



৪৫তম বার্ষিক প্রতিবেদন

এবং

নিরীক্ষিত হিসাব

২০২০-২০২১

ইস্টার্ন 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, web: www.erl.gov.bd



মহান মুক্তিযুদ্ধের
সকল বীর শহীদদের প্রতি

শ্রদ্ধা





Contents

Particulars	Page
Vision, Mission & Activities	9
Message - State Minister, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	11
Message - Senior 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	52
Auditors' Report to the Shareholders	61
Statement of Financial Position	64
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	65
Statement of Changes in Shareholders' Equity	66
Statement of Cash Flows	67
Notes to the Accounts	68
Financial Analysis	92
Statement of BPC Financed Projects	94
Sales Report	95



রূপকল্প

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

অভিলক্ষ

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

কার্যাবলী

- ক্রুড অয়েল পরিশোধনপূর্বক বিভিন্ন পেট্রোলিয়াম পণ্য তৈরী করা।
- পণ্যের গুণগত মান নিশ্চিতকরনের লক্ষ্যে নিয়মিত ব্যবস্থা গ্রহণ।
- দেশব্যাপী পেট্রোলিয়াম পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে রিফাইনারী কর্তৃক উৎপাদিত জ্বালানি তেল নিয়মিতভাবে মার্কেটিং কোম্পানিসমূহে স্থানান্তর করা।
- প্রয়োজনীয় অবকাঠামো বিনির্মান ও যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন করা।
- নির্ধারিত সিডিউল অনুযায়ী প্র্যান্টের প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষন নিশ্চিত করা।
- গ্রেড ভিত্তিক প্রয়োজনের তুলনায় বাড়তি জ্বালানি 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



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

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২০-২১ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রতিবেদনে প্রতিষ্ঠানটির উন্নয়নমূলক, প্রশাসনিক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

জ্বালানি নিরাপত্তা একটি দেশের উন্নয়নের অন্যতম পূর্বশর্ত। রাষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠান হিসেবে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড সরকারি নীতি ও কৌশল মোতাবেক জুড় অয়েল পরিশোধন ও উৎপাদিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। চলমান “ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” ও “ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্প দুটি বাস্তবায়িত হলে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা আরো সুদৃঢ় হবে। সর্বকালের শ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীর মাহেন্দ্রক্ষেপে দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার হিসেবে ৫৪ বছরের পুরাতন এ প্রতিষ্ঠানটি ২০২০-২১ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগেরও অধিক প্রক্রিয়াজাতকরণ করতে সক্ষম হয়। অনন্য এই অর্জনের স্বীকৃতিস্বরূপ মন্ত্রণালয় হতে সম্মাননা স্মারক ও সনদ পাওয়ায় আমি ইআরএল পরিবারকে অভিনন্দন ও তেজোজ্ঞা জানাচ্ছি।

আমি আশা করি, বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও প্রতিষ্ঠানের সকল স্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে দেশের উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক তেজোজ্ঞা জানাচ্ছি।

স্বীকৃতি
(মোঃ মাহবুব হোসেন)



বাণী



চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
ও
চেয়ারম্যান
ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে একটি বন্ধনিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। প্রতিবেদনে ২০২০-২১ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের তথ্যনির্ভর পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ এবং আর্থিক ফলাফল যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

অর্ধশতাব্দীর অধিক পুরাতন স্থাপনা দক্ষতার সাথে পরিচালনা করে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের উৎপাদন ও নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ বজায় রেখে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করে আর্থ-সামাজিক ও শিল্পক্ষেত্রে এক উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত স্থাপন করে চলেছে। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীর মাহেন্দ্রক্ষেপে দেশের একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্ব জ্বালানি তেল শোধনাগার হিসেবে ৫৪ বছরের পুরাতন এ প্রতিষ্ঠানটি ২০২০-২১ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগেরও অধিক প্রক্রিয়াজাতকরণ এবং সর্বোচ্চ ৩২.৯৬ কোটি টাকা কর পরবর্তী নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়। বৈশ্বিক মহামারী “কোভিড-১৯” জনিত কঠিন পরিস্থিতির মধ্যেও এই অর্জনের মাধ্যমে ইআরএল এক ঐতিহাসিক মাইলফলক স্পর্শ করেছে। এছাড়াও, এই অর্থবছরে ১৮৪৩.৪১ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে ইআরএল দেশের সার্বিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখেছে।

দেশের জ্বালানি তেলের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরো সুদৃঢ়ীকরণের লক্ষ্যে ইআরএল কর্তৃক জ্বালানি তেলের পরিবহন, পরিশোধন এবং পরিমাপের জন্য তিনটি গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প বাস্তবায়নধীন আছে। “ইন্টেলেশন অব সিসেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন” প্রকল্পটি আমদানিকৃত ত্রুড অয়েল ও ফিনিশড প্রোডাক্টস সহজে, স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে বাস্তবায়িত হচ্ছে। অপরদিকে, “ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পটি বার্ষিক ৩.০০ মিলিয়ন মে.টন অপরিিশোধিত জ্বালানি তেল (ত্রুড অয়েল) প্রক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সশরীরী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল উৎপাদনের জন্য গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে ইআরএল এর বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতা বার্ষিক ৪.৫ মিলিয়ন মে.টনে উন্নীত হবে। তাছাড়া, “ভিজাইন, সাগ্রাই, ইন্টেলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টিভি ট্রান্সফার ফ্রেন মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল এট ইআরএল ট্যাংক ফার্ম” প্রকল্পটি বিদ্যমান ম্যানুয়াল পদ্ধতির পরিবর্তে সর্বাধুনিক প্রযুক্তির অটোমেটিক গেজিং পদ্ধতিতে কাস্টিভি ট্রান্সফার করার জন্য বাস্তবায়িত হচ্ছে।

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড যাদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় সুচারুরূপে সম্পন্ন হয়েছে তাদের সকলকে ও কোম্পানিতে কর্মরত সকল স্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সফলতা কামনা করছি।

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

(এ বি এম আজাদ এনডিসি)



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড



A B M AZAD NDC
Chairman

Board *of* **Directors**



MD. AMINUL ISLAM
Director



S M ZAKIR HOSSAIN
Director



KHALID AHMED
Director



MOHAMMAD ELIUS HOSSAIN
Director



SHAMIM AHAMMED
Director



MD. LOKMAN
Director



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

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমণ্ডলি

জনাব এ বি এম আজাদ এনজিসি
চেয়ারম্যান, ইআরএল বোর্ড ও
চেয়ারম্যান (সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন,
বি এস সি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব মোঃ আমিনুল ইসলাম
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
অতিরিক্ত সচিব এবং মহাপরিচালক,
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট (পিপিআই) ঢাকা

জনাব এস এম জাকির হোসেন
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
অতিরিক্ত সচিব
(পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ
সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

জনাব খালিদ আহমেদ
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
অতিরিক্ত সচিব এবং পরিচালক (অপা ও পিং)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন,
বি এস সি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
যুগ্ম সচিব (প্রশাসন)
জ্বালানি ও খনিজ
সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

জনাব শামীম আহমেদ
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
যুগ্ম প্রধান (যুগ্ম সচিব)
পরিকল্পনা মহাপর্ষদ, ঢাকা।

জনাব মোঃ শোকমান
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

জনাব অ.ম.ম. মাসীন উদ্দীন মজুমদার, এসিএস
কোম্পানি সচিব,
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড,
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

নিরীক্ষকবৃন্দ

এমআরএইচ দে এন্ড কোং
চार्टার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস
ভাঙ্গের চেম্বার (২য় তলা), ১০, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোং
চार्टার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস
ভাঙ্গের চেম্বার, (নীচ তলা), ১০, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

রেজিস্টার্ড অফিস

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

লিয়ার্সো অফিস

ওয়ারি, এম, সি, এ, ভবন (৩য় তলা)
১/১, পাইলটনিয়ার রোড, কাকরাইল, 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. MD. AMINUL ISLAM
Director, ERL Board &
Additional Secretary and Director General,
Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka.

MR. S M ZAKIR HOSSAIN
Director, ERL Board &
Additional Secretary (Planning),
Energy and Mineral
Resources Division, Dhaka.

MR. KHALID AHMED
Director, ERL Board &
Additional Secretary and Director (Ops & Ping)
Bangladesh Petroleum Corporation,
Saltgola Road, BSC Bhaban, Chattogram.

MR. MOHAMMAD ELIUS HOSSAIN
Director, ERL Board &
Joint Secretary (Admin.)
Energy & Mineral
Resources Division, Dhaka.

MR. SHAMIM AHAMMED
Director, ERL Board &
Joint Chief (Joint Secretary)
Ministry of Planning, Dhaka.

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

MR. A.M.M. MYEEN UDDIN MAZUMDER, ACS
Company Secretary,
Eastern Refinery Limited
North Patenga, Chattogram.

Auditors

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
Taher Chamber (1st Floor), 10, Agrabad Commercial Area, Chattogram.

BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
Taher Chamber (Ground Floor) 10, Agrabad 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.

Mr. A B M Azad ndc has joined Energy and Mineral Resources Division (EMRD) as a Chairman of Bangladesh Petroleum Corporation (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 two 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 and four months as Divisional Commissioner, Chattogram, which is the highest level position at field administration.

Mr. Azad was certified for **'100% Sanitation for Upazilla'** for being able to brought whole Bholahat Upazilla of Chapainobabgonj district under hundred percent sanitization during his tenure as UNO of Bholahat. He has also received the **'Public Administration Medal'** in 2018 for his innovative project **'ICT Based Innovative Initiative to Stop Child Marriage'** in Kurigram district.

He held various positions in the Ministry of Commerce as well as Education Ministry with impressive reputation.

Mr. Azad achieved his post-graduation degree in Management from the University of Dhaka. He belongs to Sarail Upazila of Brahminbaria District. Mr. A B M Azad is married and blessed with 2 sons.



Mr. Md. Aminul Islam, Director
ERI Board & Additional Secretary and Director General,
Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Dhaka.

Mr. Aminul Islam, current Director General of Bangladesh Petroleum Institute (BPI) and additional secretary of the Government of Bangladesh, was born on 25 December 1963 in the Chapai Nawabganj District, Bangladesh. He was a very meritorious student throughout his student life. He obtained Higher Secondary School Certificate (HSC) by securing 6th position from the famous age old Rajshahi College. He took his bachelor's degree in Social Work with 1st position from the University of Rajshahi and Master of Arts from the same institution. He obtained Masters of Government Studies Degree from the Northern University of Bangladesh. He stood 6th in the BCS Admin Cadre batch 1985. He joined the Bangladesh Civil Service in the 1988. He served excellently as an assistant commissioner and executive magistrate, UNO and additional district commissioner for 16 years in different districts. He also served as senior assistant secretary in Ministry of Chittagong Hill Tracts Affairs and in Ministry of Primary and Mass Education. He worked as a deputy secretary in Ministry of Primary and Mass Education, as a Director in Board of Investment, as an additional secretary in Ministry of Cultural Affairs and in Ministry of Expatriates Welfare and Overseas Employment. Before joining BPI he served as a Director General and Registrar in Department of Cooperatives. He took part in various trainings at home and abroad. He likes to travel home and abroad and enjoys the nature and culture of different countries of the world. He traveled and toured India, Italy, Indonesia, Malaysia, Philippines, Myanmar, Turkey, Australia, Spain, Portugal, Saudi Arabia, and United Arab Emirates. Mr. Aminul Islam has been a well-known poet, thinker and researcher. He has won many awards from home and abroad for his literary works. He has 25 books to his credit.



Mr. S M Zakir Hossain, Director
Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division

Mr. S M Zakir Hossain, Additional Secretary to the Government working in Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. He joined as Director, Board of Governors, Eastern Refinery Limited in 13.04.2021. BCS Administration cadre officer, Mr. Hossain, entered into 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 in Health Economics. Mr. Hossain a man of leadership quality is always involved in welfare activities of his community. He was elected VP of Shaheed Nazmul Ahsan Hall Chatra Sangshad of Bangladesh Agricultural University. He is involved in Anti-Tobacco and Anti-Narcotics Campaign. He is life Member of Bangladesh Red Crescent Society.



Mr. Khalid Ahmed, Director
Additional Secretary and Director (Ops & Plng)
Bangladesh Petroleum Corporation, Saltgola Road,
BSC Bhahan, Chattogram.

Mr. Khalid Ahmed, Additional Secretary to the Government and Director (Operation & Planning) of Bangladesh Petroleum Corporation has been a career Civil Servant for 27 years in different capacities such as Assistant Commissioner, Magistrate of the First Class, Upazila Nirbahi Officer, Chief Estate Officer, Dhaka South City Corporation, Joint Secretary Ministry of Land, Director, Directorate of Primary Education. He belongs to the Bangladesh Civil Service (Admin Cadre) 15 th 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 (ASCI)

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



Mr. Mohammad Elius Hossain, Director
Joint Secretary (Admin.)
Energy & Mineral Resources Division.

Mr. Mohammad Elius Hossain has started his career in Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 28 May, 2001. He belongs to BCS 20th Batch. At present he is 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 Jhensaidah district. He worked in the Ministry of Communication, Ministry of Labour and Ministry of Home affairs. He took part of different foreign training 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 Elius Hossain is married to Mrs. Baby Farhana Nahar and they have two sweet daughters.



Mr. Shamim Ahammed, Director
Joint Chief (Joint Secretary to GOB)
Ministry of Planning

Mr. Shamim Ahammed has 21 years of working experience in the Public Sector. He joined in Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 2001 through a nationwide competitive exam. Prior to his joining in the Civil Service, he worked for few reputed research organizations. Mr. Ahammed obtained his Bachelor degree in Urban and Rural Planning from Khulna University and obtained MBA degree from University of West London, UK. He participated in various professional Training courses in home and abroad. He had a good number of publications, published in different national and international journals. Besides, he is active member to some professional, social and voluntary organizations.

In personal life, Mr. Shamim Ahammed is married with Farhana Jesmine and blessed with two sons.



Mr. Md. Lokman
Managing Director
Eastern Refinery Limited.

Engr. Md. Lokman is the Managing Director of Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He joined ERL as Managing Director on 10th January 2021 and was appointed as the Director of ERL Board on 11th January 2021. Prior to his joining in ERL, 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 Daganbhuiyan, 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 and blessed with a son and a daughter.



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

বাণী

দেশের একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্বাধীন তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন এবং এ উপলক্ষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বিস্তারিত তথ্য সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে পরম কল্পনাময় আল্লাহ তাআলার প্রতি অশেষ কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

ইআরএল মহান স্বাধীনতার উদযাপনে ৭ মে ১৯৬৮ সর্বপ্রথম বাণিজ্যিকভাবে উৎপাদন শুরু করে। ১৯৭২ সালে বঙ্গবন্ধু এটিকে রাষ্ট্রায়ত্ত্বাধীন প্রতিষ্ঠানের মর্যাদা প্রদান করেন। লক্ষ্যণীয় বিষয় এই যে, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর অনুশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীর মাহেস্ত্রক্ষেণে সুচিন্তিত পরিকল্পনা, সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং প্র্যান্টের যথাযথ রক্ষণাবেক্ষণ ও সঠিক পরিচালনার মাধ্যমে প্রায় ৫৪ বছরের পুরনো স্থাপনা ইআরএল কোভিড-১৯ মহামারীজনিত কঠিন বাস্তবতার মধ্যেও ২০২০-২১ অর্থবছরে বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগেরও অধিক পরিশোধনের মাধ্যমে সর্বোচ্চ মুনাফা অর্জন করে। প্রতিষ্ঠানটির ইতিহাসে প্রথমবারের মতো অভূতপূর্ব এই অর্জন ইঞ্জিনিয়ারিং শ্রেষ্ঠত্বের এক বিরল ও অনন্য দৃষ্টান্ত হিসেবে চিহ্নিত হয়ে থাকবে। মুজিব শতবর্ষে ঐতিহাসিক এই মাইলফলক অর্জনের স্বীকৃতিস্বরূপ মন্ত্রণালয়ের পক্ষ থেকে সম্মাননা স্মারক ও সনদ প্রদান করা হয়, ইআরএল'র জন্য পরম আনন্দ, গর্ব ও অহংকারের বিষয়।

আলোচ্য অর্থবছরে পরিশোধন লক্ষ্যমাত্রা ১৪.০০ লক্ষ মে.টন এবং এর বিপরীতে প্রকৃত পরিশোধন হয়েছে ১৫.৪৫ লক্ষ মে.টন যা প্রাক্কলিত লক্ষ্যমাত্রার ১১০.৩৭ শতাংশ এবং প্রতিষ্ঠানের বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতা ১৫.০০ লক্ষ মে.টন এর ১০৩.০০ শতাংশ। উক্ত অর্থবছরে আয়কর পরবর্তী নীতি মুনাফা হিসাব করা হয়েছে ৩২,৯৫.৭৮ লক্ষ টাকা। বিপত অর্থবছরের সঞ্চিত মুনাফার ১১,৮৭.৭৪ লক্ষ টাকা যোগ করে বটনযোগ্য মুনাফা ৪৪,৮৩.৫২ লক্ষ টাকা হতে পরিশোধিত মূলধনের উপর ১৩.০০% হারে ৪,২৯.০০ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ প্রদান এবং ১০,০০.০০ লক্ষ টাকা ও ১,৫৫.৫৯ লক্ষ টাকা যথাক্রমে রাজস্ব সঞ্চিতি এবং মূলধন সঞ্চিতিতে স্থানান্তর এবং ৬,০০.০৭ লক্ষ টাকা ব্যয় সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ২২,৯৮.৮৬ লক্ষ টাকা মুনাফা সঞ্চিতিতে স্থানান্তরের প্রস্তাব করা হয়েছে। এছাড়া, ২০২০-২১ অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে ট্যাক্স, ডাউট, লভ্যাংশ ইত্যাদি বাবদ মোট ১৮,৪৩.৪১ লক্ষ টাকা জমা করার মাধ্যমে ইআরএল জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে।

ঐতিহ্যগতভাবে আলোচ্য অর্থবছরেও কোম্পানিতে সুস্থ শিল্প-সম্পর্ক এবং শোভন কর্মপরিবেশ বিরাজমান ছিল। রিফাইনারীর বিকাশ ও সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি প্রতিষ্ঠানের সুশিক্ষিত ও দক্ষ জনবল যাদের অক্লান্ত পরিশ্রম, সততা-দক্ষতা ও কর্তব্যনিষ্ঠার কারণে অর্থশতাব্দীর অধিক পুরাতন প্রতিষ্ঠান ইআরএল অদ্যাবধি শতভাগ উৎপাদনক্ষম এবং লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সূদৃঢ় ভিত্তির উপর দাঁড়িয়ে আছে। ইআরএল'র উৎপাদন ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালকমন্ডলী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, স্থানীয় প্রশাসন, চট্টগ্রাম বন্দর কর্তৃপক্ষ, কর ও ভ্যাট কর্তৃপক্ষসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা। বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব এবং পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর চেয়ারম্যান (সচিব) মহোদয় মূল্যবান বাণী প্রদান করে বার্ষিক প্রতিবেদনকে সমৃদ্ধ করায় তাঁদের প্রতি রইল অশেষ কৃতজ্ঞতা।

প্রতিষ্ঠানের নিবেদিতপ্রাণ সকল শ্রমিক-কর্মচারী ও কর্মকর্তা যাদের সমন্বিত প্রয়াসে বঙ্গবন্ধুর অনুশতবার্ষিকীতে ইআরএল'র স্বর্ণোজ্বল ইতিহাসে প্রথমবারের মতো স্থাপিত হলো পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগ অর্জনের ঐতিহাসিক মাইলফলক, তাদেরকে জানাই উচ্চ অভিনন্দন ও কৃতজ্ঞতা।

মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক


(প্রকৌশলী মোঃ লোকমান)



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

সূত্র: ২৮.২৫.০০০০.০০২.১০.০০১.২২/৪৫

তারিখ: ৫ জ্যৈষ্ঠ ১৪২৯
১৯ মে ২০২২

৪৫ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি।

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানির ৪৫ তম বার্ষিক সাধারণ সভা (২০২০-২১ অর্থ বছরের জন্য) আগামী ২৭ জ্যৈষ্ঠ ১৪২৯, ১০ জুন ২০২২ শুক্রবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় বোর্ড রুম, রেজিস্টার্ড অফিস, ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, এয়ারপোর্ট রোড, চট্টগ্রাম-৪২০৪ এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নে উল্লিখিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে:

- ১। ১৫ আষাঢ় ১৪২৮, ২৯ জুন ২০২১ মঙ্গলবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী দৃঢ়করণ;
- ২। ৩০ জুন ২০২১ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন, পরিচালকমণ্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ;
- ৩। ৩০ জুন ২০২১ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৪। পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন;
- ৫। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- ৬। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

(আ ম ম মদীন উদ্দীন মজুমদার, এসিএস)
কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

প্রত্যেক সদস্য এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকতে এবং ভোট প্রদান করতে পারবেন কিংবা তাঁর পক্ষে উপস্থিত থাকতে এবং ভোট প্রদানের জন্য একজন প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন, এমন প্রক্সি কোম্পানির সদস্য না হলেও চলবে। সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের অন্ততঃ ৭২ ঘণ্টা পূর্বে প্রক্সি ফরম নিয়মানুযায়ী সাধারণ সীল সহকারে পূরণ করে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।

EASTERN REFINERY LIMITED

Ref : 28.25.0000.002.10.001.22/45

Date : 5 Jaistho 1429
19 May 2022

NOTICE OF THE 45TH ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given for all concerned that the 45th Annual General Meeting (2020-21 FY) of the Eastern Refinery Limited will be held on 10 June 2022 (27 Jaistho 1429), Friday at 11.00 a.m. at Board Room, Registered Office of Eastern Refinery Limited, North Potenga, Air Port Road, Chattogram-4204 for the purpose of transacting following business:

AGENDA:

1. To confirm the minutes of the 44th Annual General Meeting held on 29 June 2021.
2. To receive and adopt the Annual Report of the Directors, Auditors' Report and the Audited Financial statements of the Company for the year ended 30 June 2021.
3. To declare dividend for the year ended 30 June 2021.
4. To elect/re-elect Directors.
5. To appoint Joint Auditors and to fix their remuneration for the year 2021-22 .
6. To transact any other business with the permission of the chair.

By order of the Board Directors



(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 Company'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 P.O-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 & Liability of ERL as on 30.06.2002 accordingly. Noted that ABP unit was commissioned in 1980 at ERL premises.
- 2008 :** Revamping Work of Topping Unit Furnace completed, which is the most essential component of Crude Oil Processing plant.
- 2009 :** Computerized Auto Tank Gauging System was implemented to ensure fault free Oil movement, inventory control and to reduce accidental oil spoilage.
- 2015 :**
 - a. Construction of 3 Storage Tanks of 13000 Metric Ton capacity each under GOB financed to enhance products storage capacity.
 - b. Erection and Commissioning of a Diesel Engine Generator of 2 MW capacity under ERL's own financed to meet the power requirement of the company.
- 2016 :** Construction of a MS Tank of 17500 Cubic Meter capacity under GoB financed to enhance product storage capacity.

- 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

	FIGURE IN LAKH				
	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18	2016-17
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)	15,45,240	10,78,570	14,10,400	12,41,730	13,91,665
Processing Income (Net)	232,44.41	165,57.67	193,08.14	162,21.03	184,11.08
Gross Margin	85,53.61	33,97.46	54,22.63	45,15.97	63,79.33
Net Profit before Tax	45,72.38	13,26.04	11,59.77	13,11.94	17,45.66
Net Profit after Tax	32,95.78	11,73.27	7,46.74	8,44.92	11,06.24
Operating Fixed Assets (Carrying Amount)	98,17.00	94,87.26	117,47.96	83,80.07	53,19.19
Total Current Asset	291,43.05	247,97.26	381,47.55	197,55.73	227,65.90
Total Asset	389,60.05	352,05.06	519,36.05	315,85.16	304,73.34
Total Current Liability	104,01.16	9,065.23	265,24.45	98,05.48	76,18.65
Long term Loan	6,35.58	6,35.58	6,55.58	6,55.58	7,57.77
Shareholders' Equity	211,63.46	18467.75	176,86.42	173,52.18	172,95.00
Contribution to WPP Fund	2,40.65	69.79	61.04	69.05	91.88
Contribution to National Exchequer	18,43.41	18,50.41	19,24.19	16,75.30	16,33.31
Current Ratio	2.80:1	2.73:1	1.44:1.00	2.01:1.00	2.99:1.00
Quick Ratio	1.96:1	1.80:1	1.13:1.00	1.27:1.00	2.16:1.00
Return on Capital Employed	16.01%	5.07%	4.56%	6.02%	7.64%
Earning per share (Tk)	99.87	35.55	22.63	25.60	33.52
Dividend	4,29.00	4,12.50	4,12.50	3,30.00	3,30.00

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর

২০২০-২১ অর্থবছরের ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম।
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।
আসসালামু আলাইকুম।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। ৩০ জুন ২০২১ তারিখে সমাপ্ত ২০২০-২১ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসহ বার্ষিক প্রতিবেদন কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ আনন্দিত। ইআরএল এর জন্য ২০২০-২১ অর্থবছরটি ছিল খুবই তাৎপর্যপূর্ণ। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ন্তীর মাহেন্দ্রক্ষণে দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার হিসেবে ৫৪ বছরের পুরাতন এ প্রতিষ্ঠানটি ২০২০-২১ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগেরও অধিক প্রক্রিয়াজাতকরণ এবং সর্বোচ্চ ৩২.৯৬ কোটি টাকা কর পরবর্তী নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়। বৈশ্বিক মহামারী “কোভিড-১৯” জনিত কঠিন পরিস্থিতির মধ্যেও এই অর্জনের মাধ্যমে ইআরএল এক ঐতিহাসিক মাইলফলক স্পর্শ করেছে। এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২০-২১ অর্থবছরের উৎপাদন, উন্নয়ন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের গুরুত্বপূর্ণ দিকসমূহের বিবরণ উপস্থাপন করা হলো:

অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি খাতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি :

১. মারবান জুড অয়েল
২. এরাবিয়ান লাইট জুড অয়েল
৩. ন্যাচারাল গ্যাস কনভেনসেন্ট (এন.জি.সি)
৪. মোট অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি (১+২+৩)
৫. যোগঃ প্রারম্ভিক মজুদ
৬. মোট প্রাপ্ত অপরিশোধিত তেল (৪+৫)
৭. বাদঃ গারবিজ অপসারণ
৮. বাদঃ সমাপনী মজুদ
৯. প্রক্রিয়াকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণ(৬-৭-৮)

২০২০-২০২১		২০১৯-২০২০	
মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
৭,১৭,৬১৩	৪৯.৪১	৪,৭৪,৪৫১	৪৩.৮০
৭,০৪,৬০২	৪৮.৫১	৫,৯২,৬৭৮	৫৪.৭২
৩০,২৫০	২.০৮	১৬,০২৯	১.৪৮
১৪,৫২,৪৬৫	১০০.০০	১০,৮৩,১৫৮	১০০.০০
১,৫৭,৪২৩		১,৫২,৯৫৮	
১৬,০৯,৮৮৮		১২,৩৬,১১৬	
১,৯৩৪		১২৩	
৬২,৭১৪		১,৫৭,৪২৩	
১৫,৪৫,২৪০		১০,৭৮,৫৭০	

১। জুড ডিস্টিলেশন ইউনিট (সিডিইউ)

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াজাতকরণ:

১. মারবান জুড অয়েল
২. এরাবিয়ান লাইট জুড অয়েল
৩. ন্যাচারাল গ্যাস কনভেনসেন্ট (এন.জি.সি)
- মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ (১+২+৩)

২০২০-২০২১		২০১৯-২০২০	
মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
৭,৩৭,১৮৮	৪৭.৭০	৪,৯৫,১৯৭	৪৫.৯০
৭,৭৬,৪৫৯	৫০.২৫	৫,৬৮,১৭৫	৫২.৬৮
৩১,৫৯৩	২.০৫	১৫,১৯৮	১.৪২
১৫,৪৫,২৪০	১০০.০০	১০,৭৮,৫৭০	১০০.০০

২০২০-২১ অর্থবছরে আমদানিকৃত ৭,১৭,৬১৩ মেট্রিক টন মারবান জুড, ৭,০৪,৬০২ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট জুড, স্থানীয়ভাবে গ্যাস ফিল্ড থেকে প্রাপ্ত ৩০,২৫০ মেট্রিক টন কনভেনসেন্ট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ১,৫৭,৪২৩ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৬,০৯,৮৮৮ মেট্রিক টন জুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১৫,৪৫,২৪০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াজাত করা হয় এবং ৬২,৭১৪ মেট্রিক টন জুড অয়েল তৈলাধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ১,৯৩৪ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয়।

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)
অর্থবছর : ২০২০-২০২১

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)			নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	বারেল (৩০° সি)	পাতকরা মূল (অর্থবছর নির্ধারিত)	কি: লি: (৩০° সি)	বারেল (৩০° সি)	পাতকরা মূল (অর্থবছর নির্ধারিত)
লাইট ডিস্টিলেট	২,৩০,১৫৭.৩৩১	৩,৩৮,৫৮১.৭৬৭	২১,২৯,৬১১	১৮.০৭	৩,৩৫,৯৮৩.০৫০	২১,১৩,২৬৭	১৭.৯৮
মিড ডিস্টিলেট	৭,৩৪,৮৩৫.৯৬১	৯,০২,৬৪২.৪৩৪	৫৬,৭৭,৪৪১	৪৮.১৯	৮,২৪,৮৯২.০১৩	৫১,৮৮,৪০৫	৪৪.০৪
বটম ডিস্টিলেট	৫,৩৭,০৩৩.৭৪৮	৫,৭৯,৬১৫.৪১১	৩৬,৪৫,৬৬৫	৩০.৯৪	৬,৫৯,৯৩৩.৬৫৭	৪১,৫০,৮৫১	৩৫.২৩
আরএফ গ্রাস গ্যাস গ্রাস লস	৪৩,২১২.৯৬০	৫২,৪২০.৩৮৮	৩,২৯,৭১৪	২.৮০	৫২,৪৫১.২৮০	৩,২৯,৯০৮	২.৮০
মোট	১৫,৪৫,২৪০.০০০	১৮,৭৩,২৬০.০০০	১,১৭,৮২,৪৩১	১০০.০০	১৮,৭৩,২৬০.০০০	১,১৭,৮২,৪৩১	১০০.০০

২০২০-২১ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এর প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্থক্য (৪৮.১৯% - ৪৪.০৪%) = ৪.১৫%

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)
অর্থবছর : ২০১৯-২০২০

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)			নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	বারেল (৩০° সি)	পাতকরা মূল (অর্থবছর নির্ধারিত)	কি: লি: (৩০° সি)	বারেল (৩০° সি)	পাতকরা মূল (অর্থবছর নির্ধারিত)
লাইট ডিস্টিলেট	১,৬৯,১৮৬.০০০	২,৪৭,৩৬৩.৬৮০	১৫,৫৫,৮৬৯	১৮.৯৪	২,২৪,৯৬৮.১৮৩	১৪,১৫,০০৫	১৭.২৩
মিড ডিস্টিলেট	৫,০৪,১৭১.০০০	৬,১৮,৩২৬.৯২৪	৩৮,৮৯,১৫২	৪৭.৩৪	৫,৭৭,৭০৯.৩৯৬	৩৬,৩৩,৬৭৬	৪৪.২৩
বটম ডিস্টিলেট	৩,৭৫,০৬১.০০০	৪,০৩,৭৭৭.৯২৭	২৫,৫৯,৬৮২	৩০.৯২	৪,৬৬,৭৫৯.২৮০	২৯,৩৫,৮২৩	৩৫.৭৪
আরএফ গ্রাস গ্যাস গ্রাস লস	৩০,১৫২.০০০	৩৬,৫৩৬.৪৬৯	২,২৯,৮০৭	২.৮০	৩৬,৫৬৮.১৪১	২,৩০,০০৬	২.৮০
মোট	১০,৭৮,৫৭০.০০০	১৩,০৬,০০৫.০০০	৮২,১৪,৫১০	১০০.০০	১৩,০৬,০০৫.০০০	৮২,১৪,৫১০	১০০.০০

২০১৯-২০ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এর প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্থক্য (৪৭.৩৪% - ৪৪.২৩%) = ৩.১১%

টিকা:

- * লাইট ডিস্টিলেট = এলপিগি + ন্যাকথা + এসবিপিএস + এমএস + এইচওবিসি
- * মিড ডিস্টিলেট = কেরোসিন + ডিজেল + জেবিও + এমটিটি + জেপি-১
- * বটম ডিস্টিলেট = রিভিউসড ব্রুড অয়েল (আরসিও) + এফওএইচএস

সিডিইউ এর অন্যান্য তথ্য:

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইনস্টল ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটেড (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

২০২০-২০২১

১৫,০০,০০০

১০৩.০২

১৪,০০,০০০

১১০.৩৭

২০১৯-২০২০

১৫,০০,০০০

৭১.৯০

১২,৯০,০০০

৮৩.৬১

বিপিসি খাতে আমদানিকৃত পরিশোধিত তেল প্রাপ্তিঃ (মেট্রিক টন)

পণ্যের নাম

২০২০-২০২১

২০১৯-২০২০

১. এইচএসডি

৬২,২৮১

৩০,৬৩০

২. এইচওবিসি

১,৯৬,৯৫৬

৬৬,২৯৯

৩. এফও (এইচ এস)

০.০০

০.০০

৪. মোট আমদানি (১+২+৩)

২,৫৯,২৩৭

৯৬,৯২৯

২) সেকেন্ডারি কনভারশন প্র্যাক্ট (এসসিপি) :

তেল প্রাপ্তির বিবরণ	২০২০-২০২১		২০১৯-২০২০	
	মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
প্রারম্ভিক মজুদ	২০,৬৩৪		৫,৭২৩	
যোগঃ আরসিও (রিফাইনারী হতে)	৪,২৭,৩৭৬		২,৭৯,৫৯১	
বালঃ প্রক্রিয়াকরণ	৪,৪৪,৩৫০		২,৬৪,৬৮০	
সমাপনী মজুদ	৩,৬৬০		২০,৬৩৪	
উৎপাদিত পণ্য :				
১. ন্যাফথা	২১৮	০.০৫	২৩১	০.০৯
২. গ্যাস অয়েল / ডিজেল	৩৭,৬২০	৮.৪৭	২৩,১৬০	৮.৭৫
৩. ফার্নেস অয়েল	৩,৯৬,৩৩২	৮৯.১৯	২,৩৫,৩১৭	৮৮.৯০
৪. মোট উৎপাদন (১+২+৩)	৪,৩৪,১৭০	৯৭.৭১	২,৫৮,৭০৮	৯৭.৭৪
৫. গ্যাস গ্রাস লস (ঘটতি)	১০,১৮০	২.২৯	৫,৯৭২	২.২৬
মোট গু-পুট(৪+৫)	৪,৪৪,৩৫০	১০০.০০	২,৬৪,৬৮০	১০০.০০

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইনষ্টলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)	৫,২২,০০০
অর্জিত (শতাংশ)	৯৫.১২
উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :	
বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)	৩,৫০,০০০
অর্জিত লক্ষ্যমাত্রা (শতাংশ)	১২৬.৯৬

২০২০-২০২১

৫,২২,০০০
৯৫.১২
৩,৫০,০০০
১২৬.৯৬

২০১৯-২০২০

৫,২২,০০০
৫০.৭১
৩,১০,০০০
৮৫.৩৮

৩) এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্র্যাক্ট (এবিপি) :

তেল প্রাপ্তির বিবরণ	২০২০-২০২১		২০১৯-২০২০	
	মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
প্রারম্ভিক মজুদ	২২,৫২৯		৮,২৪০	
যোগঃ আরসিও (রিফাইনারী হতে)	৯৭,৩৫১		৭৮,৫৯৪	
বালঃ প্রক্রিয়াকরণ	১,১১,৭৮০		৬৪,৩০৫	
সমাপনী মজুদ	৮,১০০		২২,৫২৯	
উৎপাদিত পণ্য :				
১. বিটুমিন	৫২,৭৮৬	৪৭.২২	৩০,৫০০	৪৭.৪৩
২. এইচভিজিও (ফার্নেস অয়েল)	২৭,৬২০	২৪.৭১	১৫,০২১	২৩.৩৬
৩. এলভিজিও (ডিজেল)	২৯,০৪৮	২৫.৯৯	১৭,৪৫৪	২৭.১৪
৪. মোট উৎপাদন (১+২+৩)	১,০৯,৪৫৪	৯৭.৯২	৬২,৯৭৫	৯৭.৯৩
৫. গ্যাস গ্রাস লস (ঘটতি)	২,৩২৬	২.০৮	১,৩৩০	২.০৭
৬. মোট গু-পুট (৪+৫)	১,১১,৭৮০	১০০.০০	৬৪,৩০৫	১০০.০০

উৎপাদন ক্ষমতা :

ইন্সটলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
ইন্সটলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)	২,০০,০০০	২,০০,০০০
অর্জিত (শতাংশ)	৫৫.৮৯	৩২.১৫
উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :		
বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)	১,৪০,০০০	১,৩০,০০০
অর্জিত (শতাংশ)	৭৯.৮৪	৪৯.৪৭

উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ :

আলোচ্য অর্থবছরে ত্রুড অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১৪,০০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ১,৫৭,৪২৩ মেট্রিক টন, আমদানিকৃত ত্রুড এবং স্থানীয়ভাবে গৃহীত কনভেনসেট ১৪,৫২,৪৬৫ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৬,০৯,৮৮৮ মেট্রিক টন ত্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। সিডি ইউনিটে পরিশোধন করা হয়েছে ১৫,৪৫,২৪০ মেট্রিক টন যা, লক্ষ্যমাত্রার ১১০.৩৭%। এছাড়া ১,৯৩৪ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয় এবং ৬২,৭১৪ মেট্রিক টন ত্রুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলধারে মজুদ রয়েছে।

চলতি অর্থবছরে পরিশোধিত পণ্যের প্রারম্ভিক মজুদ ১,০১,৭৮৩ মে.টন এবং সব ইউনিটের (সিডিইউ,এসসিপি ও এবিপি) উৎপাদিত পণ্য সহ মোট পরিশোধিত উৎপাদনের পরিমাণ ২১,১১,৭১৩ মে.টন। উৎপাদিত পণ্যের মধ্যে মোট ১,৩৯,০০৬ মে.টন স্থানীয়ভাবে রপ্তানি করা হয়েছে (তন্মধ্যে ১,৩১,০৫৪ মেট্রিক টন ন্যাফথা এবং ৭,৯৫২ মেঃ টন ফার্নেস অয়েল) এবং ১৮,৭৯৫ মে.টন ন্যাফথা বিদেশে রপ্তানি করা হয়েছে। মোট ১৩,৬৫,০০২ মে. টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ চারটি বিপণন কোম্পানি (পদ্মা, মেঘনা, যমুনা ও এস.এ.ও.সি.এল. এবং এল.পি.জি.এল) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং ৫,২৪,৭২৭ মে. টন. আর.সি.ও এ্যাসফল্টিক বিটুমিন গ্র্যান্ট ও এস.সি.পি-তে স্থানান্তর করা হয়েছে। অধিকন্তু ১৭,০৬৫ মে. টন. জ্বালানি (আরএফ) হিসাবে ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট ৪৬,১৯০ মে. টন. উৎপাদিত পণ্য সমাপনী মজুদ হিসেবে রয়েছে। এছাড়া, ৯২৮ মে. টন তেল অন্তর্ভুক্ত পণ্য হিসেবে মজুদ আছে।

আর্থিক ফলাফল

২০২০-২১ অর্থবছরের কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা বিশদ আয় বিবরণী নিম্নে উদ্ধৃত করা হলো:

বিবরণ :	লক্ষ টাকা			
	২০২০-২০২১	শতাংশ	২০১৯-২০২০	শতাংশ
১. প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	২৩,২৪৪.৪১	১০০.০০	১৬,৫৫৭.৬৭	১০০.০০
২. বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়	১৪,৬৯০.৮০	৬৩.২০	১৩,১৬০.২১	৭৯.৪৮
৩. মোট মুনাফা (১-২)	৮,৫৫৩.৬১	৩৬.৮০	৩,৩৯৭.৪৬	২০.৫২
৪. প্রশাসনিক ব্যয়	৪,৯২৬.০৭	২১.১৯	৪,৬৬২.৫৩	২৮.১৬
৫. আর্থিক ব্যয়	১৫.০২	০.০৬	৪.৫৯	০.০৩
৬. মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয়(৪+৫)	৪,৯৪১.০৯	২১.২৫	৪,৬৬৭.১২	২৮.১৯
৭. পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি) (৩-৬)	৩৬,১২.৫২	১৫.৫৫	(১২,৬৯.৬৬)	(৭.৬৭)
অপরিচালন আয় :				
৮. ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	১,২০০.৫১	৫.১৬	২,৬৬৫.৪৯	১৬.১০
৯. কর ও ডব্লিউপিপিএফ পূর্ব নিট মুনাফা (৭+৮)	৪,৮১৩.০৩	২০.৭১	১,৩৯৫.৮৩	৮.৪৩
১০. বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	২৪০.৬৫	১.০৪	৬৯.৭৯	০.৪২
১১. কর পূর্ব নিট মুনাফা (৯-১০)	৪,৫৭২.৩৮	১৯.৬৭	১,৩২৬.০৪	৮.০১
১২. আয়করের জন্য বরাদ্দ	১২৫৪.১০		২৭৬.০১	
১৩. বিলম্বিত কর (আয়) / খরচ	২২.৫০		(১২৩.২৪)	
১৪. বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১২+১৩)	১২৭৬.৬০	৫.৪৯	১৫২.৭৭	০.৯২
১৫. কর উত্তর নিট মুনাফা (১১-১৪)	৩,২৯৫.৭৮	১৪.১৮	১,১৭৩.২৭	৭.০৯
১৬. যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের সঞ্চিত মুনাফার জের	১১৮৭.৭৪		৭৬১.২০	
১৭. বন্টনযোগ্য মুনাফা / সমন্বয় (১৫+১৬)	৪,৪৮৩.৫২		১,৯৩৪.৪৭	
১৮. বাদঃ রাজস্ব সঞ্চিতি	(১০০০.০০)		(২০০.০০)	
১৯. বাদঃ প্রত্যাখিত লভ্যাংশ	(৪২৯.০০)		(৪১২.৫০)	
২০. বাদঃ মূলধন সঞ্চিতি	(১৫৫.৫৯)		(১৫৪.৭৯)	
২১. বাদঃ অন্যান্য সমন্বয়	(৬০০.০৭)		২০.৫৬	
মোটঃ	(২১,৮৪.৬৬)		(৭৪৬.৭৩)	
২২. সঞ্চিত মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য) (১৭- (১৮+১৯+২০+২১))	২২,৯৮.৮৬		১,১৮৭.৭৪	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব	১৬.০১%		৫.০৭%	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর	১১.৫৪%		৪.৪৯%	
শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	৯৯.৮৭		৩৫.৫৫	

আর্থিক বিশ্লেষণ :

ইআরএল ২০২০-২১ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগের অধিক প্রক্রিয়াজাতকরণ এবং সর্বোচ্চ ৩২.৯৬ কোটি টাকা কর পরবর্তী নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়। ২০২০-২১ অর্থবছরে ইআরএল এ শেয়ার প্রতি আয় (EPS) ৯৯.৮৭ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ১৮০.৯২ % বৃদ্ধি পেয়েছে।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর ৯৫৫ তম বোর্ড সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত মোতাবেক বিপিসি ও ইআরএল এর মধ্যে সম্পাদিত দ্বি-বার্ষিক চুক্তির আওতায় ২০২০-২১ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির সিডি ইউনিটে ত্রুভ অয়েল প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৪৯.০০ টাকা, এবিপি ইউনিটে আরসিও প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৪৪.০০ টাকা এবং এসসিপি ইউনিটে আরসিও প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১০৬.০০ টাকা নিধারণ করা হয়। চলতি অর্থবছরে কোম্পানির আয়করের জন্য বরাদ্দকৃত ১,২৫৪.১০ লক্ষ টাকা ও বিলম্বিত কর ২২.৫০ লক্ষ টাকাসহ মোট ১,২৭৬.৬০ লক্ষ টাকা কোম্পানির আয়কর খরচ হিসাবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। এছাড়া, বিপিসিকে সার্ভিস চার্জ বাবদ প্রদেয় প্রক্রিয়াজাতকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণের ভিত্তিতে লিটার প্রতি ০.০১ টাকা হারে মোট ১৮৭.৩৩ লক্ষ টাকা এবং ২৫ শতাংশ হারে প্রোডাক্ট ইমপ্রুভমেন্ট ইনসেন্টিভ রি-ইমবার্সমেন্ট বাবদ প্রাপ্য ১৬,৪৭.৬০ লক্ষ টাকা হিসাব করা হয়েছে। বিপিসি হতে প্রাপ্তব্য অন্যান্য আয় সমূহের হার পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় বহাল রাখা হয়েছে।

প্রণীত হিসাব পর্যালোচনার জন্য গত ১৪ মার্চ, ২০২২ তারিখে বিপিসি, ইআরএল ও বহিঃনিরীক্ষকবৃন্দের সমন্বয়ে একটি ত্রি-পক্ষীয় সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় কতিপয় পর্যবেক্ষণসহ সকল পক্ষের সম্মতিতে ২০২০-২১ অর্থবছরের হিসাব চূড়ান্ত করা হয়। চূড়ান্তভাবে, চলতি অর্থবছরের নিট আয় ৪৮,১৩.০৩ লক্ষ টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ২৪০.৬৫ লক্ষ টাকা এবং আয়কর বাবদ ১২,৭৬.৬০ লক্ষ টাকা বরাদ্দের পর অবশিষ্ট ৩,২৯৫.৭৮ লক্ষ টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সঞ্চিত মুনাফার জের ১১,৮৭.৭৪ লক্ষ টাকা যোগ করে প্রাপ্ত মোট ৪৪,৮৩.৫২ লক্ষ টাকা বটনযোগ্য মুনাফা হতে লভ্যাংশ বাবদ ১৩ শতাংশ হারে ৪২৯.০০ লক্ষ টাকা প্রদান, রাজস্ব সঞ্চিতি ও মূলধন সঞ্চিতিতে যথাক্রমে ১০,০০.০০ লক্ষ টাকা ও ১৫৫.৫৯ লক্ষ টাকা স্থানান্তর এবং ৬০০.০৭ লক্ষ টাকা ব্যয় সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ২২,৯৮.৮৬ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত মুনাফা হিসাবে হিসাবভুক্তকরণের জন্য পরিচালকমন্ডলী সুপারিশ করছে।

বিগত এক দশকের কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম

	২০১১-১২	২০১২-১৩	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১
ভেল প্রক্রিয়াকরণ (মেঃ টন) :										
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড	১১,৯০,৬০০	১০,৬০,৯০০	১২,০৪,৮০০	১২,৫২,২০০	১১,২৯,১৬০	১০,৯১,৬৬৫	১২,৪১,৭০০	১৪,১০,৪০০	১০,৭৮,৫৭০	১৫,৪৫,২৪০
সেকেন্ডারী কনভারশন গ্র্যান্ট	১,৯৫,৮৬০	২,৬২,৫০০	১,৯৪,২০৫	২,৭০,৭০০	২,৫৬,০১৫	৩,০৬,৮৫০	২,৪২,৪১৪	৩,০৫,০৪৫	২,৬৪,৬৮০	৪,৪৪,০৫০
এ্যাসলটিক বিটুমিন গ্র্যান্ট	১,০০,৬৮০	১,৪২,২১০	১,১৫,৬৪০	১,০১,৮৪৫	৬৫,২৫৫	১,১৭,০২৫	১,২৫,০২০	১,৪৪,৮৯০	৬৪,০০৫	১,১১,৭৮০
লক্ষ টাকা										
প্রক্রিয়াজাতকরণ বাকল আয়	১২১,৭৭.২২	১০৪,৪০.৪২	১২৯,৫০.০৭	১২০,৪৫.৮১	১৪৫,৪৯.৯০	১৮৪,১১.০৮	১৬২,২১.০০	১৯০,০৮.১৪	১৬,৫৫৭.৬৭	২০,২৪৪.৪১
বাদ : প্রক্রিয়াজাতকরণ ব্যয়	৯১,৭৫.৮৯	১০০,৯৫.৭৫	১০৫,০৪.৫৮	১০০,৯০.৬৮	১০২,১৬.৮৫	১২০,০১.৭৫	১১৭,০৫.০৬	১০৮,৮৫.৫১	১০,১৬০.২১	১৪,৬৯০.৮০
মোট মুনাফা	৩০,০১.৩৩	৩,৪৪.৬৭	২৪,৪৫.৪৯	১৯,৫৫.১৩	৪৩,৩৩.০৫	৬৪,০৯.৩৩	৪৫,১৫.৯৭	৮১,২৩.৬৩	৬,৩৯৭.৪৬	৫,৫৫৩.৬১
বাদ : প্রশাসনিক ব্যয়	২১,৬১.৫৮	২৪,৪১.৬০	২৬,৯৬.৫২	২৯,৫৬.৬৬	৩৬,৭২.৪৭	৪৮,০১.৪০	৪৪,৮৫.৪০	৫১,৬৮.৬১	৪,৬৬২.৫০	৪,৯২৬.০৭
আর্থিক ব্যয়	১,৬৪.৬৪	১,০৪.৭০	১,০৭.০৫	৭৯.৬৮	৫৬.৪৫	৩৬.২৪	১৯.৫৯	৬.৫৪	৪.৫৯	১৫.০২
	২০,২৬.২২	২,৫৮.৩৬	২,৪০.৮৭	৩,০৬.০৪	৪,০৬.৯২	৪,৮৭.৬৭	৪,০৪.৮৯	৫,৭৫.১৫	৪,৬৬৭.১২	৪,৯৪১.০৯
পরিচালন মুনাফা/(ক্ষতি)	৬,৭৫.১১	৭,৭১.০১	(৩,৫৫.৩৮)	(৭,৮৪.২১)	৩,০৪.১৬	১৫,১১.৬৬	১১.০৮	২,৪৭.৪৮	(১,২৬৯.৬৬)	০,৬১২.৫২
যোগ/(বাদ) :										
বিনিয়োগ বাকল ও অন্যান্য আয়	৬,৫৬.০৪	১১,৭২.১১	১০,৫৭.০০	১৬,৪০.৮১	১০,৮০.৮১	১২,২৪.৮১	১০,০০.০৭	৯,৭০.০০	২,৬৬৫.৪৯	১,২০০.৫১
পূর্ববর্তী বৎসরের জন্য সমন্বয়	৭৬.৬৪	(২,৬৮.৭৭)	৬.৪৫	২,৬০.৪৫	(৬৭.৮২)	(৮,৯৮.৯০)	০,০৯.৫৪	-	-	-
	৭,৬২.৬৮	৯,০৩.৩৪	১০,৬৩.৪৫	১৯,০৪.২৬	১০,১২.৯৯	৩,২৫.৮৮	১০,০৯.৬১	৯,৭০.০০	২,৬৬৫.৪৯	১,২০০.৫১
কর ও প্রদত্তপক্ষিত পূর্ণ নীট মুনাফা	১৪,০৭.৭৯	১৬,৭৪.৩৫	১০,০৮.০৭	১১,২০.০৫	১৩,১৭.১৫	১৮,৩৭.৫৪	১০,৮০.৬৯	১২,২০.৮১	১,৩৯৫.৮০	৪,৮১৩.০৩
বাদ : শ্রমিকদের লাভের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	৭০.০৯	৮৩.৭৪	৫০.৪০	৫৬.০০	৬৫.৮৬	৯১.৮৮	৬৯.০৫	৬১.০৪	৬৯.৭৯	২৪০.৬৫
করপূর্ব নীট লাভ	১৩,৩৭.৭০	১৫,৯০.৬১	৯,৫৭.৬৭	১০,৬৪.০৫	১২,৫১.২৯	১৭,৪৫.৬৬	১০,১৩.৬৪	১১,৫৯.৭৭	১,৩২৬.০১	৪,৫৭২.৩৮
লভ্যাংশ বন্টন	০,০০.০০	০,০০.০০	০,০০.০০	০,০০.০০	০,০০.০০	০,০০.০০	০,০০.০০	৪,১২.৫০	৪,১২.৫০	৪,২৯.০০
শতকরা হার	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১২.৫%	১২.৫%	১০%

সরকারি কোষাগারে অবদান :

আলোচ্য বছরে আয়দানি খাতে কাউন্স ডিউটি ৩০১.৪৬ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ৬৫৩.০৯ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপরিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৪১২.৫০ লক্ষ টাকা, ইন্স্যুরেন্স প্রিমিয়াম ৪০৬.০৭ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ৩৪.৩২ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবগারী তক্ক বাবদ ৫.৯৭ লক্ষ টাকা সহ কোম্পানি সর্বমোট ১৮,৪৩.৪১ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে অবদান রেখেছে।

উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন :

ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প

বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদা পূরণ, পরিশোধিত জ্বালানি তেলের আমদানি নির্ভরতা হ্রাস, জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ়করণ এবং দেশে অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সাশ্রয়ী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল উৎপাদনের জন্য বিপিসি কর্তৃক “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পটি গ্রহণ 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 প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতাসম্পন্ন ইআরএল এর নতুন একটি ইউনিট (ইআরএল ইউনিট-২) স্থাপন। এতে নিম্নলিখিত সুবিধাদি নিশ্চিত করা হবে:

- ❖ দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ় করা।
- ❖ অধিকতর পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি তেল উৎপাদন করা।
- ❖ পরিশোধিত জ্বালানি তেল (Finished Products) এর আমদানি নির্ভরতা হ্রাস করা।
- ❖ অভ্যন্তরীণ সম্পদ (ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড) দ্বারা দেশের বর্তমান এবং ভবিষ্যত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা পূরণ করা।
- ❖ সাশ্রয়ী উপায়ে অপরিশোধিত তেল পরিশোধন করে অধিক মূল্যের পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন।

খ) আর্থিক সংশ্লেষ

প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ১৯,৫৯,৭৮৭.৫৮ লক্ষ টাকা, যার সম্পূর্ণ অংশ বিপিসি কর্তৃক অর্থায়ন করা হবে। প্রকল্পের ইঞ্জিনিয়ারিং, প্রকিউরমেন্ট ও কন্সট্রাকশন (ইপিসি) এর প্রাক্কলিত ব্যয় ১৫,৯৮,৪০১.৫০ লক্ষ টাকা।

গ) কার্যক্রম:

প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত কার্যাবলি সম্পন্ন হবে:

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

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতি:

১. ১৫/১২/২০২১ তারিখ অর্থ মন্ত্রণালয়ের মনিটরিং সেল হতে “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের অনুকূলে লিকুইডিটি সার্টিফিকেট প্রদান করা হয়।
২. ২৪/০৪/২০২২ তারিখ “নিজস্ব তহবিলে বাস্তবায়নযোগ্য প্রকল্প প্রস্তাব বিবেচনার জন্য কমিটি”র সভা অনুষ্ঠিত হয়। সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ডিপিসি পুনর্গঠন করে ১১/০৫/২০২২ তারিখ বিপিসি’তে প্রেরণ করা হয়েছে।
৩. প্রকল্পের ইপিসি কাজের জন্য টেকনিপ, ফ্রান্স-এর সাথে আলোচনা চলমান রয়েছে।
৪. প্রকল্পের জন্য মোট ৬৪.১২৭ একর জমি (জিইএম কো: লি: হতে ৪৫ একর, পিওসিএল হতে ১১.৬২৭ একর এবং ৭.৫ একর সরকারী জমি) লীজ গ্রহণ করা হয়েছে। ইআরএল প্রাসনে অবস্থিত ৫৯ একর জমি এবং অধীগ্রহণকৃত ৬৪.১২৭ একর জমি মিলিয়ে মোট ১২৩.১২৭ একর জমিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হবে।

“ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের সহায়ক প্রকল্পসমূহ:

ক. ফীড সার্ভিসেস ফর দ্যা ইলটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২:

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে টেকনিপ, ফ্রান্স কে ১৮/০১/২০১৭ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।
২. টেকনিপ ফীড (FEED) পর্যায়ে সাকল ডকুমেন্ট জমা দিয়েছে।
৩. ফীড সার্ভিসেস প্রকল্পের সময়সীমা জুন ২০২২ পর্যন্ত বিদ্যমান আছে। বর্তমানে লাইসেন্সরদের সাথে Novation সংক্রান্ত কার্যাদি চলমান আছে।

খ. পিএমসি সার্ভিসেস ফর দ্যা ইলটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২:

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে ইঞ্জিনিয়ার্স ইন্ডিয়া লিমিটেড (ইআইএল), ভারত কে ১৯/০৪/২০১৬ তারিখে নিয়োগ দেয়া হয়েছে। পরবর্তীতে ১০ আগস্ট, ২০২০ তারিখে উক্ত চুক্তি নবায়ন করা হয়েছে।
২. পিএমসি প্রকল্পের আরটিএপিপি মন্ত্রণালয় কর্তৃক ১৯ মে ২০২০ তারিখ অনুমোদিত হয়েছে। এতে প্রকল্পের মেয়াদ অনুমোদন করা হয়েছে এপ্রিল ২০১৬ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত।
৩. ইআইএল এর কস্ট এস্টিমেটের উপর ভিত্তি করে “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের ডিপিসি প্রস্তুত করা হয়েছে।

ইলটলেশন অব সিস্টেম পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন প্রকল্প

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরও অধিকতর নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত জুড অয়েল এবং ফিনিসড প্রোডাক্ট স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস করার উদ্দেশ্যে বাংলাদেশ সরকার “ইনস্টলেশন অব সিস্টেম পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পটি বাস্তবায়নের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে। বাংলাদেশ ও চীন সরকারের মধ্যে জি-টু-জি ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। প্রস্তাবিত সর্বাধুনিক প্রযুক্তির “সিস্টেম পয়েন্ট মুরিং” কক্সবাজার জেলার অন্তর্গত মহেশখালি উপজেলার মহেশখালি ঘাঁড়ের পশ্চিমপার্শ্ব গভীর সমুদ্রে স্থাপিত হবে। উক্ত মুরিংটি ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালি এলাকায় নির্মিতব্য স্টোরেজ ট্যাংক টার্মিনালের সাথে সংযুক্ত থাকবে। আমদানিকৃত জুড অয়েল এবং ডিজেল পরিবহনকারী জাহাজ থেকে পাম্প করে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে স্টোরেজ ট্যাংক জমা করা হবে। পরবর্তীতে উক্ত স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাম্পিং করে জুড অয়েল ও ডিজেল ১৮ ইঞ্চি ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মূল স্থাপনা চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-এ সরবরাহ করা হবে।

ক) উদ্দেশ্য:

- আমদানিকৃত জুড অয়েল ও ফিনিসড প্রোডাক্টস সহজে খালাস নিশ্চিত করা;
- জুড অয়েল ও এইচএসডি (হাই স্পিড ডিজেল) খালাসকরণের সময় হ্রাস করা; ১,২০,০০০ ডিভলিউটি (ডেড ওয়েট

টনেজ) ক্রুড অয়েল ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যাপ্তি হবে ৪৮ ঘণ্টা এবং ৭০,০০০ ডিডব্লিউটি এইচএসডি ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যাপ্তি হবে ২৮ ঘণ্টা;

- লাইটারেজ অপারেশন সংশ্লিষ্ট খরচ কমানো;
- দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা বৃদ্ধি করা; এটি ইআরএল'র বাৎসরিক প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ১.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে ৪.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টনে বৃদ্ধিতে সহায়তা করা;
- মহেশখালিতে স্টোরেজ ট্যাংক স্থাপন করা যেতলো ইআরএল'র জরুরী শাটডাউনকালীন সময়ে ব্যাকআপ হিসেবে ব্যবহৃত হবে। প্রতিটি ৫০,০০০ ঘন মিঃ নেট ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি ক্রুড অয়েল স্টোরেজ ট্যাংক এবং প্রতিটি ৩০,০০০ ঘন মিঃ নেট ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি এইচএসডি স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা বৃদ্ধি করা।

খ) আর্থিক সংশ্লেষঃ

প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ঃ

জিওবি	=	১২১,৯৮৭.৩৩ লক্ষ টাকা,
বিপিসি	=	৬৮,৪৯৯.৩৮ লক্ষ টাকা,
প্রকল্প সাহায্য	=	৪,৬৬,৩৪০.১৬ লক্ষ টাকা,
সর্বমোট	=	৬,৫৬,৮২৬.৮৭ লক্ষ টাকা

গ) কার্যক্রমঃ

- ১) এসপিএম ও পিএলইএম স্থাপন।
- ২) মোট অফশোর পাইপলাইন (অফশোর পাইপলাইন ১৩৫ কিঃ মিঃ + এইচডিডি ক্রসিং এর অফশোর অংশ ১১ কিঃ মিঃ) = ১৪৬ কিঃ মিঃ (আনুমানিক)।

মোট অনশোর পাইপলাইন = ৭৪ কিঃ মিঃ (আনুমানিক)।

সর্বমোট পাইপলাইন (১৮", ৩৬") = ২২০ কিঃ মিঃ (আনুমানিক)।

৩) এইচডিডি ক্রসিং।

- ৪) মহেশখালি এলাকায় পাম্পিং স্টেশন ও স্টোরেজ ট্যাংক স্থাপন : ৩ টি ক্রুড অয়েল (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৫০,০০০ ঘঃ মিঃ) ও ৩টি ডিজেল ট্যাংক (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ ঘঃ মিঃ), ব্লক ভালুভ স্টেশন, পিপিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, ক্ষাভা, মেইন ও বুটার পাম্প, জেনারেটর, সিকিউরিটি সিস্টেম ও ফায়ার ভেহিকেল, ফায়ার ওয়াটার নেটওয়ার্ক, পাম্প ও ওয়াটার স্টোরেজ সুবিধাদিসহ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম।

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতিঃ

- প্রকল্পের এইচডিডি'র অফশোর অংশসহ সম্পূর্ণ ১৪৬ কিলোমিটার অফশোর পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।
- অনশোরে প্রায় ৬৪ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। বাকি পাইপলাইন স্থাপনের কাজ চলমান আছে।
- প্রকল্পের পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) নির্মাণের জন্য মহেশখালিতে নির্বাচিত জায়গায় ভূমি উন্নয়নের কাজ প্রায় ৯৩% সম্পন্ন হয়েছে।
- স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে এবং ইতিমধ্যে ৬টি ট্যাংকের মেকানিক্যাল কাজ প্রায় ৮৫% সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া অন্যান্য অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান আছে।
- কুতুবদিয়া চ্যানেল এবং মাতারবাড়ি এ্যাপ্রোচ চ্যানেল অংশে Deep Post Trenching পদ্ধতিতে চারটি পাইপলাইন নির্ধারিত গভীরতায় স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- বিশেষায়িত বার্জ "EKA NUSANTARA 3000" ব্যবহারে বঙ্গোপসাগরের নির্ধারিত স্থানে এসপিএম বরা ও পাইপলাইন মেনিফোল্ড স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। টেস্টিং, জি-কমিশনিং ও কমিশনিং এর প্রকৃতি গ্রহণ করা হচ্ছে।
- প্রকল্প বাস্তবায়নের সার্বিক অগ্রগতি প্রায় ৭৮%।

❖ ডিজাইন, সাগ্রাই, ইন্সটলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টিডি ট্রান্সফার ফ্রো মিটার উইথ সুপারভাইজরি কন্ট্রোল এট ইআরএল ট্যাংক ফার্ম।

ক) উদ্দেশ্যঃ

- ১) ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এ উৎপন্ন জ্বালানি তেল বিভিন্ন মার্কেটিং কোম্পানিতে সরবরাহ, রপ্তানি, আমদানিভব্য জ্বালানি তেল ও গ্যাস কনভেনসেট ইআরএল এ গ্রহণ ও সঠিকভাবে পরিমাপ করা।
- ২) আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহার করে ট্যাংক ফার্ম অপারেশন ও সেফটি উন্নত করা, সিস্টেম লস কমানো
- ৩) পরিচালন সময় কমানো।
- ৪) অপারেটিং কস্ট কমানোর মাধ্যমে মোট ব্যয় সাশ্রয় ও আর্থ সামাজিক উন্নয়ন করা।

খ) আর্থিক সংশ্লেষণঃ

অনুমোদিত মোট প্রকল্প ব্যয়	-	৮,৪৫২.৪৫ লক্ষ টাকা
বৈদেশিক মুদ্রা	-	৭,১৮১.৩০ লক্ষ টাকা
স্থানীয় মুদ্রা	-	১,২৭১.১৫ লক্ষ টাকা
২০২১-২২ অর্থ বছরে বরাদ্দ	-	৩০০.০০ লক্ষ টাকা
মার্চ ২০২২ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত ব্যয়	-	৫৪.৭৬ লক্ষ টাকা
২০২১-২২ অর্থ বছরে অর্থ ছাড়	-	৮৩০.৪০ লক্ষ টাকা
অর্থায়ন	-	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

গ) কার্যক্রমঃ

- ❑ ভূমি উন্নয়ন, কন্ট্রোল রুম অবকাঠামো নির্মাণ।
- ❑ ফিড সহ ফ্রো-মিটার, স্মল ভলিউম প্রভার, অটোমেটিক ভালব, সার্ভার ও সার্ভার রেক, এইচ এম আই প্যানেল, ইমার্জেন্সী সার্কিটব্রেক সিস্টেম ও পি.এল.সি প্যানেল স্থাপন।
- ❑ অয়েল সেক্টর ফাইবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন।

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতিঃ

- ১। জানুয়ারি'২০২২ হতে কন্ট্রোল রুম নির্মাণের কাজ শুরু করা হয়েছে।
- ২। মার্চ'২০২২ হতে ফ্রো মিটার ফিড তৈরীর কাজ ঠিকাদার কর্তৃক নিজস্ব স্থাপনায় শুরু করা হয়েছে।
- ৩। ঠিকাদার কর্তৃক অটোমেটিক ভালব এর ১ম চালান সরবরাহ করা হয়েছে যা ২৬/০৪/২০২২ তারিখে চট্টগ্রাম বন্দরে এসে পৌঁছেছে।
- ৪। এমএস পাইপ লাইন স্থাপনের নিমিত্ত পাইপ ক্রয়ে সরবরাহকারীর অনুকূলে কার্বাদেশ ইস্যু করা হয়েছে।
- ৫। কন্ট্রোল সিস্টেম ডিজাইন চূড়ান্তকরণের কাজ চলছে।
- ৬। অয়েল সেক্টর ফাইবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক চূড়ান্তকরণে সার্ভে সম্পন্ন হয়েছে। ডিজাইন চূড়ান্তকরণের কাজ চলছে।

অন্যান্য প্রকল্পসমূহঃ

প্রসেস বয়লার পরিবর্তন, কুলিং টাওয়ার স্থাপন, ইন্সুলেট ট্রিটমেন্ট প্র্যান্ট স্থাপন, সুইচগিয়ার প্যানেল পরিবর্তন ও ল্যাবরেটরি ভবন সম্প্রসারণসহ একাধিক উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায় যে, এর ফলে প্র্যান্টের উৎপাদন কার্যক্রম নিরবচ্ছিন্নভাবে অব্যাহত রাখা সম্ভব হবে, পণ্যের উৎপাদন ও গুণগত মান বৃদ্ধি পাবে এবং পরিবেশ সুরক্ষায়ও অধিকতর সক্ষমতা অর্জন সম্ভবপর হবে।

শ্রমিক/কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্কঃ

আলোচ্য ২০২০-২১ অর্থবছরে ইআরএল এর সার্বিক কর্মকান্ড সুশৃঙ্খল ও শোভন কর্মপরিবেশে সফলতার সাথে সমাপ্ত হয়। ঐতিহ্যগতভাবে আলোচ্য বছরেও কোম্পানিতে সুস্থ শিল্প সম্পর্ক বিরাজমান ছিল এবং শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক ছিল সৌহার্দপূর্ণ। পারস্পরিক সম্পর্ক, দায়িত্ববোধ ও কর্মপরিবেশ ছিল প্রশংসনীয়।

পরিচালকমন্ডলীর অবসর গ্রহণ ও নিবর্তন :

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 তুলনামূলকভাবে সর্বাপেক্ষা বেশি সময়কাল পরিচালক পদে অধিষ্ঠিত থাকায় জনাব শামীম আহমেদ এবং জনাব মোঃ লোকমান পরিচালনা পর্ষদ 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 পরিচালকদ্বয় জনাব শামীম আহমেদ এবং জনাব মোঃ লোকমান পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

নিরীক্ষক নিয়োগ :

মেসার্স বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স এম আর এইচ দে এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক ছিলেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় তারা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির আর্টিক্যাল অব অ্যাসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী মেসার্স বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স এম আর এইচ দে এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২১-২২ অর্থবছরের কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। উভয় প্রতিষ্ঠান বার্ষিক অডিট ফি সর্বমোট ১,৮০,০০০/- টাকায় (সমভাবে বিভাজ্য) ভ্যাট ব্যতীত নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে সম্মত রয়েছে। বোর্ড কর্তৃক গ্রহণযোগ্য ও বিবেচিত হওয়ায় প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে পূর্বের শর্তাবলী অপরিবর্তিত রেখে নিয়োগ দেয়া যেতে পারে।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন :


২০২০-২১ অর্থবছরটি কোম্পানির জন্য একটি মাইলফলক স্থাপনের বছর। আপনারা ইতোমধ্যেই জেনেছেন যে, বৈশ্বিক মহামারী “কোভিড-১৯” জনিত কঠিন পরিস্থিতির মধ্যেও এ অর্থবছরে ৫৪ বছরের পুরাতন এই প্রতিষ্ঠানটি প্রথমবারের মতো উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগের অধিক প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে সর্বোচ্চ মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে। অনন্য এ অর্জনের সক্ষমতা প্রদান করায় আমি মহান আল্লাহ তায়ালার প্রতি শুকরিয়া আদায় করছি। পাশাপাশি ব্যবস্থাপনা পরিচালক এর নিবিড় তত্ত্বাবধানে কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড অত্যন্ত সন্তোষজনকভাবে সম্পন্ন হওয়ায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আমি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় সবাত্মক সহযোগিতা প্রদানের জন্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়সহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়সমূহ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, স্থানীয় প্রশাসন, বিভিন্ন সরকারি, আধা-সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠান এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণসহ পরিচালকমন্ডলীর সদস্যবৃন্দের প্রতি সবিশেষ কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২০-২১ অর্থবছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে


(এ বি এম আজাদ এনিসি)
চেয়ারম্যান

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS To the Shareholders at the 45th Annual General Meeting

Bismillahir Rahmanir Rahim.
Hon'ble Shareholders.
Assalmu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors, I convey the best wishes and welcome to the 45th 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, 2021. In context of ERL financial year 2020-21 bears distinct importance. On the auspicious moment of birth centenary of father of nation Bangabundu Sheikh Mujibur Rahman and Golden Jubilee of Independence, the lone 54 years old state owned crude oil refinery has refined more than installed capacity for the first time and achieved highest ever net profit after tax which stands at tk. 32.96 crores. Under adverse environment of worldwide covid-19 epidemic, ERL has reached historic milestone through this achievement. The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2020-21 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

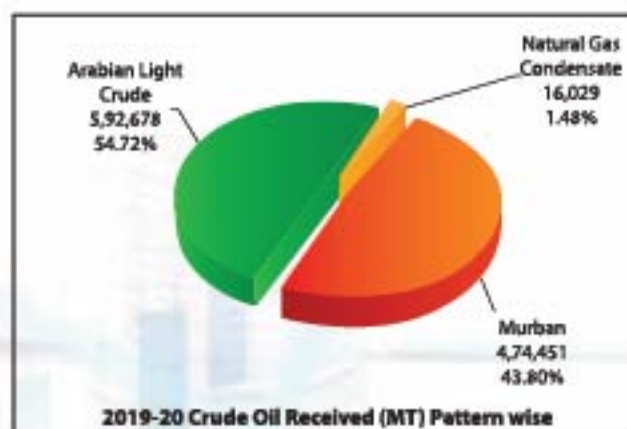
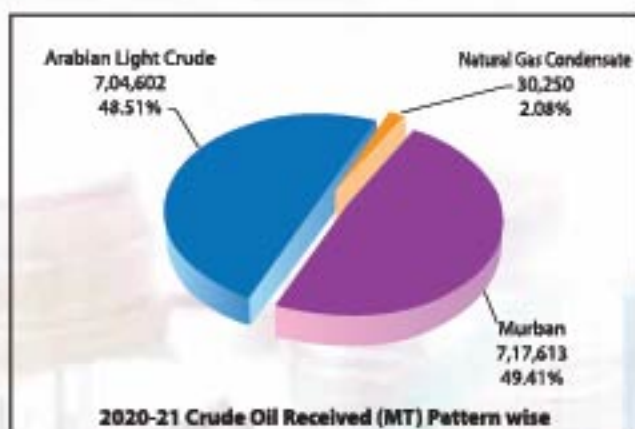
Crude oil available for process

Less: Disposal of Garbage

Less: Closing Stock

Processed Quantity

2020-2021		2019-2020	
M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
7,17,613	49.41	4,74,451	43.80
7,04,602	48.51	5,92,678	54.72
30,250	2.08	16,029	1.48
14,52,465	100.00	10,83,158	100.00
1,57,423		1,52,958	
16,09,888		12,36,116	
1,934		123	
62,714		1,57,423	
15,45,240		10,78,570	

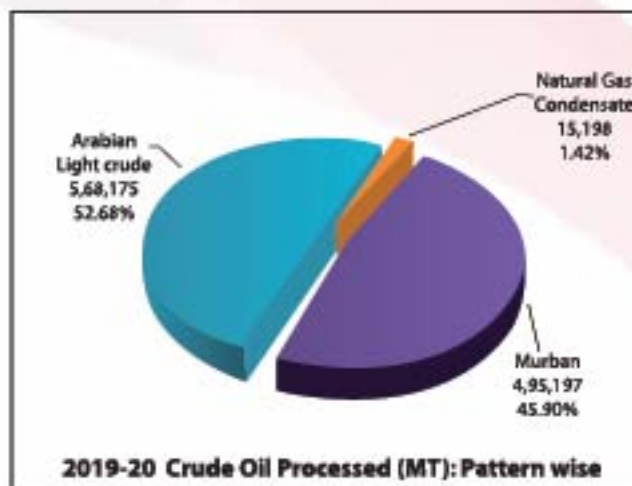
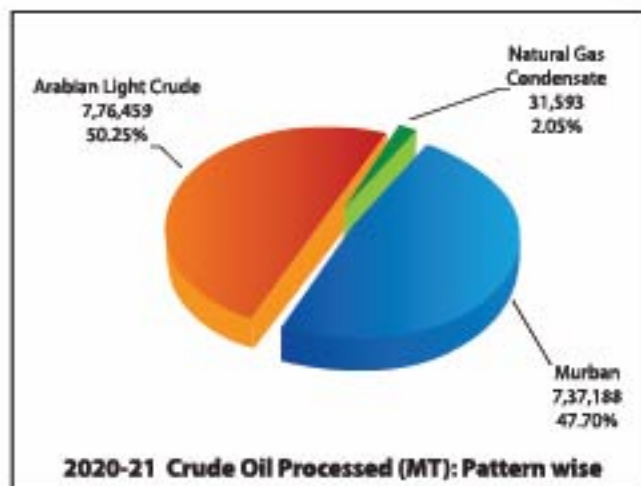


Crude Oil Processed :

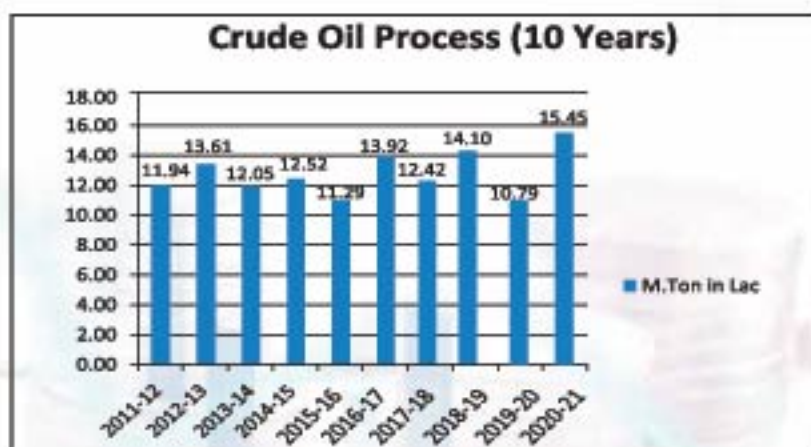
Murban
Arabian Light crude
Natural Gas Condensate (NGC)
Total Crude Processed

2020-2021	
M.Ton	Percentage
7,37,188	47.70
7,76,459	50.25
31,593	2.05
<u>15,45,240</u>	<u>100.00</u>

2019-2020	
M.Ton	Percentage
4,95,197	45.90
5,68,175	52.68
15,198	1.42
<u>10,78,570</u>	<u>100.00</u>



During the year total available quantity of crude oil 16,09,888 M.Ton was received for processing which comprises of imported 7,17,613 M.Ton. of Murban Crude, 7,04,602 M.Ton Arabian Light Crude, 30,250 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 1,57,423 M.Ton. Out of which 15,45,240 M.Ton was processed and 62,714 M.Ton remained as the closing stock in crude storage tanks. Besides this 1,934 M.Ton of garbage was disposed in this year.



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
Total	15,45,240.000	18,73,260.000	1,17,82,431	100.00	18,73,260.000	1,17,82,431	100.00

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

Production of CDU (Actual & Target) 2019-20

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	1,69,186.000	2,47,363.680	15,55,869	18.94	2,24,968.183	14,15,005	17.23
Mid Distillate	5,04,171.000	6,18,326.924	38,89,152	47.34	5,77,709.396	36,33,676	44.23
Bottom Distillate	3,75,061.000	4,03,777.927	25,39,682	30.92	4,66,759.280	29,35,823	35.74
R.F.Plus Gas Plus Loss	30,152.000	36,536.469	2,29,807	2.80	36,568.141	2,30,006	2.80
Total	10,78,570.000	13,06,005.000	82,14,510	100.00	13,06,005.000	82,14,510	100.00

Note : Difference Between Actual & Budgeted of Mid Distillate for Financial Year 2019-20. (47.34%-44.23%)=3.11%

Production Capacity:

Installed Capacity (Metric Ton)
Actual (Percentage)

2020-2021

15,00,000
103.02

2019-2020

15,00,000
71.90

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)
Actual (Percentage)

14,00,000
110.37

12,90,000
83.61

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

	2020-2021	2019-2020
HSD	62,281	30,630
HOBC	1,96,956	66,299
FO (HS)	-	-
Total Import	2,59,237	96,929

2) Secondary Conversion Plant (SCP) :

Feed received and quantity Processed :

Particular of Received:

Opening Stock
Plus: R.C.O. (From Refinery)
Less: R.C.O. Processed in S.C.P.
Closing Stock

Name of Products:

Naphtha
Gas Oil / Diesel
Furnace Oil

Total Output

Add: Gas Plus Loss (Shortage)

Total Throughput

2020-2021		2019-2020	
M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
20,634		5,723	
4,27,376		2,79,591	
4,44,350		2,64,680	
3,660		20,634	
218	0.05	231	0.09
37,620	8.47	23,160	8.75
3,96,332	89.19	2,35,317	88.90
4,34,170	97.71	2,58,708	97.74
10,180	2.29	5,972	2.26
4,44,350	100.00	2,64,680	100.00

Production Capacity:

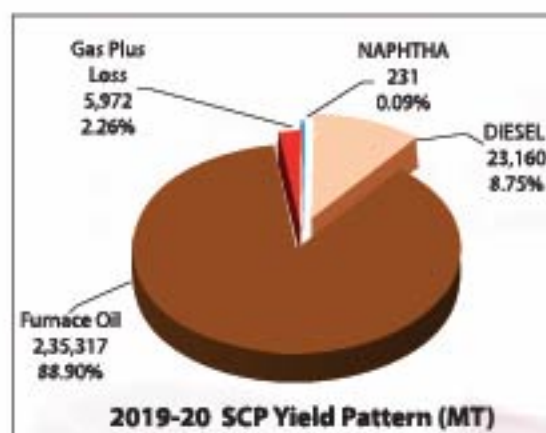
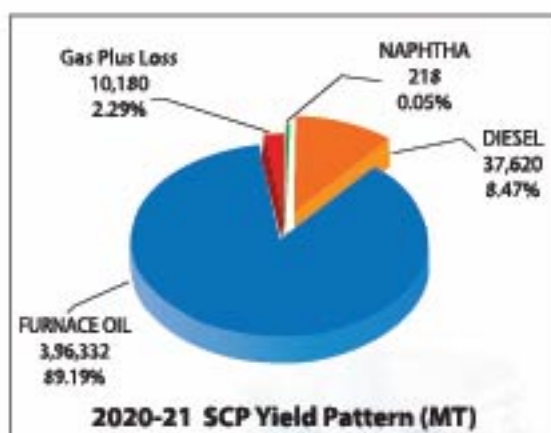
Installed Capacity (Metric ton)
Actual (Percentage)

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)
Actual (Percentage)

2020-2021
5,22,000
95.12
3,50,000
126.96

2019-2020
5,22,000
50.71
3,10,000
85.38



3) Asphaltic Bitumen Plant (ABP):

Production Activities in ABP

Particulars of Received :

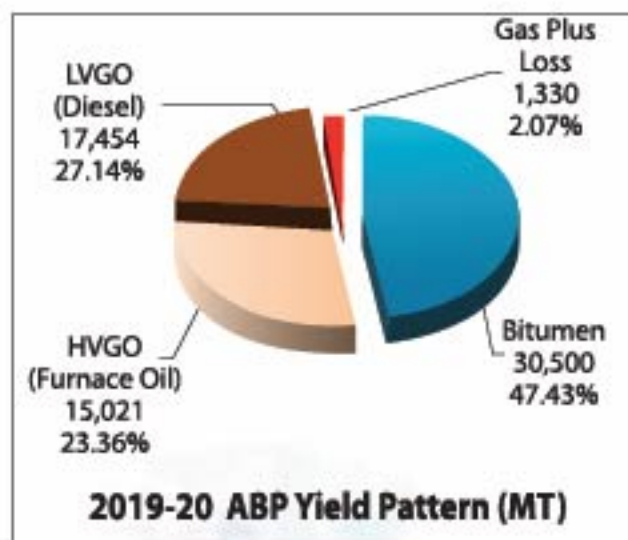
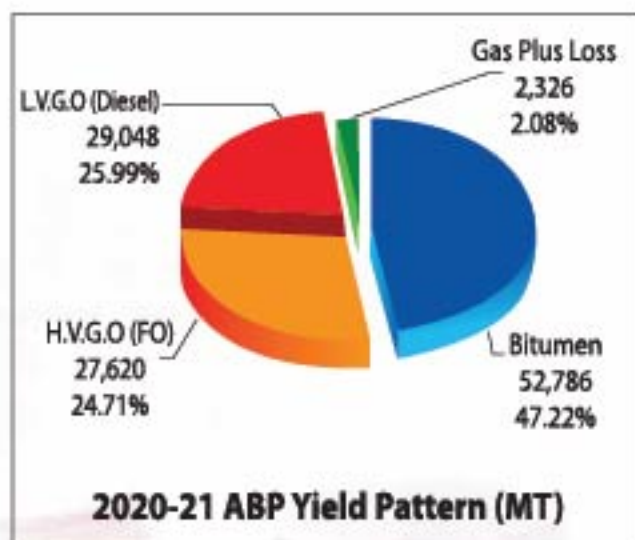
Opening Stock
Plus: R.C.O. (From Refinery)
Less: R.C.O. Processed in ABP
Closing Stock

Name of Products:

Bitumen
HVGO (Furnace Oil)
L.V.G.O. (Diesel)

Total Output
Add: Gas Plus Loss (Shortage)
Total Throughput

2020-2021		2019-2020	
M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
22,529		8,240	
97,351		78,594	
1,11,780		64,305	
8,100		22,529	
52,786	47.22	30,500	47.43
27,620	24.71	15,021	23.36
29,048	25.99	17,454	27.14
1,09,454	97.92	62,975	97.93
2,326	2.08	1,330	2.07
1,11,780	100.00	64,305	100.00



Production Capacity:

Installed Capacity (Metric ton)

Actual (Percentage)

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)

Actual (Percentage)

2020-2021

2,00,000

55.89

1,40,000

79.84

2019-2020

2,00,000

32.15

1,30,000

49.47

SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

During the year Production target of CDU was 14,00,000 M. Ton. Including opening stock of 1,57,423 M.Ton with 14,52,465 M.Ton imported crude oil and Local condensate. Total quantity of crude oil available for processing was 16,09,888 M.Ton. Crude oil Processed quantity was 15,45,240 M.Ton. which is 110.37% of Production target. Besides this 1,934 M. Ton garbage was disposed and 62,714 M. Ton crude oil remained as closing stock.

During the year total finished products were 21,11,713 M.Ton including opening balance 1,10,783 M.Ton and finished products produced in all units (CDU, ABP & SCP). Among the above products total 1,39,006 M. Ton was Exported locally where Naptha was 1,31,054 M. Ton and Furnace oil 7,952 M. Ton. Also 18,795 M. Ton Naptha has been exported. Finished products 13,65,002 M. Ton was delivered to four marketing companies (POCL, MPL, JOCL, SAOCL) and LPGL of Bangladesh Petroleum Corporation and 5,24,727 M. Ton RCO was transferred to ABP & SCP. For the production of ERL 17,065 M. Ton was used as Refinery Fuel and 46,190 M. Ton remained as closing stock. Besides 928 M. Ton remained as intermediate product.

FINANCIAL REFLECTS

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

Particulars	TAKA IN LAKH			
	2020-2021	Percentage	2019-2020	Percentage
Processing Income	2,32,44.41	100.00	16,557.67	100.00
Less: Processing Expenses	1,46,90.80	63.20	13,160.21	79.48
Gross Profit	85,53.61	36.80	3,397.46	20.52
Administrative Expenses	49,26.07	21.19	4,662.53	28.16
Financial Expenses	15.02	0.06	4.59	0.03
Total of Administrative & Financial Exp.	49,41.09	21.25	4,667.12	28.19
Operating Profit/(Loss)	36,12.52	15.55	(1,269.66)	(7.67)
Non-operating Income :				
Income from Investment in Bank & others	12,00.51	5.16	2,665.49	16.10
Net Profit Before Tax & WPP Fund	48,13.03	20.71	1,395.83	8.43
Less: Contribution to WPP Fund (5%)	2,40.65	1.04	69.79	0.42
Net Profit before Tax	45,72.38	19.67	1,326.04	8.01
Provision for Taxation	12,54.10		276.01	
Deferred Tax (Income)/Expenses	22.50		(123.24)	
Less: Income Tax expenses	12,76.60	5.49	152.77	0.92
Net Profit after Tax	32,95.78	14.18	1,173.27	7.09
Add: Retained earnings of the earlier year	11,87.74		761.20	
Profit Available for appropriation	44,83.52		1,934.47	
Less: Revenue Reserve	(10,00.00)		(2,00.00)	
Less : Proposed Dividend	(4,29.00)		(4,12.50)	
Less : Capital Reserve	(1,55.59)		(154.79)	
Less : Expenses & others adjustment	(6,00.07)		20.56	
Total :	(21,84.66)		(7,46.73)	
Retained Earning (for transfer to the next year)	22,98.86		1,187.74	
Return on Capital Employed (before Tax)	16.01%		5.07%	
Return on Capital Employed (after Tax)	11.54%		4.49%	
Earning per Share (taka)	99.87		35.55	

FINANCIAL ANALYSIS

For the first time of its 54 years old history ERL has processed more than its yearly installed capacity and has earned highest Tk. 32.96 crore tax after profit in the financial year 2020-21. In this fiscal year EPS of the company is Tk. 99.87 Which is 180.92% more than previous year.

For the year 2020-21 Processing fee Tk.149.00 per barrel crude oil processed in CD Unit, Tk.144.00 per barrel RCO processed in ABP unit, Tk. 106.00 per barrel RCO processed in SCP unit has been fixed by 955th BPC'S Board Meeting and under the bi-annual agreement signed between ERL & BPC. During this year total tax expense of Tk. 12,76.60 Lac has been accounted for which include current tax of Tk.12,54.10 lac and deffered tax expenses of Tk. 22.50 lac. Besides processing income has been calculated by deducting Tk.1,87.33 Lakh as BPC's service charge @ Tk. 0.01per Liter Crude oil treatment and the income against Product Improvement re-imbursment Tk. 16,47.60 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 14.03.2022 to review and analyze the audited draft final accounts for the year 2020-21. With few observision 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 240.65 lac and income tax expenses Tk. 12,76.60 Lac has been deducted from net income of Tk. 48,13.03 Lac and after adding previous year retained earings with the net profit after tax Tk. 32,95.78 lac total distributable profit stands Tk.4483,52 Lac, from which Tk. 429.00 Lac as 13% dividend, Tk 10,00.00 Lac as Revenue reserve , Tk.1,55.59 Lac as capital reserve and as expense adjustment Tk. 600.07 lac has been detucted and the rest Tk. 22,98.86 Lac has been recommended to account for as retained earnings.

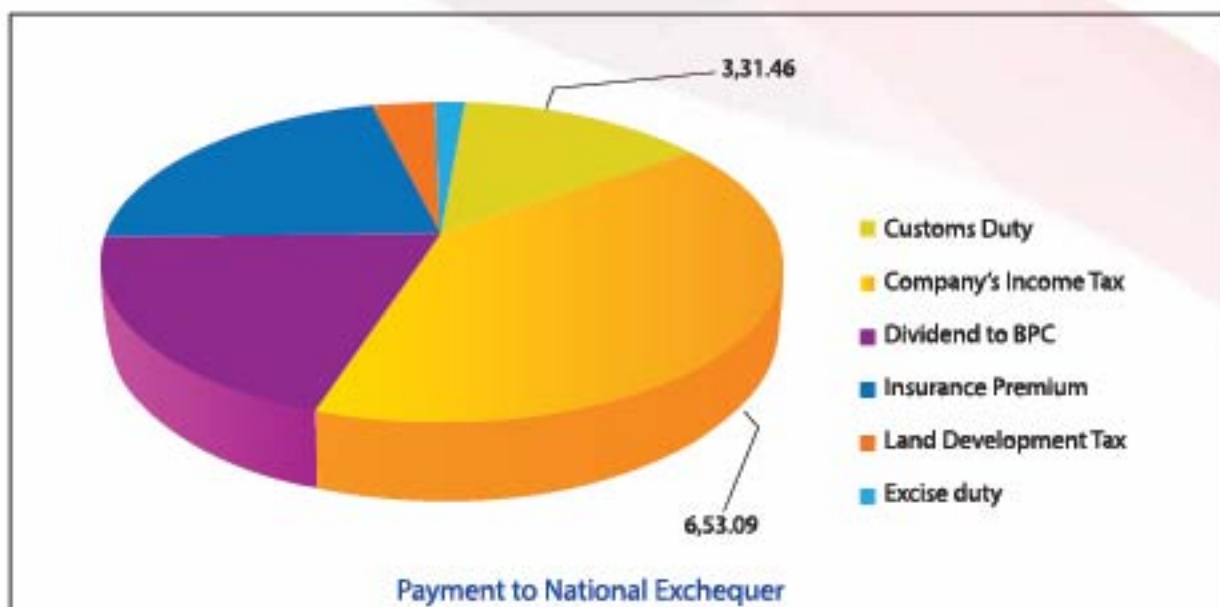
FINANCIAL PERFORMANCE OF THE COMPANY FOR LAST 10 YEARS

	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
Crude Oil Processed (MT) :										
ERL	11,93,600	13,60,900	12,04,800	12,52,200	11,29,160	13,91,665	12,41,730	14,10,400	10,78,570	15,45,240
SCP	1,95,860	2,62,530	1,94,205	2,70,700	2,56,315	3,36,850	2,42,414	3,35,345	2,64,680	4,44,350
ABP	1,33,680	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

	TAKA IN LAKH									
Processing Income	121,77.22	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
Less : Processing Exp.	91,75.89	100,95.75	105,04.58	100,93.68	102,16.85	120,31.75	117,05.06	138,85.51	13,160.21	1,46,90.80
Gross Profit	30,01.33	33,47.67	24,48.49	22,52.13	43,33.08	63,79.33	45,15.97	54,22.63	3,397.46	85,53.61
Less : Administrative Exp.	21,61.58	24,41.63	26,96.52	29,56.86	39,72.47	48,31.43	44,85.40	51,88.61	4,662.53	49,26.07
Financial Exp.	1,64.64	1,34.73	1,07.35	79.68	56.45	36.24	19.49	6.54	4.59	15.02
	23,26.22	25,76.36	28,03.87	30,36.34	40,28.92	48,67.67	45,04.89	51,75.15	4,667.12	49,41.09
Operating Profit/(Loss)	6,75.11	7,71.31	(3,55.38)	(7,84.21)	3,04.16	15,11.66	11.08	2,47.48	(1,269.66)	36,12.52
Add/(Less) :										
Interest and other Income	6,56.04	11,72.11	13,57.00	16,43.81	10,80.81	12,24.81	10,30.37	9,73.33	2,665.49	12,00.51
Adjustment in respect of earlier years	76.64	(2,68.77)	6.45	2,60.45	(67.82)	(8,98.93)	3,39.54	-	-	-
	7,32.68	9,03.34	13,63.45	19,04.26	10,12.99	3,25.88	13,69.91	9,73.33	2,665.49	12,00.51
Net Profit Before Tax & WPP Fund	14,07.79	16,74.65	10,08.07	11,20.05	13,17.15	18,37.54	13,80.99	12,20.81	1,395.83	48,13.03
Less : Contribution to WPP Fund (5%)	70.39	83.74	50.40	56.00	65.86	91.88	69.05	61.04	69.79	2,40.65
Net Profit before Tax	13,37.40	15,90.91	9,57.67	10,64.05	12,51.29	17,45.66	13,11.94	11,59.77	1,326.04	45,72.38
Dividend	3,30.00	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
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. 18,43.41 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. 3,31.46 Lakh, Company's Income Tax Tk. 6,53.09 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 412.50 Lakh, Insurance Premium Tk. 4,06.07 Lakh, Land Development Tax Tk. 34.32 Lakh & Excise duty on Fixed Deposit Tk. 5.97 Lakh.



DEVELOPMENT PROGRAMS & IMPLEMENTATION

"Installation of ERL Unit-2" project

To meet the growing demand for refined petroleum product in Bangladesh, to reduce the dependency on refined petroleum product imports and 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. With the implementation of the project, the annual production capacity of ERL will be increased 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.
- Produce more environmentally friendly fuel oil.
- Reduce import dependency on refined fuel oils.
- Meet the demand of present and future petroleum products of the country by internal resources (Eastern Refinery Limited).
- Production of high value petroleum products by refining crude oil in an economical way.

Financial involvement of the project:

- The total estimated cost of the project is BDT 1,959,787.58 Lakh. The estimated EPC (Engineering, Procurement and Construction) cost of the project is BDT 1,598,401.50 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. 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.
2. A meeting of "Committee for consideration of project proposals to be implemented with own funds" was held on 24/04/2022. As per the decision of the meeting, the DPP of the project has been restructured and sent to BPC on 11/05/2022.
3. Negotiations are underway with Technip, France for EPC work on the project.
4. A total of 64.127 acres of land (45 acres from GEM Co. Ltd., 11.627 acres from 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 the leased 64.127 acres of land.

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

A. FEED Services for the Installation of ERL Unit-2:

1. Technip, France has been appointed as the contractor of the project on 18/01/2017.
2. Technip has submitted all documents of FEED level.
3. The FEED Services project is valid until June 2022. The novation of the license agreements is currently under process.

B. PMC Services for the Installation of ERL Unit-2:

1. Engineers India Limited (EIL), India has been appointed as the contractor for the project on 19/04/2018. The agreement was subsequently renewed on August 10, 2020.
2. The RTAPP of PMC project was approved by the Ministry on May 19, 2020. The duration of the project has been approved from April 2018 to June 2024.
3. The DPP of "Installation of ERL Unit-2" project has been prepared based on EIL's cost estimate.

B) "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, amount will be around Tk 800 crores per 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.

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 M³ and 03 nos. HSD storage tanks each of gross capacity 30,000 M³ will be installed.

Mode of financing of the Project:

GoB	:	121987.33 Lac Taka
BPC	:	68499.38 Lac Taka
Project Aid	:	466340.16 Lac Taka
Total	:	656826.87 Lac Taka

Main features of the project:

- SPM and PLEM installation.
- Offshore Pipeline including HDD Offshore portion :146 km(approx.), Onshore Pipeline: 74 km(approx.)
Total pipeline : 220 km (approx.).
- Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossing.
- Pumping Station and Tank Farm: 03 nos. Crude Oil Tanks (each of net capacity 50,000 m³), 03 nos. HSD Tanks (each of net capacity 30,000 m³), Block Valve Station, Pigging System, Custody Metering System, SCADA, Main Pumps, Booster Pumps, Generators, Security System, Fire Fighting system including Fire Fighting Vehicle, Fire Water Network, Pumps and Water Storage Tank.

Project Progress :

- ❖ Total 146km Offshore pipelines including Offshore HDD have been laid.
- ❖ Approx. 66 km Onshore pipelines have been installed. Remaining pipeline installation work is ongoing.
- ❖ Almost 93% 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 storage tanks are ongoing and 85% mechanical work of total 06 nos. tanks have been finished. 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 300". Preparatory works for testing, pre-commissioning and commissioning are ongoing
- ❖ Overall physical progress of the project is 78% (approx.)

Design, supply installation, Testing and 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) Saving operational time
- 4) Total expense reduction through operating cost reduction and to ensure socio-economic development.

B. Financial involment:

Approved project cost	: Tk.8,452.45 lac
Foreign currency	: Tk7,181.30 lac
Local currency	: Tk 1,271.15 lac
Allocation in 2021-22	: Tk 300.00 lac
Accumulated expenses up to March'2022	: Tk 54.76 lac
Money released in 2021-22	: Tk 830.40 lac.
Financed by	: Bangladesh Petroleum Corporation

C. Main activities of the Project:

- 1) Land development, construction of control room structure
- 2) Installation of Flow meter with Skid, small volume prover, Automatic valve, server & server Rack, HMI panel, Emergency shutdown system and PLC panel
- 3) Installation of Oil sector fiber optical network

D. Upto date project progress:

1. Construction work of control room has been started since January 2022
2. Fabrication of the metering Skid in contractor's construction site has been started since March 2022.
3. First stage delivery of automatic valves has reached at Chittagong sea port on 26/4/2022
4. In order to install MS pipe-line purchase order to procure pipe has been issued in favour of supplier.
5. Finalization of Control System design is going on .
6. Surveying of Oil sector fiber optical network has been completed. Finalization of design is going on .

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 2020-21 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. Shamim Ahammed and Mr. Md. Lokman 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. Shamim Ahammed and Mr. Md. Lokman 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 2021-22. Both the firms have agreed to carry out audit work with a fee of Tk. 1,80,000.00 (One Lac eighty thousand taka only) annually which is equally divisible between the firm excluding VAT. As it is considered acceptable by the board, both the firms may be appointed keeping the previous conditions unchanged.

Acknowledgments and thanks:

Financial Year 2020-21 is a milestone year for the company. As you already know, despite the difficult situation caused by the global epidemic "Covid-19", the 54-year-old company for the first time this year has been able to achieve maximum profit by processing more than 100% of its production capacity. I am thankful to Allah Ta'ala for giving us the ability to achieve this unique goal.

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 2020-21 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



বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ, এমপি কে ফুল দিয়ে বরণ।



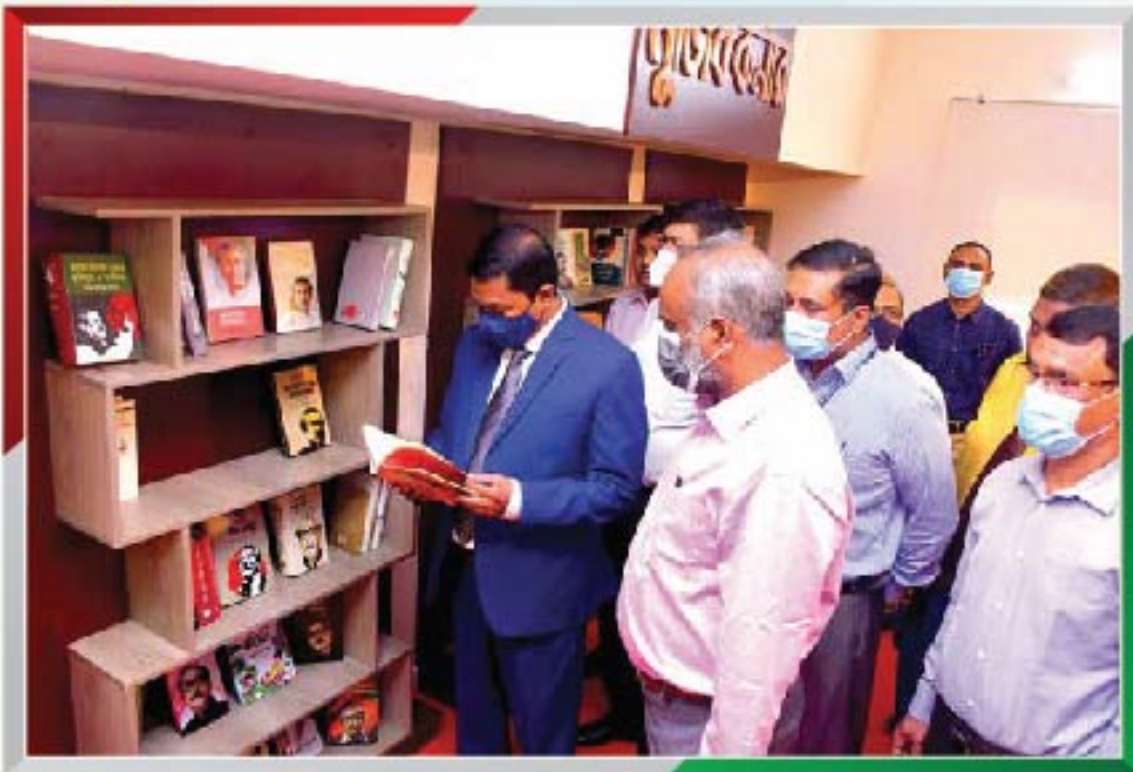
ড. আহমদ কায়কাউস, মুখ্য সচিব, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় কে ফুল দিয়ে বরণ।



ছালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন কে ফুল দিয়ে বরণ।



স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী ও মুজিব শতবর্ষ উপলক্ষে ইআরএল কর্তৃক স্থাপিত মুজিব কর্নার এর উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে প্রধান অতিথির বক্তব্য প্রদান করছেন জনাব এ বি এম আজাদ এনভিসি, চেয়ারম্যান, ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ ও চেয়ারম্যান (সচিব) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন।



ইআরএল কর্তৃক স্থাপিত 'মুজিব কর্নার' পরিদর্শন করছেন জনাব এ বি এম আজাদ এনভিসি, চেয়ারম্যান, ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ ও চেয়ারম্যান (সচিব) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ও অন্যান্য অতিথিবৃন্দ।



স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী ও মুজিব শতবর্ষ উপলক্ষে ইআরএল কর্তৃক স্থাপিত শেখ রাসেল কম্পিউটার ল্যাবের শুভ উদ্বোধন করছেন জনাব এ বি এম আজাদ এনভিসি, চেয়ারম্যান, ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ ও চেয়ারম্যান (সচিব) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন কর্তৃক ইআরএল-এ ফলজ বৃক্ষের চারা রোপন।



জনাব এ বি এম আজাদ এনভিসি, চেয়ারম্যান, ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ ও চেয়ারম্যান (সচিব) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন কর্তৃক ইআরএল-এ ফলজ বৃক্ষের চারা রোপন।



মহেশখালীতে নির্মাণাধীন এসপিএম প্রকল্পের পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম এর প্রিডি মডেল।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন
এর নেতৃত্বে প্রতিনিধি দলের এসপিএম বয়া পরিদর্শন।



গভীর সমুদ্রে স্থাপিত এসপিএম বয়া।

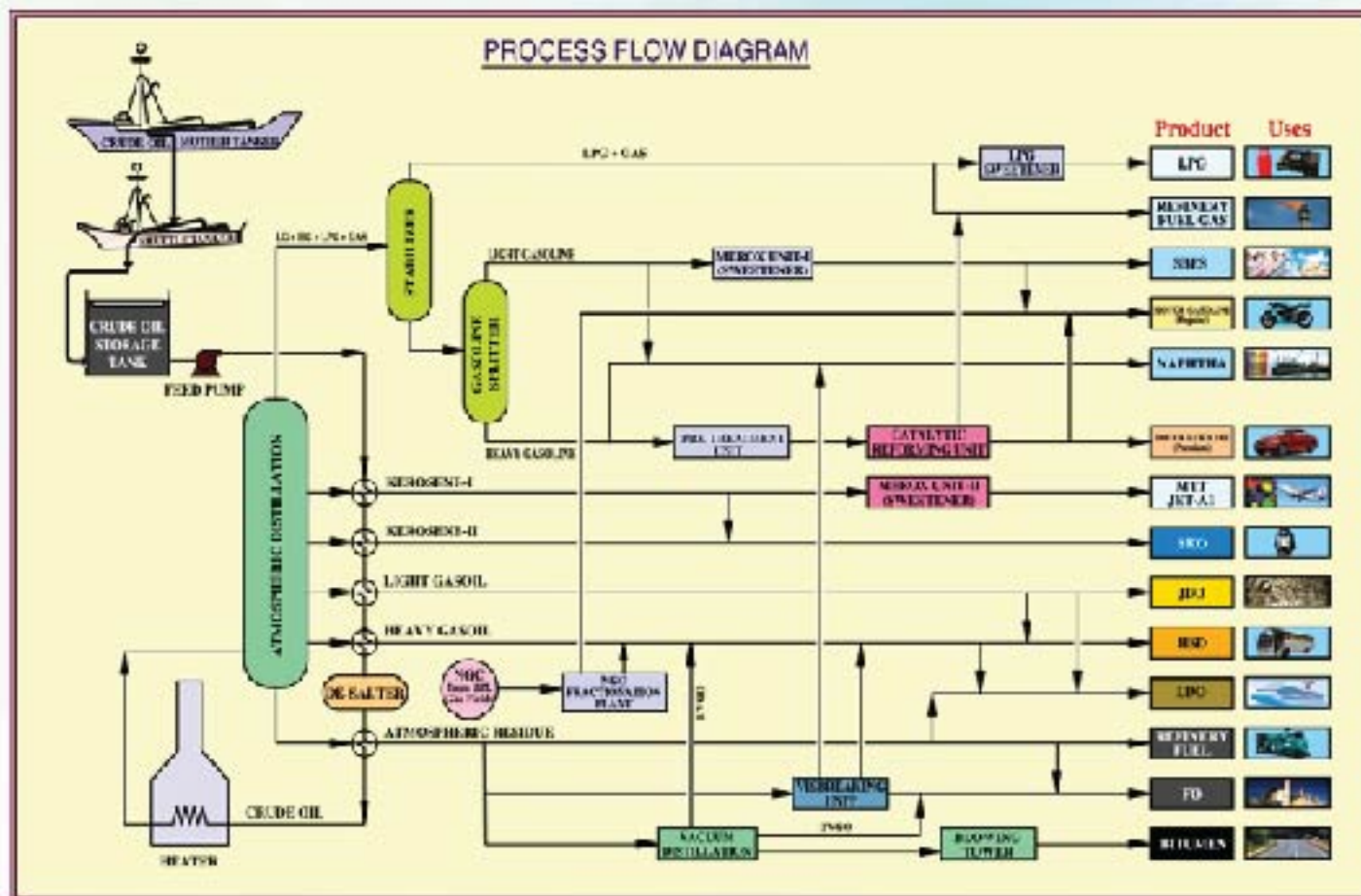


প্রস্তাবিত ইআরএল ইউনিট-২ এর সার্বিক প্রট গ্র্যান।



ইআরএল এ বাস্তবায়নধীন “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্সটলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল” শীর্ষক প্রকল্পের ফ্লো মিটার কিড এর নমুনা

Eastern Refinery Limited



ক্রুড ডিস্টিলেশন ইউনিটের প্রসেস ফ্লো ডায়াগ্রাম।

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, 2021 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, 2021 and the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act 1994, 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 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 an aggregate amount of Tk. 15.92 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 been 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, 2021 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 the 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, 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
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260620AS275797



Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260282AS729615



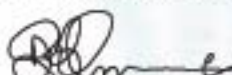
EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at June 30, 2021

	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2021	June 30, 2020
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.00	9,817.00	9,487.26
Capital Work-in-Progress	5.00	-	320.54
Deferred Gratuity		-	600.00
Total Non-Current Assets		9,817.00	10,407.80
Current Assets			
Inventories	6.00	8,728.06	8,456.36
Short Term Investment in Fixed Deposit	7.00	6,746.66	8,192.19
Accounts Receivable	8.00	747.11	760.46
Current Accounts with BPC	9.00	6,411.00	1,225.77
Loans & Advances	10.00	5,742.95	5,326.70
Deposits & Pre-Payments	11.00	397.61	322.70
Cash & Cash Equivalents	12.00	369.66	513.08
Total Current Assets		29,143.05	24,797.26
Total Assets		38,960.05	35,205.06
Equity And Liabilities			
Equity			
Share Capital	13.00	3,300.00	3,300.00
Capital Reserve	14.00	5,286.68	5,131.09
Revenue Reserve	15.00	9,848.92	8,848.92
Retained Earnings		2,727.86	1,187.74
Total Equity		21,163.46	18,467.75
Non Current Liabilities			
Long Term Loan	16.00	635.58	635.58
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)	17.00	5,405.20	5,704.35
Deferred Tax Liability	18.00	1,354.65	1,332.15
Total Non Current Liabilities		7,395.43	7,672.08
Current Liabilities			
Current A/C With BPC	19.00	2,606.00	2,476.98
Accounts Payable	20.00	3,297.31	2,719.68
Dividend Payable	21.00	412.50	825.00
Provision for Taxation	22.00	4,085.35	3,043.57
Total Current Liabilities		10,401.16	9,065.23
Total Liabilities		17,796.59	16,737.31
Total Equity And Liabilities		38,960.05	35,205.06

The annexed notes from 1 to 37 form an integral part of these financial statements.



(Md. Lokman)
Director

Chatogram,
May 26, 2022


Haradhan Dey, FCA
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260620AS275797

Signed in terms of our annexed report of same date.


(Shamim Ahamed)
Director


Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260282AS729615

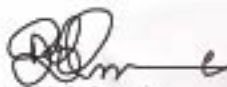
EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the year ended June 30, 2021

	NOTES	TAKA IN LAKH	
		June 30, 2021	June 30, 2020
Revenue	23.01	23,244.41	16,557.67
Processing Expenses	24.01	(14,690.80)	(13,160.21)
Gross Profit		8,553.61	3,397.46
Administrative Expenses	25.01	(4,926.07)	(4,662.53)
Financial Expenses	26.00	(15.02)	(4.59)
Operating Profit/(Loss)		3,612.52	(1,269.66)
Other Income	27.00	1,200.51	2,665.49
Net Profit/(Loss) before Taxation and W.P.P. Fund		4,813.03	1,395.83
Less: Contribution to W.P.P. Fund	28.00	240.65	69.79
Net Profit/(Loss) before Taxation		4,572.38	1,326.04
Provision for Income Tax			
Current Tax	22.01	(1,254.10)	(276.01)
Deferred Tax	18.00	(22.50)	123.24
Net Profit After Taxation		3,295.78	1,173.27
Balance brought Forward from Previous Year		1,187.74	761.20
Profit Available for Appropriation and Adjustment		4,483.52	1,934.47
Appropriation/Adjustment			
Revenue Reserve	15.00	(10,00.00)	(200.00)
Proposed Dividend	21.00	-	(412.50)
Capital Reserve	14.00	(155.59)	(154.79)
Adjustment against Expenses & Others		(600.07)	20.56
Retained Earnings Carried Forward		27,27.86	1,187.74
Earnings Per Share (EPS)	29.00	99.87	35.55

The annexed notes from 1 to 37 form an integral part of these financial statements.


(Md. Lokman)
Director

Chattogram,
May 26, 2022

Haradhan Dey, PCA
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260620AS275797

Signed in terms of our annexed report of same date.


(Shamim Ahamed)
Director

Gobinda Chandra Paul, PCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260282AS729615



EASTERN REFINERY LIMITED

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the year ended June 30, 2021

	TAKA IN LAKH				
	SHARE CAPITAL	CAPITAL RESERVE	REVENUE RESERVE	RETAINED EARNINGS	TOTAL AMOUNT
Balance as at July 01, 2019	3,300.00	4,976.30	8,648.92	761.20	17,686.42
Net Profit for the Year	-	-	-	1,173.27	1,173.27
Capital Reserve	-	154.79	-	(154.79)	-
For Expenses & Others	-	-	-	20.56	20.56
Revenue Reserve	-	-	200.00	(200.00)	-
Proposed Dividend	-	-	-	(412.50)	(412.50)
Balance as at June 30, 2020	3,300.00	5,131.09	8,848.92	1,187.74	18,467.75

	TAKA IN LAKH				
	SHARE CAPITAL	CAPITAL RESERVE	REVENUE RESERVE	RETAINED EARNINGS	TOTAL AMOUNT
Balance as at July 01, 2020	3,300.00	5,131.09	8,848.92	1,187.74	18,467.75
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	-	-	10,00.00	(10,00.00)	-
Proposed Dividend	-	-	-	-	-
Balance as at June 30, 2021	33,00.00	52,86.68	98,48.92	27,27.86	211,63.46


(Md. Lokman)
Director

Chattogram,
May 26, 2022

Haradhan Dey, FCA
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260620AS275797


(Shamim Ahamed)
Director

Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260282AS729615

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended June 30, 2021

A. Cash Flows from Operating Activities

Cash Received from Customers

Cash Paid to Creditors and Others

Net Cash Provided by / (Used in) Operating Activities

B. Cash Flows from Investing Activities

Addition of Property, Plant & Equipment

Disposal of Property, Plant & Equipment

Net cash Provided by / (Used in) Investing Activities

C. Cash Flows from Financing Activities

Capital Reserve

Expenses & Others Adjustment

Long Term Liabilities

Dividend Paid

Net Cash Provided by / (Used in) Financing Activities

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

E. Cash & Cash Equivalent at beginning of the year

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

TAKA IN LAKH	
June 30, 2021	June 30, 2020
23,257.75	16,596.09
(21,273.94)	(31,581.23)
1,983.81	(14,985.14)
(1,116.55)	(1,501.67)
1.89	1.28
(1,114.66)	(1,500.39)
155.59	154.79
(755.66)	(134.23)
-	(20.00)
(412.50)	-
(1,012.57)	0.56
(143.42)	(16,484.97)
513.08	16,998.05
369.66	513.08


(Md. Lokman)
Director

Chattogram,
May 26, 2022

Haradhan Dey, FCA
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260620AS275797


(Shamim Ahmed)
Director

Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2205260282AS729615



EASTERN REFINERY LIMITED

EASTERN REFINERY LIMITED

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2021

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 over seen 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) as adopted in Bangladesh by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh.

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:

- Statement of financial position as at 30 June 2021;
- Statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2021;
- Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2021;
- Statement of cash flows for the year ended 30 June 2021;
- Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

2.03 Other regulatory compliances

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

- 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 except investment in Property, Plant and Equipment which are measured at fair value.

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, 2020 to June 30, 2021 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.

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 disclosed in respect of the year ended on 30 June 2020 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 directors for significant transactions and events that have material effect within the framework of IAS-1 "Presentation of Financial Statements", in preparation and presentation of financial statements have been consistently applied throughout the year and were also consistent with those used in earlier years.

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

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

- 3.01 Consistency
- 3.02 Property, Plant and Equipment
- 3.03 Capital Work in Progress
- 3.04 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 2021 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the financial statements for the year ended 30 June 2020.

3.02 Property, Plant and Equipment

i) Recognition and Measurement

Property, plant and equipment are accounted for according to IAS 16 "Property, Plant and Equipment" at historical cost less cumulative 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) Pre-Operating Expenses and 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.

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.

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

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

<u>Category of Assets</u>	<u>Rate of Depreciation</u>
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.

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

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 2021.

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

Income Tax is calculated and provision is made in accordance with IAS 12 'Income taxes'. 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

Revenue from refining Crude oil and Export Handling Commission is measured at the fair value of the consideration received or receivable, trade discounts and rebates, if any. Revenue is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the buyer. Sales revenue is recognized when the goods are delivered.

Revenue from refining services shall be recognized in compliance with the requirements of IFRS 15 "Revenue from Contracts with Customers".

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.

3.13.01 After final acceptance the ROW treatment plant is transferred to fixed asset.



EASTERN REFINERY LIMITED

4.00 Property, Plant and Equipment - at Cost less Depreciation

Taka In Lakh

Particulars	COST				Rate of Depreciation (%)	DEPRECIATION				Written Down Value (WDV) at 30 June 2021
	Balance as on 01 July, 2020	Addition during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2021		Balance as on 01 July, 2020	Charged during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2021	
Freehold Land	135.04			135.04	0%	-	-		-	135.04
Building	2,180.39	69.31		2,249.70	2.5%	1,381.30	40.62		1,421.92	827.78
Refining Plant	3,662.64	-		3,662.64	5%	3,030.10	75.06		3,105.16	557.48
Service Plant	26,377.49	1,012.66		27,390.15	5%	18,937.69	536.52	-	19,474.21	7,915.94
Vehicle	623.03	-		623.03	20%	463.72	65.21		528.93	94.10
Furniture & Equipment	1,011.49	34.58	26.41	1,019.66	10%	690.02	67.51	24.52	733.01	286.65
Secondary Conversion Plant	35,952.39	-	-	35,952.39		35,952.38	-		35,952.38	0.01
Balance as at 30 June 2021	69,942.47	1,116.55	26.41	71,032.61		60,455.21	784.92	24.52	61,215.61	9,817.00
Balance as at 30 June 2020	71,608.16	1,501.67	3,167.36	69,942.47		59,860.20	725.13	130.12	60,455.21	9,487.26

Note(s)

Taka In Lakh

30 June 2021

30 June 2020

4.01 Total area of the land under the possession of ERL (including ERL Housing Estate) is 202.24 acres.

4.02 Addition to property, plant and equipment

Building

Factory Building	30.76	17.31
Office	11.18	18.86
Patenga H/Estate	-	3.74
Joy Pahar H/Estate	-	21.31
Canteen	7.32	-
Boundary Wall, Roads & Drains	18.00	-
Office/ W. Shed-RM 7	2.05	-
RCC Pavement of Sludge Pond 1, 2, 3	-	3.98
CC work at Cooling Tower	-	-
Tank Farm Operator's Building	-	-
	69.31	65.20

Service Plant

2 MW Diesel Generator	-	354.91
3 MW Stream Turbine	-	-
Inspection Equipment	38.05	140.87
Laboratory Equipment	23.40	106.67
Finished Product - Storage Tank	-	-
Steam Generator Supply Distribution (Boiler)	-	-
Water Line	5.90	63.38
Electrical Power Supply Distribution Equipment	4.64	178.80
Fire Equipment	-	12.81
Walkey Talky	-	-
Workshop Equipment	495.74	364.21
CCTV	-	-
Reverse Osmosis Plant	320.54	-
Instrument Equipment	33.18	54.48
CDP	-	-
LPG Spherical Tank	49.79	-
Electronic Access Control	-	-
Lawn Mower	-	-
Fork Lift	41.42	-
	1,012.66	1,276.13

Vehicle

Microbus / Pick-up-van	-	90.82
	-	90.82

Furniture & Equipment

Office Furniture	16.57	14.94
Office Equipment	15.80	34.30
Domestic, HE Furniture	2.21	18.88
Domestic, HE Equipment	-	1.40
	34.58	69.52
	1,116.55	1,501.67

4.03 Allocation of Depreciation Expense

Processing Expenses	636.25	573.52
Administrative Expenses	148.67	151.61
	784.92	725.13

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

5. Capital Work-in-Progress

ROW Treatment Plant

Note(s)

5.01

Taka in Lakh

30 June 2021

30 June 2020

-

320.54

-

320.54

Break up of Capital Work-in-Progress

Opening Balance

320.54

320.54

Addition during the year

-

-

320.54

320.54

Capitalization during the year

320.54

-

Closing Balance

-

320.54

5.01 ROW Treatment Plant

Opening Balance

320.54

320.54

Addition during the year

-

-

320.54

320.54

Capitalization during the year

320.54

-

Closing Balance

-

320.54

6.00 Inventories

Spares and Other Consumables

6.01

7,951.62

7,853.77

Other Chemicals

6.02

159.68

142.13

Diesel and Octane - for ERL Transport

6.03

9.41

6.06

Stores-in-Transit

6.04

587.61

434.66

Stores-in-Transit for regeneration catalysts

6.05

19.74

19.74

8,728.06

8,456.36

6.01 Spares and Other Consumables

Opening Balance

7,853.77

7,856.67

Add: Purchased during the year

1,278.56

1,899.54

9,132.33

9,756.21

Less: Consumption during the year

1,180.71

1,902.44

Closing Balance

7,951.62

7,853.77

6.02 Other Chemicals

Opening Balance

142.13

174.41

Add: Purchased during the year

307.49

236.36

449.62

410.77

Less: Consumption during the year

289.94

268.64

Closing Balance

159.68

142.13

6.03 Diesel and Octane - for ERL Transport

Opening Balance

6.06

8.39

Add: Purchased during the year

34.28

36.44

40.34

44.83

Less: Consumption during the year

30.93

38.77

Closing Balance

9.41

6.06

6.04 Stores-in-Transit

Opening Balance

434.66

171.61

Add: Purchased during the year

1,748.37

2,113.12

2,183.03

2,284.73

Less: Transferred during the year

1,595.42

1,850.07

Closing Balance

587.61

434.66

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2021	30 June 2020
6.05 Stores-in-Transit for regeneration catalysts			
Opening Balance		19.74	-
Add: Purchased during the year		-	19.74
		19.74	19.74
Less: Consumption during the year		-	-
Closing Balance		19.74	19.74
7.00 Short Term Investment in Fixed Deposit	Rate of Interest		
Pubali Bank Limited, Hadipara Branch	6.00%	1,193.45	1,107.56
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch	7.50%	1,033.46	345.16
AB Bank Limited, EPZ Branch	6.50%	102.11	813.11
Exim Bank Limited, Agrabad Branch	6.00%	46.49	43.19
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch	6.00%	3,117.09	3,905.54
Janata Bank Limited, Patenga Branch	6.00%	1,131.09	1,073.38
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch	6.00%	122.97	112.58
IFIC Bank Limited, Agrabad Branch	9.75%	-	612.06
Premier Bank Limited, Jubilee Road Branch	8.00%	-	179.61
		6,746.66	8,192.19
8.00 Accounts Receivable			
Interest Receivable on FDR	8.01	167.71	238.64
Berth Hire Income - CPA	8.02	389.30	342.28
Laboratory Testing Fees	8.03	93.94	57.60
Other Receivables	8.04	96.16	121.94
		747.11	760.46
8.01 Interest Receivable on FDR			
Opening Balance		238.64	203.08
Add: Interest accrued during the year		167.71	238.64
		406.35	441.72
Less: Interest received during the year		238.64	203.08
Closing Balance		167.71	238.64
8.02 Berth Hire Income - CPA			
Opening Balance		342.28	309.65
Add: Receivable from CPA during the year		47.02	32.63
		389.30	342.28
Less: Adjusted during the year		-	-
Closing Balance		389.30	342.28
8.03 Laboratory Testing Fees			
POCL A/C Laboratory Testing Fees	8.03.01	20.24	17.94
JOCL A/C Laboratory Testing Fees	8.03.02	8.80	12.82
MPL A/C Laboratory Testing Fees	8.03.03	15.59	11.49
Others A/C Laboratory Testing Fees	8.03.04	49.31	15.35
		93.94	57.60
8.03.01 POCL A/C Laboratory Testing Fees			
Opening Balance		17.94	20.64
Add: Bill During the year		16.54	25.91
		34.48	46.55
Less: Received during the year		14.24	28.61
Closing Balance		20.24	17.94

8.03.02 JOCL A/C Laboratory Testing Fees

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2021	30 June 2020
Opening Balance	12.82	15.23
Add: Bill During the year	0.70	6.89
	13.52	22.12
Less: Received during the year	4.72	9.30
Closing Balance	8.80	12.82

8.03.03 MPL A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance	11.49	27.62
Add: Bill During the year	6.88	4.78
	18.37	32.40
Less: Received during the year	2.78	20.91
Closing Balance	15.59	11.49

8.03.04 Others A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance	15.35	13.10
Add: Bill During the year	39.36	9.19
	54.71	22.29
Less: Received during the year	5.40	6.94
Closing Balance	49.31	15.35

8.04 Other Receivables

Fuel Consumption under Car Scheme	0.67	0.40
ERL Model High School	4.40	10.82
DOJ Rental Receivable from MJL	7.20	10.80
Jetty Throughput Charge Receivable	78.19	94.22
LP Gas against House Rent, Dhaka Liaison Office	5.70	5.70
	96.16	121.94

9.00 Current A/C with BPC

BPC C/A	9.01	6,276.05	1,087.61
Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)	9.02	134.95	138.16
		6,411.00	1,225.77

9.01 BPC C/A

Opening Balance	1,087.61	(135.11)
Add: Processing Fees Receivables	17,256.79	11,367.48
Product Improvement Re-imbursement	1,647.60	1,190.15
Processing Fee on RCO	1,082.30	597.98
Crude Oil Handling Commission	99.55	66.82
Export Handling Commission	104.84	65.91
Re-Imbursement of Utilities Cost	-	4,069.48
Processing Fee on SCP	3,201.88	1,812.39
Expenses incurred on behalf of BPC	538.10	545.80
	23,931.06	19,716.01
Sub-Total	25,018.67	19,580.90
Less: Processing Fee Received on Ad Hoc Basis	18,000.00	18,000.00
BPC's Management Fee	7.00	7.00
Used BPC's Fuel (FO)	697.47	483.77
Sales of Sludge	38.15	2.52
Sub-Total	18,742.62	18,493.29
Closing Balance	6,276.05	1,087.61

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2021	30 June 2020
9.02 Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)			
Current Account with BPC: Arow Condenser		-	4.79
Current Account with BPC: SPM with Double Pipe Line		51.14	52.64
Current Account with BPC: Pro-Boiler		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	0.13
Current Account with BPC: Hot Rolled Steel Sheet		0.95	-
Current Account with BPC: Motor Control Center & Distribution Panel		0.62	-
		134.95	138.16
10.00 Loans & Advances			
House Building Loan to Employees	10.01	345.13	310.58
Vehicles Loan to Employees	10.02	71.08	76.89
Advance for Purchases	10.03	259.16	338.59
Advance to Employees	10.04	948.01	950.21
Advance to Others	10.05	106.32	67.02
Advance Payment of Income Tax	10.06	3,973.81	3,533.04
Advance Payment of Employees Tax		39.23	50.28
Advance against Tax deduction from suppliers		0.03	-
Advance against PLS Bonus		-	0.03
Officers Association Fees		0.18	-
Cyclone Advance		-	0.04
ERL WPPF & Welfare A/C		-	0.02
		5,742.95	5,326.70
10.01 House Building Loan to Employees			
Opening Balance		310.58	267.28
Add: Loan paid during the year		106.28	101.66
Interest accrued during the year		12.62	9.84
		429.48	378.78
Less: Realized during the year		84.35	68.20
Closing Balance		345.13	310.58
10.02 Vehicles Loan to Employees			
Opening Balance		76.89	69.60
Add: Disbursed during the year		26.98	38.06
Interest accrued during the year		4.11	3.28
		107.98	110.94
Less: Realized during the year		36.90	34.05
Closing Balance		71.08	76.89
10.03 Advance for Purchases			
Opening Balance		338.59	274.79
Add: Advance during the year		303.49	657.02
		642.08	931.81
Less: Realized during the year		382.92	593.22
Closing Balance		259.16	338.59
10.04 Advance to Employees			
Opening Balance		950.21	409.73
Add: Disbursed during the year		818.38	881.36
		1,768.59	1,291.09
Less: Realized during the year		820.58	340.88
Closing Balance		948.01	950.21

10.05 Advance to Others

Opening Balance
Add: Disbursed during the year

Less: Realized during the year
Closing Balance

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2021	30 June 2020
	67.02	90.97
	64.64	69.38
	131.66	160.35
	25.34	93.33
	106.32	67.02

10.06 Advance Payment of Income Tax

Opening Balance
Add: Paid during the year

Less: Adjustment made during the year
Closing Balance

	3,533.04	2,990.35
	653.09	664.38
	4,186.13	3,654.73
	212.32	121.69
	3,973.81	3,533.04

Break up of advance payment of income tax

Income Year	Assessment Year	Advance Amount	Adjustment	Balance Amount	Balance Amount
1971-72 to 1988-89	1972-73 to 1989-90	767.12	-	767.12	767.12
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	664.38	212.32	452.06	664.38
2020-21	2021-22	653.09	-	653.09	-
Total		4,186.13	212.32	3,973.81	3,533.04

11.00 Deposits & Prepayments

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

11.01	317.89	251.42
	1.40	0.07
	20.94	25.49
	57.38	45.72
	397.61	322.70

11.01 Pre-paid Insurance Premium

Pre-paid Insurance - SBC
Pre-paid Insurance - JBC

	217.89	151.42
	100.00	100.00
	317.89	251.42

12.00 Cash & Cash Equivalents

Cash in Hand

Cash at Banks

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch, A/C.No-1995-00012

Basic Bank Limited, Khatungonj Branch, A/C.No-0416-00021

Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-813226

Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch, A/C.No-3600-0162

AB Bank Limited, CEPZ Branch, A/C.No-4105-22430

Janata Bank Limited, Patenga Road Branch, A/C.No-0135-00156

United Commercial Bank Limited, Port Branch, A/C.No-0492-00108

Prime Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-1453-14801

Trust Bank Limited, Naval Base Branch, A/C.No-0029-00125

Islami Bank Bangladesh Limited, Agrabad Branch, A/C.No-2050-7410

Bank Asia Limited, CEPZ Branch, A/C.No-0273-00023

Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-813352

Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch, A/C.No-813380

Bank Guarantee, Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch

Note(s)

Taka In Lakh

30 June 2021

30 June 2020

0.51

0.43

214.63

142.04

7.93

44.49

0.01

0.02

11.95

259.98

33.41

6.98

91.69

30.95

0.00

0.00

0.30

12.32

0.02

0.03

8.15

1.67

0.30

10.29

0.52

3.64

0.00

0.00

0.24

0.24

369.15

512.65

369.66

513.08

13.00 Share Capital

13.01 Authorised Share Capital

500 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each

50,000.00

50,000.00

13.02 Issued, Subscribed and Paid up Capital

33 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully paid up

3,300.00

3,300.00

As number of shareholdings, The Corporation (BPC) holds 3,299,994 shares and rest of the 6 shares hold by 6 Individual Shareholder.

14.00 Capital Reserve

Opening Balance

5,131.09

4,976.30

Add: Interest on FDR (Net Off Tax)

155.59

154.79

Closing Balance

5,286.68

5,131.09

15.00 Revenue Reserve

Opening Balance

8,848.92

8,648.92

Add: Transferred during the year

1,000.00

200.00

Closing Balance

9,848.92

8,848.92

16.00 Long Term Loan

Govt. ADP Loan

16.01

614.52

614.52

IDA Credit

16.02

21.06

21.06

635.58

635.58

16.01 Govt. ADP Loan

Naphtha Storage Tank (NST)

F.C. 376.61

L.C. -

376.61

376.61

Crude Reception Line from Oil Mooring-5 to ERL Tank Farm

87.23

-

87.23

87.23

Off Shore Oil Terminal

7.29

-

7.29

7.29

LPG Recovery Plant

38.00

-

38.00

38.00

ERL Rehabilitation Project

-

20.22

20.22

20.22

ERL (SCP) Modification Project

-

85.17

85.17

85.17

509.13

105.39

614.52

614.52

The terms of re-payment of the foreign currency loans of NST & Crude Reception Line ERL OM-5 have not yet been ascertained and/or communicated by BPC.

16.02 IDA Credit

Credit 1124-BD: Inspection of ERL Plant

The terms of agreement about repayment have not yet been ascertained by BPC.

Note(s)	Taka in Lakh	
	30 June 2021	30 June 2020
	21.06	21.06

17.00 Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)

Opening Balance

Add: Provision during the year

Less: Paid during the year

Closing Balance

5,704.35	5,614.21
1,100.00	1,100.00
6,804.35	6,714.21
1,399.15	1,009.86
5,405.20	5,704.35

18.00 Deferred Tax Liability

Opening Balance

Deferred Tax (Income)/Expenses for the year

Closing Balance

1,332.15	1,455.39
22.50	(123.24)
1,354.65	1,332.15

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

Tax Base of Fixed Assets

Net Taxable Temporary Differences

Deferred Tax Liability on effective tax rate (30%)

9,817.00	9,487.26
5,301.52	5,388.34
4,515.48	4,098.92
1,354.65	1,332.15

19.00 Current A/C With BPC

Current Accounts with BPC (Various Projects, Assets & Others)

19.01

2,606.00	2,476.98
2,606.00	2,476.98

19.01 Current Accounts with BPC (Various Projects, Assets & Others)

Current Account with BPC ERL Unit - 2

Current Account with BPC- CRS Coil & Others

Current Account with BPC complete centrifugal pump

Current Account with BPC cooling tower

Current Account with BPC JFTOT

Current Account with BPC Aerocondenser

Current Account with BPC Fire Fighting Vehicle

1,947.12	1,960.06
125.77	125.77
1.08	1.07
371.39	372.78
17.30	17.30
77.19	-
66.15	-
2,606.00	2,476.98

20.00 Accounts Payable

Workers Profit Participation Fund

Salaries & Wages Payable

Land Tax

Earnest & Security Money

Interest on Local & Foreign Currency Loan

Various Suppliers Payable

Other Payables

28.00

20.01

20.02

20.03

20.04

310.44	130.83
1,725.76	1,380.36
6.16	6.17
92.52	96.17
467.09	467.09
635.33	528.10
60.01	110.96
3,297.31	2,719.68

20.01 Salaries & Wages Payable

Opening Balance

Add: Provision during the Year

Less: Adjusted / Paid during the year

Closing Balance

1,380.36	1,366.14
5,560.42	5,408.31
6,940.78	6,774.45
5,215.02	5,394.09
1,725.76	1,380.36

	Note (s)	Taka in Lakh	
		30 June 2021	30 June 2020
20.02 Earnest & Security Money			
Opening Balance		96.17	110.82
Add: Received during the Year		36.35	41.21
		132.52	152.03
Less: Adjusted/paid during the year		40.00	55.86
Closing Balance		92.52	96.17
20.03 Various Suppliers Payable			
Accounts Payable		328.26	303.68
Karnaphuli Gas System Ltd.		307.07	221.72
Tax Payable - Deducted from Suppliers' Bill		-	0.98
VAT Deducted from Contractors' Bill		-	1.72
		635.33	528.10
20.04 Other Payables			
Audit Fees Payable		2.37	3.21
Provision for Services & Others		-	5.27
Legal fee payable		0.90	-
P.F Contribution (Employers)		0.13	20.73
P.F Contribution (Employees)		0.13	20.73
ERL Co-operative Society Ltd.		2.61	11.06
EREU		-	1.52
Benevolent Fund		44.50	41.98
Insurance Claim		0.04	0.04
Income Tax Payable - Employees		-	-
VAT Payable against Lab Testing Fee		-	0.90
VAT Payable against DOJ Jetty Rental Fee		-	0.27
Payable to Employee - AIT for Vehicles		9.31	5.25
ERL WPPF & Welfare A/C		0.02	-
		60.01	110.96
21.00 Dividend Payable			
Opening Balance		825.00	412.50
Add: Provision made during the year		-	412.50
		825.00	825.00
Less: Paid During the year		412.50	-
Closing Balance		412.50	825.00
22.00 Provision for Taxation			
Opening Balance		3,043.57	2,767.56
Add: Provision made during the year	22.01	1,254.10	276.01
		4,297.67	3,043.57
Less: Adjustment made during the year	22.01	212.32	-
Closing Balance		4,085.35	3,043.57

22.01 Break up of provision for taxation

Income Year	Assessment Year	Provision amount	Adjustment	Amount	Amount
1971-72 to 1979-80	1972-73 to 1980-81	983.71	-	983.71	983.71
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	276.01	212.32	63.69	276.01
2020-21	2021-22	1,254.10	-	1,254.10	
		4,297.67	212.32	4,085.35	3,043.57

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 2020-2021 (Corresponding the Assessment year 2021-2022) reveals an estimated taxable profit Tk. 4180.33 Lakh. Provision has been made Tk. 1254.10 Lakh as Tax for the current year i.e. accounting year 2020-2021 @ 30.00% on taxable profit of Tk. 4180.33 Lakh. An amount of Tk. 653.09 Lakh has been paid during the year as Advance Income tax. Advance Income Tax on Bank Interest on deposits under section 53F Tk. 8.55 Lakh, TDS against throughput charge & rental charge DOJ Tk. 4.01 Lakh, Laboratory Testing fess under Section 52 & Rule 16 Tk. 2.56 Lakh, income tax deduct at source from processing fee by BPC under sec 52 & rule 16 Tk. 540.00 Lakh, AIT against Co's vehicles as per SRO Tk 3.89 Lakh, Tk 34.13 Lakh paid on Import Materials, Tk 59.83 Lakh paid on FDR interest. TDS Pubali Bank Ltd. (Hadipara Br.) under Section 53A Tk. 0.12 Lakh. Excess Payment in the Financial Year 2019-20 of Tk. 2201.14 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 2021-22 (Corresponding Accounting year 2020-21) is under process and to be submitted accordingly.

23.01 REVENUE

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2021	30 June 2020
Processing Fees on CDU	23.02	17,103.50	11,367.48
Processing Fee on SCP	23.03	3,201.88	1,812.39
Processing Fee on RCO	23.04	1,082.30	597.98
Product Improvement Re-Imbursement	23.05	1,647.60	1,190.15
Export Handling Commission	23.06	104.84	65.91
Crude Oil Handling Commission	23.07	99.55	66.80
Income against increase of utilities cost		-	1,456.96
Bituminous Handling Commissions		4.74	-
		23,244.41	16,557.67

23.02 Processing Fees

Crude oil Processed 11,604,587 BBLs @ Tk. 149.00 per BBL
Less: Service Charge 1,873,260,000 Ltrs. @ Tk.0.01 per Ltr

17,290.83	11,498.08
187.33	130.60
17,103.50	11,367.48

Details has been shown under:

Particular	Quantity		Unit Tk		Amount	Amount
	BBL	KLs	BBL	KLs		
	A	B	C	D		
Crude Oil Processed (A*C)	11,604,587	1,873,260	149.00	923.03	17,290.83	11,498.08
Less: Service Charge (B*D)	11,604,587	1,873,260	1.61	10.00	187.33	130.60
Net Processing Fee					17,103.50	11,367.48

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 902,642.434 kilo. Liters/5,677,441 BBL are included in total processing quantity 1,873,260 Kilo Liters /11,604,587 BBL.

23.03 Processing Fee on SCP

SCP Processed 3,020,645 BBLs @ Tk.106 per BBL

3,201.88	1,812.39
-----------------	-----------------

23.04 Processing Fee on RCO

RCO Processed 751,599 BBLs @ Tk. 144.00 per BBL

1,082.30	597.98
-----------------	---------------

23.05 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.

23.06 Export Handling Commission

Export Handling quantity was 131,053.974 MTs @ Tk. 80 per MT

104.84	65.91
---------------	--------------

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

23.07 Crude Oil Handling Commission

Crude Oil Handled 11,567,444 BBLs

99.55	66.80
-------	-------

Break up of Crude Oil Handling Commission:

Quantity (BBLs)	Handling Loss (%)	Commission Rate (Tk.)	Taka
5,163,435	<0.2%	1.00	5,163,435
681,214.00	<0.19%	1.00	681,214
505.00	<0.18%	1.00	505
2,218,043	<0.28%	0.75	1,663,532
1,438,726	<0.26%	0.75	1,079,045
728,926.00	<0.3%	0.75	546,695
607,237.00	<0.23%	0.75	455,428
729,358.00	<0.5%	0.50	364,679
11,567,444			9,954,532

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.

24.01 PROCESSING EXPENSES

Salaries & Wages		4,602.23	4,296.43
Employees Other Expense		2,461.20	2,317.52
Chemical Consumed		332.59	285.04
Stores & Spares Consumed		1,040.92	1,146.43
Transport Expenses	24.02	440.07	401.44
Fuel & Power Expenses	24.03	712.80	521.74
Karnafully Gas		3,081.29	2,447.40
Insurance		242.93	225.00
Crude Oil Handling Expenses		5.73	5.77
Repair & Maintenance		774.35	730.30
Shutdown Expenses		309.29	173.14
Depreciation	4.03	636.25	573.52
Rm-7		46.12	18.43
Technical Assistance		0.08	15.05
Others		4.95	3.00
		14,690.80	13,160.21

24.02 Transport Expenses

Own	44.98	48.87
Hired— Conveyance Included	395.09	352.57
	440.07	401.44

24.03 Fuel & Power Expenses

Power	12.17	14.79
Water Charge	3.16	23.18
Consumption of BPC's Fuel (FO+LDO)	697.47	483.77
	712.80	521.74

	Note(s)	Taika In Lakh	
		30 June 2021	30 June 2020
25.01 Administrative Expenses			
Salaries & Wages		2,349.72	2,202.82
Employees Other Expense		1,244.32	1,189.18
Stores & Spares Consumed		8.83	20.46
Rent, Rates & Taxes		104.61	100.15
Repair & Maintenance		388.92	384.11
Insurance & Insurance staff welfare		245.77	249.07
Transport Expenses	25.02	220.03	200.72
Audit Fee	25.03	2.10	2.65
Legal & Professional Expenses		10.55	3.56
Travelling Expenses		17.14	19.89
Advertisement Exp. For Tender		57.74	46.58
Courtesy Advertisement		1.50	3.83
Depreciation	4.03	148.67	151.61
BPC Overhead		7.00	7.00
Postage, Telegram, Telex, Fax		2.08	0.95
Telephones		19.30	9.05
Printing and Stationary		40.19	26.21
Others		57.60	44.69
		4,926.07	4,662.53
25.02 Transport Expenses			
Own		22.49	24.44
Hired		197.54	176.28
		220.03	200.72
25.03 Audit Fee			
Eastern Refinery Ltd - Audit Fee		1.60	1.60
ERL PF Trust - Audit Fee		0.11	0.11
Company Tax & BPC Reconciliation		-	0.60
ERL WPP Fund - Audit Fee		0.07	0.07
ERL Gratuity Fund		0.32	0.27
		2.10	2.65
26.00 FINANCIAL EXPENSES			
Bank Charge		0.38	0.75
Bank Excise Duty		5.97	3.84
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)		8.67	-
		15.02	4.59
27.00 OTHER INCOME			
Interest on Bank Deposit		663.41	916.56
Laboratory Testing Fees		99.52	84.28
Berth Hire Income		47.03	32.63
Income from Tender Sale		22.19	11.82
DOJ Rental Income		7.20	10.80
DOJ Throughput Income		83.49	71.48
Recruitment Income		-	34.13
Miscellaneous Income		277.67	1,503.79
		1,200.51	2,665.49

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

Note(s)	Taka in Lakh	
	30 June 2021	30 June 2020
	130.83	61.04
	-	-
	130.83	61.04
	61.04	-
	69.79	61.04
	240.65	69.79
	310.44	130.83
	3,295.78	1,173.27
	33.00	33.00
	99.87	35.55

29.00 Earnings Per Share (EPS)

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

30.00 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 30th June 2021	Outstanding as on 30th June 2020
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	6,276.05	1,087.61
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	20.24	17.94
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	8.80	12.82
Meghna Petroleum Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	15.59	11.49

Note(s)

Taka In Lakh

30 June 2021

30 June 2020

31.00 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 employee benefits	6,951.95	6,499.25
Post employment benefits	1,399.15	1,009.86
	8,351.10	7,509.11

32.00 Directors' Remuneration

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

Name	Designation		
Dr. Ahmad Kaikaus	Chairman	0.63	0.11
Mr. Md. Abul Kalam Azad	Chairman	-	0.43
Mr. Md. Abu Bakar Siddique	Chairman	1.00	-
Mr. A.B.M. Azad NDC	Chairman	0.25	-
Mr. Md. Nazrul Islam NDC	Director	-	0.53
Mr. Md. Shamsur Rahman	Director	0.38	0.53
Mr. A.K. Mohiuddin Ahamed	Director	0.88	0.11
Mr. A.K.M. Fazlul Hoque	Director	0.88	-
Mr. S.M. Zakir Hossain	Director	0.50	-
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	1.63	0.53
Mr. Md.Zillur Rahman Chowdhury	Director	0.13	0.43
Mr. Samim Ahamed	Director	1.63	-
Mr. Md.Ilias Hossain	Director	0.50	-
Mr. Md. Lokman	Director	1.00	-
Mr. Md. Aktarul Hoque	Director	0.63	0.53
		10.04	3.20

33.00 Attendance status of Directors in Board Meetings

During the year ended 30 June 2021, 13 (Thirteen) board meetings were held. The attendance status of all the meetings are as follows:

Name of Director	Designation	Meeting Held	Attendance
Dr. Ahmad Kaikaus	Chairman	13	05
Mr. Md. Abu Bakar Siddique	Chairman	13	08
Mr. A.B.M. Azad NDC	Chairman	13	02
Mr. Md. Shamsur Rahman	Director	13	03
Mr. A.K. Mohiuddin Ahamed	Director	13	07
Mr. A.K.M. Fazlul Hoque	Director	13	07
Mr. S.M. Zakir Hossain	Director	13	04
Mr. Syed Mehdi Hasan	Director	13	13
Mr. Md.Zillur Rahman Chowdhury	Director	13	01
Mr. Samim Ahamed	Director	13	13
Mr. Md.Ilias Hossain	Director	13	04
Mr. Md. Lokman	Director	13	08
Mr. Md. Aktarul Hoque	Director	13	05

34.00 Financial Analysis

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

Particulars	IDEAL	2020-2021	Actual	2019-2020	Actual
Current Ratio:					
$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.50:1.00	$\frac{29,143.05}{10,401.16} =$	2.80:1	$\frac{24,797.26}{9,065.23} =$	2.73:1
Quick Ratio:					
$\frac{\text{Quick Assets/Liquidity Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.00:1.00	$\frac{20,414.99}{10,401.16} =$	1.96:1	$\frac{16,340.90}{9,065.23} =$	1.80:1
Proprietary Ratio:					
$\frac{\text{Shareholders Equity}}{\text{Total Assets}}$		$\frac{21,163.46}{38,960.05} =$	54.32%	$\frac{18,467.75}{35,205.06} =$	52.46%
Debt Equity Ratio:					
$\frac{\text{Long Terms Debts}}{\text{Shareholders Equity}}$	35:65	$\frac{635.58}{21,163.46} =$	3.48:96.52	$\frac{635.58}{18,467.75} =$	3.33:96.67
Net Worth Per Share:					
$\frac{\text{Total Net Worth}}{\text{Number of share Issued}}$		$\frac{21,163.46}{33.00} =$	641.32	$\frac{18,467.75}{33.00} =$	559.63
Gross profit Ratio:					
$\frac{\text{Gross profit}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{8,553.61}{23,244.41} =$	36.80%	$\frac{3,397.46}{16,557.67} =$	20.52%
Net profit Ratio:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{4,572.38}{23,244.41} =$	19.67%	$\frac{1,326.04}{16,557.67} =$	8.01%
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{4,572.38}{28,558.89} =$	16.01%	$\frac{1,326.04}{26,139.83} =$	5.07%
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{3,295.78}{28,558.89} =$	11.54%	$\frac{1,173.27}{26,139.83} =$	4.49%
Earning Per Share:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Number Of Share Issued}}$		$\frac{3,295.78}{33.00} =$	Tk. 99.87	$\frac{1,173.27}{33.00} =$	Tk.35.55

35.00 Events after the Statement of Financial Position Date

35.01 Proposed Dividend

During the year the Board of Directors in its 438 meeting held on 16.05.2022 proposed 13.00% dividend (Tk. 429.00 lac) on Paid up Capital.

36.00 Number of Employees and their remuneration

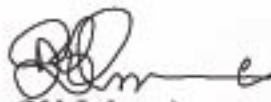
Employees received Salaries & Wages during the year ended June 30, 2021 are as follows:

	No of Employees
Below Tk. 3,000 per month	Nil
Tk. 3,000 & above per month	718

37.00 General

- These notes form an integral part of the annexed financial statements and accordingly therewith are to be read in conjunction.
- The figures in these financial statements have been rounded off to "decimals" of Lakh Taka.
- Where ever considered necessary, previous years figures have been re-arranged to conform to this year's presentation.

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


(Md. Lokman)
Director


(Shamim Ahamed)
Director

Statement of BPC Financed Project as on 30.06.2021 (Note no 9.02 & 19.01)

Name of Projects	Received from BPC TK.	Expenditure TK.	Closing Balance (30.06.21)	
			Receivable from BPC TK.	Payable to BPC TK.
Current Accounts with BPC-CRS Coil	247,955,000.00	235,378,298.98		12,576,701.02
Current Accounts with BPC-Storage Tank Repair & Maintenance (MS Plate)	38,320,000.00	40,388,322.40	2,068,322.40	-
Current Accounts with BPC-Repl. of Vacuum distillation column	311,380,012.79	311,380,012.79	-	-
Current Accounts with BPC-Custody Transfer Flow Meter with Supervisory Control at T.Fam	-	163,281.00	163,281.00	-
Current Account with BPC-Renovation of Reverse Osmosis Plant	13,186,375.00	13,186,375.00	-	-
Current Accounts with BPC-Pro-Boiler	184,700,000.00	190,692,283.79	5,992,283.79	-
Current Accounts with BPC-Complete Centrifugal Pump (Horoz)	51,009,712.03	50,901,993.05	-	107,718.98
Current Accounts with BPC-Cooling Tower	159,461,127.00	122,321,869.10	-	37,139,257.90
Current Accounts with BPC-JETOT	17,410,000.00	15,680,261.03	-	1,729,738.97
Current Accounts with BPC- Aerocondenser	49,601,127.00	41,882,539.01		7,718,587.99
Current Account with BPC-Hot Rolled Steel Sheet	-	94,710.00	94,710.00	-
Current Account with BPC-Fire Fighting Vehicle	28,760,240.00	22,145,488.81	-	6,614,751.19
Current Account with BPC-Motor control center & Distribution Panel	-	62,011.50	62,011.50	-

SALES REPORT

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					ELBL & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MPL	JOCL	LPGL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL	
LPG (ERL)	-	-	-	12,043.449	-	-	-	-	12,043.449
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	18,795.274	131,053.974	149,849.248
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MS (ERL)	23,429.271	28,259.638	22,865.993	-	-	-	-	-	74,554.902
MS (IMPORTED)	54,349.332	65,989.692	56,407.431	-	-	-	-	-	176,746.445
HOBC (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HOBC (IMPORTED)	3,880.847	7,903.604	5,221.885	-	-	-	-	-	17,006.336
MTT (ERL)	773.730	-	-	-	-	-	-	-	773.730
JP-1 (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SKO (ERL)	25,825.061	24,451.630	22,897.242	-	-	-	-	-	73,173.933
HSD (ERL)	111,484.158	338,667.731	272,360.766	-	-	-	-	-	722,512.655
HSD (IMPORTED)	12,530.259	31,526.807	30,563.484	-	-	-	-	-	74,620.550
JBO (ERL)	3,338.037	4,020.034	1,931.275	-	-	-	-	-	9,289.346
HSFO (ERL)	141,809.724	173,153.242	136,452.053	-	21,239.036	-	-	7,951.929	480,605.984
HSFO (IMPORTED)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BITUMEN (ERL) 80/100	1,822.195	16,017.720	2,824.555	-	3,225.740	397.500	-	-	24,287.710
BITUMEN (ERL) 60/70	13,343.800	9,212.550	5,047.765	-	1,499.275	1,081.600	-	-	30,184.990
TOTAL (ERL)	321,825.976	593,782.545	464,379.649	12,043.449	25,964.051	1,479.100	18,795.274	139,005.903	1,577,275.947
TOTAL (IMPORTED)	70,760.428	105,420.103	92,192.800	-	-	-	-	-	268,373.331
GRAND TOTAL	392,586.404	699,202.648	556,572.449	12,043.449	25,964.051	1,479.100	18,795.274	139,005.903	1,845,649.278





জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর
জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার
সুবর্ণজয়ন্তীর মাহেদ্রক্ষণে দেশের একমাত্র
রাষ্ট্রীয়ত্ব জালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ন
রিফাইনারী লিমিটেড ২০২০-২১ অর্থবছরে
প্রথমবারের মতো বার্ষিক পরিশোধন
সক্ষমতার শতভাগ (১৫ লক্ষ মে. টন)
অর্জন করায় জালানি ও খনিজ সম্পদ
বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব **জনাব**
মোঃ আনিছুর রহমান মন্ত্রণালয়ের পক্ষ
থেকে ২১/১১/২০২১ তারিখ ইস্টার্ন
রিফাইনারী লিমিটেড এর ব্যবস্থাপনা
পরিচালক **প্রকৌশলী মোঃ লোকমান**
এর হাতে 'সম্মাননা স্মারক' ও
'সম্মাননা সনদ' তুলে দেন।
অতীতপূর্ব অর্জনের জন্য এই অনন্য
স্বীকৃতিতে ইআরএল পরিবার

স্বাগতম ও গর্বিত



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
EASTERN REFINERY LIMITED
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি স্বতন্ত্র প্রতিষ্ঠান)





www.erl.com.bd