreciation Fund Reserve                       | 12      | 1,753          | 929            |
| General Reserve                                 |         | 667            | 667            |
| Amount to be distributed as dividend            |         | -              | 1,341          |
| <b>Total Equity</b>                             |         | <b>226,261</b> | <b>177,380</b> |
| <b>Non-Current Liabilities</b>                  |         |                |                |
| Deferred Tax Liability                          | 13      | 832            | 956            |
| <b>Total Non-Current Liabilities</b>            |         | <b>832</b>     | <b>956</b>     |
| <b>Current Liabilities</b>                      |         |                |                |
| Advance against sales                           | 14      | 1,537          | 1,052          |
| Creditors and Accruals                          | 15      | 218,260        | 213,949        |
| Revolving Fund                                  | 16      | 12,107         | 12,107         |
| Unclaimed Dividend                              | 17      | 2,368          | 2,305          |
| Provision for Income Tax                        | 18      | 15,072         | 2,006          |
| Workers' Profit Participation and Welfare Fund  | 19      | 3,516          | 384            |
| <b>Total Current Liabilities</b>                |         | <b>252,860</b> | <b>231,804</b> |
| <b>Total Liabilities</b>                        |         | <b>253,692</b> | <b>232,760</b> |
| <b>Total Equity and Liabilities</b>             |         | <b>479,953</b> | <b>410,140</b> |
| <b>Net Assets Value (NAV) Per Share in Taka</b> | 30      | <b>227.63</b>  | <b>178.45</b>  |

ইন্টার্ন লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিমিটেড

৩০ শে জুন ২০২১ ও ৩০ শে জুন ২০২০ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের সামগ্রিক আয়ের বিবরণী

| টাকা   | হাজার টাকায়   |                 |                 |
|--|----------------|-----------------|-----------------|
|  | ৩০ শে জুন ২০২১ | ৩০ শে জুন ২০২০  |                 |
| মোট রাজস্ব   | ২০             | ৪২২,৩৫৫         | ৪৪,৫১৪          |
| প্রকৃত খরচ   | ২১             | (৩৭১,৩২৪)       | (৫৭,৯২৪)        |
| <b>মোট মুনাফা / (ক্ষতি)</b>                                |                | <b>৫১,০৩১</b>   | <b>(১৩,৪১০)</b> |
| প্রশাসনিক ও সাধারণ খরচ                                     | ২২             | (২,০৫৫)         | (২,৭১৯)         |
| <b>পরিচালন লাভ / (ক্ষতি)</b>                               |                | <b>৪৮,৯৭৬</b>   | <b>(১৬,১২৯)</b> |
| অপরিচালন আয়   | ২৩             | ২০,৯২৫          | ২৪,২১১          |
| বিনিয়োগ ক্ষতি   | ৬.০১           | ৪২৫             | (৩৯৩)           |
| <b>ব্যবসায়িক মুনাফা</b>                                   |                | <b>৭০,৩২৬</b>   | <b>৭,৬৯০</b>    |
| মুনাফার শ্রমিকদের অংশীদারিত্ব ও কল্যাণ তহবিলে দেয়         | ১৯             | (৩,৫১৬)         | (৩৮৪)           |
| <b>করপূর্ব মুনাফা</b>                                      |                | <b>৬৬,৮১০</b>   | <b>৭,৩০৬</b>    |
| <b>আয়কর বাবদ বরাদ্দ</b>                                   |                |                 |                 |
| চলতি বছর   | ১৮             | (১৫,০৭২)        | (২,০০৬)         |
| পূর্ববর্তী বছর   | ১৮             | -               | ৪১              |
| বিলম্বিত কর  | ১৩             | ১২৪             | ৫৮              |
|  |                | <b>(১২,২৬১)</b> | <b>(১,৯০৭)</b>  |
| <b>কর পরবর্তী মুনাফা</b>                                   |                | <b>৩৭,৪৬৭</b>   | <b>৫,৩৯৯</b>    |
| অন্যান্য সামগ্রিক আয়                                      |                | -               | -               |
| অবচয় তহবিলে স্থানান্তর                                    | ১২.০১          | (৮২৪)           | (৯২৯)           |
| <b>মোট সামগ্রিক আয়</b>                                    |                | <b>৫১,০৩৯</b>   | <b>৪,৪৭০</b>    |
| <b>শেয়ার প্রতি আয় (ই পি এস- প্রাথমিক (বেসিক)) টাকায়</b> | ২৯             | <b>৫২.১৮</b>    | <b>৫.৪৩</b>     |

**EASTERN LUBRICANTS BLENDERS LIMITED**  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021 & 30 JUNE 2020**

|   | Note(s) | Taka in '000                    |                                 |
|---|---------|---------------------------------|---------------------------------|
|   |         | 01 July 2020 to<br>30 June 2021 | 01 July 2019 to 30<br>June 2020 |
| Revenue   | 20      | 422,355                         | 44,514                          |
| Direct Expenses   | 21      | (371,324)                       | (57,924)                        |
| <b>Gross Profit/(Loss)</b>                                    |         | <b>51,031</b>                   | <b>(13,410)</b>                 |
| Administrative and General Expenses                           | 22      | (2,055)                         | (2,719)                         |
| <b>Operating Profit / ( Loss )</b>                            |         | <b>48,976</b>                   | <b>(16,129)</b>                 |
| Non-Operating Income  | 23      | 20,925                          | 24,211                          |
| Unrealized Gain/ (Loss) on Investment in Quoted Shares        | 6.01    | 425                             | (393)                           |
| <b>Profit Before Contribution to WPP and WF and Taxation</b>  |         | <b>70,326</b>                   | <b>7,690</b>                    |
| Contribution to WPP and WF                                    | 19      | (3,516)                         | (384)                           |
| <b>Profit Before Taxation</b>                                 |         | <b>66,810</b>                   | <b>7,306</b>                    |
| <b>Income Tax Expenses</b>                                    |         |                                 |                                 |
| Current Tax   |         |                                 |                                 |
| Current year  | 18      | (15,072)                        | (2,006)                         |
| Previous year   | 18      | -                               | 41                              |
| Deferred Tax  | 13      | 124                             | 58                              |
|   |         | <b>(14,948)</b>                 | <b>(1,907)</b>                  |
| <b>Profit After Taxation</b>                                  |         | <b>51,863</b>                   | <b>5,399</b>                    |
| Surplus From Investment Transfer to Depreciation Fund Reserve | 12.01   | (824)                           | (929)                           |
| <b>Total Comprehensive Income</b>                             |         | <b>51,039</b>                   | <b>4,470</b>                    |
| Amount to be distributed as dividend                          | 25      | 15,312                          | 1,341                           |
| Amount can be transferred to retained earnings                | 25      | 35,728                          | 3,129                           |
|   |         | <b>51,040</b>                   | <b>4,470</b>                    |
| <b>Basic Earnings Per Share (EPS) in Taka</b>                 | 29      | <b>52.18</b>                    | <b>5.43</b>                     |

## ৪.৭ স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড

### সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

বিগত ১৯৬৫ সালে এসো স্ট্যান্ডার্ড ইনকর্পোরেটেড (এসো) এবং দি এশিয়াটিক ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ (এশিয়াটিক)- এর যৌথ উদ্যোগে ৫০:৫০ অংশিদারিত্বের ভিত্তিতে 'স্ট্যান্ডার্ড এশিয়াটিক অয়েল কোম্পানি লিমিটেড' প্রতিষ্ঠিত। এসো 'বি' ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার এবং এশিয়াটিক 'এ' ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার।

বিগত মার্চ, ১৯৭৫ তারিখে 'এসো আন্ডারটেকিং এ্যাকুইজিশন অর্ডিন্যান্স ১৯৭৫'- এর আওতায় এসোর শেয়ার সরকার অধিগ্রহণ করে এবং বিপিসি অর্ডিন্যান্স ১৯৭৬ মোতাবেক এসোর অধিগ্রহণকৃত কোম্পানির ৯৮,৮০০ টি বি-ক্লাশ সাধারণ শেয়ার বিপিসি'র নিকট হস্তান্তর করা হয়। অর্থাৎ, বর্তমানে কোম্পানির ৫০% মালিকানা "বি" ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার-গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার তথা- 'বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন' এবং অবশিষ্ট ৫০% মালিকানা "এ" ক্লাশ সাধারণ শেয়ারহোল্ডার-বেসরকারী প্রতিষ্ঠান দি এশিয়াটিক ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, ঢাকা।

কোম্পানির আর্টিকেলস অব এ্যাসোসিয়েশনের ধারা মোতাবেক 'এ' ক্লাশ ও 'বি' ক্লাশ শেয়ারহোল্ডারদের মনোনিত সম সংখ্যক (দুই জন করিয়া মোট ৪ জন) পরিচালক সমন্বয়ে পরিচালক পর্ষদ গঠিত এবং "বি" ক্লাশ শেয়ারহোল্ডারদের মনোনিত পরিচালকগণের মধ্য হতে চেয়ারম্যান নিযুক্ত হন। পরিচালনা পর্ষদ কোম্পানির নীতিনির্ধারণ ও সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনায় দিক-নির্দেশনামূলক ভূমিকা পালন করে থাকে।

### জনবল কাঠামোঃ

বর্তমানে কোম্পানিতে নিম্নবর্ণিত কর্মকর্তা, শ্রমিক ও কর্মচারিগণ বিভিন্ন বিভাগে দায়িত্ব পালন করছেনঃ-

|                             |   |       |
|-----------------------------|---|-------|
| মোট কর্মকর্তার সংখ্যা       | = | ৬২ জন |
| মোট শ্রমিক/কর্মচারীর সংখ্যা | = | ৭৩ জন |

### আর্থিক কর্মকান্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ:

| জাতীয় কোষাগারে জমা প্রদান:     |   | প্রোভিশনাল<br>(কোটি টাকা) |
|---------------------------------|---|---------------------------|
| ১। আয়কর                        | = | ১১.৪৮                     |
| ২। শুল্কখাতে                    | = | ১৫.২৮                     |
| ৩। ভ্যাট                        | = | ৭৪.১৭                     |
| সর্বমোট                         | = | <u>১০০.৯৩</u>             |
| কর পূর্ব মুনাফা                 | = | ১৫.৯৯                     |
| কর পূর্ব মুনাফার উপর প্রদেয় কর | = | ৫.২০                      |
| নীট মুনাফা                      | = | ১০.৭৯                     |



## 4.7 Standard Asiatic Oil Company Limited

### **Brief Description:**

In the last 1965, by the joint venture of Esso Standard Incorporated and the Asiatic Industries Limited, under 50:50 partnership 'Standard Asiatic Oil Company Limited' was formed. Esso is 'B' class ordinary share holder and Asiatic 'A' class ordinary share holder.

In March, 1975, under the 'Esso Undertaking Acquisition Ordinance, 1975', the Government acquired the shares of Esso and according to BPC Ordinance 1976, Esso's acquired company's 98,800 B-class ordinary shares were handed over to BPC. Which means, currently, company's 50% ownership 'B' class ordinary shareholder is Government of the People's Republic of Bangladesh, that is – 'Bangladesh Petroleum Corporation' and the rest 50% ownership 'A' class ordinary shareholder – private company – the Asiatic Industries Limited, Dhaka.

According to the Section of Company's Articles of Association, the Board of Directors is formed, by 'A' and 'B' class shareholder nominated equivalent directors (2 each of 4) and the chairman is appointed from the 'B' class shareholder's nominated directors.

For company's policy making and managing overall activities of the company, the Board of Directors plays the directional roles.

### **Manpower Structure:**

Currently, the following officers, workers and employees are performing duties in different departments in the company:

Number of total officers: 62

Number of total workers/employees: 73

### **Brief Description of Financial Activities:**

| Deposit at the national treasury | Provisional<br>(Crore Taka) |
|----------------------------------|-----------------------------|
| 1) Income Tax                    | = 11.48                     |
| 2) Customs Sector                | = 15.28                     |
| 3) VAT                           | = 74.17                     |
| Total                            | = 100.93                    |
| Pre-Tax Profit                   | = 15.99                     |
| Payable Tax on pre-tax profit    | = 5.20                      |
| Net Profit                       | = 10.79                     |



সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (SPM) প্রকল্পের নির্মিতব্য পাম্প স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম এর বাস্তব চিত্র।



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর প্ল্যান্ট।





জ্বালানি তেল পরিবহনের জন্য ব্যবহৃত রেল ওয়াগন।



বিমানে জ্বালানি তেল ফিলিং কার্যক্রম।



জেট এ-১ পাইপলাইন প্রকল্পের নির্মানাধীন T-20, T-21 ও T-22 ট্যাংক।



মংলা অয়েল ইম্পটলেশন ডিপো।

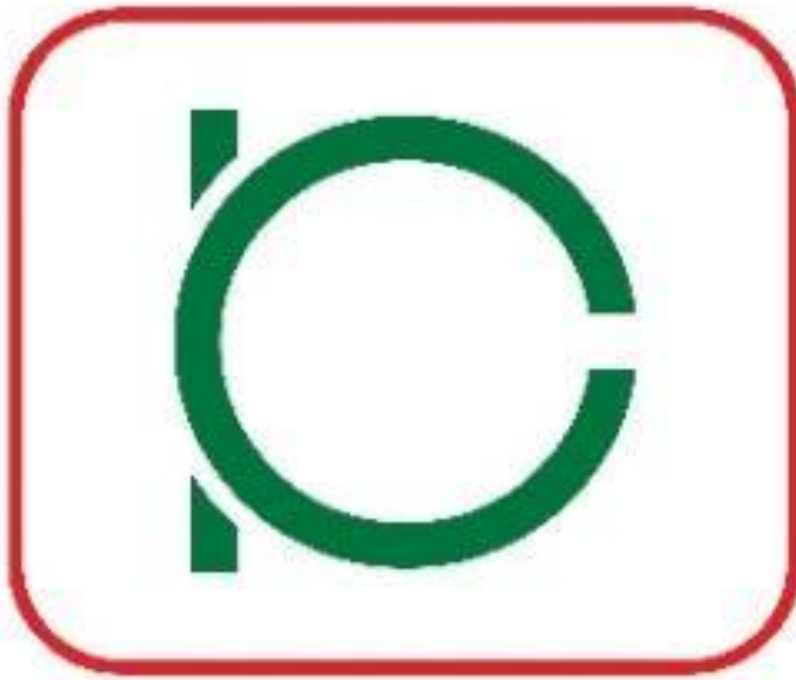




ডিজেল চালিত কৃষি যন্ত্র।



এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট।



Designed and Produced by:

**M.I.S. DIVISION**

Bangladesh Petroleum Corporation  
BSC Bhaban, Saltgola Road,  
Chattogram-4100.

T&T : +88-031-721812

PABX : +88-031-716336-7 (Ext-425)

Fax : +88-031-724910, 720147

E-mail : [mng\\_mis@bpc.gov.bd](mailto:mng_mis@bpc.gov.bd)