

ANNUAL REPORT

2022-2023



EASTERN REFINERY LIMITED

Registered Office:

North Patenga, Chattogram-4204, Bangladesh.
Tel: 02-333301261-7 Fax: 02-333301269
E-mail: md-office@erl.com.bd

Dhaka Office:

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

Website:

web: www.erl.com.bd



“মুক্তির মন্দির ন্যোপানটলে
কঠি প্রাণ হলো বলিদান,
লেখা আছে অশ্রুজলে”

মহান মুক্তিযুদ্ধের
বীর শহিদদের প্রতি

**বিনোদ শন্তা
ও
গভীর ভালোবাসা**



ANNUAL REPORT 2022-2023

Table of Contents

Particulars	Page
Vision, Mission & Activities	09
Message - State Minister, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	11
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
Preface - Managing Director, ERL	20
Notice of the Annual General Meeting	21
Chronological Brief History of Eastern Refinery Ltd.	23
Five Years operational & Financial Statistics	25
Directors' Report to the shareholders	26
Remarkable Photographs	55
Auditors' Report to the Shareholders	81
Statement of Financial Position	84
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	85
Statement of Changes in Shareholders' Equity	86
Statement of Cash Flows	87
Notes to the Accounts	88
Financial Analysis	113
Statement of BPC Financed Projects	115
Sales Report	116





ବୂପକଳ୍ପ



ଗୁଣଗତ ମାନ ବଜାୟ ରେଖେ ନିରାପଦ, ନିରବଚିହ୍ନ ଓ ପରିବେଶବାନ୍ଧବ ଜ୍ଞାଲାନି ତେଲ ଉତ୍ପାଦନ ଓ ସରବରାହେର ମାଧ୍ୟମେ ଦେଶେର ଜ୍ଞାଲାନି ନିରାପଦତା ନିଶ୍ଚିତ କରେ ଜାତୀୟ ଉନ୍ନୟନେ ଅବଦାନ ରାଖା ।

ଅଭିଲକ୍ଷ୍ୟ



- ବିପିସି ମାରଫତ ନିରବଚିହ୍ନ କ୍ରୁଡ ଅଯୋଳେର ସରବରାହ ଗ୍ରହଣ ଏବଂ ସର୍ବୋଚ୍ଚ ମାତ୍ରାଯ ପ୍ରକ୍ରିୟାକରଣ ନିଶ୍ଚିତ କରା ।
- ମାନସମ୍ମତ ପେଟ୍ରୋଲିୟାମ ପଣ୍ୟ ଉତ୍ପାଦନ କରା ।
- ପ୍ରତିଷ୍ଠାନକେ ବାଣିଜ୍ୟକ ଭିତ୍ତିରେ ଲାଭଜନକଭାବେ ପରିଚାଳନା କରା ।
- କର୍ମକୌଶଳ ବାନ୍ତବାୟନ ଓ ସକ୍ଷମତା ବୃଦ୍ଧିର ଲକ୍ଷ୍ୟେ ପ୍ରୋଜେକ୍ଟରେ ଉନ୍ନୟନ କାଜ ବାନ୍ତବାୟନ କରା ।
- ଦକ୍ଷ ଜନଶକ୍ତି ଗଡ଼େ ତୋଳା ।

କାର୍ଯ୍ୟାବଳୀ



- କ୍ରୁଡ ଅଯୋଳ ପରିଶୋଧନପୂର୍ବକ ବିଭିନ୍ନ ପେଟ୍ରୋଲିୟାମ ପଣ୍ୟ ତୈରୀ କରା ।
- ପଣ୍ୟେର ଗୁଣଗତ ମାନ ନିଶ୍ଚିତକରଣେର ଲକ୍ଷ୍ୟେ ନିୟମିତ ବ୍ୟବହାର ଗ୍ରହଣ ।
- ଦେଶବ୍ୟାପୀ ପେଟ୍ରୋଲିୟାମ ପଣ୍ୟେର ନିରବଚିହ୍ନ ସରବରାହ ନିଶ୍ଚିତ କରାର ଲକ୍ଷ୍ୟେ ରିଫାଇନାରୀ କର୍ତ୍ତ୍ତକ ଉତ୍ପାଦିତ ଜ୍ଞାଲାନି ତେଲ ନିୟମିତଭାବେ ମାର୍କେଟିଂ କୋମ୍ପାନିସମୂହେ ସ୍ଥାନାତ୍ମକ କରା ।
- ପ୍ରୋଜେକ୍ଟରେ ଅବକାଠାମୋ ବିନିର୍ମାଣ ଓ ସନ୍ତ୍ରପାତି ପ୍ରତିଷ୍ଠାପନ କରା ।
- ନିର୍ଧାରିତ ସିଡ଼ିଓଲ ଅନୁଯାୟୀ ପ୍ଲାନେଟେର ପ୍ରୋଜେକ୍ଟରେ ରକ୍ଷଣାବେକ୍ଷଣ ନିଶ୍ଚିତ କରା ।
- ହୋଇଭିତ୍ତିକ ପ୍ରୋଜେକ୍ଟରେ ତୁଳନାୟ ବାଢ଼ି ଜ୍ଞାଲାନି ତେଲ ବିଦେଶେ ରଖାନି କରା ।
- ସଥାଯଥ ପ୍ରକିଳନ ଓ ଅନୁଶୀଳନେର ମାଧ୍ୟମେ ଦକ୍ଷ ଜନବଳ ଗଡ଼େ ତୋଳା ।



Vision



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

Mission



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

Activities



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





বাণী

সচিব

জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি)-এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। আমার বিশ্বাস এ প্রতিবেদনে সন্তুষ্টিপূর্ণ তথ্যে প্রতিষ্ঠানটির যাবতীয় কার্যক্রম সম্পর্কে সম্পূর্ণ ধারণা পাওয়া যাবে।

জালানি নিরাপত্তা একটি দেশের উন্নয়নের অন্যতম পূর্বশর্ত। প্রায় ৫৬ বছরের পুরাতন ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) অদ্যাবধি একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসাবে সুদৃঢ় ভিত্তির উপর দাঁড়িয়ে আছে। যথাযথ রক্ষণাবেক্ষণ এবং সঠিক পরিচালনার দ্বারা ইআরএল পরিশোধন সম্মতার শতভাগ অন্তর্মুখ রেখে নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদন ও সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ তথা অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলেছে।

জালানি তেলের পরিশোধন সম্মতা বৃক্ষি, সহজ ও নিরাপদ পরিবহণ সুবিধা নিশ্চিতকরণ এবং সঠিক ও নির্ভুল পরিমাপের লক্ষ্যে ইআরএল কর্তৃক 'ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২', 'ইস্টলেশন অব সিসেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন' এবং 'ডিজাইন, সাপ্লাই, ইস্টলেশন এন্ড কমিশনিং অব কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো-মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল এ্যাট ইআরএল ট্যাঙ্ক ফার্ম' প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নাধীন আছে। প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে দেশের জালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ় হবে এবং ২০৪১ এর স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে। আশা করি, প্রতিষ্ঠানের সকল স্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে দেশের উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন।

আমি ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

জয় বাংলা



(মোঃ নূরুল আলম)



চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব)



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

ও

চেয়ারম্যান

ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। এই প্রতিবেদনে কোম্পানির আর্থিক অবস্থা, পরিচালন দক্ষতা ও সার্বিক কার্যক্রমের তথ্যনির্ভর পর্যালোচনা ও বিশ্লেষণ যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

বর্তমান গতিময় বিশ্বে আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের অপরিহার্য ও প্রধান চালিকাশক্তি জ্বালানি। স্বাধীনতান্ত্রের বাংলাদেশের আজ অবধি যেসব প্রতিষ্ঠান মাথা উঁচু করে দেশের উন্নয়ন, অগ্রগতি ও অর্থনৈতিক প্রবৃক্ষিতে অবদান রেখে চলেছে ইআরএল তাদের মধ্যে অন্যতম। ঐতিহ্য, গৌরব ও সাফল্যের ধারাবাহিক পথপরিক্রমায় ২০২২-২৩ অর্থবছরও ইআরএল সফলতার সাথে অতিক্রম করেছে। প্রায় ৫৬ বছরের পুরাতন ইআরএল যথাযথ রক্ষণাবেক্ষণ এবং দক্ষতার সাথে পরিচালনার দ্বারা আলোচ্য অর্থবছরে পরিশোধন লঙ্ঘ্যমাত্রার ১০৩% অর্জনের মাধ্যমে ৩৫.৩৪ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করে যা কোম্পানির ইতিহাসে ২য় সর্বোচ্চ মুনাফা। অধিকস্তু একই অর্থবছরে ইআরএল রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ৩০.৭৭ কোটি টাকা জমাদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃক্ষিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে সর্বোচ্চ।

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান - এর সুযোগ্য কল্যান মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার দূরদৰ্শী ও বলিষ্ঠ নেতৃত্বে দেশের জ্বালানি তেলের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ়করণের লক্ষ্যে বিপিসি'র অধীনে ইআরএল কর্তৃক বিভিন্ন ওরুত্তপূর্ণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন আছে। আমদানিকৃত ক্রৃত অয়েল ও ডিজেল সহজে, স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে 'ইস্টলেশন অব সিপেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন', ইআরএল এর পরিশোধন সক্ষমতা ১.৫০ মিলিয়ন মে. টন থেকে ৪.৫০ মিলিয়ন মে. টনে উন্নীত করার লক্ষ্যে ৩.০০ মিলিয়ন মে.টন পরিশোধন সক্ষমতার 'ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২' এবং জ্বালানি তেল পরিমাপ প্রক্রিয়া পুরোপুরি অটোমেশনের আওতায় আনার লক্ষ্যে 'ডিজাইন, সাপ্লাই, ইস্টলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল এট ইআরএল ট্যাঙ্ক ফার্ম' প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হচ্ছে। প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে জ্বালানি তেল পরিবহণ, পরিশোধন এবং পরিমাপের ক্ষেত্রে উন্নোচিত হবে সম্ভাবনার এক নতুন দিগন্ত যা উত্তেব্যোগ্য ভূমিকা রাখবে ২০৪১ সালের স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে।

ইআরএল এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক কর্মচারীগণ যাদের নিরলস কর্মসূচিটা ও পেশাগত দক্ষতার কারণে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সূচারকরণে সম্পূর্ণ হয়েছে তাদেরকে এবং প্রতিষ্ঠানের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সফলতা কামনা করছি।

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক


(এ বি এম আজাদ এনডিসি)

BOARD OF DIRECTORS



A B M AZAD NDC
Chairman



KHALID AHMED
Director



MOHAMMAD ELIUS HOSSAIN
Director



KHEN CHAN
Director



DR. ISMAT MAHMUDA
Director



DILWOARA ALO
Director



MD. LOKMAN
Director



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

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর
পরিচালকমণ্ডলী

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

খালিদ আহমেদ
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
পরিচালক (অপারেশন ও পরিকল্পনা) ও অতিরিক্ত সচিব,
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন,
বি এস সি ভবন, সল্টগোলা রোড, চট্টগ্রাম।

যোহাম্মদ ইলিয়াস হোসেন
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
যুগ্ম সচিব (প্রশাসন)
জুলানি ও বনিজ
সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

খেনচান
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
মহাপরিচালক (অতিরিক্ত নামিকৃত)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইস্টার্ণেল, ঢাকা।

ড. ইসমাত মাহমুদা
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
প্রধানমন্ত্রীর সহকর্তৃ একান্ত সচিব-১
(যুগ্ম সচিব), প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়, ঢাকা।

দিলওয়ারা আলো
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
উপসচিব (পরিকল্পনা-২ শাখা)
জুলানি ও বনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

মোঃ লোকমান
পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

BOARD OF DIRECTORS OF
EASTERN REFINERY LTD.

A B M AZAD NDC
Chairman, ERL Board &
Chairman (Secretary), Bangladesh Petroleum Corporation,
BSC Bhaban, Saltgola Road, Chattogram.

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

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

KHEN CHAN
Director, ERL Board,
Director General (Additional Charge)
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

DR. ISMAT MAHMUDA
Director, ERL Board &
APS-I to the PM (Joint Secretary)
Prime Minister's Office, Dhaka.

DILWOARA ALO
Director, ERL Board &
Deputy Secretary (Planning-2)
Energy and Mineral Resources Division, Dhaka.

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

কোম্পানি সচিব

আ.ম.ম. মায়েন উদ্দীন মজুমদার, এসিএস
কোম্পানি সচিব,
ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

Company Secretary

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

বিচারীকরণ

মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং
চার্টেড এ্যাকাউন্টেণ্টস
তাহের চেবার (২য় তলা), ১০, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

মেসার্স বসু ব্যানার্জী নাথ এন্ড কোং
চার্টেড এ্যাকাউন্ট্যান্টস
তাহের চেবার, (শীচ তলা), ১০, আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম।

Auditors

M/S MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
Taher Chamber (1st Floor), 10, Agrabad Commercial Area, Chattogram.
&
M/S BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
Taher Chamber (Ground Floor) 10, Agrabad Commercial Area, Chattogram.

BRIEF PROFILE OF CHAIRMAN & DIRECTORS



MR. A B M AZAD NDC

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

Mr. ABM Azad NDC has joined Energy and Mineral Resources Division (EMRD) as a Chairman of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He is a Secretary to The People's Republic of Bangladesh.

Mr. A B M Azad is a career Civil Servant. He is an officer of 10th batch of BCS (Admin) cadre. He joined at the office of Divisional Commissioner, Rajshahi on 11-12-1991 and started his service life as Assistant Commissioner in the Collectorate of Dinajpur. In his more than 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. Khalid Ahmed, Director**

Additional Secretary and Director (Ops & Plng)
Bangladesh Petroleum Corporation, Saltgola Road,
BSC Bhaban, Chattogram.

Mr. Khalid Ahmed, Additional Secretary to the Government and Director (Operation & Planning) of Bangladesh Petroleum Corporation has been a career Civil Servant for 28 years in different capacities such as Assistant Commissioner, Magistrate of the First Class, Upazila Nirbahi Officer, Chief Estate Officer, Dhaka South City Corporation, Joint Secretary Ministry of Land, Director, Directorate of Primary Education. He belongs to the Bangladesh Civil Service (Admin Cadre) 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**

Joint Secretary (Admin.)
Energy & Mineral Resources Division.

Mr. Mohammad Elius Hossain has started his career in Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 28 May, 2001. He belongs to BCS 20th Batch. At present he is working as Joint Secretary in Energy and Mineral Resources Division. Before joining this post he had been working as Deputy Commissioner, Chattogram. He was born in a noble Muslim family at Madaripur district as on 1 February, 1977. He has obtained his honours degree and master degree in Accounting from the University of Dhaka. Beside this he has received a foreign master degree in Economics from the Yamaguchi University, Japan under JDS scholarship in 2007-2009. He was a magistrate of 1st class in Bagerhat and Jhenaidah district. He worked in the Ministry of Communication, Ministry of Labour and Ministry of Home affairs. He took part of different foreign training in Australia, Japan, China, India and some other countries. According to the nomination of Energy and Mineral Resources Division he is a Board Director of ERL from 13.04.2021. Mr. Mohammad Elius Hossain is married to Mrs. Baby Farhana Nahar and they have two sweet daughters.

**Ms. Khen Chan, Director**

Director General (Additional Charge)
Bangladesh Petroleum Institute

Ms. Khen Chan, Joint Secretary to the Government of Bangladesh and Director (Admin and Training) and DG in charge of Bangladesh Petroleum Institute (BPI) under Division of Energy and Mineral resources, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. Prior to this position, she was Joint Secretary of Ministry of Textiles and Jute. She also worked for Ministry of Housing and Public Works as Deputy Secretary and for Statistics and Informatics Division as Senior Assistant Secretary. In field administration, she served as Assistant Commissioner and Magistrate, AC (Land) and UNO. She belongs to the Bangladesh Civil Service (Admin Cadre) 20th batch.

Ms. Khen Chan obtained her Bachelor (Honors) and Masters Degree in Sociology from University of Dhaka. She did her 2nd Masters Degree in Public Administration and Policy from Flinders University of South Australia. She had participated in different training programs, seminars and workshop in home and abroad - Australia, USA, Thailand, Malaysia, Indonesia, India, China.

Ms. Khen Chan was born in Barguna in 1973. In personal life, she is married and blessed with three sons.

**Dr. Ismat Mahmuda, Director**

APS-I to the PM (Joint Secretary)
Prime Minister's Office, Dhaka

For the past 20 years, Dr Ismat Mahmuda has been serving Bangladesh Civil Service (Adminstration Cadre). At present, she is posted as the Assistant Private Secretary (joint secretary) to the honourable Prime Minister of Bangladesh.

Throughout her career, she has been employed in different capacities of field administration, BCS Adminstration Academy, Finance Division and the Prime Minister's Office.

Dr Mahmuda obtained her Master's degree in nutrition from the Institute of Nutrition and Food Science, Dhaka University. Afterwards, she did another Master's in Financial Management from Middlesex University, London, UK. Moreover, she achieved Doctor of Philosophy in Political Science from Aalborg University, Denmark. Her research interests include policy planning, food security and development adminstration.

Dr. Mahmuda is married and blessed with two daughters.





Mrs. Dilwoara Alo, Director
Deputy Secretary (Planning-2)
Energy and Mineral Resources Division

Dilwoara Alo is currently working as Deputy Secretary to the Government in Energy and Mineral Resources Division under Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. She, a member of B.C.S. (Administration) of 25th batch, joined Bangladesh Civil Service on August 2006.

She was born in a reputed family in Noakhali District. She completed her Master's degree in Political Science and had another Master's Degree in Public Policy & Management.

She served in different Ministries and Divisions in different capacities. In her career in civil service for about 17 years, she achieved experiences in field administration and also in President's Office, Personal Division, Banga Bhaban, Industry Ministry and Ministry of Fisheries & Livestock. In addition, she served as the Private Secretary to the Honourable Secretary of the Ministry of Women & Children Affairs.

She actively participated in various training course at home and abroad. She also participated in FAO & KOIKA fellowship program. She is married in her personal life and blessed with two sons. Her spouse is a retired government official.



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

Engr. Md. Lokman is the Managing Director of Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He joined ERL as Managing Director on 10th January 2021 and was appointed as the Director of ERL Board on 11th January 2021. Prior to his joining in ERL, he also served as Managing Director of Eastern Lubricants Blenders Limited (ELBL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) from 9th March 2020 to 9th January 2021. Initially, he started his career with Chittagong Urea Fertilizer Limited (CUFL) as Assistant Engineer on 04th April 1987. After that he joined Eastern Refinery Limited (ERL) on 7th February 1990 and currently has over 34 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.



মুখ্যবন্ধন

দেশের একমাত্র রাষ্ট্রীয়স্ত ঝালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন এবং এ উপলক্ষ্যে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বিস্তারিত তথ্য সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে পরম কর্মসূল আল্লাহ তা'আলার প্রতি অশেষ কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি, আলহামদুলিল্লাহ।

ইআরএল মহান স্বাধীনতার উভালগ্নে ৭ মে ১৯৬৮ সর্বপ্রথম বাণিজ্যিকভাবে উৎপাদন শুরু করে। যথাযথ রক্তগ্রাবেক্ষণ ও সঠিক পরিচালনার মাধ্যমে প্রায় ৫৬ বছরের পুরাতন ইআরএল আজও শতভাগ উৎপাদনক্ষম রয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে পরিশোধন লক্ষ্যমাত্রা ১৪,০০ লক্ষ মেট্রিক টন এর বিপরীতে প্রকৃত পরিশোধন হয়েছে ১৪,৪৩ লক্ষ মেট্রিক টন যা পরিশোধন লক্ষ্যমাত্রার ১০৩,০০ শতাংশ ও কোম্পানির ইতিহাসে তৃতীয় সর্বোচ্চ উৎপাদন এবং প্রতিষ্ঠানের বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতা ১৫,০০ লক্ষ মেট্রিক টন এর ৯৬,২০ শতাংশ। উৎপাদন সক্ষমতা বজায় রাখার পাশাপাশি চলমান বৈশ্বিক মন্দার মধ্যেও ইআরএল ২০২২-২৩ অর্থবছরে ৩৫,৩৪ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয় যা কোম্পানির ইতিহাসে দ্বিতীয় সর্বোচ্চ মুনাফা। “বঙ্গবন্ধুর দর্শন, সমবায়ে উন্নয়ন; সমবায়ে গড়ছি দেশ, শ্যার্ট হবে বাংলাদেশ” এই চেতনায় উন্নৰ্ম হয়ে ইস্টার্ণ রিফাইনারী এমপ্রুয়ীজ কো-অপারেটিভ সোসাইটি লিমিটেড (ইরিকল) ৫২তম জাতীয় সমবায় দিবসে রাষ্ট্রীয় স্বর্গপদক ও সম্মাননা সনদ লাভ করে যা প্রতিষ্ঠানের তথ্য পেট্রোলিয়াম সেক্টরের জন্য পরম আনন্দ, গর্ব ও অহংকারের বিষয়। এছাড়াও, বঙ্গবন্ধুর আজন্ম স্মৃতি স্মৃতের সোনার বাংলা প্রতিষ্ঠায় মাননীয় প্রধানমন্ত্রী ঘোষিত শ্যার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে ঝালানি তেল পরিবহণ, পরিশোধন ও পরিমাপের জন্য ইআরএল কর্তৃক সরকারের অগ্রাধিকার প্রাপ্ত বিভিন্ন গ্রান্ট বাস্তবায়নাধীন আছে।

২০২২-২৩ অর্থবছরে আয়কর পরবর্তী নিট মুনাফা হিসাব করা হয়েছে ৩৫,৩০,৬৯ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরের সংরক্ষিত মুনাফার জেব ৫৭,৪৯,১০ লক্ষ টাকা যোগ করে মোট বন্টগ্যোগ্য মুনাফা ৯২,৮২,৭৯ লক্ষ টাকা হতে রাজ্য সঞ্চালিতে ১৫,০০,০০ লক্ষ টাকা ও মূলধন সঞ্চালিতে ১,৫৫,৮৫ লক্ষ টাকা স্থানান্তর এবং বিগত বছরের লভাংশ ও উন্নত বাবদ ৫৩,৮৯ লক্ষ টাকা সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ৭৬,৮০,৮৩ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত মুনাফা হিসাবে হিসাব করে পর্যবেক্ষণ পরিশোধিত মূলধন ৩৩,০০ কোটি টাকার উপর ১৫,০০ শতাংশ হারে লভাংশ বাবদ ৪,৯৫,০০ লক্ষ টাকা প্রদানের জন্য প্রত্যক্ষ করা হয়েছে। এছাড়াও, আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে ট্যাক্স, ভাট, লভাংশ ইত্যাদি বাবদ মোট ৩০,৭৬,৬৬ লক্ষ টাকা জমা করার মাধ্যমে ইআরএল জাতীয় অর্থনৈতিক ও কৃতৃপক্ষ অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে সর্বোচ্চ।

প্রতিহ্যগতভাবে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানিতে সুস্থ শিল্প-সম্পর্ক এবং শোভন কর্মপরিবেশ বিরাজমান ছিল। রিফাইনারীর বিকাশ ও সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি প্রতিষ্ঠানের সুশীলিত ও দক্ষ জনবল যাদের অক্রান্ত পরিশূল্য, সততা-দক্ষতা ও কর্তব্যনির্ণয়ের কারণে অর্ধশতাব্দীর অধিক পুরাতন প্রতিষ্ঠান ইআরএল অদ্যাবধি শতভাগ উৎপাদনক্ষম এবং লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে সুদৃঢ় ভিত্তির উপর দাঁড়িয়ে আছে।

ইআরএল'র উৎপাদন ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে সার্বিক সহযোগিতা প্রদানের জন্য সম্মানিত পরিচালকমণ্ডলী, ঝালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, ঝালানি প্রশাসন, চট্টগ্রাম বন্দর কর্তৃপক্ষ, কর ও ভ্যাটি কর্তৃপক্ষসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা। বিদ্যুৎ, ঝালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, ঝালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মহোদয় এবং পরিচালনা পর্দাদের চেয়ারম্যান ও বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর চেয়ারম্যান (সচিব) মহোদয় মূল্যবান বাণী প্রদান করে বার্ষিক প্রতিবেদনকে সমৃদ্ধ করায় তাদের প্রতি রইল অশেষ কৃতজ্ঞতা।

প্রতিষ্ঠানের নিবেদিতপ্রাণ সকল শুমিক-কর্মচারী ও কর্মকর্তা যাদের সমর্পিত প্রয়াসে আলোচ্য অর্থবছরে অর্জন করা সম্ভব হয়েছে প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে যথাক্রমে তৃতীয় সর্বোচ্চ উৎপাদনের সাফল্য, দ্বিতীয় সর্বোচ্চ মুনাফা লাভের পৌরুষ, রাষ্ট্রীয় কোষাগারে সর্বোচ্চ অবদানের মাইলফলক এবং ৫২তম জাতীয় সমবায় দিবসে রাষ্ট্রীয় স্বর্গপদক ও সম্মাননা সনদ লাভ, তাদেরকে জানাই উৎ অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা।

মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

(প্রকৌশলী মোঃ লোকমান)

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড

সুত্রঃ ২৮, ২৫, ০০০০, ০০২, ১০, ০০১, ২৮/৮৭

তারিখ: ০১ ফাল্গুন ১৪৩০
১৮ ফেব্রুয়ারি ২০২৪

৪৭ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানির ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা (২০২৪ সালের জন্য) আগামী ২৪ ফালুন ১৪৩০, ০৮ মার্চ ২০২৪ শক্রবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় বোর্ড রুম, রেজিস্টার্ড অফিস, ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, এয়ারপোর্ট রোড, চট্টগ্রাম-৪২০৪ এ অনষ্টিত হবে।

ଆଲୋଚ୍ୟସୁଚିଃ

- ১। ১১ ফাল্গুন ১৪২৯, ২৪ ফেব্রুয়ারি ২০২৩ শক্রবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী দৃঢ়করণ।
- ২। ৩০ জুন ২০২৩ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন, পরিচালকমণ্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ।
- ৩। ৩০ জুন ২০২৩ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৪। পরিচালক নির্বাচন/পুনঃ নির্বাচন।
- ৫। ২০২৩-২৪ অর্থবছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৬। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অন্মতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

পরিচালনা পর্যবেক্ষণ নির্দেশ গ্রন্থ

(আ. ম. ম. মাঝিন উদ্দীন মজুমদার এসিএস)
কোম্পানি সচিব

ଦୁଷ୍ଟବ୍ୟଃ

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

EASTERN REFINERY LIMITED

Ref : 28.25.0000.002.10.001.24/47

Date : 1 Falgun 1430
14 February 2024

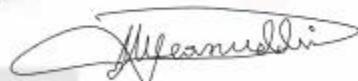
NOTICE OF THE 47TH ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given for all concerned that the 47th Annual General Meeting (for the year 2024) of the Eastern Refinery Limited will be held on 24th Falgun 1430, 08th March 2024, Friday at 11.00 am at Board Room, Registered Office, Eastern Refinery Limited, North Patenga, Airport Road, Chattogram -4204 for the purpose to transact the following business :

AGENDA:

1. To confirm the minutes of the 46th Annual General Meeting held on 11th Falgun 1429, 24th February 2023.
2. To receive, consider and adopt the Directors' Report, Auditors' Report and the Audited financial Statements of the Company for the year ended June 30, 2023.
3. To declare dividend for the year ended June 30, 2023.
4. To elect/ re-elect Directors.
5. To appoint Joint-Auditors and to fix their remuneration for the year 2023-24.
6. To transact any other business with the permission of the chair.

By order of the Board of Directors



(A M M Myeen Uddin Mazumder ACS)
Company Secretary

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

CHRONOLOGICAL BRIEF HISTORY OF EASTERN REFINERY LTD.

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

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

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

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

1968 Started Commercial Operation on May 7, 1968.

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

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

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

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

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

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

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

2002 Asphaltic Bitumen Plant (ABP), a unit of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) merged with Eastern Refinery Limited (ERL), as per decision of BPC's Board meeting. Assets & Liabilities of ABP as on 30.06.2002 merged with the Assets & Liability of ERL as on 30.06.2002 accordingly. Noted that ABP unit was commissioned in 1980 at ERL premises.

2008 Revamping Work of Topping Unit Furnace completed, which is the most essential component of Crude Oil Processing plant.

2009 Computerized Auto Tank Gauging System was implemented to ensure fault free Oil movement, inventory control and to reduce accidental oil spoilage.

2015 a. Construction of 3 Storage Tanks of 13000 Metric Ton capacity each under GOB financed to enhance products storage capacity.
b. Erection and Commissioning of a Diesel Engine Generator of 2 MW capacity under ERL's own financed to meet the power requirement of the company.

2016 Construction of a MS Tank of 17500 Cubic Meter capacity under GoB financed to enhance product storage capacity.

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

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

2021 a. Long Term Lease agreement signed with General Electric Manufacturing company Ltd., Chittagong Port Authority (Govt. Abandon Property) and Padma Oil Company Ltd., for 45.00 acre, 11.63 acre and 7.50 acre of land respectively financed by BPC in view of implementing ERL Unit-2 project.
b. The Company made a historic milestone of processing 15.45 Lakh M.Tons Crude Oil in a single Financial Year which is higher than installed capacity of the Crude Distillation Unit.



FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL STATISTICS

	FIGURE IN LAKH				
	2022-23	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19
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)	14,43,420	13,77,370	15,45,240	10,78,570	14,10,400
Processing Income (Net)	28,568.95	26,568.67	232,44.41	165,57.67	193,08.14
Gross Margin	9,332.23	11,078.59	85,53.61	33,97.46	54,22.63
Net Profit before Tax	4,886.88	6,456.96	45,72.38	13,26.04	11,59.77
Net Profit after Tax	3,533.69	4,789.09	32,95.78	11,73.27	7,46.74
Operating Fixed Assets (Carrying Amount)	9,644.73	9,793.46	98,17.00	94,87.26	117,47.96
Total Current Asset	59,697.44	34,703.24	291,43.05	247,97.26	381,47.55
Total Asset	69,342.17	44,496.70	389,60.05	352,05.06	519,36.05
Total Current Liability	33,271.94	11,341.63	104,01.16	9,065.23	265,24.45
Long term Loan	635.58	635.58	6,35.58	6,35.58	6,55.58
Shareholders' Equity	29,425.47	25,837.89	211,63.46	18467.75	176,86.42
Contribution to WPP Fund	257.20	339.84	2,40.65	69.79	61.04
Contribution to National Exchequer	30,76.66	2,085.99	18,43.41	18,50.41	19,24.19
Current Ratio	1.79:1	3.06:1	2.80:1	2.73:1	1.44:1.00
Quick Ratio	1.46:1	2.23:1	1.96:1	1.80:1	1.13:1.00
Return on Capital Employed	13.55%	19.48%	16.01%	5.07%	4.56%
Earning per share (Tk)	107.08	145.12	99.87	35.55	22.63
Dividend	495.00	495.00	4,29.00	4,12.50	4,12.50



শেয়ারহোল্ডারদের
উদ্দেশ্যে
পরিচালনা পর্ষদের
প্রতিবেদন

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর

২০২২-২৩ অর্থবছরের ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের জনাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। ৩০ জুন ২০২৩ তারিখে সমাপ্ত ২০২২-২৩ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষকদের প্রতিবেদনসহ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ আনন্দিত।

ইআরএল এর জন্য ২০২২-২৩ অর্থবছরটি ছিল খুবই তাৎপর্যপূর্ণ। বৈশ্বিক জ্বালানি সংকটের প্রেক্ষিতে চলমান অর্থনৈতিক মন্দার মধ্যেও দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার হিসাবে প্রায় ৫৬ বছরের পুরাতন এ প্রতিষ্ঠানটি ২০২২-২৩ অর্থবছরে নিরবচ্ছিন্নভাবে উৎপাদন প্রক্রিয়া অব্যাহত রেখে ৩৫,৩৪ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করে এবং ৩০,৭৭ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমাদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃক্ষিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে সর্বোচ্চ। আলোচ্য অর্থবছরে পরিশোধন লক্ষ্যমাত্রা ১৪,০০ লক্ষ মেট্রিক টন এর বিপরীতে প্রকৃত পরিশোধন হয়েছে ১৪,৪৩ লক্ষ মেট্রিক টন যা পরিশোধন লক্ষ্যমাত্রার ১০৩,০০ শতাংশ এবং প্রতিষ্ঠানের বার্ষিক পরিশোধন সম্মতা ১৫,০০ লক্ষ মেট্রিক টন এর ৯৬,২০ শতাংশ।

এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরের উৎপাদন, উন্নয়ন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের গুরুত্বপূর্ণ দিক সমূহের বিবরণ উপস্থাপন করা হলোঃ

অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি হতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি

- মারবান ক্রুড অয়েল
- এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল
- ন্যাচারাল গ্যাস কনডেনসেট (এন.জি.সি)
- মেট্রিক অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি (১+২+৩)
- যোগাং প্রারম্ভিক মজুদ
- মেট্রিক প্রাপ্তি অপরিশোধিত তেল (৪+৫)
- বাদং গারবেজ অপসারণ
- বাদং সমাপনী মজুদ
- প্রক্রিয়াকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণ {৬-(৭+৮)}

২০২২-২০২৩		২০২১-২০২২	
মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৮০,১৭৫	৪৫.৯১	৬,৬৮,৮৫০	৪৮.৫৭
৮,০১,১৯৫	৫৪.০৭	৭,০৭,৩৪০	৫১.৪০
৩২০	০.০২	৮৫৮	০.০৩
১৪,৮১,৬৯০	১০০.০০	১৩,৭৬,২৮৮	১০০.০০
৫৯,৪৪৭		৬২,৭১৮	
১৫,৮১,১৩৭		১৪,৩৮,৯৫৮	
১,১৫২		২,১৪১	
৯৬,৫৬৫		৫৯,৪৪৭	
১৪,৮৩,৮২০		১৩,৭৭,৩৭০	

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াজাতকরণ

- মারবান ক্রুড অয়েল
- এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল
- ন্যাচারাল গ্যাস কনডেনসেট (এনজিসি)
- মেট্রিক প্রক্রিয়াজাতকরণ (১+২+৩)

৬,৪৫,৫৮৫	৪৪.৭২	৬,৪৬,৩১৭	৪৬.৯২
৭,৯৭,৩১৫	৫৫.২৪	৭,২৯,৮২৭	৫২.৯৯
৫২০	০.০৮	১,২২৬	০.০৯
১৪,৪৩,৮২০	১০০.০০	১৩,৭৭,৩৭০	১০০.০০

২০২২-২৩ অর্থবছরে আমদানিকৃত ৬,৮০,১৭৫ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড, ৮,০১,১৯৫ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড, স্থানীয়ভাবে গ্যাস ফিল্ট থেকে প্রাপ্ত ৩২০ মেট্রিক টন কনডেনসেট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ৫৯,৪৪৭ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৫,৮১,১৩৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১৪,৪৩,৮২০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াজাত করা হয় এবং ৯৬,৫৬৫ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল তেলাধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ১,১৫২ মেট্রিক টন গারবেজ অপসারণ করা হয়।

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)
অর্থবছর ১ ২০২২-২০২৩

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)			নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যারেল (৩০° সি)	শতকরা ঘার (অবসরে ভিত্তিতে)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যারেল (৩০° সি)	শতকরা ঘার (অবসরে ভিত্তিতে)
লাইট ডিস্টিলেট	২,১১,৬৪০.৬১৩	৩,১১,৯০৭.২৪২	১৯,৬১,৮৩৫	১৭.৮৯	২,৭৬,৪১৯.৫৪০	১৭,৩৮,৬২৪	১৫.৮৬
মিড ডিস্টিলেট	৬,৫৮,৬৫০.৭৬৪	৮,০৯,৬২২.১৪৮	৫০,৯২,৩৬১	৮৬.৪৫	৭,৮১,২১৮.৮৯০	৮৯,১৩,৭১১	৮৮.৮২
বটম ডিস্টিলেট	৫,৩২,৭১৬.৩৫৮	৫,৭২,৭৯৯.৫৩১	৩৬,০২,৭৯৮	৩২.৮৬	৬,৩৬,৬৬৪.৮৯০	৮০,০৮,৮৯২	৩৬.৫২
আরএফ + গ্যাস + লস	৪০,৪১২.২৬৫	৪৮,৭৮১.০৭৯	৩,০৬,৮২৩	২.৮০	৪৮,৮০৭.০৮০	৩,০৬,৯৮৭	২.৮০
মোট	১৪,৪৩,৮২০.০০০	১৭,৪৩,১১০.০০০	১,০৯,৬৩,৮১৩	১০০.০০	১৭,৪৩,১১০.০০০	১,০৯,৬৩,৮১৪	১০০.০০

২০২২-২৩ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এর প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্থক্য (৪৬.৪৫% - ৪৮.৮২%) = ১.৬৩%

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)
অর্থবছর ১ ২০২১-২০২২

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)			নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যারেল (৩০° সি)	শতকরা ঘার (অবসরে ভিত্তিতে)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যারেল (৩০° সি)	শতকরা ঘার (অবসরে ভিত্তিতে)
লাইট ডিস্টিলেট	২,০১,৭৯১.১৮০	২,৯৭,৭৫৭.৬৭৪	১৮,৭২,৮৩৬	১৭.৮৮	২,৬৭,০২৩.৫৫৩	১৬,৭৯,৫২৫	১৬.০৮
মিড ডিস্টিলেট	৬,৩৯,৫২৯.৮০৮	৭,৮৪,৩৫০.১৩৩	৪৯,৩৩,৮০৬	৮৭.১১	৭,৪৭,১৪৬.৭০২	৪৬,৯৯,৪০৩	৮৮.৮৭
বটম ডিস্টিলেট	৪,৯৭,৫১৮.৪২২	৫,৩৬,২০৭.০৯০	৩৩,৭২,৬০৫	৩২.২১	৬,০৪,১২২.২৬৫	৩৭,৯৯,৮০৮	৩৬.২৯
আর এফ + গ্যাস + লস	৩৮,৫৩০.৫৯০	৪৬,৫৯৫.১০৩	২,৯৩,০৭৪	২.৮০	৪৬,৬১৭.৮৮০	২,৯৩,২১৫	২.৮০
মোট	১৩,৭৭,৩৭০.০০০	১৬,৬৪,৯১০.০০০	১,০৮,৭১,৯৫১	১০০.০০	১৬,৬৪,৯১০.০০০	১,০৮,৭১,৯৫১	১০০.০০

২০২১-২২ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এর প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্থক্য (৪৭.১১% - ৪৮.৮৭%) = ১.২৪%

টিকা:

- * লাইট ডিস্টিলেট = এলপিজি + ন্যাফথা + এসবিপিএস + এমএস + এইচওবিসি।
- * মিড ডিস্টিলেট = কেরোসিন + ডিজেল + জেবিও + এমটিটি + জেপি-১।
- * বটম ডিস্টিলেট = রিভিউসড ক্রুড অয়েল (আরসিও) + এফও(এইচএস)।

সিডিইউ এর অন্যান্য তথ্য:

ক) উৎপাদন ক্ষমতা :

ইলেক্ট্রিক ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

২০২২-২০২৩

১৫,০০,০০০

২০২১-২০২২

১৫,০০,০০০

অর্জিত (মেট্রিক টন)

১৩,৭৭,৩৭০

অর্জিত (শতাংশ)

৯১.৮২

খ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটেড (মেট্রিক টন)

১৪,০০,০০০

১২,৫০,০০০

অর্জিত (মেট্রিক টন)

১৩,৭৭,৩৭০

অর্জিত (শতাংশ)

১১০.১৯

গ) বিপিসি খাতে আমদানিকৃত পরিশোধিত তেল প্রাণ্ণিং (মেট্রিক টন)

পণ্যের নাম

২০২২-২০২৩

২০২১-২০২২

১. এইচওবিসি

১,৯৬,২৪১

২,৯৯,৯৬১

২. এইচএসডি

৩১,৮৭৮

৮০,৫৭২

৩. এফও (এইচএস)

-

১১,১১৬

৪. মোট আমদানি (১+২+৩)

২,২৭,৭১৯

৩,৯১,৬৪৯

ঘ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
১. প্রারম্ভিক মজুদ	৫৯,৫৭৩	৮৬,১৯০,০০
২. মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ	১৪,৮৩,৮২০	১৩,৭৭,৩৭০
৩. গ্যাস + লস	২৪,৩৬২	২৩,২১৬
৪. আরসিওতে প্রেরণ (এবিপি: ১,৩১,১৫৩ + ভিবিঃ ৩,৪২,২৭৭) মে. টন	৮,৮১,৮৩০	৮,৯৮,৫২৭
৫. নিট উৎপাদিত পণ্য { ২- (৩+৪) }	৯,৩৭,৬২৮	৮,৫৫,৬২৭
৬. সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৫)	৯,৩৭,২০১	৯,০১,৮১৭
৭. বিক্রয়/ সরবরাহ	৯,৩১,৬১৫	৮,২৬,৯২৯
৮. রিফাইনারি ফুরেল	১৬,০৫০	১৫,৩১৫
৯. সমাপনী মজুদ { ৬- (৭+৮) }	৪৯,৫৩৬	৫৯,৫৭৩

২) সেকেন্ডারি কনভারশন প্ল্যাট (এসিপি) :

ক) আরসিও প্রাপ্তির বিবরণঃ

বিবরণ	২০২২-২০২৩ (মেট্রিক টন)	২০২১-২০২২ (মেট্রিক টন)
প্রারম্ভিক মজুদ	৮,৮৪৬	৩,৬৬০
যোগঃ আরসিও (সিডিইউ হতে)	৩,৪২,২৭৮	৩,৭৫,৩৮৬
বাদঃ প্রক্রিয়াকরণ	৩,৪৫,০৬০	৩,৭০,২০০
সমাপনী মজুদ	৬,০৬৪	৮,৮৪৬

ঘ) উৎপাদিত পণ্য :

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

২০২২-২০২৩		২০২১-২০২২	
মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
৯৮	০.০৩	৩৪০	০.০৯
৩৬,৪৬৫	১০.৫৭	৩৪,০৭৫	৯.২০
৩,০০,৫৯৫	৮৭.১১	৩,২৭,৩১৬	৮৮.৪২
৩,৩৭,১৫৮	৯৭.৭১	৩,৬১,৭৩১	৯৭.৭১
৭,৯০২	২.২৯	৮,৪৬৯	২.২৯
৩,৪৫,০৬০	১০০.০০	৩,৭০,২০০	১০০.০০

ঘ) উৎপাদন ক্ষমতা :

ইলেক্ট্রিক ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

ঘ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)

অর্জিত (মেট্রিক টন)

অর্জিত লক্ষ্যমাত্রা (শতাংশ)

২০২২-২০২৩		২০২১-২০২২	
৫,২২,০০০		৫,২২,০০০	
৩,৪৫,০৬০		৩,৭০,২০০	
৬৬.১০		৭০.৯২	
৩,০০,০০০		৩,৫০,০০০	
৩,৪৫,০৬০		৩,৭০,২০০	
১১৫.০২		১০৫.৭৭	

৬) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
১. প্রারম্ভিক মজুদ	-	-
২. মোট উৎপাদিত পণ্য	৩,৩৭,১৫৮	৩,৬১,৭৩১
৩. বিক্রয়/ সরবরাহ	৩,৩৭,১৫৮	৩,৬১,৭৩১
৪. সমাপনী মজুদ { (১+২)- ৩ }	-	-

৭) এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্ল্যাট (এবিপি) :

ক) আরসিও প্রান্তির বিবরণঃ

বিবরণ	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
	(মেট্রিক টন)	(মেট্রিক টন)
প্রারম্ভিক মজুদ	৯,৪৫৬	৮,১০০
যোগঃ আরসিও (সিডিইউ হতে)	১,৩৯,১৫৩	১,২৩,১৪১
বাদঃ প্রক্রিয়াকরণ	১,৪২,৭৮০	১,২১,৭৮৫
সমাপনী মজুদ	৫,৮৬৯	৯,৪৫৬

৮) উৎপাদিত পণ্যঃ

১. বিটুমিন
২. এইচভিজিও /ফার্নেস অয়েল
৩. এলভিজিও /ডিজেল
৪. মোট উৎপাদন (১+২+৩)
৫. গ্যাস + লস (ঘাটতি)
৬. মোট থ্রি-পুট (৪+৫)

মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
৬৩,০২৬	৪৪.১৫	৫৪,৯৯৯	৪৫.১৬
৩৭,৮৩৩	২৬.৫১	৩১,১১১	২৫.৫৫
৩৮,৯২১	২৭.২৭	৩৩,১৫১	২৭.২২
১,৩৯,১৫৩	৯৭.৯৩	১,১৯,২৬১	৯৭.৯৩
২,৯৬০	২.০৭	২,৫২৪	২.০৭
১,৪২,৭৮০	১০০.০০	১,২১,৭৮৫	১০০.০০

৯) উৎপাদন ক্ষমতাঃ

বিবরণ	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
ইলেক্ট্রিলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)	২,০০,০০০	২,০০,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	১,৪২,৭৮০	১,২১,৭৮৫
অর্জিত (শতাংশ)	৭১.৩৭	৬০.৮৯
ঘ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রাঃ		
বিবরণ		
বাজেটে নির্ধারিত উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা (মেট্রিক টন)	১,৮০,০০০	১,১৩,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	১,৪২,৭৮০	১,২১,৭৮৫
অর্জিত (শতাংশ)	১০১.৯৬	১০৭.৭৭

১০) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
১. প্রারম্ভিক মজুদ	২,১০৫	৩,৬২৬
২. মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ	১,৪২,৭৮০	১,২১,৭৮৫
৩. গ্যাস + লস (ঘাটতি)	২,৯৬০	২,৫২৪
৪. নিট উৎপাদিত পণ্য (২-৩)	১,৩৯,১৫৩	১,১৯,২৬১
৫. সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৪)	১,৪১,৮৮৫	১,২২,৮৮৭
৬. বিক্রয়/ সরবরাহ	১,৩৯,৩৮৬	১,২০,৭৮২
৭. সমাপনী মজুদ (৫- ৬)	২,৪৯৯	২,১০৫

উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ :

আলোচ্য অর্থ বছরে ক্রুড অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১৪,০০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ৫৯,৪৪৭ মেট্রিক টন, আমদানিকৃত ক্রুড এবং স্থানীয় ভাবে গৃহীত কনডেনসেট ১৪,৮১,৬৯০ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৫,৪১,১৩৭ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। সিডি ইউনিটে পরিশোধন করা হয়েছে ১৪,৪৩,৪২০ মেট্রিক টন যা লক্ষ্য মাত্রার ১০৩,১০%। এছাড়া ১,১৫২ মেট্রিক টন গারবেজ অপসারণ করা হয় এবং ৯৬,৫৬৫ মেট্রিক টন ক্রুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলধারে রয়েছে।

চলতি অর্থ বছরে পরিশোধিত পণ্যের প্রারম্ভিক মজুদ (সিডিইউ: ৫৯,৫৭৩ মে.টন + এবিপিঃ ২,১০৫ মে.টন) = ৬১,৬৭৮ মে.টন এবং সব ইউনিটের (সিডিইউ: ৯,৩৭,৬২৮ মে.টন, এসসিপিঃ ৩,৩৭,১৫৮ মে.টন ও এবিপিঃ ১,৩৯,৭৮০ মে.টন) উৎপাদিত পণ্যসহ মোট পরিশোধিত পণ্যের পরিমাণ ১৪,৭৬,২৪৪ মে.টন। উৎপাদিত পণ্যের মধ্যে মোট ১,০৮,৮৩৯ মে.টন ন্যাফথা স্থানীয় ভাবে রপ্তানি করা হয়েছে এবং বিদেশে কোনো রপ্তানি নেই। মোট ১২,৩৬,৯১৩ মে.টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ পাঁচটি বিপণন কোম্পানি (পস্তা, মেঘনা, যমুনা, এসএওসিএল এবং এলপিজিএল) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং বিটুমিন বিক্রির পরিমাণ ছিল ৬২,৪০৬ মে.টন। অধিকন্তু ১৬,০৫০ মে.টন জ্বালানি (আরএফ) হিসাবে ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট (সিডিইউ: ৪৯,৫৩৬ মে.টন + এবিপিঃ ২,৪৯৯ মে.টন) = ৫২,০৩৫ মে.টন উৎপাদিত পণ্য সমাপনী মজুদ হিসেবে রয়েছে।

আর্থিক ফলাফল

২০২২-২৩ অর্থবছরের কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা বিশদ আয় বিবরণী নিম্নে উন্নত করা হলো:

বিবরণ :	লক্ষ টাকা			
	২০২২-২০২৩	শতাংশ	২০২১-২০২২	শতাংশ
১. প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	২৮,৫৬৮.৯৫	১০০.০০	২,৬৫,৬৮.৬৭	১০০.০০
২. বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়	১৯,২৩৬.৭২	৬৭.৩৩	১,৫৪,৯০.০৮	৫৮.৩০
৩. মোট মুনাফা (১-২)	৯,৩৩২.২৩	৩২.৬৭	১,১০,৭৮.৫৯	৪১.৭০
৪. প্রশাসনিক ব্যয়	৫,৫৫৩.৪৩	১৯.৪৩	৫৪,২০.৩৭	২০.৪০
৫. আর্থিক ব্যয়	৩২.৩৬	০.১১	৩৫.০৯	০.১৩
৬. মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয় (৪+৫)	৫,৫৮৫.৭৯	১৯.৫৮	৫৪,৫৫.৮৬	২০.৫৩
৭. পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি) (৩-৬)	৩,৭৪৬.৮৮	১৩.১৩	৫৬,২৩.১৩	২১.১৭
অপরিচালন আয় :				
৮. ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	১,৩৯৭.৬৪	৮.৮৯	১১,৭৩.৬৭	৮.৮২
৯. কর ও ডিউপিপিএফ পূর্ব নিট মুনাফা (৭+৮)	৫,১৪৪.০৮	১৮.০২	৬৭,৯৬.৮০	২৫.৫৯
১০. বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	২,৫৭.২০	০.৯০	৩,৩৯.৮৪	১.২৮
১১. কর পূর্ব নিট মুনাফা (৯-১০)	৮,৮৮৬.৮৮	১৭.১২	৬৪,৫৬.৯৬	২৪.৩১
১২. আয়করের জন্য বরাদ্দ	১,৪১৯.৮৭		১৭,০০.১১	
১৩. বিলিংভিত কর (আয়) / খরচ	(৬৬.৬৮)		(৩২.২৪)	
১৪. বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১২±১৩)	১,৩৫৩.১৯	৮.৭৮	১৬,৬৭.৮৭	৬.২৮
১৫. কর উত্তর নিট মুনাফা (১১-১৪)	৩,৩৩৩.৬৯	১২.৩৮	৪৭,৮৯.০৯	১৮.০৩
১৬. যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের	৫,৭৪৯.১০		২৭,২৭.৮৬	
১৭. বন্টগণযোগ্য মুনাফা / সমন্বয় (১৫+১৬)	৯,২৮২.৭৯		৭৫,১৬.৯৫	
১৮. বাদঃ রাজস্ব সংরক্ষিত	(১৫,০০.০০)		(১৫,০০.০০)	
১৯. বাদঃ মূলধন সংরক্ষিত	(১,৫৫.৮৫)		(১,৫৩.১৯)	
২০. বাদঃ লভ্যাংশ ও অন্যান্য সমন্বয় (±)	৫৩.৮৯		(১,১৪.৬৬)	
মোটঃ	(১৬,০১.৯৬)		(১৭,৬৭.৮৫)	
২১. সংরক্ষিত মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য) {১৭- (১৮+১৯+২০)}	৭৬,৮০.৮৩		৫,৭৪৯.১০	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	১৩.৫৫%	১৯.৮৮%		
	৯.৮০%	১৮.৮৮%		
	১০৭.০৮	১৪৫.১২		



আর্থিক বিশ্লেষণ :

ইআরএল ২০২২-২৩ অর্থবছরে ৩৫,৩৪ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয় এবং ২০২২-২৩ অর্থবছরে ইআরএল এ শেয়ার প্রতি আয় (EPS) ১০৭.০৮ টাকা।

বিপিসি ও ইআরএল এর মধ্যে সম্পাদিত বিদ্যমান দ্বি-বার্ষিক প্রসেসিং ফি চূক্তির আওতায় ২০২২-২৩ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির সিডি ইউনিটে ক্রুড অয়েল প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৯০.০০ টাকা, এবিপি ইউনিটে আরসিও প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৮৪.০০ টাকা এবং এসসিপি ইউনিটে আরসিও প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৩৫.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। চলতি অর্থবছরে কোম্পানির আয়করের জন্য বরাদ্দকৃত ১৪১৯.৮৭ লক্ষ টাকা ও বিলশিত কর ৬৬.৬৮ লক্ষ টাকা সমন্বয় করে মোট ১৩,৫৩.১৯ লক্ষ টাকা কোম্পানির আয়কর খরচ হিসাবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। এছাড়া, বিপিসিকে সার্ভিস চার্জ বাবদ প্রদেয় প্রক্রিয়াজাতকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণের ভিত্তিতে লিটার প্রতি ০.০১ টাকা হারে মোট ১,৭৪.৩১ লক্ষ টাকা এবং ২৫ শতাংশ হারে প্রোডাক্ট ইমপ্রুভমেন্ট ইনসেন্টিভ রিইমোর্সমেন্ট বাবদ প্রাপ্ত ৪,৬৮.৩২ লক্ষ টাকা হিসাব করা হয়েছে। বিপিসি হতে প্রাপ্তব্য অন্যান্য আয় সমূহের হার পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় বহাল রাখা হয়েছে। প্রণীত হিসাব পর্যালোচনার জন্য গত ২৬ ডিসেম্বর ২০২৩ তারিখে বিপিসি, ইআরএল ও বাহ্যিকনীয়করণকৃত সমন্বয়ে একটি ত্রি-পক্ষীয় সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় কতিপয় পর্যবেক্ষণসহ সকল পক্ষের সম্মতিতে ২০২২-২৩ অর্থবছরের হিসাব চূড়ান্ত করা হয়।

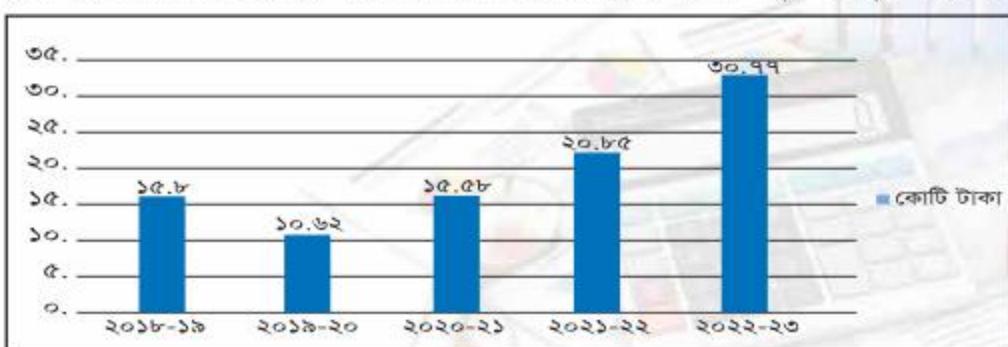
লভ্যাংশ

চলতি অর্থবছরের নিট আয় ৫১,৪৪.০৮ লক্ষ টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ২,৫৭.২০ লক্ষ টাকা এবং আয়কর বাবদ ১৩,৫৩.১৯ লক্ষ টাকা বরাদ্দের পর অবশিষ্ট ৩৫,৩৩.৬৯ লক্ষ টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের ৫৭,৪৯.১০ লক্ষ টাকা যোগ করে মোট ৯২,৮২.৭৯ লক্ষ টাকা বন্টগ্যোগ্য মুনাফা হতে রাজস্ব সংগ্রহিতিতে ১৫,০০.০০ লক্ষ টাকা ও মূলধন সংগ্রহিতিতে ১,৫৫.৮৫ লক্ষ টাকা স্থানান্তর এবং বিগত বছরের লভ্যাংশ ও উদ্বৃত্ত বাবদ ৫৩.৮৯ লক্ষ টাকা সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ৭৬,৮০.৮৩ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত মুনাফা হিসাবে হিসাবভুক্তকরণপূর্বক পরিশোধিত মূলধন ৩৩.০০ কোটি টাকার উপর ১৫.০০ শতাংশ হারে লভ্যাংশ বাবদ ৪,৯৫.০০ লক্ষ টাকা প্রদানের জন্য পরিচালকমণ্ডলী সুপারিশ করছে। বিগত ০৫ (পাঁচ) অর্থবছরে কোম্পানির লভ্যাংশ প্রদানের হার নিম্নরূপঃ

অর্থবছর	পরিশোধিত লভ্যাংশ (%)	মোট লভ্যাংশ পরিশোধ (লক্ষ টাকা)
২০২১-২২	১৫.০০	৪,৯৫.০০
২০২০-২১	১৩.০০	৪,২৯.০০
২০১৯-২০	১২.৫০	৪,১২.৫০
২০১৮-১৯	১২.৫০	৪,১২.৫০
২০১৭-১৮	১০.০০	৩,৩০.০০

সরকারি কোষাগারে অবদান :

আলোচ্য বছরে ইআরএল আমদানিখাতে কাষ্টম ডিউটি ৬,৮৩.৩২ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ১৩,৯১.০০ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৪,৯৫.০০ লক্ষ টাকা, ইঙ্গুরেপ প্রিমিয়াম ৪,৬৭.৮১ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ৩৫.২৪ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবগারী শুল্ক বাবদ ৪.২৯ লক্ষ টাকাসহ কোম্পানি সর্বমোট ৩০,৭৬.৬৬ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে সর্বোচ্চ। বিগত ০৫ (পাঁচ) অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে ইআরএল কর্তৃক জমাকৃত অর্থের পরিমাণ নিম্নরূপঃ



বিগত এক দশকের কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম

	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২২	২০২২-২৩
তেল প্রক্রিয়াকরণ (মেঁটন) :										
ইঞ্জিঞ রিফাইনারী লিমিটেড	১২,০৮,৮০০	১২,৫২,২০০	১১,২৯,১৬০	১৫,৯১,৬৬২	১২,৮১,৭০০	১৮,১০,৮০০	২০,৭৮,৭৯০	১৮,৮০,২৮০	১৫,৭৭,৫৭০	১৮,৮০,৮২০
সেকেন্ডারী কনভারশন প্ল্যাট	১,৯৪,২০০	২,৭০,৭০০	২৫৬,৩১৫	৩,৩৬,৮৫০	২,৮২,৮১৮	৩,৩৬,৫৮৫	২,৬৪,৬৬০	৮,৮৮,৩৫০	৩,৭০,২০০	৩,৮৫,০৬০
এ্যাসফলটিক বিটুমিন প্ল্যাট	১,১৫,৬৪০	১,৩১,১৪৫	৬৫,২৫৫	১,১৭,০২৫	১,২৫,০২০	১,৮৮,৮৯০	৬৪,৩০৫	১,১১,৭৮০	১,২১,৭৮৫	১,৮২,৯৮০
লক্ষ টাকা										
প্রতিযাজাতকরণ বাবদ আয়	১২৯,১৩,০৭	১২৫,৮২,৬১	১৪৭,৪৯,৯০	১৮৪,১১,০৮	১৬২,২১,০৫	১৯৫,০৮,১৪	১৬,০৭৯,৭৭	২০,২৪৪,৪১	২৬,৭৪৮,৬৭	২৮,৭৬৮,৯৫
বাদঃ প্রতিযাজাতকরণ ব্যয়	১০৩,০৪,০৮	১০০,৯৩,৬৮	১০২,১৬,৮৫	১২০,৩১,৭৫	১১৭,০৩,০৬	১০৮,৮৩,৫১	১০,১৬০,২১	১৪,৬৫০,৮০	১৫,৮৯০,০৮	১৯,২৩৬,৭২
মোট মুনাফা	২৪,৮৪,৮৯	২২,৯২,১৩	৪৩,৩৩,০৮	৬৩,৭৯,৫৩	৪৫,১৫,৯৭	৪৪,২২,৬৩	৩,০৯৭,৮৬	৮,২২৩,৬১	১১,০৭৮,২৯	৯৩,৩২,২৩
বাদঃ প্রশাসনিক ব্যয়	২৬,৯৬,৭২	২৯,৭৬,৬৬	৩৯,৭২,৮৭	৪৮,৫১,৮০	৪৮,৫০,৮০	৪১,৬৭,৬১	৮,৬৬২,৯০	৮,৯২৬,০৭	৮,৪২০,০৭	৮৭,৩০,৮০
আর্থিক ব্যয়	১,০৭,৩৫	৭৯,৬৮	৯৬,৮৫	৯৬,২৪	১১,৮৯	৬,৭৪	৮,৭৯	১৫,০২	৫২,০৯	৫২,৩৬
	২৮,০৩,৮৭	৩০,৩৬,০৮	৪০,২৮,৯২	৪৮,৬৭,৬৭	৪০,০৪,৮৯	৪১,৭০,১০	৮,৬৬৭,১২	৮,৯৪১,০৯	৮,৮০২,৮৬	৮৮,৮৩,৭৯
পরিচালন মুনাফা/(ক্ষতি) (৩,১৫,৩৮) (৭,৮৮,২১)	৩,০৪,১৬	১৫,১১,৬৬	১১,০৮	২,৮৭,৮৮	(১,২৬৩,৬৬)	৫,৬১২,০২	১,৬২৩,১০	৭৯,৮৬,৮৮		
যোগ/(বাদ) :										
বিনিয়োগ বাবদ ও অন্যান্য আয়	১৫,৬৭,০০	১৬,৮০,৮১	১০,৮০,৮১	১২,২৪,৮১	১০,৫০,০৭	৯,৭০,০০	২,৬৬০,৮৯	১,২০০,০১	১,১৭০,৬৭	১০,৪৯,৪৪
প্র্রবর্তী বৎসরের জন্য সময়স্থায়	৬,৮০	২,৪০,৮০	(৬৭,৮২)	(৮,৯৮,৯৩)	৫,৫৯,২৮	-	-	-	-	-
	১০,৬০,৮২	১১,০৪,২৬	১০,১২,৯৯	৫,২৫,৮৮	১০,৬৯,১১	৯,৭০,০০	২,৬৬০,৮৯	১,২০০,০১	১,১৭০,৬৭	১০,৪৯,৪৪
কল ৫ তত্ত্বগতিগত গূর্ব নীট মুনাফা	১০,০৮,০৭	১১,২০,০৫	১৩,১৭,১৫	১৮,৩৭,৫৮	১৫,৮০,৯৯	১২,২০,৮১	১,৭১৫,৮০	৮,৮১০,০০	৬,৭৯৬,৮০	১১,৮৮,০৮
বাদঃ শ্রমিকদের লাভের অংশীদারিত তহবিল পদের (%)	৫০,৮০	৫৬,০০	৭৫,৮৬	৯১,৮৮	৬৯,০৫	৬১,০৮	৬৯,৭৯	২৪০,৬৬	৫৫১,৮৪	২,০৭,২০
করপূর্ব নীট লাভ	৯,০৭,৬৭	১০,৬৪,০৫	১২,৫১,২৯	১৭,৪৫,৬৬	১০,১১,৯৮	১১,০৯,৭৭	১,৩২৬,০৮	৮,৫৭২,৩৮	৬,৪৫৬,৯৬	৮৮,৮৩,৮৮
লভ্যাংশ বন্টন	৫,৩০,০০	৫,৩০,০০	৫,৩০,০০	৫,৩০,০০	৫,৩০,০০	৮,১২,০০	৮,১২,০০	৮,২৯,০০	৮৯০,০০	৮৯০,০০
শতকরা হার	১০%	১০%	১০%	১০%	১০%	১২,০%	১২,০%	১০%	১০,০০%	১০,০০%

উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়নঃ

ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প

বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদা পূরণ, পরিশোধিত জ্বালানি তেলের আমদানি নির্ভরতা ত্রাস, জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ়করণ এবং দেশে অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সাশ্রয়ী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল উৎপাদনের জন্য বিপিসি কর্তৃক “ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের মাধ্যমে ইআরএল এর বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা ১.৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে ৩.০ মিলিয়ন মেট্রিক টন বৃক্ষি পেয়ে ৪.৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টনে উন্নীত হবে।

ক) উদ্দেশ্যঃ

- ❖ 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 ত্রাস করা ও বৈদেশিক মূদ্রা সাশ্রয় করা।
- ❖ অভ্যন্তরীণ সম্পদ (ইন্স্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড) দ্বারা দেশের বর্তমান এবং ভবিষ্যত পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা পূরণ করা।

খ) আর্থিক সংশ্লেষ্ণঃ

প্রকল্পের মোট প্রাকলিত ব্যয় ২৩,৭৩,৬১০,৬৩ লক্ষ টাকা, যা ৭০:৩০ অনুপাতে যথাক্রমে জিওবি এবং বিপিসি'র অর্থায়নে বাস্তবায়ন করা হবে। প্রকল্পের ইঞ্জিনিয়ারিং, প্রকিউরমেন্ট ও কস্ট্রাকশন (ইপিসি) কাজের প্রাকলিত ব্যয় ১,৯৩২,৫৭৯,৯০ লক্ষ টাকা।

গ) কার্যক্রমঃ

প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত কার্যক্রম সম্পন্ন হবে:

ক) সাইট প্রিপারেশন

খ) ডিটেইল ইঞ্জিনিয়ারিং

গ) প্রকিউরমেন্ট

ঘ) কস্ট্রাকশন (সিভিল ও মেকানিক্যাল)

ঙ) ২১ টি প্রসেসিং ইউনিট এবং ১৮ টি ইউটিলিটি ও অফসাইট ইউনিট সহ মোট ৩৯ টি ইউনিট স্থাপন।

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অ্যাগ্রতি:

১. ১৬/০৪/২০২৩ তারিখে প্রস্তাবিত ডিপিপি'র বিষয়ে পরিকল্পনা কমিশনে প্রকল্প মূল্যায়ন কর্মসূচি (পিইসি)'র সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ডিপিপি পুনর্গঠন করে ০৯/০৭/২০২৩ তারিখে বিপিসি'তে প্রেরণ করা হয়। বিপিসি হতে ১১/০৭/২০২৩ তারিখে ডিপিপি জ্বাখসবিতে প্রেরণ করা হয় এবং জ্বাখসবি হতে ০৩/০৮/২০২৩ তারিখে পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়। পরিকল্পনা কমিশন এর পর্যবেক্ষণ এবং ০৩/১০/২০২৩ তারিখে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী মহোদয়ের সভাপতিত্বে অনুষ্ঠিত সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ডিপিপি পুনর্গঠন করে ১৬/১০/২০২৩ তারিখে বিপিসি'তে প্রেরণ করা হয়েছে, যা ১৭/১০/২০২৩ তারিখে বিপিসি কর্তৃক জ্বাখসবিতে অধ্যায়ন করা হয়েছে।
২. প্রকল্পের লাইসেন্সের Phase-2 কার্যক্রম সম্পন্ন করার নিমিত্ত প্রয়োজনীয় বাজেট বরাদের জন্য ২৬/০৯/২০২৩ তারিখ জ্বাখসবি হতে অর্থ বিভাগে পত্র প্রেরণ করা হয় কিন্তু অর্থ বিভাগের অনুমোদন না পাওয়ার কারণে এখন পর্যন্ত কার্যক্রম শুরু করা সম্ভবপর হয়নি।
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 করত: এক ধাপ দুই খাম পদ্ধতিতে আন্তর্জাতিক প্রতিযোগিতামূলক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগের বিষয়ে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম চলমান রায়েছে।
৪. প্রকল্পের জন্য মোট ৬৪,১২৭ একর জমি [জেনারেল ইলেক্ট্রিক ম্যানুফ্যাকচারিং (জিইএম) কো: লি: হতে ৪৫ একর, পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (পিওসিএল) হতে ১১,৬২৭ একর এবং সরকারী খাস জমি ৭.৫ একর] লীজ গ্রহণ করা হয়েছে। ইআরএল প্রাঙ্গনে অবস্থিত ৫৯ একর জমি এবং অধিগ্রহণকৃত ৬৪,১২৭ একর জমি মিলিয়ে মোট ১২৩,১২৭ একর জমিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হবে।

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

ক. ক্রন্ত এন্ড ইঞ্জিনীয়ারিং ডিজাইন (ফীড) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ (২য় সংশোধিত):

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে টেকনিপ, ফ্রান্স কে ১৮/০১/২০১৭ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

২. প্রকল্পের ফীড (FEED) কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।

৩. ফীড সার্ভিসেস প্রকল্পের লাইসেন্সের সাথে Novation সংক্রান্ত কার্যান্বয় ০৬/০৬/২০২৩ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের মেয়াদ জুন ২০২৪ পর্যন্ত বিদ্যমান আছে। প্রকল্পের অবশিষ্ট সময়কালের মধ্যে বাংলাদেশ ব্যাংকের চাহিত বাড়তি ভ্যাট পরিশোধ করা হবে।

খ. প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট কনসালটেন্সি (পিএমসি) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইন্সটলেশন 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 আরটিএপিপি মন্ত্রণালয় কর্তৃক ১৯ মে ২০২০ তারিখ অনুমোদিত হয়েছে। এতে প্রকল্পের মেয়াদ অনুমোদন করা হয়েছে এপ্রিল ২০১৬ হতে জুন ২০২৪ পর্যন্ত।

৩. ইআইএল এর কন্ট এস্টিমেটের উপর ভিত্তি করে “ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের ডিপিপি প্রস্তুত করা হয়েছে।

৪. প্রসেস লাইসেন্সের সাথে Phase-2 কার্যক্রম এবং এর পরবর্তীতে EPC পর্যায়ে লাইসেন্সের কার্যক্রম EIL এর তত্ত্বাবধানে সম্পন্ন হবে।

৫. বর্তমানে পিএমসি কর্তৃক ইপিসি ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে বিড ডকুমেন্ট প্রস্তুত করা হচ্ছে।

ইন্সটলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন প্রকল্প

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদা পূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরও অধিকতর নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত ত্রুট অয়েল এবং ডিজেল সহজে, স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস করার উদ্দেশ্যে ‘ইন্সটলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন’ প্রকল্পটি বাংলাদেশ সরকার ও চীন সরকারের মধ্যে জি-টু-জি ভিত্তিতে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে প্রতি বছর সরকারের প্রচুর পরিমাণ বৈদেশিক মূদ্রা সাশ্রয় হবে।

সর্বাধুনিক প্রযুক্তির “সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং ব্যায়া” টি কর্মবাজার জেলার অন্তর্গত মহেশখালি উপজেলার মহেশখালি দীপের দক্ষিণ-পশ্চিম পার্শ্বে সমুদ্রে ইতোমধ্যে স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত মুরিংটি ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালী এলাকায় নির্মিত স্টোরেজ ট্যাংক টার্মিনালের সাথে সংযুক্ত। আমদানিকৃত ত্রুট অয়েল এবং ডিজেল পরিবহনকারী জাহাজ থেকে পাস্প করে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে উল্লিখিত স্টোরেজ ট্যাংকসমূহে জমা করা হবে। পরবর্তীতে উক্ত স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাস্প করে ত্রুট অয়েল ও ডিজেল ১৮ ইঞ্চি ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপ লাইনের মাধ্যমে চট্টগ্রাম ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড-এ প্রেরণ করা হবে।

ক) উদ্দেশ্য :

- আমদানিকৃত ত্রুট অয়েল ও ডিজেল সহজে খালাস নিশ্চিত করা;
- ত্রুট অয়েল ও ডিজেল খালাসকরণের সময় ত্রুট প্রেরণ করা হতে ৪৮ ঘণ্টা এবং ৭০,০০০ ডিভ্রিউটি ডিজেল ট্যাংকের খালাসকরণের ব্যাপ্তি হবে ২৮ ঘণ্টা;
- লাইটারেজ অপারেশন সংশ্লিষ্ট খরচ কমানো;
- দেশের জ্বালানি তেলের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ত্রুট অয়েল প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা বৃদ্ধি করা; যা ইআরএল-এর বাস্তবায়ন প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ১,৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে ৪,৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টনে বৃদ্ধিতে সহায়তা করবে;
- মহেশখালীতে স্টোরেজ ট্যাংক স্থাপনের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি তেলের স্টোরেজ ক্ষমতা বৃদ্ধি করা। প্রতিটি ৫০,০০০ ঘন মিটার নেট ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি ডিজেল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ করা হবে।
- সর্বমোট আনলোডিং ক্যাপাসিটি প্রতি বছরে ৯মিলিয়ন মেট্রিক টন।

প্রকল্পের পরামর্শক প্রতিষ্ঠান : ILF Consulting Engineers, Germany

প্রকল্পের ইপিসি ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান : China Petroleum Pipeline Engineering Co. Ltd.

প্রকল্পে বৈদেশিক অর্থ যোগানদাতা সংস্থা : China Exim Bank.

খ) আর্থিক সংশ্লেষণ

প্রকল্পের মোট প্রাকলিত ব্যয় (৪ৰ্থ সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী):

জিওবি	= ৫৯,৬০৮.২১ লক্ষ টাকা।
বিপিসি	= ২,৫৮,৫৪৪.৬১ লক্ষ টাকা।
প্রকল্প সাহায্য	= ৫,১১,৬৬৫.৬২ লক্ষ টাকা।
সর্বমোট	= ৮,২৯,৮১৮.৮৮ লক্ষ টাকা।

গ) কার্যক্রমঃ

(১) এসপিএম, পিএলইএম স্থাপন (২) মোট অফশোর ও অনশোর পাইপলাইন = ২২০ কিঃ মি: (৩) এইচডিডি ক্রসিং (৪) মহেশখালী এলাকায় স্টোরেজ ট্যাংক ও পাম্পিং স্টেশন স্থাপন: ৩ টি ক্রুড অয়েল (প্রতিটির নেট ধারণক্ষমতা ৫০,০০০ মি: মি:) ও ৩টি ডিজেল ট্যাংক (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ মি: মি:), প্রধান পাম্প, বুটার পাম্প, জেনারেটর, স্কার্ড, কাস্টডি মিটারিং স্টেশন, পিগিং স্টেশন, সিকিউরিটি সিস্টেম, অগ্নিবর্ণণ ব্যবস্থাদি ইত্যাদি (৫) ৩টি ব্লক ভাল্ব স্টেশন ও ১টি মাইক্রোওয়েভ রিলে স্টেশন (৬) পাইপ লাইন টার্মিনাল ফ্যাসিলিটিজ স্থাপন।

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতি :

- ❖ প্রকল্পের সম্পূর্ণ পাইপলাইন স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে (অফশোরে ১৩৫কি.মি. ও এইচডিডি'র অফশোর অংশের ১১কি.মি. নিয়ে মোট ১৪৬ কি.মি. এবং অনশোরে ৭৪ কি.মি.)।
- ❖ বিশেষায়িত বার্জ "EKA NUSANTARA 3000" ব্যবহারে বঙ্গোপসাগরের নির্ধারিত স্থানে এসপিএম ব্যয়া ও পাইপলাইন মেনিফোল্ড স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ কুতুবদিয়া চ্যানেল এবং মাতারবাড়ি এ্যাপ্রোচ চ্যানেল অংশে Deep post trenching পদ্ধতিতে চারটি পাইপলাইন নির্ধারিত গভীরতায় স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ মহেশখালীতে প্রকল্পের পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) এলাকায় ৬টি স্টোরেজ ট্যাংক ও অন্যান্য অবকাঠামো স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ মহেশখালীর ধলঘাটায় একটি এবং চট্টগ্রামের গহিরা ও ডাঙ্গারচরে দুইটি ব্লক ভাল্ব স্টেশন এবং চট্টগ্রামের বাঁশখালীতে মাইক্রোওয়েভ রিলে স্টেশনের নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ প্রকল্পের টেস্টিং ও কমিশনিং এর অংশ হিসেবে ক্রুড ও ডিজেল অয়েলের First filling সম্পন্ন হয়েছে। এসপিএম ব্যয়ার মাধ্যমে সফলভাবে ক্রুড ও ডিজেল অয়েলের খালাস করা হয়েছে এবং মহেশখালীতে নির্মিত স্টোরেজ ট্যাংকসমূহে জমা রাখা হয়েছে। শীত্রাই স্টোরেজ ট্যাংক সমূহ হতে পাম্পিং করে ক্রুড অয়েল ও ডিজেল ইআরএল এ প্রেরণের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে।
- ❖ প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতিঃ ৯৭.৫০% (প্রায়)।

**"ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্টলেশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল
এটি ইআরএল ট্যাংক ফার্ম"**

ক) উদ্দেশ্যঃ

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

খ) আর্থিক সংশ্লেষণ

<input type="checkbox"/> অনুমোদিত মোট প্রকল্প ব্যয়	- ৮,৪৫২.৪৫ লক্ষ টাকা
<input type="checkbox"/> বৈদেশিক মুদ্রা	- ৭,১৮১.৩০ লক্ষ টাকা
<input type="checkbox"/> স্থানীয় মুদ্রা	- ১,২৭১.১৫ লক্ষ টাকা
<input type="checkbox"/> অর্থায়ন	- বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন।

গ) কার্যক্রমঃ

- ভূমি উন্নয়ন, কন্ট্রোল রুম অবকাঠামো নির্মাণ।
- কিড সহ ফ্লো-মিটার, মিটার প্রভার, ট্যাংক ফার্ম অটোমেশন ভালব স্থাপন, ইমার্জেন্সী শাটডাউন সিস্টেম ও পি.এল.সি প্যানেল স্থাপন।
- অয়েল সেট্র ফাইবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন।

ঘ) বাস্তবায়ন কালঃ

- মার্চ ২০২০ - ডিসেম্বর ২০২৪ (প্রস্তাবিত)।

ঙ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অঙ্গতিঃ

- ইআরএল এর অভ্যন্তরে ২তলা বিশিষ্ট কন্ট্রোল রুম, ভূমি উন্নয়ন সহ কিড বেজ নির্মাণ, অয়েল ওয়াটার নেটওয়ার্ক, রেইনি ওয়াটার নেটওয়ার্ক এবং প্রুভার রোড নির্মাণ সহ সকল পৃত্তকাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- যত্রপাতিসহ সকল (৭টি) ফ্লো মিটার কিড এর মেকানিক্যাল ইন্সটলেশন এবং টেস্টিং সম্পন্ন হয়েছে। অটোমেটিক ভালব স্থাপনের কাজ ১০০% (১২৭ টি) সম্পন্ন হয়েছে।
- ফ্লো কম্পিউটার প্যানেল, ইএসডি প্যানেল, ডিসিএস প্যানেল, ডিস্ট্রিবিউশন প্যানেল, স্যাম্পলিং কিড, মিটার প্রুভার এবং সার্ভার প্যানেল এর ইন্সটলেশন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
- ইআরএল এবং মার্কেটিং কোম্পানির অভ্যন্তরে ফাইবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন কাজ শেষে কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে।
- HVAC System, Fire suppression system, Access control এর কাজ শেষ হয়েছে। Steel Structure এর কাজ শেষ হয়েছে।
- প্রকল্পের পরীক্ষামূলক প্রি-কমিশনিং কার্যক্রম শুরু হয়েছে।

অন্যান্য প্রকল্পসমূহ :

অটো ট্যাংক গেজিং (ATG) সিস্টেম স্থাপন, 'ডিজিটালাইজেশন অফ ইআরএল ইকুইপমেন্ট, ইসপেকশন রেকর্ডস আন্ড ড্রয়িংস', প্রসেস বয়ালার স্থাপন, ইচুয়েন্ট ট্রিটমেন্ট প্ল্যান্ট স্থাপন, আধুনিক ল্যাবরেটরি স্থাপন, ২ মেগাওয়াট পাওয়ার জেনারেশন প্ল্যান্ট স্থাপন, অটোম্যাটিক বিটুমিন লোডিং সিস্টেম স্থাপন, এলপিজি পরিমাপের জন্য কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার স্থাপন, প্রসেসিং ইউনিটসমূহে ফায়ার অ্যান্ড গ্যাস ডিটেকশন সিস্টেম স্থাপন এবং পাওয়ার ফ্যান্টের ইমপ্রুভমেন্ট প্যানেল স্থাপনসহ একাধিক উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায় যে, এর ফলে উন্নত কর্ম পরিবেশে আধুনিক ডিজিটাল প্রযুক্তির আওতায় অত্যন্ত সূচারূপে ইআরএল এ অধিকতর কর্মক্ষমতায় নিরাপদ ও নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদন প্রক্রিয়া অব্যাহত রাখা সম্ভবপর হবে। এছাড়াও, উৎপাদিত পণ্যের গুণগতমান বৃদ্ধি ও পরিবেশ সুরক্ষা সুনির্ণিত হবে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রমঃ

ইআরএল এর কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকারি বিধিবিধানের আলোকে বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। ২৬/০৩/২০২২ তারিখ স্বাধীনতার সুবর্ণ জয়ত্বীতে প্রথমবারের মতো ম্যারাথন দৌড় প্রতিযোগিতা আয়োজন করা হয়। খেলাধুলার পাশাপাশি কর্মকর্তা ও শ্রমিক কর্মচারীদের মেধা মনন ও শুল্ক সংস্কৃতি চৰ্চার বিকাশে 'শিখা' ম্যাগাজিন প্রকাশিত হয়ে আসছে। এছাড়াও, শেখ রাসেল দিবস, জাতীয় শোক দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, বাংলা নববর্ষ ইত্যাদি যথাযোগ্যভাবে ভাবগান্ধীর্থ ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদ্বাপন করা হয়।

শ্রমিক/কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্কঃ

ঐতিহ্যগতভাবে ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানিতে সুস্থ শিল্প সম্পর্ক ও শোভন কর্ম পরিবেশ বিরাজমান ছিল। শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনার সম্পর্ক ছিল সৌহার্দ্যপূর্ণ। পারস্পরিক সম্পর্ক, দায়িত্ববোধ ও কর্মপরিবেশ ছিল প্রশংসনীয়।

পরিচালকমন্ডলীর অবসর গ্রহণ ও নির্বাচন :

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ (১৯৯৪ সালের ১৮ নং আইন) এর ১ম তফসিলের ৭৯ ও ৮০ অনুচ্ছেদ এবং কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৩ নং অনুচ্ছেদ মাত্রে তুলনামূলকভাবে সর্বাপেক্ষা বেশি সময়কাল পরিচালক পদে অধিষ্ঠিত থাকায় জনাব এ বি এম আজাদ এন্ডিসি এবং জনাব খালিদ আহমেদ পরিচালনা পর্যন্ত হতে অবসর গ্রহণ করবেন। কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৫ নং অনুচ্ছেদ এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ (১৯৯৪ সালের ১৮ নং আইন) এর ১ম তফসিলের ৮১ অনুচ্ছেদ অনুযায়ী অবসরগ্রহণকারী পরিচালকদ্বয় জনাব এ বি এম আজাদ এন্ডিসি এবং জনাব খালিদ আহমেদ পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

নিরীক্ষক নিয়োগ :

মেসার্স বসু ব্যানাজী নাথ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক ছিলেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় তারা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী মেসার্স ম্যাবস্ এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স হোসেইন ফরহাদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। উভয় প্রতিষ্ঠান বার্ষিক অডিট ফি ভ্যাট ও আয়করসহ সর্বমোট ৩,০০,০০০/-টাকায় (সমভাবে বিভাজ্য) নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে সম্মত রয়েছে। বোর্ড কর্তৃক গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হওয়ায় প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া যেতে পারে।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন :

এতিহ্য, গৌরব ও সাফল্যের ধারাবাহিক পথপরিক্রমায় ২০২২-২৩ অর্থবছরও ইআরএল সফলতার সাথে অতিক্রম করেছে। প্রায় ৫৬ বছরের পুরাতন ইআরএল যথাযথ রক্ষণাবেক্ষণ এবং দক্ষতার সাথে পরিচালনার মাধ্যমে আলোচ্য অর্থবছরে পরিশোধন লক্ষ্যমাত্রা ১৪,০০ লক্ষ মে.টন এর বিপরীতে প্রকৃত পরিশোধন হয়েছে ১৪,৪৩ লক্ষ মে.টন যা পরিশোধন লক্ষ্যমাত্রার ১০৩,০০ শতাংশ ও কোম্পানির ইতিহাসে তৃতীয় সর্বোচ্চ উৎপাদন এবং প্রতিষ্ঠানের বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতা ১৫,০০ লক্ষ মে.টন এর ৯৬,২০ শতাংশ। ২০২২-২৩ অর্থবছরে ইআরএল ৩৫,৩৪ কোটি টাকা কর পরবর্তী নিট মূলাফা অর্জন করে যা কোম্পানির ইতিহাসে ২য় সর্বোচ্চ মূলাফা। অধিকন্তে একই অর্থবছরে ইআরএল রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ৩০,৭৭ কোটি টাকা জমাদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃক্ষিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে সর্বোচ্চ। প্রতিষ্ঠানের উন্নয়ন, অগ্রগতি ও অর্থনৈতিক প্রবৃক্ষির ধারাবাহিকতা বজায় থাকায় আমি মহান আল্লাহ তায়ালার প্রতি শুকরিয়া আদায় করছি।

আলোচ্য অর্থবছরের অর্জিত সাফল্যের জন্য ইআরএল এর কর্মকর্তা ও শ্রমিক কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশৰ্ম, দক্ষতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে। পাশাপাশি ব্যবস্থাপনা পরিচালক এর নিবিড় তত্ত্বাবধানে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড অত্যন্ত সুচারুরূপে সম্পন্ন হওয়ায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে আমি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণকে আন্তরিক অভিনন্দন ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

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

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২২-২৩ অর্থবছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে

(এ বি এম আজাদ এন্ডিসি)
চেয়ারম্যান

জয় বাংলা
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

To the Shareholders at the 47th Annual General Meeting

Bismillahir Rahmanir Rahim.

Hon'ble Shareholders.

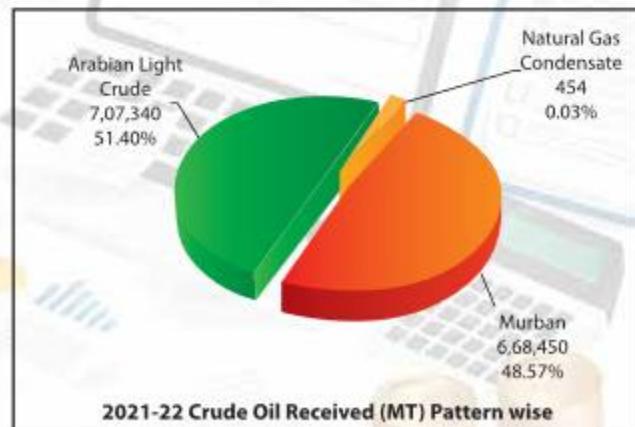
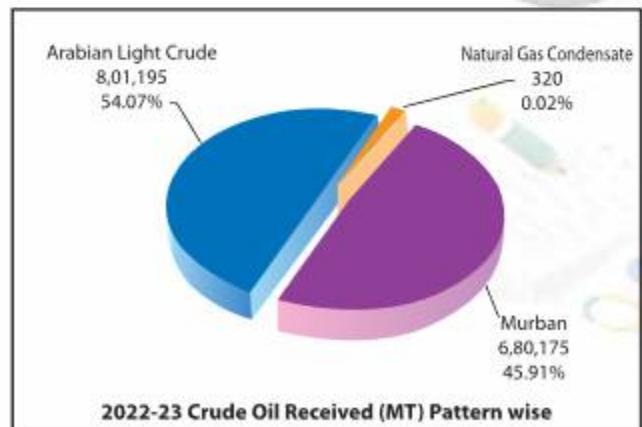
Assalmu Alaikum.

On behalf of the Board of Directors, I convey the best wishes and welcome to the 47th 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 financial statements for the year ended 30th june, 2023.

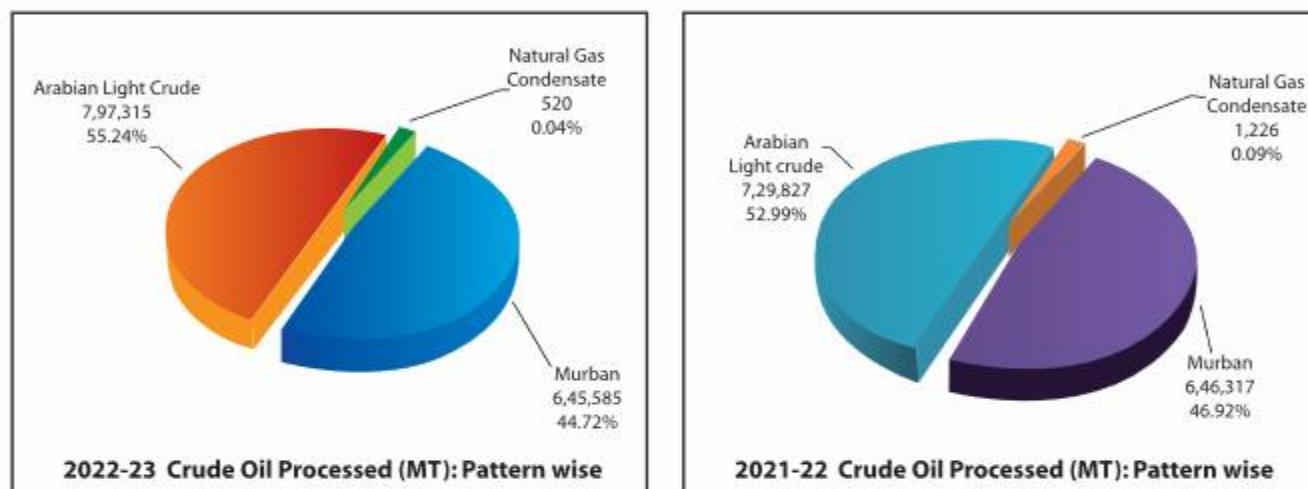
In context of ERL financial Year 2022-23 was very significant. Amidst prevailing economic recession in connection with worldwide fuel crisis, maintaining continuous production process the lone 56 years old oil refinery of the country has earned Tk. 35.34 crore net profit after Tax and through deposition of Tk. 30.77 crore in the government exchequer which is ever highest in the history of the organization ERL has set significant contribution in the economic development of the country. Actual processed quantity is 14.43 Lac M.Ton against targeted 14.00 Lac M.Ton in this financial year which is 103.00% of target quantity and 96.20% of annual process capacity 15.00 Lac M.Ton of organization. The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2022-23 are presented in this Annual Report alongwith those of the preceding year for comparison individually.

CRUDE OIL RECEIVED & PROCESSING ACTIVITIES

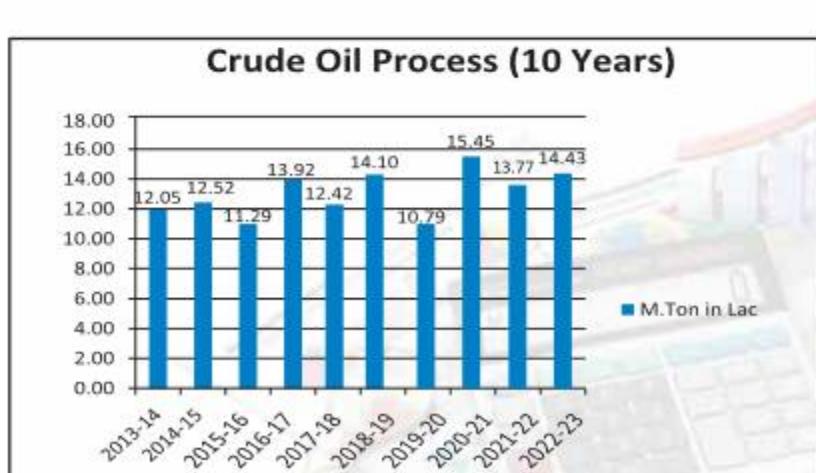
Crude Oil Received from BPC:	2022-2023		2021-2022	
	M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
1) Murban	6,80,175	45.91	6,68,450	48.57
2) Arabian Light crude	8,01,195	54.07	7,07,340	51.40
3) Natural Gas Condensate (NGC)	320	0.02	454	0.03
Total Crude Received	14,81,690	100.00	13,76,244	100.00
Add: Opening Stock	59,447		62,714	
Crude oil available for process	15,41,137		14,38,958	
Less: Disposal of Garbage	1,152		2,141	
Less: Closing Stock	96,565		59,447	
Processed Quantity	14,43,420		13,77,370	



Crude Oil Processed :	2022-2023		2021-2022	
	M.Ton	Percentage	M.Ton	Percentage
Murban	6,45,585	44.72	6,46,317	46.92
Arabian Light crude	7,97,315	55.24	7,29,827	52.99
Natural Gas Condensate (NGC)	520	0.04	1,226	0.09
Total Crude Processed	<u>14,43,420</u>	<u>100.00</u>	<u>13,77,370</u>	<u>100.00</u>



During the year total available quantity of crude oil 15,41,137 M.Ton was received for processing which comprises of imported 6,80,175 M.Ton. of Murban Crude, 8,01,195 M.Ton Arabian Light Crude, 320 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 59,447 M.Ton. Out of which 14,43,420 M.Ton was processed and 96,565 M.Ton remained as the closing stock in crude storage tanks. Besides this 1,152 M.Ton of garbage was disposed in this year.



**Production of CDU (Actual & Target)
2022-23**

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	2,11,640.613	3,11,907.242	19,61,835	17.89	2,76,419.540	17,38,624	15.86
Mid Distillate	6,58,650.764	8,09,622.148	50,92,361	46.45	7,81,218.890	49,13,711	44.82
Bottom Distillate	5,32,716.358	5,72,799.531	36,02,794	32.86	6,36,664.490	40,04,492	36.52
R.F. Plus Gas Plus Loss	40,412.265	48,781.079	3,06,823	2.80	48,807.080	3,06,987	2.80
Total	14,43,420.000	17,43,110.000	1,09,63,813	100.00	17,43,110.00	1,09,63,814	100.00

Note : Difference Between Actual & Budgeted of Mid Distillate for Financial Year 2022-23. (46.45% - 44.82%)= 1.63%

**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%

Other Information of CDU:

Production Capacity:

Installed Capacity (Metric Ton)	15,00,000
Actual (Metric Ton)	14,43,420
Actual (Percentage)	96.23

2022-2023

2021-2022

2022-2023

2021-2022

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)	14,00,000
Actual (Metric Ton)	14,43,420
Actual (Percentage)	103.10

2022-2023

2021-2022

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

	2022-2023
HSD	31,478
HOBC	1,96,241
FO (HS)	-
Total Import	2,27,719

2021-2022

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

Products Output (Metric Ton):

Particulars	2022-2023	2021-2022
Opening Stock	59,573	46,190.00
Total Processed	14,43,420	13,77,370
Gas Plus Loss	24,362	23,216
Transfer to the RCO (ABP:1,39,153+3,42,277) M.Ton	4,81,430	4,98,527
Net Output Products	9,37,628	8,55,627
Gross Output Products	9,97,201	9,01,817
Sales/Supply	9,31,615	8,26,929
Refinery's Fuel	16050	15,315
Clossing Stock	49,536	59,573

2) Secondary Conversion Plant (SCP)

Particular of Received R.C.O:

	2022-2023	2021-2022
	(Metric Ton)	(Metric Ton)
Opening Stock	8,846	3,660
Plus: R.C.O. (From CDU)	3,42,278	3,75,386
Less: Processed	3,45,060	3,70,200
Closing Stock	6,064	8,846

Name of Products:

	2022-2023			
	Metric Ton	Percentage	Metric Ton	Percentage
Naphtha	98	0.03	340	0.09
Gas Oil / Diesel	36,465	10.57	34,075	9.20
Furnace Oil	3,00,595	87.11	3,27,316	88.42
Total Output	3,37,158	97.71	3,61,731	97.71
Add: Gas Plus Loss (Shortage)	7,902	2.29	8,469	2.29
Total Throughput	3,45,060	100.00	3,70,200	100.00

Production Capacity:

	2022-2023	2021-2022
Installed Capacity (Metric ton)	5,22,000	5,22,000
Actual (Metric ton)	3,45,060	3,70,200
Actual (Percentage)	66.10	70.92
Budgeted (Metric Ton)	3,00,000	3,50,000
Actual (Metric Ton)	3,45,060	3,70,200
Actual (Percentage)	115.02	105.77

Production Target:

Gas Plus Loss	7,902	2.29%
NAPHTHA	98	0.03%
DIESEL	36,465	10.57%
FURNACE OIL	3,00,595	87.11%

2022-23 SCP Yield Pattern (MT)

NAPHTHA

340 0.09%

DIESEL 34,075 9.20%

Furnace Oil 3,27,316 88.42%

Gas Plus Loss 8,469 2.29%

2021-22 SCP Yield Pattern (MT)



Products Output (Metric Ton):

Particulars	2022-2023	2021-2022
Opening Stock	-	-
Total Processed	3,37,158	3,61,731
Sales/Supply	3,37,158	3,61,731
Clossing Stock	-	-

3) Asphaltic Bitumen Plant (ABP)

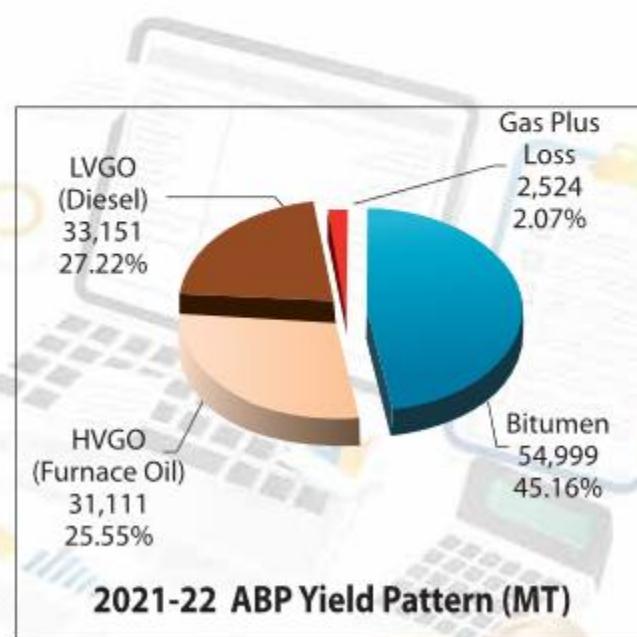
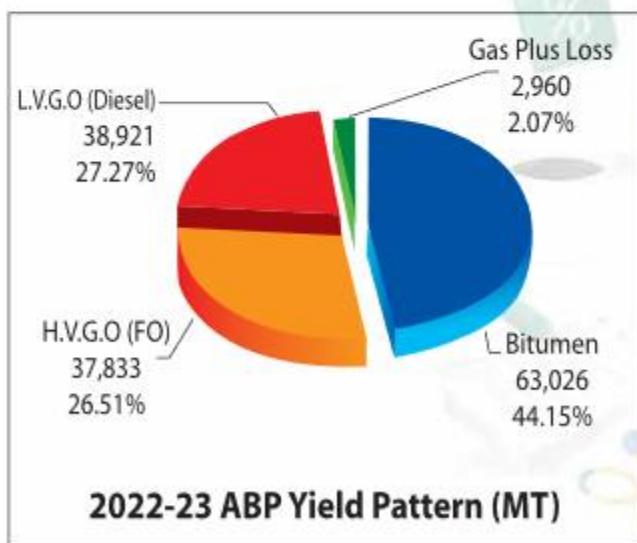
Particulars of RCO Received :

Opening Stock	9,456
Plus: R.C.O. (From CDU)	1,39,153
Less: Processed	1,42,740
Closing Stock	5,869

2022-2023	2021-2022
(Metric Ton)	(Metric Ton)
9,456	8,100
1,39,153	1,23,141
1,42,740	1,21,785
5,869	9,456

Name of Products:

	2022-2023			
	Metric Ton	Percentage	Metric Ton	Percentage
Bitumen	63,026	44.15	54,999	45.16
HVG(O) (Furnace Oil)	37,833	26.51	31,111	25.55
L.V.G.O. (Diesel)	38,921	27.27	33,151	27.22
Total Output	1,39,780	97.93	1,19,261	97.93
Add: Gas Plus Loss (Shortage)	2,960	2.07	2,524	2.07
Total Throughput	1,42,740	100.00	1,21,785	100.00



	2022-2023	2021-2022
Production Capacity:		
Installed Capacity (Metric ton)	2,00,000	2,00,000
Actual (Metric ton)	1,42,740	1,21,785
Actual (Percentage)	71.37	60.89
Production Target:		
Budgeted (Metric Ton)	1,40,000	1,13,000
Actual (Metric ton)	1,42,740	1,21,785
Actual (Percentage)	101.96	107.77

Products Output (Metric Ton):

Particulars	2022-2023	2021-2022
Opening Stock	2,105	3,626
Total Processed	1,42,740	1,21,785
Gas + Loss (Shortage)	2,960	2,524
Net Output	1,39,780	1,19,261
Gross Output	1,41,885	1,22,887
Sales/Supply	1,39,386	1,20,782
Clossing Stock	2,499	2,105

SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

During the year Crude oil processed target was 14,00,000 M.Ton including opening stock of 59,447 M.Ton with 14,81,690 M.Ton imported crude oil and Local condensate, total quantity of crude oil available for processing was 15,41,137 M.ton crude oil processed quantity in CD Unit was 14,43,420 M.ton which is 103.10% of production target. Besides this 1,152 M.ton garbage was disposed and 96,565 M.ton crude oil remained as closing stock.

During the year total finished products were 14,76,244 M.ton including opening stock 61,678 M.ton (CDU:59,573 M.ton plus ABP:2,105 M.ton) and finished products produced in all units (CDU: 9,37,628 M.ton, SCP: 3,37,158 M.ton and ABP: 1,39,780 M.ton). Among the above products total 1,08,839 M.ton naptha was Exported locally and no Export in Foreign.

Finished products 12,36,913 M.Ton was delivered to Five marketing companies (POCL, MPL, JOCL, SAOCL and LPGL) of Bangladesh Petroleum Corporation and 62,406 M.Ton Bitumen was sold. For the production of ERL 16,050 M.Ton was used as Refinery Fuel and 52,035 M.Ton remained as closing stock. (CDU:49,536 M.Ton Plus ABP:2,499 M.Ton)

FINANCIAL REFLECTS

The financial result for the Financial year 2022-2023 in the form of Comprehensive Financial Statement, in brief, is presented hereunder:

Particulars	TAKA IN LAKH			
	2022-2023	Percentage	2021-2022	Percentage
Processing Income	28,568.95	100.00	2,65,68.67	100.00
Less: Processing Expenses	19,236.72	67.33	1,54,90.08	58.30
Gross Profit	9,332.23	32.67	1,10,78.59	41.70
Administrative Expenses	5,553.43	19.43	54,20.37	20.40
Financial Expenses	32.36	0.11	35.09	0.13
Total of Administrative & Financial Exp.	55,85.79	19.54	54,55.46	20.53
Operating Profit/(Loss)	37,46.44	13.13	56,23.13	21.17
Non-operating Income :				
Income from Investment in Bank & others	13,97.64	4.89	11,73.67	4.42
Net Profit Before Tax & WPP Fund	51,44.08	18.02	67,96.80	25.59
Less: Contribution to WPP Fund (5%)	2,57.20	0.90	3,39.84	1.28
Net Profit before Tax	48,86.88	17.12	64,56.96	24.31
Provision for Taxation	14,19.87		17,00.11	
Deferred Tax (Income)/Expenses	(66.68)		(32.24)	
Less: Income Tax expenses	13,53.19	4.74	16,67.87	6.28
Net Profit after Tax	35,33.69	12.38	47,89.09	18.03
Add: Retained earnings of the earlier year	57,49.10		27,27.86	
Profit Available for appropriation	92,82.79		75,16.95	
Less: Revenue Reserve	(15,00.00)		(15,00.00)	
Less : Capital Reserve	(1,55.85)		(1,53.19)	
Less : Divident & Other Adjustment	53.89		(1,14.66)	
Total :	(16,01.96)		(17,67.85)	
Retained Earning (for transfer to the next year)	76,80.83		5,749.10	
Return on Capital Employed (before Tax)	13.55%		19.48%	
Return on Capital Employed (after Tax)	9.80%		14.44%	
Earning per Share (taka)	107.08		145.12	

FINANCIAL ANALYSIS

ERL has earned Tk. 35.34 crore tax after profit in the financial year 2022-23. In this fiscal year EPS of the company is Tk. 107.08.

For the year 2022-23 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. 1353.19 Lac has been accounted for which include current tax of Tk.1419.87 lac and deffered tax expenses of Tk. 66.68 lac. Besides processing income has been calculated by deducting Tk. 1,74.31 Lakh as BPC's service charge @ Tk. 0.01per Litre Crude oil treatment and the income against Product Improvement re-imbursment Tk. 4,68.32 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 26.12.2023 to review and analyze the audited draft final accounts for the year 2022-23. With few observation the draft has been finalized with due consent of all the parties present in the meeting.

DIVIDEND

5% allocation for WPPF amounting taka 257.20 lac and income tax expenses Tk. 13,53.19 Lac has been deducted from net income of current financial year Tk. 51,44.08 Lac and after adding previous year retained earings Tk. 57,49.10 Lac with the net profit after tax Tk. 35,33.69 lac total distributable profit stands Tk. 92,82.79 Lac, from which Tk. 15,00.00 Lac and Tk. 1,55.85 Lac transferred to revenue reserve and capital reserve respectively and after adjusting last year's dividend & surplus for Tk. 53.89 lac the rest amount of Tk. 76,80.83 Lac has been accounted for as retained earnings. Tk. 4,95.00 Lac as 15% dividend on paid up capital of Tk. 33.00 Crore has been recommended by the Board of Directors.

Last 5 Year's Companys Payment of Dividend as follows:

Financial year	Dividend Paid (%)	Total Paid Dividend (Tk. in Lac)
2021-22	15.00	4,95.00
2020-21	13.00	4,29.00
2019-20	12.50	4,12.50
2018-19	12.50	4,12.50
2017-18	10.00	3,30.00

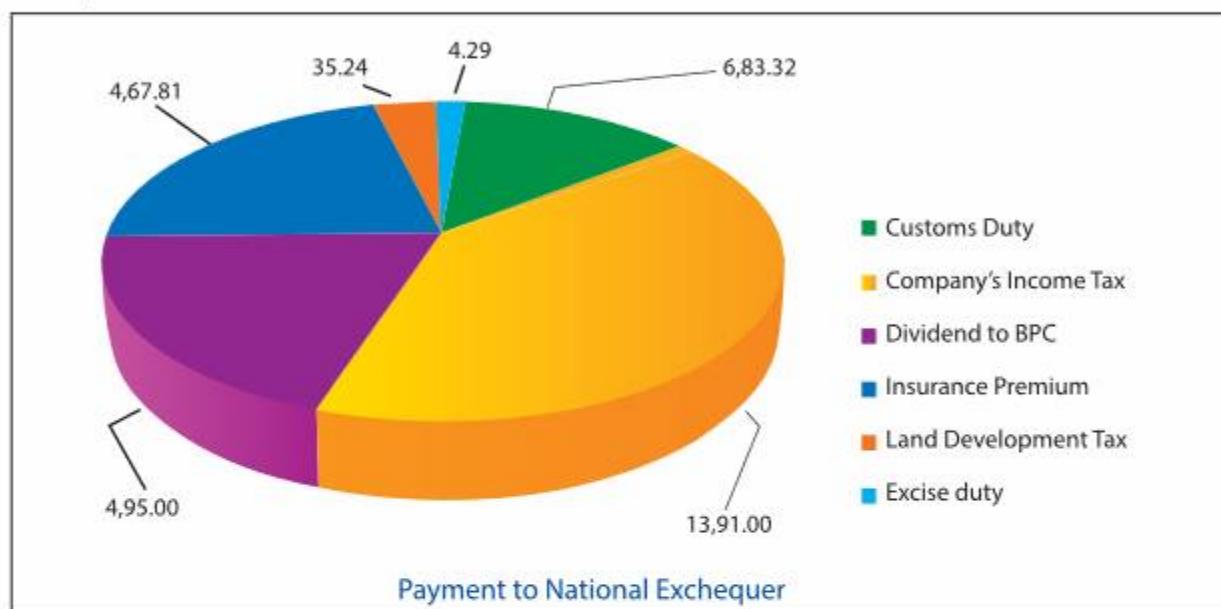
FINANCIAL PERFORMANCE OF THE COMPANY FOR LAST 10 YEARS

	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23
Crude Oil Processed (MT) :										
ERL	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	14,43,420
SCP	1,94,205	2,70,700	2,56,315	3,36,850	2,42,414	3,35,345	2,64,680	4,44,350	3,70,200	3,45,060
ABP	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	1,42,740

	TAKA IN LAKH									
Processing Income	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	28,568.95
Less : Processing Exp.	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	19,236.72
Gross Profit	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	93,32.23
Less : Administrative Exp.	26,96.52	29,56.66	39,72.47	48,31.43	44,85.40	51,68.61	4,662.53	49,26.07	5,420.37	55,53.43
Financial Exp.	1,07.35	79.68	56.45	36.24	19.49	6.54	4.59	15.02	35.09	32.36
	28,03.87	30,36.34	40,28.92	48,67.67	45,04.89	51,75.15	4,667.12	49,41.09	5,455.46	55,85.79
Operating Profit/(Loss)	(3,55.38)	(7,84.21)	3,04.16	15,11.66	11.08	2,47.48	(1,269.66)	36,12.52	5,623.13	37,46.44
Add/(Less) :										
Interest and other Income	13,57.00	16,43.81	10,80.81	12,24.81	10,30.37	9,73.33	2,665.49	12,00.51	1,173.67	13,97.64
Adjustment in respect of earlier years	6.45	2,60.45	(67.82)	(8,98.93)	3,39.54	-	-	-	-	-
	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	13,97.64
Net Profit Before Tax & WPP Fund	10,08.07	11,20.05	13,17.15	18,37.54	13,80.99	12,20.81	1,395.83	48,13.03	6,796.80	51,44.08
Less : Contribution to WPP Fund (5%)	50.40	56.00	65.86	91.88	69.05	61.04	69.79	2,40.65	339.84	2,57.20
Net Profit before Tax	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	48,86.88
Dividend	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	3,30.00	4,12.50	4,12.50	4,29.00	495.00	495.00
Percentage	10%	10%	10%	10%	10%	12.50%	12.50%	13.00%	15%	15%

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER

During the year the company paid an amount of Tk. 30,76.66 Lakh to the National Exchequer, which helps to contribute substantially to national development process of the country, which is ever highest deposition in the history of the organization. The break-up of the total amount is Custom Duty Tk. 6,83.32 Lakh, Company's Income Tax Tk. 13,91.00 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 4,95.00 Lakh, Insurance Premium Tk. 4,67.81 Lakh, Land Development Tax Tk. 35.24 Lakh & Excise duty on Fixed Deposit Tk. 4.29 Lakh.



DEVELOPMENT PROGRAMS & IMPLEMENTATION

"Installation of ERL Unit-2" project

Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) has undertaken the "Installation of ERL Unit-2" project to meet the growing demand for refined petroleum products in Bangladesh, to reduce the dependency on refined petroleum product import, to further strengthen energy security and to produce crude oil at a relatively affordable price by processing crude oil in the country. 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 petroleum products.
- 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 23,73,610.63 Lakh. The estimated EPC (Engineering, Procurement and Construction) cost of the project is BDT 1,932,579.90 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 number of units including 21 processing units and 18 utility and offsite units.

The current progress of the project is as follows:

1. The Project Evaluation Committee (PEC) meeting on the proposed DPP (Development Project Proposal) of the project was held on 16/04/2023. The DPP of the project was recast as per the decision of the meeting and sent to BPC on 09/07/2023. The DPP was then forwarded from BPC to EMRD on 11/07/2023 and from EMRD to the Planning Commission on 03/08/2023. After that Planning Commission sent two observations on the DPP on 10/09/2023. According to the observations of the planning commission and the decision of the meeting held on 03/10/2023 chaired by the Hon'ble Minister of State of the Ministry of Power, Energy, and Mineral Resources, the DPP was recast again and sent to BPC on 16/10/2023 which was forwarded to EMRD on 17/10/2023.
2. In Order to complete phase-2 by licensor of the project letter has been sent on 26.09.2023 to finance division from Energy and Mineral resources division for necessary budget allocation but commencement of activities has not been possible till now as approval of finance division has not been received.
3. Necessary steps have been undertaken to finalize 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. A separate tender for the construction of the administrative, residential and other buildings and land development for the project is also under finalization.
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 khas 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. The FEED works of the project has been completed.
3. Works related to novation with licensors of feed services project has been completed on 06/06/2023. The duration of the project is upto June 2024. Excess VAT demanded by Bangladesh Bank will be Paid within the rest of the time period of the project.

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 19/04/2018. 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 2018 to June 2024.
3. The DPP of the "Installation of ERL Unit-2" project has been prepared based on EIL's cost estimate.
4. Phase-2 activities with process licensors and subsequent EPC stage activities will be completed under the supervision of EIL.
5. At Present bid document is being prepared in order to employ EPC contractor by PMC.

"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 diesel in a safe, fast and cost-effective manner project titled "Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipe Line" is being implemented on G-to-G basis between Bangladesh and China government. Upon implementation of the project there will be huge savings of foreign currency in each year.

The state of the art SPM Buoy has already been installed in the Bay of Bengal at South-West side of Moheskali, Coxsbazar. The SPM Buoy has been connected with the storage tanks constructed at Moheskali through two separate 36" pipelines. From Oil tanker via SPM, Crude oil and HSD will be pumped directly to storage tanks at Moheskali through two separate Ø36" pipelines. From storage tanks Crude oil and HSD will be pumped to ERL through two separate Ø18" pipelines.

Purpose of the Project:

- ❖ To ensure unloading of imported Crude oil and Diesel/Finished product easily.
- ❖ To reduce the unloading time for Crude oil and Diesel/Finished product; The time required for 1,20,000 DWT CO tanker 48 hours and 70,000 DWT Diesel tanker 28 hours.
- ❖ To reduce the costs involved in lightering.
- ❖ To increase the processing capacity of Crude oil in order to meet country's demand of petroleum products; It will facilitate to increase ERL Crude oil processing capacity from 1.5MMT to 4.5 MMT per year.
- ❖ To increase storage capacity of fuel oil of the country through installation of storage tank at Maheskali. Three Crude Oil storage tank of net capacity 50,000.00 M³ each and three storage tank of diesel of net capacity 30,000.00 M³ each is to be installed.
- ❖ Total unloading capacity per year is 9 million M.Ton.

PMC of the Project: ILF Consulting Engineers, Germany.

EPC Contractor of the Project:China Petroleum Pipeline Engineering Co. Ltd.
Foreign financer of the Project:China Exim Bank.

Features of SPM:

- ❖ Unloading Capacity: 9 MTPA
- ❖ Unloading time: 120,000 DWT tanks within 48 hours.

Estimated Cost of the Project (as per 4th RDPP)

GoB	:	59,608.21 Lakh Taka
BPC	:	2,58,544.61 Lakh Taka
Project Aid	:	5,11,665.62 Lakh Taka
Total	:	8,29,818.44 Lakh Taka

Main features of the project:

- 1) SPM and PLEM installation.
- 2) Total Offshore and Onshore Pipelines 220 km.
- 3) Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossings.
- 4) Pumping Station and Tank Farm: 03 nos. Crude Oil Tanks (each of net capacity 50,000 m³), 03 nos. Diesel Tanks (each of net capacity 30,000 m³), Main Pumps, Booster Pump, Generators, SCADA, Custody Metering Station, Pigging Station, Security System, Fire Fighting system etc.
- 5) 03 nos. Block valve stations and 01 no. Microwave Relay Station
- 6) Pipeline Terminal Facilities.

Updated Status of the Project:

- ❖ Installation of Total Pipelines have been completed: Offshore 146 km which consists of 135 Km Offshore and 11 km Offshore part of HDD and Onshore 74 km.
- ❖ SPM Buoy and Pipe Line End Manifold (PLEM) has been installed in the Bay of Bengal using specialized barge "EKA NUSANTARA 3000".
- ❖ Using Deep Post Trenching method 4 nos. Pipelines have been installed at specified depth in kutubdia Channel and Matarbari approach channel.
- ❖ Construction of all infrastructures including 6 nos. oil storage tank have been completed at Pumping Station and Tank Farm (PSTF) at Moheshkhali.
- ❖ Three Block Valve Stations; one in Moheshkhali, Coxsbazar and one in Gohira, one in Dangarchar, Chattogram and one Microwave Relay Station in Bashkhali at Chattogram have been constructed.
- ❖ As a part of Testing and Commissioning of the project First Filling of CO and Diesel have been completed. Using SPM buoy facilities CO and Diesel have been unloaded successfully and Oils have been stored in the storage tanks at Moheshkhali. Steps are underway for pumping CO and Diesel from the storage tanks to ERL.

The physical progress of the project is 97.50% (approx.)

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

A) Project objectives:

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

B) Financial involvement:

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

C) Main activities of the project:

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

D. Implantation period:

- ❖ March 2020 – December 2024 (Proposed)

E) Physical project progress:

- All Civil work including construction of control center Completed.
- Fabrication, Installation and testing of all metering Skid completed.
- Installation of all automatic valves completed.
- Installation of all metering panel, server room completed.
- Installation of Oil sector fiber optical network completed.
- Pre-commissioning of the project is in progress

Others Projects :

Initiative has been taken to implement various development projects in addition to installation of Auto tank gauging(ATG) system, Digitalization of ERL Equipment, Inspection Records and Drawings, Replacement of a process boiler, Installation of an effluent treatment plant, Setting up of a modern Laboratory, Installation of a 2 MW power generation plant, Installation of Automatic Bitumen loading system, Installation of Custody Transfer Flow Meter for LPG measurement, Installation of fire and gas detection system inside various processing unit and power factor improvement panel. It is hoped that this will result in improved working environment under modern digital technology and it will be possible to continue the safe and uninterrupted production process with higher efficiency at ERL in a very smooth manner. Also, the quality of the products produced and environmental protection will be ensured.

Welfare Activities

In view of increasing congenial relationship, fraternalism and amathy between officers and workers of ERL, annual inter sports competition, annual picnic, various religious occasions has been organized. In the golden jubilee of Independance for the first time marathon race competition was organized on 26/3/2022. Alongside sports, for development of cogitation of Officers and workers as well as pure cultural practice 'Shikha'magazine is being published. Besides Sheikh Russel day, National mourning day, International Mother Language day, Independence day, Victory day, Bangali new year etc is being celebrated properly with solemnly, zeal and fevor .

Workers-Management Relationship :

Traditionally in financial year 2022-23 a healthy industrial relation and amicable working environment prevailed in the company .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. A B M Azad NDC and Mr. Khalid Ahmed 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. A B M Azad NDC and Mr. Khalid Ahmed 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. They will retire in this annual general meeting. In accordance with Section 119 of the Articles of Association of the Company and Section 210 of the Companies Act, 1994, M/s. MABS & J Partners, Chartered Accountants and M/s. Hussain Farhad & Co, Chartered Accountants has been nominated by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) as joint external auditors for the financial year 2023-24. Both the firms have agreed to carry out audit work with a fee including vat & income Tax of Tk. 3,00,000.00 (Three Lac 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:

On the way of successive journey of tradition, glory and success ERL has passed financial year 2022-23 with success. Nearly 56 Years old refinery has refined 14.43 lac M.ton crude oil against processing target of 14 Lac M.ton through proper maintenance and efficient operation which is 103.00% of processing target and third highest production in the history of the organization and at the same time is 96.20% of annual processing capacity (15 Lac M. ton)of the organisation. In the financial year 2022-23 ERL has earned Tk. 35.34 crore net profit after tax which is second highest in the history of the company. Moreover, in the same fiscal year ERL has put significant contribution in the economic development of the country through deposition of tk. 30.77 crore in the government exchequer which is ever highest in the history of the organisation .

I am thankful to Allah ta'ala for maintaining continuation of development, advancement and economic progress of the organisation.

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 2022-23 is presented by the Board of Directors for the kind consideration and approval of the esteemed shareholders.

On behalf of the Board of Directors



(A B M Azad NDC)
Chairman

Joi Bangla
May Bangladesh live forever



ইআরএল এর এলপিজি উৎপাদন সম্পত্তি ৪০% বৃদ্ধির সীকৃতি ব্রহ্মপুর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমানকে সম্মাননা সনদ প্রদান করছেন বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসুরুল হামিদ, এমপি।



মহেশখালীতে এসপিএম প্রকল্প পরিদর্শনকালে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসুরুল হামিদ, এমপি কে ফুল দিয়ে অর্ভার্থনা জানাচ্ছেন। ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ইআরএল পরিদর্শনকালে জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব (বর্তমান মন্ত্রিপরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন-কে সম্মাননা স্বারক প্রদান করছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ইআরএল প্রাপ্তি বৃক্ষের প্রাপ্তি করছেন জালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সিনিয়র সচিব (বর্তমান মন্ত্রিপরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন।



মহেশখালীস্থ এসপিএম প্রকল্প এলাকা পরিদর্শনকালে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর মুখ্য সচিব
জনাব মোঃ তোফাজ্জল হোসেন মিয়া-কে ফুল দিয়ে অভ্যর্থনা
জানাছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর মুখ্য সচিব জনাব মোঃ তোফাজ্জল হোসেন মিয়া কর্তৃক
মহেশখালীস্থ এসপিএম প্রকল্প এলাকা পরিদর্শনের হিস্তিত।



ইআরএল পরিদর্শনকালে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সচিব জনাব মোঃ নূরুল আলম-কে
সম্মাননা স্বারক প্রদান করছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ইআরএল প্রাপ্তি বৃক্ষরোপন করছেন জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সচিব জনাব মোঃ নূরুল আলম।



মহেলখালীস্থ এসপিএম প্রকল্প উদ্বোধন অনুষ্ঠানে বক্তব্য প্রদান করছেন বিপিসি'র চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি।



গভীর সমুদ্রে স্থাপিত এসপিএম বয়ার মাধ্যমে মাদার ভেসেল হতে তেল খালাসের বিষয়ে চাইনিজ টিভি চ্যানেলে সাক্ষাৎকার দিচ্ছেন বিপিসি'র চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এনডিসি।



জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের মাননীয় চেয়ারম্যান
(সিনিয়র সচিব) জনাব আবু হেনা
মো. রহমাতুল মুনিম-কে ফুল দিয়ে অভ্যর্থনা
জানাচ্ছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক
প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের মাননীয় চেয়ারম্যান (সিনিয়র সচিব) জনাব আবু হেনা মো. রহমাতুল মুনিম-কে
সম্মাননা স্মারক প্রদান করছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ঝালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সচিব
(বর্তমান অর্থ সচিব) ড. খায়েরজামান মজুমদার-কে
ফুলেল শুভেচ্ছা জানাচ্ছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক
প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



মাননীয় অর্থ সচিব ড. খায়েরজামান মজুমদার-কে
ফুলেল শুভেচ্ছা জানাচ্ছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক
প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



কর্মবাজার উন্নয়ন মেলায় ইআরএল এর স্টলে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী মুখ্য সচিব (প্রাক্তন) ড. আহমদ কায়কাউস এবং আলানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে মাননীয় সিনিয়র সচিব (বর্তমান মন্ত্রিপরিষদ সচিব) জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন।



এসপিএম প্রকল্পের সফট ওপেনিং অনুষ্ঠানে আমন্ত্রিত অতিথিবৃন্দ।



এসপিএম প্রকল্পের ফলক উন্মোচন অনুষ্ঠানে উপস্থিত সম্মানিত অতিথিবৃন্দ।



ইআরএল পরিদর্শনকালে চায়না পেট্রোলিয়াম পাইপলাইনের ইঞ্জিনিয়ারিং কোং লিঃ (সিপিপিইসিএল) এর প্রেসিডেন্ট-কে ফুল দিয়ে অভ্যর্থনা জানাচ্ছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



বিপিসি'র মাননীয় চেয়ারম্যান (সচিব) জনাব এ বি এম আজাদ এন্ডিসি এবং
তাঁর সহযোগীকে ফুল দিয়ে অভ্যর্থনা জানাচ্ছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত কোম্পানির পরিচালনা পর্যন্ত, শেয়ারহোল্ডার এবং
বিপিসি ও ইআরএল এর উর্দ্ধতন কর্মকর্তাগণ।



ইস্টার্ণ রিফাইনারী ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক সংসদ (ইরকস) এর বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের শুভ উদ্বোধন ঘোষণা করছেন প্রধান অতিথি প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ইস্টার্ণ রিফাইনারী ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক সংসদ (ইরকস) এর ম্যারাথন প্রতিযোগিতার শুভ উদ্বোধন করছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ইআরএল এর বৃক্ষরোপন কর্মসূচির শুভ উদ্বোধন করছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ইস্টার্ণ রিফাইনারী এম্প্লয়ীজ কো-অপারেটিভ সোসাইটি লিমিটেড (ইরিকল) এর মৎস্য অবমুক্তকরণ কর্মসূচির শুভ উদ্বোধন করছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



শেখ রাসেল দিবসে শেখ রাসেলের প্রতিকৃতিতে পুষ্পার্থ্য অর্পণ।



শেখ রাসেল দিবস উপলক্ষ্যে ইস্টার্ণ রিফাইনারী মডেল হাই স্কুলে আয়োজিত চিত্রাংকন প্রতিযোগিতায় শিক্ষার্থীদের অংশগ্রহণ।



ইআরএল পরিদর্শনকালে বাংলাদেশে নিযুক্ত চীনের মান্যবর রাষ্ট্রদূত-কে শুভেচ্ছা স্মারক প্রদান করছেন¹
ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



জাতীয় শোক দিবসে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর প্রতিকৃতিতে শ্রদ্ধার্ঘ্য নিবেদন।



১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবসে ইআরএল প্রাঙ্গণে জাতীয় পতাকা অর্ধনমিতকরণ।



মহান বিজয় দিবসে শহীদ মিনারে পুল্পার্য্য অর্পণের স্থিরচিত্র।



পদোন্নতি প্রদান অনুষ্ঠানের স্থিতিত্ব।



ইআরএল পরিদর্শনে আসা চট্টগ্রাম ইডিপেন্ডেন্ট ইউনিভার্সিটি (সিআইইউ) টিমকে শুভেচ্ছা স্মারক প্রদান করছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।





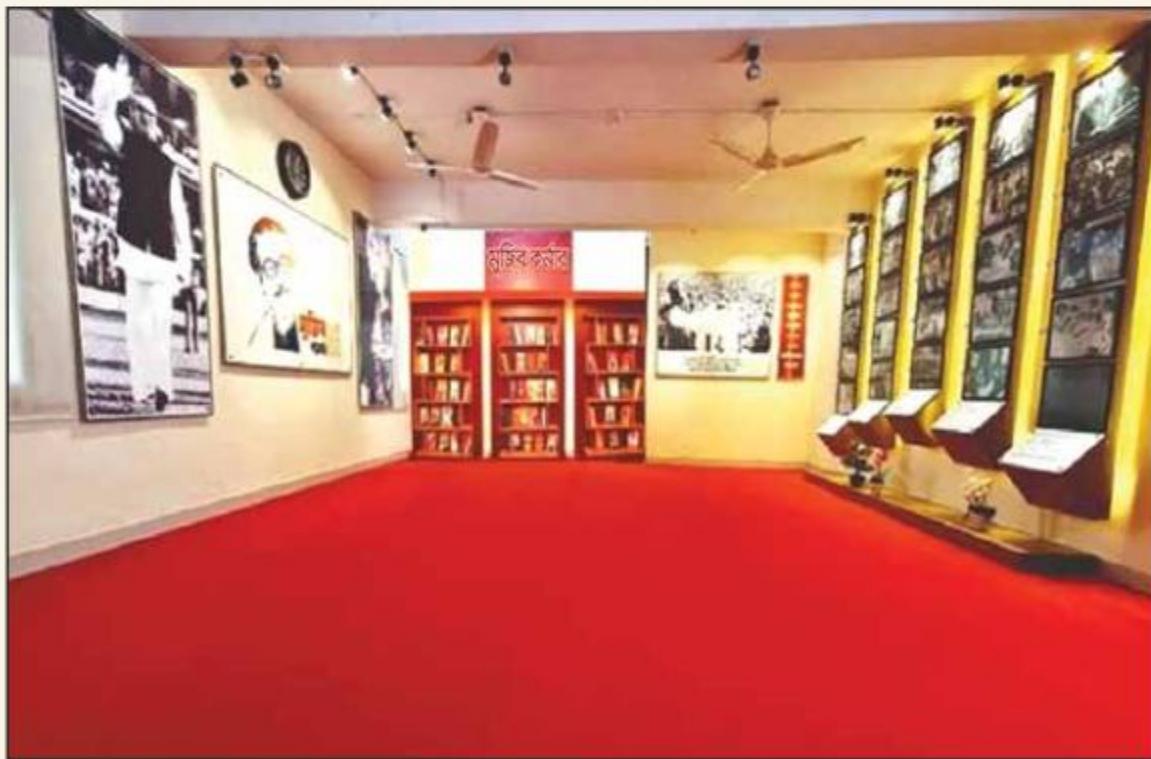
অসামান্য কৃতিত্বের স্থীর্তিস্বরূপ পিআর উপ-বিভাগকে প্রশংসাপত্র প্রদান করছেন¹
ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



ইআরএল'এ আন্তর্জাতিক নারী দিবস উদ্বাপন।



৪৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে আয়োজিত নৈশভোজ ও সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের ছ্রিচিত্র।



ইআরএল কর্তৃক স্থাপিত মুজিব কর্নার।



ইরক্স নির্বাচনে ভোট প্রদান করছেন ইআরএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর শাহাদত বার্ষিকীতে দুঃস্থ ও অসহায়দের মাঝে
শুকনা খাবার বিতরণ।



বিপিসি'র নেতৃত্বে মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবসের র্যালিতে অংশগ্রহণ।



মহান বিজয় দিবসে ইআরএল প্রাঙ্গণে জাতীয় পতাকা উন্মোলন।



উৎপাদন সম্মতার শতভাগ অর্জনের স্বীকৃতি।



APA বাস্তবায়নে ১ম স্থান অধিকারের স্বীকৃতি।



সেৱা সরকাৰী প্রতিষ্ঠানেৰ সম্মাননা অৰ্জন।



ইৱেকস কৰ্তৃক আয়োজিত ব্যাডমিন্টন প্রতিযোগিতাৰ স্থিৰচিত্ৰ।

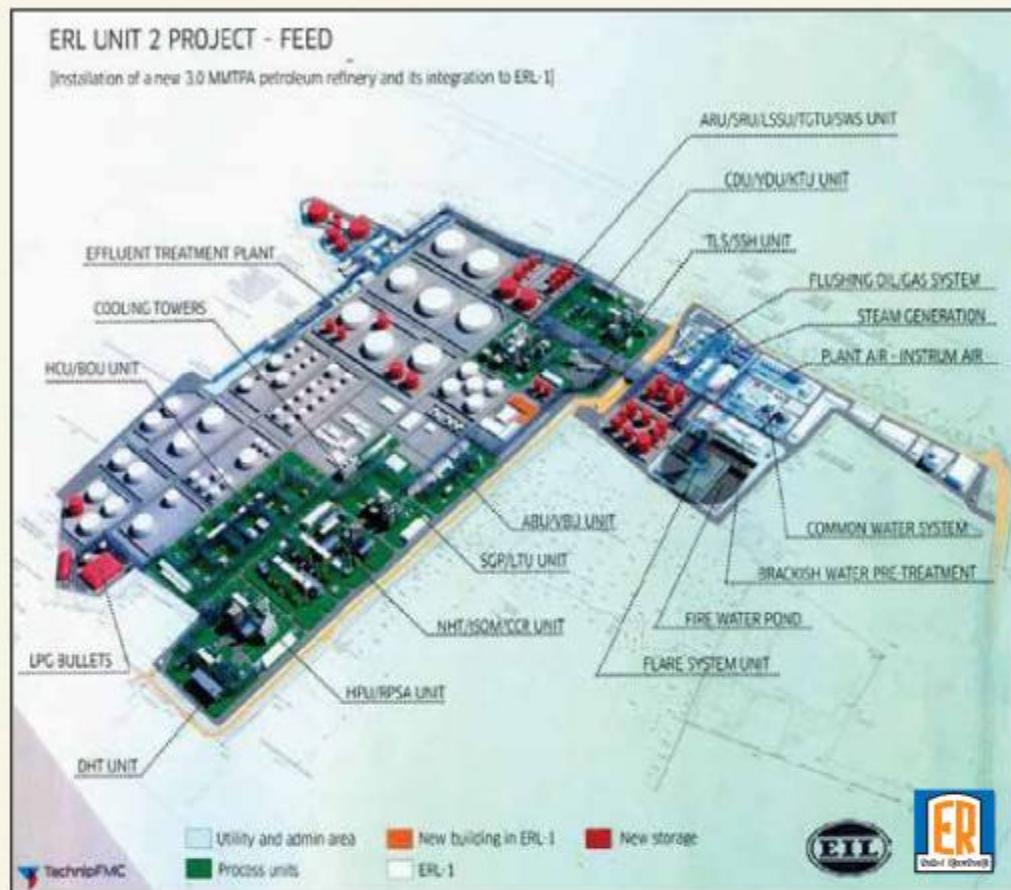




জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর কনিষ্ঠ পুত্র শেখ রাসেল এর ৬০তম জন্মদিবস উপলক্ষে 'ফ্রেনচার্স ক্যাম্প' এর শুভ উদ্বোধন করেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ লোকমান।



মহান বিজয় দিবস উপলক্ষে ইআরএল কর্তৃক খতমে কোরআন, মিলাদ ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন।



ইআরএল ইউনিট-২ এর সার্বিক প্লট প্ল্যান।

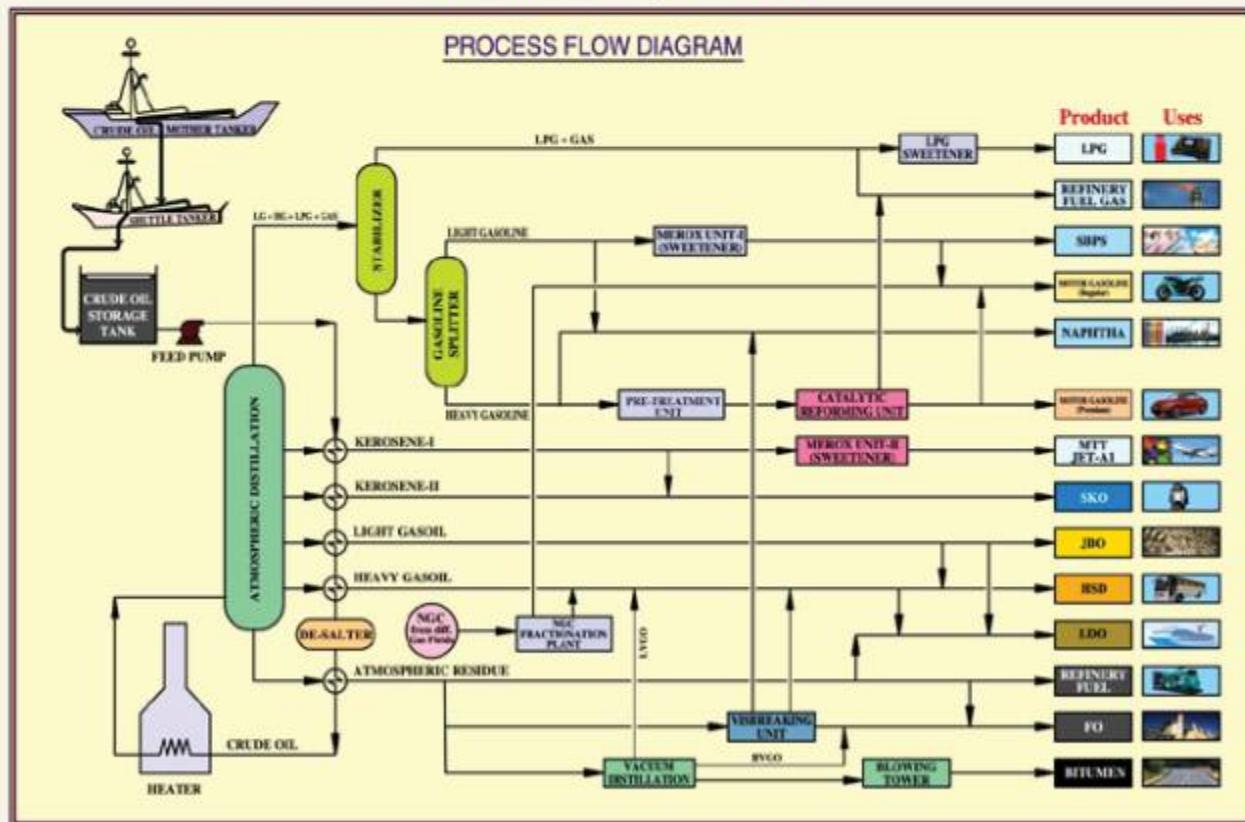


ইআরএল'র অভ্যন্তরে এসপিএম এর পাইপলাইন টার্মিনাল ফ্যাসিলিটিজ (পিটিএফ)।



ইআরএল এর ট্যাংকফার্ম এলাকায় স্থাপিত কাস্টিং ট্রালফার ফ্রেন-মিটার।

Eastern Refinery Limited



ইআরএল'র প্রসেস ফ্রেন ডায়াগ্রাম।



**AUDITED
FINANCIAL STATEMENTS
EASTERN REFINERY LIMITED
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023**

BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

**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, 2023 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 Standards (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, 2023 and the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act 1994, and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

We draw attention of 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 5.04 of 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. An amount of TK 91.72 lakh under Advance to Employee as disclosed in note 9.04 of the financial statements remains unadjusted since long and being carried forwarded since 2018. Furthermore, no satisfactory explanation or documents were provided to us in this regards to confirm the valid existence of the said assets.
- c. We could not verify the physical existence of the property plant and equipment of Taka 72411.09 lakh at cost as at June 30, 2023 (see note-4) including PPE acquired for Taka 666.06 lakh during the reporting period in the absence of complete Fixed Assets Register.
- d. An asset named Vacuum Distillation Column of the Refining plant for a sum of Tk.3,113.80 lakh, financed by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was once recognized in the books and records of the ERL. But 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 Equipment (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.
- e. As disclosed in note 15 of the audited financial statements for the year ended June 30, 2023 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 Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) 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 of 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 auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect all material misstatement when it exists.

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

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

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



exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements including the disclosures and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994, we also report the following:

- Except for the matters as referred to in the qualified opinion paragraph of our report, we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- in our opinion, except for the matters as referred to in the qualified opinion paragraph of our report 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
- Except for the matters as referred to in the qualified opinion paragraph of our report, the company's statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.



Haradhan Dey, FCA
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH Dey & Co.
Chartered Accountants
DVC No: 2402240620AS176214



Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2402240282AS142841

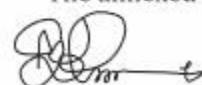
EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

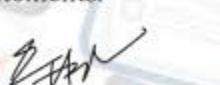
As at June 30, 2023

Note(s)	Taka (In Lakh)	
	30.06.2023	30.06.2022
ASSETS		
Non-Current Assets		
Property, Plant & Equipment	4.00	9,644.73
Total Non-Current Assets		9,644.73
Current Assets		
Inventories	5.00	11,218.23
Short Term Investment in Fixed Deposit	6.00	4,325.16
Accounts Receivable	7.00	1,138.39
Current Accounts with BPC	8.00	13,148.15
Loans & Advances	9.00	5,946.87
Deposits & Pre-Payments	10.00	83.05
Cash & Cash Equivalents	11.00	23,837.59
Total Current Assets		59,697.44
Total Assets		69,342.17
Equity And Liabilities		
Equity		
Share Capital	12.00	3,300.00
Capital Reserve	13.00	5,595.72
Revenue Reserve	14.00	12,848.92
Retained Earnings		76,80.83
Total Equity		29,425.47
Non Current Liabilities		
Long Term Loan	15.00	635.58
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)	16.00	4,753.46
Deferred Tax Liability	17.00	1,255.72
Total Non Current Liabilities		6,644.76
Current Liabilities		
Current A/C With BPC	18.00	2,467.43
Accounts Payable	19.00	26,433.23
Dividend Payable	20.00	-
Provision for Taxation	21.00	4,371.28
Total Current Liabilities		33,271.94
Total Liabilities		39,916.70
Total Equity And Liabilities		69,342.17

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


(Md. Lokman)
 Director

Signed in terms of our annexed report of same date


(Mohammad Elias Hossain)
 Director

Chattogram
 24 February 2024

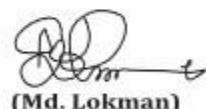

 Haradhan Dey, FCA
 Enrolment No. 0620
 Partner of
 MRH Dey & Co.
 Chartered Accountants
 DVC No: 2402240620AS176214

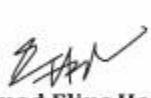

 Gobinda Chandra Paul, FCA
 Enrolment No. 0282
 Partner of
 BASU BANERJEE NATH & CO.
 Chartered Accountants
 DVC No: 2402240282AS142841

EASTERN REFINERY LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the year ended June 30, 2023

	Note(s)	Taka (In Lakh)	
		30.06.2023	30.06.2022
Revenue	22.00	28,568.95	26,568.67
Processing Expenses	23.00	(19,236.72)	(15,490.08)
Gross Profit		9,332.23	11,078.59
Administrative Expenses	24.00	(5,553.43)	(5,420.37)
Financial Expenses	25.00	(32.36)	(35.09)
Operating Profit/(Loss)		3,746.44	5,623.13
Other Income	26.00	1,397.64	1,173.67
Net Profit/(Loss) before Taxation and W.P.P. Fund		5,144.08	6,796.80
Less: Contribution to W.P.P. Fund	27.00	257.20	339.84
Net Profit/(Loss) before Taxation		4,886.88	6,456.96
Provision for Income Tax			
Current Tax Expense	21.01	(1,419.87)	(1,700.11)
Deferred Income	17.00	66.68	32.24
Net Profit After Taxation		3,533.69	4,789.09
Earnings Per Share (EPS)	28.00	107.08	145.12

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


(Md. Lokman)
Director


(Mohammad Elias Hossain)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date

Chattogram
24 February 2024

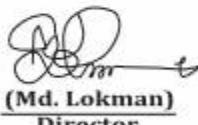

Haradhan Dey, FCA
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH Dey & Co,
Chartered Accountants
DVC No: 2402240620AS176214


Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2402240282AS142841

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY For the year ended June 30, 2023

	TAKA IN LAKH				
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Retained Earnings	Total Amount
Balance as at July 01, 2022	3,300.00	5,439.87	11,348.92	5,749.10	25,837.89
Net Profit for the Year	-	-	-	3,533.69	3,533.69
Capital Reserve	-	155.85	-	(155.85)	-
For Expenses & Others	-	-	-	53.89	53.89
Revenue Reserve	-	-	1500.00	(1500.00)	-
Balance as at June 30, 2023	3,300.00	5,595.72	12,848.92	7,680.83	29,425.47
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	3,300.00	5,439.87	11,348.92	5,749.10	25,837.89



(Md. Lokman)
Director



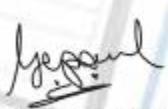
(Mohammad Elius Hossain)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date

Chattogram
24 February 2024



Haradhan Dey, FCA
Enrolment No. 0620
Partner of
MRH Dey & Co.
Chartered Accountants
DVC No: 2402240620AS176214



Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrolment No. 0282
Partner of
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2402240282AS142841



EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended June 30, 2023

A. Cash Flows from Operating Activities

Cash Received from Customers

Cash Paid to Creditors and Others

Net Cash Provided by / (Used in) Operating Activities

Taka (In Lakh)	
30.06.2023	30.06.2022
29,793.57	26,350.43
(5,608.91)	(25,318.95)
24,184.66	1,031.48

B. Cash Flows from Investing Activities

Addition of Property, Plant & Equipment

Disposal of Property, Plant & Equipment

Net cash Provided by / (Used in) Investing Activities

(666.06)	(773.06)
4.79	3.53
(661.27)	(769.53)

C. Cash Flows from Financing Activities

Capital Reserve

Expenses & Others Adjustment

Dividend Paid

Net Cash Provided by / (Used in) Financing Activities

155.85	153.19
53.89	(267.84)
-	(412.50)
209.74	(527.15)

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

23,733.13

(265.20)

E. Cash & Cash Equivalent at beginning of the year

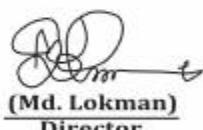
104.46

369.66

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

23,837.59

104.46


(Md. Lokman)
 Director

Signed in terms of our annexed report of same date


(Mohammad Elias Hossain)
 Director

Chattogram
24 February 2024


 Haradhan Dey, FCA
 Enrolment No. 0620
 Partner of
 MRH Dey & Co.
 Chartered Accountants
 DVC No: 2402240620AS176214


 Gobinda Chandra Paul, FCA
 Enrolment No. 0282
 Partner of
 BASU BANERJEE NATH & CO.
 Chartered Accountants
 DVC No: 2402240282AS142841

EASTERN REFINERY LIMITED

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2023

1 THE REPORTING ENTITY

1.01 Company's Profile

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

1.02 Company's Registered Office

The Registered office and plant Located at North Patenga, Airport Road, Chattogram-4204, 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 2023;
- b) Statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2023;
- c) Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2023;
- d) Statement of cash flows for the year ended 30 June 2023;
- e) Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.
- f) The audit work of the company jointly performed by the Basu Banerjee Nath & Co., Chartered Accountants and MRH Dey & CO., Chartered Accountants.



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 ACT, 2023
- b) The Income Tax Rules, 2023
- 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, 2022 to June 30, 2023 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 Lakh 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: 5	Inventories
Note: 7	Accounts Receivable
Note: 17	Deferred Tax Liability
Note: 19	Accounts Payable
Note: 21	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 to the year ended on 30 June 2022 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 2023 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the financial statements for the year ended 30 June 2022.

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.



3.04 Inventories

Nature of Inventories

Inventories comprise of raw material & stores spares.

Valuation of the Inventories

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

3.05 Financial Instruments

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

3.05.01 Financial Assets

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

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

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

Loans and Receivables

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

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

a) Account Receivables

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

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

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

b) Advances, Deposits and Prepayments

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

Deposits are measured at payment value.

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

c) Cash and Cash Equivalents

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

3.05.02 Financial Liabilities

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

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

Financial liability comprises creditors and accruals.

a) Creditors and Accruals

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

3.06 Impairment

i) Financial Assets

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

ii) Non-financial Assets

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

3.07 Employee Benefits

3.07.01 Short Term Employee Benefits

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

3.07.02 Post employment benefits

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

i) Defined Contribution Plan

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

ii) Defined Benefit Plan

a) Pension and Gratuity



The Company has a funded gratuity scheme under the order of National Board of Revenue (NBR) by letter no: 08.01.0000.035.02.004.2014/202 dated: 24/06/2014 which an employee is entitled to the benefits depending on the length of service. Liability for employee gratuity payable represents provision for gratuity for permanent employees up to 30 June 2023.

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 28** 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 2023	
	Balance as on 01 July, 2022	Addition during the year	Deletion during the year		Balance as on 01 July, 2022	Charged during the year	Deletion during the year		
Freehold Land	135.04	-	-	135.04	0%	-	-	135.04	
Building	2,320.23	40.01	-	2,360.24	2.5%	1,464.13	43.27	-	1,507.40
Refining Plant	3,662.64	-	-	3,662.64	5%	3,177.17	71.96	-	3,249.13
Service Plant	27,913.78	512.17	-	28,425.95	5%	20,033.01	581.54	-	20,614.55
Vehicle	714.88	2.58	-	717.46	20%	581.19	42.53	-	623.72
Furniture & Equipment	1,084.67	111.30	38.60	1,157.37	10%	782.29	70.70	33.81	819.18
Secondary Conversion Plant	35,952.39	-	-	35,952.39		35,952.38	-	-	35,952.38
Balance as at 30 June 2023	71,783.63	666.06	38.60	72,411.09		61,990.17	810.00	33.81	62,766.36
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

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

Note(s)	Taka (In Lakh)	
	30.06.2023	30.06.2022

4.00 Property, Plant & Equipment

Cost :

Opening Balance	71,783.63	71,032.61
Add: Addition During the year	666.06	773.06
	<hr/>	<hr/>
Less: Disposal During the year	72,449.69	71,805.67
Total (A)	38.60	22.04
	<hr/>	<hr/>
	72,411.09	71,783.63

Accumulated Depreciation

Opening Balance	61,990.17	61,215.61
Add: Charged During the year	810.00	793.07
	<hr/>	<hr/>
Less: Adjustment (Disposal)	62,800.17	62,008.68
Total (B)	33.81	18.51
Written Down Value (A-B)	62,766.36	61,990.17
	<hr/>	<hr/>
	9,644.73	9,793.46

A schedule of property, plant & equipment has been given in Annexure-1

4.01 Addition to property, plant and equipment

Building

Factory Building	9.08	16.84
Laboratory Building	-	4.08
Office	-	5.90
Patenga H/Estate	5.21	5.68
Canteen	4.76	14.93
Boundary Wall, Roads & Drains	20.96	23.10
	<hr/>	<hr/>
40.01	70.53	

Service Plant

Inspection Equipment	124.26	35.71
Laboratory Equipment	-	78.00
Finished Product - Storage Tank	-	7.46
Electrical Power Supply Distribution Equipment	120.14	37.27
Fire Equipment	-	70.44
Workshop Equipment	106.94	189.68
Instrument Equipment	155.63	104.07
LPG Spherical Tank	-	1.00
CDP	5.20	-
	<hr/>	<hr/>
512.17	523.63	

Vehicle & Mechanical Plant

Saloon Car	-	45.00
Bicycle	2.58	-
Microbus / Pick-up-van	-	46.85
	<hr/>	<hr/>
2.58	91.85	

Furniture & Equipment

Office Furniture	16.85	8.07
Office Equipment	41.10	39.86
Domestic, HE Furniture	48.36	34.82
Domestic, HE Equipment	4.99	4.30
	<hr/>	<hr/>
111.30	87.05	
	<hr/>	<hr/>
666.06	773.06	

4.02 Allocation of Depreciation Expense

Processing Expenses	679.92	657.08
Administrative Expenses	130.08	135.99
	<hr/>	<hr/>
810.00	793.07	

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 2023	30 June 2022
5.00 Inventories			
Spares and Other Consumables	5.01	9,980.38	8,802.89
Other Chemicals	5.02	201.20	149.58
Diesel and Octane - for ERL Transport	5.03	11.62	4.48
Stores-in-Transit	5.04	960.99	456.38
Stores-in-Transit for regeneration catalysts	5.05	64.04	24.61
		11,218.23	9,437.94
5.01 Spares and Other Consumables			
Opening Balance		8,802.89	7,951.61
Add: Purchased during the year		2,368.13	2,107.17
		11,171.02	10,058.78
Less: Consumption during the year		1,190.64	1,255.89
Closing Balance		9,980.38	8,802.89
5.02 Other Chemicals			
Opening Balance		149.58	159.68
Add: Purchased during the year		596.29	344.60
		745.87	504.28
Less: Consumption during the year		544.67	354.70
Closing Balance		201.20	149.58
5.03 Diesel and Octane - for ERL Transport			
Opening Balance		4.48	9.41
Add: Purchased during the year		50.35	29.96
		54.83	39.37
Less: Consumption during the year		43.21	34.89
Closing Balance		11.62	4.48
5.04 Stores-in-Transit			
Opening Balance		456.38	587.61
Add: Purchased during the year		3,141.43	2,032.02
		3,597.81	2,619.63
Less: Transferred during the year		2,636.82	2,163.25
Closing Balance		960.99	456.38
5.05 Stores-in-Transit for regeneration catalysts			
Opening Balance		24.61	19.74
Add: Purchased during the year		39.43	4.87
		64.04	24.61
Less: Consumption during the year		-	-
Closing Balance		64.04	24.61
6.00 Short Term Investment in Fixed Deposit			
	Rate of Interest		
Pubali Bank Limited, Hadipara Branch	6.50%	1,310.23	1,249.81
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch	6.70%	1,163.98	1,111.20
AB Bank Limited, EPZ Branch	7.50%	113.61	107.93
Exim Bank Limited, Agrabad Branch		-	49.00
Janata Bank Limited, Patenga Branch	6.70%	1,248.58	1,191.77
Exim Bank limited,CDA Avenue BR	8.00%	51.16	-
Eastern Bank Limited, Santinagar Branch, Dhaka	6.50%	300.00	-
Trust Bank, Jubilee Road Branch	7.00%	137.60	1,146.45
		4,325.16	4,856.16

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2023	30 June 2022
7.00 Accounts Receivable		
Interest Receivable on FDR	7.01	203.13
Berth Hire Income - Chattogram Port Authority(CPA)	7.02	295.02
Laboratory Testing Fees	7.03	132.78
Other Receivables	7.04	507.46
		1,138.39
		965.37
7.01 Interest Receivable on FDR		
Opening Balance		170.29
Add: Interest accrued during the year		203.14
		373.43
Less: Interest received during the year		170.30
Closing Balance		203.13
		170.29
7.02 Berth Hire Income - Chattogram Port Authority (CPA)		
Opening Balance		273.19
Add: Receivable form CPA during the year		111.39
		384.58
Less: Realize during the year		89.56
Closing Balance		295.02
		273.19
7.03 Laboratory Testing Fees		
Padma Oil Company Limited	7.03.01	34.55
Jamuna Oil Company Limited	7.03.02	8.10
Meghna Petroleum Limited	7.03.03	27.70
Others	7.03.04	62.43
		132.78
		110.64
7.03.01 Padma Oil Company Limited		
Opening Balance		23.02
Add: Billed During the year		19.14
		42.16
Less: Realized during the year		7.61
Closing Balance		34.55
		23.02
7.03.02 Jamuna Oil Company Limited		
Opening Balance		8.80
Add: Billed During the year		0.70
		8.80
Less: Realized during the year		0.70
Closing Balance		8.10
		8.80
7.03.03 Meghna Petroleum Limited		
Opening Balance		19.80
Add: Billed During the year		20.52
		40.32
Less: Realized during the year		12.62
Closing Balance		27.70
		19.80

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2023	30 June 2022
7.03.04 Others		
Opening Balance	59.02	49.31
Add: Billed During the year	24.54	35.82
83.56	85.13	
Less: Realized during the year	21.13	26.11
Closing Balance	62.43	59.02
7.04 Other Receivables		
Fuel Consumption under Car Scheme	0.61	0.63
ERL Model High School	8.70	5.12
DOJ Rental Receivable from MJL	3.60	7.20
Jetty Throughput Charge Receivable	388.68	392.60
LP Gas against House Rent, Dhaka Liasion Office	5.70	5.70
Receivable from BPC Against " Recruitment of SPM project"	100.17	-
	507.46	411.25
8.00 Current A/C with BPC		
BPC C/A	8.01 13,061.91	12,877.38
Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)	8.02 86.24	155.19
	13,148.15	13,032.57
8.01 BPC C/A		
Opening Balance	12,877.38	6,276.05
Add: Processing Fees Receivables	20,504.18	19,577.05
Product Improvement Re-imbursement	468.32	2,073.36
Processing Fee on RCO	1,755.89	1,504.77
Crude Oil Handling Commission	95.42	89.36
Export Handling Commission	87.07	80.96
Re-Imbursement of Utilities Cost	2,663.05	40.63
Processing Fee on SCP	3,172.82	3,401.55
Bituminous Crude Oil Handling Commission	-	6.78
Expenses incurred on behalf of BPC	815.53	546.23
	29,562.28	27,320.69
Sub-Total	42,439.66	33,596.74
Less: Processing Fee Received on Ad Hoc Basis	28,069.48	20,000.00
BPC's Management Fee	7.00	7.00
Used BPC's Fuel (FO)	1,220.50	593.09
Sales of Sludge	80.77	119.27
Sub-Total	29,377.75	20,719.36
Closing Balance	13,061.91	12,877.38
8.02 Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)		
SPM with Double Pipe Line	22.30	71.53
Pro-Boiler	59.96	59.92
Storage Tank Repair & Maintence (MS Plate)	-	20.68
Hot Rolled Steel Sheet	0.97	2.79
Motor Control Panel-ABP	0.99	-
Motor Control Panel-Tank Farm	1.15	-
Rep. of Generation Bus	0.36	-
Modernizaion & Expansion of API	0.51	-
Two Spare Motors	-	0.27
	86.24	155.19

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2023	30 June 2022
9.00 Loans & Advances			
House Building Loan to Employees	9.01	558.20	393.23
Vehicles Loan to Employees	9.02	90.01	67.96
Advance for Purchases	9.03	284.71	295.03
Advance to Employees	9.04	1,483.87	1,450.86
Advance to Others	9.05	225.51	173.02
Advance Payment of Income Tax	9.06	3,277.14	3,714.86
Advance Payment of Employees Tax		27.37	-
Advance against Tax deduction from suppliers		0.06	-
		5,946.87	6,094.96
9.01 House Building Loan to Employees			
Opening Balance		393.23	345.13
Add: Loan paid during the year		242.18	124.68
Add: Interest accrued during the year		15.33	13.36
		650.74	483.17
Less: Realized during the year		92.54	89.94
Closing Balance		558.20	393.23
9.02 Vehicles Loan to Employees			
Opening Balance		67.96	71.08
Add: Disbursed during the year		45.50	22.47
Add: Interest accrued during the year		3.71	3.40
		117.17	96.95
Less: Realized during the year		27.16	28.99
Closing Balance		90.01	67.96
9.03 Advance for Purchases			
Opening Balance		295.03	259.16
Add: Advance during the year		515.48	487.46
		810.51	746.62
Less: Adjusted during the year		525.80	451.59
Closing Balance		284.71	295.03
9.04 Advance to Employees			
Opening Balance		1,450.86	948.01
Add: Disbursed during the year		1,224.91	1,082.63
		2,675.77	2,030.64
Less: Realized during the year		1,191.90	579.78
Closing Balance		1,483.87	1,450.86
9.05 Advance to Others			
Opening Balance		173.02	106.32
Add: Disbursed during the year		69.51	78.46
		242.53	184.78
Less: Realized during the year		17.02	11.76
Closing Balance		225.51	173.02

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2023	30 June 2022
9.06 Advance Payment of Income Tax			
Opening Balance		3,714.86	3,973.81
Add: Paid during the year		953.28	681.62
Less: Adjustment made during the year		4,668.14	4,655.43
Closing Balance		1,391.00	940.57
		3,277.14	3,714.86

Break up of advance payment of income tax

Income Year	Assessment Year	Advance Amount	Adjustment	Balance Amount	Balance Amount
1971-72	1972-73				
to	to	767.12	-	767.12	767.12
1988-89	1989-90				
1992-93	1993-94	56.00	-	56.00	56.00
1993-94	1994-95	58.05	-	58.05	58.05
1994-95	1995-96	61.32	-	61.32	61.32
1995-96	1996-97	39.26	-	39.26	39.26
1996-97	1997-98	44.50	-	44.50	44.50
1997-98	1998-99	50.85	-	50.85	50.85
1998-99	1999-00	58.80	-	58.80	58.80
1999-00	2000-01	31.67	-	31.67	31.67
2000-01	2001-02	37.40	-	37.40	37.40
2001-02	2002-03	0.14	-	0.14	0.14
2002-03	2003-04	3.01	-	3.01	3.01
2003-04	2004-05	31.10	-	31.10	31.10
2006-07	2007-08	46.72	-	46.72	46.72
2013-14	2014-15	-0.36	-	(0.36)	(0.36)
2014-15	2015-16	153.39	-	153.39	153.39
2015-16	2016-17	258.23	-	258.23	258.23
2016-17	2017-18	154.71	-	154.71	154.71
2017-18	2018-19	480.59	-	480.59	480.59
2018-19	2019-20	536.16	-	536.16	536.16
2019-20	2020-21	452.06	-	452.06	452.06
2020-21	2021-22	(287.48)	-	(287.48)	(287.48)
2021-22	2022-23	681.62	1,391.00	(709.38)	681.62
2022-23	2023-24	953.28	-	953.28	-
Total		4,668.14	1,391.00	3,277.14	3,714.86

10.00 Deposits & Prepayments

Pre-paid Insurance Premium	10.01	-	124.62
Deposit for Customs and Excise Duty		1.86	1.40
Other Misc. Deposit		20.65	24.20
Other Misc. Prepayments		60.54	61.56
	83.05	211.78	

10.01 Pre-paid Insurance Premium

Pre-paid Insurance - SBC	-	4.62
Pre-paid Insurance - JBC	-	120.00
	-	124.62

11.00 Cash & Cash Equivalents

Cash in Hand		0.73	0.46
Cash at Banks			

Pubali Bank Limited, Hadipara Branch,A/C.No-1995-00012	536.07	29.19
Basic Bank Limited, Khatungonj Branch,A/C.No-0416-00021	105.63	12.12
Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch,A/C.No-813226	0	0.00
Sonali Bank Limited, Agrabad Corporate Branch,A/C.No-3600--0162	22,983.76	41.88
AB Bank Limited, CEPZ Branch,A/C.No-4105-22430	0.04	0.04
Janata Bank Limited, Patenga Road Branch,A/C.No-0135-00156	195.00	4.18
Prime Bank Limited, Laldighi East Branch,A/C.No-1453-14801	0.28	0.29
Trust Bank Limited, Naval Base Branch,A/C.No-0029-00125	-	0.01
Islami Bank Bangladesh Limited, Agrabad Branch,A/C.No-2050-7410	15.42	15.59
Bank Asia Limited, CEPZ Branch,A/C.No-0273-00023	0.29	0.29
Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch,A/C.No-813352	0.13	0.17
UCBL, Port Branch ,A/C. NO.	0.00	-
Bank Guarantee, Agrani Bank Limited, Laldighi East Branch	0.24	0.24
	23,836.86	104.00
	23,837.59	104.46

Note(s)	Taka In Lakh			
	30 June 2023	30 June 2022		
12.00 Share Capital				
12.01 Authorised Share Capital	<u>50,000.00</u>	<u>50,000.00</u>		
500 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each				
12.02 Issued, Subscribed and Paid up Capital	<u>3,300.00</u>	<u>3,300.00</u>		
33 lakh Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully paid up				
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:				
Mr. A B M Azad NDC	1	1		
Mr. Khalid Ahmed	1	1		
Mr. Md. Lal Hossain	0	2		
Mr. Muhammad Ashraf Hossain	2	0		
Mr. Mustafa Qudrat - I - Elahi	1	1		
Mr. ATM Selim	1	1		
Bangladesh Petroleum Corporation	3,299,994	3,299,994		
	3,300,000	3,300,000		
13.00 Capital Reserve				
Opening Balance	<u>5,439.87</u>	<u>5,286.68</u>		
Add: Interest on FDR (Net Off Tax)	<u>155.85</u>	<u>153.19</u>		
Closing Balance	5,595.72	5,439.87		
14.00 Revenue Reserve				
Opening Balance	<u>11,348.92</u>	<u>9,848.92</u>		
Add: Transferred during the year	<u>1,500.00</u>	<u>1,500.00</u>		
Closing Balance	12,848.92	11,348.92		
15.00 Long Term Loan				
Govt. ADP Loan	15.01	614.52		
IDA Credit	15.02	21.06		
	635.58	635.58		
15.01 Govt. ADP Loan				
Naphtha Storage Tank (NST)	F.C.	L.C.		
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 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 repaid the said loan amount to BPC in one time.If the project started after 2004-2005 then fund release order,loan amount,grace period and loan repayment schedule to be prepared and submitted to the BPC with full documents.				
15.02 IDA Credit				
Credit 1124-BD: Inspection of ERL Plant		21.06		
The terms of agreement about repayment have not yet been ascertained by BPC.		21.06		
16.00 Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)				
Opening Balance		<u>5,359.19</u>		
Add: Provision during the year		<u>1,100.00</u>		
	6,459.19	6,505.20		
Less: Paid during the year		<u>1705.73</u>		
Closing Balance		4,753.46		
		5,359.19		

	Note(s)	Taka In Lakh	
		30 June 2023	30 June 2022
17.00 Deferred Tax Liability			
Opening Balance		1,322.41	1,354.65
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year		(66.68)	(32.24)
Closing Balance		1,255.72	1,322.41
This represents provision made for deferred income tax to pay future income tax liability for temporary differences between carrying and tax base amount of fixed assets.			
Carrying Amount of Fixed Assets		9,644.73	9,793.45
Tax Base of Fixed Assets		5,078.47	4,984.72
Net Taxable Temporary Differences		4,566.26	4,808.73
Deferred Tax Liability on effective tax rate (27.5%)		1,255.72	1,322.41
18.00 Current Accounts with BPC (Various Projects, Assets & Others)			
ERL Unit - 2		1,016.31	1,929.64
CRS Coil & Others		125.77	125.77
Storage Tank Repair & Maintenance (MS Plat)		55.09	-
Custody Transfer Flow Meter with Supervisory control		609.45	12.39
Complete centrifugal pump		1.08	1.08
Cooling tower		348.37	371.39
JFTOT		17.30	17.30
Aerocondenser		92.84	92.84
Fire Fighting Vehicle		3.49	3.49
Replacement of PDB Bus Including switch gears, erl		1.13	1.13
Auto Tank Ganging System		139.34	1.71
Two Spare Motors		11.51	-
Fire & Gas detecting System at ERL		6.48	-
HSD (imported through SPM) Flow meter with pipeline at ERL		39.28	-
		2,467.43	2,556.74
19.00 Accounts Payable			
Workers Profit Participation Fund	27.00	257.20	339.84
Salaries & Wages Payable	19.01	1,259.17	2,061.96
Land Tax		5.93	6.16
Earnest & Security Money	19.02	87.50	98.20
Various Suppliers Payable	19.03	1,415.76	919.87
Other Payables	19.04	23,407.67	510.85
Advance Payment for Employees TAX		-	3.12
		26,433.23	3,940.00
19.01 Salaries & Wages Payable			
Opening Balance		2,061.96	1,725.76
Add: Provision during the Year		6,075.23	4,936.37
Less: Adjusted / Paid during the year		8,137.19	6,662.13
Closing Balance		6,878.02	4,600.17
		1,259.17	2,061.96
19.02 Earnest & Security Money			
Opening Balance		98.20	92.52
Add: Received during the Year		24.27	38.40
Less: Adjusted/paid during the year		122.47	130.92
Closing Balance		34.97	32.72
		87.50	98.20
19.03 Various Suppliers Payable			
Accounts Payable		589.72	567.18
Karnaphuli Gas System Ltd.		825.99	350.92
Tax Payable - Deducted from Suppliers' Bill		-	0.64
VAT Deducted from Contractors' Bill		0.05	1.13
		1,415.76	919.87

Note(s)	Taka In Lakh	
	30 June 2023	30 June 2022
19.04 Other Payables		
Audit Fees Payable	4.38	2.42
Legal fee payable	0.45	0.90
Benevolent Fund	40.16	47.53
Insurance Claim	0.07	0.04
VAT Payable against Lab Testing Fee	5.73	3.13
VAT Payable against DOJ Jetty Rental Fee	-	36.46
Payable to Employee - AIT for Vehicles	8.59	9.41
HSD(imported through SPM) Pipe line from ERL to POCL,JOCL,MPL including mov & ATG systems.	53.48	-
Surcharge-deducted from Advertisement Bill	0.30	0.14
Deposit for CD&VAT on finished product-A/C BPC	410.82	410.82
Customs Duty On Crude Oil A/C BPC	22,883.68	-
	23,407.67	510.85

20.00 Dividend Payable

Opening Balance	-	412.50
Add: Provision made during the year	-	-
	-	412.50
Less: Paid During the year	-	412.50
Closing Balance	-	-

21.00 Provision for Taxation

Opening Balance	4,844.89	4,085.35
Add: Provision made during the year	1,419.87	1,700.11
	6,264.76	5,785.46
Less: Adjustment made during the year	1,893.48	940.57
Closing Balance	4,371.28	4,844.89

21.01 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
2019-20	2020-21	63.69	-	63.69	63.69
2020-21	2021-22	313.53	-	313.53	313.53
2021-22	2022-23	1,700.11	1,391.00	309.11	1,700.11
2022-2023	2023-2024	1,419.87	-	1,419.87	
		6,264.76	1,893.48	4,371.28	4,844.89

21.02 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.

21.03 Ascertainment of income for the Accounting year 2022-2023 (Corresponding the Assessment year 2023-2024) reveals an estimated taxable profit Tk. 5163.15 Lakh. Provision has been made Tk. 1419.87 Lakh as Tax for the current year i.e. accounting year 2022-2023 @ 27.50% on taxable profit of Tk. 5163.15 Lakh. An amount of Tk. 953.28 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. 109.67 Lakh, TDS against throughput charge & rental charge DOJ Tk. 3.07 Lakh, Laboratory Testing fess under Section 52 & Rule 16 Tk. 1.73 Lakh, income tax deduct at source from processing fee by BPC under sec 52 & rule 16 Tk. 720.00 Lakh, AIT against Co's vehicles as per SRO Tk 4.70 Lakh, Tk 113.96 Lakh paid on Import Materials. TDS Pubali Bank Ltd. (Hadipara Br.) under Section 53A Tk. 0.15 Lakh. Excess Payment in the Financial Year 2021-22 of Tk. 1204.28 will be claimed for return/adjustment at the time of subsequent Income Tax Return.

21.04 Submission of the return for the assessment year 2023-24 (Corresponding Accounting year 2022-23) is under process and to be submitted accordingly.

Notes	Taka In Lakh	
	30.06.2023	30.06.2022

22.00 REVENUE

Processing Fees on CDU	22.01	20,326.37	19,411.89
Processing Fee on SCP	22.02	3,172.82	3,401.55
Processing Fee on RCO	22.03	1,755.89	1,504.77
Product Improvement Re-Imbursment	22.04	468.32	2,073.36
Export Handling Commission	22.05	87.08	80.96
Crude Oil Handling Commission	22.06	95.42	89.36
Bituminus Handling Commissions			6.78
Income Against Increase of Utility cost		2,663.05	-
		28,568.95	26,568.67

22.01 Processing Fees on CDU

Crude oil Processed 10,789,834 BBLs @ Tk. 190.00 per BBL	20,500.68	19,578.38
Less: Service Charge 1,743,110,000Ltrs. @ Tk.0.01 per Ltr	174.31	166.49
	20,326.37	19,411.89

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)	10,789,834	1,743,110	190.00	1,176.10	20,500.68	19,578.38
Less: Service Charge (B*D)	10,789,834	1,743,110	1.62	10.00	174.31	166.49
Net Processing Fee					20,326.37	19,411.89

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 Distilate Product 809,622.148 kilo. Liters/5,092,361 BBL are included in total processing quantity 1,743,110 Kilo Liters /10,789,834 BBL.

22.02 Processing Fee on SCP

SCP Processed 2,350,240 BBLs @ Tk.135 per BBL	3,172.82	3,401.55
---	-----------------	-----------------

22.03 Processing Fee on RCO

RCO Processed 9,54,290 BBLs @ Tk. 184.00 per BBL	1,755.89	1,504.77
--	-----------------	-----------------

22.04 Product Improvement Re-Imbursment

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.

22.05 Export Handling Commission

Export Handling quantity was 1,08,839.477 MTs @ Tk. 80 per MT	87.08	80.96
---	--------------	--------------

22.06 Crude Oil Handling Commission

Crude Oil Handled 11,014,684 BBLs

Notes	Taka In Lakh	
	June 30, 2023	June 30, 2022

95.42

89.36

Break up of Crude Oil Handling Commission:

Quantity (BBLs)	Handling Loss (%)	Commiss ion Rate (Tk.)	Taka
721,877	<0.29%	0.75	541,408
1,447,216.00	<0.19%	1.00	1,447,216
1,452,302.00	<0.18%	1.00	1,452,302
1,500,476	<0.28%	0.75	1,125,357
719,660	<0.26%	0.75	539,745
728,776.00	<0.38%	0.50	364,388
732,396.00	<0.17%	1.00	732,396
746,136.00	<0.45%	0.50	373,068
2,965,845.00	<0.8%	1.00	2,965,845
11,014,684			9,541,725

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.

23.00 PROCESSING EXPENSES

Salaries & Wages		4,827.90	5,132.27
Employees Other Expense		2,849.80	2,637.31
Chemical Consumed		680.95	369.64
Stores & Spares Consumed		1,003.36	927.98
Transport Expenses	23.01	529.09	519.91
Fuel & Power Expenses	23.02	1,262.78	614.74
Karnafully Gas		5514.44	2,865.51
Insurance		255.76	258.48
Crude Oil Handling Expenses		11.03	9.95
Repair & Maintenance		1,087.74	868.32
Shutdown Expenses		403.16	597.73
Depreciation	4.02	679.92	657.08
Rm-7		90.28	22.31
Technical Assistance		34.42	3.22
Others		6.09	5.63
		19,236.72	15,490.08

23.01 Transport Expenses

Own		66.07	71.29
Hired-- Conveyence included		463.02	448.62
		529.09	519.91

23.02 Fuel & Power Expenses

Power		12.90	15.69
Water Charge		29.38	5.96
Consumption of BPC's Fuel (FO+LDO)		1220.50	593.09
		1262.78	614.74

	Notes	Taka In Lakh	
		June 30, 2023	June 30, 2022
24.00 Administrative Expenses			
Salaries & Wages		2,402.62	2,588.63
Employees Other Expense		1,432.97	1,306.68
Stores & Spares Consumed		76.97	33.18
Rent, Rates & Taxes		107.13	115.12
Repair & Maintenance		555.58	495.76
Insurance & Insurance staff welfare		239.77	242.78
Transport Expenses	24.01	264.55	259.95
Audit Fee	24.02	3.37	2.31
Legal & Professional Expenses		24.72	9.63
Travelling Expenses		44.27	25.14
Advertisement Exp. For Tender		69.17	52.33
Advertisement		4.75	1.99
Depreciation	4.02	130.08	135.99
BPC Overhead		7.00	7.00
Postage, Telegram, Telex, Fax		1.38	1.37
Telephones		19.90	17.12
Printing and Stationary		55.91	46.21
Others		113.29	79.18
		5,553.43	5,420.37
24.01 Transport Expenses			
Own		33.04	35.64
Hired		231.51	224.31
		264.55	259.95
24.02 Audit Fee			
Eastern Refinery Ltd - Audit Fee		2.60	1.80
ERL PF Trust - Audit Fee		0.20	0.11
ERL WPP Fund - Audit Fee		0.09	0.09
ERL Gratuity Fund		0.31	0.31
Reconciliation Audit fee with BPC		0.17	
		3.37	2.31
25.00 FINANCIAL EXPENSES			
Bank Charge		0.48	0.34
Bank Excise Duty		4.33	5.06
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)		27.55	29.69
		32.36	35.09
26.00 OTHER INCOME			
Interest on Bank Deposit		586.90	343.30
Laboratory Testing Fees		173.33	151.03
Berth Hire Income		111.39	126.93
Income from Tender Sale		13.77	10.30
DOJ Rental Income		7.20	7.20
DOJ Throughput Income		203.86	351.79
Miscellaneous Income (Note 26.01)		301.19	183.12
		1,397.64	1,173.67
26.01 Miscellaneous Income			
ERECOL		0.04	-
Rafiq Truck Driver		0.05	-
Ashora Associates		2.52	-
Scrap Sales		298.58	-
		301.19	-

27.00 Contribution to W.P.P. Fund

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

Taka (In Lakh)		
	June 30, 2023	June 30, 2022
Opening Balance	339.84	310.44
Interest Accrued on Use of WPPF Fund	-	-
Fund Available for Transfer	339.84	310.44
Fund Transferred to WPPF Trust	339.84	310.44
	-	0.00
Provision made during the year	257.20	339.84
Closing Balance	257.20	339.84

28.00 Earnings Per Share (EPS)

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

3,533.69	4,789.09
33.00	33.00
107.08	145.12

29.00 Adjustment Against Expenses & Others (Prior Years)

An Amount of TK 53.89 lac (Net Off) Stand against payment made to various parties/adjustments which is prior years related.

30.00 Related Party Transactions

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

Name of the Party	Relation	Nature of Transactions	Outstanding as on June 30, 2023	Outstanding as on June 30, 2022
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	13,061.91	12,877.38
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	34.55	23.02
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	8.10	8.80
Meghna Petroleum Limited	Subsidiary of BPC	Product Testing	27.70	19.80

Taka (In Lakh)	
2022-2023	2021-2022

31.00 Key management personnel compensation

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

Short term employee benefits	7,230.52	7,720.90
Post employment benefits	1,705.73	1,146.01
	8,936.25	8,866.91

32.00 Directors' Remuneration

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

Name	Designation	Taka (In Lakh)	Taka (In Lakh)
A.B.M. Azad <small>NDC</small>	Chairman	1.30	1.13
A.K. Mohiuddin Ahamed	Director	-	0.63
Md. Aminul Islam	Director	0.75	0.50
S.M. Zakir Hossain	Director	1.00	1.00
Md. Musaraf Husain Molla	Director	0.55	-
Khalid Ahmed	Director	1.30	0.25
Syed Mehdi Hasan	Director	-	0.50
Mohammad Elias Hossain	Director	1.30	1.13
Shamim Ahammed	Director	1.15	1.13
Dr. Ismat Mahmuda	Director	0.15	-
Dilwoara Alo	Director	0.30	-
Md. Lokman	Director	1.30	1.13
		9.10	7.40

33.00 Attendance status of Directors in Board Meetings

During the year ended 30 June 2023, 10 (Ten) board meetings were held. The attendance status of all the meetings are as follows:

Name of Director	Designation	Meeting Held	Attendance
A B M Azad <small>NDC</small>	Chairman	10	10
Md. Aminul Islam	Director	10	06
S.M. Zakir Hossain	Director	10	08
Md. Musaraf Husain Molla	Director	10	04
Khalid Ahmed	Director	10	10
Mohammad Elias Hossain	Director	10	10
Shamim Ahammed	Director	10	09
Dr. Ismat Mahmuda	Director	10	01
Dilwoara Alo	Director	10	02
Md. Lokman	Director	10	10

34.00 Financial Analysis

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

Particulars	IDEAL	2022-2023	Actual	2021 -2022	Actual
Current Ratio:					
<u>Current Assets</u> Current Liabilities	1.50:1.00	$\frac{59,697.44}{33,271.94} =$	1.79:1	$\frac{34,703.24}{11,341.63} =$	3.06:1
Quick Ratio:					
<u>Quick Assets/Liquidity Assets</u> Current Liabilities	1.00:1.00	$\frac{48,479.21}{33,271.94} =$	1.46:1	$\frac{25,265.30}{11,341.63} =$	2.23:1
Proprietary Ratio:					
<u>Shareholders Equity</u> Total Assets		$\frac{29,425.47}{69,342.17} =$	42.44%	$\frac{25,837.89}{44,496.70} =$	58.07%
Debt Equity Ratio:					
<u>Total Liabilities</u> Shareholders Equity	2.00-2.5	$\frac{39,916.70}{29,425.47} =$	1.36	$\frac{18,658.81}{25,837.89} =$	0.72
Net Worth Per Share:					
<u>Total Net Worth</u> Number of share Issued		$\frac{29,425.47}{33.00} =$	891.68	$\frac{25,837.89}{33.00} =$	782.97
Gross profit Ratio:					
<u>Gross profit</u> Total Revenue		$\frac{9,332.23}{28,568.95} =$	32.67%	$\frac{11,078.59}{26,568.67} =$	41.70%
Net profit Ratio:					
<u>Net Profit Before Tax</u> Total Revenue		$\frac{4,886.88}{28,568.95} =$	17.11%	$\frac{6,456.96}{26,568.67} =$	24.30%
Return On Capital Employed:					
<u>Net Profit Before Tax</u> Capital Employed		$\frac{4,886.88}{36,070.23} =$	13.55%	$\frac{6,456.96}{33,155.07} =$	19.48%
Return On Capital Employed:					
<u>Net Profit After Tax</u> Capital Employed		$\frac{3,533.69}{36,070.23} =$	9.80%	$\frac{4,789.09}{33,155.07} =$	14.44%
Earning Per Share:					
<u>Net Profit After Tax</u> Number Of Share Issued		$\frac{3,533.69}{33.00} = \text{Tk. } 107.08$		$\frac{4,789.09}{33.00} =$	145.12

35.00 Events after the Statement of Financial Position Date

35.01 Proposed Dividend

During the year the Board of Directors in its 454/2024-01 Meeting held on 05.02.2024 Proposed 15% dividend (Tk. 495.00 Lakh) on paid up Capital.

36.00 Number of Employees and their remuneration

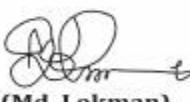
Employees received Salaries & Wages during the year ENDED JUNE 30, 2023 are as follows:

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

37.00 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.

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



(Md. Lokman)
Director



(Mohammad Elias Hossain)
Director

Eastern Refinery Limited

Summary of BPC Financed Project at ERL as on 30/06/2023 (Note no 8.02 & 18.00)

Serial No	Title of the Project	Received From BPC	Expenditure	Balance as on 30/06/2023	
				Receivable from BPC	Payable to BPC
1	Current Accounts With BPC - ERL Unit-2	1,798,161,658.00	1,696,530,832.30	-	101,630,825.70
2	Current Accounts With BPC- CRS Coil & Others	247,955,000.00	235,378,298.98	-	12,576,701.02
3	Current Accounts With BPC- Storage Tank Repair & Maintenance (MS Plate).	133,320,000.00	127,811,112.70	-	5,508,887.30
4	Current Accounts With BPC- Replacement of Vacuum Distillation Column.	311,380,012.79	311,380,012.79	-	-
5	Current Accounts With BPC - Custody Transfer Flow Meter With Supervisory Control at Tank Farm	590,042,840.00	529,098,216.46	-	60,944,623.54
6	Current Accounts With BPC- Renovation of Rever Osmosis Plant	13,186,375.00	13,186,375.00	-	-
7	Current Accounts With BPC - Process Boiler	184,700,000.00	190,696,190.82	5,996,190.82	-
8	Current Accounts With BPC - Complete Centrifugal Pump (Horoz)	51,009,712.03	50,901,993.05	-	107,718.98
9	Current Accounts With BPC- Cooling Tower	191,681,287.00	156,843,824.96	-	34,837,462.04
10	Current Accounts With BPC - JETOT	17,410,000.00	15,680,261.03	-	1,729,738.97
11	Current Accounts With BPC - Aerocondenser	64,181,277.00	54,896,785.00	-	9,284,492.00
12	Current Accounts With BPC - Hot Rolled Steel Sheet	-	96,723.00	96,723.00	-
13	Current Accounts With BPC - Fire Fighting Vehicle	28,760,240.00	28,411,567.25	-	348,672.75
14	Current Accounts With BPC - Replacement of PDB BUS including Switch gears, ERL	15,664,007.43	15,550,975.80	-	113,031.63
15	Current Accounts With BPC - Auto Tank Ganging System	53,929,552.27	39,995,227.46	-	13,934,324.81
16	Current Accounts With BPC - Two Spare Motors	7,047,016.80	5,895,732.59	-	1,151,284.21
17	Current Accounts With BPC -Motor Control Panel-ABP	-	99,478.00	99,478.00	-
18	Current Accounts With BPC -Motor Control Panel-Tank Farm	-	115,132.00	115,132.00	-
19	Current Accounts With BPC -Fire & Gas Detection System at ERL	1,000,000.00	352,412.50	-	647,587.50
20	Current Accounts With BPC - HSD (Import Through SPM) Flow Meter with Pipeline at ERL	4,000,000.00	72,000.00	-	3,928,000.00
21	Current Accounts With BPC - Modernization & Expansion of API at ERL	-	51,000.00	51,000.00	-
22	Replacement of Generator Bus including Swithchargar at ERL	-	36,000.00	36,000.00	-
Total				6,394,523.82	246,743,350.45

SALES REPORT

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					ELBL & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MPL	JOCL	LPGL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL	
LPG (ERL)	-	-	-	14,245.815	-	-	-	-	14,245.815
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	108,839.477	108,839.477
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
MS (ERL)	25,310.812	26,158.998	28,739.170	-	-	-	-	-	80,208.980
MS (IMPORTED)	63,491.986	63,417.880	68,165.038	-	-	-	-	-	195,074.904
HOBC (ERL)	105.643	141.234	-	-	-	-	-	-	246.877
HOBC (IMPORTED)	2,232.152	6,667.103	6,922.682	-	-	-	-	-	15,821.937
MTT (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
JP-1 (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
SKO (ERL)	23,234.833	18,167.348	13,278.765	-	-	-	-	-	54,680.946
HSD (ERL)	128,156.955	218,673.509	327,463.971	-	-	-	-	-	674,267.435
HSD (IMPORTED)	11,782.020	17,880.756	23,254.620	-	-	-	-	-	52,917.396
JBO (ERL)	2,212.553	3,354.393	2,204.886	-	-	-	-	-	7,771.832
HSFO (ERL)	124,558.568	166,238.965	94,188.502	-	20,505.310	-	-	-	405,491.075
HSFO (IMPORTED)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
BITUMEN (ERL) 80/100	8,663.140	14,430.540	8,908.575	-	9,510.915	2,586.500	-	-	44,099.670
BITUMEN (ERL) 60/70	4,398.080	3,623.940	4,168.035	-	4,118.730	1,997.965	-	-	18,306.750
TOTAL (ERL)	316,640.584	450,788.657	478,924.904	14,245.815	34,134.955	4,584.465	0.000	108,839.477	1,408,158.857
TOTAL (IMPORTED)	77,506.158	87,965.739	98,342.340	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	263,814.237
GRAND TOTAL	394,146.742	538,754.396	577,267.244	14,245.815	34,134.955	4,584.465	0.000	108,839.477	1,671,973.094