



৪৬তম বার্ষিক প্রতিবেদন

এবং

নিরীক্ষিত হিসাব

২০২১-২০২২

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



মাতৃভাষায়

আলোকিত হওয়ার
এই অগ্রযাত্রা যারা
শুরু করেছিলেন
তাদের প্রতি আমাদের
বিনম্র শ্রদ্ধা





Contents

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



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 ত্রুড 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

- ত্রুড অয়েল পরিশোধনপূর্বক বিভিন্ন পেট্রোলিয়াম পণ্য তৈরী করা।
- পণ্যের গুণগত মান নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে নিয়মিত ব্যবস্থা গ্রহণ।
- দেশব্যাপী পেট্রোলিয়াম পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে রিফাইনারী কর্তৃক উৎপাদিত জ্বালানি তেল নিয়মিতভাবে মার্কেটিং কোম্পানিসমূহে স্থানান্তর করা।
- প্রয়োজনীয় অবকাঠামো বিগির্মান ও যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন করা।
- নির্ধারিত সিডিউল অনুযায়ী গ্র্যান্টের প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষন নিশ্চিত করা।
- খেড 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.



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

বাণী

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিকাইনারী লিমিটেড এর ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২২ 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 রিকাইনারী লিমিটেড সরকারি নীতি ও কৌশল মোতাবেক ক্রুড অয়েল পরিশোধন ও উৎপাদিত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে।

জ্বালানি তেলের পরিশোধন সক্ষমতা বৃদ্ধি, সহজ ও নিরাপদ পরিবহন সুবিধা নিশ্চিতকরণ এবং সঠিক ও নির্ভুল পরিমাপের লক্ষ্যে ইআরএল কর্তৃক যথাক্রমে “ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২”, “ইন্টেলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” এবং “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্টেলেশন এন্ড কমিশনিং অব কাস্টমিড ট্রান্সফার ফ্রো-মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল এন্ড ইআরএল ট্যাংক ফার্ম” প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নাবধীন আছে। প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ় হবে।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীর মাহেন্দ্রক্ষেপে দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার হিসেবে ৫৫ বছরের পুরাতন এ প্রতিষ্ঠানটি প্রথমবারের মতো ২০২০-২১ অর্থবছরে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগ অর্জনের ধারাবাহিকতায় উজ্জাবনী উদ্যোগ গ্রহণের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছর থেকে এলপিগ্যাস উৎপাদন সক্ষমতা পূর্বের তুলনায় প্রায় ৪০% বৃদ্ধি করে দেশের জ্বালানি খাতে বিশেষ অবদান রাখার স্বীকৃতিস্বরূপ মন্ত্রণালয় কর্তৃক থেকে সম্মাননা স্মারক ও সনদ পাওয়ায় আমি ইআরএল পরিবারকে অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। এছাড়াও, ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮১ কোটি টাকার প্রকল্পের বিট মন্যতা আর্জন এবং বিপিসির অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের মধ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক করসম্পাদন চুক্তি (এসটি) অনুযায়ী করসম্পাদন ক্ষমতা বৃদ্ধির মাধ্যমে প্রথম স্থান অধিকার করার ইআরএল পরিবারের অবদানকে আমি সম্মানিত করছি।

আমি আশা করি, বর্তমানে দেশের জ্বালানি খাতের প্রতিষ্ঠানের সকল প্রকার কর্মকর্তা ও কর্মচারী নিষ্ঠা ও পরিশ্রমের মাধ্যমে দেশের উন্নয়ন ও জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন।

আমি ইস্টার্ন রিকাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফল অনুষ্ঠান কাল এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

④

ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

અર્થશાસ્ત્ર (Economics)

Board of Directors



A B M AZAD HOC
Chairman



S M ZAKIR HOSSAIN
Director



MD. MUSARAF HUSAIN MOLLA
Director



KHALID AHMED
Director



MOHAMMAD ELIUS HOSSAIN
Director



SHAMIM AHAMMED
Director



MD. LOKMAN
Director



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

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমণ্ডলি

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

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

জনাব মোঃ মোশাররফ হোসেন মোল্লা
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
মহাপরিচালক (অতিরিক্ত সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট, ঢাকা।

জনাব খালিদ আহমেদ
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
পরিচালক (অপার ও পরিস) এবং অতিরিক্ত সচিব
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
মহাপরিচালক (যুগ্ম সচিব), সামরিক ভূমি ও
ক্যান্টনমেন্ট অধিদপ্তর, ঢাকা সেনানিবাস, ঢাকা।

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

জনাব আমের, মাসিন উদ্দীন মজুমদার, এমিএস
কোম্পানি সচিব,
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড,
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

নিরীক্ষকমণ্ডল

এমআরএইচ সো এন্ড কোং
চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস
তাহের চেম্বার (২য় তলা), ১০, আগাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

কসু ব্যানার্জী শাখ এন্ড কোং
চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস
তাহের চেম্বার, (গিচ তলা), ১০, আগাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

রেজিস্টার্ড অফিস

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

সিরায়ে অফিস

৩২/৫, 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. S M ZAKIR HOSSAIN
Director, ERL Board &
Additional Secretary (Operation),
Energy and Mineral
Resources Division, Dhaka.

MR. MD. MUSARAF HUSAIN MOLLA
Director, ERL Board &
Director General (Addl. Secretary)
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

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

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

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

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

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

Auditors

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

EASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
Taher Chamber (Ground Floor) 10, Agabab 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. AB M AZAD NDC

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

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

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

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

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

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



Mr. Zakir Hossain, Director
Additional Secretary
Mineral Resources Division

Additional Secretary to the Government working in Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. He was appointed as Director, Board of Governors, Eastern Refinery Limited in 13.04.2021. BCS Administration Grade 17. He joined civil service in 1993. He served as Assistant Commissioner in Chuadanga, Assistant Commissioner (land) in Ghoraghat of Dinajpur, Upazilla Nirbahi Officer in Banaripara of Barishal and additional District Magistrate in Bagerhat. He spent long seven years in Chattogram Hill Tracts Area in different capacities and gained vast experience on people, history and culture of the area. As Project Director of Integrated Community Development Project (ICDP), a GoB- unicef joint funded project, he played a vital role in developing livelihood and economic status of the poor people of the community. He worked in Ministry of Health and Family Welfare, Ministry of Planning, Ministry of Public Administration. He also worked in Bangladesh Public Service Commission (BPSC), Department of Narcotics Control, and Department of Land Record and Survey. He Participated training courses arranged by different organizations and Universities and attended seminar, symposium workshops in home and abroad. Mr. Hossain born and passed his childhood in Gaibandha District. He Passed SSC from Gaibandha Government Boys' High School and HSC from government Carmichael College, Rangpur. He studied Agriculture in Bangladesh Agricultural University, Mymensingh and completed Masters from Dhaka University. Mr. Hossain a man of leadership quality is always involved in welfare activities of his community. He is a member of Ahsan Hall Chatra Sangshad of Bangladesh Agricultural University. He is involved in Anti-Tobacco Campaign. He is a Life Member of Bangladesh Red Crescent Society.



Mr. Md. Musaraf Hussain Molla, Director
Director General (Addl. Secretary)
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

Mr. Musaraf Hussain Molla is a civil servant, joined as the Director General, Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Energy and Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources on 23, January 2023. Prior to this position, he was Additional Secretary, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. He belongs to 8th Batch of Bangladesh Civil Service who joined on 20 December 1989. In his colorful career, he served as Additional Secretary, Ministry of Youth and Sports; Secretary, Bangabandhu Kriraashebi Kalyan Foundation. Mr. Musaraf also worked in various position such as Director, Bangladesh Krira Shikkha Protisthan (BKSP), Ministry of Post & Tele-communication; Joint-Secretary, Ministry of Youth & Sports and Deputy Secretary of the Ministry of Fisheries & Livestock, Industries, Railways, Youth & Sports; Deputy Registrar, Department of Patents, Design and Trademarks. He obtained his Bachelor (Honors) and Master degrees in Sociology from University of Dhaka and graduated from Seoul National University (SNU), South Korea in the discipline of Management & Administration under Dream Together Master program. He had participated in different training programs, seminars, workshops in home and abroad including public policy, service delivery & negotiation from Duke University, USA. He also successfully participated in various certificate courses, trainings, seminars, workshops and meetings on Intellectual Property Rights organized by World Intellectual Property Organization (WIPO) & SIDA. He received "Best Practice Award" from Korean Sports Promotion Foundation in honor of outstanding performance in sports administration and management. He is a member of Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka. He has a loving family with a beloved son and wife.



Mr. Khalid Ahmed, Director
Additional Secretary and Director (Ops & Plan)
Bangladesh Petroleum Corporation, Salgola Road,
BSC Bhawan, Chattogram.

Mr. Khalid Ahmed is an Additional Secretary to the Government and Director (Operation & Planning) of Bangladesh Petroleum Corporation. He has 27 years in different capacities such as Assistant Commissioner, Magistrate of the First Class, Upazila Nirbahi Officer, Dhaka South City Corporation, Joint Secretary Ministry of Land, Director, Directorate of Primary Education. He belongs to the Bangladesh Civil Service (Admin Cadre) 15th batch. He graduated in Geology from Dhaka University and have another Masters in Public Policy of Management. He got Professional Training from Macquarie University, Australia and Administrative Staff College of INDIA (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 General (Joint Secretary), Energy and Mineral Resources Division.

Mr. Hossain started his career in Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 28 May, 2001. He belongs to the 19th BCS (Administration) cadre. Before joining this post he had been working as Joint Secretary in Energy and Mineral Resources Division. Before joining this post he had been working as Deputy Commissioner, Chattogram. He was born in a noble Muslim family at Madaripur district as on 1 February, 1977. He has obtained his honours degree and master degree in Accounting from the University of Dhaka. Beside this he has received a foreign master degree in Economics from the Yamaguchi University, Japan under JDS scholarship in 2007-2009. He was a magistrate of 1st class in Bagerhat and Jhenaidah district. He worked in the Ministry of Communication, Ministry of Labour and Ministry of Home affairs. He has worked 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 Hossain and has two sweet daughters.



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

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

Mr. Ahamed earned BURP (Bachelor of Urban and Rural Planning) degree from Khulna University. Later, he did MBA from University of West London. He was rewarded with the prestigious 'Rector Medal' award among all the participants of Bangladesh Civil Service in 2002.

Mr. Shamim Ahamed was born and brought up in Khulna city. His father Mr. AKM Shamsuddin (Ex-Army) was commander of Mollarhat Mukti Bahini during our liberation war. His Heroic warfare were broadcasted several times in Shadhin Bangla Betar Kendra. In personal life, Mr. Ahamed is a father of two sons. His wife Mrs. Farhana Jasmine was graduated from Dhaka University in 2004.



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

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

Mr. Lokman is the Managing Director of Eastern Refinery Limited (ERL), 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 to Mrs. Majeda Begum Parvin and blessed with a son and a daughter.





ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ন রিকাইনারী লিমিটেড

বাণী

দেশের একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্বাধীন তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিকাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন এবং এ উপলক্ষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বিস্তারিত তথ্য সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে গেরে পরম করুণাময় আল্লাহু তা'আলার প্রতি অশেষ কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি, আলহামদুলিল্লাহু।

ইআরএল মহান স্বাধীনতার ঊষালগ্নে ৭ মে ১৯৬৮ সর্বপ্রথম বাণিজ্যিকভাবে উৎপাদন শুরু করে। ১৯৭২ সালে বলবদ্ধ এটিকে রাষ্ট্রায়ত্ত্বাধীন প্রতিষ্ঠানের মর্যাদা প্রদান করেন। লক্ষ্যণীয় বিষয় এই যে, জাতির শিতা বলবদ্ধ শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীর মহোৎসবে প্রায় ৫৫ বছরের পুরনো দেশের একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্বাধীন তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিকাইনারী লিমিটেড প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে প্রথমবারের মতো ২০২০-২১ অর্থবছরে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগ অর্জনের ধারাবাহিকতার সৃষ্টিশীল/উদ্ভাবনী উদ্যোগ গ্রহণের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছর থেকে এলপিগ্যাস উৎপাদনের সক্ষমতা পূর্বের তুলনায় প্রায় ৪০% বৃদ্ধি করে দেশের জ্বালানি খাতে বিশেষ অবদান রেখেছে। প্রতিষ্ঠানটির ইতিহাসে প্রথমবারের মতো অজুতপূর্ব এই অর্জন ইজিনিয়ারিং শ্রেষ্ঠত্বের এক বিয়ল ও অনন্য দৃষ্টান্ত হিসেবে চিহ্নিত হয়ে থাকবে। ঐতিহাসিক এই মাইলফলক অর্জনের স্বীকৃতিস্বরূপ মন্ত্রণালয়ের পক্ষ থেকে ইআরএল কে সম্মাননা স্মারক ও সনদ প্রদান করা হয় যা প্রতিষ্ঠানের জন্য পরম আনন্দ, গর্ব ও অহংকারের বিষয়। ২০২১-২২ অর্থবছরে ইআরএল প্রথমবারের মতো সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করে এক ঐতিহাসিক মাইলফলক স্পর্শ করেছে। এছাড়াও, বিপিসির অধীনস্থ কোম্পানি সমূহের মধ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) সর্বোচ্চ দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের মাধ্যমে প্রথম স্থান অধিকার করে ইআরএল বিপিসির পক্ষ থেকে পেয়েছে বিশেষ সম্মাননা।

আলোচ্য অর্থবছরে পরিপোষন লক্ষ্যমাত্রা ১২.৫০ লক্ষ মে.টন এর বিপরীতে প্রকৃত পরিপোষন হয়েছে ১৩.৭৭ লক্ষ মে.টন যা প্রাক্কলিত লক্ষ্যমাত্রার ১১০.১৯ শতাংশ এবং প্রতিষ্ঠানের বার্ষিক পরিপোষন সক্ষমতা ১৫.০০ লক্ষ মে.টন এর ৯১.৮২ শতাংশ। উক্ত অর্থবছরে আদ্যকর পরবর্তী নিট মুনাফা হিসাব করা হয়েছে ৪৭.৮৯.০৯ লক্ষ টাকা। বিলত অর্থবছরের সঞ্চিত মুনাফার জের ২৭.২৭.৮৬ লক্ষ টাকা বোল করে বটপযোগ্য মুনাফা ৭৫.১৬.৯৫ লক্ষ টাকা হতে রাজস্ব সঞ্চিতি ও মূলধন সঞ্চিতিতে বর্ধাঙ্গমে ১৫,০০.০০ লক্ষ ও ১,৫০.১৯ লক্ষ টাকা এবং ১,১৪.৬৬ লক্ষ টাকা ব্যয় সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ৫৭.৪৯.১০ লক্ষ টাকা মুনাফা সঞ্চিতিতে স্থানান্তরপূর্বক পরিপোষিত মূলধনের (৩৩.০০ কোটি টাকা) উপর ১৫.০০% হারে লভ্যাংশ বাবদ ৪.৯৫.০০ লক্ষ টাকা প্রদানের প্রস্তাব করা হয়েছে। এছাড়া, ২০২১-২২ অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে ট্যাক্স, জ্যাট, লভ্যাংশ ইত্যাদি বাবদ মোট ২০.৮৫.৯৯ লক্ষ টাকা জমা করার মাধ্যমে ইআরএল জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে।

ঐতিহ্যগতভাবে আলোচ্য অর্থবছরেও কোম্পানিতে সুস্থ শিল্প-সম্পর্ক এবং শোভন কর্মপরিবেশ বিরাজমান ছিল। রিকাইনারীর বিকাশের সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি প্রতিষ্ঠানের সুশিক্ষিত ও দক্ষ জনবল যাদের অক্লান্ত পরিশ্রম, সততা-সম্মতা ও কর্তব্যনিষ্ঠার কারণে অর্ধশতাব্দীর অধিকাল ধরে প্রতিষ্ঠান ইআরএল অদ্যাবধি শতভাগ উৎপাদনক্ষম এবং লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সূচ্যু ভিত্তির উপর দাঁড়িয়ে আছে। ইআরএল'র উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য কর্মকাণ্ডে সার্বিক সমন্বিত প্রচেষ্টা চালিয়ে যাওয়া হয়েছে। পরিপোষন বিভাগ, বাহালাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, স্থানীয় প্রশাসন, চট্টগ্রাম বন্দর কর্তৃক প্রদত্ত সুযোগ-সুবিধা, সরকারি ক্রয়াদি, আর্থিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা। বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও ধনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের সহায়তা এবং প্রতিষ্ঠানের কর্মসম্পাদন বিভাগের সচিব এবং পরিপোষন পরিষদের সভাপতি বাহালাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর চেয়ারম্যানের মতো সংশ্লিষ্ট কর্মীদের সহায়তা ও সহযোগিতা।

প্রতিষ্ঠানের কর্মসম্পাদন সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য অর্থবছরে অগ্রাধিকারিত জাতির শিতা বলবদ্ধ শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকীতে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগ অর্জনের লক্ষ্যে ইআরএল অর্জন করেছে ঐতিহাসিক উৎপাদন মুক্তি। উক্ত মুনাফা লাভের পৌরব এবং বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) সর্বোচ্চ দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের মাধ্যমে প্রথম স্থান অধিকার করে ইআরএল জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে।

মহান আল্লাহু আমাদের সহায় হউক।


(প্রকৌশলী মোঃ লোকমান)



ইস্টার্ন রিকাইনারী লিমিটেড

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

ਸ੍ਰਲ: ੨੮.੨੯.੦੦੦੦,੦੦੨.੧੦.੦੦੧.੨੭/੮੬

তারিখ: ১৮ মাঘ ১৪২৯

০১ ফেব্রুয়ারি ২০২৩

৪৬ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি।

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানির ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা (২০২৩ সালের জন্য) আগামী ১১ ফাল্গুন ১৪২৯, ২৪ ফেব্রুয়ারি ২০২৩ শুক্রবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় বোর্ড রুম, রেজিস্টার্ড অফিস, ইস্টার্ন রিকাইনারী লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, এয়ারপোর্ট রোড, চট্টগ্রাম-৪২০৪ এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিম্নে উল্লিখিত বিষয়াকী আলোচিত ও বিবেচিত হবে :

- ১। ২৭ জ্যৈষ্ঠ ১৪২৯, ১০ জুন ২০২২ শুক্রবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী দৃঢ়করণ।
- ২। ৩০ জুন ২০২২ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন, পরিচালকমন্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ।
- ৩। ৩০ জুন ২০২২ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৪। পরিচালক নির্বাচন/পুনঃ নির্বাচন।
- ৫। ২০২২-২৩ অর্থবছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৬। আর্টিকেলস অব অ্যাসোসিয়েশন - এর ৭৪ নং ক্লজ্জে উল্লিখিত সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের বোর্ড সভায় অংশগ্রহণের জন্য নির্ধারিত সম্মানীর সর্বোচ্চ সীমা পুনঃনির্ধারণ সংক্রান্ত বিশেষ সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও অনুমোদন।
- ৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

Heavenly

(আ. য. য. মাদীন উদ্দীন মজুমদার এগিএস)
কোম্পানি সচিব

प्रश्न्याः

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

EASTERN REFINERY LIMITED

Ref : 28.25.0000.002.10.001.23/46

Date : 18 Magh 1429
1 February 2023

NOTICE OF THE 46TH ANNUAL GENERAL MEETING

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

AGENDA:

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

By order of the Board



(A M M Myeen Uddin Mazumder Acs)
Company Secretary

Notes : A member is entitled to attend and vote at General Meeting or may appoint a proxy to attend and vote on his/ her behalf, such a proxy need not be a Member of the Company. In order to be effective, the proxy form duly signed and stamped must be submitted at the 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 & Liabilities of ERL as on 30.06.2002 accordingly. Noted that ABP unit was commissioned in 1994 at ERL premises.
- 2008:** Revamping Work of Topping Unit Furnace completed, which is the major component of Crude Oil Processing plant.
- 2012:** Computerized Auto Tank Gauging System installed for monitoring tank level, movement, inventory control and tank calibration.
- 2013:** Construction of 3-Storey Warehouse for storage of Crude Oil and Petroleum Products.
- 2014:** Construction of new 100,000 MT Crude Oil Storage Tank and 20,000 MT Petroleum Products Storage Tank.

- 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				
	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18
Authorised Capital	500,00.00	500,00.00	500,00.00	500,00.00	500,00.00
Paid-up Capital	33,00.00	33,00.00	33,00.00	33,00.00	33,00.00
Face Value (Tk. per share)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
Crude Oil Processed (M.Ton)	13,77,370	15,45,240	10,78,570	14,10,400	12,41,730
Processing Income (Net)	26,568.67	232,44.41	165,57.67	193,08.14	162,21.03
Gross Margin	11,078.59	85,53.61	33,97.46	54,22.63	45,15.97
Net Profit before Tax	6,456.96	45,72.38	13,26.04	11,59.77	13,11.94
Net Profit after Tax	4,789.09	32,95.78	11,73.27	7,46.74	8,44.92
Operating Fixed Assets (Carrying Amount)	9,793.46	98,17.00	94,87.26	117,47.96	83,80.07
Total Current Asset	34,703.24	291,43.05	247,97.26	381,47.55	197,55.73
Total Asset	44,496.70	389,60.05	352,05.06	519,36.05	315,85.16
Total Current Liability	11,341.63	104,01.16	9,065.23	265,24.45	98,05.48
Long term Loan	635.58	6,35.58	6,35.58	6,55.58	6,55.58
Shareholders' Equity	25,837.89	211,63.46	18467.75	176,86.42	173,52.18
Contribution to WPP Fund	339.84	2,40.65	69.79	61.04	69.05
Contribution to National Exchequer	2,085.99	18,43.41	18,50.41	19,24.19	16,75.30
Current Ratio	3.08:1	2.80:1	2.73:1	1.44:1.00	2.01:1.00
Quick Ratio	2.23:1	1.96:1	1.80:1	1.13:1.00	1.27:1.00
Return on Capital Employed	19.48%	16.01%	5.07%	4.56%	6.02%
Earning per share (Tk)	145.12	99.87	35.55	22.63	25.60
Dividend	495.00	4,29.00	4,12.50	4,12.50	3,30.00

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর

২০২১-২২ অর্থবছরের ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম।
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। ৩০ জুন ২০২২ তারিখে সমাপ্ত ২০২১-২২ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষকদের প্রতিবেদনসহ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ আনন্দিত।

ইআরএল এর জন্য ২০২১-২২ অর্থবছরটি ছিল সৌরবময় একটি বছর। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীর মহোৎসবক্কে প্রায় ৫৫ বছরের পুরাতন দেশের একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্বাধীন তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে প্রথমবারের মতো উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগ অর্জনের ধারাবাহিকতায় সৃষ্টিশীল/উদ্ভাবনী উদ্যোগ গ্রহণের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছর থেকে এলপিগ্যাস উৎপাদনের সক্ষমতা পূর্বের তুলনায় প্রায় ৪০% বৃদ্ধি করে দেশের জ্বালানি খাতে বিশেষ অবদান রেখেছে যা ইঞ্জিনিয়ারিং শ্রেষ্ঠত্বের এক বিরল ও অনন্য দৃষ্টান্ত। এছাড়াও, ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করে এক ঐতিহাসিক মাইলফলক স্পর্শ করেছে। শুধু তাই নয়, ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) সর্বোচ্চ দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের মাধ্যমে বিপিসির অধীনস্থ কোম্পানি সমূহের মধ্যে প্রথম স্থান অধিকার করে ইআরএল সংস্থার পক্ষ থেকে পেয়েছে বিশেষ সম্মননা।

এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের উৎপাদন, উন্নয়ন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্তরভূর্ণ দিকসমূহের বিবরণ উপস্থাপন করা হলো:

অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি খাতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি :

১. মারবান ক্রুড অয়েল
২. এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল
৩. ন্যাচারাল গ্যাস কনডেনসেট (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)}

২০২১-২০২২	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৮,৪৫০	৪৮.৫৭
৭,০৭,৩৪০	৫১.৪০
৪৫৪	০.০৩
১৩,৭৬,২৪৪	১০০.০০
৬২,৭১৪	
১৪,৩৮,৯৫৮	
২,১৪১	
৫৯,৪৪৭	
১৩,৭৭,৩৭০	

২০২০-২০২১	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৭,১৭,৬১৩	৪৯.৪১
৭,০৪,৬০২	৪৮.৫১
৩০,২৫০	২.০৮
১৪,৫২,৪৬৫	১০০.০০
১,৫৭,৪২৩	
১৬,০৯,৮৮৮	
১,৯৩৪	
৬২,৭১৪	
১৫,৪৫,২৪০	

১। ক্রুড ডিস্টিলেশন ইউনিট (সিডিইউ)

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াজাতকরণ:

১. মারবান ক্রুড অয়েল
২. এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল
৩. ন্যাচারাল গ্যাস কনডেনসেট (এন.জি.সি)
৪. মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ (১+২+৩)

২০২১-২০২২	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৬৬,৩১৭	৪৬.৯২
৭,২৯,৮২৭	৫২.৯৯
১,২২৬	০.০৯
১৩,৭৭,৩৭০	১০০.০০

২০২০-২০২১	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৭,৩৭,১৮৮	৪৭.৭০
৭,৭৬,৪৫৯	৫০.২৫
৩১,৫৯৩	২.০৫
১৫,৪৫,২৪০	১০০.০০

২০২১-২২ অর্থবছরে আমদানিকৃত ৬,৬৮,৪৫০ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড, ৭,০৭,৩৪০ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড, স্থানীয়ভাবে গ্যাস ফিল্ড থেকে প্রাপ্ত ৪৫৪ মেট্রিক টন কনডেনসেট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ৬২,৭১৪ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৪,৩৮,৯৫৮ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১৩,৭৭,৩৭০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াজাত করা হয় এবং ৫৯,৪৪৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল তৈলাধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ২,১৪১ মেট্রিক টন গারবিজ অপসারণ করা হয়।

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)
অর্থবছর : ২০২১-২০২২

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)			নির্ধারিত (হ্রদ অনুযায়ী)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যালেন (৩০° সি)	শতকরা হ্রদ (প্রকৃতের তুলনায়)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যালেন (৩০° সি)	শতকরা হ্রদ (প্রকৃতের তুলনায়)
লাইট ডিস্টিলেট	২,০১,৭৯১.১৮০	২,৯৭,৭৫৭.৬৭৪	১৮,৭২,৮৩৬	১৭.৮৮	২,৬৭,০২৩.৫৫৩	১৬,৭৯,৫২৫	১৬.০৪
মিড ডিস্টিলেট	৬,৩৯,৫২৯.৮০৮	৭,৮৪,৩৫০.১৩৩	৪৯,৩৩,৪০৬	৪৭.১১	৭,৪৭,১৪৬.৭০২	৪৬,৯৯,৪০৩	৪৪.৮৭
বটম ডিস্টিলেট	৪,৯৭,৫১৮.৪২২	৫,৩৬,২০৭.০৯০	৩৩,৭২,৬৩৫	৩২.২১	৬,০৪,১২২.২৬৫	৩৭,৯৯,৮০৮	৩৬.২৯
আরএক গ্রাস গ্যাস গ্রাস লস	৩৮,৫৩০.৫৯০	৪৬,৫৯৫.১০৩	২,৯৩,০৭৪	২.৮০	৪৬,৬১৭.৪৮০	২,৯৩,২১৫	২.৮০
মোট	১৩,৭৭,৩৭০.০০০	১৬,৬৪,৯১০.০০০	১,০৪,৭১,৯৫১	১০০.০০	১৬,৬৪,৯১০.০০০	১,০৪,৭১,৯৫১	১০০.০০

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

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

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)			নির্ধারিত (হ্রদ অনুযায়ী)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যালেন (৩০° সি)	শতকরা হ্রদ (প্রকৃতের তুলনায়)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যালেন (৩০° সি)	শতকরা হ্রদ (প্রকৃতের তুলনায়)
লাইট ডিস্টিলেট	২,৩০,১৫৭.৩৩১	৩,৩৮,৫৮১.৭৬৭	২১,২৯,৬১১	১৮.০৭	৩,৩৫,৯৮৩.০৫০	২১,১৩,২৬৭	১৭.৯৪
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
আর এক 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%

টিকা:

- * লাইট ডিস্টিলেট = এলপিজি + ন্যাফথা + এসবিপিএস + এমএল + এইচওবিসি
- * মিড ডিস্টিলেট = কেরোসিন + ডিজেল + জেবিও + এমটিটি + জেপি-১
- * বটম ডিস্টিলেট = রিডিউসড ব্রুড অয়েল (আরসিও) + একওএইচএল

সিডিইউ এর অন্যান্য তথ্য:

উৎপাদন কমতা :

ইলটলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটেড (মেট্রিক টন)

অর্জিত (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

বিসিপি খাতে আমদানিকৃত পরিশোধিত ভেল প্রাক্সি (মেট্রিক টন)

পণ্যের নাম

১. এইচএসডি
২. এইচওবিসি
৩. একও (এইচ এস)
৪. মোট আমদানি (১+২+৩)

২০২১-২০২২

১৫,০০,০০০

১৩,৭৭,৩৭০

৯১.৮২

২০২০-২০২১

১২,৫০,০০০

১৩,৭৭,৩৭০

১১০.১৯

২০২১-২০২২

২,৯৯,৯৬১

৮০,৫৭২

১১,১১৬

৩,৯১,৬৪৯

২০২০-২০২১

৬২,২৮১

১,৯৬,৯৫৬

০.০০

২,৫৯,২৩৭

ঘ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ

১. ধারভিক মজুদ	৪৬,১৯০.০০
২. মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ	১৩,৭৭,৩৭০
৩. গ্যাস গ্রাস লস	২৩,২১৬
৪. আরসিও'তে প্রেরণ (এবিপিঃ ১,২৩,১৪১+ ভিবিঃ ৩,৭৫,৩৮৬) মো.টন	৪,৯৮,৫২৭
৫. নিট উৎপাদিত পণ্য {২- (৩+৪)}	৮,৫৫,৬২৭
৬. সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৫)	৯,০১,৮১৭
৭. বিক্রয়/ সরবরাহ	৮,২৬,৯২৯
৮. রিফাইনারি কুয়েল	১৫,৩১৫
৯. সমাপনী মজুদ { ৬- (৭+৮) }	৫৯,৫৭৩

২০২১-২০২২

২) সেকেন্ডারি কনভারশন প্র্যান্ট (এলসিপি) :

ক) আরসিও প্রান্তির বিবরণঃ

বিবরণ
ধারভিক মজুদ
যোগঃ আরসিও (সিডিইউ হতে)
বাদঃ প্রক্রিয়াকরণ
সমাপনী মজুদ

২০২১-২০২২ (মেট্রিক টন)
৩,৬৬০
৩,৭৫,৩৮৬
৩,৭০,২০০
৮,৮৪৬

২০২০-২০২১ (মেট্রিক টন)
২০,৬৩৪
৪,২৭,৩৭৬
৪,৪৪,৩৫০
৩,৬৬০

খ) উৎপাদিত পণ্য :

১. ন্যাকথা
২. গ্যাস অয়েল / ডিজেল
৩. ফার্বেস অয়েল
৪. মোট উৎপাদন (১+২+৩)
৫. গ্যাস গ্রাস লস (ঘাটতি)
মোট প্র-পুট(৪+৫)

২০২১-২০২২	মেট্রিক টন	শতাংশ
	৩৪০	০.০৯
	৩৪,০৭৫	৯.২০
	৩,২৭,৩১৬	৮৮.৪২
	৩,৬১,৭৩১	৯৭.৭১
	৮,৪৬৯	২.২৯
	৩,৭০,২০০	১০০.০০

২০২০-২০২১	মেট্রিক টন	শতাংশ
	২১৮	০.০৫
	৩৭,৬২০	৮.৪৭
	৩,৯৬,৩৩২	৮৯.১৯
	৪,৩৪,১৭০	৯৭.৭১
	১০,১৮০	২.২৯
	৪,৪৪,৩৫০	১০০.০০

গ) উৎপাদন ক্ষমতা :

ইন্টেলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)
অর্জিত (মেট্রিক টন)
অর্জিত (শতাংশ)

২০২১-২০২২
৫,২২,০০০
৩,৭০,২০০
৭০.৯২

২০২০-২০২১
৫,২২,০০০
৪,৪৪,৩৫০
৮৫.১২

ঘ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

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

২০২১-২০২২
৩,৫০,০০০
৩,৭০,২০০
১০৫.৭৭

২০২০-২০২১
৩,৫০,০০০
৪,৪৪,৩৫০
১২৬.৯৬

বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২১-২২

৬) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন)

বিবরণ

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

২০২১-২০২২

-
৩,৬১,৭৩১
৩,৬১,৭৩১
০.০০

৩) এ্যাসক্লটিক বিটুমিন গ্র্যান্ট (এবিপি) :

ক) আরসিও প্রাপ্তির বিবরণঃ

বিবরণ
প্রারম্ভিক মজুদ
যোগঃ আরসিও (সিডিইউ হতে)
বাদঃ প্রক্রিয়াকরণ
সমাপনী মজুদ

২০২১-২০২২
(মেট্রিক টন)
৮,১০০
১,২৩,১৪১
১,২১,৭৮৫
৯,৪৫৬

২০২০-২০২১
(মেট্রিক টন)
২২,৫২৯
৯৭,৩৫১
১,১১,৭৮০
৮,১০০

খ) উৎপাদিত পণ্য

- বিটুমিন
- এইচভিজিও /কার্বেস অয়েল
- এলভিজিও /ডিজেল
- মোট উৎপাদন $(1+2+3)$
- গ্যাস গ্রাস লস্ (ঘটিতি)
- মোট গু-পুটি $(4+5)$

মেট্রিক টন	শতাংশ
৫৪,৯৯৯	৪৫.১৬
৩১,১১১	২৫.৫৫
৩৩,১৫১	২৭.২২
১,১৯,২৬১	৯৭.৯৩
২,৫২৪	২.০৭
১,২১,৭৮৫	১০০.০০

মেট্রিক টন	শতাংশ
৫২,৭৮৬	৪৭.২২
২৭,৬২০	২৪.৭১
২৯,০৪৮	২৫.৯৯
১,০৯,৪৫৪	৯৭.৯২
২,৩২৬	২.০৮
১,১১,৭৮০	১০০.০০

গ) উৎপাদন ক্ষমতাঃ

বিবরণ

- ইন্সটলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)
অর্জিত (মেট্রিক টন)
অর্জিত (শতাংশ)

২০২১-২০২২

২,০০,০০০
১,২১,৭৮৫
৬০.৮৯

২০২০-২০২১

২,০০,০০০
১,১১,৭৮০
৫৫.৮৯

ঘ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রাঃ

বিবরণ

- বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)
অর্জিত (মেট্রিক টন)
অর্জিত (শতাংশ)

১,১৩,০০০
১,২১,৭৮৫
১০৭.৭৭

১,৪০,০০০
১,১১,৭৮০
৭৯.৮৪

৬) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ

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

২০২১-২০২২

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



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ :

আলোচ্য অর্থবছরে ত্রুড অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১২,৫০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ৬২,৭১৪ মেট্রিক টন, আমদানিকৃত ত্রুড এবং স্থানীয়ভাবে গৃহীত কনডেনসেট ১৩,৭৬,২৪৪ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৪,৩৮,৯৫৮ মেট্রিক টন ত্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। সিডি ইউনিটে পরিশোধন করা হয়েছে ১৩,৭৭,৩৭০ মেট্রিক টন বা, লক্ষ্যমাত্রার ১১০.১৯%। এছাড়া ২,১৪১ মেট্রিক টন গারবিজ্ঞ অপসারণ করা হয় এবং ৫৯,৪৪৭ মেট্রিক টন ত্রুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলখারে রয়েছে।

চলতি অর্থবছরে পরিশোধিত পণ্যের প্রারম্ভিক মজুদ (সিডিইউঃ ৪৬,১৯০ মে.টন + এবিপিঃ ৩,৬২৬ মে.টন) = ৪৯,৮১৬ মে.টন এবং সব ইউনিটের (সিডিইউঃ ৮,৫৫,৬২৭ মে.টন, এসসিপিঃ ৩,৬১,৭৩১ মে.টন ও এবিপিঃ ১,১৯,২৬১ মে.টন) উৎপাদিত পণ্য সহ মোট পরিশোধিত পণ্যের পরিমাণ ১৩,৮৬,৪৩৫ মে.টন। উৎপাদিত পণ্যের মধ্যে মোট ১,০১,১৯৫ মে.টন ন্যাফথা স্থানীয়ভাবে রপ্তানি করা হয়েছে এবং বিদেশে কোন রপ্তানি নেই। মোট ১১,৫২,১৭০ মে. টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ পাঁচটি বিপণন কোম্পানি (পজা, মেঘনা, ষমুনা, এসএওসিএল এবং এলপিজিএল) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং বিটুমিন বিক্রির পরিমাণ ছিল ৫৬,০৭৭ মে.টন। অধিকন্তু ১৫,৩১৫ মে. টন জ্বালানি (আরএক) হিসাবে ইআরএল'র উৎপাদন কার্বে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট (সিডিইউঃ ৫৯,৫৭৩ মে.টন + এবিপিঃ ২,১০৫ মে.টন) ৬১,৬৭৮ মে. টন উৎপাদিত পণ্য সমাপনী মজুদ হিসেবে রয়েছে।

আর্থিক ফলাফল

২০২১-২২ অর্থবছরের কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা বিশদ আয় বিবরণী নিম্নে উদ্ধৃত করা হলো:

বিবরণ :	লক্ষ টাকা			
	২০২১-২০২২	শতাংশ	২০২০-২০২১	শতাংশ
১. প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	২,৬৫,৬৮.৬৭	১০০.০০	২,৩২,৪৪.৪১	১০০.০০
২. বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়	১,৫৪,৯০.০৮	৫৮.৩০	১,৪৬,৯০.৮০	৬৩.২০
৩. মোট মুনাফা (১-২)	১,১০,৭৮.৫৯	৪১.৭০	৮৫,৫৩.৬১	৩৬.৮০
৪. প্রশাসনিক ব্যয়	৫৪,২০.৩৭	২০.৪০	৪৯,২৬.০৭	২১.১৯
৫. আর্থিক ব্যয়	৩৫.০৯	০.১৩	১৫.০২	০.০৬
৬. মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয়(৪+৫)	৫৪,৫৫.৪৬	২০.৫৩	৪৯,৪১.০৯	২১.২৫
৭. পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি) (৩-৬)	৫৬,২৩.১৩	২১.১৭	৩৬,১২.৫২	১৫.৫৫
অপরিচালন আয় :				
৮. ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	১১,৭৩.৬৭	৪.৪২	১২,০০.৫১	৫.১৬
৯. কর ও ডলিউশিপিএফ পূর্ব নিট মুনাফা (৭+৮)	৬৭,৯৬.৮০	২৫.৫৯	৪৮,১৩.০৩	২০.৭১
১০. বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	৩,৩৯.৮৪	১.২৮	২,৪০.৬৫	১.০৪
১১. কর পূর্ব নিট মুনাফা (৯-১০)	৬৪,৫৬.৯৬	২৪.৩১	৪৫,৭২.৩৮	১৯.৬৭
১২. আয়করের জন্য বরাদ্দ	১৭,০০.১১		১২,৫৪.১০	
১৩. বিলম্বিত কর (আয়) / খরচ	(৩২.২৪)		২২.৫০	
১৪. বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১২±১৩)	১৬,৬৭.৮৭	৬.২৮	১২,৭৬.৬০	৫.৪৯
১৫. কর উত্তর নিট মুনাফা (১১-১৪)	৪৭,৮৯.০৯	১৮.০৩	৩২,৯৫.৭৮	১৪.১৮
১৬. যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের সঞ্চিত মুনাফার জের	২৭,২৭.৮৬		১১,৮৭.৭৪	
১৭. বণ্টনযোগ্য মুনাফা / সমন্বয় (১৫+১৬)	৭৫,১৬.৯৫		৪৪,৮৩.৫২	
১৮. বাদঃ রাজস্ব সঞ্চিতি	(১৫,০০.০০)		(১০,০০.০০)	
১৯. বাদঃ প্রত্যাভিত লভ্যাংশ	-		-	
২০. বাদঃ মূলধন সঞ্চিতি	(১,৫৩.১৯)		(১,৫৫.৫৯)	
২১. বাদঃ অন্যান্য সমন্বয়	(১,১৪.৬৬)		(৬,০০.০৭)	
মোটঃ	(১৭,৬৭.৮৫)		(১৭,৫৫.৬৬)	
২২. সঞ্চিত মুনাফা (পূর্ববর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য) {১৭- (১৮+১৯+২০+২১)}	৫,৭৪৯.১০		২৭,২৭.৮৬	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব	১৯.৪৮%		১৬.০১%	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর	১৪.৪৪%		১১.৫৪%	
শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	১৪৫.১২		৯৯.৮৭	

আর্থিক বিশ্লেষণ ৪

ইআরএল ২০২১-২২ অর্থবছরে ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর পরবর্তী নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়। ২০২১-২২ অর্থবছরে ইআরএল এ শেয়ার প্রতি আয় (EPS) ১৪৫.১২ টাকা বা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ৪৫.৩১ % বৃদ্ধি পেয়েছে।

বিপিসি ও ইআরএল এর মধ্যে সম্পাদিত বিদ্যমান দ্বি-বার্ষিক এসেসিং কি চুক্তির আওতায় ২০২১-২২ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির সিডি ইউনিটে ক্রুড অয়েল এসেসিং কি ব্যারেল প্রতি ১৯০.০০ টাকা, এবিপি ইউনিটে আরসিও এসেসিং কি ব্যারেল প্রতি ১৮৪.০০ টাকা এবং এসসিপি ইউনিটে আরসিও এসেসিং কি ব্যারেল প্রতি ১৩৫.০০ টাকা নিধারণ করা হয়। চলতি অর্থবছরে কোম্পানির আয়করের জন্য বরাদ্দকৃত ১৭,০০.১১ লক্ষ টাকা ও বিলম্বিত কর ৩২.২৪ লক্ষ টাকা সমন্বয় করে মোট ১৬,৬৭.৮৭ লক্ষ টাকা কোম্পানির আয়কর খরচ হিসাবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। এছাড়া, বিপিসিকে সার্ভিস চার্জ বাবদ এসেদে প্রক্রিয়াজাতকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাপের ভিত্তিতে লিটার প্রতি ০.০১ টাকা হারে মোট ১,৬৬.৪৯ লক্ষ টাকা এবং ২৫ শতাংশ হারে প্রোডাক্ট ইমলুডমেন্ট ইনসেন্টিভ রিইমবার্সমেন্ট বাবদ প্রাপ্য ২০,৭৩.৩৬ লক্ষ টাকা হিসাব করা হয়েছে। বিপিসি হতে প্রাপ্য অন্যান্য আয় সমূহের হার পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় বহাল রাখা হয়েছে।

প্রণীত হিসাব পর্যালোচনার জন্য গত ২১ নভেম্বর ২০২২ তারিখে বিপিসি, ইআরএল ও বহিঃনিরীক্ষকবৃন্দের সমন্বয়ে একটি ত্রি-পক্ষীয় সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় কতিপয় পর্যবেক্ষণসহ সকল পক্ষের সম্মতিতে ২০২১-২২ অর্থবছরের হিসাব চূড়ান্ত করা হয়। চূড়ান্তভাবে, ২০২১-২২ অর্থবছরের কর এবং ডব্লিউপিএফ পূর্ব নিট মুনাফা ৬,৭৯৬.৮০ লক্ষ টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ৩৩৯.৮৪ লক্ষ টাকা এবং আয়কর বাবদ ১৬,৬৭.৮৭ লক্ষ টাকা বরাদ্দের পর অবশিষ্ট ৪৭,৮৯.০৯ লক্ষ টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সঞ্চিত মুনাফার জের ২৭,২৭.৮৬ লক্ষ টাকা যোগ করে বটপযোগ্য মুনাফা ৭৫,১৬.৯৫ লক্ষ টাকা হতে রাজস্ব সঞ্চিতি ও মূলধন সঞ্চিতিতে যথাক্রমে ১৫,০০.০০ লক্ষ ও ১,৫৩.১৯ লক্ষ টাকা এবং ১,১৪.৬৬ লক্ষ টাকা ব্যয় সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ৫৭,৪৯.১০ লক্ষ টাকা মুনাফা সঞ্চিতিতে স্থানান্তরপূর্বক পরিশোধিত মূলধনের (৩৩.০০ কোটি টাকা) উপর ১৫.০০% হারে লভ্যাংশ বাবদ ৪,৯৫.০০ লক্ষ টাকা প্রদানের জন্য পরিচালকমন্ডলী সুপারিশ করছে।

সরকারি কোষাগারে অবদান ৪

আলোচ্য বছরে ইআরএল আমদানি খাতে কার্গম ডিউটি ৪,৭২.৯৩ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ৬,৮১.৬২ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৪,২৯.০০ লক্ষ টাকা, ইল্যুরেল প্রিমিয়াম ৪,৬৭.৮১ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ২৯.৫৭ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবগারী তক্ক বাবদ ৫.০৬ লক্ষ টাকা সহ কোম্পানি সর্বমোট ২০,৮৫.৯৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে অবদান রেখেছে।

বিগত এক দশকের কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম

	২০১২-১৩	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২২
চেন প্রক্রিয়াকরণ (মোট টন) :										
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড	১৩,৬০,৯০০	১২,০৪,৮০০	১২,৫২,২০০	১১,২৯,১৬০	১৩,৬১,৬৬৫	১২,৪১,৭০০	১৪,১০,৪০০	১০,৭৮,৫৭০	১৫,৪৫,২৪০	১৩,৭৭,৩৭০
সেকেন্ডারী কনভারশন প্র্যান্ট	২,৬২,৫৩০	১,১৪,২০৫	২,৭০,৭০০	২,৫৬,৩১৫	৩,৩৬,৮৫০	২,৪২,৪১৪	৩,৩৫,৩৪৫	২,৬৪,৬৮০	৪,৪৪,৩৫০	৩,৭০,২০০
গ্র্যান্ডটোটাল বিটুমিন প্র্যান্ট	১,৪২,২১০	১,১৫,৬৪০	১,৩১,৮৪৫	৬৫,২৫৫	১,১৭,০২৫	১,২৫,০২০	১,৪৪,৮৯০	৬৪,৩০৫	১,১১,৭৮০	১,২১,৭৮৫
লক্ষ টাকা										
প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	১৩৪,৪৩.৪২	১২৯,৫৩.০৭	১২৩,৪৫.১১	১৪৫,৪৯.৯০	১৮৪,১১.০৮	১৬২,২১.০৩	১৮৩,০৮.১৪	১৬,৫৫৭.৬৭	২৩,২৪৪.৪১	২৫,৫৮৮.৬৭
বাদ : প্রক্রিয়াজাতকরণ ব্যয়	১০০,৯৫.৭৫	১০৪,০৪.৫৮	১০০,৯৩.৬৮	১০২,১৬.৮৫	১২০,৩১.৭৫	১১৭,০৫.০৬	১৩৮,৮৫.৫১	১৩,১৬০.২১	১৪,৬৯০.৮০	১৫,৪৯০.০৮
মোট মুনাফা	৩৩,৪৭.৬৭	২৫,৪৮.৫৯	২২,৫২.১৩	৪৩,৩৩.০৮	৬৩,৭৯.৩৩	৪৫,১৫.৯৭	৪৪,২২.৬৩	৩,৩৯৭.৪৬	৮,৫৫৩.৬১	১০,০৭৮.৫৯
বাদ : প্রশাসনিক ব্যয়	২৪,৪১.৬৩	২৬,৯৬.৫২	২৯,৫৬.৬৬	৩৯,৭২.৪৭	৪৮,৩১.৪৩	৪৪,৮৫.৪০	৫১,৬৮.৬১	৪,৬৬২.৫৩	৪,৯২৬.০৭	৫,৪২০.০৭
আর্থিক ব্যয়	১,৩৪.৭৩	১,০৭.৩৫	৭৯.৬৮	৫৬.৪৫	৩৬.২৪	১৯.৪৯	৬.৫৪	৪.৫৯	১৫.০২	৩৫.০৯
	২৫,৭৬.৩৬	২৮,০৩.৮৭	৩০,৩৬.৩৪	৪০,২৮.৯২	৪৮,৬৭.৬৭	৪৫,০৪.৮৯	৫১,৭৫.১৫	৪,৬৬৭.১২	৪,৯৪১.০৯	৫,৪৫৫.৬৬
পরিচালন মুনাফা/(ক্ষতি)	৭,৭১.৩১	(৩,৫৫.৩৮)	(৭,৬৪.২১)	৩,০৪.১৬	১৫,৪১.৬৬	১১.০৮	২,৪৭.৪৮	(১,২৬৬.৬৬)	৩,৬২৭.৫২	৫,৬২৩.১৩
বোণ/(বাদ) :										
বিনিয়োগ বাবদ ও অন্যান্য আয়	১১,৭২.১১	১৩,৫৭.০০	১৬,৪৩.৮১	১০,৮০.৮১	১২,২৪.৮১	১০,৩০.৩৭	৯,৭৩.৩৩	২,৬৬৫.৪৯	১,২০০.৫১	১,১৭৩.৬৭
পূর্ববর্তী বৎসরের জন্য সমন্বয়	(২,৬৮.৭৭)	৬.৪৫	২,৬০.৪৫	(৬৭.৮২)	(৮,৯৮.৯০)	৩,৩৯.৫৪	-	-	-	-
	৯,০৩.৩৪	১৩,৬৩.৪৫	১৯,০৪.২৬	১০,১২.৯৯	৩,২৫.৯৮	১৩,৬৯.৯১	৯,৭৩.৩৩	২,৬৬৫.৪৯	১,২০০.৫১	১,১৭৩.৬৭
কর ও চুক্তিপালিত পূর্ব বীট মুনাফা	১৬,৭৪.৬৫	১০,০৮.০৭	১১,২০.০৫	১৩,১৭.১৫	১৮,৩৭.৫৪	১৩,৮০.৯৯	১২,২০.৮১	১,৩৬৫.৮৩	৪,৮১৩.০৩	৬,৭৯৬.৮০
বাদ : শ্রমিকদের লাভের অংশীদারিত্ব ভবিষ্যৎ প্রদেয় (৫%)	৮৩.৭৪	৫০.৪০	৫৬.০০	৬৫.৮৬	৯১.৮৮	৬৯.০৫	৬১.০৪	৬৯.৭৯	২৪০.৬৫	৩৩৯.৮৪
করপূর্ব বীট লাভ	১৫,৯০.৯১	৯,৫৭.৬৭	১০,৬৪.০৫	১২,৫১.২৯	১৭,৪৫.৬৬	১৩,১১.৯৪	১১,৫৯.৭৭	১,৩২৬.০৪	৪,৫৭২.৩৮	৬,৪৫৬.৯৬
লভ্যতাংশ বন্টন	৩,৪০.০০	৩,৪০.০০	৩,৪০.০০	৩,৪০.০০	৩,৪০.০০	৩,৪০.০০	৪,১২.৫০	৪,১২.৫০	৪,১২.০০	৪৩৫.০০
শতকরা হার	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১২.৫%	১২.৫%	১৩%	১৫.০০%

উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়নঃ

ইন্টেলেশন 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 “ইন্টেলেশন 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।
- ❖ সাশ্রয়ী উপায়ে তেল পরিশোধন করে পরিবেশবান্ধব ও অধিক মূল্যমানের পেট্রোলিয়াম পণ্য উৎপাদন।
- ❖ পরিশোধিত জ্বালানি তেল (Finished Products) এর আমদানি নির্ভরতা হ্রাস করা ও বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় করা।
- ❖ অভ্যন্তরীণ সম্পদ (ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড) দ্বারা দেশের বর্তমান এবং ভবিষ্যত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা পূরণ করা।

খ) আর্থিক সংশ্লেষণঃ

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

গ) কার্যক্রমঃ

প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত কার্যাবলি সম্পন্ন হবে:

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

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতিঃ

১. প্রকল্পের ডিপিপি'র উপর ২৪/০৮/২০২২ তারিখে পরিকল্পনা কমিশনে প্রকল্প মূল্যায়ন কমিটি (পিইসি)'র সভা অনুষ্ঠিত হয়। ০৬/১০/২০২২ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী মহোদয়ের সভাপতিত্বে অনুষ্ঠিত প্রকল্পের সামগ্রিক অগ্রগতি বিষয়ক সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক প্রকল্পে জিওবি এবং বিপিসি অর্থায়নের পরিমাণ ৭০:৩০ অনুপাতে প্রস্তাব করে ডিপিপি পুনর্গঠন করতঃ ১৪/১১/২০২২ তারিখে জ্ঞানসর্বিতে প্রেরণ করা হয়েছে।
২. ১৫/১২/২০২১ তারিখ অর্থ মন্ত্রণালয়ের মনিটরিং সেল হতে “ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের অনুকূলে লিকুইডিটি সার্টিফিকেট প্রদান করা হয়।
৩. ০৬/১০/২০২২ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী মহোদয়ের সভাপতিত্বে অনুষ্ঠিত সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী CPTU এর স্ট্যান্ডার্ড ফরম্যাট PG5A এর আলোকে বিড ডকুমেন্ট প্রস্তুত করতঃ এক খাপ দুই খাম পদ্ধতিতে আন্তর্জাতিক প্রতিযোগিতামূলক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগের বিষয়ে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম চলমান রয়েছে।
৪. প্রকল্পের জন্য মোট ৬৪.১২৭ একর জমি (জেনারেল ইলেকট্রিক ম্যানুফ্যাকচারিং (জিইএম) কো: লি: হতে ৪৫ একর, পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (পিওসিএল) হতে ১১.৬২৭ একর এবং ৭.৫ একর সরকারী জমি) লীজ গ্রহণ করা হয়েছে। ইআরএল প্রাঙ্গনে অবস্থিত ৫৯ একর জমি এবং অধীগ্রহণকৃত ৬৪.১২৭ একর জমি মিলিয়ে মোট ১২৩.১২৭ একর জমিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হবে।

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

ক. ফ্রন্ট এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং (ফীড) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ (১ম সংশোধিত):

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে টেকনিগ, ফ্রান্স কে ১৮/০১/২০১৭ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।
২. টেকনিগ ফীড (FEED) পরীক্ষার সকল ডকুমেন্ট জমা দিয়েছে।
৩. ফীড সার্ভিসেস প্রকল্পের সময়সীমা জুন ২০২৩ পর্যন্ত বিদ্যমান আছে। বর্তমানে লাইসেন্সরদের সাথে Novation সংক্রান্ত কার্যাদি চলমান আছে।

খ. প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট কন্সালটেন্সি (পিএমসি) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ (১ম সংশোধিত):

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 আরটিএলপি মন্ত্রণালয় কর্তৃক ১৯ মে ২০২০ তারিখ অনুমোদিত হয়েছে। এতে প্রকল্পের মেয়াদ অনুমোদন করা হয়েছে এপ্রিল ২০১৬ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত।
৩. ইআইএল এর কন্সট এস্টিমেটের উপর ভিত্তি করে “ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের ডিপিপি প্রস্তুত করা হয়েছে।

ইন্টেলেশন অব সিজেল পয়েন্ট মুরিগ (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 “ইন্টেলেশন অব সিজেল পয়েন্ট মুরিগ (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পটি বাস্তবায়নের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে। বাংলাদেশ ও চীন সরকারের মধ্যে জি-ইউ-জি ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে প্রতি বছর সরকারের প্রচুর বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হবে। সর্বাধুনিক প্রযুক্তির “সিজেল পয়েন্ট মুরিগটি” কক্সবাজার জেলার অন্তর্গত মহেশখালি উপজেলার মহেশখালি দ্বীপের পশ্চিমগার্মাছ গভীর সমুদ্রে ইতোমধ্যে স্থাপিত হয়েছে। উক্ত মুরিগটি ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালি এলাকার নির্মিতব্য স্টোরেজ ট্যাংক টার্মিনালের সাথে সংযুক্ত থাকবে। আমদানিকৃত জুড অয়েল এবং ডিজেল পরিবহনকারী জাহাজ থেকে পাশ্প করে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে স্টোরেজ ট্যাংকে জমা করা হবে। পরবর্তীতে উক্ত স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাশ্পিং করে জুড অয়েল ও ডিজেল ১৮ ইঞ্চি ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে 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 ডিডব্লিউটি (ডেড ওয়েট টনেজ) জুড অয়েল ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যক্তি হবে ৪৮ ঘণ্টা এবং ৭০,০০০ ডিডব্লিউটি এইচএসডি ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যক্তি হবে ২৮ ঘণ্টা;
- লাইটারেজ অপারেশন সংশ্লিষ্ট খরচ কমানো;
- দেশের জ্বালানি চাহিদাপূরণের লক্ষ্যে জুড 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 যেগুলো ইআরএল’র জরুরি শাটডাউনকালীন সময়ে ব্যাকআপ হিসেবে ব্যবহৃত হবে। প্রতিটি ৫০,০০০ ঘন মিঃ নেট ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি জুড 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 সংশ্লেষ

প্রকল্পের মোট প্রাকল্পিত ব্যয় :

জিওবি	=	৬০,১১৬.৬৭ লক্ষ টাকা,
বিসিসি	=	১,৮৩,৫১৯.৩২ লক্ষ টাকা,
প্রকল্প সাহায্য	=	৪,৬৮,৮২৬.৪৭ লক্ষ টাকা,
সর্বমোট	=	৭,১২,৪৬২.৪৬ 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 (Ø১৮", Ø৩৬") = ২২০ কিঃ মিঃ (আনুমানিক)।

৩) এইচডিডি ক্রসিং।

- ৪) মহেশখালি এলাকায় পাম্পিং স্টেশন ও স্টোরেজ ট্যাংক স্থাপন : ৩ টি ব্রুড অয়েল (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৫০,০০০ ঘঃ মিঃ) ও ৩টি ডিজেল ট্যাংক (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ ঘঃ মিঃ), ব্লক ভান্ড স্টেশন, পিপিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, ফাড়া, মেইন ও বুইয়ার পাম্প, জেনারেটর, সিকিউরিটি সিস্টেম ও ক্যারার জেটেকেল, ক্যারার ওয়টার নেটওয়ার্ক, পাম্প ও ওয়টার স্টোরেজ সুবিধাদিসহ ক্যারার ফাইটিং সিস্টেম।

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতি :

- ◆ প্রকল্পের এইচডিডি'র অফশোর অংশসহ সম্পূর্ণ ১৪৬ কিলোমিটার অফশোর পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।
- ◆ অনশোরে প্রায় ৭০ 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 ৯৫% সম্পন্ন হয়েছে।
- ◆ ৬টি স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণের কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া অন্যান্য অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান আছে।
- ◆ কুতুবদিয়া চ্যানেল এবং মাতারবাড়ি এ্যাঞ্চার চ্যানেল অংশে Deep Post Trenching পদ্ধতিতে চারটি পাইপলাইন নির্ধারিত গভীরতায় স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ◆ বিশেষায়িত বার্ষ "EKA NUSANTARA 3000" ব্যবহারে বঙ্গোপসাগরের নির্ধারিত স্থানে এসপিএম বয় ও পাইপলাইন এন্ড মেনিফোল্ড স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ◆ কক্সবাজার জেলার মহেশখালি উপজেলায় ধলঘাটার একটি এবং চট্টগ্রামের গহিরা ও ডাকারচরে দুইটি ব্লক ভান্ড স্টেশন এবং বাঁশখালিতে একটি মাইক্রোওয়েভ রিলে টাওয়ার স্টেশন নির্মাণ কাজ চলমান আছে।
- ◆ প্রকল্প বাস্তবায়নের সার্বিক অগ্রগতি প্রায় ৯৩%।

“ডিজাইন, সাব্রাই, ইলেক্ট্রিশিয়ন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টমি ড্রাগলার ফ্রো মিটার উইথ সুপারভাইজরি কন্ট্রোল এন্ড ইন্টারএল ট্যাংক ফার্ম”

ক) উদ্দেশ্য :

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

খ) আর্থিক সংশ্লেষ

□ অনুমোদিত মোট প্রকল্প ব্যয়	- ৮,৪৫২.৪৫ লক্ষ টাকা
□ বৈদেশিক মুদ্রা	- ৭,১৮১.৩০ লক্ষ টাকা
□ স্থানীয় মুদ্রা	- ১,২৭১.১৫ লক্ষ টাকা
□ অর্থায়ন	- বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন।

গ) কার্যক্রমঃ

- ভূমি উন্নয়ন, কন্ট্রোল রুম অবকাঠামো নির্মাণ।
- ফিড সহ ফ্রো-মিটার, মিটার প্রকার, ট্যাংক ফার্ম অটোমেশন ভালব স্থাপন, ইমার্জেন্সী সার্কিটব্রেক সিস্টেম ও পি.এল.সি প্যানেল স্থাপন।
- অয়েল সেক্টর ফাইবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন।

ঘ) বাস্তবায়ন কালঃ

□ মার্চ ২০২০ - জুন ২০২৩।

ঙ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতিঃ

- ১। কন্ট্রোল সেন্টার নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কিড বেইস এবং প্রজার রোড নির্মাণের কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে।
- ২। সকল (৭টি) ফ্রো মিটার কিড ২০.০১.২০২৩ তারিখ চট্টগ্রামে এসে পৌঁছেছে।
- ৩। ট্যাংক ফার্ম অটোমেশন সংক্রান্ত সকল অটোমেটিক ভালব ইআরএল এ সরবরাহ করা হয়েছে।
- ৪। ইআরএল এবং মার্কিটিং কোম্পানিসমূহের অভ্যন্তরে অয়েল সেন্টার ফাইভার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন কাজ শেষ হয়েছে।
- ৫। ইআরএল এর অভ্যন্তরে পাইপলাইন মডিকিফিকেশন এর কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে।
- ৬। সার্জার ও সার্জার রেক, পিএলসি প্যানেল সহ ইলেক্ট্রিক্যাল কন্ট্রোল সিস্টেম শিপমেন্টের অপেক্ষায় রয়েছে।
- ৭। বাস্তব অগ্রগতি ৫০%।

অন্যান্য প্রকল্পসমূহঃ

প্রসেস বয়লার পরিবর্তন, কুলিং টাওয়ার স্থাপন, ইন্সুলেট ট্রিটমেন্ট প্ল্যান্ট স্থাপন, সুইচগিয়ার প্যানেল পরিবর্তন ও আধুনিক ল্যাবরেটরি ভবন স্থাপনসহ একাধিক উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায় যে, এর ফলে প্রস্টারের 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 ২০২১-২২ 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 নিবর্তনঃ

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 সর্বশেষা বেশি সময়কাল পরিচালক পদে অধিষ্ঠিত থাকায় জনাব এস এম জাকির হোসেন এবং জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন 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 পরিচালকজন্য জনাব এস এম জাকির হোসেন এবং জনাব মোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন পুনর্নির্বাচন যোগ্য।

নিরীক্ষক নিয়োগঃ

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 ২০২২-২৩ অর্থবছরের কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিনিসি) কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। উভয় প্রতিষ্ঠান বার্ষিক অডিট কি ভ্যাটসহ সর্বমোট ২,৬০,০০০/- টাকার (সমভাবে বিভাজ্য) নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে সম্মত রয়েছে। বোর্ড কর্তৃক গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হওয়ার প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে পূর্বের শর্তাবলী অপরিবর্তিত রেখে নিয়োগ দেয়া যেতে পারে।

কৃতিত্বতা স্বীকার ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন

২০২১-২২ অর্থবছরটি কোম্পানির জন্য একটি মাইলফলক স্থাপনের বছর। আপনারা ইতোমধ্যেই জেনেছেন যে, এই অর্থবছরে প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে প্রথমবারের মতো উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগ অর্জনের ধারাবাহিকতার সৃষ্টিশীল/উজ্জীবনী উদ্যোগ গ্রহণের মাধ্যমে ২০২১-২২ অর্থবছর থেকে এলগিজি উৎপাদনের সক্ষমতা পূর্বের তুলনায় প্রায় ৪০% বৃদ্ধি করে দেশের স্থানালি খাতে বিশেষ অবদান রেখেছে যা ইঞ্জিনিয়ারিং শ্রেষ্ঠত্বের এক বিরল ও অনন্য দৃষ্টান্ত এবং ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রথমবারের মত সর্বোচ্চ প্রায় ৪৭.৮৯ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করে এক ঐতিহাসিক মাইলফলক স্পর্শ করেছে। শুধু তাই নয়, ২০২১-২২ অর্থবছরের

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

কোম্পানির এসব অর্জনের সক্ষমতা প্রদান করার আমি মহান আল্লাহ তায়ালায় প্রতি শুকরিয়া ও কৃতজ্ঞতা আদায় করছি।

আলোচ্য বছরের অর্জিত সাফল্যের জন্য কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের কঠোর পরিশ্রম এবং নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে। পাশাপাশি ব্যবস্থাপনা পরিচালক এর নিবিড় তত্ত্বাবধানে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড অত্যন্ত সন্তোষজনকভাবে সম্পন্ন হওয়ায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আমি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনার সবার্থক 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 ২০২১-২২ অর্থবছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে

(এ বি এম আজাদ এনডিসি)
চেয়ারম্যান

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

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

CRUDE OIL RECEIVED & PROCESSING ACTIVITIES

Crude Oil Received from BPC:

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

Total Crude Received

Add: Opening Stock

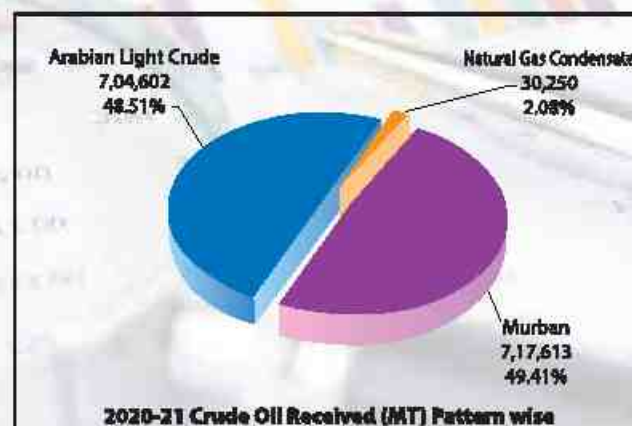
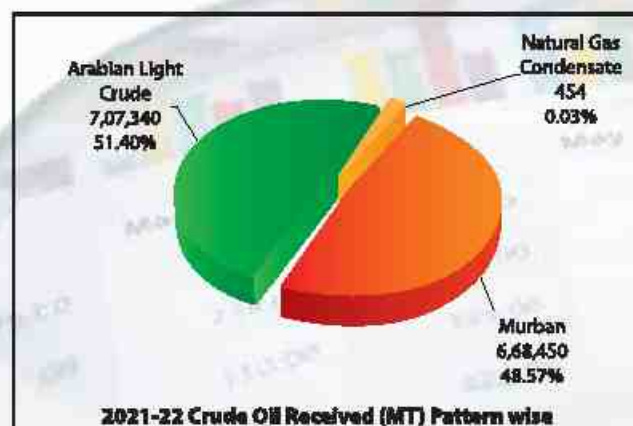
Crude oil available for process

Less: Disposal of Garbage

Less: Closing Stock

Processed Quantity

2021-2022		2020-2021	
M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
6,68,450	48.57	7,17,613	49.41
7,07,340	51.40	7,04,602	48.51
454	0.03	30,250	2.08
13,76,244	100.00	14,52,465	100.00
62,714		1,57,423	
14,38,958		16,09,888	
2,141		1,934	
59,447		62,714	
13,77,370		15,45,240	



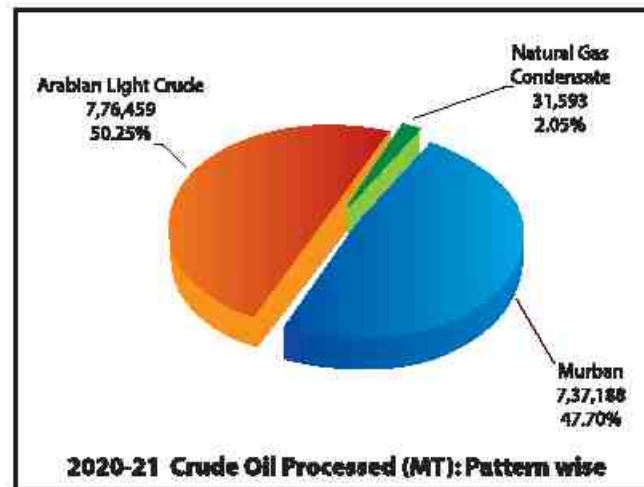
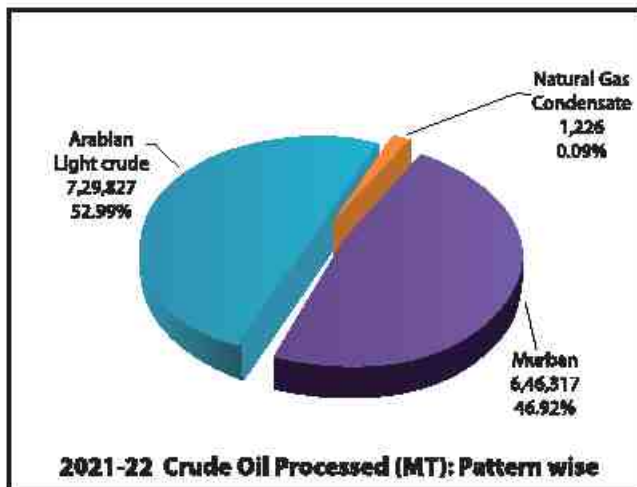
(1) Crude Distillation Unit (CDU)

Crude Oil Processed :

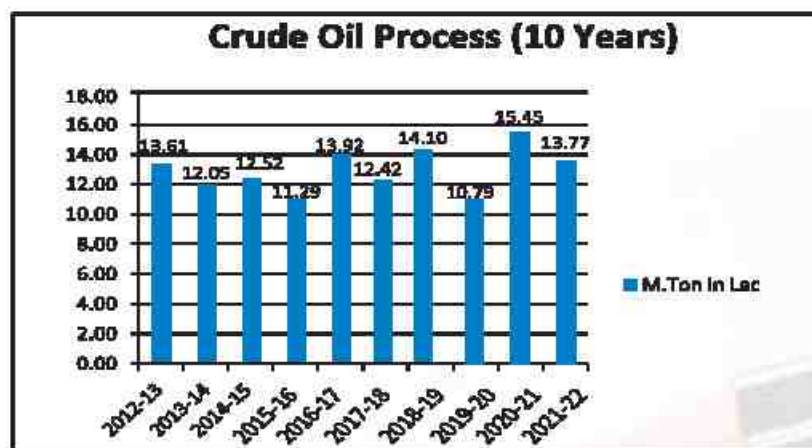
Murban
Arabian Light crude
Natural Gas Condensate (NGC)
Total Crude Processed

2021-2022	
M.Ton	Percentage
6,46,317	46.92
7,29,827	52.99
1,226	0.09
<u>13,77,370</u>	<u>100.00</u>

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>



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



Production of CDU (Actual & Target) 2021-22

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

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

Production of CDU (Actual & Target) 2020-21

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

Other Information of CDU:

Production Capacity:

Installed Capacity (Metric Ton)
Actual (Metric Ton)
Actual (Percentage)

2021-2022

15,00,000
13,77,370
91.82

2020-2021

15,00,000
15,45,240
103.02

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)
Actual (Metric Ton)
Actual (Percentage)

2021-2022

12,50,000
13,77,370
110.19

2020-2021

14,00,000
15,45,240
110.37

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

HSD
HOBC
FO (HS)
Total Import

2021-2022

2,99,961
80,572
11,116
3,91,649

2020-2021

62,281
1,96,956
-
2,59,237

Products Output (Metric Ton):

Particulars

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

2021-2022

2) Secondary Conversion Plant (SCP)

Particular of Received R.CO:

Opening Stock	3,660
Plus: R.C.O. (From CDU)	3,75,386
Less: Processed	3,70,200
Closing Stock	8,846

2021-2022

(Metric Ton)

2020-2021

(Metric Ton)

Opening Stock	3,660
Plus: R.C.O. (From CDU)	3,75,386
Less: Processed	3,70,200
Closing Stock	8,846

Opening Stock	20,634
Plus: R.C.O. (From CDU)	4,27,376
Less: Processed	4,44,350
Closing Stock	3,660

Name of Products:

Naphtha	340	0.09
Gas Oil / Diesel	34,075	9.20
Furnace Oil	3,27,316	88.42

2021-2022

Metric Ton Percentage

2020-2021

Metric Ton Percentage

Total Output	3,61,731	97.71
Add: Gas Plus Loss (Shortage)	8,469	2.29

Total Output	3,61,731	97.71
Add: Gas Plus Loss (Shortage)	8,469	2.29
Total Throughput	3,70,200	100.00

Total Output	4,34,170	97.71
Add: Gas Plus Loss (Shortage)	10,180	2.29
Total Throughput	4,44,350	100.00

Production Capacity:

Installed Capacity (Metric ton)	5,22,000
Actual (Metric ton)	3,70,200
Actual (Percentage)	70.92

2021-2022

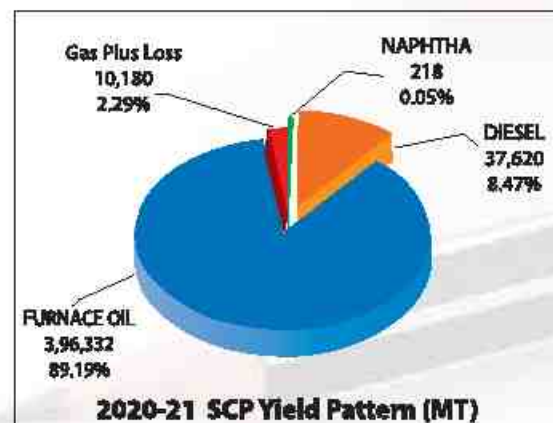
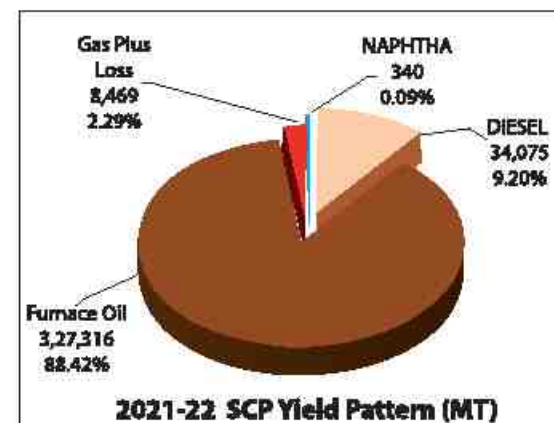
2020-2021

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)	3,50,000
Actual (Metric Ton)	3,70,200
Actual (Percentage)	105.77

2021-2022

2020-2021



Annual Report

2021-22

Products Output (Metric Ton):

Particulars

Opening Stock
Total Processed
Sales/Supply
Closing Stock

2021-2022

-
3,61,731
3,61,731
-

3) Asphaltic Bitumen Plant (ABP)

Particulars of RCO Received :

Opening Stock
Plus: R.C.O. (From CDU)
Less: Processed
Closing Stock

2021-2022

(Metric Ton)

8,100
1,23,141
1,21,785
9,456

2020-2021

(Metric Ton)

22,529
97,351
1,11,780
8,100

Name of Products:

Bitumen
HVGO (Furnace Oil)
L.V.G.O. (Diesel)
Total Output
Add: Gas Plus Loss (Shortage)
Total Throughput

2021-2022

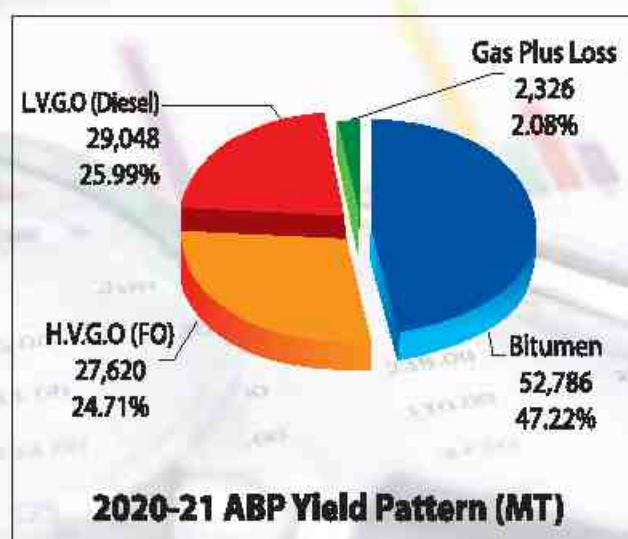
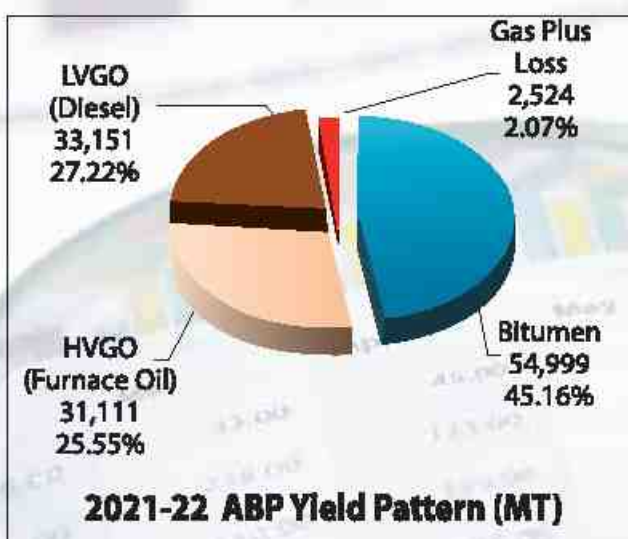
Matric Ton Percentage

54,999 45.16
31,111 25.55
33,151 27.22
1,19,261 97.93
2,524 2.07
1,21,785 100.00

2020-2021

Matric Ton Percentage

52,786 47.22
27,620 24.71
29,048 25.99
1,09,454 97.92
2,326 2.08
1,11,780 100.00



Production Capacity:

Installed Capacity (Metric ton)
Actual (Metric ton)
Actual (Percentage)

2021-2022

2,00,000
1,21,785
60.89

2020-2021

2,00,000
1,11,780
55.89

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)
Actual (Metric ton)
Actual (Percentage)

1,13,000
1,21,785
107.77

1,40,000
1,11,780
79.84

Products Output (Metric Ton):

Particulars

2021-2022

Opening Stock 3,626
Total Processed 1,21,785
Gas Plus Loss (Shortage) 2,524
Net Output 1,19,261
Gross Output 1,22,887
Sales/Supply 1,20,782
Closing Stock 2,105

SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

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

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

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

FINANCIAL REFLECTS

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

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

FINANCIAL ANALYSIS

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

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

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

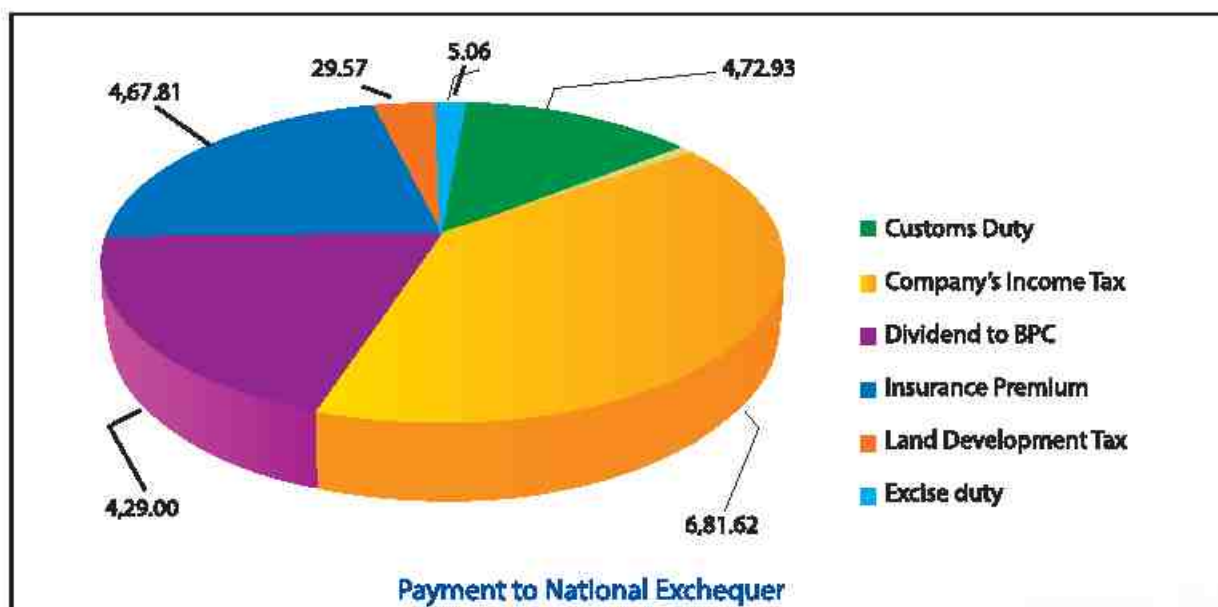
FINANCIAL PERFORMANCE OF THE COMPANY FOR LAST 10 YEARS

	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
Crude Oil Processed (MT) :										
ERL	13,80,900	12,04,800	12,52,200	11,29,160	13,91,665	12,41,730	14,10,400	10,78,570	15,45,240	13,77,370
SCP	2,82,530	1,84,205	2,70,700	2,58,315	3,38,850	2,42,414	3,35,345	2,64,680	4,44,350	3,70,200
ABP	1,42,210	1,15,640	1,31,845	65,255	1,17,025	1,25,020	1,44,890	64,305	1,11,780	1,21,785

	TAKA IN LAKH									
Processing Income	134,43.42	129,53.07	123,45.81	145,49.93	184,11.08	162,21.03	193,08.14	16,557.67	2,32,44.41	26,568.67
Less : Processing Exp.	100,95.75	105,04.58	100,93.68	102,16.85	120,31.75	117,05.06	138,85.51	13,160.21	1,46,90.80	15,490.08
Gross Profit	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	11,078.59
Less : Administrative Exp.	24,41.63	28,96.52	29,56.66	39,72.47	48,31.43	44,85.40	51,68.61	4,682.53	49,26.07	5,420.37
Financial Exp.	1,34.73	1,07.35	79.68	56.45	36.24	18.48	6.54	4.58	15.02	35.08
	25,76.36	28,03.87	30,36.34	40,28.92	48,67.67	45,04.89	51,75.15	4,687.12	49,41.09	5,455.46
Operating Profit/(Loss)	7,71.31	(3,55.38)	(7,84.21)	3,04.16	15,11.66	11.08	2,47.48	(1,289.66)	36,12.52	5,623.13
Add/(Less) :										
Interest and other Income	11,72.11	13,57.00	16,43.81	10,80.81	12,24.81	10,30.37	9,73.33	2,885.49	12,00.51	1,173.87
Adjustment in respect of earlier years	(2,68.77)	6.45	2,80.45	(87.82)	(8,98.93)	3,39.54	-	-	-	-
	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	1,173.67
Net Profit Before Tax & WPP Fund	16,74.65	10,08.07	11,20.05	13,17.15	18,37.54	13,80.99	12,20.81	1,396.83	48,13.03	6,796.80
Less : Contribution to WPP Fund (5%)	83.74	50.40	56.00	65.86	91.88	68.05	61.04	69.79	2,40.65	339.84
Net Profit before Tax	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	6,456.96
Dividend	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	4,12.50	4,12.50	4,28.00	485.00
Percentage	10%	10%	10%	10%	10%	10%	12.50%	12.50%	13.00%	15%

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER

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



DEVELOPMENT PROGRAMS & IMPLEMENTATION

"Installation of ERL Unit-2" project

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

Project Objectives and Goals:

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

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

Financial involvement in the project:

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

Project Functions:

The following activities will be completed under the project:

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

The current progress of the project is as follows:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

A. Main objectives of the project:

- To ensure unloading of imported crude oil and finished products easily.
- To reduce the unloading time of Crude Oil and HSD. Unloading time of 120,000 DWT Crude Oil tanker will be 48 hrs and Unloading time of 70,000 DWT HSD tanker will be 28 hrs.
- To reduce the cost involving in lightering.
- To increase the Crude Oil processing capacity that is required to meet the demand of the country. It will facilitate to increase crude oil processing capacity of ERL from 1.5 MTPA to 4.5 MTPA.
- To install tank farm in Maheshkhali which can be used as backup in case of emergency shutdown of ERL. It will increase finished products storage facilities that will help to ensure energy security of the country. 03 nos. Crude Oil storage tanks each of net capacity 50,000 m³ and 03 nos. HSD storage tanks each of gross capacity 30,000 m³ will be installed.

B. Mode of financing of the Project:

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

C. Main features of the project:

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

Project Progress:

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

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

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

A) Project objectives:

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

B) Financial involment:

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

C) Main activities of the project:

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

D. Implantation period:

- ❖ March 2020 – June 2023

E) Physical project progress:

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

Others Projects :

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

Workers-Management Relationship :

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

Retirement and Election of the Board of Directors:

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

Auditors Appointment:

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

Acknowledgments and thanks:

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

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

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

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

Joi Bangla
May Bangladesh live forever

On behalf of the Board of Directors


(A B M Azad NDC)
Chairman



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড উজ্জ্বলী উদ্যোগ গ্রহণের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের এলপিগি উৎপাদনের সক্ষমতা পূর্বের তুলনায় প্রায় ৪০% বৃদ্ধি করে দেশের তুলানি খাতে বিশেষ অবদান রেখেছে যা "ইন্ডিনিয়ারিং প্রেক্ষুর এক বিবরণ ও অনন্য দৃষ্টান্ত। ইতিহাসিক এই মাইলফলক অর্জনের বীকৃতিকল্প বিদ্যুৎ, তুলানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ, এলপি মন্ত্রণালয়ের পক্ষ থেকে ২০ ডিসেম্বর ২০২২ ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক একৌশলী মোঃ লোকমান এর হাতে বিশেষ 'সম্মাননা স্মারক' তুলে দেন। এ সময় তুলানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব (বর্তমান সচিব পরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন, বিসিপি'র চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ একটি উপস্থিত ছিলেন। অতীত এই প্রতিষ্ঠে ইআরএল পরিবার আনন্দিত ও পবিত্র।



ইআরএল কর্তৃক বাস্তবায়নধীন "ইলেক্ট্রেশন অব লিজেল গ্যারেট মুরিং (এলপিএর) উইথ ডাবল গাইপলাইন" প্রকল্প পরিদর্শনকালে বিদ্যুৎ, তুলানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রীর সহধর্মিণীর হাতে 'সম্মাননা স্মারক' তুলে দেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক একৌশলী মোঃ লোকমান।



ইআরএল কর্তৃক বাস্তবায়নাবীন “ইন্টেলেশন অব লিমেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পের নির্মাণাবীন ট্যাংক কার্য পরিদর্শন করেন বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ, এমপি।



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



জ্ঞানানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব ড. মোঃ খায়েরুজ্জামান মজুমদারকে ফুলের শুভেচ্ছা জ্ঞাপন করেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ শোকমান।



শেখ রাসেল দিবস ২০২২ উপলক্ষে ইস্টার্ন রিফাইনারী মডেল হাই স্কুলে শেখ রাসেল এর ৫৯তম জন্মদিন উদ্‌যাপন।



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



জেলা পর্যায়ে সকল সমঝার সমিতি নির্বাচিত হওয়ার পর ইরিকল নেতৃবৃন্দের ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের সাথে সৌজন্য সাক্ষাত।



ইস্টার্ন রিফাইনারী মডেল হাউসে স্থাপিত মুজিব কর্ণার ও শেখ হাসিনা কম্পিউটার ল্যাব পরিদর্শন করেন বিশিষ্ট সম্মানিত চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি ও ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী এবং মহান রাষ্ট্রপতির সুবর্ণজয়ন্তীর মাহেস্তরূপে দেশের একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্বাখীন তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড ২০২০-২১ অর্থবছরে প্রথমবারের মতো বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগ (১৫ লক্ষ মে. টন) অর্জন করায় জ্ঞাননি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব জনাব মোঃ আনিছুর রহমান মহাশয়ের 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 বীজ্যুতিতে ইআরএল পরিবার আনন্দিত ও গর্বিত।



কর্মকর্তা পর্যায়ে পদোন্নতি প্রদান অনুষ্ঠান এর ছবি চিত্র।



শ্রমিক কর্মচারী পর্যায়ে পদোন্নতি প্রদান অনুষ্ঠান এর ছবি চিত্র।



উত্তরন শীল দেশে উদ্যোগ উদযাপন উপলক্ষে কর্মজারে আয়োজিত উত্তরন মেলায় জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের স্টলে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের উর্ধ্বতন কর্মকর্তাদের সাথে ইআরএল প্রতিনিধিগণ।



ইআরএল এ আন্তর্জাতিকভাবে প্রচলিত কাশার কোড অনুযায়ী সেকটি হেলমেট বিতরণ অনুষ্ঠানের ছিন্ন চিত্র।



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



মহান বিজয় দিবস উপলক্ষে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড ও সাংস্কৃতিক সংসদ কর্তৃক আয়োজিত ম্যারাথন প্রতিযোগিতার শুরু উদ্বোধন করছেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক।



ইস্টার্ন রিফাইনারী ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক সংসদ এর উদ্যোগে আয়োজিত ফুটবল টুর্নামেন্ট এর বিজয়ী দল।



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর কনিষ্ঠ পুত্র শেখ রাসেল এর ৫৯তম জন্মদিবস উপলক্ষে 'ফ্রি চক্কু ক্যাম্প' এর শুভ উদ্বোধন করেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



দুই বছর মেয়াদী বাস্তব প্রশিক্ষণ গ্রহণকারী শিক্ষানবীশদের মাঝে সনদপত্র বিতরণ অনুষ্ঠানের ছবি চিত্র।



স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর শাহাদাত বার্ষিকীতে চট্টগ্রাম জেলা প্রশাসন কর্তৃক আয়োজিত র্যালিতে ইআরএল'র অংশগ্রহণ।



ছাালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব (বর্তমান মন্ত্রিপরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন কর্তৃক ইআরএল প্রাঙ্গণে বৃক্ষরোপণ।



ইআরএল প্রাঙ্গণে বৃক্ষরোপণ কর্মসূচি ২০২২ এর শুভ উদ্বোধন।



৪৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার নৈশ ভোজ অনুষ্ঠানের ছবি চিত্র।



ইআরএল কর্তৃক আয়োজিত POL কোর্সে বাংলাদেশ সেনাবাহিনীর সদস্যদের অংশগ্রহণ।



ইআরএর কর্তৃক স্থাপিত মুজিব কর্ণার



গভীর সমুদ্রে স্থাপিত এসপিএম বরা।



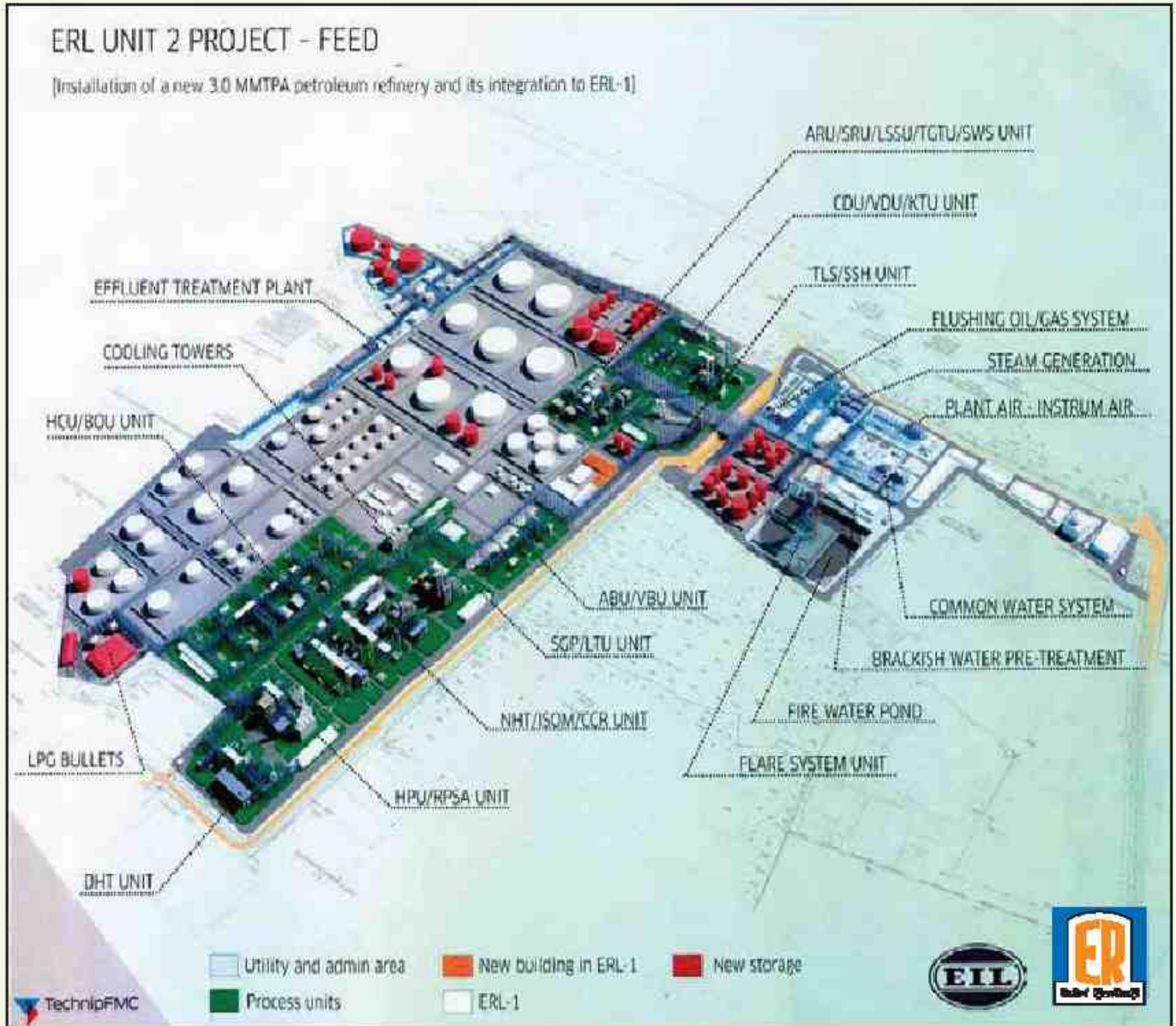
কক্সবাজার জেলার মহেশখালী উপজেলায় নির্মিত পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম এলাকার সামগ্রিক চিত্র।



ইআরএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্সটলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সকার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল” শীর্ষক প্রকল্পের নির্মাণাধীন ফ্লো মিটার কিউ।

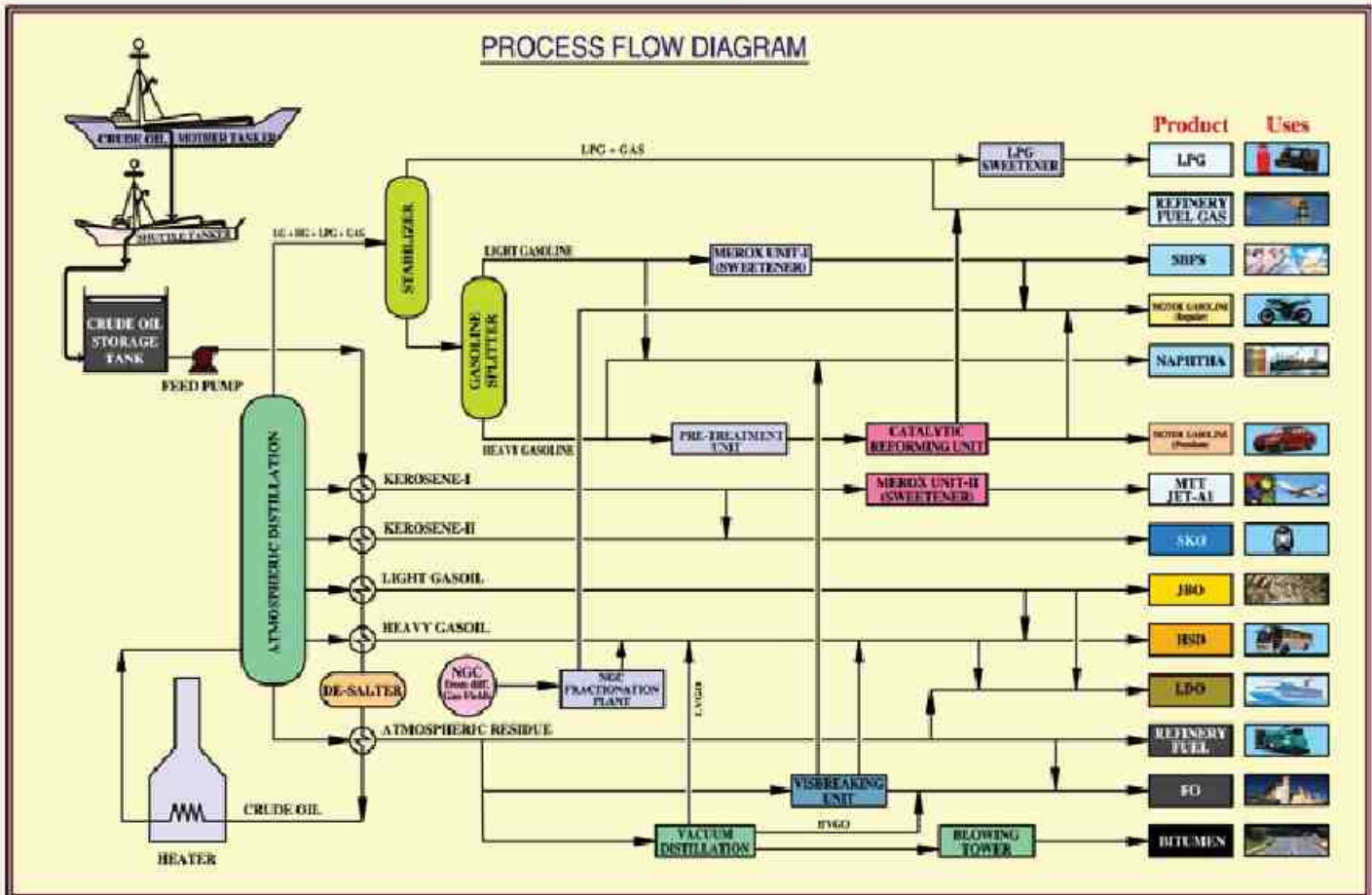


নির্মাণাধীন “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্সটলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সকার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল” পরিদর্শন করেন বিপিসি’র সম্মানিত চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আম্মাদ এনজিলি।



প্রস্তাবিত ইআরএল ইউনিট-২ এর সার্বিক প্লট প্ল্যান।

Eastern Refinery Limited



ইআরএল'র থলেস ফ্রো ডায়াল্যাম।

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

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

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

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

Basis for Qualified Opinion

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

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

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

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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

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

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

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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

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



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



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

EASTERN REFINERY LIMITED
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at June 30, 2022

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

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


(Mohammad Elius Hossain)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date


(Md. Lokman)
Director

Chattogram
February 14, 2023


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


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

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

	Note(s)	Taka (In Lakh)	
		June 30, 2022	June 30, 2021
Revenue	23.00	26,568.67	23,244.41
Processing Expenses	24.00	(15,490.08)	(14,690.80)
Gross Profit		11,078.59	8,553.61
Administrative Expenses	25.00	(5,420.37)	(4,926.07)
Financial Expenses	26.00	(35.09)	(15.02)
Operating Profit/(Loss)		5,623.13	3,612.52
Other Income	27.00	1,173.67	1,200.51
Net Profit/(Loss) before Taxation and W.P.P. Fund		6,796.80	4,813.03
Less: Contribution to W.P.P. Fund	28.00	339.84	240.65
Net Profit/(Loss) before Taxation		6,456.96	4,572.38
Provision for Income Tax			
Current Tax Expense	22.01	(1,700.11)	(1,254.10)
Deferred Income	18.00	32.24	(22.50)
Net Profit After Taxation		4,789.09	3,295.78
Balance brought Forward from Previous Year		2,727.86	1,187.74
Profit Available for Appropriation and Adjustment		7,516.95	4,483.52
Appropriation/Adjustment			
Revenue Reserve	15.00	(1,500.00)	(1,000.00)
Capital Reserve	14.00	(153.19)	(155.59)
Adjustment against Expenses & Others	30.00	(114.66)	(600.07)
Retained Earnings Carried Forward		5,749.10	2,727.86
Earnings Per Share (EPS)	29.00	145.12	99.87

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



(**Mohammad Elius Hossain**)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date


(**Md. Lokman**)
Director

Chartered
February 14, 2023


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


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

EASTERN REFINERY LIMITED

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

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


(Mohammad Elius Hossain)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date


(Md. Lokman)
Director

Chartered Accountant
February 14, 2023


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


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

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended June 30, 2022


	Taka (In Lakh)	
	June 30, 2022	June 30, 2021
A. Cash Flows from Operating Activities		
Cash Received from Customers	26,350.43	23,257.75
Cash Paid to Creditors and Others	(25,318.95)	(21,273.94)
Net Cash Provided by / (Used in) Operating Activities	1,031.48	1,983.81
B. Cash Flows from Investing Activities		
Addition of Property, Plant & Equipment	(773.06)	(1,116.55)
Disposal of Property, Plant & Equipment	3.53	1.89
Net cash Provided by / (Used in) Investing Activities	(769.53)	(1,114.66)
C. Cash Flows from Financing Activities		
Capital Reserve	153.19	155.59
Expenses & Others Adjustment	(267.84)	(755.66)
Dividend Paid	(412.50)	(412.50)
Net Cash Provided by / (Used in) Financing Activities	(527.15)	(1,012.57)
D. Cash & Cash Equivalent increase/(decrease) during the year (A+B+C)	(265.20)	(143.42)
E. Cash & Cash Equivalent at beginning of the year	369.66	513.08
F. Cash & Cash Equivalent at end of the year (D+E)	104.46	369.66



(Mohammad Elius Hossain)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date


(Md. Lokman)
Director

Chattogram
February 14, 2023


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


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

EASTERN REFINERY LIMITED

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

1 THE REPORTING ENTITY

1.01 Company's Profile

Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) is a public limited Company incorporated under Companies Act 1913 (Amended in 1994). The project was conceived and initiated in 1963 by a group of the then Pakistani entrepreneurs and after emergence of Bangladesh ERL's operation were 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).

2.02 Basis of Reporting

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

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

Annual Report

2021-22

2.03 Other regulatory compliances

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

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

2.04 Basis of Measurement

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

2.05 Going Concern

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

2.06 Reporting Period

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

2.07 Applicable Accounting Standards

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

IAS - 1 Presentation of Financial Statements

IAS - 2 Inventories

IAS - 7 Statement of Cash Flows

IAS - 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors

IAS - 10 Events after the reporting period

IAS - 12 Income Taxes

IAS - 16 Property, Plant and Equipment

IAS - 19 Employee Benefits

IAS - 24 Related Party Disclosures

IAS - 33 Earnings Per Share

IAS - 36 Impairment of Assets

IAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

IAS - 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement

IFRS - 7 Financial Instruments: Disclosures

IFRS - 9 Financial Instruments

IFRS - 13 Fair Value Measurement

IFRS - 15 Revenue from Contracts with customers

2.08 Functional and presentation currency

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



2.09 Cash Flows Statement

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

2.10 Use of Estimates and Judgements

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

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

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

2.11 Preparation and Presentation of Financial Statements of the Company

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

2.12 Comparative Information

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

3.00 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

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

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

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

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

3.01 Consistency

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

3.02 Property, Plant and Equipment

i) Recognition and Measurement

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

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

ii) Borrowing Costs

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

iii) Subsequent Costs and Maintenance Activities

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

iv) Depreciation

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

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

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

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

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

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

iv) Impairment of Assets

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

v) Retirement and Disposals

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

3.03 Capital Work in Progress

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

Annual Report

2021-22

3.04 Inventories

Nature of Inventories

Inventories comprise of raw material & stores spares.

Valuation of the Inventories

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

3.05 Financial Instruments

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

3.05.01 Financial Assets

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

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

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

Loans and Receivables

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

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

a) Account Receivables

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

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

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

b) Advances, Deposits and Prepayments

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

Deposits are measured at payment value.

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



c) Cash and Cash Equivalents

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

3.05.02 Financial Liabilities

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

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

Financial liability comprises creditors and accruals.

a) Creditors and Accruals

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

3.06 Impairment

i) Financial Assets

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

ii) Non-financial Assets

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

3.07 Employee Benefits

3.07.01 Short Term Employee Benefits

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

3.07.02 Post employment benefits

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

i) Defined Contribution Plan

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

ii) Defined Benefit Plan

Annual Report

2021-22

a) Pension and Gratuity

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

b) Workers' Profit Participation & Welfare Fund

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

3.08 Taxation

i) Current Tax

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

ii) Deferred Tax

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

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

3.09 Provisions and Contingencies

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

3.10 Revenue Recognition

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

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

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

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



3.11 Earnings Per Share (EPS)

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

3.11.01 Basis of Earnings

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

3.11.02 Basic Earnings Per Share

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

3.12 Changes in Accounting Policy

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

3.13 Events after the Reporting Period

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

EASTERN REFINERY LIMITED

Property, Plant and Equipment - at Cost less Depreciation

Annexure-1

Particulars	COST				Rate of Depreciation (%)	DEPRECIATION				Written Down Value (WDV) at 30 June 2022
	Balance as on 01 July, 2021	Addition during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2022		Balance as on 01 July, 2021	Charged during the year	Deletion during the year	Balance as on 30 June 2022	
Freehold Land	135.04	-	-	135.04	0%	-	-	-	-	135.04
Building	2,249.70	70.53	-	2,320.23	2.5%	1,421.92	42.21	-	1,464.13	856.10
Refining Plant	3,662.64	-	-	3,662.64	5%	3,105.16	72.01	-	3,177.17	485.47
Service Plant	27,390.15	523.63	-	27,913.78	5%	19,474.21	558.80	-	20,033.01	7,880.77
Vehicle	623.03	91.85	-	714.88	20%	528.93	52.26	-	581.19	133.69
Furniture & Equipment	1,019.66	87.05	22.04	1,084.67	10%	733.01	67.79	18.51	782.29	302.38
Secondary Conversion Plant	35,952.39	-	-	35,952.39		35,952.38	-	-	35,952.38	0.01
Balance as at 30 June 2022	71,032.61	773.06	22.04	71,783.63		61,215.61	793.07	18.51	61,990.17	9,793.46
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

Note(s)	Taka in Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
4.00 Property, Plant & Equipment		
Cost :		
Opening Balance	71,032.61	69,942.47
Add: Addition During the year	773.06	1,116.55
	71,805.67	71,059.02
Less: Disposal During the year	22.04	26.41
Total (A)	71,783.63	71,032.61
Accumulated Depreciation		
Opening Balance	61,215.61	60,455.21
Add: Charged During the year	793.07	784.92
	62,008.68	61,240.13
Less: Adjustment (Disposal)	18.51	24.52
Total (B)	61,990.17	61,215.61
Written Down Value (A-B)	9,793.46	9,817.00
A schedule of property, plant & equipment has been given in Annexure-1		
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	16.84	30.76
Laboratory Building	4.08	-
Office	5.90	11.18
Patenga H/Estate	5.68	-
Canteen	14.93	7.32
Boundary Wall, Roads & Drains	23.10	18.00
Office/ W. Shed-RM 7	-	2.05
	70.53	69.31
Service Plant		
Inspection Equipment	35.71	38.05
Laboratory Equipment	78.00	23.40
Finished Product - Storage Tank	7.46	-
Water Line	-	5.90
Electrical Power Supply Distribution Equipment	37.27	4.64
Fire Equipment	70.44	-
Workshop Equipment	189.68	495.74
Reverse Osmosis Plant	-	320.54
Instrument Equipment	104.07	33.18
LPG Spherical Tank	1.00	49.79
Fork Lift	-	41.42
	523.63	1,012.66
Vehicle & Mechanical Plant		
Saloon Car	45.00	-
Microbus / Pick-up-van	46.85	-
	91.85	-
Furniture & Equipment		
Office Furniture	8.07	16.57
Office Equipment	39.86	15.80
Domestic, HE Furniture	34.82	2.21
Domestic, HE Equipment	4.30	-
	87.05	34.58
	773.06	1,116.55
4.03 Allocation of Depreciation Expense		
Processing Expenses	657.08	636.25
Administrative Expenses	135.99	148.67
	793.07	784.92

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

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2022	30 June 2021
5.00 Capital Work-in-Progress			
ROW Treatment Plant	5.01	-	-
		-	-
Break up of Capital Work-in-Progress			
Opening Balance		-	320.54
Add: Addition during the year		-	-
		-	320.54
Less: Capitalization during the year		-	320.54
Closing Balance		-	-
5.01 ROW Treatment Plant			
Opening Balance		-	320.54
Add: Addition during the year		-	-
		-	320.54
Less: Capitalization during the year		-	320.54
Closing Balance		-	-
6.00 Inventories			
Spares and Other Consumables	6.01	8,802.89	7,951.62
Other Chemicals	6.02	149.58	159.68
Diesel and Octane - for ERL Transport	6.03	4.48	9.41
Stores-in-Transit	6.04	456.38	587.61
Stores-in-Transit for regeneration catalysts	6.05	24.61	19.74
		9,437.94	8,728.06
6.01 Spares and Other Consumables			
Opening Balance		7,951.61	7,853.77
Add: Purchased during the year		2,107.17	1,278.56
		10,058.78	9,132.33
Less: Consumption during the year		1,255.89	1,180.71
Closing Balance		8,802.89	7,951.62
6.02 Other Chemicals			
Opening Balance		159.68	142.13
Add: Purchased during the year		344.60	307.49
		504.28	449.62
Less: Consumption during the year		354.70	289.94
Closing Balance		149.58	159.68
6.03 Diesel and Octane - for ERL Transport			
Opening Balance		9.41	6.06
Add: Purchased during the year		29.96	34.28
		39.37	40.34
Less: Consumption during the year		34.89	30.93
Closing Balance		4.48	9.41
6.04 Stores-in-Transit			
Opening Balance		587.61	434.66
Add: Purchased during the year		2,032.02	1,748.37
		2,619.63	2,183.03
Less: Transferred during the year		2,163.25	1,595.42
Closing Balance		456.38	587.61
6.05 Stores-in-Transit for regeneration catalysts			
Opening Balance		19.74	19.74
Add: Purchased during the year		4.87	-
		24.61	19.74
Less: Consumption during the year		-	-
Closing Balance		24.61	19.74

7.00 Short Term Investment in Fixed Deposit

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch
AB Bank Limited, EPZ Branch
Edim Bank Limited, Agrabad Branch
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch
Janata Bank Limited, Patenga Branch
NRB Commercial Bank Limited, Jubilee Road Branch
Trust Bank, Jubilee Road Branch

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
Rate of Interest		
6.00%	1,249.81	1,193.45
6.00%	1,111.20	1,033.46
6.00%	107.93	102.11
6.00%	49.00	46.49
6.00%	-	3,117.09
6.00%	1,191.77	1,131.09
6.00%	-	122.97
6.00%	1,146.45	-
	4,856.16	6,746.66

8.00 Accounts Receivable

Interest Receivable on FDR
Berth Hire Income - CPA
Laboratory Testing Fees
Other Receivables

8.01	170.29	167.71
8.02	273.19	389.30
8.03	110.64	93.94
8.04	411.25	96.16
	965.37	747.11

8.01 Interest Receivable on FDR

Opening Balance
Add: Interest accrued during the year
Less: Interest received during the year
Closing Balance

167.71	238.64
170.29	167.71
338.00	406.35
167.71	238.64
170.29	167.71

8.02 Berth Hire Income - CPA

Opening Balance
Add: Receivable form CPA during the year
Less: Adjusted during the year
Closing Balance

389.30	342.28
126.93	47.02
516.23	389.30
243.04	-
273.19	389.30

8.03 Laboratory Testing Fees

POCL A/C Laboratory Testing Fees
JOCL A/C Laboratory Testing Fees
MPL A/C Laboratory Testing Fees
Others A/C Laboratory Testing Fees

8.03.01	23.02	20.24
8.03.02	8.80	8.80
8.03.03	19.80	15.59
8.03.04	59.02	49.31
	110.64	93.94

8.03.01 POCL A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance
Add: Billed During the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

20.24	17.94
13.33	16.54
33.57	34.48
10.55	14.24
23.02	20.24

8.03.02 JOCL A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance
Add: Billed During the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

8.80	12.82
1.61	0.70
10.41	13.52
1.61	4.72
8.80	8.80

8.03.03 MPL A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance
Add: Billed During the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

15.59	11.49
19.23	6.88
34.82	18.37
15.02	2.78
19.80	15.59

8.03.04 Others A/C Laboratory Testing Fees

Opening Balance
Add: Billed During the year
Less: Realized during the year
Closing Balance

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
	49.31	15.35
	35.82	39.36
	85.13	54.71
	26.11	5.40
	59.02	49.31
	0.63	0.67
	5.12	4.40
	7.20	7.20
	392.60	78.19
	5.70	5.70
	411.25	96.16

8.04 Other Receivables

Fuel Consumption under Car Scheme
ERL Model High School
DOJ Rental Receivable from MJL
Jetty Throughput Charge Receivable
LP Gas against House Rent, Dhaka Liaison Office

9.00 Current A/C with BPC

BPC C/A
Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)

9.01	12,877.38	6,276.05
9.02	155.19	134.95
	13,032.57	6,411.00

9.01 BPC C/A

Opening Balance

Add: Processing Fees Receivables
Product Improvement Re-imbursement
Processing Fee on RCO
Crude Oil Handling Commission
Export Handling Commission
Re-Imbursement of Utilities Cost
Processing Fee on SCP
Bituminous Crude Oil Handling Commission
Expenses incurred on behalf of BPC

6,276.05	1,087.61
19,577.05	17,256.79
2,073.36	1,647.60
1,504.77	1,082.30
89.36	99.55
80.96	104.84
40.63	-
3,401.55	3,201.88
6.78	-
546.23	538.10
27,320.69	23,931.06

Sub-Total

Less: Processing Fee Received on Adhoc Basis
BPC's Management Fee
Used BPC's Fuel (FO)
Sales of Sludge

33,596.74	25,018.67
20,000.00	18,000.00
7.00	7.00
593.09	697.47
119.27	38.15
20,719.36	18,742.62
12,877.38	6,276.05

Sub-Total

Closing Balance

9.02 Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)

Current Account with BPC: SPM with Double Pipe Line
Current Account with BPC: Pro-Boller
Current Account with BPC: MS Plate
Current Account with BPC: ERL Custody Transfer Flow Meter
Current Account with BPC: Hot Rolled Steel Sheet
Current Account with BPC: Motor Control Center & Distribution Panel
BPC Financed Project - Two Spare Project

71.53	51.14
59.92	59.92
20.68	20.68
-	1.63
2.79	0.95
-	0.62
0.27	-
155.19	134.95

	Note(s)	Taka in Lakh	
		30 June 2022	30 June 2021
10.00 Loans & Advances			
House Building Loan to Employees	10.01	393.23	345.13
Vehicles Loan to Employees	10.02	67.96	71.08
Advance for Purchases	10.03	295.03	259.16
Advance to Employees	10.04	1,450.86	948.01
Advance to Others	10.05	173.02	106.32
Advance Payment of Income Tax	10.06	3,714.86	3,973.81
Advance Payment of Employees Tax		-	39.23
Advance against Tax deduction from suppliers		-	0.03
Officers Association Fees		-	0.18
		6,094.96	5,742.95
10.01 House Building Loan to Employees			
Opening Balance		345.13	310.58
Add: Loan paid during the year		124.68	106.28
Add: Interest accrued during the year		13.36	12.62
		483.17	429.48
Less: Realized during the year		89.94	84.35
Closing Balance		393.23	345.13
10.02 Vehicles Loan to Employees			
Opening Balance		71.08	76.89
Add: Disbursed during the year		22.47	26.98
Add: Interest accrued during the year		3.40	4.11
		96.95	107.98
Less: Realized during the year		28.99	36.90
Closing Balance		67.96	71.08
10.03 Advance for Purchases			
Opening Balance		259.16	338.59
Add: Advance during the year		487.46	303.49
		746.62	642.08
Less: Realized during the year		451.59	382.92
Closing Balance		295.03	259.16
10.04 Advance to Employees			
Opening Balance		948.01	950.21
Add: Disbursed during the year		1,082.63	818.38
		2,030.64	1,768.59
Less: Realized during the year		579.78	820.58
Closing Balance		1,450.86	948.01
10.05 Advance to Others			
Opening Balance		106.32	67.02
Add: Disbursed during the year		78.46	64.64
		184.78	131.66
Less: Realized during the year		11.76	25.34
Closing Balance		173.02	106.32

10.06 Advance Payment of Income Tax

Opening Balance	
Add: Paid during the year	
Less: Adjustment made during the year	
Closing Balance	

Note(s)	Taka in Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
	3,973.81	3,533.04
	681.62	653.09
	4,655.43	4,186.13
	940.57	212.32
	3,714.86	3,973.81

Break up of advance payment of income tax

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

11.00 Deposits & Prepayments

Pre-paid Insurance Premium	11.01	124.62	317.89
Deposit for Customs and Excise Duty		1.40	1.40
Other Misc. Deposit		24.20	20.94
Other Misc. Prepayments		61.56	57.38
		211.78	397.61

11.01 Pre-paid Insurance Premium

Pre-paid Insurance - SBC	4.62	217.89
Pre-paid Insurance - JBC	120.00	100.00
	124.62	317.89

12.00 Cash & Cash Equivalents

Cash in Hand

Cash at Banks

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

Annual Report

2021-22

Note(s)	Taka in Lakh			
	30 June 2022	30 June 2021		
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 5 Individual Shareholder.				
Details of shareholding are as under:				
Name of the Shareholders:	No. of Share	No. of Share		
Mr. A B M Azad NDC	1	1		
Mr. Khalid Ahmed	1	1		
Mr. Md. Lal Hossain	2	2		
Mr. Mustafa Quadrat - E - Elahi	1	1		
Mr. ATM Selim	1	1		
Bangladesh Petroleum Corporation	3,299,994	3,299,994		
	3,300,000	3,300,000		
14.00 Capital Reserve				
Opening Balance	5,286.68	5,131.09		
Add: Interest on FDR (Net Off Tax)	153.19	155.59		
Closing Balance	5,439.87	5,286.68		
15.00 Revenue Reserve				
Opening Balance	9,848.92	8,848.92		
Add: Transferred during the year	1,500.00	1,000.00		
Closing Balance	11,348.92	9,848.92		
16.00 Long Term Loan				
Govt. ADP Loan	16.01	614.52		
IDA Credit	16.02	21.06		
	635.58	635.58		
16.01 Govt. ADP Loan				
	F.C.	L.C.		
Naphtha Storage Tank (NST)	376.61	-	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,Off Shore Terminal have not yet been ascertained .It is reveled from the BPC's letter at 28.09.2022, that,If the project started before 2004-2005 may be repald the said loan amount to BPC in one time.If the project started after 2004-2005 then fund release order,loan amount,grace period and loan repayment schedule to be prepared and submitted to the BPC with full documents.				
16.02 IDA Credit				
Credit 1124-BD: Inspection of ERL Plant		21.06		21.06
The terms of agreement about repayment have not yet been ascertained by BPC.				
17.00 Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)				
Opening Balance		5,405.20		5,704.35
Add: Provision during the year		1,100.00		1,100.00
		6,505.20		6,804.35
Less: Paid during the year		1,146.01		1,399.15
Closing Balance		5,359.19		5,405.20

18.00 Deferred Tax Liability

Opening Balance
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year
Closing Balance

Note(s)	Taka in Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
	1,354.65	1,332.15
	(32.24)	22.50
	1,322.41	1,354.65

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 (27.5%)

9,793.45	9,817.00
4,984.72	5,301.52
4,808.73	4,515.48
1,322.41	1,354.65

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

Current Account with BPC ERL Unit - 2
Current Account with BPC- CRS Coll & 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
Current Account with BPC Motor control center & Distribution Panel
Current Account with BPC Auto Tank Gauging System
Current Account with BPC Custody Transfer Flow Meter with Supervisory control

1,929.64	1,947.12
125.77	125.77
1.08	1.08
371.39	371.39
17.30	17.30
92.84	77.19
3.49	66.15
1.13	-
1.71	-
12.39	-
2,556.74	2,606.00

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
Advance Payment for Employees Tax

28.00	339.84	310.44
20.01	2,061.96	1,725.76
	6.16	6.16
20.02	98.20	92.52
		467.09
20.03	919.87	635.33
20.04	510.85	60.01
	3.12	-
	3,940.00	3,297.31

20.01 Salaries & Wages Payable

Opening Balance
Add: Provision during the Year
Less: Adjusted / Paid during the year
Closing Balance

1,725.76	1,380.36
4,936.37	5,560.42
6,662.13	6,940.78
4,600.17	5,215.02
2,061.96	1,725.76

20.02 Earnest & Security Money

Opening Balance
Add: Received during the Year
Less: Adjusted/paid during the year
Closing Balance

92.52	96.17
38.40	36.35
130.92	132.52
32.72	40.00
98.20	92.52

20.03 Various Suppliers Payable

Accounts Payable
Karnaphuli Gas System Ltd.
Tax Payable - Deducted from Suppliers' Bill
VAT Deducted from Contractors' Bill

567.18	328.26
350.92	307.07
0.64	-
1.13	-
919.87	635.33

Annual Report

2021-22

20.04 Other Payables

Audit Fees Payable	
Legal fee payable	
P.F Contribution (Employers)	
P.F Contribution (Employees)	
ERL Co-operative Society Ltd.	
Benevolent Fund	
Insurance Claim	
VAT Payable against Lab Testing Fee	
VAT Payable against DOJ Jetty Rental Fee	
Payable to Employee - AIT for Vehicles	
ERL WPPF & Welfare A/C	
Surcharge-deducted from Advertisement Bill	
Deposit for CD&VAT on finished product-A/C BPC	

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2022	30 June 2021
	2.42	2.37
	0.90	0.90
	0.00	0.13
	0.00	0.13
	-	2.61
	47.53	44.50
	0.04	0.04
	3.13	-
	36.46	-
	9.41	9.31
	-	0.02
	0.14	-
	410.82	-
	510.85	60.01
	412.50	825.00
	-	-
	412.50	825.00
	412.50	412.50
	-	412.50

21.00 Dividend Payable

Opening Balance

Add: Provision made during the year

Less: Paid During the year

Closing Balance

22.01

22.01

4,085.35	3,043.57
1,700.11	1,254.10
5,785.46	4,297.67
940.57	212.32
4,844.89	4,085.35

22.00 Provision for Taxation

Opening Balance

Add: Provision made during the year

Less: Adjustment made during the year

Closing Balance

22.01 Break up of provision for taxation

Income Year	Assessment Year	Provision amount	Adjustment	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
1971-72	1972-73				
to	to	983.71	-	983.71	983.71
1979-80	1980-81				
2009-10	2010-11	202.58	-	202.58	202.58
2010-11	2011-12	299.90	-	299.90	299.90
2011-12	2012-13	299.04	-	299.04	299.04
2012-13	2013-14	321.07	-	321.07	321.07
2013-14	2014-15	29.62	-	29.62	29.62
2014-15	2015-16	265.25	-	265.25	265.25
2015-16	2016-17	119.41	-	119.41	119.41
2016-17	2017-18	171.26	-	171.26	171.26
2017-18	2018-19	75.72	-	75.72	75.72
2018-19	2019-20	-	-	-	-
2019-20	2020-21	63.69	-	63.69	63.69
2020-21	2021-22	1,254.10	940.57	313.53	1,254.10
2021-22	2022-23	1,700.11	-	1,700.11	-
		5,997.78	940.57	4,844.89	4,085.35

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

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

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

23.00 REVENUE

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

23.01 Processing Fees on CDU

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

Details has been shown under:

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

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

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

23.02 Processing Fee on SCP

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

23.03 Processing Fee on RCO

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

23.04 Product Improvement Re-Imbursement

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

23.05 Export Handling Commission

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

23.06 Crude Oil Handling Commission

Crude Oil Handled 1,02,29,842 BBLs

Break up of Crude Oil Handling Commission:

Notes	Taka In Lakh	
	June 30, 2022	June 30, 2021
	89.36	99.55

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

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

24.00 PROCESSING EXPENSES

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

24.01 Transport Expenses

Own		71.29	44.98
Hired-- Conveyance included		448.62	395.09
		519.91	440.07

24.02 Fuel & Power Expenses

Power		15.69	12.17
Water Charge		5.96	3.16
Consumption of BPC's Fuel (FO+1.00)		593.09	697.47
		614.74	712.80

25.00 Administrative Expenses

Salaries & Wages
Employees Other Expenses
Stores & Spares Consumed
Rent, Rates & Taxes
Repair & Maintenance
Insurance & Insurance staff welfare
Transport Expenses
Audit Fee
Legal & Professional Expenses
Travelling Expenses
Advertisement Exp. For Tender
Courtesy Advertisement
Depreciation
BPC Overhead
Postage, Telegram, Telex, Fax
Telephones
Printing and Stationary
Others

Notes	Take In Lakh	
	June 30, 2022	June 30, 2021
	2,588.63	2,349.72
	1,306.68	1,244.32
	33.18	8.83
	115.12	104.61
	495.76	388.92
	242.78	245.77
25.01	259.95	220.03
25.02	2.31	2.10
	9.63	10.55
	25.14	17.14
	52.33	57.74
	1.99	1.50
4.03	135.99	148.67
	7.00	7.00
	1.37	2.08
	17.12	19.30
	46.21	40.19
	79.18	57.60
	5,420.37	4,926.07

25.01 Transport Expenses

Own
Hired

35.64	22.49
224.31	197.54
259.95	220.03

25.02 Audit Fee

Eastern Refinery Ltd - Audit Fee
ERL PF Trust - Audit Fee
ERL WPP Fund - Audit Fee
ERL Gratuity Fund

1.80	1.60
0.11	0.11
0.09	0.07
0.31	0.32
2.31	2.10

26.00 FINANCIAL EXPENSES

Bank Charge
Bank Excise Duty
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)

0.34	0.38
5.06	5.97
29.69	8.67
35.09	15.02

27.00 OTHER INCOME

Interest on Bank Deposit
Laboratory Testing Fees
Berth Hire Income
Income from Tender Sale
DOJ Rental Income
DOJ Throughput Income
Miscellaneous Income

343.30	663.41
151.03	99.52
126.93	47.03
10.30	22.19
7.20	7.20
351.79	83.49
183.12	277.67
1,173.67	1,200.51

28.00 Contribution to W.P.F. Fund

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

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

29.00 Earnings Per Share (EPS)

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

4,789.09	3,295.78
33.00	33.00
145.12	99.87

30.00 Adjustment Against Expenses & Others

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

31.00 Related Party Transactions

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

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

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

32.00 Key management personnel compensation

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

Short term employee benefits	7,720.90	6,951.95
Post employment benefits	1,146.01	1,399.15
	8,866.91	8,351.10

33.00 Directors' Remuneration

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

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

34.00 Attendance status of Directors in Board Meetings

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

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

Annual Report

2021-22

35.00 Financial Analysis

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

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

36.00 Events after the Statement of Financial Position Date

36.01 Proposed Dividend

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

37.00 Number of Employees and their remuneration

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

	No of Employees
Below Tk. 8,000 per month	Nil
Tk. 8,000 & above per month	709

38.00 General

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

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


(Mohammad Elius Hossain)
Director


(Md. Lokman)
Director

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

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

SALES REPORT

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					ELBL & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MFL	JOCL	LPCL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL	
LPG (ERL)	-	-	-	11,938.594	-	-	-	-	11,938.594
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	101,194.585	101,194.585
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
MS (ERL)	29,096.350	29,612.698	26,243.836	-	-	-	-	-	84,952.884
MS (IMPORTED)	89,120.610	91,370.894	81,077.993	-	-	-	-	-	261,569.499
HOBC (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
HOBC (IMPORTED)	9,546.820	5,375.003	8,449.654	-	-	-	-	-	23,371.477
MTT (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
JP-1 (ERL)	2,486.529	-	-	-	-	-	-	-	2,486.529
SKO (ERL)	24,741.754	18,998.246	14,061.703	-	-	-	-	-	57,801.703
HSD (ERL)	143,661.460	243,095.482	259,001.684	-	-	-	-	-	645,758.626
HSD (IMPORTED)	17,905.612	24,644.693	25,831.782	-	-	-	-	-	68,382.087
JBO (ERL)	3,467.980	4,117.455	2,844.074	-	-	-	-	-	10,429.509
HSFO (ERL)	126,826.798	108,393.864	79,055.545	-	24,526.438	-	-	-	338,802.645
HSFO (IMPORTED)	4,470.764	4,979.844	1,665.352	-	-	-	-	-	11,115.960
BITUMEN (ERL) 80/100	1,662.215	10,042.435	5,815.780	-	6,887.785	753.750	-	-	25,161.965
BITUMEN (ERL) 60/70	10,908.120	8,471.640	8,285.225	-	3,001.045	249.000	-	-	30,915.030
TOTAL (ERL)	342,851.206	422,731.820	395,307.847	11,938.594	34,415.268	1,002.750	0.000	101,194.585	1,309,442.070
TOTAL (IMPORTED)	121,043.806	126,370.434	117,024.783	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	364,439.023
GRAND TOTAL	<u>463,895.012</u>	<u>549,102.254</u>	<u>512,332.630</u>	<u>11,938.594</u>	<u>34,415.268</u>	<u>1,002.750</u>	<u>0.000</u>	<u>101,194.585</u>	<u>1,673,881.093</u>

