



৪৬তম বার্ষিক প্রতিবেদন

এবং

নিরীক্ষিত হিসাব  
২০২১-২০২২

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড  
**EASTERN REFINERY LIMITED**

(A SUBSIDIARY OF BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION)

North Patenga, Chattogram-4204, Bangladesh. Tel: 02-333301261-7  
Fax: 02-333301269, E-mail: [md-office@erl.com.bd](mailto:md-office@erl.com.bd), web: [www.erl.gov.bd](http://www.erl.gov.bd)



ମାତୃଭାଷ୍ୟ  
ଆଲୋକିତ ହୁଯାର  
ଏହି ଅଧ୍ୟାତ୍ମା ଯାରା  
ଶୁରୁ କରେଛିଲେନ  
ତାଦେର ପ୍ରତି ଆମାଦେର  
ବିନନ୍ଦ ଶ୍ରଦ୍ଧା





# Contents

<b>Particulars</b>	<b>Page</b>
Vision, Mission & Activities	10
Message - Secretary, Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	12
Message - Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation	13
Board of Directors	14
Brief Profile of Board of Directors	16
Message- Managing Director, ERL	19
Notice of the Annual General Meeting	20
Chronological Brief History of Eastern Refinery Ltd.	22
Five Years operational & Financial Statistics	24
Directors' Report to the shareholders	25
Remarkable Photographs	53
Auditors' Report to the Shareholders	70
Statement of Financial Position	73
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	74
Statement of Changes in Shareholders' Equity	75
Statement of Cash Flows	76
Notes to the Accounts	77
Financial Analysis	102
Statement of BPC Financed Projects	104
Sales Report	105





## বুপকষ্ট

গুণগত মান বজায় রেখে নিরাপদ, নিরবচ্ছিন্ন ও পরিবেশবান্ধব ঝালানি তেল উৎপাদন ও সরবরাহের মাধ্যমে দেশের ঝালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখা।

## অভিলক্ষ

- বিপিসি মারফত নিরবচ্ছিন্ন ত্রুট অয়েলের সরবরাহ গ্রহণ এবং সর্বোচ্চ মাত্রায় প্রক্রিয়াকরণ নিশ্চিত করা।
- মান সম্মত পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন করা।
- প্রতিষ্ঠানকে বাণিজ্যিক ভিত্তিতে সান্ত্বনকভাবে পরিচালনা করা।
- কর্মকৌশল বাস্তবায়ন ও সক্ষমতা বৃক্ষির লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় উন্নয়ন কাজ বাস্তবায়ন করা।
- দক্ষ জনশক্তি গড়ে তোলা।

## কার্যাবলী

- ত্রুট অয়েল পরিশোধনপূর্বক বিভিন্ন পেট্রোলিয়াম পণ্য তৈরী করা।
- গণ্যের গুণগত মান নিশ্চিতকরনের লক্ষ্যে নিয়মিত ব্যবস্থা গ্রহণ।
- দেশব্যাপী পেট্রোলিয়াম পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে রিফাইনারী কর্তৃক উৎপাদিত ঝালানি তেল নির্যামিতভাবে মার্কেটে কোম্পানিসমূহে স্থানান্তর করা।
- প্রয়োজনীয় অবকাঠামো বিশিষ্টান ও যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন করা।
- নির্ধারিত সিডিউল অনুযায়ী প্ল্যাটের প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ নিশ্চিত করা।
- গ্রেড ভিত্তিক প্রয়োজনের তুলনায় বাড়তি ঝালানি তেল বিদেশে রপ্তানি করা।
- যথাযথ প্রশিক্ষণ ও অনুশীলনের মাধ্যমে দক্ষ জনবল গড়ে তোলা।





## **Vision**

To Contribute to the National Development ensuring energy security of the country by producing and supplying safe, uninterrupted and environmentally friendly fuel oil maintaining quality standards.

## **Mission**

- To Ensure uninterrupted receiving of crude oil through BPC and ensure maximum processing.
- To produce quality compliant petroleum products.
- To run the organization profitably on a commercial basis.
- To implement necessary development works for the implementation of strategies and capacity building.
- To build skilled manpower.

## **Activities**

- To make various petroleum products by refining crude oil.
- To take regular steps to ensure product quality.
- To transfer fuel oil produced by refinery to marketing companies to ensure uninterrupted supply of petroleum products across the country.
- To construct necessary infrastructure and to replace the equipments.
- To ensure necessary maintenance of the plant as per schedule.
- To export excess amount of petroleum products based on grade.
- To build skilled manpower through proper training and practice.





## বাণী

সত্ত্বে  
জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জালানি ও খনিজ সম্পদ বর্ষান্তীয়  
গংথজ্ঞাতকী বাংলাদেশ সরকার

জ্ঞানান্বিত ও খনিজ সম্পদ বিজ্ঞানের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতর অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিজাইনারী লিমিটেড এর ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২১-২২ অর্ধবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রতিবেদনে প্রতিষ্ঠানটির উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক এবং অর্থনৈতিক কার্যবলীর সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

জালানি নিরাপত্তা একটি দেশের উন্নয়নের অন্যতম পূর্বপর্ত। রাষ্ট্রীয়ত প্রতিষ্ঠান হিসেবে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড সরকারি নীতি ও কৌশল যোগাবেক দ্রুত অয়েল পরিশোধন ও উৎপাদিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে উন্নতপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে।

জালানি তেলের পরিশোধন সক্ষমতা বৃদ্ধি, সহজ ও নিরাপদ পরিবহন সুবিধা নিশ্চিতকরণ এবং সঠিক ও নির্ভুল পরিমাপের লক্ষ্যে ইআরএল কর্তৃক যথাজমে “ইলটেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২”, “ইলটেলেশন অব সিঙেল প্রেস্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” এবং “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইলটেলেশন এভ কমিশনিং অব কাস্টডি ট্রালফার প্ল্যান্ডার উইথ সুপারভিজনি কেন্ট্রোল এণ্ট ইআরএল ট্যাক্স কার্ম” প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নাধীন আছে। প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে দেশের জালানি নিরাপত্তা আরও সুন্দর হবে।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি আডিটর পিতা বঙ্গবন্ধু পেখ মুজিবুর রহমান এর অনুশৰ্তবার্ষিকী এবং মহান আধীনতার সুবর্ণজয়জীৰ মাহেসুকলে দেশের একমাত্র জ্ঞানান্বিত প্রতিষ্ঠানটি প্রথমবারের মতো ২০২০-২১ অর্থবছরে উৎকৃষ্ট সক্ষমতার শীর্ষস্থান অর্জনের ধারাবাহিকতার উজ্জ্বলনী উদ্যোগ প্রহরের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছর থেকে এলসিই প্রদান সক্ষমতা পূর্বের তুলনায় প্রায় ৪০% বৃক্ষি করে দেশের জ্ঞানান্বিত বিশেষ অবদান রাখার কীৰ্তিৰসূপ মন্তব্য। এক থেকে সম্মাননা স্মারক ও সনদ প্রাপ্তিয় আমি ইআরএল পরিবারকে অভিনন্দন ও উত্তেজ্জ্বল আনাচ্ছি। এছাড়াও, ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮৯ কোটি টাঙ্কা তত প্রদর্শী বিট মুন্ডা আর্জন এবং বিপিসির অধীনস্থ কোল্পানিসমূহের মধ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের মাধ্যমে প্রথমস্থান লাভ করে আছে। এই প্রথমস্থানের মাধ্যমে প্রথম স্থান অধিকার করার ইতিবাচক প্রয়োগসূচী সম্পূর্ণ।

আমি আশা করি, বর্তমানে  
করে দেশের উন্নয়ন ও  
ব্যবস্থা প্রয়োজনীয় সম্বল প্রদর্শন করবে। এইসব প্রয়োজনীয় সম্বল  
করে দেশের উন্নয়ন ও

আমি ইস্টার্ন বিকাইনারী লিমিটেড. ক্রিয়াকলাপ এবং প্রক্রিয়া নথিকল সামগ্র্য সরবরাহ করা কর্তৃত অবৰুদ্ধ এ প্রকাশনার সাথে সংযুক্ত সকলকে আন্তরিক খেজুক করিব।



বাণী

চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব)  
বাংলাদেশ পেট্রোগ্যাস কর্পোরেশন  
ও  
চেয়ারম্যান  
ইআরএল পরিচালনা পর্বত

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এবং অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইন্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৬তম বার্ষিক সার্বাধিক সভা উপস্থিত্য একটি বঙ্গনিষ্ঠ বার্ষিক প্রতিবেদন একান্তিক হজে যাওয়ে জেনে আমি অভ্যন্তর আনন্দিত। প্রতিবেদনে ২০২১-২২ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকালের তথ্যনির্ণয় পর্যালোচনা ও বিপ্রস্থ এবং আর্থিক ফলাফল যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে আমি বিখ্যাস করি।

বিশ্বব্যাপী অর্থনৈতিক ঘন্টা ও জ্বালানি তেলের বিরাজযান সংকট থেকে উত্তরদেশের নিমিত্ত অর্থশক্তাজীর্ণ অধিক পুরাতন ঝাপনা দক্ষতার সাথে পরিচালনা করে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের উৎপাদন ও নিরবন্ধিত সরবরাহ বজায় রেখে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে আর্থ-সামাজিক ও শিল্পকেন্দ্রে এক উজ্জ্বল দৃষ্টিক্ষণ ঝাপন করে রেখেছে। জ্বাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং যদান শারীনতার সুবর্ণজয়তার মাহে দ্রুক্ষণে প্রায় ৫৫ বছরের পুরাতন দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয়ত জ্বালানি তেল পোথিনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেডে প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে প্রথমবারের মতো ২০২০-২১ অর্থবছরে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগ অর্জনের ধারাবাহিকতায় সৃষ্টিশীল উদ্যোগ এহনের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছর থেকে এলাজিজি উৎপাদনের সক্ষমতা পূর্বের কুলনাম প্রায় ৪০% বৃক্ষ করে দেশের জ্বালানি খাতে বিশেষ অবদান রেখে যত্নশীলর থেকে অর্জন করেছে বিশেষ সম্মাননা যা সত্ত্বাই প্রশংসনীয়। ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন এবং ২০,৮৫.৯৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে ইআরএল দেশের সার্বিক উন্নয়নে উজ্জ্বলভোগ্য অবদান রেখেছে। এছাড়াও, বিপিসির অধীনস্থ কোম্পানি সমূহের মধ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্মাদন চুক্তি (APA) সর্বোচ্চ দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের মাধ্যমে প্রথম ঝান অধিকার করে ইআরএল বিপিসির পক্ষ থেকেও পেয়েছে বিশেষ সম্মাননা।

দেশের জ্বালানি কেন্দ্রের ক্রমবর্যমান চাহিদা পূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরো সুস্থলকরণের লক্ষ্যে বিপিসি'র অর্ধাব্লে ইআরএল কর্তৃক তিনটি ক্ষেত্রগুরু প্রকল্প বাস্তবায়নার্থীন আছে। “ইলটেলেশন অব সিলেক্ট প্রেসেন্ট মুদ্রিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন” প্রকল্পটি আয়ানিক্ষিত কুড় অঞ্চলে ও কিনিশট প্রোজেক্টস সহের, বর্তু সময়ে, বর্ষা খরচে এবং নিরাপত্তে খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে বাস্তবায়িত হচ্ছে যা অটোরেই সমাপ্ত হবে। অপরদিকে, “ইলটেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পটি বার্ষিক ৩.০০ মিলিয়ন টনের অপরিসোধিত জ্বালানি কেল (কুড় অঞ্চল) প্রতিক্রিয়ার করে তুলনামূলকভাবে সাধারণ মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানি কেল উৎপাদনের জন্য প্রস্তুত হচ্ছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে ইআরএল এর পরিশোধন সক্ষমতা বার্ষিক ৪.৫ মিলিয়ন টনে উন্নীত হবে। তাছাড়া, “ডি-সাপ্লাই, ইলটেলেশন, টেক্সিং এভ কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সকার্য প্রো পিটার উইথ সুপারভিজন কন্ট্রুল এট ইআরএল ট্যাক ফার্ম” প্রকল্পটি বিদ্যুত্যান যান্ত্রণালয়ের প্রতিক্রিয়া প্রক্রিয়া প্রক্রিয়া কাস্টডি ট্রান্সকার্য করার জন্য বাস্তবায়িত হচ্ছে।

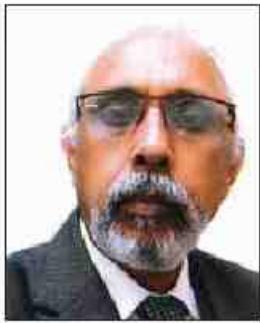
## জরুর বাংলা

ପ୍ରକାଶକ ପରିଷଦ୍ୟ ଆଜାନ ଏନଡିପି

## Board of Directors



**A B M AZAD HDC**  
Chairman



**S M ZAKIR HOSSAIN**  
Director



**MD. MUSARAF HUSAIN MOLLA**  
Director



**KHALID AHMED**  
Director



**MOHAMMAD ELIAS HOSSAIN**  
Director



**SHAMIM AHAMMED**  
Director



**MD. LOKMAN**  
Director



**A.M.M. MYEEN UDDIN MAZUMDER, ACS**  
Company Secretary

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এবং  
পরিচালকমণ্ডল

জনাব এ বি এম আজাদ এসডিপি  
সেরামান, ইআরএল বোর্ড ও  
চেয়ারম্যান (সচিব)  
বালোসেপ প্রেসিডিয়াম কর্পোরেশন,  
বি এল সি ভবন, সেন্টগোপা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব এস এম জাকির হোসেন  
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও  
অতিথিক সচিব  
(অপারেশন), প্লানিং ও বিনিয়োগ  
সম্পর্ক বিভাগ, ঢাকা।

জনাব মোঃ মোশারুক হোসেন মোল্লা  
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও  
মহাপ্রিচালক (অতিথিক সচিব)  
বালোসেপ প্রেসিডিয়াম ইন্সিটিউট, ঢাকা।

জনাব খালিদ আহমেদ  
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও  
পরিচালক (ব্যৱসায় ও পরিয়) এবং অতিথিক সচিব  
বালোসেপ প্রেসিডিয়াম কর্পোরেশন,  
বি এল সি ভবন, সেন্টগোপা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন  
পরিচালক ইআরএল বোর্ড ও  
হায় সার্ট (প্রেসেস)  
প্লানিং ও বিনিয়োগ  
সম্পর্ক বিভাগ, ঢাকা।

জনাব মোহাম্মদ জাহানেদ  
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও  
মহাপ্রিচালক (প্রযুক্তি), সামরিক ভূমি ও  
ক্ষেত্রসম্পর্ক অধিদপ্তর, ঢাকা সেনানিবাস, ঢাকা।

জনাব আমির মাজিন উলুল মুস্যদার, এসডিপি  
প্লানিং ও বিনিয়োগ পরিচালক  
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড  
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

মিলিয়ন  
এম্বেসেড সে এক কোঁ  
চার্টেড একাউন্টেন্ট

তাহের চেৰাৰ (২য় তলা), ১০, আৰোৰাদ বাজার, চট্টগ্রাম।

কুমু বানার্জী লাখ এক কোঁ  
চার্টেড একাউন্টেন্ট

তাহের চেৰাৰ, (পীঁত তলা), ১০, আৰোৰাদ বাজার, চট্টগ্রাম।

মেলিয়েত অক্সিস

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

পিৰাজা অক্সিস

কলাই, এম, সি, এ, ভবন (৩য় তলা)  
১/১, পাইপলাইন রোড, কাকৰাইল, ঢাকা।

BOARD OF DIRECTORS OF  
EASTERN REFINERY LTD.

MR. A B M AZAD NDC

Chairman, ERL Board &  
Chairman (Secretary), Bangladesh Petroleum Corporation,  
Saltgola Road, BSC Bhaban, Chattogram.

MR. S M ZAKIR HOSSAIN

Director, ERL Board &  
Additional Secretary (Operation),  
Energy and Mineral  
Resources Division, Dhaka.

MR. MD. MUSARAF HUSAIN MOLLA

Director, ERL Board &  
Director General (Addl. Secretary)  
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

MR. KHALID AHMED

Director, ERL Board &  
Director (Operations & Planning) and Additional Secretary  
Bangladesh Petroleum Corporation,  
Saltgola Road, BSC Bhaban, Chattogram.

MR. MOHAMMAD ELIJUS HOSSAIN

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

MR. SHAMIM AHAMMED

Director, ERL Board &  
Director General (Joint Secretary),  
Department of Military Lands and Cantonments,  
Dhaka Cantonment, Dhaka.

MR. MD. LOKMAN

Director, ERL Board &  
Managing Director  
Eastern Refinery Limited  
North Patenga, Chattogram.

MR. A B M. MYSEN UDDIN MAZUMDER, ACS

Company Secretary,  
Eastern Refinery Limited  
North Patenga, Chattogram.

Auditors

MDI DEY & CO.

Chartered Accountants  
Taher Chamber (1st Floor), 10, Agabazar Commercial Area, Chattogram,  
&

MASU BANERJEE NATH & CO.

Chartered Accountants  
Taher Chamber (Ground Floor) 10, Agabazar Commercial Area, Chattogram.

REGISTERED OFFICE

North Patenga, Chattogram.

LIAISON OFFICE

YMCA Bhaban (2nd Floor)  
1/1, Pioneer Road, Kakrail, Dhaka.

## **BRIEF PROFILE OF CHAIRMAN & DIRECTORS**



### **MR. A B M AZAD NDC**

Chairman, ERL Board &  
Chairman (Secretary), Bangladesh Petroleum Corporation  
Saltgola Road, BSC Bhaban, Chattogram.

Energy and Mineral Resources Division (EMRD) as a Chairman of  
BPC. He is a Secretary to The People's Republic of Bangladesh.

Mr. A B M Azad is a career Civil Servant. He is an officer of 10th batch of BCS (Admin) cadre. He joined at the office of Divisional Commissioner, Rajshahi on 11-12-1991 and started his service life as Assistant Commissioner in the Collectorate of Dinajpur. In his more than three decades in Civil Bureaucracy, Mr. Azad worked in the area of Magistracy as well as in different capacities in the field administration including AC (Land), Upazilla Nirbahi Officer, Additional Deputy Commissioner (Education) , Additional District Magistrate. He served as Deputy Commissioner (DC) of Kurigram District for more than 2 years. He also served for one year and four months as Divisional Commissioner, Chattogram, which is the highest level position at field administration.

Mr. Azad was certified for '100% Sanitation Coverage for Upazilla' during his tenure as UNO in Bholahat Upazilla of Chapainwabganj district. He also received the highest level prestigious award in civil administration namely 'Public Administration Medal' in 2018 for his innovative project 'ICT Based innovative initiative to stop Child Marriage' in kurigram district.

He also worked in various positions in the Ministry of commerce as well as is the Education Ministry with impressive reputation.

Mr. Azad achieved his post-graduation degree in Management from the University of Dhaka.



**EASTERN REFINERY LIMITED**



**M Zakir Hossain, Director  
Secretary  
Mineral Resources Division**

Secretary to the Government working in Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Power, inced as Director, Board of Government, Eastern Refinery Limited in 13.04.2021. BCS Administration to civil service in 1993. He served as Assistant Commissioner in Chuadanga, Assistant Commissioner (land) in Ghoraghat of Dinajpur, Upazilla Nirbahi Officer in Banaripara of Barishal and additional District Magistrate in Bagerhat. He spent long seven years in Chattogram Hill Tracts Area in different capacities and gained vast experience on people, history and culture of the area. As Project Director of Integrated Community Development Project (ICDP), a GoB- unicef joint funded project, he played a vital role in developing livelihood and economic status of the poor people of the community. He worked in Ministry of Health and Family Welfare, Ministry of Planning, Ministry of Public Administration. He also worked in Bangladesh Public Service Commission (BPSC), Department of Narcotics Control, and Department of Land Record and Survey. He Participated training courses arranged by different organizations and Universities and attended seminar, symposium workshops in home and abroad. Mr. Hossain born and passed his childhood in Gaibandha District. He Passed SSC from Gaibandha Government Boys' High School and HSC from government Carmichael College, Rangpur. He studied Agriculture in Bangladesh Agricultural University, Mymensingh and completed Masters from Dhaka University. Mr. Hossain a man of leadership quality is always involved in welfare activities of his community. He Ahsan Hall Chatra Sangsads of Bangladesh Agricultural University. He is involved in Anti-Tobacco Life Member of Bangladesh Red Crescent Society.



**Mr. Md. Masarif Husain Molla**, Director  
Director General (Adil. Secretary)  
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

Mr. Md. Md. Shariful Islam, a civil servant, joined as the Director General, Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Energy and Power, Energy and Mineral Resources on 23, January 2023. Prior to this position, he was Parliament Secretary. He belongs to 8th Batch of Bangladesh Civil Service who joined on 20 December 1989. In his colorful career, he served as Additional Secretary, Ministry of Youth and Sports; Secretary, Bangabandhu Krishihebi Kalpona Foundation.

Mr. Musaraf also worked in various position such as Director, Bangladesh Krira Shikha Protishthan (BKSP), Ministry of Post & Tele-communication; Joint-Secretary, Ministry of Youth & Sports and Deputy Secretary of the Ministry of Fisheries & Livestock, Industries, Railways, Youth & Sports; Deputy Registrar, Department of Patents, Design and Trademarks. He obtained his Bachelor (Honors) and Master degrees in Sociology from University of Dhaka and graduated from Seoul National University (SNU), South Korea in the discipline of Management & Administration under Dream Together Master program. He had participated in different training programs, seminars, workshops in home and abroad including public policy, service delivery & negotiation from Duke University, USA. He also successfully participated in various certificate courses, trainings, seminars, workshops and meetings on Intellectual Property Rights organized by World Intellectual Property Organization (WIPO) & SIDA.

He has a loving family with a beloved son and wife.



**Mr. Khalid Ahmed, Director**  
Additional Secretary and Director (Ops & Fin)  
Bangladesh Petroleum Corporation, Saltgola Road,  
BSC Bhaban, Chittagong.

Education. He belongs to the Bangladesh Civil Service (Admin Cadre) 15th batch.

He graduated in Geology from Dhaka University and have another Masters in Public Policy of Management. He got Professional Training from Macquarie University, Australia and Administrative Staff College of INDIA (ASCD).

Mr Khalid Ahmed was born in Jashore in 1970. In his personal life he is married and blessed with two daughters.



**Mohammad Elias Hossain, Director**  
Joint Secretary (Admin.)  
Mineral Resources Division.

started his career in Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 28 May, 2001. He belongs to working as Joint Secretary in Energy and Mineral Resources Division. Before joining this post he had been working as Deputy Commissioner, Chattogram. He was born in a noble Muslim family at Madaripur district as on 1 February, 1977. He has obtained his honours degree and master degree in Accounting from the University of Dhaka. Beside this he has received a foreign master degree in Economics from the Yamaguchi University, Japan under JDS scholarship in 2007-2009. He was a magistrate of 1st class in Bagerhat and Jhenaidah district. He worked in the Ministry of Communication, Ministry of Labour and Ministry of Home affairs. He has been working in Australia, Japan, China, India and some other countries. According to the nomination of Energy and Mineral Resources Division, he is a Board Director of ERL from 13.04.2021 Mr. Mohammad Elias Hossain is married to Mrs. Baby and has two daughters.



**Mr. Shamim Ahammed, Director**  
Director General (Joint Secretary),  
Department of Military Lands and  
Cantonments, Dhaka Cantonment.

of 20th BCS(Administration) cadre. He has been serving for more than 22 years in several government Administration to the Secretariat level. Besides, he served in World Bank's funded project (on lien) and Director. Presently he is serving in the position of Director General of Military Land and cantonments under Ministry of Defense.

Mr. Ahammed earned BURP (Bachelor of Urban and Rural Planning) degree from Khulna University. Later, he did MBA from University of West London. He was rewarded with the prestigious 'Rector Medal' award among all the participants of Bangladesh Civil Service in 2002. Mr. Shamim Ahammed was born and brought up in Khulna city. His father Mr. AKM Shamsuddin (Ex-Army) was commander of Mollarhat Mukti Bahini during our liberation war. His Heroic warfare were broadcasted several times in Shadhin Bangla Betar Kendra. In personal life, Mr. Ahammed is a father of two sons. His wife Mrs. Farhana Jasmine was graduated from Dhaka University in 2004.

f research publications, published both in National and International journals. Besides, he is engaged in several professional bodies. He has visited around 23 countries in different times as a part of his government duties.



**Mr. Md. Lokman**  
Managing Director  
Eastern Refinery Limited (ERL)

g Director of Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation as Managing Director on 10th January 2021 and was appointed as the Director of ERL Board on 11th January 2021. He also served as Managing Director of Eastern Lubricants Blenders Limited (ELBL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) from 9th March 2020 to 9th January 2021. Initially, he started his career with Chittagong Urea Fertilizer Limited (CUFL) as Assistant Engineer on 04th April 1987. After that he joined Eastern Refinery Limited (ERL) on 7th February 1990 and currently has over 32 years of professional experience in ERL. He served ERL at various executive positions with excellent performance until he took over the charge as the Managing Director of Eastern Lubricants Blenders Limited (ELBL). His strong leadership is steering the progress of two of the most important national projects, 'Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipeline and 'Installation of ERL Unit-2', in right directions.

Engr. Md. Lokman comes from a respectable Muslim family of Dagmohuiyan, Feni. He completed his B.Sc. Engineering degree from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1986 securing first class. In personal life, Engr. Md. Lokman is married to Mrs. Majeda Begum Parvin and blessed with a son and a daughter.



**EASTERN REFINERY LIMITED**



ବ୍ୟବସ୍ଥାପନା ପରିଚାଳକ

ईस्टर्न ब्रिकाइनारी लिमिटेड



ବାଣୀ

দেশের একমাত্র গ্লোবাল স্কুলালি তেল শোধনাগার ইন্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন এবং এটগুলোয়ে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বিস্তারিত তথ্য সম্পর্কিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে প্রথম কর্মসূচীর আলাদা তা'আলার থতি অশেষের ক্ষমতায় আপন করছি, আশাহুমদিল্লিমান্দ।

ইআৱাল যৱান বার্ষিনতাৰ ফৈবলপ্রে ৭ মে ১৯৬৮ সৰ্বপ্ৰথম বাসিন্দিকতাবে উৎপাদন শৱ্ব কৰে। ১৯৭২ সালে বজৰবৰ্ষ এটিকে গাছীৱস্ত প্ৰতিষ্ঠানেৰ প্ৰয়োদ হৈদান কৰেন। লক্ষণীয় বিষয় এই যে, আভিৰ পিতা বসবদু শেখ মুজিবুৰ রহমান এৰ জনপ্ৰতিবাচিকী এবং যৱান বার্ষিনতাৰ সুৰ্বজৰ্জৰস্তীৰ মাহেলক্ষ্যখে আৰু ৫৫ বছৰেৰ পুৰণো দেশেৰ একমাত্ৰ রাষ্ট্ৰীয় জ্বালানি তেল প্ৰযোগাবলী ইস্টার্ন রিকাইবলী লিমিটেড প্ৰতিষ্ঠানেৰ ইতিহাসে অৰ্থমৰাবেৰ ঘতো ২০২০-২১ অৰ্দ্ধবছৰে উৎপাদন সকলতাৰ শতভাগ অৰ্জনেৰ ধৰাবাবিকতাৰ সুট্টীল/উত্তীৰ্ণ উদ্যোগ অৰ্হনৰ মাত্রামে ২০২১-২২ অৰ্দ্ধবছৰ থেকে এলপিই উৎপাদনেৰ সকলতা পুৰৰ মূলনাম প্ৰায় ৪০% বৃক্ষ কৰে দেশেৰ জ্বালানি খাতে বিশেষ অবদান রেখেছে। প্ৰতিষ্ঠানটিৰ ইতিহাসে অৰ্থমৰাবেৰ ঘতো অস্তৃতপৰ্য এই অৰ্জন ইজিনিয়াৰিং প্ৰেটফৰম এক বিৱল ও অনন্য দৃষ্টীক হিসেবে তিক্ষ্ণ হৱে থাকিব। প্ৰতিষ্ঠানিক এই মাইলকলক অৰ্জনেৰ কীৰ্তিবলুপ মুলখালেৰ পক্ষ থেকে ইআৱাল কে স্থানন্ব শ্যামৰ এ সনদ ধৰান কৰা হৱে যা প্ৰতিষ্ঠানেৰ জল্প পৰাম আৰান্দ, গৰ্ব ও অহংকাৰেৰ বিষয়। ২০২১-২২ অৰ্দ্ধবছৰে ইআৱাল অৰ্থমৰাবেৰ ঘতো সৰ্বোচ্চ প্ৰায় ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কৰ পৰাৰতী নিউ মূলকা অৰ্জন কৰে এক প্ৰতিষ্ঠানিক মাইলকলক স্পৰ্শ কৰেছে। এছাড়াও, বিসিনিৰ অধীনস্থ কোম্পানি সমূহৰ মধ্যে ২০২১-২২ অৰ্দ্ধবছৰেৰ বাৰ্ষিক কৰ্মসম্পাদন চৰ্চি (APA) সৰ্বোচ্চ দক্ষতাৰ সাথে বাস্তুবায়নেৰ মাত্রামে অৰ্থমৰাবেৰ বায়িক পৰি পেৱেছে বিশেষ স্থানন্ব।

আলোচ্য অর্থবছরে পরিশোধন সক্ষমায়া ১২,৫০ লক্ষ মেটন এবং বিপরীতে প্রকৃত পরিশোধন হয়েছে ১৩,৭৭ লক্ষ মেটন যা প্রাকলিত সক্ষমায়ার ১১০.১৯ শতাংশ এবং হতিহালের বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতা ১৫,০০ লক্ষ মেটন এবং ১১,৮২ শতাংশ। উক্ত অর্থবছরে আবকারি পরবর্তী নিট মূলাফা হিসেব করা হয়েছে ৪৭,৮৯,০৯ লক্ষ টাকা। বিস্ত অর্থবছরের সক্ষিত মূলাফাৰ জেন ২৭,২৭,১৬ লক্ষ টাকা মোগ করে বন্ধনযোগ্য মূলাফা ৭৫,১৬,৯৫ লক্ষ টাকা হতে আবকারি সক্ষিতি ও মূলধন সক্ষিতিতে বৰাকুন্দে ১৫,০০,০০ লক্ষ ও ১,৫০,১৯ লক্ষ টাকা এবং ১,১৪,৬৬ লক্ষ টাকা ব্যয় সম্বন্ধের পর অবশিষ্ট ৫৭,৪৯,১০ লক্ষ টাকা মূলাফা সক্ষিতিতে হানান্তরশৰ্বক পরিশোধিত মূলধনের (৩৩,০০ কোটি টাকা) উপর ১৫.০০% হারে মজ্যাংশ বাবদ ৪,৯৫,০০ লক্ষ টাকা প্রদানের ইচ্ছা করা হয়েছে। এছাড়া, ২০২১-২২ অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে ট্যাঙ্ক, ভাট্ট, লজ্জাংশ ইত্যাদি বাবদ সেটি ২০,৮৫,১৯ লক্ষ টাকা জমা করার মাধ্যমে ইআরএল জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নপূর্ণ অবদান রেখেছে।

প্রতিষ্ঠানকারে আলোচ্য অর্থব্যবস্থার কোম্পানিতে সুষ্ঠু পিল্লা-সম্পর্ক এবং পোক্তন কর্মসূলিবেল বিবরাজ্যাল ছিল। রিফাইনারীর বিকালের সাক্ষেতের মূল চালিকা শক্তি প্রতিষ্ঠানের সুস্থিতিক ও দক্ষ জনবল যাদের অঙ্গাত পরিশ্রম, সজ্ঞাকান্ত ও কর্তব্যনির্ণয় কারণে অর্থস্থানীয় অধিকারীর অধিকারী প্রতিষ্ঠান ইআরএল অন্যান্য শক্তিগুণ উৎপাদনক্ষম এবং শারীরিক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সুস্থু ভিত্তির উপর দৌড়িয়ে আছে। ইআরএলের উৎপাদন কর্মকাণ্ডে সারিক স্বত্ত্বান্বিত প্রক্রিয়া করে আলোচ্য অর্থব্যবস্থার ক্ষেত্রে প্রতিষ্ঠানের অঙ্গাত পরিশ্রম, সজ্ঞাকান্ত ও কর্তব্যনির্ণয় কর্মসূলিবেল বিবরাজ্যাল হিসেবে সুস্থু ভিত্তির উপর দৌড়িয়ে আছে। ইআরএলের উৎপাদন কর্মকাণ্ডে সারিক স্বত্ত্বান্বিত প্রক্রিয়া করে আলোচ্য অর্থব্যবস্থার ক্ষেত্রে প্রতিষ্ঠানের অঙ্গাত পরিশ্রম, সজ্ঞাকান্ত ও কর্তব্যনির্ণয় কর্মসূলিবেল বিবরাজ্যাল হিসেবে সুস্থু ভিত্তির উপর দৌড়িয়ে আছে।

ମହାନ୍ ଭାଲୁକ୍ ଆମ୍ବାଦେବ ମହାରା

মোঃ কামালী মোঃ লোকমান



কল্পনা প্রকাশনা লিমিটেড

## ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

સૂચના ૨૮.૨૫,૦૦૦૦,૦૦૨.૧૦.૦૦૧.૨૭/૪૬

তারিখ: ১৮ মার্চ ১৪২৯

०१ अक्टूबर २०२३

୪୬ ଡମ ବାର୍ଷିକ ସାଧାରଣ ସମ୍ଭାବ ବିଜ୍ଞାନ ।

ଏତେବେଳୀ ସରଟିକ୍ ସକଳେର ଅବଶ୍ତିର ଜନ୍ୟ ଜାନାନୋ ଯାଇଛେ ଯେ, ଅତି କୋମ୍ପାନିର ୪୬୦୮ ବାର୍ଷିକ ସାଧାରଣ ସତ୍ତା (୨୦୨୩ ସାଲେର ଜନ୍ୟ) ଆଗ୍ରାମୀ ୧୧ ଫାଇନ୍ ୧୪୨୯, ୨୪ ମେଜ୍ରାରି ୨୦୨୩ ଅନ୍ତରାର ବେଳା ୧୧,୦୦ ଷଟିକାର ବୋର୍ଡ ରମ୍, ରେଜିସ୍ଟାର୍ଡ ଅଫିସ, ଇଂଟାର୍ ରିଫାଇନାରୀ ଲିମିଟେଡ. ଉତ୍ତର ପାତ୍ରଜୀ. ଏହାରିପୋର୍ଟ ମୋଡ. ଟ୍ରେଫ୍ରାମ-୧୨୦୪ ଏ ଅନଶ୍ଵିତ ହସେ ।

সভাপত্নির নিম্নোক্ত উপর্যুক্ত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে :

- ১। ২৭ জৈষ্ঠ ১৪২৯, ১০ জুন ২০২২ তারিখ বেলা ১১.০০ ঘটিকায় অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার  
কার্যবিবরণী দৃঢ়করণ ।
- ২। ৩০ জুন ২০২২ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের অভিবেদন, পরিচালকমণ্ডলীর বার্ষিক  
অভিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ ।
- ৩। ৩০ জুন ২০২২ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের লভ্যাত্মক ঘোষণা ।
- ৪। পরিচালক নির্বাচন/পুনর্ব নির্বাচন ।
- ৫। ২০২২-২৩ অর্থবছরের অন্য মুগ্ধ বিহিননিরীক্ষক নিমোগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ ।
- ৬। আর্টিকেলস অব অ্যাসোসিয়েশন - এর ৭৪ নং ক্রমে উল্লিখিত সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের বোর্ড সভায় অংশগ্রহণের অন্য  
নির্ধারিত সম্মানীর সর্বোচ্চ সীমা পুনর্বিন্দীরণ সংক্রান্ত বিশেষ সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও অনুমোদন ।
- ৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুষ্ঠিতভাবে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা ।

## ବୋର୍ଡ୍ ଲିର୍ଦ୍ଦଶ୍ଵର୍ମୀ

(ଆ. ପ. ପ. ମାର୍କ୍ଷିଲ ଟେଲିକମ୍ ଅନ୍ତର୍ଜାଲ ପରିକାର)

संस्कृत

ଅତ୍ୟେକ ସନ୍ଦର୍ଭ ଏହି ସାଧାରଣ ସଭାରୁ ଉପହିତ ଥାକୁଣେ ଏବଂ ଭୋଟ ପ୍ରଦାନ କରାତେ ପାରବେଳ କିମ୍ବା ତାଁର ପକ୍ଷେ ଉପହିତ ଥାକୁଣେ ଏବଂ ଭୋଟ ପ୍ରଦାନରେ ଅନ୍ୟ ଏକଙ୍ଗ ପ୍ରକାଶ ନିଯମ କରାତେ ପାରବେଳ, ଏମନ ପ୍ରକାଶ କୋମ୍ପାନିର ସନ୍ଦର୍ଭ ନା ହେଲେଣ ଚଲିବେ । ତାହା ଅନୁଷ୍ଠାନରେ ନିର୍ଧାରିତ ସମୟର ଅନ୍ତରୁତ୍ତଃ ୭୨ ଘନ୍ଟା ପୂର୍ବେ ପ୍ରକାଶ କରିଯାଇଲୁଗାଇଁ ସାଧାରଣ ଲିଲ ସହକାରେ ପୂରଣ କରେ କୋମ୍ପାନିର ରେଜିସ୍ଟାର୍ଡ ଅଫିସେ ଅବଶ୍ୟକ ହୁଯା ଦିଲେ ହବେ ।



# EASTERN REFINERY LIMITED

Ref : 28.25.0000.002.10.001.23/46

Date : 18 Magh 1429  
1 February 2023

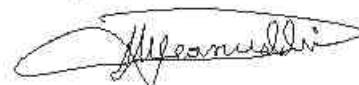
## NOTICE OF THE 46TH ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given for all concerned that the 46th Annual General Meeting (for the year 2023) of the Eastern Refinery Limited will be held on 24th February 2023 (11th Falgun, 1429), Friday at 11.00 am at Board Room, Registered Office of Eastern Refinery Limited, North Potenga, Airport Road, Chattogram -4204 for the purpose to transacting following business :

### **AGENDA:**

1. To confirm the minutes of the 45th Annual General Meeting held on 10th June 2022, 27 Joisthya 1429.
2. To receive and adopt the Annual Report of the Directors, Auditor' Report and the Audited financial Statements of the Company for the year ended 30th June 2022.
3. To declare dividend for the year ended 30 June 2022.
4. To elect/ re-elect Directors.
5. To appoint Joint Auditors and to fix their remuneration for the year 2022-23.
6. Re-fixation of the highest level of Remuneration/ Honorium of the Directors for attending meetings of the Board under Clause # 74 of Articles of Association to be taken as a Special Resolution for adoption and confirmation.
7. To transact any other business with the permission of the chair.

By order of the Board



(A M M Myeen Uddin Mazumder ACS)  
Company Secretary

**Notes :** A member is entitled to attend and vote at General Meeting or may appoint a proxy to attend and vote on his/ her behalf, such a proxy need not be a Member of the Company. In order to be effective, the proxy form duly signed and stamped must be submitted at the Comapny's Registered Office not later than seventy two hours before the Meeting.

## **CHRONOLOGICAL BRIEF HISTORY OF EASTERN REFINERY LTD.**

**1960 :** Project was initially conceived & initiated by the then Pakistani Entrepreneur & Reputed Persons.

**1963 :** Incorporated as a Public Limited Company under Companies Act, 1913.

**1966 :** Company started implementation of its project as a Joint Venture with Burma Oil Company (BOC) of UK and signed a turn-key contract with three French Company TECHNIP, ENSA & COFRI.

**1967 :** Installation of Refinery completed on 28th December, 1967.

**1968 :** Started Commercial Operation on May 7, 1968.

**1972 :** ERL was nationalized by the PO-27, and No-16 of 1972, and placed under newly created Bangladesh Minerals, Oil and Gas Corporation (BMOGC).

**1974 :** Petrobangla was created by the Petroleum Act, 1974 and ERL was placed under Petrobangla.

**1977 :** Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was established in 1977 by Bangladesh Petroleum Corporation Ordinance, 1976 and subsequently ERL was placed under BPC as subsidiary with 70% of its share. Remaining 30% of share was handed over to BOC of UK under the procedure of denationalization.

**1985 :** BOC, UK sold their entire 30% shares to BPC. Since then 100% of Share of ERL are being held by BPC.

**1992 :** A modern Dolphin Jetty was constructed at RM-7 for handling crude oil reception & products export.

**1995 :** Secondary Conversion Plant (SCP), the largest of all the projects undertaken by ERL, commissioned for producing additional high value product Diesel from low priced product Furnace Oil.

**2000 :** Replacement work of Topping Column which is heart of Crude Oil Processing Plant successfully completed.

**2002 :** Asphaltic Bitumen Plant (ABP), a unit of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) merged with Eastern Refinery Limited (ERL), as per decision of BPC's Board meeting. Assets & Liabilities of ABP as on 30.06.2002 merged with the Assets & Liabilities of ERL as on 30.06.2002 accordingly. Noted that ABP unit was commissioned at ERL premises.

**2008 :** Revamping Work of Topping Unit Furnace completed, which is a major component of Crude Oil Processing plant.

**2010 :** Computerized Auto Tank Gauging System installed for accurate measurement of oil movement, inventory control and management.

**2011 :** Construction of 3.5 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2012 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2013 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2014 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2015 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2016 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2017 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2018 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2019 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2020 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2021 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2022 :** Construction of 10 km long pipeline from ERL to Petrobangla's Refinery at Dhaka.

**2018 :** Replacement of Vacuum Distillation Column of ABP Process unit financed by BPC completed successfully.

**2019 :** Erection and Commissioning of Reverse Osmosis Plant to produce industrial grade water treating underground water completed successfully.

**2021 :**

- a. Long Term Lease agreement signed with General Electric Manufacturing company Ltd., Chittagong Port Authority (Govt. Abandon Property) and Padma Oil Company Ltd., for 45.00 acre, 11.63 acre and 7.50 acre of land respectively financed by BPC in view of implementing ERL Unit-2 project.
- b. The Company made a historic milestone of processing 15.45 Lakh M.Tons Crude Oil in a single Financial Year which is higher than installed capacity of the Crude Distillation Unit.

**FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL STATISTICS**

	<b>FIGURE IN LAKH</b>				
	<b>2021-22</b>	<b>2020-21</b>	<b>2019-20</b>	<b>2018-19</b>	<b>2017-18</b>
Authorised Capital	500,00.00	500,00.00	500,00.00	500,00.00	500,00.00
Paid-up Capital	33,00.00	33,00.00	33,00.00	33,00.00	33,00.00
Face Value (Tk. per share)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
Crude Oil Processed (M.Ton)	13,77,370	15,45,240	10,78,570	14,10,400	12,41,730
Processing Income (Net)	26,568.67	232,44.41	165,57.67	193,08.14	162,21.03
Gross Margin	11,078.59	85,53.61	33,97.46	54,22.63	45,15.97
Net Profit before Tax	6,456.96	45,72.38	13,26.04	11,59.77	13,11.94
Net Profit after Tax	4,789.09	32,95.78	11,73.27	7,46.74	8,44.92
Operating Fixed Assets (Carrying Amount)	9,793.46	98,17.00	94,87.26	117,47.96	83,80.07
Total Current Asset	34,703.24	291,43.05	247,97.26	381,47.55	197,55.73
Total Asset	44,496.70	389,60.05	352,05.06	519,36.05	315,85.16
Total Current Liability	11,341.63	104,01.16	9,065.23	265,24.45	98,05.48
Long term Loan	635.58	6,35.58	6,35.58	6,55.58	6,55.58
Shareholders' Equity	25,837.89	211,63.46	184,67.75	176,86.42	173,52.18
Contribution to WPP Fund	339.84	2,40.65	69.79	61.04	69.05
Contribution to National Exchequer	2,085.99	18,43.41	18,50.41	19,24.19	16,75.30
Current Ratio	3.06:1	2.80:1	2.73:1	1.44:1.00	2.01:1.00
Quick Ratio	2.23:1	1.96:1	1.80:1	1.13:1.00	1.27:1.00
Return on Capital Employed	19.48%	16.01%	5.07%	4.56%	6.02%
Earning per share (Tk)	145.12	99.87	35.55	22.63	25.60
Dividend	495.00	4,29.00	4,12.50	4,12.50	3,30.00



## ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর

২০২১-২২ অর্থবছরের ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রহমানির রাহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার আমি আগন্তনের জানাই আন্তরিক পত্রে ও স্বাগতম। ৩০ জুন ২০২২ তারিখে সমাপ্ত ২০২১-২২ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন ও নির্বাচকদের প্রতিবেদনসহ নির্বাচিত হিসাব বিবরণী কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্বত আবন্দিত।

ইআরএল এর জন্য ২০২১-২২ অর্থবছরটি হিসেবের একটি বছর। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং যশোর শারীনতার সুবৰ্জস্যত্বীর মহেশ্বরকৃষ্ণে প্রায় ৫৫ বছরের পুরাতন দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয়ত জ্ঞালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড অভিযানের ইতিহাসে অর্থমবারের মতো উৎপাদন সক্ষমতার শীর্ষভাগ অর্জনের ধারাবাহিকতার সৃষ্টিশীল/জ্ঞালানি উদ্যোগ প্রদেশের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছর থেকে এলপিজি উৎপাদনের সক্ষমতা পূর্বের তুলনায় প্রায় ৪০% বৃদ্ধি করে দেশের জ্ঞালানি খাতে বিশেষ অবদান রেখেছে যা ইউনিয়নারিং প্রেস্টেক্সের এক বিরল ও অনন্য স্টোর্ক। এছাড়াও, ২০২১-২২ অর্থবছরে অর্থমবারের মতো সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মূলকা অর্জন করে এক প্রতিশাসিক মাইলফলক স্পর্শ করেছে। শুধু তাই নয়, ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন রুটি (APA) সর্বোচ্চ দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের মাধ্যমে বিপিসির অধীনস্থ কোম্পানি সমূহের মধ্যে প্রথম স্থান অধিকার করে ইআরএল সংস্থার পক্ষ থেকে পেরেছে বিশেষ সম্মননা।

এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের উৎপাদন, উন্নয়ন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের ক্রমক্রম দিক্ষণমূহের বিবরণ উপস্থাপন করা হলোঃ

### অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রতিলিপাকরণ কার্যক্রম

বিপিসি খাতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি :

- মারবান রূড অয়েল
- এরাবিয়ান লাইট রূড অয়েল
- ন্যাচারাল গ্যাস কলেকশনস্টে (এনজিসি)
- মোট অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি (১+২+৩)
- যোগাঃ প্রারম্ভিক মজুদ
- মোট প্রাপ্ত অপরিশোধিত তেল (৪+৫)
- বাদং গারবিজ অপসারণ
- বাদং সমাপনী মজুদ
- অভিন্নাকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণ (৬-(৭+৮))

২০২১-২০২২		২০২০-২০২১	
মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৮,৪৫০	৪৮.৫৭	৭,১৭,৬১৩	৪৯.৪১
৭,০৭,৩৪০	৫১.৪০	৭,০৪,৬০২	৪৮.৫১
৪৫৪	০.০৩	৩০,২৫০	২.০৮
<b>১৩,৭৬,২৪৪</b>	<b>১০০.০০</b>	<b>১৪,৫২,৪৬৫</b>	<b>১০০.০০</b>
৬২,৭১৪		১,৫৭,৪২৩	
১৪,৩৮,৯৫৮		১৬,০৯,৮৮৮	
২,১৪১		১,৯৩৪	
৫৯,৪৪৭		৬২,৭১৪	
<b>১৩,৭৭,৩৭০</b>	<b>১০০.০০</b>	<b>১৫,৪৫,২৪০</b>	<b>১০০.০০</b>

### ১। কৃত ডিস্টিলেশন ইউনিট (পিটিইউ)

অপরিশোধিত তেল প্রতিলিপাকরণ:

- মারবান রূড অয়েল
- এরাবিয়ান লাইট রূড অয়েল
- ন্যাচারাল গ্যাস কলেকশনস্টে (এনজিসি)
- মোট প্রতিলিপাকরণ (১+২+৩)

৬,৪৬,৩১৭	৪৬.৯২	৭,৩৭,১৮৮	৪৭.৭০
৭,২৯,৮২৭	৫২.৯৯	৭,৭৬,৪৫৯	৫০.২৫
১,২২৬	০.০৯	৩১,৫৩৩	২.০৫
<b>১৩,৭৭,৩৭০</b>	<b>১০০.০০</b>	<b>১৫,৪৫,২৪০</b>	<b>১০০.০০</b>

২০২১-২২ অর্থবছরে আগন্তনিকৃত ৬,৬৮,৪৫০ মেট্রিক টন মারবান রূড, ৭,০৭,৩৪০ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট রূড, জানীয়ভাবে গ্যাস ফিল্ট থেকে প্রাপ্ত ৪৫৪ মেট্রিক টন কলেকশনস্টে এবং প্রারম্ভিক মজুদের ৬২,৭১৪ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৪,৩৮,৯৫৮ মেট্রিক টন রূড অয়েল প্রতিলিপাকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১৩,৭৭,৩৭০ মেট্রিক টন প্রতিলিপাকরণ করা হয় এবং ৫৯,৪৪৭ মেট্রিক টন রূড অয়েল তেলোধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ২,১৪১ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয়।



# বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২১-২২

সিলিইট এবং উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)

অর্থবছর ৩ ২০২১-২০২২

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন অভিকেন অনুমান)			নির্ধারিত (চুক্তি অনুমান)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাকেল (৩০° সি)	প্রকৃত পুরু (প্রক্রিয়াজোড়া)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাকেল (৩০° সি)	প্রকৃত পুরু (প্রক্রিয়াজোড়া)
লাইট ডিস্টিলেট	২,০৩,৭৯৩,১৮০	২,৯৭,৭৫৭,৬৭৪	১৮,৭২,৮৩৬	১৭,৮৮	২,৬৭,০২৩,৫৫৩	১৬,৭৯,৫২৫	১৬,০৪
মিড ডিস্টিলেট	৬,৩৯,৫২৯,৮০৮	৭,৮৪,৫৫০,১৭৩	৪৯,৩৩,৮০৬	৪৭,১১	৭,৪৭,১৪৬,৭০২	৮৬,৬৯,৮০৭	৪৪,৮৭
বটেম ডিস্টিলেট	৪,৯৭,৫১৮,৮২২	৫,৩৬,২০৭,০৯০	৩৩,৭২,৬৩৫	৩২,২১	৬,০৪,১২২,২৬৫	৩৭,৯৯,৮০৮	৩৬,২৯
আরএক প্রাস প্রাস লস	৪৮,৫৩০,৫৯০	৪৬,৫৯৫,১০৩	২,৯৩,০৭৪	২,৮০	৪৬,৬১৭,৮৮০	২,৯৩,২১৫	২,৮০
মোট	১৫,৭৭,৭৭০,০০০	১৬,৬৪,৯১০,০০০	১,০৪,৭১,৯৫১	১০০,০০	১৬৬৪৯১০,০০০	১,০৪,৭১,৯৫১	১০০,০০

২০২১-২২ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এবং প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্শ্বক্য (৪৭.১১% - ৪৪.৮৭%) = ২.২৪%

সিলিইট এবং উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)

অর্থবছর ৩ ২০২০-২০২১

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন অভিকেন অনুমান)			নির্ধারিত (চুক্তি অনুমান)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাকেল (৩০° সি)	প্রকৃত পুরু (প্রক্রিয়াজোড়া)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাকেল (৩০° সি)	প্রকৃত পুরু (প্রক্রিয়াজোড়া)
লাইট ডিস্টিলেট	৫,৩০,১৫৭,৩০১	৫,৩৮,৫৮১,৭৬৭	২১,২৯,৬১১	১৮,০৭	৫,৩৫,১৮৩,০৫০	২১,১৩,২৬৭	১৭,৯৪
মিড ডিস্টিলেট	৭,৩৪,৮৩২,৯৬১	৯,০২,৬৪২,৪৩৪	৫৬,৭৭,৪৪১	৪৮,১৯	৮,২৪,৮৯২,০১৩	৫১,৮৮,৮০৫	৪৪,০৪
বটেম ডিস্টিলেট	৫,৩৭,০৩৩,৭৪৮	৫,৭৯,৬১৫,৪১১	৩৬,৪৫,৬৬৫	৩০,৯৪	৬,৩৯,৯৩০,৬৫১	৪১,১০,৮৩১	৩২,২৩
আর এক প্রাস প্রাস লস	৪৩,২১২,৯৬০	৫২,৪২০,৪৮৮	৩,২৯,৭১৪	২,৮০	৫২,৪১১,২৮০	৩,২৯,৯০৮	২,৮০
মোট	১৫,৪৫,২৪০,০০০	১৮,৭৩,২৬০,০০০	১,১৭,৮২,৮৩১	১০০,০০	১৮,৭৩,২৬০,০০০	১,১৭,৮২,৮৩১	১০০,০০

২০২০-২১ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এবং প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্শ্বক্য (৪৮.১৯% - ৪৪.০৮%) = ৪.১৫%

টিকা:

- \* লাইট ডিস্টিলেট = এলপিজি + ন্যাকধা + এসবিপিএস + এমএল + এইচওবিসি
- \* মিড ডিস্টিলেট = কেরোসিন + ডিজেল + জেবিও + এমটিটি + জেপি-১
- \* বটেম ডিস্টিলেট = রিডিউসড জুড আরেল (আরসিও)+ এফওএইচএস

সিলিইট এবং অন্যান্য তথ্য:

## উৎপাদন ক্রমতা :

ইলটেলক ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

২০২১-২০২২

১৫,০০,০০০  
১৩,৭৭,৭৭০  
১১,৮২

২০২০-২০২১

১৫,০০,০০০  
১৫,৪৫,২৪০  
১০৩,০২

## উৎপাদন ক্রমতা :

বার্জেটেল (মেট্রিক টন)

১২,৫০,০০০

১৪,০০,০০০

অর্জিত (মেট্রিক টন)

১৩,৭৭,৭৭০

১৫,৪৫,২৪০

অর্জিত (শতাংশ)

১১০,১৯

১১০,৩৭

## বিলিসি খাতে আবদানিকৃত পরিশোধিত তেল পার্টি (মেট্রিক টন)

### গোপন নাম

২০২১-২০২২

২,৯৯,৯৬১  
৮০,৫৭২  
১১,১১৬  
৩,৯১,৬৪৯

২০২০-২০২১

৬২,২৮১  
১,৯৬,৯৫৬  
০.০০  
২,৫১,২৩৭

১. এইচএসডি
২. এইচওবিসি
৩. এফও (এইচ এস)
৪. মোট আবদানি (১+২+৩)



ইস্টিএরি রিফাইনারি লিমিটেড

## ১) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

### বিবরণ

- আরমিক মজুদ
- মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ
- গ্যাস প্লাস লস
- আরসিওতে প্রেরণ ( এবিপি: ১,২৩,১৪১+ ভিবিঃ ৩,৭৫,৩৮৬) মেটন
- নিট উৎপাদিত পণ্য { ২- (৩+৪) }
- সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৫)
- বিজ্ঞয়/ সরবরাহ
- রিফাইনারি কুয়েল
- সমাপনী মজুদ { ৬- (৭+৮) }

### ২০২১-২০২২

৪৬,১৯০.০০  
১৩,৭৭,৫৭০  
২৩,২১৬  
৮,৯৮,৫২৭  
৮,৫৫,৬২৭  
৯,০১,৮১৭  
৮,২৬,৯২৯  
১৫,৩১৫  
৫৯,৫৭৩

## ২) সেকেজারি কনভারশন প্র্যাট (এসসিপি) :

### ক) আরসিও প্রাপ্তির বিবরণ:

### বিবরণ

আরমিক মজুদ  
যোগ: আরসিও (সিডিইউ হতে)  
বাদঃ প্রক্রিয়াকরণ  
সমাপনী মজুদ

### ২০২১-২০২২

(মেট্রিক টন)  
৩,৬৬০  
৩,৭৫,৩৮৬  
৩,৭০,২০০  
৮,৮৪৬

### ২০২০-২০২১

(মেট্রিক টন)  
২০,৪৩৪  
৮,২৭,৩৭৬  
৮,৪৪,৩৫০  
৩,৬৬০

## ৩) উৎপাদিত পণ্য :

- ন্যাক্সা
- গ্যাস অরেল / ডিজেল
- ফার্মেস অরেল
- মোট উৎপাদন (১+২+৩)
- গ্যাস প্লাস লস (শাটভি)
- মোট ধ্রু-পুট(৪+৫)

### ২০২১-২০২২

মেট্রিক টন	শতাংশ
৩৪০	০.০৯
৩৪,০৭৫	৯.২০
৩,২৭,৩১৬	৮৮.৪২
৩,৬১,৭৩১	৯৭.৭১
৮,৪৬৯	২.২৯
৩,৭০,২০০	১০০.০০

### ২০২০-২০২১

মেট্রিক টন	শতাংশ
২১৮	০.০৫
৩৭,৬২০	৮.৮৭
৩,৯৬,৩৩২	৮৯.১৯
৮,৩৪,১৭০	৯৭.৭১
১০,১৮০	২.২৯
৮,৪৪,৩৫০	১০০.০০

## ৪) উৎপাদন ক্ষমতা :

### ইলেক্ট্র ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

### অর্জিত (মেট্রিক টন)

### অর্জিত (শতাংশ)

## ৫) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

### বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)

### অর্জিত (মেট্রিক টন)

### অর্জিত লক্ষ্যমাত্রা (শতাংশ)

### ২০২১-২০২২

৫,২২,০০০  
৩,৭০,২০০  
৭০.৯২  
৩,৫০,০০০  
৩,৭০,২০০  
১০৫.৭৭

### ২০২০-২০২১

৫,২২,০০০  
৮,৪৪,৩৫০  
৮৫.১২  
৩,৫০,০০০  
৮,৪৪,৩৫০  
১২৬.৯৬



# বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২১-২২

## ৪) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন)

বিবরণ

- প্রারম্ভিক মজুদ
- মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ
- বিক্রয়/ সরবরাহ
- সমাপনী মজুদ  $(1+2)-3$

২০২১-২০২২

-  
৩,৬১,৭৩১  
৩,৬১,৭৩১  
০.০০

## ৫) এক্সকলুসিভ বিক্রিয়েল প্রার্ট (এবিপি) :

ক) আরসিও প্রার্টের বিবরণঃ

### বিবরণ

প্রারম্ভিক মজুদ  
যোগায় আরসিও (সিজিইট হতে)  
বাদত প্রক্রিয়াকরণ  
সমাপনী মজুদ

২০২১-২০২২

(মেট্রিক টন)
৮,১০০
১,২৩,১৪১
১,২১,৭৮৫
৯,৪৬৬

২০২০-২০২১

(মেট্রিক টন)
২২,৫২৯
৯১,৩৫১
১,১১,৭৮০
৮,১০০

## ৬) উৎপাদিত পণ্য

- বিটুইল
- এইচডিজিও /কার্বেস অয়েল
- এলডিজিপি /ডিজেল
- মোট উৎপাদন  $(1+2+3)$
- গ্যাস প্লাস লস্য (ষাটতি)
- মোট থ্রি-পুট  $(4+5)$

মেট্রিক টন	শতাংশ
৫৪,৯৯৯	৪৫.১৬
৩১,১১১	২৫.৫৫
৩৩,১৫১	২৭.২২
১,১৯,২৬১	৯৭.৯৩
২,৫২৪	২.০৭
১,২৩,৭৮৫	১০০.০০

মেট্রিক টন	শতাংশ
৫২,৭৮৬	৪৭.২২
২৭,৬২০	২৪.৭১
২৯,০৪৮	২৫.৯৯
১,০৯,৮৫৪	৯৭.৯২
২,৩২৬	২.০৮
১,১১,৭৮০	১০০.০০

## ৭) উৎপাদন ক্ষমতাঃ

বিবরণ

ইলেক্ট্রিক ক্যাম্পাসিটি (মেট্রিক টন)  
অর্জিত (মেট্রিক টন)  
অর্জিত (শতাংশ)

২০২১-২০২২

২,০০,০০০
১,২১,৭৮৫
৬০.৮৯

২০২০-২০২১

২,০০,০০০
১,১১,৭৮০
৫৫.৮৯

## ৮) উৎপাদন ক্ষক্ষয়মাত্রাঃ

বিবরণ

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন ক্ষক্ষয়মাত্রা (মেট্রিক টন)  
অর্জিত (মেট্রিক টন)  
অর্জিত (শতাংশ)

১,১৩,০০০
১,২১,৭৮৫
১০৭.৭৭

১,৪০,০০০
১,১১,৭৮০
৭৯.৮৪

## ৯) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ

- প্রারম্ভিক মজুদ
- মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ
- গ্যাস প্লাস লস্য (ষাটতি)
- নিট উৎপাদিত পণ্য  $(2-3)$
- সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য  $(1+4)$
- বিক্রয়/ সরবরাহ
- সমাপনী মজুদ  $(5-6)$

২০২১-২০২২

৩,৬২৬
১,২১,৭৮৫
২,৫২৪
১,১৯,২৬১
১,২২,৮৮৭
১,২০,৭৮২
২,১০৫.০০



## উৎপাদন, সরবরাহ ও রঞ্জানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ ১

আলোচ্য অর্থবছরে ক্রুড অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যযাত্রা নির্ধারিত ছিল ১২,৫০,০০০ মে.টন। আরম্ভিক মজুদের ৬২,৭১৪ মেট্রিক টন, আমদানিকৃত ক্রুড এবং হ্রানীয়ভাবে গৃহীত কলডেনসেট ১৩,৭৬,২৪৪ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৪,৩৮,৯৫৮ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল এক্সিয়াকুলেন্সের জন্য প্রাপ্তরা যায়। সিডি ইউনিটে পরিশোধন করা হয়েছে ১৩,৭৭,৩৭০ মেট্রিক টন যা, লক্ষ্যযাত্রার ১১০.১৯%। এছাড়া ২,১৪১ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয় এবং ৫৯,৪৪৭ মেট্রিক টন ক্রুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলধারে রয়েছে।

চলতি অর্থবছরে পরিশোধিত পণ্যের আরম্ভিক মজুদ (সিডিইউ: ৪৬,১৯০ মে.টন + এবিপিঃ ৩,৬২৬ মে.টন) = ৪৯,৮১৬ মে.টন এবং সব ইউনিটের (সিডিইউ: ৮,৫৫,৬২৭ মে.টন, এসসিপিঃ ৩,৬১,৭৩১ মে.টন ও এবিপিঃ ১,১৯,২৬১ মে.টন) উৎপাদিত পণ্য সহ মোট পরিশোধিত পণ্যের পরিমাণ ১৩,৮৬,৪৩৫ মে.টন। উৎপাদিত পণ্যের মধ্যে মোট ১,০১,১৯৫ মে.টন ন্যান্থা হ্রানীয়ভাবে রঞ্জানি করা হয়েছে এবং বিদেশে কোন রঞ্জানি নেই। মোট ১১,৫২,১৭০ মে.টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ পাঁচটি বিপণন কোম্পানি (পেজা, মেছনা, বয়না, এসএপিসিএল এবং এলপিজিএল) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং বিটুইন বিভিন্ন পরিমাণ হিল ৫৬,০৭৭ মে.টন। অধিকত ১৫,৩১৫ মে.টন স্লালানি (আরএক) হিসাবে ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট (সিডিইউ: ৫৯,৫৭৩ মে.টন + এবিপিঃ ২,১০৫ মে.টন) ৬১,৬৭৮ মে.টন উৎপাদিত পণ্য সমাপনী মজুদ হিসেবে রয়েছে।

## আর্থিক ফলাফল

২০২১-২২ অর্থবছরের কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথ্য বিশদ আয় বিবরণী নিম্নে উক্ত করা হলো:

বিবরণ :	দফ্তর	
	২০২১-২০২২	শতাংশ
	২০২০-২০২১	শতাংশ
১. প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	২,৬৫,৬৮.৬৭	১০০.০০
২. বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়	১,৫৪,৯০.০৮	৫৮.৩০
৩. মোট মূলাফা (১-২)	১,১০,৭৮.৫৯	৪১.৭০
৪. প্রশাসনিক ব্যয়	৫৪,২০.৩৭	২০.৪০
৫. আর্থিক ব্যয়	৩৫.০৯	০.১৩
৬. মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয় (৪+৫)	৫৪,৫৫.৪৬	২০.৫৩
৭. পরিচালন মূলাফা / (ক্রতি) (৩-৬)	৫৬,২৩.১৩	২১.১৭
অপরিচালন আয় :		
৮. ব্যাকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	১১,৭৩.৬৭	৪.৪২
৯. কর ও ডিন্ডিউশনিশ্চিক পূর্ব নিট মূলাফা (৭+৮)	৬৭,৯৬.৮০	২৫.৫৯
১০. বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব ভবিলে অদেয় (৫%)	৩,৭৯.৮৪	১.২৮
১১. কর পূর্ব নিট মূলাফা (৯-১০)	৬৪,৫৬.৯৬	২৪.৩১
১২. আয়করের জন্য ব্যাক	১৭,০০.১১	
১৩. বিলিংভিক কর (আয়) / খরচ	(৩২.২৪)	
১৪. বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১২±১৩)	১৬,৭৭.৮৭	৬.২৮
১৫. কর উভয় নিট মূলাফা (১১-১৪)	৪৭,৮৯.০৯	১৮.০৩
১৬. যোগাঃ পূর্ববর্তী বছরের সংক্ষিপ্ত মূলাফার জের	২৭,২৭.৮৬	
১৭. ব্যক্তিগত মূলাফা / সময়সূর (১৫+১৬)	৭৫,১৬.৯৫	
১৮. বাদঃ ব্রাজিশ সংক্ষিপ্ত	(১৫,০০.০০)	
১৯. বাদঃ প্রত্যাবিত লভ্যাংশ	-	
২০. বাদঃ মূলধন সংক্ষিপ্ত	(১,৫০.১৯)	
২১. বাদঃ অন্যান্য সময়সূর	(১,১৪.৬৬)	
মোটঃ	(১৭,৬৭.৮৫)	
২২. সংক্ষিপ্ত মূলাফা ( প্রত্যবর্তী বছরে হালাতেরের জন্য ) (১৭- (১৪+১৫+২০+২১))	৫,৭৪৯.১০	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউভয় শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	১৯.৪৮% ১৮.৪৮% ১৮.১২%	১৬.০১% ১১.৫৮% ৯৯.৮৭%



### আর্থিক বিশ্লেষণ ৪

ইআরএল ২০২১-২২ অর্থবছরে ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর পরবর্তী নীট মূলাকা অর্জন করতে সক্ষম হয়। ২০২১-২২ অর্থবছরে ইআরএল এ শেয়ার প্রতি আয় (EPS) ১৪২.১২ টাকা বা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ৪৫.৩১ % বৃদ্ধি পেয়েছে।

বিপিসি ও ইআরএল এর মধ্যে সম্পাদিত বিল্ডার্স প্রি-বার্ষিক প্রসেসিং কি চূক্তির আওতায় ২০২১-২২ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির সিডি ইউনিটে জুড়ে অবৈল প্রসেসিং কি ব্যারেল প্রতি ১৯০.০০ টাকা, এবিপি ইউনিটে আরসিপি প্রসেসিং কি ব্যারেল প্রতি ১৮৪.০০ টাকা এবং এসসিপি ইউনিটে আরসিপি প্রসেসিং কি ব্যারেল প্রতি ১৩৫.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। চলতি অর্থবছরে কোম্পানির আয়করের জন্য বরাদ্দকৃত ১৭,০০.১১ লক্ষ টাকা ও বিলাসিত কর ৩২.২৪ লক্ষ টাকা সমষ্টি করে মোট ৩৬,৬৭.৮৭ লক্ষ টাকা কোম্পানির আয়কর খরচ হিসাবে হিসাবকৃত করা হয়েছে। এছাড়া, বিপিসিকে সার্টিস চার্জ বাবদ ধনের প্রতিবাজারকৃত অপরিণোখিত তেলের পরিমাণের ডিভিতে লিটার প্রতি ০.০১ টাকা হারে মোট ১,৬৬.৪৯ লক্ষ টাকা এবং ২৫ শতাংশ হারে হোজাট ইমপ্রুজমেন্ট ইনসেন্টিভ রিইমবার্জমেন্ট বাবদ ধাপ্য ২০,৭৩.৩৬ লক্ষ টাকা হিসাব করা হয়েছে। বিপিসি হতে ধাপ্য অন্যান্য আয় সমূহের হার পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় বহুল রাখা হয়েছে।

প্রশিক্ষিত হিসাব পদ্ধার্ণোচনার জন্য গত ২১ মাত্রের ২০২২ তারিখে বিপিসি, ইআরএল ও বহিতন্তীকৃতকরুন্দের সমষ্টিতে একটি প্রি-পক্ষীয় সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় কতিপয় পর্যবেক্ষণসহ সকল পক্ষের সম্ভিতে ২০২১-২২ অর্থবছরের হিসাব মুক্তি করা হয়। মুক্তিভাবে, ২০২১-২২ অর্থবছরের কর ধন এবং ডিলিউশনাল পূর্ব নিট মূলাকা ৬,৭৯৬.৮০ লক্ষ টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ৩৩৯.৮৪ লক্ষ টাকা এবং আয়কর বাবদ ১৬,৬৭.৮৭ লক্ষ টাকা বরাদ্দের পর অবশিষ্ট ৪৭,৮৯.০৯ লক্ষ টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সক্ষিত মূলাকার জেনে ২৭,২৭.৮৬ লক্ষ টাকা মোগ করে বটগোপ্য মূলাকা ৭৫,১৬,৯৫ লক্ষ টাকা হতে গাজুর সক্ষিত ও মূলধন সংরক্ষিতে ব্যাকরণে ১৫,০০.০০ লক্ষ ও ১,৫৩.১৯ লক্ষ টাকা এবং ১,৩৪.৬৬ লক্ষ টাকা ব্যয় সমষ্টিতে পর অবশিষ্ট ৫৭,৪৯.১০ লক্ষ টাকা মূলাকা সক্ষিততে হানাস্তরপূর্বক পরিণোখিত মূলধনের (৩৩.০০ কোটি টাকা) উপর ১৫.০০% হারে লজ্যাংশ বাবদ ৪,৯৫.০০ লক্ষ টাকা ধনাদের জন্য পরিচালকমণ্ডলী সুপারিশ করছে।

### সরকারি কোষাগারে অবদান ৪

আলোচ্য বছরে ইআরএল আয়দানি খাতে কাউম ডিউটি ৪,৭২.৯৩ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ৬,৮১.৬২ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লজ্যাংশ বাবদ ৪,২৯.০০ লক্ষ টাকা, ইল্যুরেল প্রিমিয়াম ৪,৬৭.৮১ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ২৯.৫৭ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত ছায়ী আয়ানত এবং উপর আবগারী উক্ত বাবদ ৫.০৬ লক্ষ টাকা সহ কোম্পানি সর্বমোট ২০,৮৫.৯৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে অবদান রেখেছে।

# ବାର୍ଷିକ ପ୍ରତିବେଦନ

୨୦୨୧-୨୨

## ବିଶ୍ଵତ ଏକ ଦଶକର କୋମ୍ପାନୀର ଆର୍ଥିକ କାର୍ଯ୍ୟକ୍ରମ

୨୦୧୨-୧୩ ୨୦୧୩-୧୪ ୨୦୧୪-୧୫ ୨୦୧୫-୧୬ ୨୦୧୬-୧୭ ୨୦୧୭-୧୮ ୨୦୧୮-୧୯ ୨୦୧୯-୨୦ ୨୦୨୦-୨୧ ୨୦୨୧-୨୨

ତେଣ ଅନୁଯାୟୀ (ମୋଟ ଟଙ୍କା) :

ଇନ୍ଡିଆର୍ ରିଫାଇନାରୀ ଲିମିଟେଡ୍	୧୦,୬୦,୩୦୦	୧୨,୦୫,୮୦୦	୧୨,୫୨,୨୦୦	୧୩,୨୫,୧୫୦	୧୩,୬୧,୭୫୫	୧୨,୮୧,୭୦୦	୧୪,୩୦,୮୦୦	୧୦,୭୮,୫୧୦	୧୫,୮୮,୨୫୦	୧୫,୭୧,୭୧୦
ସେକେନ୍ଡାରୀ କନ୍ଟାରିଶନ ପ୍ଲାଟ୍	୨,୭୨,୫୩୦	୨,୧୫,୨୦୬	୨,୭୦,୭୦୦	୨୫୬,୭୧୫	୨,୭୬,୬୮୦	୨,୮୨,୮୧୪	୨,୭୫,୫୪୫	୨,୬୮,୬୮୦	୨,୮୩,୭୬୦	୨,୭୦,୨୦୦
ଆମ୍ବଲ୍‌ଟିକ ପିଲିମ ପ୍ଲାଟ୍	୧,୪୨,୨୧୦	୧,୧୫,୬୫୦	୧,୫୧,୮୫୦	୫୫,୨୦୫	୧,୧୭,୦୨୫	୧,୨୫,୦୨୦	୧,୮୮,୮୩୦	୬୫,୦୦୬	୧,୧୧,୭୮୦	୧,୨୧,୭୮୫

### ଲକ୍ଷ ଟଙ୍କା

ଆନ୍ତରିକାଜାତକରଣ ବାବଦ ଆମ୍ର	୧୫୪,୪୩,୫୨	୧୨୧,୫୦,୦୭	୧୨୫,୪୨,୧୧	୧୪୨,୪୧,୧୦	୧୮୮,୧୧,୦୮	୧୬୨,୨୧,୦୫	୧୫୦,୦୧,୧୪	୧୬,୫୫୭,୬୧	୨୦,୨୪୮,୮୧	୨୬,୫୬୮,୬୭
ବାଦ ୧ ଆନ୍ତରିକାଜାତକରଣ ବାବଦ	୧୦୦,୯୫,୭୫	୧୦୫,୦୫,୮୫	୧୦୦,୯୫,୭୫	୧୦୨,୧୫,୮୫	୧୫୦,୭୧,୭୫	୧୧୭,୦୫,୦୬	୧୫୫,୧୭,୬୧	୧୦,୭୬୦,୨୧	୧୮,୬୫୦,୮୦	୧୫,୮୫୦,୦୮
ମୋଟ ମୂଲ୍ୟ	୩୦,୪୭,୬୭	୨୪,୫୮,୫୫	୨୨,୮୨,୧୦	୧୦,୫୯,୦୮	୪୦,୭୧,୦୦	୫୫,୧୮,୯୭	୫୫,୨୨,୬୭	୦,୫୯୭,୫୫	୮,୬୨୭,୫୫	୧୦,୦୭୮,୮୭
ବାଦ ୧ ଆମ୍ବଲ୍‌ଟିକ ବ୍ୟାଯ	୨୫,୪୧,୬୦	୨୬,୨୬,୬୨	୨୫,୫୬,୬୬	୨୫,୭୨,୮୧	୩୧,୦୩,୮୦	୩୩,୮୮,୮୦	୩୩,୪୮,୬୩	୧୦,୫୬୨,୮୦	୧୫,୨୨୯,୦୭	୧୫,୮୨୦,୭୧
ଆର୍ଥିକ ବ୍ୟାଯ	୧,୪୮,୭୦	୧,୦୭,୬୫	୧୫,୫୮	୫୬,୪୫	୩୬,୪୮	୧୬,୪୫	୧୬,୪୮	୧,୫୬୨,୮୦	୧୫,୦୨	୧୫,୦୬
	୨୫,୭୬,୮୬	୨୪,୦୬,୮୭	୨୦,୫୬,୩୫	୧୦,୨୮,୧୫	୪୮,୬୭,୬୭	୪୫,୦୮,୮୫	୪୩,୧୮,୧୫	୧୦,୫୬୨,୧୫	୧୫,୪୮୧,୦୫	୧୫,୮୨୦,୮୬
ପରିଚାଳନ ମୂଲ୍ୟ/କଟି	୧,୧୧,୭୧	(୦,୫୫,୦୮)	(୧,୧୫,୧୫)	୦,୦୫,୧୬	୧୫,୧୫,୬୬	୧୧,୦୮	୧,୫୭,୮୮	(୩,୨୦,୦୬)	୧୦,୫୨୧,୫୨	୧୦,୫୨୧,୫୦
ବୋଲ୍ ବାଦ ୧ :										
ବିନ୍‌ଯୋଗ ବାବଦ ଓ ଅନ୍ୟାନ୍ୟ ଆମ୍ର	୧୧,୭୨,୧୧	୧୪,୪୨,୦୦	୨୬,୪୭,୮୧	୧୦,୩୦,୮୩	୧୨,୨୮,୮୧	୧୦,୩୦,୮୧	୧୧,୭୮,୮୦	୨,୫୫୮,୮୧	୧୨୦,୮୧	୧୩୭୯,୬୭
ପ୍ରଦ୍ୟମଣୀ ବକ୍ସରେ ଜୟ ମୟକର	(୫,୫୮,୭୧)	୮,୮୫	୨,୫୦,୮୫	(୬୭,୬୨)	(୮,୩୮,୯୦)	୧,୨୯,୬୩	-	-	-	-
	୧,୦୦,୭୪	୧୦,୫୯,୮୫	୧୫,୦୮,୨୬	୧୦,୧୨,୧୬	୦,୨୧୮୮	୧୦,୫୯,୧୫	୧,୨୧,୮୦	୨,୫୫୮,୮୧	୧୨୦,୮୧	୧୩୭୯,୬୭
କର ଓ ଟ୍ରେନିଂପାତ୍ର ପ୍ରମାଣିକା	୧୬,୭୫,୬୫	୧୦,୦୮,୦୭	୧୧,୨୦,୦୫	୧୦,୨୧୫	୧୮,୭୧,୬୫	୧୦,୮୦,୧୫	୧୨,୨୦,୮୧	୧୦,୮୦,୧୦	୧୫,୬୫୦,୦୦	୬,୭୫୬,୬୦
ବାଦ ୧ ଶ୍ରୀମଦ୍ଭଗବତ ମାତ୍ରର ଅଧୀନିଷ୍ଠିତ ଭବିତ୍ସ ଧର୍ମ (୫%)	୧୦,୭୪	୧୦,୮୦	୧୦,୦୦	୬୨,୮୫	୧୧,୮୮	୬୧,୦୫	୫୧,୦୫	୧୦,୭୧	୨୪୦,୬୫	୭୩୧,୮୫
କରପୂର୍ବ ମୀଟ ଲାକ	୧୫,୧୦,୯୧	୧୫,୧୦,୯୧	୧୦,୬୮,୦୫	୧୨,୬୧୨୫	୩୧,୮୮,୬୬	୧୦,୨୩୧୫	୩୩,୬୮,୧୧	୧୦,୮୨୦,୦୫	୧୫,୧୦,୯୧	୬,୮୮୮,୧୦
ଲଭ୍ୟାବ୍ଦ ବନ୍ଟନ	୧,୫୦,୦୦	୧,୫୦,୦୦	୧,୫୦,୦୦	୧,୫୦,୦୦	୧,୫୦,୦୦	୧,୫୦,୦୦	୧,୫୧,୮୦	୧,୫୧,୮୦	୧,୫୧,୮୦	୧,୫୧,୮୦
ଶତକରା ହାର	୧୦%	୧୦%	୧୦%	୧୦%	୧୦%	୧୦%	୧୨,୫%	୧୨,୫%	୧୨,୫%	୧୦,୦୦%



## উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন

### ইলাটেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প

বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদা পূরণ, পরিশোধিত জ্বালানি তেলের আবাদানি নির্ভরতা হ্রাস, জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ়করণ এবং দেশে অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রতিক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সাপ্রযোগী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল উৎপাদনের জন্য বিপিসি কর্তৃক “ইলাটেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পটি গৃহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের মাধ্যমে ইআরএল এর বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা ১.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে ৩.০ মিলিয়ন মেট্রিক টন বৃদ্ধি পেয়ে ৪.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টনে উন্নীত হবে।

### ক) উদ্দেশ্য :

বিপিসি কর্তৃক বার্ষিক ৩.০ মিলিয়ন মেট্রিক টন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রতিক্রিয়াকরণ ক্ষমতাসম্পন্ন ইআরএল এর নতুন একটি ইউনিট (ইআরএল ইউনিট-২) স্থাপন। এতে বিস্তৃতিশীল সুবিধাদি নিশ্চিত করা হবে:

- ❖ দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ় করা।
- ❖ সাপ্রযোগী উপায়ে তেল পরিশোধন করে পরিবেশবান্ধব ও অধিক মূল্যমানের পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন।
- ❖ পরিশোধিত জ্বালানি তেল (Finished Products) এর আবাদানি নির্ভরতা হ্রাস করা ও বৈদেশিক মূল্য সাপ্রযোগী করা।
- ❖ অভ্যন্তরীণ সম্পদ (ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড) দ্বারা দেশের বর্তমান এবং ভবিষ্যত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা পূরণ করা।

### খ) আর্থিক সম্প্রৱ্যব

প্রকল্পের মোট প্রাকলিত ব্যয় ২৩,০৫,৮৯৩.৯২ লক্ষ টাকা, যা ৭০:৩০ অনুপাতে যথাক্রমে জিওবি এবং বিপিসি অর্থায়নে বাস্তবায়ন করা হবে। প্রকল্পের ইঞ্জিনিয়ারিং, প্রক্রিউরেমেন্ট ও কল্ট্রাকশন (ইপিসি) কাজের প্রাকলিত ব্যয় ১,৮৩০,৬২১.৪৬ লক্ষ টাকা।

### গ) কার্যক্রম:

প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত কার্যক্রম সম্পন্ন হবে:

- ক) সাইট প্রিপারেশন
- খ) ডিটেইল ইঞ্জিনিয়ারিং
- গ) প্রক্রিউরেমেন্ট
- ঘ) কল্ট্রাকশন (সিভিল ও মেকানিক্যাল)
- ঙ) ২১ টি প্রসেসিং ইউনিট এবং ১৮ টি ইউটিলিটি ও অফসাইট ইউনিট সহ মোট ৩৯ টি ইউনিট স্থাপন।

### ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অবস্থা:

১. প্রকল্পের ডিপিপি'র উপর ২৪/০৮/২০২২ তারিখে পরিকল্পনা কমিশনে প্রকল্প মূল্যায়ন কর্মসূচি (পিইসি)’র সত্তা অনুষ্ঠিত হয়। ০৬/১০/২০২২ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী মহোদয়ের সভাপতিত্বে অনুষ্ঠিত প্রকল্পের সামগ্রিক অগ্রগতি বিষয়ক সভার সিকান্ড মোতাবেক প্রকল্পে জিওবি এবং বিপিসি অর্থায়নের পরিমাণ ৭০:৩০ অনুপাতে প্রস্তাব করে ডিপিপি পুনর্গঠন করতে ১৪/১১/২০২২ তারিখে জ্বালাখনির প্রেরণ করা হয়েছে।
২. ১৫/১১/২০২১ তারিখে অর্থ মন্ত্রণালয়ের মনিটরিং সেল হতে “ইলাটেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের অনুমতি পিকুইডিটি সাটিকিকেট প্রদান করা হয়।
৩. ০৬/১০/২০২২ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী মহোদয়ের সভাপতিত্বে অনুষ্ঠিত সভার সিকান্ড অনুযায়ী CPTU এবং স্ট্যান্ডার্ড ফরম্যাট PG5A এর আলোকে বিড ডকুমেন্ট প্রস্তুত করত: এক ধাপ দুই খাম পক্ষত্বে আন্তর্জাতিক প্রতিযোগিতামূলক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগের বিষয়ে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম চলাচালন করেছে।
৪. প্রকল্পের জন্য মোট ৬৪.১২৭ একর জমি (জেনারেল ইলেক্ট্রিক ম্যানুফ্যাকচারিং (জিইএম) কো: লি: হতে ৪৫ একর, পর্যায়ে কোম্পানি লিমিটেড (পিওলিএল) হতে ১১.৬২৭ একর এবং ৭.৫ একর সরকারী জমি) সীজ গ্রহণ করা হয়েছে। ইআরএল প্রাইনে অবস্থিত ৫৯ একর জমি এবং অধীক্ষণকৃত ৬৪.১২৭ একর জমি মিলিয়ে মোট ১২৩.১২৭ একর জমিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হবে।



# বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২১-২২

## “ইলেক্ট্রোলেন্স অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের সহায়ক প্রকল্পসমূহ:

ক. ক্ষেত্র এজ ইঞ্জিনীয়ারিং (কীড়) সার্ভিসেস কর্ম দ্বা ইলেক্ট্রোলেন্স অব ইআরএল ইউনিট-২ (১ম সংশোধিত):

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে টেকনিপ, ক্রাস কে ১৮/০১/২০১৭ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।
২. টেকনিপ কীড় (FEED) পর্যায়ের সকল ডকুমেন্ট জমা দিয়েছে।
৩. কীড় সার্ভিসেস প্রকল্পের সময়সীমা জুন ২০২৩ পর্যন্ত বিদ্যমান আছে। বর্তমানে সাইসেশনের সাথে Novation সংক্রান্ত কার্যালি চলমান আছে।

খ. প্রজেক্ট স্যানেজমেন্ট কনসালটেলি (পিএমসি) সার্ভিসেস কর্ম দ্বা ইলেক্ট্রোলেন্স অব ইআরএল ইউনিট-২ (১ম সংশোধিত):

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে ইঙ্গিনিয়ার্স ইভিন্যু লিমিটেড (ইআইএল), ভারত কে ১৯/০৪/২০১৬ তারিখে নিয়োগ দেয়া হয়েছে। পরবর্তীতে ১০ জানুয়ারি, ২০২০ তারিখে উক্ত চূক্তি মুদ্রণ করা হয়েছে।
২. পিএমসি প্রকল্পের আরটিএলিপি মন্ত্রণালয় কর্তৃক ১৯ মে ২০২০ তারিখ অনুমোদিত হয়েছে। এতে প্রকল্পের মেয়াদ অনুমোদন করা হয়েছে এবিল ২০১৬ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত।
৩. ইআইএল এর কস্ট এস্টিমেটের উপর ভিত্তি করে “ইলেক্ট্রোলেন্স অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের ডিপিপি প্রত্যক্ষ করা হয়েছে।

## ইলেক্ট্রোলেন্স অব সিঙ্গেল পরেন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ভারল পাইপ লাইন প্রকল্প

দেশের জ্বরবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরও অধিকজন নিচিতকরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত জুড় অয়েল এবং কিনিসক্ত প্রোডাক্ট বন্ধ সময়ে, বন্ধ খরচে এবং নিরাপদে খালাস করার উদ্দেশ্যে বাংলাদেশ সরকার “ইলেক্ট্রোলেন্স অব সিঙ্গেল পরেন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ভারল পাইপলাইন” প্রকল্পটি বাস্তবায়নের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে। বাংলাদেশ ও চীন সরকারের মধ্যে জি-টু-জি ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়ন হলে প্রতি বছর সরকারের প্রচুর বৈদেশিক মুদ্রা সাম্প্রয়ে হবে। সর্বাধুনিক প্রযুক্তির “সিঙ্গেল পরেন্ট মুরিংটি” কর্তৃবাজার জেলার অন্তর্গত মহেশখালি উপজেলার মহেশখালি দীপের পশ্চিমগার্ভ গভীর সমুদ্র ইতোমধ্যে ছাপিত হয়েছে। উক্ত মুরিটি ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালি এলাকার নির্মিতব্য স্টোরেজ ট্যাঙ্ক টার্মিনালের সাথে সংযুক্ত থাকবে। আমদানিকৃত জুড় অয়েল এবং ডিজেল পরিবহনকারী জাহাজ থেকে পাস্প করে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে স্টোরেজ ট্যাঙ্কে জমা করা হবে। পরবর্তীতে উক্ত স্টোরেজ ট্যাঙ্ক হতে পাস্প করে জুড় অয়েল ও ডিজেল ১৮ ইঞ্চি ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে চাঁচামছ ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড-এ সরবরাহ করা হবে।

### ক) উদ্দেশ্য :

- আমদানিকৃত জুড় অয়েল ও ফিলিসক্ত প্রোডাক্টস সংজো খালাস নিচিত করা;
- জুড় অয়েল ও এইচএসডি (হাই স্পিগ্ন ডিজেল) খালাসকরণের সময় জ্বাল করা; ১,২০,০০০ ডিভিন্ট্রিটি (ডেড ওয়েট টলেজ) জুড় অয়েল ট্যাঙ্কের খালাসকরণের ব্যাপ্তি হবে ৪৮ ঘণ্টা এবং ৭০,০০০ ডিভিন্ট্রিটি এইচএসডি ট্যাঙ্কের খালাসকরণের ব্যাপ্তি হবে ২৪ ঘণ্টা;
- সাইটের অগ্নিরোধ সহিত খরচ করাবো;
- দেশের জ্বালানি চাহিদাপূরণের লক্ষ্যে জুড় অয়েল প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা বৃক্ষি করা; এটি ইআরএল’র বাসরিক প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ১.৫ মিলিলন মেট্রিক টন হতে ৪.৫ মিলিলন মেট্রিক টনে বৃক্ষিতে সহায়তা করা;
- মহেশখালিতে স্টোরেজ ট্যাঙ্ক জ্বালন করা যেতে জ্বালে ইআরএল’র জরুরি শার্টভাউনকালীন সময়ে ব্যাকব্যাপ হিসেবে ব্যবহৃত হবে। প্রতিটি ৫০,০০০ ঘন মিট নেট ধারণক্ষমতা সম্পর্কে ৩টি জুড় অয়েল স্টোরেজ ট্যাঙ্ক এবং প্রতিটি ৩০,০০০ ঘন মিট নেট ধারণক্ষমতা সম্পর্কে ৩টি এইচএসডি স্টোরেজ ট্যাঙ্ক নির্মাণের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা বৃক্ষি করা।

### খ) আর্থিক সহায়েক

#### প্রকল্পের মোট আকলিত ব্যয় :

জিপিবি	= ৬০,১১৬.৬৭ লক্ষ টাকা,
বিপিসি	= ১,৮৩,৫১৯.৩২ লক্ষ টাকা,
প্রকল্প সাহায্য	= ৪,৬৪,৮২৬.৪৭ লক্ষ টাকা,
সর্বমোট	= ৭,১২,৪৬২.৪৬ লক্ষ টাকা



গ) কার্যক্রম:

- এসপিএম ও পিএলইএম স্থাপন।
- মোট অক্ষণোর পাইপলাইন (অক্ষণোর পাইপলাইন ১৩৫ কিঃ মিঃ + এইচডিডি জনসিং এর অক্ষণোর অংশ ১১ কিঃ মিঃ) = ১৪৬ কিঃ মিঃ (আনুমানিক)।  
মোট অক্ষণোর পাইপলাইন = ৭৪ কিঃ মিঃ (আনুমানিক)।  
সর্বমোট পাইপলাইন (১১৮", ১৩৬") = ২২০ কিঃ মিঃ (আনুমানিক)।
- এইচডিডি জনসিং।
- মহেশখালি এলাকায় পাইপলাইন ও স্টোরেজ ট্যাঙ্ক স্থাপন : ৩ টি জুড় অঞ্চল (প্রতিটির সেট ধারণ ক্ষমতা ৫০,০০০ ঘঃ মিঃ) ও ৩টি ডিজেল ট্যাঙ্ক (প্রতিটির সেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ ঘঃ মিঃ), ক্লক ভাল্ক স্টেশন, পিপিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, কার্ডা, মেইন ও বুঝার পাম্প, জেলারেটর, সিকিউরিটি সিস্টেম ও কার্যালয় জেহিকেল, কার্যালয় ওয়াটার স্টেওয়ার্ক, পাম্প ও ওয়াটার স্টেওয়েজ সুবিধাদিসহ কার্যালয় কার্হাইটি সিস্টেম।

ঘ) বাত্তবাহনের সর্বশেষ অবস্থা :

- প্রক্ষেপের এইচডিডি'র অক্ষণোর অংশসহ সম্পূর্ণ ১৪৬ কিলোমিটার অক্ষণোর পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।
- অক্ষণোরে প্রায় ৭০ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। বাকি পাইপলাইন স্থাপনের কাজ চলমান আছে।
- প্রক্ষেপের পাইপলাইন ও ট্যাঙ্ক কার্য (পিএসটিএক) নির্মাণের জন্য মহেশখালিতে নির্বাচিত জারগায় স্থান উন্নয়নের কাজ প্রায় ৯৫% সম্পূর্ণ হয়েছে।
- ৬টি স্টোরেজ ট্যাঙ্ক নির্মাণের কাজ ইতোমধ্যে সম্পূর্ণ হয়েছে। এছাড়া অন্যান্য অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান আছে।
- কুকুরবদিগু চ্যানেল এবং মাতারবাড়ি এ্যাঞ্চেল চ্যানেল অংশে Deep Post Trenching পদ্ধতিতে চাহাটি পাইপলাইন নির্মাণিত পত্রিকায় স্থাপনের কাজ সম্পূর্ণ হয়েছে।
- বিশেষায়িত বার্জ "EKA NUSANTARA 3000" ব্যবহারে বজেগসাগরের নির্বাচিত স্থানে এসপিএম বয়া ও পাইপলাইন এজ মেনিকোর্স স্থাপনের কাজ সম্পূর্ণ হয়েছে।
- কর্জবাজার জেলার মহেশখালি উপজেলার খলবাটার একটি এবং চট্টগ্রামের গাহুরা ও জাহারচূর্য সুইটি ক্লক ভাল্ক স্টেশন এবং বাশখালিতে একটি পাইপলাইন রিলে টাওয়ার স্টেশন নির্মাণ কাজ চলমান আছে।
- প্রক্ষেপ বাত্তবাহনের সার্বিক অবস্থা প্রায় ৯৩%।

**"ডিজাইন, সাপ্লাই, ইলেক্ট্রিশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং অফ কাস্টমি ট্রালকার জ্বা পিটার উইথ সুপারভিজনি কন্ট্রোল  
এটি ইআরএল ট্যাঙ্ক কার্য"**

ক) উদ্দেশ্য :

- ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এ উৎপন্ন জ্বালানি জেল বিভিন্ন মাকেটিং কোম্পানিতে সরবরাহ, রপ্তানি, আমদানিত্বয় জ্বালানি জেল ও গ্যাস কম্বলেনসেট ইআরএল এ প্রস্তুত ও সঠিকভাবে পরিমাপ করা।
- আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহার করে ট্যাঙ্ক কার্য অগ্রারেশন ও সেক্ষতি উন্নত করা, সিস্টেম লস করানো।
- পরিচালন সময় কমানো।
- অগ্রারেটিং কন্ট্রুকশন মাধ্যমে মোট ব্যবহার সামগ্র্য ও আর্থ সামাজিক উন্নয়ন করা।

খ) আর্থিক সংশ্লেষণ

<input type="checkbox"/> অনুমোদিত মোট প্রক্ষেপ ব্যয়	- ৮,৪৫২.৪৫ লক্ষ টাকা
<input type="checkbox"/> বৈদেশিক মূল্য	- ৭,১৮১.৩০ লক্ষ টাকা
<input type="checkbox"/> জ্বালানি মূল্য	- ১,২৭১.১৫ লক্ষ টাকা
<input type="checkbox"/> অর্ধাব্যাপ	- বাণাদেশ পেট্রোলিয়াম কম্পার্সেশন।

গ) কার্যক্রম

- স্থান উন্নয়ন, কন্ট্রোল রুম অবকাঠামো নির্মাণ।
- কিড সহ জ্বা-পিটার, পিটার থুকার, ট্যাঙ্ক কার্য অটোমেশন কালৰ স্থাপন, ইমার্জেন্সী স্টার্টাউন সিস্টেম ও পি.এল.সি গ্যানেল স্থাপন।
- অয়েল সেক্টর কার্যবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন।

৪) বাস্তবায়ন কালঃ

□ মার্চ ২০২০ - জুন ২০২৩।

৫) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অবস্থাতা

- ১। কন্ট্রোল সেন্টার নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কিন্তু বেইস এবং প্রক্তার রোড নির্মাণের কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে।
- ২। সকল (৭টি) ক্লো মিটার কিন্তু ২০.০১.২০২৩ তারিখ টাইটামে এসে পৌছেছে।
- ৩। ট্যাক্স ফার্ম অটোয়েশন সংজ্ঞান সকল অটোয়েশনিক ভালব ইআরএল এ সরবরাহ করা হয়েছে।
- ৪। ইআরএল এবং মাকেটিং কোম্পানিসমূহের অভ্যন্তরে অয়েল সেন্টার ফাইভার অপটিক্যাল নেটওর্ক স্থাপন কাজ শেষ হয়েছে।
- ৫। ইআরএল এর অভ্যন্তরে পাইপলাইন যড়িকিকেশন এর কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে।
- ৬। সার্কোর ও সার্কোর রেক, পিএলসি প্যানেল সহ ইলেক্ট্রিকাল কন্ট্রোল সিস্টেম শিখাবেটের অপেক্ষায় রয়েছে।
- ৭। বাস্তব অবস্থা ৫০%।

#### অন্যান্য অবিষ্কৃত পদ্ধতি ১

প্রয়েস বয়লার পরিবর্তন, কুলিং টাওয়ার স্থাপন, ইফ্রেন্ট ট্রিটমেন্ট প্ল্যাট স্থাপন, সুইচগিয়ার প্যানেল পরিবর্তন ও আধুনিক শ্যাবড়েটার ভবন স্থাপনসহ একাধিক উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায় যে, এর ফলে প্র্যাটের উৎপাদন কার্যকৰ্ত্তা নিরবচ্ছিন্নভাবে অব্যাহত রাখা সম্ভব হবে, পণ্টের উৎপাদন ও উৎপন্ন মান বৃক্ষি পাবে এবং পরিবেশ সুরক্ষারও অধিকতর সক্ষমতা অর্জন সম্ভবপূর্ব হবে।

#### প্রযুক্তি/কর্মচারী-ব্যবহারণ সম্পর্ক ১

আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থবছরে ইআরএল এর সার্বিক কর্মকাণ্ড সুশৃঙ্খল ও শোভন কর্মপরিবেশে সফলতার সাথে সমাপ্ত হয়। প্রতিহাত্মকভাবে আলোচ্য বছরেও কোম্পানিতে সুস্থ শিখা সম্পর্ক বিভাজন হিল এবং প্রযুক্তি-কর্মচারী ও ব্যবহারণ সম্পর্ক হিল সৌহার্দপূর্ণ। পারম্পরিক সম্পর্ক, দায়িত্ববোধ ও কর্মপরিবেশ হিল প্রশংসনীয়।

#### পরিচালকসভার অবসর প্রকল্প ও নির্বাচন ১

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ (১৯৯৪ সালের ১৮ নং আইন) এর ১ম তফসিলের ৭৯ ও ৮০ অনুচ্ছেদ এবং কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৩ নং অনুচ্ছেদ মতে ভূলনামূলকভাবে সর্বাঙ্গেক্ষণ বেশি সময়কাল পরিচালক পদে অধিক্ষিত ধারায় জনাব এস এম জাকির হোসেন এবং জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন পরিচালনা পর্বত হতে অবসর গ্রহণ করবেন। কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৫ নং অনুচ্ছেদ এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ (১৯৯৪ সালের ১৮ নং আইন) এর ১ম তফসিলের ৮১ অনুচ্ছেদ অনুযায়ী অবসরগ্রহণকারী পরিচালকভয়া জনাব এস এম জাকির হোসেন এবং জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন পুনর্নির্বাচন বোগ্য।

#### নিরীক্ষক নিরোগ ১

মেসার্স বসু ব্যানার্জী নার্থ এন্ড কো., চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স এম আর এইচ দে এন্ড কো., চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মুদ্রা বহিত্বন্তরীকৰণ হিসেবে। এ বার্ষিক সাধারণ সভার কার্ত্তা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির আর্টিক্যাল অব অ্যাসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী মেসার্স বসু ব্যানার্জী নার্থ এন্ড কো., চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স এম আর এইচ দে এন্ড কো., চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস প্রতিষ্ঠানক্ষয়কে ২০২২-২৩ অর্থবছরের কোম্পানির মুদ্রা বহিত্বন্তরীকৰণ হিসেবে নিরোগের লক্ষ্যে বালাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। উভয় প্রতিষ্ঠান বার্ষিক অডিট কি ভ্যাটসহ সর্বমোট ২,৬০,০০০/- টাকায় (সমভাবে বিভাজ্য) নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে সম্মত রয়েছে। বোর্ড কর্তৃক গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হওয়ার প্রতিষ্ঠানক্ষয়কে পূর্বের শর্তব্যলী অগ্রিবর্তিত রেখে নিরোগ দেয়া যেতে পারে।

#### কৃতিত্ব বীকার ও ধ্যাবাদ আগবং

২০২১-২২ অর্থবছরটি কোম্পানির জন্য একটি মাইলস্টোর স্থাপনের বছর। আগনীয়া ইতোমধ্যেই জেনেছেন যে, এই অর্থবছরে প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে প্রথমবারের মতো উৎপাদন সক্ষমতার শৃঙ্খল প্রায় ৪০% বৃক্ষি করে দেশের জ্বালানি খাতে বিশেষ অবদান রেখেছে যা ইঞ্জিনিয়ারিং প্রেস্টেশনের এক বিবৃত ও অনন্য দৃষ্টিক্ষণ। এবং ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রথমবারের মত সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর প্রবর্তী নিট মূলক অর্জন করে এক ঐতিহাসিক মাইলস্টোর স্পর্শ করেছে। প্রযুক্তি জাই নয়, ২০২১-২২ অর্থবছরের



বার্ষিক কর্মসম্পাদন চূক্তি (APA) সর্বোচ্চ দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের মাধ্যমে বিপিসির অধীনস্থ কোম্পানি সমূহের মধ্যে প্রথম ছান অধিকার করে ইআরএল সংস্থার পক্ষ থেকে পেয়েছে বিশেষ সম্মাননা।

কোম্পানির এসব অর্জনের সক্রিয়তা প্রদান করার আমি মহান আন্দোলন ভাস্তুর প্রতি উকরিতা ও কৃতজ্ঞতা আদায় করছি।

আগোচ্য বছরের অর্জিত সাফল্যের জন্য কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের কর্তৃত পরিশ্রম এবং নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন কর্তৃপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে। পাশাপাশি ব্যবস্থাপনা পরিচালক এর নিবিড় তত্ত্বাবধায়নে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড অত্যন্ত সংজ্ঞানকাঙ্ক্ষাবে সম্পূর্ণ হওয়ার পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে আমি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃন্দকে আস্তরিক অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনার স্বার্থক সহযোগিতা প্রদানের জন্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়সহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়সমূহ, জ্ঞানান্তর ও অন্তর্জাতিক বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, জ্বালীয় প্রশাসন, বিভিন্ন সরকারি, আধা-সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠান এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণসহ পরিচালকমণ্ডলীর সদস্যবৃন্দের প্রতি সরিশেষ কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২১-২২ অর্থবছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ

(এ বি এম আজাদ এনজিপি)  
চেয়ারম্যান

জয় বাহু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

**REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS**  
To the Shareholders at the 46th Annual General Meeting

**Bismillahir Rahmani Rahim.**

**Hon'ble Shareholders.**

**Assalmu Alaikum.**

On behalf of the Board of Directors, I convey the best wishes and welcome to the 46th Annual General Meeting of Eastern Refinery Limited. It is the pleasure of Board of Directors for presenting before you the Annual Report in time along with Directors report, Company's Auditors Report and Audited final accounts for the year ended 30th June, 2022. In context of ERL financial year 2021-22 was a glorious year. Keeping continuation with the achievement of hundred percent production capacity for the first time in its history on the eve of auspicious moment of birth centenary of father of the nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and Golden Jubilee of Independence, nearly 55 years old lone state owned crude oil refinery Eastern Refinery Limited, through creative/innovative initiative, has contributed remarkably to the fuel sector of the country by increasing LPG production capacity nearly 40% than previous from financial year 2021-22 which is an extra-ordinary and unique example of engineering excellence. Besides, in the financial year 2021-22 the company has reached a historical milestone through the achievement of maximum net profit after tax BDT 47.89 crore for the first time. Not only that, in financial year 2021-22 ERL has received honorary award on behalf of BPC as it obtained first position among the subsidiary companies of BPC through the execution of annual performance agreement (APA) with utmost skill. The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2021-22 are presented in this Annual Report along with those of the preceding year for comparison individually.

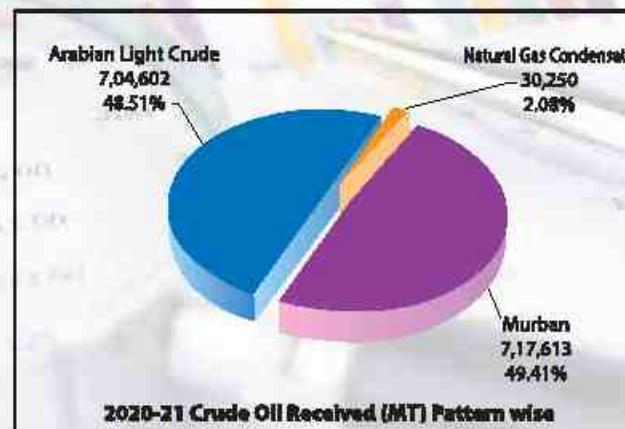
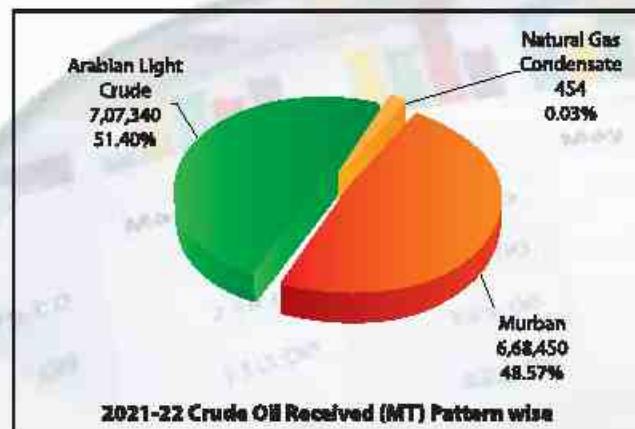
**CRUDE OIL RECEIVED & PROCESSING ACTIVITIES**

**Crude Oil Received from BPC:**

- 1) Murban
- 2) Arabian Light crude
- 3) Natural Gas Condensate (NGC)

Total Crude Received  
Add: Opening Stock  
Crude oil available for process  
Less: Disposal of Garbage  
Less: Closing Stock  
Processed Quantity

2021-2022		2020-2021	
M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
6,68,450	48.57	7,17,613	49.41
7,07,340	51.40	7,04,602	48.51
454	0.03	30,250	2.08
<b>13,76,244</b>	<b>100.00</b>	<b>14,52,465</b>	<b>100.00</b>
Add: Opening Stock		1,57,423	
<b>14,38,958</b>		<b>16,09,888</b>	
Less: Disposal of Garbage		1,934	
<b>14,36,024</b>		<b>16,07,954</b>	
Less: Closing Stock		62,714	
<b>13,77,370</b>		<b>15,45,240</b>	

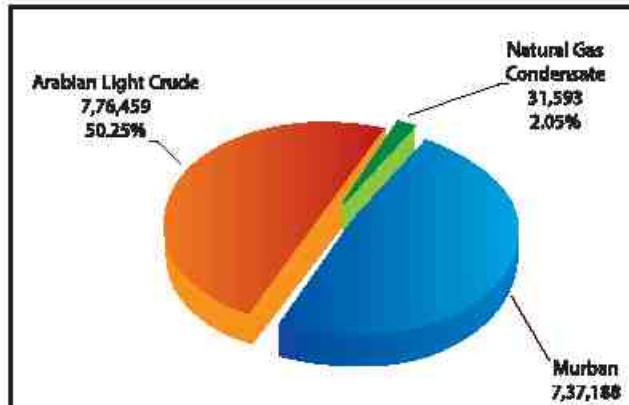
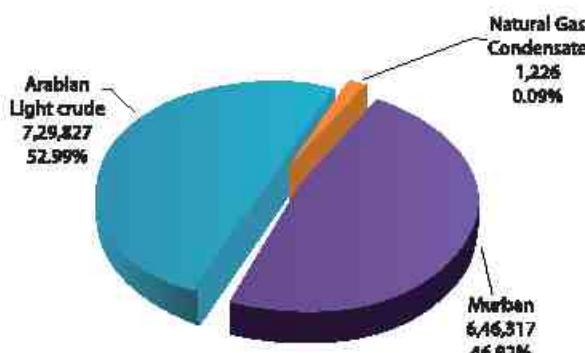


**(1) Crude Distillation Unit (CDU)**

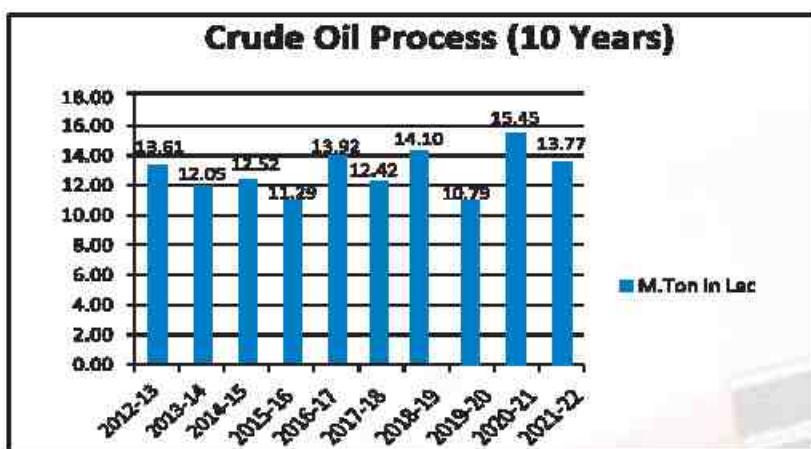
**Crude Oil Processed :**

Murban  
Arabian Light crude  
Natural Gas Condensate (NGC)  
Total Crude Processed

2021-2022		2020-2021	
	M.Ton	Percentage	M.Ton
Murban	6,46,317	46.92	7,37,188
Arabian Light crude	7,29,827	52.99	7,76,459
Natural Gas Condensate (NGC)	1,226	0.09	31,593
<b>Total Crude Processed</b>	<b>13,77,370</b>	<b>100.00</b>	<b>15,45,240</b>



During the year total available quantity of crude oil 14,38,958 M.Ton was received for processing which comprises of imported 6,68,450 M.Ton. of Murban Crude, 7,07,340 M.Ton Arabian Light Crude, 454 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 62,714 M.Ton. Out of which 13,77,370 M.Ton was processed and 59,447 M.Ton remained as the closing stock in crude storage tanks. Besides this 2,141 M.Ton of garbage was disposed in this year.



# Annual Report

2021-22

## Production of CDU (Actual & Target) 2021-22

Particular	Actual (As Per Production Report)			Target (As Per Contract)			
	Metric Ton	K.L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)	K.L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)
Light Distillate	2,01,791.180	2,97,757.674	18,72,836	17.88	2,67,023.553	16,79,525	16.04
Mid Distillate	6,39,529.808	7,84,350.133	49,33,406	47.11	7,47,146.702	46,99,403	44.87
Bottom Distillate	4,97,518.422	5,36,207.090	33,72,635	32.21	6,04,122.265	37,99,808	36.29
R.F. Plus Gas Plus Loss	38,530.590	46,595.103	2,93,074	2.80	46,617.480	2,93,215	2.80
<b>Total</b>	<b>13,77,370.000</b>	<b>16,64,910.000</b>	<b>1,04,71,951</b>	<b>100.00</b>	<b>1664910.000</b>	<b>1,04,71,951</b>	<b>100.00</b>

Note : Difference Between Actual & Budgeted of Mid Distillate for Financial Year 2021-22, (47.11% - 44.87%)= 2.24%

## Production of CDU (Actual & Target) 2020-21

Particular	Actual (As Per Production Report)			Target (As Per Contract)			
	Metric Ton	K.L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)	K.L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)
Light Distillate	2,30,157.331	3,38,581.767	21,29,611	18.07	3,35,983.050	21,13,267	17.94
Mid Distillate	7,34,835.961	9,02,642.434	56,77,441	48.19	8,24,892.013	51,88,405	44.04
Bottom Distillate	5,37,033.748	5,79,615.411	36,45,665	30.94	6,59,933.657	41,50,851	35.23
R.F. Plus Gas Plus Loss	43,212.960	52,420.388	3,29,714	2.80	52,451.280	3,29,908	2.80
<b>Total</b>	<b>15,45,240.000</b>	<b>18,73,260.000</b>	<b>1,17,82,431</b>	<b>100.00</b>	<b>18,73,260.000</b>	<b>1,17,82,431</b>	<b>100.00</b>

Note : Difference Between Actual & Budgeted of Mid Distillate for Financial Year 2020-21, (48.19% - 44.05%)= 4.15%

### Other Information of CDU:

#### Production Capacity:

	2021-2022	2020-2021
Installed Capacity (Metric Ton)	15,00,000	15,00,000
Actual (Metric Ton)	13,77,370	15,45,240
Actual (Percentage)	91.82	103.02

#### Production Target:

	2021-2022	2020-2021
Budgeted (Metric Ton)	12,50,000	14,00,000
Actual (Metric Ton)	13,77,370	15,45,240
Actual (Percentage)	110.19	110.37

### Imported Finished Products received on behalf of BPC (Metric Ton) :

	2021-2022	2020-2021
HSD	2,99,961	62,281
HOBC	80,572	1,96,956
FO (HS)	11,116	-
<b>Total Import</b>	<b>3,91,649</b>	<b>2,59,237</b>



**Products Output (Metric Ton):**

<u>Particulars</u>	<b>2021-2022</b>
Opening Stock	46,190.00
Total Processed	13,77,370
Gas Plus Loss	23,216
Transfer to the RCO (ABP: 1,23,141+VB: 3,75,386) M.Ton	4,98,527
Net Output Products	8,55,627
Gross Output Products	9,01,817
Sales/Supply	8,26,929
Refinery's Fuel	15,315
Clossing Stock	59,573

**2) Secondary Conversion Plant (SCP)**

**Particular of Received R.CO:**

	<b>2021-2022</b>	<b>2020-2021</b>
	(Metric Ton)	(Metric Ton)
Opening Stock	3,660	20,634
Plus: R.C.O. (From CDU)	3,75,386	4,27,376
Less: Processed	3,70,200	4,44,350
Closing Stock	8,846	3,660

**Name of Products:**

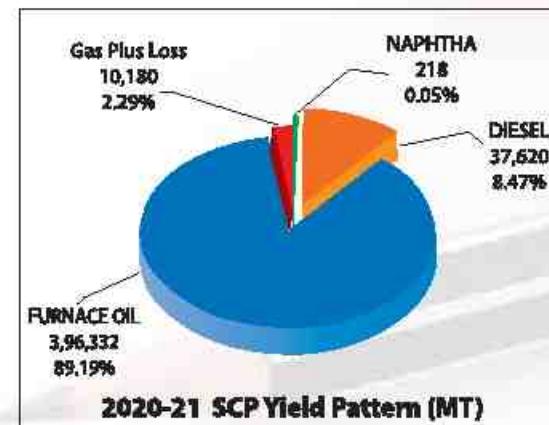
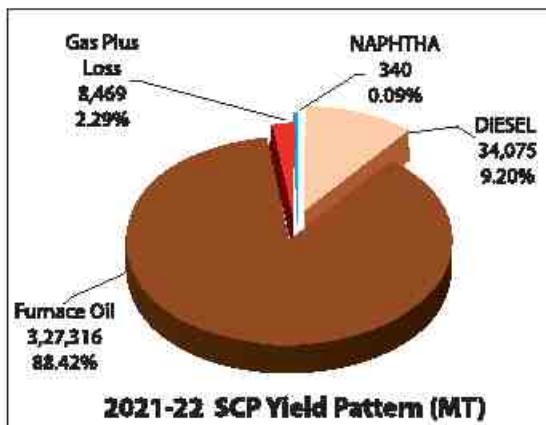
	<b>2021-2022</b>	<b>2020-2021</b>
	Metric Ton	Percentage
Naphtha	340	0.09
Gas Oil / Diesel	34,075	9.20
Furnace Oil	3,27,316	88.42
<b>Total Output</b>	<b>3,61,731</b>	<b>97.71</b>
Add: Gas Plus Loss (Shortage)	8,469	2.29
<b>Total Throughput</b>	<b>3,70,200</b>	<b>100.00</b>

**Production Capacity:**

	<b>2021-2022</b>	<b>2020-2021</b>
Installed Capacity (Metric ton)	5,22,000	5,22,000
Actual (Metric ton)	3,70,200	4,44,350
Actual (Percentage)	70.92	95.12

**Production Target:**

	<b>2021-2022</b>	<b>2020-2021</b>
Budgeted (Metric Ton)	3,50,000	3,50,000
Actual (Metric Ton)	3,70,200	4,44,350
Actual (Percentage)	105.77	126.96



# Annual Report

2021-22

## Products Output (Metric Ton):

### Particulars

Opening Stock

Total Processed

Sales/Supply

Clossing Stock

### 2021-2022

-

3,61,731

3,61,731

-

## 3) Asphaltic Bitumen Plant (ABP)

### Particulars of RCO Received :

Opening Stock

Plus: R.C.O. (From CDU)

Less: Processed

Closing Stock

2021-2022	
(Metric Ton)	
8,100	
1,23,141	
1,21,785	
9,456	

2020-2021	
(Metric Ton)	
22,529	
97,351	
1,11,780	
8,100	

### Name of Products:

Bitumen

HVGO (Furnace Oil)

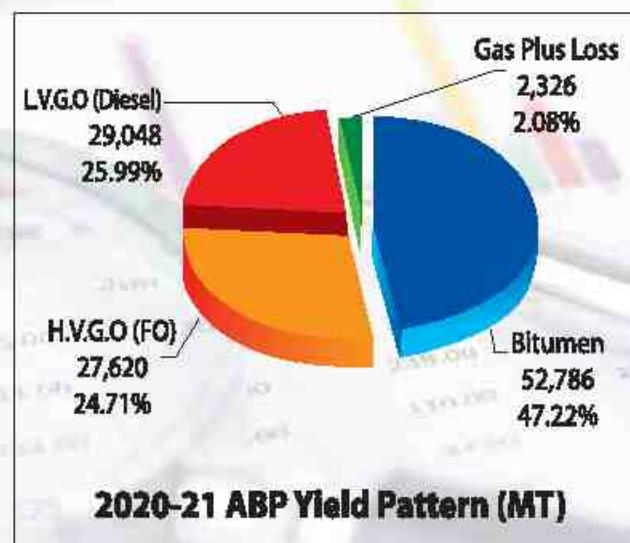
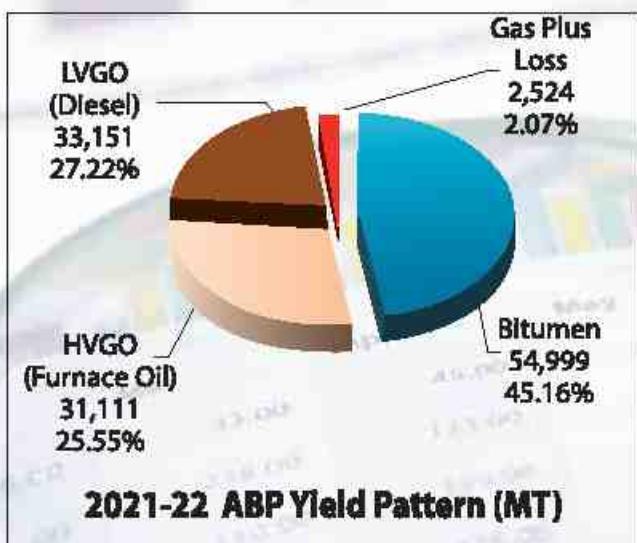
LV.G.O. (Diesel)

Total Output

Add: Gas Plus Loss (Shortage)

Total Throughput

2021-2022		2020-2021	
Matric Ton	Percentage	Matric Ton	Percentage
54,999	45.16	52,786	47.22
31,111	25.55	27,620	24.71
33,151	27.22	29,048	25.99
1,19,261	97.93	1,09,454	97.92
2,524	2.07	2,326	2.08
1,21,785	100.00	1,11,780	100.00



EASTERN REFINERY LIMITED

**Production Capacity:**

	<b>2021-2022</b>	<b>2020-2021</b>
Installed Capacity (Metric ton)	2,00,000	2,00,000
Actual (Metric ton)	1,21,785	1,11,780
Actual (Percentage)	60.89	55.89
<b>Production Target:</b>		
Budgeted (Metric Ton)	1,13,000	1,40,000
Actual (Metric ton)	1,21,785	1,11,780
Actual (Percentage)	107.77	79.84

**Products Output (Metric Ton):**

<b>Particulars</b>	<b>2021-2022</b>
Opening Stock	3,626
Total Processed	1,21,785
Gas Plus Loss (Shortage)	2,524
Net Output	1,19,261
Gross Output	1,22,887
Sales/Supply	1,20,782
Clossing Stock	2,105

### **SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES**

During the year Crude oil processed target was 12,50,000 M.Ton. Including opening stock of 62,714 M.Ton with 13,76,244 M.Ton imported crude oil and Local condensate, total quantity of crude oil available for processing was 14,38,958 M.ton. Crude oil processed quantity in CD Unit was 13,77,370 M.ton which is 110.19% of production target. Besides this 2,141 M.ton garbage was disposed and 59,447 M.ton crude oil remained as closing stock.

During the year total finished products were 13,86,435 M.ton including opening stock 49,816 M.ton ( CDU:46,190 M.ton plus ABP:3,626 M.ton) and finished products produced in all units (CDU: 8,55,627 M.ton, SCP: 3,61,731 M.ton and ABP: 1,19,261 M.ton). Among the above products total 1,01,195 M.ton was Exported locally and no Export in Foreign.

Finished products 11,52,170 M.Ton was delivered to Five marketing companies (POCL, MPL, JOCL, SAOCL and LPGL) of Bangladesh Petroleum Corporation and 56,077 M.Ton Bitumin was Sales. For the production of ERL 15,315 M.Ton was used as Refinery Fuel and 61,678 M.Ton remained as closing stock. (CDU:59,573 M.Ton Plus ABP:2,105 M.Ton)

## FINANCIAL REFLECTS

The financial result for the Financial year 2020-2021 in the form of Comprehensive Financial Statement, in brief, is presented hereunder:

<u>Particulars</u>	<b>TAKA IN LAKH</b>			
	<b>2021-2022</b>	<b>Percentage</b>	<b>2020-2021</b>	<b>Percentage</b>
<b>Processing Income</b>	<b>2,65,68.67</b>	<b>100.00</b>	<b>2,32,44.41</b>	<b>100.00</b>
Less: Processing Expenses	<b>1,54,90.08</b>	<b>58.30</b>	<b>1,46,90.80</b>	<b>63.20</b>
<b>Gross Profit</b>	<b>1,10,78.59</b>	<b>41.70</b>	<b>85,53.61</b>	<b>36.80</b>
Administrative Expenses	<b>54,20.37</b>	<b>20.40</b>	<b>49,26.07</b>	<b>21.19</b>
Financial Expenses	<b>35.09</b>	<b>0.13</b>	<b>15.02</b>	<b>0.06</b>
Total of Administrative & Financial Exp.	<b>54,55.46</b>	<b>20.53</b>	<b>49,41.09</b>	<b>21.25</b>
<b>Operating Profit/(Loss)</b>	<b>56,23.13</b>	<b>21.17</b>	<b>36,12.52</b>	<b>15.55</b>
Non-operating Income :				
Income from Investment in Bank & others	<b>11,73.67</b>	<b>4.42</b>	<b>12,00.51</b>	<b>5.16</b>
<b>Net Profit Before Tax &amp; WPP Fund</b>	<b>67,96.80</b>	<b>25.59</b>	<b>48,13.03</b>	<b>20.71</b>
Less: Contribution to WPP Fund (5%)	<b>3,39.84</b>	<b>1.28</b>	<b>2,40.65</b>	<b>1.04</b>
<b>Net Profit before Tax</b>	<b>64,56.96</b>	<b>24.31</b>	<b>45,72.38</b>	<b>19.67</b>
Provision for Taxation	<b>17,00.11</b>		<b>12,54.10</b>	
Deferred Tax (Income)/Expenses	<b>(32.24)</b>		<b>22.50</b>	
Less: Income Tax expenses	<b>16,67.87</b>	<b>6.28</b>	<b>12,76.60</b>	<b>5.49</b>
<b>Net Profit after Tax</b>	<b>47,89.09</b>	<b>18.03</b>	<b>32,95.78</b>	<b>14.18</b>
Add: Retained earnings of the earlier year	<b>27,27.86</b>		<b>11,87.74</b>	
<b>Profit Available for appropriation</b>	<b>75,16.95</b>		<b>44,83.52</b>	
Less: Revenue Reserve	<b>(15,00.00)</b>		<b>(10,00.00)</b>	
Less : Proposed Dividend	<b>-</b>		<b>-</b>	
Less : Capital Reserve	<b>(1,53.19)</b>		<b>(1,55.59)</b>	
Less : Expenses & others adjustment	<b>(1,14.66)</b>		<b>(6,00.07)</b>	
<b>Total :</b>	<b>(17,67.85)</b>		<b>(17,55.66)</b>	
<b>Retained Earning (for transfer to the next year)</b>	<b>5,749.10</b>		<b>27,27.86</b>	
Return on Capital Employed (before Tax)	<b>19.48%</b>		<b>16.01%</b>	
Return on Capital Employed (after Tax)	<b>14.44%</b>		<b>11.54%</b>	
Earning per Share (taka)	<b>145.12</b>		<b>99.87</b>	



## FINANCIAL ANALYSIS

ERL has earned highest Tk. 47.89 crore tax after profit in the financial year 2021-22. In this fiscal year EPS of the company is Tk. 145.12 Which is 45.31% more than previous year.

For the year 2021-22 Processing fee Tk.190.00 per barrel crude oil processed in CD Unit, Tk.184.00 per barrel RCO processed in ABP unit, Tk. 135.00 per barrel RCO processed in SCP unit has been fixed under the bi-annual agreement signed between ERL & BPC. During this year total tax expense of Tk. 16,67.87 Lac has been accounted for which include current tax of Tk.17,00.11 lac and deferred tax expenses of Tk. 32.24 lac. Besides processing income has been calculated by deducting Tk.166.49 Lakh as BPC's service charge @ Tk. 0.01per Liter Crude oil treatment and the Income against Product Improvement re-imbursement Tk. 20,73.36 Lakh has been calculated @ 25%. The rate of other income which is receivable from BPC also calculated as per earlier year's practice.

A tripartite meeting among by BPC, ERL & External Auditors was held on 21.11.2023 to review and analyze the audited draft final accounts for the year 2021-22. With few observation the draft has been finalized with due consent of all the parties present in the meeting. Finally in this financial year 5% allocation for WPPF amounting taka 339.84 lac and income tax expenses Tk. 16,67.87 Lac has been deducted from net income of Tk. 67,96.80 Lac and after adding previous year retained earnings with the net profit after tax Tk. 47,89.09 lac total distributable profit stands Tk. 75,16.95 Lac, from which Tk 15,00.00 Lac as Revenue reserve, Tk.1,53.19 Lac as capital reserve and as expense adjustment Tk. 1,14.66 lac has been deducted and Tk. 4,95.00 Lac as 15% dividend on paid up capital has been recommended from the rest retained earning amount Tk. 57,49.10 Lac

**FINANCIAL PERFORMANCE OF THE COMPANY FOR LAST 10 YEARS**

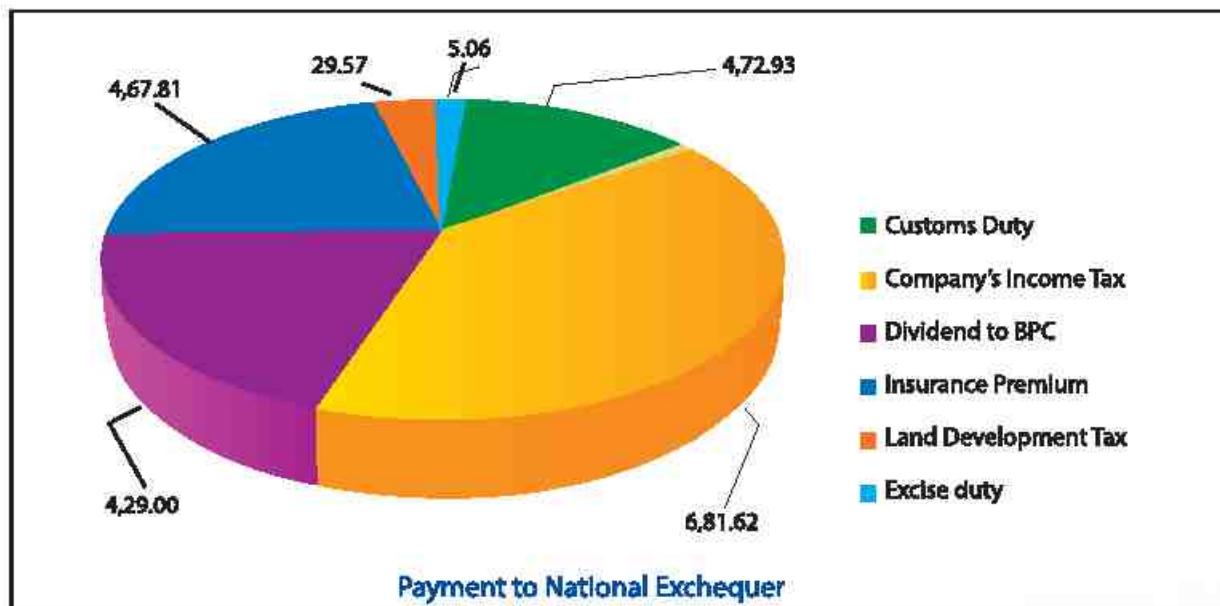
	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
<b>Crude Oil Processed (MT) :</b>										
ERL	13,80,900	12,04,800	12,52,200	11,29,160	13,91,665	12,41,730	14,10,400	10,78,570	15,45,240	13,77,370
SCP	2,82,530	1,94,205	2,70,700	2,58,315	3,38,850	2,42,414	3,35,345	2,64,680	4,44,350	3,70,200
ABP	1,42,210	1,15,640	1,31,845	65,255	1,17,025	1,25,020	1,44,890	64,305	1,11,780	1,21,785

	<b>TAKA IN LAKH</b>									
Processing Income	134,43.42	129,53.07	123,45.81	145,49.93	184,11.08	162,21.03	193,08.14	16,557.67	2,32,44.41	26,568.67
Less : Processing Exp.	100,95.75	105,04.58	100,93.68	102,18.85	120,31.75	117,05.06	138,85.51	13,160.21	1,46,90.80	15,490.08
<b>Gross Profit</b>	<b>33,47.67</b>	<b>24,48.49</b>	<b>22,52.13</b>	<b>43,33.08</b>	<b>63,79.93</b>	<b>45,15.97</b>	<b>54,22.63</b>	<b>3,387.46</b>	<b>65,53.81</b>	<b>11,070.59</b>
Less : Administrative Exp.	24,41.63	26,98.52	29,56.66	39,72.47	48,31.43	44,85.40	51,68.61	4,682.53	49,26.07	5,420.37
Financial Exp.	1,34.73	1,07.35	79.68	56.45	38.24	18.49	6.54	4.59	15.02	35.08
	25,76.38	28,03.87	30,38.94	40,28.92	48,87.67	45,04.89	51,75.15	4,667.12	49,41.09	5,455.46
<b>Operating Profit/(Loss)</b>	<b>7,71.31</b>	<b>(3,55.38)</b>	<b>(7,84.21)</b>	<b>3,04.16</b>	<b>15,11.68</b>	<b>11.08</b>	<b>2,47.48</b>	<b>(1,299.86)</b>	<b>36,12.52</b>	<b>5,823.13</b>
<b>Add/(Less) :</b>										
Interest and other Income	11,72.11	13,57.00	16,43.81	10,80.81	12,24.81	10,30.37	9,73.33	2,685.49	12,00.51	1,173.87
Adjustment in respect of earlier years	(2,68.77)	6.45	2,60.45	(67.82)	(8,98.93)	3,39.54	-	-	-	-
	9,03.34	13,63.45	19,04.26	10,12.99	3,25.88	13,68.91	9,73.33	2,665.49	12,00.51	1,173.87
<b>Net Profit Before Tax &amp; WPP Fund</b>	<b>16,74.65</b>	<b>10,08.07</b>	<b>11,20.05</b>	<b>13,17.15</b>	<b>18,37.54</b>	<b>13,80.99</b>	<b>12,20.81</b>	<b>1,396.83</b>	<b>48,13.03</b>	<b>6,798.80</b>
Less : Contribution to WPP Fund (5%)	83.74	50.40	56.00	65.86	91.88	68.05	61.04	69.79	2,40.65	339.84
<b>Net Profit before Tax</b>	<b>15,90.81</b>	<b>9,57.67</b>	<b>10,64.05</b>	<b>12,51.29</b>	<b>17,45.68</b>	<b>13,11.94</b>	<b>11,59.77</b>	<b>1,328.04</b>	<b>45,72.38</b>	<b>6,458.96</b>
Dividend	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	4,12.50	4,12.50	4,29.00	495.00
Percentage	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	12.50%	12.50%	13.00%



## CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER

During the year the company paid an amount of Tk. 20,85.99 Lakh to the National Exchequer, which helps to contribute substantially to national development process of the country, the break-up of the total amount is Custom Duty Tk. 4,72.93 Lakh, Company's Income Tax Tk. 6,81.62 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 4,29.00 Lakh, Insurance Premium Tk. 4,67.81 Lakh, Land Development Tax Tk. 29.57 Lakh & Excise duty on Fixed Deposit Tk.5.06 Lakh.



## DEVELOPMENT PROGRAMS & IMPLEMENTATION

### "Installation of ERL Unit-2" project

To meet the growing demand of refined petroleum products in Bangladesh, to reduce the dependency on refined petroleum product import, to further strengthen energy security and produce crude oil at a relatively affordable price by processing crude oil in the country, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) has undertaken the "Installation of ERL Unit-2" project. The implementation of the project will increase the annual production capacity of ERL from 1.5 million metric tons to 4.5 million metric tons.

#### Project Objectives and Goals:

Establishment of a new unit of ERL (ERL Unit-2) by BPC with an annual processing capacity of 3.0 million metric tons of crude oil. This will ensure the following benefits:

- Strengthen the energy security of the country.
- Reduce import dependency on refined fuel oils.
- Meet the present and future demand of petroleum products of the country by internal resource (Eastern Refinery Limited).
- Production of high value & environment-friendly petroleum products by refining crude oil in an economical way.

#### Financial involvement in the project:

- The total estimated cost of the project is BDT 23,05,893.92 Lakh. The estimated EPC (Engineering, Procurement and Construction) cost of the project is BDT 1,830,621.46 lakh.

## Project Functions:

The following activities will be completed under the project:

- A) Site preparation
- B) Detail engineering
- C) Procurement
- D) Construction (Civil and Mechanical)
- E) Establishment of 39 units including 21 processing units and 18 utility and offsite units.

The current progress of the project is as follows:

1. Project Evaluation Committee (PEC) meeting was held in Planning Commission on DPP of the project on 24/08/2022. As per the decision of the overall progress meeting of the project held on 06/10/2022 under the chairmanship of the Hon'ble Minister of State, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, the DPP was recasted proposing the finance by GOB and BPC in the ratio of 70:30 respectively and was sent to EMRD on 14/11/2022.
2. Liquidity Certificate was issued on 15/12/2021 in favor of "Installation of ERL Unit-2" project from the Monitoring Cell of the Ministry of Finance.
3. As per the decision of the meeting held on 06/10/2022 under the chairmanship of the Hon'ble Minister of State, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources necessary steps have been undertaken to prepare bid documents in light of CPTU's standard format PG5A for the appointment of EPC Contractor by inviting international competitive tender through one stage two envelope tendering method and to invite separate tender for construction of administrative, residential and other buildings and land development.
4. A total of 64.127 acres of land (45 acres from General Electric Manufacturing (GEM) Co. Ltd., 11.627 acres from Padma Oil Company Limited (POCL) and 7.5 acres of government land) have been leased for the project. The project will be implemented on a total of 123.127 acres of land comprising 59 acres of land located at ERL premises and 64.127 acres of leased land.

Supporting Projects for "Installation of ERL Unit-2":

### A. Front End Engineering Design (FEED) Services for the Installation of ERL Unit-2:

1. Technip, France was appointed as the contractor of the project on 18/01/2017.
2. Technip has submitted all documents of FEED.
3. The novation of the license agreements is currently under process.

### B. Project Management Consultancy (PMC) Services for the Installation of ERL Unit-2:

1. Engineers India Limited (EIL), India has been appointed as the Project Management Consultant for the project on 19/04/2016. The agreement was subsequently renewed on 10/08/2020.
2. The RTAPP of the PMC project was approved by the Ministry on 19/05/2020. The duration of the project has been approved from April 2016 to June 2024.
3. The DPP of "Installation of ERL Unit-2" project has been prepared based on EIL's cost estimate.



### **"Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipe Line" project**

In order to meet country's increasing demand of petroleum products by ensuring the unloading operation of imported crude oil and finished products in a safe, fast and cost-effective manner project titled "Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipe Line" has been taken by the Government. Upon implementation of the project there will be huge savings of foreign currency in each year. The project is being implemented on G-to-G basis between Bangladesh and China government.

The proposed SPM will be in the Bay of Bengal at West side of Maheshkhali. From Oil tanker via SPM, Crude oil and HSD will be pumped directly to storage tanks at Maheshkhali through two separate Ø36" pipelines. From storage tanks Crude oil and HSD will be pumped to ERL through two separate Ø18" pipelines.

#### **A. Main objectives of the project:**

- To ensure unloading of imported crude oil and finished products easily.
- To reduce the unloading time of Crude Oil and HSD. Unloading time of 120,000 DWT Crude Oil tanker will be 48 hrs and Unloading time of 70,000 DWT HSD tanker will be 28 hrs.
- To reduce the cost involving in lightering.
- To increase the Crude Oil processing capacity that is required to meet the demand of the country. It will facilitate to increase crude oil processing capacity of ERL from 1.5 MTPA to 4.5 MTPA.
- To install tank farm in Maheshkhali which can be used as backup in case of emergency shutdown of ERL. It will increase finished products storage facilities that will help to ensure energy security of the country. 03 nos. Crude Oil storage tanks each of net capacity 50,000 m<sup>3</sup> and 03 nos. HSD storage tanks each of gross capacity 30,000 m<sup>3</sup> will be installed.

#### **B. Mode of financing of the Project:**

GoB	:	60116.67 Lac Taka
BPC	:	183519.32 Lac Taka
Project Aid	:	468826.47 Lac Taka
Total	:	712462.46 Lac Taka

#### **C. Main features of the project:**

1. SPM and PLEM installation.
2. Offshore Pipeline including HDD Offshore portion :146 km, Onshore Pipeline: 74 km      Total pipeline: 220 km (Approx.).
3. Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossing.
4. Pumping Station and Tank Farm : 03 nos. Crude Oil Tanks (each of net capacity 50,000 m<sup>3</sup>), 03 nos. HSD Tanks (each of net capacity 30,000 m<sup>3</sup>), Block Valve Station, Pigging System, Custody Metering System, SCADA, Main Pumps, Booster Pump, Generators, Security System, Comprehensive Fire Fighting system including Fire Fighting Vehicle, Fire Water Network, Pumps and Water Storage Tank.

#### **Project Progress:**

- ❖ Total 146 km Offshore pipelines including offshore HDD have been laid.
- ❖ Approx. 69 km Onshore pipelines have been installed. Remaining pipeline installation work is ongoing.
- ❖ Almost 95% of land Development work at Pumping Station and Tank Farm (PSTF) has been completed.
- ❖ Deep Post-trenching work of four offshore Pipeline in Kutubdia and Matarbari channel has been accomplished.
- ❖ Construction work of 06 nos. storage tanks have been completed and Construction of other structures are also ongoing.

- ❖ Installation of SPM buoy and Pipe Line End Manifold (PLEM) has been finished at the selected area of the Bay of Bengal using special barge "EKA NUSANTARA 3000".
- ❖ Construction of Block Valve Station in Dhalghata at Moheskhal, Coxsbazar and in Gohira and Dangarchar at Chattogram are ongoing. A Microwave Relay Tower Station in Banshakhali at Chattogram is also ongoing.
- ❖ Overall physical progress of the project is 93% (approx.).

## Design, Supply, Installation, Testing & Commissioning of Custody Transfer Flow Meter with Supervisory control at ERL Tank Farm.

### A) Project objectives:

- 1) Measurement of petroleum product to and from ERL with highest level of accuracy.
- 2) Improvement of Tank Farm operation and safety as well as reduction of system loss using modern technology.
- 3) To Save operational time.
- 4) To reduce operating cost and to ensure socio-economic development.

### B) Financial involvement:

Approved project cost	: Tk. 8,452.45 lac
Foreign currency	: Tk. 7,181.30 lac
Local Currency	: Tk. 1,271.15 lac
Financed by	: Bangladesh Petroleum Corporation.

### C) Main activities of the project:

- 1) Land development, construction of pipeline supervisory control center.
- 2) Installation of Flow meter with Skid, Meter prover, Automatic valve, Emergency shutdown system and PLC panel.
- 3) Installation of Oil sector fiber optical network.

### D. Implantation period:

- ❖ March 2020 – June 2023

### E) Physical project progress:

1. Construction of control center has been Completed.
2. Fabrication of the metering Skid in contractor's construction site in the final stage.
3. All automatic valves delivered to ERL.
4. Procurement of material regarding control system design has been completed by contractor.
5. Installation of Oil sector fiber optical network is in progress.
6. Physical progress: 50%



#### **Others Projects :**

Initiative has been taken to implement various development works including replacement of a process Boiler, Installation of a cooling tower, Installation of an effluent treatment plant, Replacement of switchgear panel, laboratory building extension and many more. As a result it is expected that continuous operation of plants can be ensured, quantity and quality of products will be increased and capability for better environmental protection will be enhanced.

#### **Workers-Management Relationship :**

In the year 2021-22 overall activities of the company has been conducted successfully in decent and disciplined way. Traditionally, during the year also healthy industrial relations was prevailing in the company as well as congenial relationship existed between workers & management. Mutual relationship, sense of responsibility and working environment was praiseworthy.

#### **Retirement and Election of the Board of Directors:**

As per Articles 79 and 80 of the 1st Schedule of the Companies Act 1994 (Act No. 18 of 1994) and Article 83 of the Articles of Association of the Company, Mr. S M Zakir Hossain and Mr. Mohammad Elius Hossain will retire from the Board of Directors as they have been holding the post of Director for the longest period of time. As per Article 81 of Schedule 1 of the Companies Act 1994 (Act No. 18 of 1994) and Article 85 of the Articles of Association of the Company, Mr. S M Zakir Hossain and Mr. Mohammad Elius Hossain are eligible to re-elect.

#### **Auditors Appointment:**

M/s. Basu Banerjee Nath & Co; Chartered Accountants and M/s. MRH Dey & Co; Chartered accountants were joint auditors of the company during the financial year under review. In accordance with Section 119 of the Articles of Association of the Company and Section 210 of the Companies Act, 1994, M/s. Basu Banerjee Nath & Co; Chartered Accountants and M/s. MRH Dey & Co; Chartered Accountants has been nominated by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) as joint external auditors for the financial year 2022-23. Both the firms have agreed to carry out audit work with a fee including Vat of Tk. 2,60,000.00 (Two Lac Sixty thousand taka only) annually which is equally divisible between the firm. As it is considered acceptable by the board, both the firms may be appointed keeping the previous conditions unchanged.

### **Acknowledgments and thanks:**

Financial year 2021-22 is a milestone year for the company. As you already know that, keeping continuation with the achievement of hundred percent production capacity for the first time in its history, in this financial year ERL, through creative/innovative initiative, has contributed remarkably to the fuel sector of the country by increasing LPG production capacity nearly 40% than previous from financial year 2021-22 which is an extra-ordinary and unique example of engineering excellence and in this financial year the company has reached a historical milestone through the achievement of maximum net profit after tax BDT 47.89 crore for the first time. Not only that, in financial year 2021-22 ERL has received honorary award on behalf of BPC as it obtained first position among the subsidiary companies of BPC through the execution of annual performance agreement (APA) with utmost skill. I am thankful to Allah Ta'ala for giving us the ability to achieve this unique goal. Officers and workers performed their duty with hard work and sincerity which has played an important role for the achievement of all these goals in the year.

As well as, on behalf of the Board of Directors, I Would like to extend my sincere congratulations and thanks to all the officers and workers, including the Managing Director, for the overall satisfactory performance of the company under the close supervision of the Managing Director.

Finally, I Would like to express my sincere gratitude to the members of the Board of Directors, including the Ministry of Administration and other Ministries, Department of Energy and Mineral Resources, Bangladesh Petroleum Corporation, Local Administration, various Governmental, Semi-Governmental and Non-Governmental organizations and esteemed shareholders.

The report for the financial year 2021-22 is presented by the Board of Directors for the kind consideration and approval of the esteemed shareholders.

Joi Bangla  
May Bangladesh live forever

On behalf of the Board of Directors

  
**(A B M Azad NDC)**  
**Chairman**



**EASTERN REFINERY LIMITED**



আমির পিতা বরুণ সেখ সুজিমুর রহমান এর অনুসন্ধান বিদ্যুল উপন্যাসে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড উদ্যোগ প্রযোজনের মাধ্যমে প্রতিটিনের প্রশংসিত উৎপাদনের সক্ষমতা পূর্বের দ্রুতন্তরে প্রায় ৪০% বৃদ্ধি করে দেশের জনানি থাকে বিশেষ অবস্থান রেখেছে যা" ইঞ্জিনিয়ারিং প্রক্টরের এক বিবৃত ও অনন্ত দৃষ্টিতে। প্রতিটি নিবন্ধে এই মাইলস্টোর অর্জনের শীর্ষতা করে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ যন্ত্রণালয়ের মাননীয় একিয়ালী জনাব নসুরুল হামিদ, এবলি যন্ত্রণালয়ের পক্ষ থেকে ২০ ডিসেম্বর ২০২২ ইঞ্জিনিয়ারিং ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ সোকরান এবং থাকে বিশেষ 'সম্মাননা স্মারক' ফুল দেন। এ সম্মাননানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রিনিয়ার সচিব (বর্তমান মাঝী পরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন, বিশিষ্ট চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এবং উপস্থিত হিলেন। অক্ষুতপূর্ব এই প্রাপ্তিতে ইঞ্জিনিয়ারিং পরিবার আনন্দিত ও গর্বিত।



ইঞ্জিনিয়ারিং কর্তৃক বাস্তবায়নার্থী 'ইলেক্ট্রোলেন অ্ব লিমিটেড' প্রেস্ট মুরিং (এলপিএম) ইঞ্জিনিয়ারিং প্রকল্প পরিদর্শনকালে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ যন্ত্রণালয়ের মাননীয় একিয়ালী সহযোগীর থাকে 'সম্মাননা স্মারক' ফুল দেন ইঞ্জিনিয়ারিং ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ সোকরান।



ইআরএল কর্তৃক বাস্কুলারসার্বীন “ইলেক্ট্রোশেপ অব সিলেক প্রেস্ট মুরিং (এসপিএস) উইথ ডায়ল পাইপলাইন” একজোর নির্বাচিত ট্যাক কার্ম পরিদর্শন করেন বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিবেদ্ধী জনাব মসজিদ হামিদ, এমপি।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব (বর্তমান মন্ত্রীগ্রিবদ্ধ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন কে ইআরএল পরিদর্শনকালে ‘সম্মাননা স্মারক’ প্রদান।





জ্ঞানান্ব ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব ড. মোঃ আবেদুজ্জামান মজুমদারকে কুলের অভিজ্ঞ জ্ঞানের ক্ষেত্রে ইআরএল'র ব্যবহারণে পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ সোকমান।



শেখ রাসেল দিবস ২০২২ উপলক্ষ্যে ইস্টার্ণ রিফাইনারী মডেল হাই স্কুলে শেখ রাসেল এর ৯৯তম জন্মদিন উদ্বাপন।



ইরিকল এর উদ্যোগে মাছের পোলা অবমুক্তকরণ কর্মসূচি ২০২২ -এ ইআরএল'র ব্যবহাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



জেলা পর্যায়ে সকল সমরায় সমিতি নির্বাচিত হওয়ার পর ইরিকল নেতৃত্বের ইআরএল'র ব্যবহাপনা পরিচালক মহোদয়ের সাথে মৌজন্য সাক্ষাত।





ইস্টার্ণ রিফাইনারী মডেল হাই স্কুল এ স্থাপিত বুজির কর্ণীর ও শেখ বাসের কল্পিটার ল্যাব পরিদর্শন করেন বিপিসি'র সম্মানিত চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এন্ডিসি ও ইআরএস'র ব্যবহার্পনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ সোকমান।



জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জনপ্রতিবাহিকী এবং মহান বাধীবন্ডার সুবর্ণজয়ঞ্জীর মাহেরুক্ষণে দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয়ত জালানি তেল স্লোখনাগার ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড ২০২০-২১ অর্ধবছরে অর্থমূলারের মতো বার্ষিক প্রিমিশন সক্রিয়তার শতভাগ (১৫ লক্ষ টা. টা.) অর্জন করায় জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মানদণ্ড সিলিঙ্গ সচিব জনাব মোঃ আলিঙ্গুর উহুমান যুক্তিশালীর পক্ষ থেকে ২১/১১/২০২১ তারিখ ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর ব্যবহার্পনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ সোকমান এর হাতে 'সম্মাননা প্রারক' ও 'সম্মাননা সনদ' তুলে দেন। অচূতপূর্ব অর্জনের জন্য এই অসল্য পীকৃতিতে ইআরএস পরিবার আনন্দিত ও সুর্যিৎ।



কর্মকর্তা পর্যায়ে পদোন্নতি প্রদান অনুষ্ঠান এর হিসেব চিত্র।



শ্রমিক কর্মচারী পর্যায়ে পদোন্নতি প্রদান অনুষ্ঠান এর হিসেব চিত্র।





উন্নয়নশীল দেশে উজ্জ্বল উদ্যাপন উপলক্ষে কর্মবাজারে আয়োজিত উন্নয়ন মেলায় জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের স্টলে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের উর্ধ্বর্তন কর্মকর্তাদের সাথে ইআরএল প্রতিনিধিগণ।



ইআরএল এ আন্তর্জাতিকভাবে প্রচলিত কালার কোড অনুযায়ী সেক্ষতি হেল্পেট বিভরণ অনুষ্ঠানের ছিল চিত্র।





মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবসে ইআরএল থাইনে জাতীয় পতাকা উত্তোলন করেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



মহান বিজয় দিবস উপলক্ষ্যে ইস্টার্ন রিফাইনারী জীড়া ও সাংস্কৃতিক সংসদ কর্তৃক আরোজিত যাত্রার্থন প্রতিযোগিতার শুভ উর্বোধন করছেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক।





ইস্টার্ণ রিফাইনারী কোঠা ও সাহস্রতিক সংসদ এর উদ্যোগে আয়োজিত ফুটবল টুর্নামেন্ট এর বিজয়ী দল।



জাতির শিষ্টা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর কনিষ্ঠ পুত্র শেখ রাসেল এর ৫৯তম জন্মদিন উপলক্ষ্যে 'ক্রি চক্র ক্যাম্প' এর উদ্বোধন করেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।





দুই বছর যোগাদান বাত্তব প্রশিক্ষণ শহীদকান্তী শিক্ষানবীশদের মাঝে সনদপত্র বিতরণ অনুষ্ঠানের হিসেবে।



বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর শাহদাত বার্দিকীতে চট্টগ্রাম জেলা প্রশাসন কর্তৃক আরোজিত রূপালিতে ইআরএল'র অংশগ্রহণ।





স্বাক্ষরণি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব (বর্তমান মন্ত্রিপরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হেসেন কর্তৃক ইআরএল প্রজেক্টে বৃক্ষরোপণ।



ইআরএল প্রজেক্টে বৃক্ষরোপণ কর্মসূচি ২০২২ এর উদ্বোধন।



৮৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার নেশনেজ ভোজ অনুষ্ঠানের হির চিত্র।



ইঞ্জিনিয়ারিং কর্তৃক আয়োজিত POL কোর্সে বাংলাদেশ সেনাবাহিনীর সদস্যদের অংশগ্রহণ।





ইআরএর কর্তৃক স্থাপিত মুজিব কর্পোর



গঙ্গীর সমন্বে হাসিত এসপিএম বর্গা।



কর্তৃব্যাজার জেলার মহেশখালী উপজেলায় নির্মিত পাসিপ্লাস স্টেশন ও ট্যাক ফার্ম এলাকার সাময়িক চিত্র।





ইআরএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইলেক্ট্রিশন, টেক্সিট্ৰ এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি প্রাইভেক্ট গ্যাস পিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল” শীর্ষক এককের নির্মাণাধীন গ্যাস পিটার ক্ষিতি।

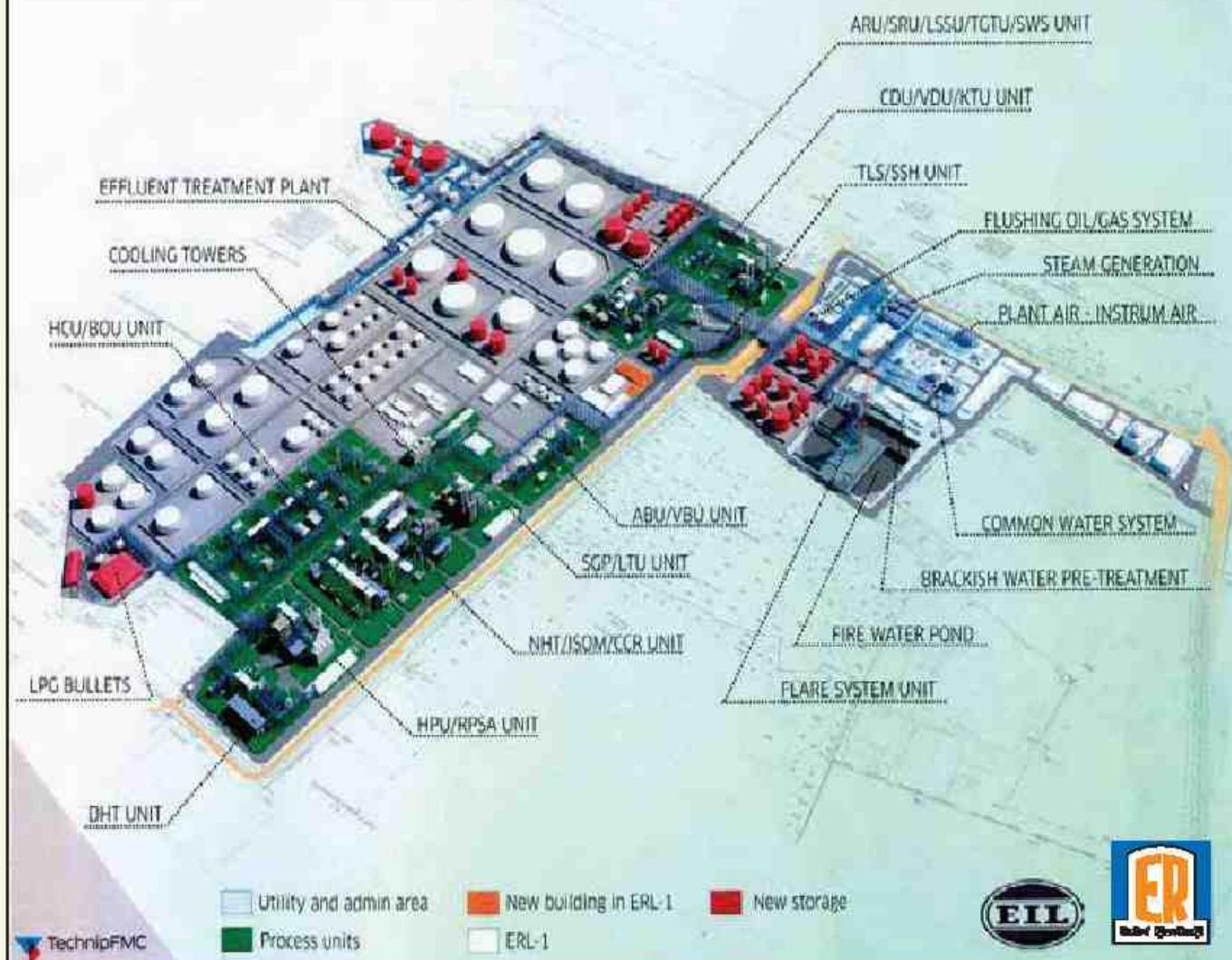


নির্মাণাধীন “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইলেক্ট্রিশন, টেক্সিট্ৰ এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি প্রাইভেক্ট গ্যাস পিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল” পরিদর্শন কৰেন বিপিসি'র সম্মানিত চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এনজিসি।



## ERL UNIT 2 PROJECT - FEED

[Installation of a new 3.0 MMTPA petroleum refinery and its integration to ERL-1]

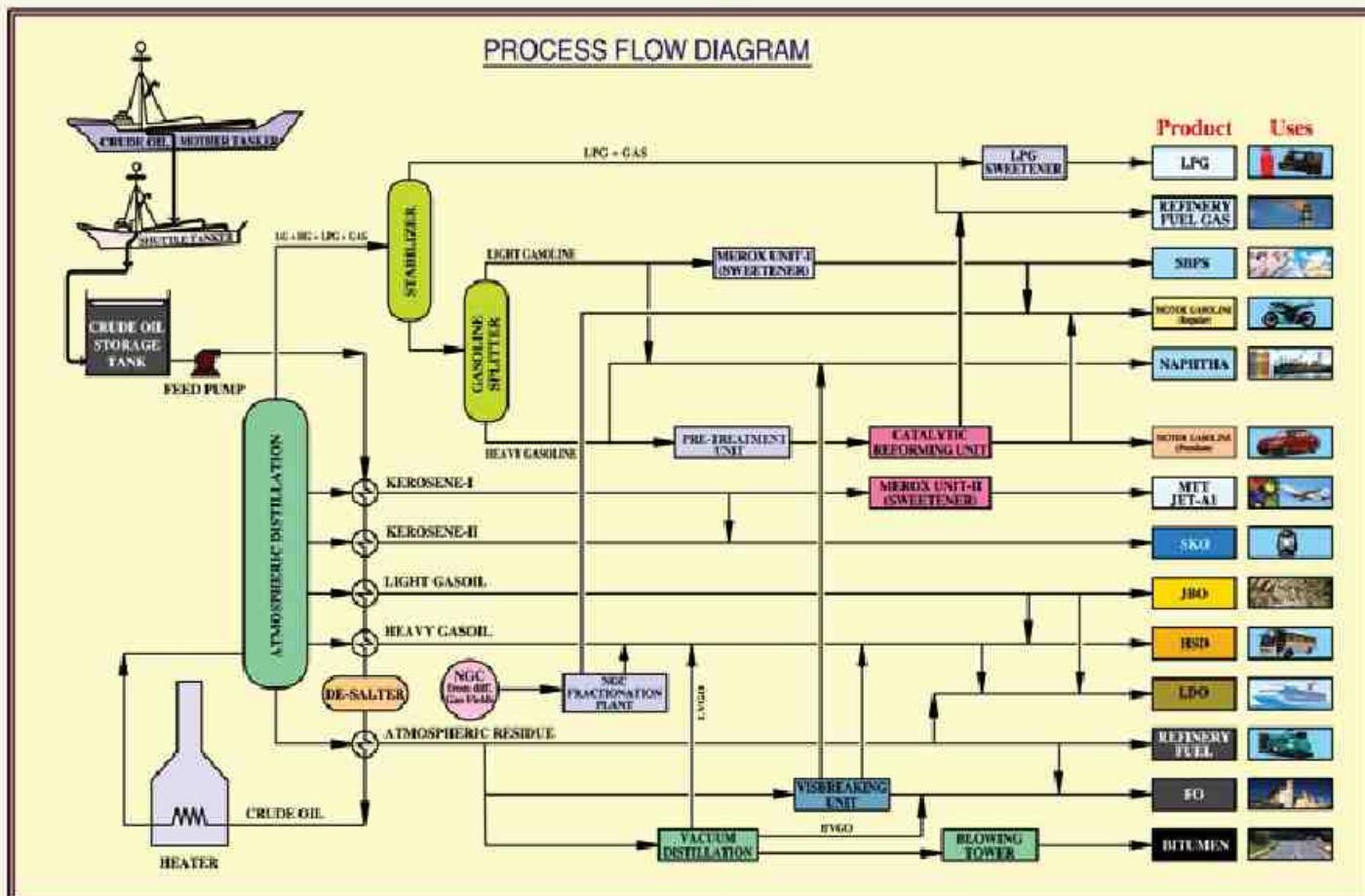


প্রস্তাবিত ইআরএল ইউনিট-২ এর সার্বিক প্লট প্লান।



ইস্টার রিফাইনারী লিমিটেড

## Eastern Refinery Limited



ऐजाक्चल र लासेल ल्लो डाक्ट्रार्डीम ।

**Independent Auditor's Report  
TO THE SHAREHOLDERS OF EASTERN REFINERY LIMITED**

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

**Qualified Opinion**

We have audited the financial statements of EASTERN REFINERY LIMITED ("the Company"), which comprise the Statement of financial position as at June 30, 2022 and the Statement of profit or loss and other comprehensive income, Statement of changes in shareholders equity and Statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the possible effect of the matters described in the basis of Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements prepared in accordance with International Accounting Standard (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) give a true and fair view of the state of the company's affairs as at June 30, 2022 and the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulation.

**Basis for Qualified Opinion**

We draw attention to the users of the financial statements to the following issues that serve as basis for qualified opinion:

- a. An amount of Tk. 9.22 lakh under store in transit as disclosed in note 06.04 to the financial statements that remains unadjusted since 2016. No satisfactory explanation or documents were provided to us in this regard and so we are unable to satisfy ourselves regarding the valid existence of the said assets.
- b. As disclosed in note # 10 of the audited financial statements of the Company for an aggregate amounting to TK.5.90 lakh included in the advance against Purchase which remains unadjusted since 1998. It is worthwhile to mention that the related products have already been purchased and used but appropriate adjustment has not made in the books and record of the ERL yet which is unusual.
- c. An asset named Vacuum Distillation Column of the Refining plant for a sum amounting to Tk.3,113.80 lakh, financed by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was once recognized in the books and record of the ERL. Subsequently due to having uncertainties regarding valid title/ownership of the assets subsequently during the financial year 2019-2020 this asset was derecognized from Property, Plant and Equipments (PPEs) of the Company though the asset is in use in the production of petroleum product of the entity. Unfortunately this matter remains unresolved between ERL and BPC.
- d. As disclosed in note # 16 of the audited financial statements for the year ended June 30, 2022 required provision for interest on Annual Development Program (ADP) loan amounting to Tk. 614.52 lakh and IDA Loan amounting to Tk. 21.06 lakh has not been recognized.



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

### **Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements**

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

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

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

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

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

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

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

In accordance with the Companies Act 1994 and securities and Exchange Rules 1987, we also report the following:

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



Haradhan Dey, FCA  
Partner  
MRH Dey & Co.  
Chartered Accountants  
Enrolment No. 0620  
DVC No: 2302140620AS499769



Gobinda Chandra Paul, FCA  
Partner  
BASU BANERJEE NATH & CO.  
Chartered Accountants  
Enrolment No. 0282  
DVC No: 2302140282AS724214



**EASTERN REFINERY LIMITED**  
**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

As at June 30, 2022

	Note(s)	Taka [In Lakh]	
		June 30, 2022	June 30, 2021
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-Current Assets</b>			
Property, Plant & Equipment	4.00	9,793.46	9,817.00
Capital Work-in-Progress	5.00	-	-
<b>Total Non-Current Assets</b>		<b>9,793.46</b>	<b>9,817.00</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories	6.00	9,437.94	8,728.06
Short Term Investment in Fixed Deposit	7.00	4,856.16	6,746.66
Accounts Receivable	8.00	965.37	747.11
Current Accounts with BPC	9.00	13,032.57	6,411.00
Loans & Advances	10.00	6,094.96	5,742.95
Deposits & Pre-Payments	11.00	211.78	397.61
Cash & Cash Equivalents	12.00	104.46	369.66
<b>Total Current Assets</b>		<b>34,703.24</b>	<b>29,143.05</b>
<b>Total Assets</b>		<b>44,496.70</b>	<b>38,960.05</b>
<b>Equity And Liabilities</b>			
<b>Equity</b>			
Share Capital	13.00	3,300.00	3,300.00
Capital Reserve	14.00	5,439.87	5,286.68
Revenue Reserve	15.00	11,348.92	9,848.92
Retained Earnings		5,749.10	2,727.86
<b>Total Equity</b>		<b>25,837.89</b>	<b>21,163.46</b>
<b>Non Current Liabilities</b>			
Long Term Loan	16.00	635.58	635.58
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)	17.00	5,359.19	5,405.20
Deferred Tax Liability	18.00	1,322.41	1,354.65
<b>Total Non Current Liabilities</b>		<b>7,317.18</b>	<b>7,395.43</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Current A/C With BPC	19.00	2,556.74	2,606.00
Accounts Payable	20.00	3,940.00	3,297.31
Dividend Payable	21.00	-	412.50
Provision for Taxation	22.00	4,844.89	4,085.35
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>11,341.63</b>	<b>10,401.16</b>
<b>Total Liabilities</b>		<b>18,658.81</b>	<b>17,796.59</b>
<b>Total Equity And Liabilities</b>		<b>44,496.70</b>	<b>38,960.05</b>

The annexed notes from 1 to 38 form an integral part of these financial statements.

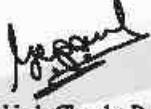
  
**(Mohammad Elias Hossain)**

Director

Signed in terms of our annexed report of same date

Chittogram  
February 14, 2023

  
Haradhan Dey, FCA  
Enrolment No.0620  
Partner of  
MRE Dey & Co.  
Chartered Accountants  
DVC No: 2302140620AS499769

  
Gobinda Chandra Paul, PCA  
Enrolment No.0282  
Partner of  
BASU BANERJEE NATH & CO.  
Chartered Accountants  
DVC No: 2302140282AS724214



**EASTERN REFINERY LIMITED**  
**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**  
For the year ended June 30, 2022

Note(s)	Taka (In Lakh)	
	June 30, 2022	June 30, 2021
<b>Revenue</b>	23.00	26,568.67
Processing Expenses	24.00	(15,490.08)
<b>Gross Profit</b>		11,078.59
Administrative Expenses	25.00	(5,420.37)
Financial Expenses	26.00	(35.09)
<b>Operating Profit/(Loss)</b>		5,623.13
Other Income	27.00	1,173.67
<b>Net Profit/(Loss) before Taxation and W.P.P. Fund</b>		6,796.80
Less: Contribution to W.P.P. Fund	28.00	339.84
<b>Net Profit/(Loss) before Taxation</b>		6,456.96
<b>Provision for Income Tax</b>		
Current Tax Expense	22.01	(1,700.11)
Deferred Income	18.00	32.24
<b>Net Profit After Taxation</b>		4,789.09
Balance brought Forward from Previous Year		2,727.86
<b>Profit Available for Appropriation and Adjustment</b>		7,516.95
Appropriation/Adjustment		
Revenue Reserve	15.00	(1,500.00)
Capital Reserve	14.00	(153.19)
Adjustment against Expenses & Others	30.00	(114.66)
<b>Retained Earnings Carried Forward</b>		5,749.10
<b>Earnings Per Share (EPS)</b>	29.00	145.12
		99.87

The annexed notes from 1 to 38 form an integral part of these financial statements.

  
**(Mohammad Elias Hossain)**  
 Director

Signed in terms of our annexed report of same date

  
**(Md. Lokman)**  
 Director

Chittagong  
February 14, 2023

  
 Haradhan Dey, FCA  
 Enrolment No.0620  
 Partner of  
 MRH Dey & Co.  
 Chartered Accountants  
 DVC No: 2302140620AS499769

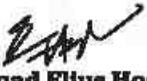
  
 Gobinda Chandra Paul, FCA  
 Enrolment No.0282  
 Partner of  
 BASU BANERJEE NATH & CO.  
 Chartered Accountants  
 DVC No: 2302140282AS724214



# EASTERN REFINERY LIMITED

## STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY For the year ended June 30, 2022

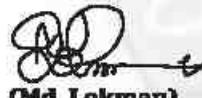
TAKA IN LAKH					
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Retained Earnings	Total Amount
<b>Balance as at July 01, 2021</b>	<b>3,300.00</b>	<b>5,286.68</b>	<b>9,848.92</b>	<b>2,727.86</b>	<b>21,163.46</b>
Net Profit for the Year	-	-	-	4,789.09	4,789.09
Capital Reserve	-	153.19	-	(153.19)	-
For Expenses & Others	-	-	-	(114.66)	(114.66)
Revenue Reserve	-	-	1,500.00	(1,500.00)	-
<b>Balance as at June 30, 2022</b>	<b><u>3,300.00</u></b>	<b><u>5,439.87</u></b>	<b><u>11,348.92</u></b>	<b><u>5,749.10</u></b>	<b><u>25,837.89</u></b>
<b>Balance as at July 01, 2020</b>	<b>3,300.00</b>	<b>5,131.09</b>	<b>8,848.92</b>	<b>1,187.74</b>	<b>18,467.75</b>
Net Profit for the Year	-	-	-	3,295.78	3,295.78
Capital Reserve	-	155.59	-	(155.59)	-
For Expenses & Others	-	-	-	(600.07)	(600.07)
Revenue Reserve	-	-	1,000.00	(1,000.00)	-
<b>Balance as at June 30, 2021</b>	<b><u>3,300.00</u></b>	<b><u>5,286.68</u></b>	<b><u>9,848.92</u></b>	<b><u>2,727.86</u></b>	<b><u>21,163.46</u></b>

  
**(Mohammad Elias Hossain)**  
 Director

Signed in terms of our annexed report of same date

Chittogram  
February 14, 2023

  
 Haradhan Dey, PCA  
 Enrolment No.0620  
 Partner of  
 MRH Dey & Co.  
 Chartered Accountants  
 DVC No: 2302140620AS499769

  
**(Md. Lokman)**  
 Director

  
 Gobinda Chandra Paul, PCA  
 Enrolment No.0282  
 Partner of  
 BASU BANERJEE NATH & CO.  
 Chartered Accountants  
 DVC No: 2302140282AS724214

**EASTERN REFINERY LIMITED**  
**STATEMENT OF CASH FLOWS**  
For the year ended June 30, 2022

**A. Cash Flows from Operating Activities**

Cash Received from Customers	26,350.43
Cash Paid to Creditors and Others	(25,318.95)
<b>Net Cash Provided by / (Used in) Operating Activities</b>	<b>1,031.48</b>

**B. Cash Flows from Investing Activities**

Addition of Property, Plant & Equipment	(773.06)
Disposal of Property, Plant & Equipment	3.53
<b>Net cash Provided by / (Used in) Investing Activities</b>	<b>(769.53)</b>

**C. Cash Flows from Financing Activities**

Capital Reserve	153.19
Expenses & Others Adjustment	(267.84)
Dividend Paid	(412.50)
<b>Net Cash Provided by / (Used in) Financing Activities</b>	<b>(527.15)</b>

**D. Cash & Cash Equivalent increase/(decrease) during the year (A+B+C)**

<b>(265.20)</b>	<b>(143.42)</b>
-----------------	-----------------

**E. Cash & Cash Equivalent at beginning of the year**

<b>369.66</b>	<b>513.08</b>
---------------	---------------

**F. Cash & Cash Equivalent at end of the year (D+E)**

<b>104.46</b>	<b>369.66</b>
---------------	---------------

Taka (In Lakh)	
June 30, 2022	June 30, 2021
26,350.43	23,257.75
(25,318.95)	(21,273.94)
<b>1,031.48</b>	<b>1,983.81</b>
(773.06)	(1,116.55)
3.53	1.89
<b>(769.53)</b>	<b>(1,114.66)</b>
153.19	155.59
(267.84)	(755.66)
(412.50)	(412.50)
<b>(527.15)</b>	<b>(1,012.57)</b>
(265.20)	(143.42)
<b>369.66</b>	<b>513.08</b>
<b>104.46</b>	<b>369.66</b>

  
**(Mohammad Elias Hossain)**  
Director

Signed in terms of our annexed report of same date

Chittogram  
February 14, 2023

  
Haradhan Dey, FCA  
Enrolment No.0620  
Partner of  
MRH Dey & Co.  
Chartered Accountants  
DVC No: 2302140620AS499769

  
**(Md. Lokman)**  
Director

  
Gobinda Chandra Paul, FCA  
Enrolment No.0282  
Partner of  
BASU BANERJEE NATH & CO.  
Chartered Accountants  
DVC No: 2302140282AS724214



**EASTERN REFINERY LIMITED**

## EASTERN REFINERY LIMITED

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS  
AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2022

### 1 THE REPORTING ENTITY

#### 1.01 Company's Profile

Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) is a public limited Company incorporated under Companies Act 1913 (Amended in 1994). The project was conceived and initiated in 1963 by a group of the then Pakistani entrepreneurs and after emergence of Bangladesh ERL's operation were overseen first by Bangladesh Mineral Oil & Gas Corporation (BMOGC) & then by Petro Bangla. In order to run the oil sector (both refining & marketing) efficiently & effectively, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was setup in 1st January 1977 and ERL was placed under BPC. Since then ERL has become a subsidiary of BPC and BPC has been owned 100% share of ERL.

#### 1.02 Company's Registered Office

The Registered office and plant Located at North Patenga, Chattogram-4000, Bangladesh.

#### 1.03 Nature of the Business

The Principal activities of the Company throughout the year were refining of Crude oil on account of BPC & Export Handling Commission.

#### 1.04 Merger of Asphaltic Bitumen Plant (ABP)

A unit of Bangladesh Petroleum corporation (BPC) named Asphaltic Bitumen Plant (ABP) merged with Eastern Refinery Ltd (ERL) with effect from 01.07.2002 on the basis of audited balance sheet of Asphaltic Bitumen Plant (ABP) as on 30.06.2002 as per decision of BPC's board meeting No.617 dated 28.08.2002 no. 630 dated 18.02.2003 and ERL's board meeting No.250 dated 10.04.2003 no.262 dated 11.03.2004 and no.263 dated 18.04.2004. A vendor's agreement has been duly made between BPC and ERL signed by authorized person of respective part after approval and consent of respective board meeting, official order, note, memo and letters. Accordingly, assets and liabilities of ABP as on 30.06.2002 (as per audited balance sheet) as per agreement merged with the assets and liabilities of ERL as on 30.06.2002.

### 2 BASIS OF PREPARATION, PRESENTATION AND DISCLOSURES OF FINANCIAL STATEMENTS

#### 2.01 Statement of Compliance

The financial statements of the company under reporting have been prepared on a going concern basis following accrual basis of accounting except for cash flow statement in accordance with the International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs).

#### 2.02 Basis of Reporting

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

- a) Statement of financial position as at 30 June 2022;
- b) Statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2022;
- c) Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2022;
- d) Statement of cash flows for the year ended 30 June 2022;
- e) Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

# Annual Report

2021-22

## 2.03 Other regulatory compliances

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

- a) The Income Tax Ordinance, 1984
- b) The Income Tax Rules, 1984
- c) The Value Added Tax & SD Act, 2012
- d) The Value Added Tax & SD Rules, 2016
- e) The Customs Act, 1969
- f) The Labour Act 2006 (as amended in 2013)
- g) The Securities and Exchange Ordinance, 1969
- h) The Securities and Exchange Rules, 1987
- i) Securities and Exchange Commission Act, 1993

## 2.04 Basis of Measurement

The financial statements have been prepared on going concern basis under the historical cost convention.

## 2.05 Going Concern

The Company has adequate resources to continue its operation for foreseeable future and hence, the financial statements have been prepared on going concern basis. As per management's assessment there are no material uncertainties related to events or conditions which may cast significant doubt upon the company's ability to continue as a going concern.

## 2.06 Reporting Period

The financial statements of the company covers one year from July 01, 2021 to June 30, 2022 which is followed consistently.

## 2.07 Applicable Accounting Standards

The following IASs and IFRSs are applicable for preparation and reporting of the financial statements for the year under review:

- IAS - 1 Presentation of Financial Statements
- IAS - 2 Inventories
- IAS - 7 Statement of Cash Flows
- IAS - 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
- IAS - 10 Events after the reporting period
- IAS - 12 Income Taxes
- IAS - 16 Property, Plant and Equipment
- IAS - 19 Employee Benefits
- IAS - 24 Related Party Disclosures
- IAS - 33 Earnings Per Share
- IAS - 36 Impairment of Assets
- IAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
- IAS - 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement
- IFRS - 7 Financial Instruments: Disclosures
- IFRS - 9 Financial Instruments
- IFRS - 13 Fair Value Measurement
- IFRS - 15 Revenue from Contracts with customers

## 2.08 Functional and presentation currency

The financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT) which is the Company's functional currency. All financial information presented in BDT has been rounded off to the nearest Lakhs Taka.



EASTERN REFINERY LIMITED

#### 2.09 Cash Flows Statement

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

#### 2.10 Use of Estimates and Judgements

The preparation of these financial statements is in conformity with IAS and IFRS requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an on going basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

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

Note: 4	Property, Plant and Equipment
Note: 6	Inventories
Note: 8	Accounts Receivable
Note: 18	Deferred Tax Liability
Note: 20	Accounts Payable
Note: 22	Provision For Taxation

#### 2.11 Preparation and Presentation of Financial Statements of the Company

The Board of Directors of Eastern Refinery Limited is responsible for the preparation and presentation of financial statements of the Company.

#### 2.12 Comparative Information

Comparative information has been presented in respect of the year ended on 30 June 2021 in accordance with IAS- 1 "Presentation of Financial Statements" for all numeric information in the financial statements. It has been rearranged for better representation of the FSs.

### 3.00 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

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

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

# Annual Report

2021-22

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

- 3.01 Consistency
- 3.02 Property, Plant and Equipment
- 3.03 Capital Work in Progress
- 3.04 Inventories
- 3.05 Financial Instruments
- 3.06 Impairment
- 3.07 Employee Benefits
- 3.08 Taxation
- 3.09 Provisions and Contingencies
- 3.10 Revenue Recognition
- 3.11 Earnings Per Share (EPS)
- 3.12 Changes in Accounting Policy
- 3.13 Events after the Reporting Period

## 3.01 Consistency

Unless otherwise stated, the accounting policies and methods of computation used in preparation of Financial Statements for the year ended 30 June 2022 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the financial statements for the year ended 30 June 2021.

## 3.02 Property, Plant and Equipment

### i) Recognition and Measurement

Property, plant and equipment are accounted for according to IAS 16 "Property, Plant and Equipment" at historical cost less accumulated depreciation.

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of asset. The cost of self constructed asset includes the cost of material and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use and the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

### ii) Borrowing Costs

Interest and other incurred by the company in respect of borrowing of fund are recognized as expenses in the year in which they incurred unless the activities that are necessary to prepare the qualifying assets for its intended use are in progress. Expenses capitalized also include applicable borrowing cost considering the requirement of IAS-23 "Borrowing Costs".

### iii) Subsequent Costs and Maintenance Activities

The company recognizes in the carrying amount of an item of property, plant and equipment the cost of replacing part of such an item when the cost is incurred, it is probable that the future economic benefits embodied with the item will flow to the company and the cost of the item can be measured reliably. Expenditure incurred after the assets have been put into operation, such as repair and maintenance is normally charged off as revenue expenditure in the year in which it is incurred. In situation where it can be clearly demonstrated that the expenditure has resulted in an increase in the future economic benefit expected to be obtained from the use of non current assets, the expenditure is capitalized as an additional cost of the assets. All other costs are recognized to the profit or loss account as expenses if incurred. All up-gradation/enhancement are generally charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits.



EASTERN REFINERY LIMITED

**iv) Depreciation**

Land is held on a freehold basis and is not depreciated considering the unlimited life. In respect of all other property, plant and equipment, depreciation is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income on Straight line method over the estimated useful lives of property, plant and equipment.

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

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

Rates of depreciation on various categories of fixed assets are as follows:

<b>Category of Assets</b>	<b>Rate of Depreciation</b>
Building (General & Factory)	2.50%
Refining Plant and Service Plant	5.00%
Vehicles	20.00%
Furniture & Equipment	10.00%

Depreciation on additions made during the first half and the second half of the year is calculated at 100% and 50% respectively of the annual applicable rates.

**iv) Impairment of Assets**

The company reviews the recoverable amount of its assets at each reporting date. If there exists any indication that the carrying amount of assets exceeds the recoverable amount, the company recognizes such impairment loss in accordance with IAS-36 "Impairment of Assets".

**v) Retirement and Disposals**

An asset is derecognized on disposal or when no future economic benefits are expected from its use and subsequent disposal. On disposal of property, plant and equipment, the cost and accumulated depreciation are eliminated. Gain or loss arising from the retirement or disposal of an asset is determined as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the assets and is recognized as gain or loss from disposal of asset under non operating income in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

**3.03 Capital Work in Progress**

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

# Annual Report

2021-22

## 3.04 Inventories

### Nature of Inventories

Inventories comprise of raw material & stores spares.

### Valuation of the Inventories

Inventories are measured at lower of cost and net realizable value. The cost of inventories is calculated at cost which includes expenditure incurred in acquiring these inventories and other costs incurred in bringing them to their existing location and condition in accordance with IAS 2 "Inventories".

## 3.05 Financial Instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

### 3.05.01 Financial Assets

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

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

Financial assets include Trade Receivables, Others Receivables, Advances, Deposits and Prepayments, and Cash and cash equivalents.

### Loans and Receivables

Loans and receivables are financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. Such assets are recognized initially at fair value plus any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, loans and receivables are measured at amortized cost.

Loans and receivables comprise cash and cash equivalents, account receivables, other receivables and deposits.

#### a) Account Receivables

Trade receivables are initially recognized at cost which is the fair value of the consideration given in return. After initial recognition these are carried at cost less impairment losses due to uncollectability of any amount so recognized.

There is no fixed company policy regarding provision for impairment loss on receivables, if any receivables are not realized within the credit period. It has been dealt with on case to case basis.

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

#### b) Advances, Deposits and Prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition, advances are carried at cost less deductions, adjustments or charges to other account heads such as Property, Plant and Equipment, Inventory or Expenses.

Deposits are measured at payment value.

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



**c) Cash and Cash Equivalents**

According to IAS-7 "Statement of Cash Flows" cash comprises cash in hand and bank deposit and cash equivalents are short term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value. IAS-1 "Presentation of Financial Statements" provides that cash and cash equivalent are not restricted in use. Considering the provision of IAS 7 and IAS 1, cash in hand and bank balances have been considered as cash and cash equivalents.

**3.05.02 Financial Liabilities**

The company initially recognizes all financial liabilities on the trade date which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged, cancelled or expired.

The company classifies non-derivative financial liabilities into the other financial liabilities category. Such financial liabilities are recognized initially at fair value less directly attributable transaction cost. Subsequent to initial recognition, these financial liabilities are measured at amortized cost.

Financial liability comprises creditors and accruals.

**a) Creditors and Accruals**

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

**3.06 Impairment**

**i) Financial Assets**

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

**ii) Non-financial Assets**

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

**3.07 Employee Benefits**

**3.07.01 Short Term Employee Benefits**

Short term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed as the related services is provided. Salaries, bonuses and allowances are accrued in the financial year in which the associated services are rendered by the employees of the Company.

**3.07.02 Post employment benefits**

Post employment benefits are employee benefits which are payable after the completion of employment.

**i) Defined Contribution Plan**

The Company has established a recognized contributory provident fund scheme. The fund is wholly administered by a Board of trustees.

**ii) Defined Benefit Plan**

# Annual Report

2021-22

## a) Pension and Gratuity

The Company has a funded gratuity scheme under the order of National Board of Revenue (NBR) by letter no: 08.01.0000.035.02.004.2014/202 dated: 24/06/2014 which an employee is entitled to the benefits depending on the length of service. Liability for employee gratuity payable represents provision for gratuity for permanent employees up to 30 June 2022.

## b) Workers' Profit Participation & Welfare Fund

Provision for workers' profit participation and welfare fund has been made in the financial statements @ 5% on profit before tax in accordance with the provision of Section 234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law 2006 (As amended in 2013).

## 3.08 Taxation

### i) Current Tax

Current tax is the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year, using rates enacted or substantially enacted at the reporting date and any adjustment to tax payable in respect of previous years.

### ii) Deferred Tax

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

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

## 3.09 Provisions and Contingencies

A provision is recognized in the Statement of Financial Position when the company has a legal or contractual obligation as a result of a past event, it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Contingencies arising from claims, litigations, assessments, fine, penalties etc. are recorded when it is probable that a liability has been incurred and the amount can be reasonably estimated. Contingent assets are not recognized.

## 3.10 Revenue Recognition

The company applied International Financial Reporting Standards (IFRS)-15: Revenue from Contract with Customer".

The core principal of IFRS-15 is that an entity will recognise revenue to depict the render of promised services to its customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expect to be entitled in exchange for those services. This core principal is delivered in a five steps model framework:

1. Identify the Contract with customer
2. Identify the performance obligation in the contract
3. Determine the transaction Price
4. Allocate the transaction price to performance obligation in the contract
5. Recognise the Revenue when (or as) the entity satisfies a performance obligation.

Revenue from processing charges on refining crude oil is recognised when the entity satisfy a performance obligation by processing the finished oil to its principal at an agreed transaction price.



EASTERN REFINERY LIMITED

### **3.11 Earnings Per Share (EPS)**

The company calculates its earnings per share in accordance with International Accounting Standard IAS-33 "Earnings Per Share" which has been shown on the face of Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income of EPS is stated note 29 of the financial statements.

#### **3.11.01 Basis of Earnings**

This represents profit for the year attributable to ordinary shareholders. As there are no preference shares requiring returns or dividends, the net profit after tax for the year has been considered as fully attributable to the ordinary shareholders.

#### **3.11.02 Basic Earnings Per Share**

Basic Earnings per Share is calculated by dividing the basic earnings by the total number of ordinary shares outstanding at the end of the year.

### **3.12 Changes in Accounting Policy**

There have been no changes in accounting policies. All policies have been applied consistently with those in the previous years.

### **3.13 Events after the Reporting Period**

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

**EASTERN REFINERY LIMITED**

**Property, Plant and Equipment - at Cost less Depreciation**

**Annexure-1**

Particulars	COST			Rate of Depreciation (%)	DEPRECIATION			Written Down Value (WDV) at 30 June 2022
	Balance as on 01 July, 2021	Addition during the year	Deletion during the year		Balance as on 01 July, 2021	Charged during the year	Deletion during the year	
Freehold Land	135.04	-	-	135.04	0%	-	-	135.04
Building	2,249.70	70.53	-	2,320.23	2.5%	42.21	-	1,464.13
Refining Plant	3,662.64	-	-	3,662.64	5%	72.01	-	3,177.17
Service Plant	27,390.15	523.63	-	27,913.78	5%	558.80	-	20,033.01
Vehicle	623.03	91.85	-	714.88	20%	52.26	-	581.19
Furniture & Equipment	1,019.66	87.05	22.04	1,084.67	10%	73.01	18.51	782.29
Secondary Conversion Plant	35,952.39	-	-	35,952.39		35,952.38	-	0.01
Balance as at 30 June 2022	71,032.61	773.06	22.04	71,783.63		61,215.61	793.07	61,990.17
Balance as at 30 June 2021	69,942.47	1,116.55	26.41	71,032.61		60,455.21	784.92	61,215.61
								9,817.00



# Annual Report 2021-22

Note(s)	Taka in Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
<b>4.00 Property, Plant &amp; Equipment</b>		
<b>Cost :</b>		
Opening Balance	71,032.61	69,942.47
Add: Addition During the year	773.06	1,116.55
Less: Disposal During the year	71,805.67	71,059.02
<b>Total (A)</b>	<b>71,783.63</b>	<b>71,032.61</b>
<b>Accumulated Depreciation</b>		
Opening Balance	61,215.61	60,455.21
Add: Charged During the year	793.07	784.92
Less: Adjustment (Disposal)	62,008.68	61,240.13
<b>Total (B)</b>	<b>18.51</b>	<b>24.52</b>
<b>Written Down Value (A-B)</b>	<b>61,990.17</b>	<b>61,215.61</b>
	<b>9,793.46</b>	<b>9,817.00</b>
A schedule of property, plant & equipment has been given in Annexure-1		
<b>4.01 Total area of the land under the possession of ERL (including ERL Housing Estate) is 202.24 acres.</b>		
<b>4.02 Addition to property, plant and equipment</b>		
<b>Building</b>		
Factory Building	16.84	30.76
Laboratory Building	4.08	-
Office	5.90	11.18
Patenga H/Estate	5.68	-
Canteen	14.93	7.32
Boundary Wall, Roads & Drains	23.10	18.00
Office/ W. Shed-RM 7	-	2.05
	<b>70.53</b>	<b>69.31</b>
<b>Service Plant</b>		
Inspection Equipment	35.71	38.05
Laboratory Equipment	78.00	23.40
Finished Product - Storage Tank	7.46	-
Water Line	-	5.90
Electrical Power Supply Distribution Equipment	37.27	4.64
Fire Equipment	70.44	-
Workshop Equipment	189.68	495.74
Reverse Osmosis Plant	-	320.54
Instrument Equipment	104.07	33.18
LPG Spherical Tank	1.00	49.79
Fork Lift	-	41.42
	<b>523.63</b>	<b>1,012.66</b>
<b>Vehicle &amp; Mechanical Plant</b>		
Saloon Car	45.00	-
Microbus / Pick-up van	46.85	-
	<b>91.85</b>	<b>-</b>
<b>Furniture &amp; Equipment</b>		
Office Furniture	8.07	16.57
Office Equipment	39.86	15.80
Domestic, HE Furniture	34.82	2.21
Domestic, HE Equipment	4.30	-
	<b>87.05</b>	<b>34.58</b>
	<b>773.06</b>	<b>1,116.55</b>
<b>4.03 Allocation of Depreciation Expense</b>		
Processing Expenses	657.08	636.25
Administrative Expenses	135.99	148.67
	<b>793.07</b>	<b>784.92</b>

Allocation of depreciation expense has been calculated on the basis of segregation of Processing related Plant & Building's depreciation expenses and Administration related Building's depreciation expenses.



**EASTERN REFINERY LIMITED**

# Annual Report

2021-22

## 5.00 Capital Work-in-Progress

ROW Treatment Plant

### Break up of Capital Work-in-Progress

**Opening Balance**

Add: Addition during the year

Less: Capitalization during the year

**Closing Balance**

### 5.01 ROW Treatment Plant

**Opening Balance**

Add: Addition during the year

Less: Capitalization during the year

**Closing Balance**

## 6.00 Inventories

Spares and Other Consumables

Other Chemicals

Diesel and Octane - for ERL Transport

Stores-in-Transit

Stores-in-Transit for regeneration catalysts

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
5.01	-	-
	-	<b>320.54</b>
	-	<b>320.54</b>
	-	<b>320.54</b>
	-	-
	<b>320.54</b>	
6.01	<b>8,802.89</b>	<b>7,951.62</b>
6.02	<b>149.58</b>	<b>159.68</b>
6.03	<b>4.48</b>	<b>9.41</b>
6.04	<b>456.38</b>	<b>587.61</b>
6.05	<b>24.61</b>	<b>19.74</b>
	<b>9,437.94</b>	<b>8,728.06</b>
6.01	<b>7,951.61</b>	<b>7,853.77</b>
	<b>2,107.17</b>	<b>1,278.56</b>
	<b>10,058.78</b>	<b>9,132.33</b>
	<b>1,255.89</b>	<b>1,180.71</b>
	<b>8,802.89</b>	<b>7,951.62</b>
6.02	<b>159.68</b>	<b>142.13</b>
	<b>344.60</b>	<b>307.49</b>
	<b>504.28</b>	<b>449.62</b>
	<b>354.70</b>	<b>289.94</b>
	<b>149.58</b>	<b>159.68</b>
6.03	<b>9.41</b>	<b>6.06</b>
	<b>29.96</b>	<b>34.28</b>
	<b>39.37</b>	<b>40.34</b>
	<b>34.89</b>	<b>30.93</b>
	<b>4.48</b>	<b>9.41</b>
6.04	<b>587.61</b>	<b>434.66</b>
	<b>2,032.02</b>	<b>1,748.37</b>
	<b>2,619.63</b>	<b>2,183.03</b>
	<b>2,163.25</b>	<b>1,595.42</b>
	<b>456.38</b>	<b>587.61</b>
6.05	<b>19.74</b>	<b>19.74</b>
	<b>4.87</b>	-
	<b>24.61</b>	<b>19.74</b>
	<b>24.61</b>	<b>19.74</b>



# Annual Report 2021-22

## 7.00 Short Term Investment in Fixed Deposit

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2022	30 June 2021
Rate of Interest			
Pubali Bank Limited, Hadipara Branch	6.00%	1,249.81	1,193.45
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch	6.00%	1,111.20	1,033.46
AB Bank Limited, EPZ Branch	6.00%	107.93	102.11
Exim Bank Limited, Agrabad Branch	6.00%	49.00	46.49
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch	6.00%	-	3,117.09
Janata Bank Limited, Patenga Branch	6.00%	1,191.77	1,131.09
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch	6.00%	-	122.97
Trust Bank, Jubilee Road Branch	6.00%	1,146.45	-
		<b>4,856.16</b>	<b>6,746.66</b>

## 8.00 Accounts Receivable

Interest Receivable on FDR	8.01	170.29	167.71
Berth Hire Income - CPA	8.02	273.19	389.30
Laboratory Testing Fees	8.03	110.64	93.94
Other Receivables	8.04	411.25	96.16
		<b>965.37</b>	<b>747.11</b>

### 8.01 Interest Receivable on FDR

Opening Balance		167.71	238.64
Add: Interest accrued during the year		170.29	167.71
Less: Interest received during the year		338.00	406.35
Closing Balance		167.71	238.64
		<b>170.29</b>	<b>167.71</b>

### 8.02 Berth Hire Income - CPA

Opening Balance		389.30	342.28
Add: Receivable from CPA during the year		126.93	47.02
Less: Adjusted during the year		516.23	389.30
Closing Balance		243.04	-
		<b>273.19</b>	<b>389.30</b>

### 8.03 Laboratory Testing Fees

POCL A/C Laboratory Testing Fees	8.03.01	23.02	20.24
JOCL A/C Laboratory Testing Fees	8.03.02	8.80	8.80
MPL A/C Laboratory Testing Fees	8.03.03	19.80	15.59
Others A/C Laboratory Testing Fees	8.03.04	59.02	49.31
		<b>110.64</b>	<b>93.94</b>

#### 8.03.01 POCL A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance		20.24	17.94
Add: Billed During the year		13.33	16.54
Less: Realized during the year		33.57	34.48
Closing Balance		10.55	14.24
		<b>23.02</b>	<b>20.24</b>

#### 8.03.02 JOCL A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance		8.80	12.82
Add: Billed During the year		1.61	0.70
Less: Realized during the year		10.41	13.52
Closing Balance		1.61	4.72
		<b>8.80</b>	<b>8.80</b>

#### 8.03.03 MPL A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance		15.59	11.49
Add: Billed During the year		19.23	6.88
Less: Realized during the year		34.82	18.37
Closing Balance		15.02	2.78
		<b>19.80</b>	<b>15.59</b>



# Annual Report

2021-22

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
<b>8.03.04 Others A/C Laboratory Testing Fees</b>		
Opening Balance	49.31	15.35
Add: Billed During the year	35.82	39.36
	<b>85.13</b>	<b>54.71</b>
Less: Realized during the year	26.11	5.40
Closing Balance	<b>59.02</b>	<b>49.31</b>
<b>8.04 Other Receivables</b>		
Fuel Consumption under Car Scheme	0.63	0.67
ERL Model High School	5.12	4.40
DOJ Rental Receivable from MJL	7.20	7.20
Jetty Throughput Charge Receivable	392.60	78.19
LP Gas against House Rent, Dhaka Liasion Office	5.70	5.70
	<b>411.25</b>	<b>96.16</b>
<b>9.00 Current A/C with BPC</b>		
BPC C/A	9.01	12,877.38
Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)	9.02	155.19
		<b>13,032.57</b>
		<b>6,411.00</b>
<b>9.01 BPC C/A</b>		
<b>Opening Balance</b>	<b>6,276.05</b>	<b>1,087.61</b>
Add: Processing Fees Receivables	19,577.05	17,256.79
Product Improvement Re-imbursement	2,073.36	1,647.60
Processing Fee on RCO	1,504.77	1,082.30
Crude Oil Handling Commission	89.36	99.55
Export Handling Commission	80.96	104.84
Re-Imbursement of Utilities Cost	40.63	-
Processing Fee on SCP	3,401.55	3,201.88
Bituminous Crude Oil Handling Commission	6.78	-
Expenses incurred on behalf of BPC	546.23	538.10
	<b>27,320.69</b>	<b>23,931.06</b>
<b>Sub-Total</b>	<b>33,596.74</b>	<b>25,018.67</b>
Less: Processing Fee Received on Adhoc Basis	20,000.00	18,000.00
BPC's Management Fee	7.00	7.00
Used BPC's Fuel (FO)	593.09	697.47
Sales of Sludge	119.27	38.15
<b>Sub-Total</b>	<b>20,719.36</b>	<b>18,742.62</b>
<b>Closing Balance</b>	<b>12,877.38</b>	<b>6,276.05</b>
<b>9.02 Current Accounts With BPC (Various Project, Assets &amp; Other)</b>		
Current Account with BPC: SPM with Double Pipe Line	71.53	51.14
Current Account with BPC: Pro-Boller	59.92	59.92
Current Account with BPC: MS Plate	20.68	20.68
Current Account with BPC: ERL Custody Transfer Flow Meter	-	1.63
Current Account with BPC: Hot Rolled Steel Sheet	2.79	0.95
Current Account with BPC: Motor Control Center & Distribution Panel	-	0.62
BPC Financed Project - Two Spare Project	0.27	-
	<b>155.19</b>	<b>134.95</b>



# Annual Report 2021-22

Note(s)	Tales In Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
<b>10.00 Loans &amp; Advances</b>		
House Building Loan to Employees	10.01	393.23
Vehicles Loan to Employees	10.02	67.96
Advance for Purchases	10.03	295.03
Advance to Employees	10.04	1,450.86
Advance to Others	10.05	173.02
Advance Payment of Income Tax	10.06	3,714.86
Advance Payment of Employees Tax		39.23
Advance against Tax deduction from suppliers		0.03
Officers Association Fees		0.18
	<b>6,094.96</b>	<b>5,742.95</b>
<b>10.01 House Building Loan to Employees</b>		
Opening Balance		345.13
Add: Loan paid during the year		124.68
Add: Interest accrued during the year		13.36
	<b>483.17</b>	<b>429.48</b>
Less: Realized during the year		89.94
Closing Balance		<b>393.23</b>
		<b>345.13</b>
<b>10.02 Vehicles Loan to Employees</b>		
Opening Balance		71.08
Add: Disbursed during the year		22.47
Add: Interest accrued during the year		3.40
	<b>96.95</b>	<b>107.98</b>
Less: Realized during the year		28.99
Closing Balance		<b>67.96</b>
		<b>71.08</b>
<b>10.03 Advance for Purchases</b>		
Opening Balance		259.16
Add: Advance during the year		487.46
	<b>746.62</b>	<b>642.08</b>
Less: Realized during the year		451.59
Closing Balance		<b>295.03</b>
		<b>259.16</b>
<b>10.04 Advance to Employees</b>		
Opening Balance		948.01
Add: Disbursed during the year		1,082.63
	<b>2,030.64</b>	<b>1,768.59</b>
Less: Realized during the year		579.78
Closing Balance		<b>1,450.86</b>
		<b>948.01</b>
<b>10.05 Advance to Others</b>		
Opening Balance		106.32
Add: Disbursed during the year		78.46
	<b>184.78</b>	<b>131.66</b>
Less: Realized during the year		11.76
Closing Balance		<b>173.02</b>
		<b>106.32</b>

# Annual Report

2021-22

## 10.06 Advance Payment of Income Tax

Opening Balance  
Add: Paid during the year

Less: Adjustment made during the year  
Closing Balance

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
Opening Balance	3,973.81	3,533.04
Add: Paid during the year	681.62	653.09
	4,655.43	4,186.13
Less: Adjustment made during the year	940.57	212.32
Closing Balance	3,714.86	3,973.81

### Break up of advance payment of income tax

Income Year	Assessment Year	Advance Amount	Adjustment	Balance Amount	Balance Amount
1971-72	1972-73				
to	to	767.12		767.12	767.12
1988-89	1989-90				
1992-93	1993-94	56.00		56.00	56.00
1993-94	1994-95	58.05		58.05	58.05
1994-95	1995-96	61.32		61.32	61.32
1995-96	1996-97	39.26		39.26	39.26
1996-97	1997-98	44.50		44.50	44.50
1997-98	1998-99	50.85		50.85	50.85
1998-99	1999-00	58.80		58.80	58.80
1999-00	2000-01	31.67		31.67	31.67
2000-01	2001-02	37.40		37.40	37.40
2001-02	2002-03	0.14		0.14	0.14
2002-03	2003-04	3.01		3.01	3.01
2003-04	2004-05	31.10		31.10	31.10
2006-07	2007-08	46.72		46.72	46.72
2013-14	2014-15	-0.36		(0.36)	(0.36)
2014-15	2015-16	153.39		153.39	153.39
2015-16	2016-17	258.23		258.23	258.23
2016-17	2017-18	154.71		154.71	154.71
2017-18	2018-19	480.59		480.59	480.59
2018-19	2019-20	536.16		536.16	536.16
2019-20	2020-21	452.06		452.06	452.06
2020-21	2021-22	653.09	940.57	(287.48)	653.09
2021-22	2022-23	681.62		681.62	-
	Total	4,655.43	940.57	3,714.86	3,973.81

## 11.00 Deposits & Prepayments

Pre-paid Insurance Premium  
Deposit for Customs and Excise Duty  
Other Misc. Deposit  
Other Misc. Prepayments

11.01	124.62	317.89
	1.40	1.40
	24.20	20.94
	61.56	57.38
	211.78	397.61

## 11.01 Pre-paid Insurance Premium

Pre-paid Insurance - SHC  
Pre-paid Insurance - JHC

4.62	217.89
120.00	100.00
124.62	317.89

## 12.00 Cash & Cash Equivalents

### Cash in Hand

0.46 0.51

### Cash at Banks

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch,A/C.No-1995-00012	29.19	214.63
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch,A/C.No-0416-00021	12.12	7.93
Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch,A/C.No-813226	0.00	0.01
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch,A/C.No-3600--0162	41.88	11.95
AB Bank Limited, CEPZ Branch,A/C.No-4105-22430	0.04	33.41
Janata Bank Limited, Patenga Road Branch,A/C.No-0135-00156	4.18	91.69
Prime Bank Limited, Laldighi East Branch,A/C.No-1453-14801	0.29	0.30
Trust Bank Limited, Naval Base Branch,A/C.No-0029-00125	0.01	0.02
Islami Bank Bangladesh Limited, Agrabad Branch,A/C.No-2050-7410	15.59	8.15
Bank Asia Limited, CEPZ Branch,A/C.No-0273-00023	0.29	0.30
Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch,A/C.No-813352	0.17	0.52
Bank Guarantee, Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch	0.24	0.24
	104.00	369.15
	104.46	369.66



EASTERN REFINERY LIMITED

# Annual Report 2021-22

	Note(s)	Taka in Lakh	
		30 June 2022	30 June 2021
<b>13.00 Share Capital</b>			
<b>13.01 Authorized Share Capital</b>			
500 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each		<b>50,000.00</b>	<b>50,000.00</b>
<b>13.02 Issued, Subscribed and Paid up Capital</b>			
33 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully paid up		<b>3,300.00</b>	<b>3,300.00</b>
As number of shareholdings, The Corporation (BPC) holds 3,299,994 shares and rest of the 6 shares hold by 5 individual Shareholder.			
Details of shareholding are as under:			
<b>Name of the Shareholders:</b>			
Mr. A B M Azad NDC		1	1
Mr. Khalid Ahmed		1	1
Mr. Md. Lal Hossain		2	2
Mr. Mustafa Qudrat - E - Elahi		1	1
Mr. ATM Selim		1	1
Bangladesh Petroleum Corporation		<b>3,299,994</b>	<b>3,299,994</b>
		<b>3,300,000</b>	<b>3,300,000</b>
<b>14.00 Capital Reserve</b>			
<b>Opening Balance</b>		<b>5,286.68</b>	<b>5,131.09</b>
Add: Interest on PDR ( Net Off Tax )		153.19	155.59
<b>Closing Balance</b>		<b>5,439.87</b>	<b>5,286.68</b>
<b>15.00 Revenue Reserve</b>			
<b>Opening Balance</b>		<b>9,848.92</b>	<b>8,848.92</b>
Add: Transferred during the year		1,500.00	1,000.00
<b>Closing Balance</b>		<b>11,348.92</b>	<b>9,848.92</b>
<b>16.00 Long Term Loan</b>			
Govt. ADP Loan	16.01	614.52	614.52
IDA Credit	16.02	21.06	21.06
		<b>635.58</b>	<b>635.58</b>
<b>16.01 Govt. ADP Loan</b>			
Naphtha Storage Tank (NST)	F.C.	L.C.	
	376.61	-	376.61
Crude Reception Line from Oil Mooring-5 to ERL Tank Farm	87.23	-	87.23
Off Shore Oil Terminal	7.29	-	7.29
LPG Recovery Plant	38.00	-	38.00
ERL Rehabilitation Project.	-	20.22	20.22
ERL (SCP) Modification Project	-	85.17	85.17
	<b>509.13</b>	<b>105.39</b>	<b>614.52</b>
			<b>614.52</b>
The terms of re-payment of the foreign currency loans of NST & Crude Reception Line ERL OM-5.Off Shore Terminal have not yet been ascertained .It is reveled from the BPC's letter at 28.09.2022, that,if the project started before 2004-2005 may be repaid the said loan amount to BPC in one time.If the project started after 2004-2005 then fund release order,loan amount,grace period and loan repayment schedule to be prepared and submitted to the BPC with full documents.			
<b>16.02 IDA Credit</b>			
Credit 1124-BD: Inspection of ERL Plant		<b>21.06</b>	<b>21.06</b>
The terms of agreement about repayment have not yet been ascertained by BPC.			
<b>17.00 Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)</b>			
<b>Opening Balance</b>		<b>5,405.20</b>	<b>5,704.35</b>
Add: Provision during the year		1,100.00	1,100.00
		<b>6,505.20</b>	<b>6,804.35</b>
Less: Paid during the year		1,146.01	1,399.15
<b>Closing Balance</b>		<b>5,359.19</b>	<b>5,405.20</b>

# Annual Report

2021-22

Note(s)	Taka in Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
<b>18.00 Deferred Tax Liability</b>		
Opening Balance	1,354.65	1,332.15
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year	(32.24)	22.50
Closing Balance	<b>1,322.41</b>	<b>1,354.65</b>
This represents provision made for deferred income tax to pay future income tax liability for temporary differences between carrying and tax base amount of fixed assets.		
Carrying Amount of Fixed Assets	9,793.45	9,817.00
Tax Base of Fixed Assets	4,984.72	5,301.52
Net Taxable Temporary Differences	4,808.73	4,515.48
Deferred Tax Liability on effective tax rate (27.5%)	<b>1,322.41</b>	<b>1,354.65</b>
<b>19.00 Current Accounts with BPC (Various Projects, Assets &amp; Others)</b>		
Current Account with BPC ERL Unit - 2	1,929.64	1,947.12
Current Account with BPC- CRS Coll & Others	125.77	125.77
Current Account with BPC complete centrifugal pump	1.08	1.08
Current Account with BPC cooling tower	371.39	371.39
Current Account with BPC JFTOT	17.30	17.30
Current Account with BPC Aerocondenser	92.84	77.19
Current Account with BPC Fire Fighting Vehicle	3.49	66.15
Current Account with BPC Motor control center & Distribution Panel	1.13	-
Current Account with BPC Auto Tank Gauging System	1.71	-
Current Account with BPC Custody Transfer Flow Meter with Supervisory control	12.39	-
	<b>2,556.74</b>	<b>2,606.00</b>
<b>20.00 Accounts Payable</b>		
Workers Profit Participation Fund	28.00	310.44
Salaries & Wages Payable	20.01	2,061.96
Land Tax		6.16
Earnest & Security Money	20.02	98.20
Interest on Local & Foreign Currency Loan		467.09
Various Suppliers Payable	20.03	919.87
Other Payables	20.04	510.85
Advance Payment for Employees Tax		3.12
	<b>3,940.00</b>	<b>3,297.31</b>
<b>20.01 Salaries &amp; Wages Payable</b>		
Opening Balance	1,725.76	1,380.36
Add: Provision during the Year	4,936.37	5,560.42
Less: Adjusted / Paid during the year	6,662.13	6,940.78
Closing Balance	4,600.17	5,215.02
	<b>2,061.96</b>	<b>1,725.76</b>
<b>20.02 Earnest &amp; Security Money</b>		
Opening Balance	92.52	96.17
Add: Received during the Year	38.40	36.35
Less: Adjusted/paid during the year	130.92	132.52
Closing Balance	32.72	40.00
	<b>98.20</b>	<b>92.52</b>
<b>20.03 Various Suppliers Payable</b>		
Accounts Payable	567.18	328.26
Karnaphuli Gas System Ltd.	350.92	307.07
Tax Payable - Deducted from Suppliers' Bill	0.64	-
VAT Deducted from Contractors' Bill	1.13	-
	<b>919.87</b>	<b>635.33</b>



EASTERN REFINERY LIMITED

# Annual Report 2021-22

	Note(s)	Taka In Lakh			
		30 June 2022	30 June 2021		
<b>20.04 Other Payables</b>					
Audit Fees Payable		2.42	2.37		
Legal fee payable		0.90	0.90		
P.F Contribution (Employers)		0.00	0.13		
P.F Contribution (Employees)		0.00	0.13		
ERL Co-operative Society Ltd.		-	2.61		
Benevolent Fund		47.53	44.50		
Insurance Claim		0.04	0.04		
VAT Payable against Lab Testing Fee		3.13	-		
VAT Payable against DOJ Jetty Rental Fee		36.46	-		
Payable to Employee - AIT for Vehicles		9.41	9.31		
ERL WPPP & Welfare A/C		-	0.02		
Surcharge deducted from Advertisement Bill		0.14	-		
Deposit for CD&VAT on finished product-A/C BPC		410.82	-		
		<b>510.85</b>	<b>60.01</b>		
<b>21.00 Dividend Payable</b>					
<b>Opening Balance</b>		<b>412.50</b>	<b>825.00</b>		
Add: Provision made during the year		-	-		
		<b>412.50</b>	<b>825.00</b>		
Less: Paid During the year		412.50	412.50		
<b>Closing Balance</b>		<b>-</b>	<b>412.50</b>		
<b>22.00 Provision for Taxation</b>					
<b>Opening Balance</b>		<b>4,085.35</b>	<b>3,043.57</b>		
Add: Provision made during the year	22.01	1,700.11	1,254.10		
		<b>5,785.46</b>	<b>4,297.67</b>		
Less: Adjustment made during the year	22.01	940.57	212.32		
<b>Closing Balance</b>		<b>4,844.89</b>	<b>4,085.35</b>		
<b>22.01 Break up of provision for taxation</b>					
Income Year	Assessment Year	Provision amount	Adjustment	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
1971-72	1972-73				
to	to	983.71	-	983.71	983.71
1979-80	1980-81				
2009-10	2010-11	202.58	-	202.58	202.58
2010-11	2011-12	299.90	-	299.90	299.90
2011-12	2012-13	299.04	-	299.04	299.04
2012-13	2013-14	321.07	-	321.07	321.07
2013-14	2014-15	29.62	-	29.62	29.62
2014-15	2015-16	265.25	-	265.25	265.25
2015-16	2016-17	119.41	-	119.41	119.41
2016-17	2017-18	171.26	-	171.26	171.26
2017-18	2018-19	75.72	-	75.72	75.72
2018-19	2019-20				
2019-20	2020-21	63.69	-	63.69	63.69
2020-21	2021-22	1,254.10	940.57	313.53	1,254.10
2021-22	2022-23	1,700.11	-	1,700.11	-
		<b>5,997.78</b>	<b>940.57</b>	<b>4,844.89</b>	<b>4,085.35</b>

**22.02** Tax assessment for the Assessment years from 1972-73 to 1980-81 (Corresponding Accounting Year 1971-72 to 1979-80) were under appeal in the High Court Division of the Honorable Supreme Court against the Judgment of the Income Tax Appellate Tribunal. The tax liability that may arise out as per Judgment of the Honorable Supreme Court is in favour of Income Tax Authority is well covered by provisions so far made by the Company.

**22.03** Ascertainment of income for the Accounting year 2021-2022 (Corresponding the Assessment year 2022-2023) reveals an estimated taxable profit Tk. 6182.23 Lakh. Provision has been made Tk. 1700.11 Lakh as Tax for the current year i.e. accounting year 2021-2022 @ 27.50% on taxable profit of Tk. 6182.23 Lakh. An amount of Tk. 681.62 Lakh has been paid during the year as Advance Income tax, FDR interest, Advance Income Tax on Bank Interest on deposits under section 53F Tk. 34.41 Lakh, TDS against throughput charge & rental charge DOJ Tk. 1.50 Lakh, Laboratory Testing fees under Section 52 & Rule 16 Tk. 1.81 Lakh, Income tax deduct at source from processing fee by BPC under sec 52 & rule 16 Tk. 600.00 Lakh, AIT against Co's vehicles as per SRO Tk 3.79 Lakh, Tk 39.98 Lakh paid on Import Materials, TDS Pubali Bank Ltd. (Hadipara Br.) under Section 53A Tk. 0.13 Lakh. Excess Payment in the Financial Year 2020-21 of Tk. 1913.66 Lac will be claimed for return/adjustment at the time of subsequent Income Tax Return.

**22.04** Submission of the return for the assessment year 2022-23 (Corresponding Accounting year 2021-22) is under process and to be submitted accordingly.



Notes	Taka In Lakh	
	June 30, 2022	June 30, 2021
<b>23.00 REVENUE</b>		
Processing Fees on CDU	23.01 19,411.89	17,103.50
Processing Fee on SCP	23.02 3,401.55	3,201.88
Processing Fee on RCO	23.03 1,504.77	1,082.30
Product Improvement Re-Imbursement	23.04 2,073.36	1,647.60
Export Handling Commission	23.05 80.96	104.84
Crude Oil Handling Commission	23.06 89.36	99.55
Bituminus Handling Commissions		6.78 4.74
	<b>26,568.67</b>	<b>23,244.41</b>

**23.01 Processing Fees on CDU**

Crude oil Processed 10,304,408 BBLs @ Tk. 190.00 per BBL	19,578.38	17,290.83
Less: Service Charge 1,664,910,000 Ltrs. @ Tk.0.01 per Ltr	166.49	187.33
	<b>19,411.89</b>	<b>17,103.50</b>

Details has been shown under:

Particular	Quantity		Unit Tk		Amount (Tk)	Amount (Tk)
	BBL	KLs	BBL	KLs		
	A	B	C	D		
Crude Oil Processed (A*C)	10,304,408	1,664,910	190.00	1,175.94	<b>19,578.38</b>	<b>17,290.83</b>
Less: Service Charge (B*D)	10,304,408	1,664,910	1.62	10.00	<b>166.49</b>	<b>187.33</b>
<b>Net Processing Fee</b>					<b>19,411.89</b>	<b>17,103.50</b>

Service Charge of Tk. 0.01 per Liter as per agreement with BPC is converted to Tk. 10 per Kilo Liter as per request from BPC.

Mid Distillate Product 784,350.133 kilo Liters/4,933,406 BBL are included in total processing quantity 16,64,910 Kilo Liters /1,03,04,408 BBL.

**23.02 Processing Fee on SCP**

SCP Processed 25,19,666 BBLs @ Tk.135 per BBL	<b>3,401.55</b>	<b>3,201.88</b>
---	-----------------	-----------------

**23.03 Processing Fee on RCO**

RCO Processed 8,17,810 BBLs @ Tk. 184.00 per BBL	<b>1,504.77</b>	<b>1,082.30</b>
--	-----------------	-----------------

**23.04 Product Improvement Re-Imbursement**

This represents 25% of the value of excess products actually delivered over that of the deemed yield of the products as per the agreement at the average rate of Singapore FOB Spot Price published in the last issue of Platt's Oil gram Price Report of each of the twelve months of the year.

**23.05 Export Handling Commission**

Export Handling quantity was 1,01,194.585 MTs @ Tk. 80 per MT	<b>80.96</b>	<b>104.84</b>
---	--------------	---------------

# Annual Report

2021-22

## 23.06 Crude Oil Handling Commission

Crude Oil Handled 1,02,29,842 BBLs

Break up of Crude Oil Handling Commission:

Notes	Taka In Lakh	
	June 30, 2022	June 30, 2021
	<b>89.36</b>	<b>99.55</b>

Quantity (BBLs)	Handling Loss (%)	Commission Rate (Tk.)	Taka
733,545	<0.2%	1.00	733,545
611,134.00	<0.19%	1.00	611,134
731,143.00	<0.18%	1.00	731,143
1,478,804	<0.28%	0.75	1,109,103
1,463,440	<0.27%	0.75	1,097,580
756,936.00	<0.3%	0.75	567,702
764,269.00	<0.17%	1.00	764,269
731,596.00	<0.04%	1.00	731,596
755,080.00	<0.15%	1.00	755,080
727,483.00	<0.16%	1.00	727,483
727,856.00	<0.24%	0.75	545,892
748,556.00	<0.21%	0.75	561,417
<b>10,229,842</b>			<b>8,935,944</b>

Tk. 1 or Tk. 0.75 or Tk. 0.50 per BBL if crude oil transportation loss is below 0.2% or 0.3% or 0.5% respectively.

## 24.00 PROCESSING EXPENSES

Salaries & Wages		5,132.27	4,602.23
Employees Other Expenses		2,637.31	2,461.20
Chemical Consumed		369.64	332.59
Stores & Spares Consumed		927.98	1,040.92
Transport Expenses	24.01	519.91	440.07
Fuel & Power Expenses	24.02	614.74	712.80
Karnafully Gas		2,865.51	3,081.29
Insurance		258.48	242.93
Crude Oil Handling Expenses		9.95	5.73
Repair & Maintenance		868.32	774.35
Shutdown Expenses		597.73	309.29
Depreciation	4.03	657.08	636.25
RM-7		22.31	46.12
Technical Assistance		3.22	0.08
Others		5.63	4.95
		<b>15,490.08</b>	<b>14,690.80</b>

### 24.01 Transport Expenses

Own		71.29	44.98
Hired-- Conveyence included		448.62	395.09
		<b>519.91</b>	<b>440.07</b>

### 24.02 Fuel & Power Expenses

Power		15.69	12.17
Water Charge		5.96	3.16
Consumption of BPC's Fuel (FO+LDO)		593.09	697.47
		<b>614.74</b>	<b>712.80</b>



# Annual Report 2021-22

	Notes	Tales In Lakh	
		June 30, 2022	June 30, 2021
<b>25.00 Administrative Expenses</b>			
Salaries & Wages		2,588.63	2,349.72
Employees Other Expenses		1,306.68	1,244.32
Stores & Spares Consumed		33.18	8.83
Rent, Rates & Taxes		115.12	104.61
Repair & Maintenance		495.76	388.92
Insurance & Insurance staff welfare		242.78	245.77
Transport Expenses	25.01	259.95	220.03
Audit Fee	25.02	2.31	2.10
Legal & Professional Expenses		9.63	10.55
Travelling Expenses		25.14	17.14
Advertisement Exp. For Tender		52.33	57.74
Courtesy Advertisement		1.99	1.50
Depreciation	4.03	135.99	148.67
BPC Overhead		7.00	7.00
Postage, Telegram, Telex, Fax		1.37	2.08
Telephones		17.12	19.30
Printing and Stationary		46.21	40.19
Others		79.18	57.60
		<b>5,420.37</b>	<b>4,926.07</b>
<b>25.01 Transport Expenses</b>			
Own		35.64	22.49
Hired		224.31	197.54
		<b>259.95</b>	<b>220.03</b>
<b>25.02 Audit Fee</b>			
Eastern Refinery Ltd - Audit Fee		1.80	1.60
ERL PF Trust - Audit Fee		0.11	0.11
ERL WPP Fund - Audit Fee		0.09	0.07
ERL Gratuity Fund		0.31	0.32
		<b>2.31</b>	<b>2.10</b>
<b>26.00 FINANCIAL EXPENSES</b>			
Bank Charge		0.34	0.38
Bank Excise Duty		5.06	5.97
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)		29.69	8.67
		<b>35.09</b>	<b>15.02</b>
<b>27.00 OTHER INCOME</b>			
Interest on Bank Deposit		343.30	663.41
Laboratory Testing Fees		151.03	99.52
Berth Hire Income		126.93	47.03
Income from Tender Sale		10.30	22.19
DOJ Rental Income		7.20	7.20
DOJ Throughput Income		351.79	83.49
Miscellaneous Income		183.12	277.67
		<b>1,173.67</b>	<b>1,200.51</b>

# Annual Report

2021-22

## 28.00 Contribution to W.P.P. Fund

Opening Balance  
Interest Accrued on Use of WPPF Fund  
Fund Available for Transfer  
Fund Transferred to WPPF Trust  
  
Provision made during the year  
Closing Balance

Taka (In Lakh)	
June 30, 2022	June 30, 2021
310.44	130.83
-	-
<b>310.44</b>	<b>130.83</b>
310.44	61.04
0.00	69.79
<b>339.84</b>	<b>240.65</b>
<b>339.84</b>	<b>310.44</b>

## 29.00 Earnings Per Share (EPS)

Net Profit after Tax  
Number of Ordinary Share  
Earning per Share (Tk.)

4,789.09	3,295.78
33.00	33.00
<b>145.12</b>	<b>99.87</b>

## 30.00 Adjustment Against Expenses & Others

An Amount of TK 114.66 lac (Net Off) Stand against payment made to various parties/adjustments which is prior years related.

## 31.00 Related Party Transactions

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

Name of the Party	Relation	Nature of Transactions	Outstanding as on June 30, 2022	Outstanding as on June 30, 2021
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	12,877.38	6,276.05
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	23.02	20.24
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	8.80	8.80
Meghna Petroleum Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	19.80	15.59



Taka (In Lakh)	
June 30, 2022	June 30, 2021

**32.00 Key management personnel compensation**

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

Short term empolyee benefits	7,720.90	6,951.95
Post empolyment benefits	1,146.01	1,399.15
	<b>8,866.91</b>	<b>8,351.10</b>

**33.00 Directors' Remuneration**

Details of directors' remuneration paid during the period are as follows:

Name	Designation		
Dr. Ahmad Kalkaus	Chairman	-	0.63
Mr. Md. Abu Bokar Siddique	Chairman	-	1.00
Mr. A.B.M. Azad NDC	Chairman	1.13	0.25
Mr. Md. Shamsur Rahman	Director	-	0.38
Mr. A.K. Mohiuddin Ahamed	Director	0.63	0.88
Mr. Aminul Islam	Director	0.50	-
Mr. A.K.M. Fazlul Hoque	Director	-	0.88
Mr. S.M. Zakir Hossain	Director	1.00	0.50
Mr. Khalid Ahmed	Director	0.25	-
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	0.50	1.63
Mr. Md.Zillur Rahman Chowdhury	Director	-	0.13
Mr. Shamim Ahammed	Director	1.13	1.63
Mr. Md. Elius Hossain	Director	1.13	0.50
Mr. Md. Lokman	Director	1.13	1.00
Mr. Md. Aktarul Hoque	Director	-	0.63
		<b>7.40</b>	<b>10.04</b>

**34.00 Attendance status of Directors in Board Meetings**

During the year ended 30 June 2022, 13 (Thirteen) board meetings were held. The attendance status of all the meetings are as follows:

Name of Director	Designation	Meeting Held	Attendance
Mr. A B M Azad NDC	Chairman	09	09
Mr. A.K. Mohiuddin Ahamed	Director	09	05
Mr. Aminul Islam	Director	09	04
Mr. S.M. Zakir Hossain	Director	09	08
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	09	04
Mr. Khalid Ahmed	Director	09	02
Mr. Shamim Ahammed	Director	09	09
Mr. Md.Elius Hossain	Director	09	09
Mr. Md. Lokman	Director	09	09

# Annual Report

2021-22

## 35.00 Financial Analysis

With a view to analysis Solvency, Capital Structure & Profitability of the company the following ratio analysis have been worked out :

Particulars	IDEAL	2021-2022	Actual	2020-2021	Actual
<b>Current Ratio:</b>					
<u>Current Assets</u> Current Liabilities	1.50:1.00	$\frac{34,703.24}{11,341.63} =$	3.06:1	$\frac{29,143.05}{10,401.16} =$	2.80:1
<b>Quick Ratio:</b>					
<u>Quick Assets/Liquidity Assets</u> Current Liabilities	1.00:1.00	$\frac{25,265.30}{11,341.63} =$	2.23:1	$\frac{20,414.99}{10,401.16} =$	1.96:1
<b>Proprietary Ratio:</b>					
<u>Shareholders Equity</u> Total Assets		$\frac{25,837.89}{44,496.70} =$	58.07%	$\frac{21,163.46}{38,960.05} =$	54.32%
<b>Debt Equity Ratio:</b>					
<u>Total Liabilities</u> Shareholders Equity	2.00-2.5	$\frac{18,658.81}{25,837.89} =$	0.72	$\frac{17,796.58}{21,163.46} =$	0.84
<b>Net Worth Per Share:</b>					
<u>Total Net Worth</u> Number of share Issued		$\frac{25,837.89}{33.00} =$	782.97	$\frac{21,163.46}{33.00} =$	641.32
<b>Gross profit Ratio:</b>					
<u>Gross profit</u> Total Revenue		$\frac{11,078.59}{26,568.67} =$	41.70%	$\frac{8,553.61}{23,244.41} =$	36.80%
<b>Net profit Ratio:</b>					
<u>Net Profit Before Tax</u> Total Revenue		$\frac{6,456.96}{26,568.67} =$	24.30%	$\frac{4,572.38}{23,244.41} =$	19.67%
<b>Return On Capital Employed:</b>					
<u>Net Profit Before Tax</u> Capital Employed		$\frac{6,456.96}{33,155.07} =$	19.48%	$\frac{4,572.38}{28,558.89} =$	16.01%
<b>Return On Capital Employed:</b>					
<u>Net Profit After Tax</u> Capital Employed		$\frac{4,789.09}{33,155.07} =$	14.44%	$\frac{3,295.78}{28,558.89} =$	11.54%
<b>Earning Per Share:</b>					
<u>Net Profit After Tax</u> Number Of Share Issued		$\frac{4,789.09}{33.00} =$	Tk 145.12	$\frac{3,295.78}{33.00} =$	Tk 99.87



**36.00 Events after the Statement of Financial Position Date**

**36.01 Proposed Dividend**

During the year the Board of Directors in its 446/2023-01 meeting held on 31.01.23 proposed 15.00% dividend (Tk 495.00 Lakh) on Paid up Capital.

**37.00 Number of Employees and their remuneration**

Employees received Salaries & Wages during the year Ended June 30, 2022 are as follows:

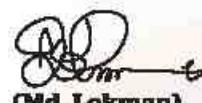
	<b>No of Employees</b>
Below Tk. 8,000 per month	Nil
Tk. 8,000 & above per month	709

**38.00 General**

- i) These notes form an integral part of the annexed financial statements and accordingly therewith are to be read in conjunction.
- ii) The figures in these financial statements have been rounded off to "decimals" of Lakh Taka.
- iii) Where ever considered necessary, previous years figures have been re-arranged to conform to this year's presentation.
- iv) Events occurring after statement of Financial Position of 30.06.2022 that on 15.10.2022 there caught fire in the pipe line of production department while normal servicing work going on for which no major casualty sustained and need not require to make any provision of loss in the accounts.

For and on behalf of the Board of Directors of Eastern Refinery Limited

  
(Mohammad Elias Hossain)  
Director

  
(Md. Lokman)  
Director

**Summary of BPC Financed Project at ERL**  
as on 30.06.2022 (Note no 9.02 & 19.00)

Serial No	Title of the Project	Received From BPC	Expenditure	Balance as on 30.06.22	
				Receivable from BPC	Payable to BPC
1	Current Accounts With BPC - ERL Unit-2	179,81,61,658.00	160,51,97,238.70	-	19,29,64,412.30
2	Current Accounts With BPC- SPM with Double Pipe Line.	-	-	-	-
3	Current Accounts With BPC- CRS Coil & Others	247,955,000.00	235,378,298.98	-	12,576,701.02
4	Current Accounts With BPC- Storage Tank Repair & Maintenance (MS Plate).	38,320,000.00	40,388,322.40	2,068,322.40	-
5	Current Accounts With BPC- Replacement of Vacuum Distillation Column.	311,380,012.79	311,380,012.79	-	-
6	Current Accounts With BPC - Custody Transfer Flow Meter With Supervisory Control at Tank Farm	83,039,440.00	81,800,694.69	-	1,238,745.31
7	Current Accounts With BPC- Renovation of Revers Osmosis Plant	13,186,375.00	13,186,375.00	-	-
8	Current Accounts With BPC - Process Boiler	184,700,000.00	190,692,283.79	5,992,283.79	-
9	Current Accounts With BPC - Complete Centrifugal Pump (Horoz)	51,009,712.03	50,901,993.05	-	107,718.98
10	Current Accounts With BPC- Cooling Tower	159,461,127.00	122,321,869.10	-	37,139,257.90
11	Current Accounts With BPC - JETOT	17,410,000.00	15,680,261.03	-	1,729,738.97
12	Current Accounts With BPC - Aerocondenser	64,181,277.00	54,896,785.00	-	9,284,492.00
13	Current Accounts With BPC - Hot Rolled Steel Sheet	-	279,294.00	279,294.00	-
14	Current Accounts With BPC - Fire Fighting Vehicle	28,760,240.00	28,411,567.25	-	348,672.75
15	Current Accounts With BPC - Motor Control Center & Distribution Panel.	1,56,63,791.37	1,55,50,759.74	-	113,031.63
16	Current Accounts With BPC - Auto Tank Ganging System	1,000,000.00	828,872.00	-	171,128.00
17	Current Accounts With BPC - Two Spare Motors	-	27,404.00	27,404.00	-



## SALES REPORT

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					ELBL & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MPL	JOCL	LPCL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL	
LPG (ERL)	-	-	-	-	11,938.594	-	-	-	11,938.594
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	101,194.585	101,194.585
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
MS (ERL)	29,096.350	29,612.698	26,243.836	-	-	-	-	-	84,952.884
MS (IMPORTED)	89,120.610	91,370.894	81,077.995	-	-	-	-	-	261,569.499
HOBC (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
HOBC (IMPORTED)	9,546.820	5,375.003	8,449.654	-	-	-	-	-	23,371.477
MTT (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
JP-1 (ERL)	2,486.529	-	-	-	-	-	-	-	2,486.529
SKO (ERL)	24,741.734	18,998.246	14,061.703	-	-	-	-	-	57,801.703
HSD (ERL)	143,661.460	243,095.482	259,001.684	-	-	-	-	-	645,758.626
HSD (IMPORTED)	17,905.612	24,644.693	25,831.782	-	-	-	-	-	68,382.087
JBO (ERL)	3,467.980	4,117.455	2,844.074	-	-	-	-	-	10,429.509
HSFO (ERL)	126,826.798	108,393.864	79,055.545	-	24,526.438	-	-	-	338,802.645
HSFO (IMPORTED)	4,470.764	4,979.844	1,665.352	-	-	-	-	-	11,115.960
BITUMEN (ERL) 80/100	1,662.215	10,042.435	5,815.780	-	6,887.785	753.750	-	-	25,161.965
BITUMEN (ERL) 60/70	10,908.120	8,471.640	8,285.225	-	3,001.045	249.000	-	-	30,915.030
TOTAL (ERL)	342,851.206	422,731.820	395,307.847	11,938.594	34,415.268	1,002.750	0.000	101,194.585	1,309,442.070
TOTAL (IMPORTED)	121,043.806	126,370.434	117,024.783	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	364,439.023
GRAND TOTAL	463,895.012	549,103.254	512,332.630	11,938.594	34,415.268	1,002.750	0.000	101,194.585	1,673,831.893

