

বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২৩ - ২০২৪

ANNUAL REPORT 2023-2024



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
EASTERN REFINERY LIMITED
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

ANNUAL REPORT

2023-2024



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 Liaison Office:

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

Website:

web: www.erl.com.bd

উৎসর্গ

ঐতিহাসিক ভাষা আন্দোলন,
মহান মুক্তিযুদ্ধ ও বৈষম্য বিরোধী
ছাত্র আন্দোলনে জীবন উৎসর্গকারী
বীর শহিদদের প্রতি...





ANNUAL REPORT 2023-2024

Table of Contents

Particulars	Page
Vision, Mission & Activities	05
Message - Advisor, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	07
Message - Secretary, Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy and Mineral Resources	08
Message - Senior Secretary, Ministry of Home Affairs & Chairman, Board of Directors, Eastern Refinery Ltd.	09
Message - Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation	10
Preface - Managing Director, ERL	11
Board of Directors	12
Brief Profile of Board of Directors	14
Chronological Brief History of Eastern Refinery Ltd.	19
A Glimps into the Past	20
Notice of the Annual General Meeting	22
Last Five Years Operational & Financial Statistics	24
Board of Directors' Report to the Shareholders	25
Photo Gallery	55
Independent Auditors' Report to the Shareholders	66
Statement of Financial Position	70
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	71
Statement of Changes in Shareholders' Equity	72
Statement of Cash Flows	73
Notes to the Accounts	74
Financial Analysis	97
Statement of BPC Financed Projects (Annexure-A)	99
Sales Report	100

রূপকল্প

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

অভিলক্ষ্য

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

কার্যাবলী

- ক্রুড অয়েল পরিশোধনপূর্বক বিভিন্ন পেট্রোলিয়াম পণ্য তৈরী করা।
- পণ্যের গুণগত মান নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে নিয়মিত ব্যবস্থা গ্রহণ।
- দেশব্যাপী পেট্রোলিয়াম পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে রিফাইনারী কর্তৃক উৎপাদিত জ্বালানি তেল নিয়মিতভাবে মার্কেটিং কোম্পানিসমূহে স্থানান্তর করা।
- প্রয়োজনীয় অবকাঠামো বিনির্মাণ ও যন্ত্রপাতি প্রতিস্থাপন করা।
- নির্ধারিত সিডিউল অনুযায়ী প্ল্যান্টের প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ নিশ্চিত করা।
- গ্রেডভিত্তিক প্রয়োজনের তুলনায় বাড়তি জ্বালানি তেল বিদেশে রপ্তানি করা।
- যথাযথ প্রশিক্ষণ ও অনুশীলনের মাধ্যমে দক্ষ জনবল গড়ে তোলা।

Vision

To Contribute to the National Development ensuring energy security of the country by producing and supplying safe, uninterrupted and 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.



উপদেষ্টা
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন করা হয়েছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে বিদ্যুৎ ও জ্বালানির ভূমিকা অগ্রগণ্য। অন্তর্বর্তীকালীন সরকার প্রকৃত জনমুখী কার্যক্রম গ্রহণ ও বাস্তবায়নের প্রচেষ্টা গ্রহণ করছে। অপরাপর খাতসমূহের ন্যায় বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতেও প্রয়োজনীয় সংস্কারের কার্যক্রম গ্রহণ করা হচ্ছে। বর্তমান সরকারের কর্মপ্রচেষ্টার অংশ হিসেবে কেবলমাত্র জাতীয় অগ্রাধিকার বিবেচনায় নিয়ে বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতে ইতোপূর্বে গৃহীত প্রকল্পসমূহ পুনর্মূল্যায়ন করার ব্যবস্থা করা হয়েছে। উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে অধিকতর প্রতিযোগিতামূলকভাবে এ মন্ত্রণালয়ের সকল কেনাকাটা সম্পন্ন করাসহ ব্যয় সাশ্রয় করে চলমান প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়ন এবং নতুন প্রকল্প গ্রহণের। জ্বালানি তেল ক্রয় সংশ্লিষ্ট আন্তর্জাতিক দরপত্রের কেবল একটি মাত্র শর্ত রহিত করায় বর্তমানে পূর্বের তুলনায় অধিক দরদাতা প্রতিষ্ঠান দরপত্রে অংশগ্রহণ করতে পারছে এবং এর ফলে জ্বালানি তেলের ক্রয় মূল্য প্রায় পঁয়ত্রিশ শতাংশ হ্রাস পেয়েছে। ভোক্তা পর্যায়ে জ্বালানির মূল্য নির্ধারণে মন্ত্রণালয়ের একক এখতিয়ার রদ করা হয়েছে।

দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর দ্বিতীয় ইউনিট স্থাপনের কাজ সরকার ও বিপিসি'র নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়ন করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে দেশের জ্বালানি তেলের মোট চাহিদার ৬০ শতাংশ এ প্রতিষ্ঠান থেকে সরবরাহ করা সম্ভব হবে, যা বর্তমানে ২০ শতাংশ মাত্র। একইসাথে আমদানিকৃত জ্বালানি তেল সহজে, স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস করার উদ্দেশ্যে গৃহীত 'ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন' প্রকল্পটি যথাসময়ে শেষ হওয়ায় আমি সংশ্লিষ্ট সবাইকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই। আমি আশা করি, গণমানুষের জীবনমান উন্নয়নে প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী যার যার জায়গা থেকে সর্বোচ্চ ত্যাগ, নিষ্ঠা ও কর্মোদ্দীপনা নিয়ে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে অবদান রাখবে।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।


(মুহাম্মদ ফাজল কবির খান)



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

বাণী

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। প্রতিবেদনটিতে রাষ্ট্রায়ত্ত্ব খাতে দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল পরিশোধনকারী প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে ধারণা পাওয়া যাবে।

প্রায় ছয় দশক যাবৎ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসাবে পরিচালিত হয়ে আসছে, যা অত্যন্ত আশাব্যঞ্জক। সময়মতো প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন এবং পরিচালন দক্ষতার দরুন প্রতিষ্ঠানটি অদ্যাবধি পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগ বজায় রেখেছে। পাশাপাশি প্রতিষ্ঠানটি নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদন ও সরবরাহের মাধ্যমে অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। আশা করি, বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের সদস্য আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে নিজ নিজ দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট থাকবেন।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি।

(মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম)



সিনিয়র সচিব, স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়
এবং
চেয়ারম্যান, ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে প্রকাশ করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে বলে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। প্রতিবেদনে বিগত অর্থবছরসহ কোম্পানির সার্বিক আর্থিক কার্যক্রম এবং অপরাপর তথ্যাবলি সুচারুরূপে উপস্থাপিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

একটি দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের অপরিহার্য শর্ত এবং প্রধান চালিকাশক্তি জ্বালানি। অর্থনৈতিক কার্যক্রমের সাথে জ্বালানির সম্পর্ক অবিচ্ছেদ্য। তাই, যৌক্তিক মূল্যে নিরাপদ জ্বালানি সরবরাহ করা সম্ভবপর হলে অর্থনৈতিক কার্যক্রম যেমনি ত্বরান্বিত হয় তেমনি তা' দেশের সার্বিক মুদ্রাস্ফীতি নিয়ন্ত্রণেও ফলপ্রসূ ভূমিকা পালন করে থাকে। এহেন বাস্তবতায়, প্রতিষ্ঠাকালীন সময় থেকে অদ্যাবধি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড দেশের জ্বালানি খাতে অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। প্রায় ছয় দশক পূর্বে প্রতিষ্ঠিত কোম্পানিটি প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ এবং দক্ষতার সাথে পরিচালনার মাধ্যমে অদ্যাবধি প্রায় শতভাগ উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করতে সক্ষম হচ্ছে, যা' অত্যন্ত গর্বের বিষয়। এছাড়া, যথাযথ আর্থিক পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নের মাধ্যমে ব্যয় সংকোচন নীতিতে পরিচালনা নিশ্চিত করা হয় বলে প্রতি অর্থবছরে কোম্পানিটি নিট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হচ্ছে।

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণকল্পে ইআরএল এর ভূমিকা উত্তরোত্তর বৃদ্ধির লক্ষ্যে বর্তমানে ইনস্টলেশন অব ইউনিট-২ প্রকল্পসহ একাধিক প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন আছে। বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের পরিকল্পনামতে সরকার ও বিপিসি'র অর্থায়নে প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে দেশে জ্বালানি তেলের চাহিদার ৬০ শতাংশ ইআরএল কর্তৃক সরবরাহ করা সম্ভবপর হবে। এছাড়া, আমদানিকৃত জ্বালানি তেল সহজে, স্বল্প সময় ও স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে "ইন্সটলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপ লাইন" প্রকল্প এবং জ্বালানি তেল পরিমাপ প্রক্রিয়া পুরোপুরি অটোমেশনের আওতায় আনার লক্ষ্যে "ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্সটলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল এট ইআরএল ট্যাংক ফার্ম" প্রকল্প দু'টি বাস্তবায়নের কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্প দু'টির সুফল সহসাই পাওয়া যাবে।

সাম্প্রতিক গণ-আন্দোলনের ফলশ্রুতিতে নতুন করে দেশ গড়ার অপার সম্ভাবনা সৃষ্টি হয়েছে। এ লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক গৃহীত নীতি এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর সিদ্ধান্ত মতে প্রয়োজনীয় কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড দৃঢ়প্রতিজ্ঞ। প্রতিষ্ঠানের সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক কর্মচারীগণসহ সংশ্লিষ্ট সবাই নিষ্ঠা ও সততার সাথে দায়িত্ব পালন করে সামনের দিনগুলোতেও সফলতার ধারাবাহিকতা অক্ষুণ্ণ রাখতে সক্ষম হবেন এই আশাবাদ ব্যক্ত করছি।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাসীর্ণ সফলতা কামনা করছি।

১

(নাসিমুল গনি)



চেয়ারম্যান (সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বাণী


বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে সদ্য সমাপ্ত ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে জেনে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। প্রতিবেদনটিতে প্রতিষ্ঠানটির গত অর্থবছরের হিসাবসহ সার্বিক কার্যক্রমের ন্যায়নিষ্ঠ তথ্য-উপাত্ত উপস্থাপন করা হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

অর্থনৈতিক কার্যক্রম পরিচালনায় ভূমিকা পালনকারী অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ একটি খাত, জ্বালানি খাত। ১৯৭৬ সনে গঠিত বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন দেশের জ্বালানি বিষয়ক সার্বিক লক্ষ্য-উদ্দেশ্যকে সামনে রেখে একমাত্র তেল শোধনাগার হিসেবে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এবং সংশ্লিষ্ট একাধিক বিপণন কোম্পানি নিয়ে কার্যক্রম আরম্ভ করে এবং বিগত প্রায় পাঁচ দশক যাবত কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। ইআরএল কর্তৃক পরিশোধিত তেলের মাধ্যমে বর্তমানে দেশের জ্বালানির চাহিদার একটি অংশবিশেষ মাত্র যোগান দেয়া সম্ভব হয়। তবে, বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের গৃহীত নীতি ও কর্মপরিকল্পনামতে দ্রুততম সময়ে “ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে দেশীয় চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানি সরবরাহে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন সম্ভবপর হবে।

এছাড়া, আমদানিকৃত জ্বালানি তেল স্বল্প সময় ও খরচে গ্রহণের লক্ষ্যে “ইন্সটলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পের কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পটি পূর্ণোদ্যমে চালু হলে আমদানিকৃত তেল পরিবহন খাতে প্রতিবছরে উল্লেখযোগ্য অংকের আর্থিক সাশ্রয় হবে। তদুপরি, প্রকল্পের আওতায় পিএসটিএফ এলাকায় ২.৪০ লক্ষ কিউবিক মিটার তেল মজুদকরণের সক্ষমতা তৈরি হয়েছে। উপরন্তু, পিএসটিএফ এলাকার পার্শ্ববর্তী স্থানে নতুন করে ৯.০০ লক্ষ কিউবিক মিটার তেল মজুদকরণের লক্ষ্যমাত্রা নিয়ে ট্যাংক টার্মিনাল নির্মাণের সম্ভাব্যতা নিরূপণ করা হচ্ছে। পাশাপাশি, সহজ ও নিরাপদে জ্বালানি তেল সরবরাহকল্পে ঢাকা-চট্টগ্রাম পাইপলাইন প্রকল্পের কাজ বাস্তবায়নাধীন রয়েছে, উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে নিশ্চুঁতভাবে তেলের পরিমাপ ও সরবরাহ নিশ্চিত করতে এ সংক্রান্ত কার্যক্রম সম্পূর্ণভাবে অটোমেশনের আওতায় আনার। চলমান এসব প্রকল্পের কাজ সমাপ্ত হলে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে উল্লেখযোগ্য পরিবর্তন সাধিত হবে।

প্রতিষ্ঠাকালীন সময় থেকে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিচালিত হয়ে আসছে। ব্যয়-সাশ্রয়ী আর্থিক নীতি গ্রহণ এবং দক্ষতার সাথে পরিচালনার ফলে প্রতিষ্ঠানটি অদ্যাবধি পরিশোধন সক্ষমতার শতভাগ অর্জন করতে সক্ষম হচ্ছে। সাফল্যজনকভাবে প্রতিষ্ঠানটি পরিচালনা সংশ্লিষ্ট সবাইকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই এবং আশা করি যে, ভবিষ্যতেও সবাই আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে নিজ নিজ দায়িত্ব পালনে অগ্রগামী হবেন।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি।


(মোঃ আমিন উল আহসান)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

প্রারম্ভিক কথা

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা যথাসময়ে আয়োজন এবং এ উপলক্ষে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের বিস্তারিত তথ্য সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে সর্বপ্রথম পরম করণাময় আল্লাহ তা'আলার প্রতি অশেষ কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি, আলহামদুলিল্লাহ। একইসাথে গভীর শ্রদ্ধার সাথে স্মরণ করছি, ঐতিহাসিক ভাষা আন্দোলন, মহান মুক্তিযুদ্ধ এবং সাম্প্রতিক জুলাই-আগস্ট মাসের বৈষম্য বিরোধী ছাত্র আন্দোলনের বীর শহিদদের। মাতৃভাষার স্বীকৃতি, স্বাধীনতা অর্জন এবং রাষ্ট্র সংস্কারের সুমহান উদ্দেশ্যে সবার আত্মত্যাগকে আল্লাহ তায়ালা কবুল করুন, আমিন।

১৯৬০ সালে জনাব আব্বাস খলিলি'র নেতৃত্বে কতিপয় শিল্প উদ্যোক্তা, তদানীন্তন পূর্ব পাকিস্তান শিল্পোন্নয়ন কর্পোরেশন (EPIDC) এবং যুক্তরাজ্যের বার্মা অয়েল কোম্পানি (BOC) এর যৌথ অংশীদারিত্বে বার্ষিক ১৫.০০ লক্ষ মে. টন পরিশোধন ক্ষমতাসম্পন্ন একটি পেট্রোলিয়াম রিফাইনারী চট্টগ্রামে স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। এ লক্ষ্যে, ১৯৬৬ সালে ফ্রান্সভিত্তিক TECHNIP, ENSA এবং COFRI নামক তিনটি প্রতিষ্ঠানের সমন্বয়ে গঠিত কনসোর্টিয়ামের সাথে টার্ন-কী চুক্তি সম্পাদিত হয়। সে মোতাবেক, ১৯৬৭ সালে রিফাইনারির সংস্থাপন কাজ সম্পন্ন হলে স্বাধীনতার উদ্যালগ্নে ০৭ মে ১৯৬৮ প্রতিষ্ঠানটি সফলভাবে বাণিজ্যিক উৎপাদন কার্যক্রম শুরু করে। স্বাধীনতাপ্তের ১৭ মে ১৯৭২ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-কে রাষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠানের মর্যাদা প্রদানপূর্বক বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন এর অধীনে ন্যস্ত করা হয়। পরবর্তীতে, ০১ জানুয়ারি ১৯৭৭ ইআরএল নবগঠিত বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর অধীনে ন্যস্ত হয়।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও সমৃদ্ধি অর্জনে জ্বালানির ভূমিকা অপরিসীম। প্রতিষ্ঠা পরবর্তী সময় থেকে সুদীর্ঘ পাঁচ দশকের অধিককালের সফল পথপরিক্রমায় ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড সঠিক গুণগতমান বজায় রেখে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের নিরবচ্ছিন্ন উৎপাদন ও সরবরাহ নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে চলেছে। এ লক্ষ্যে, আমদানিকৃত এরাবিয়ান লাইট ক্রুড অয়েল এবং মারবান ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াজাতকরণের মাধ্যমে বিভিন্ন ধরনের পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য উৎপাদন এবং কর্পোরেশনের অধীনস্থ বিপণন কোম্পানিসমূহের মাধ্যমে দেশব্যাপী সরবরাহ করা হয়।

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণ এবং আমদানিকৃত জ্বালানি (ক্রুড অয়েল ও ডিজেল) স্বল্প সময় ও স্বল্প ব্যয়ে খালস নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক “ইনস্টলেশন অব সিসেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর পক্ষে ইস্টার্ন রিফাইনারী কর্তৃক এ প্রকল্পের টেস্টিং ও কমিশনিংসহ বাস্তবায়ন কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পটি বর্তমানে পূর্ণাঙ্গভাবে অপারেশনাল কার্যক্রম শুরুর অপেক্ষায় রয়েছে। এছাড়া, বিদ্যমান ম্যানুয়াল গেজিং পদ্ধতির পরিবর্তে আধুনিক অটোমেটিক পদ্ধতিতে জ্বালানি তেল পরিমাপ ও সরবরাহ করার লক্ষ্যে “ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্সটলেশন এন্ড কমিশনিং অব কাস্টমিড ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল এ্যাট ইআরএল ট্যাংক ফার্ম” প্রকল্পের কাজও ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। দেশের অর্থনৈতিক কর্মকাণ্ডের ক্রমবর্ধমান বিকাশের ফলশ্রুতিতে জ্বালানির বর্ধিত চাহিদা মেটানোর প্রয়োজনে এবং দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা সুদৃঢ়করণের লক্ষ্যে বার্ষিক ৩.০০ মিলিয়ন মেট্রিক টন পরিশোধন ক্ষমতার “ইনস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্প বাস্তবায়নের উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে আন্তর্জাতিক ইউরো-৫ মানের পরিবেশবান্ধব মোটর গ্যাসোলিন ও ডিজেল উৎপাদন করা সম্ভবপর হবে। এছাড়াও, বিপুল অঙ্কের বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ের পাশাপাশি উল্লেখযোগ্য সংখ্যক লোকবলের কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টি হবে, উন্মোচিত হবে সম্ভাবনার এক নতুন দিগন্ত।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান। অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াকরণ বাবদ বিপিসি থেকে প্রাপ্ত প্রসেসিং ফি ইআরএল'র আয়ের একমাত্র উৎস। সদ্য সমাপ্ত ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ইআরএল ৩৭,১৯.২৮ টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে। বিগত অর্থবছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের ৭৬.৮০.৮৩ লক্ষ টাকা সহকারে মোট বন্টনযোগ্য মুনাফা ১১৪.০০.১১ লক্ষ টাকা হতে মূলধন সঞ্চিতিতে ১৫৪.৯১ লক্ষ টাকা স্থানান্তর এবং বিগত বছরের লভ্যাংশ বাবদ ৪৯৫.০০ লক্ষ টাকা সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ১০৭.৫০.২০ লক্ষ টাকা হতে পরিশোধিত মূলধন ৩৩,০০.০০ লক্ষ টাকার উপর ১৭.৫০ শতাংশ হারে ৫৭৭.৫০ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ বাবদ প্রদানের প্রস্তাব করা হয়েছে। এছাড়াও, আয়কর, মুসক, লভ্যাংশ ইত্যাদি বাবদ উক্ত অর্থবছরে মোট ২৭,০৪.১৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা করার মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটি জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে।

ইআরএল'এ বিরাজমান সুস্থ শিল্প সম্পর্ক এবং উপযুক্ত কর্মপরিবেশ দেশের প্রেক্ষিতে অনুকরণীয় দৃষ্টান্ত। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের দিকনির্দেশনা, যথাযথ রক্ষণাবেক্ষণ ও সঠিক পরিচালনার ফলে অর্ধশতাব্দীর অধিককাল পূর্বে স্থাপিত রিফাইনারী এখন পর্যন্ত শতভাগ উৎপাদনক্ষম রয়েছে, যা' অবশ্যই প্রশংসার দাবিদার। প্রতিষ্ঠানের কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করায় সম্মানিত চেয়ারম্যান, পরিচালকমণ্ডলী, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, বিপিসি'র অপরাপর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহ, স্থানীয় প্রশাসন ও সরকারি দপ্তর, প্রতিষ্ঠানের সর্বস্তরের সহকর্মীবৃন্দসহ সংশ্লিষ্ট সবাইকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা। রাষ্ট্রায়ত্ত্ব খাতে দেশের একমাত্র প্রতিষ্ঠান হিসেবে দেশের সম্পদ জনগণের স্বার্থে ব্যবহার নিশ্চিতকরণকল্পে ভবিষ্যতেও এক ও অভিন্ন হয়ে দায়িত্ব পালনে আমরা দৃঢ়প্রতিজ্ঞ।

মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

(প্রকৌশলী মোঃ শরীফ হাসনাত)

BOARD OF DIRECTORS



NASIMUL GHANI
Chairman



MD. AMIN UL AHSAN
Director



KHEN CHAN
Director



MD. ABDUL MATIN
Director



DILWOARA ALO
Director



MD. ANWAR SADAT
Director



MD. SHARIF HASNAT
Director



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

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর পরিচালকমন্ডলী

নাসিমুল গনি

চেয়ারম্যান, ইআরএল বোর্ড ও
সিনিয়র সচিব,
স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়, ঢাকা।

মোঃ আমিন উল আহসান

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
চেয়ারম্যান (সচিব),
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, চট্টগ্রাম।

খেনচান

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড,
যুগ্ম সচিব ও মহাপরিচালক,
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট, ঢাকা।

মোঃ আবদুল মতিন

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড,
যুগ্ম সচিব ও পরিচালক (অর্থ),
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, চট্টগ্রাম।

দিলওয়ার আলো

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
উপসচিব (পরিকল্পনা-২ শাখা),
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, ঢাকা।

মোঃ আনোয়ার সাদাত

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
সাবেক মহাব্যবস্থাপক,
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, চট্টগ্রাম।

মোঃ শরীফ হাসনাত

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
ব্যবস্থাপনা পরিচালক,
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, চট্টগ্রাম।

কোম্পানি সচিব

আ.ম.ম. মাসিন উদ্দীন মজুমদার, এসিএস

কোম্পানি সচিব,
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

নিরীক্ষকবৃন্দ

মেসার্স হোসাইন ফরহাদ এন্ড কোং

চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস
ইউনিস্কো সিটি সেন্টার (১০ম তলা),
৮০৭ সিডিএ এভিনিউ, নাসিরাবাদ, চট্টগ্রাম-৪০০০
ও

মেসার্স ম্যামস এন্ড জে পার্টনার্স

চার্টার্ড অ্যাকাউন্ট্যান্টস
জাহান বিল্ডিং-৫ (লেভেল-৩)
৭৪ আগ্রাবাদ বা/এ, চট্টগ্রাম-৪১০০

Board of Directors of EASTERN REFINERY LTD.

NASIMUL GHANI

Chairman, ERL Board &
Senior Secretary,
Ministry of Home Affairs, Dhaka.

MD. AMIN UL AHSAN

Director, ERL Board &
Chairman (Secretary),
Bangladesh Petroleum Corporation, Chattogram.

KHEN CHAN

Director, ERL Board,
Joint Secretary & Director General,
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

MD. ABDUL MATIN

Director, ERL Board,
Joint Secretary and Director (Finance)
Bangladesh Petroleum Corporation, Chattogram.

DILWOARA ALO

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

MD. ANWAR SADAT

Director, ERL Board &
Ex- General Manager,
Eastern Refinery Limited, Chattogram.

MD. SHARIF HASNAT

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

Company Secretary

A.M.M. MYEEN UDDIN MAZUMDER, ACS

Company Secretary,
Eastern Refinery Limited
North Patenga, Chattogram.

Auditors

M/S HUSSAIN FARHAD & CO.

Chartered Accountants
Yunusco City Centre (9th Floor),
807 CDA Avenue, Nasirabad, Chattogram-4000
&

M/S MABS & J PARTNERS

Chartered Accountants
Jahan Building 5 (Level 3)
74 Agrabad C/A, Chattogram-4100

BRIEF PROFILE OF THE CHAIRMAN



Mr. Nasimul Ghani

Chairman, ERL Board &
Senior Secretary, Ministry of Home Affairs.

Mr. Nasimul Ghani joined the Ministry of Home Affairs as Senior Secretary of the on 22 December, 2024. He previously served as Senior Secretary of the Public Department of the President's Office. The 1982 batch is well-known for exceptional talented officers among the BCS batches. Mr. Nasimul Ghani ranked 6th in the merit list of 142 officers in the Administration Cadre of this batch.

Mr. Nasimul Ghani began his career in the Bangladesh Civil Service in 1983. He joined at the Deputy Commissioner's Office in Rangamati Hill District as an Assistant Commissioner. In his more than 30 years in civil bureaucracy, Mr. Nasimul Ghani has worked in the field administration as well as at the secretariat level in various capacities including AD, DD and JD of Rural Development Academy (RDA), Upazila Nirbahi Officer (UNO) and Additional Deputy Commissioner (ADC). He served as Deputy Commissioner (DC) of Jamalpur District. Additionally, he was assigned to the Bangladesh Embassy in Baghdad, Iraq, as First Secretary (Labour), and was repatriated a year later. Mr. Ghani has also served as Private Secretary to the Minister of Education and to the Speaker of the National Parliament. After being promoted to Joint Secretary, he was appointed in the Ministry of Fisheries and Livestock. He also served as Director General of Prime Minister Office (PMO), Bangladesh Television (BTV) and National Institute for Population Research and Training (NIPORT).

Mr. Ghani was appointed as Officer on Special Duty (OSD) in the Ministry of Public Administration (MoPA) in 2009. After four years as an OSD, he was retired from service. In August 2024, following the revolution of students and the public, the interim government appointed him as Senior Secretary on a contractual basis at the President's Office.

He was an outstanding student at Mirzapur Cadet College and Dhaka University. He completed his SSC and HSC from Mirzapur Cadet College. He obtained his Honors and Master's degrees in economics from Dhaka University.

Mr. Ghani is leading a very happy life with his family members including his wife, son, daughter, daughter-in-law and grandson.

BRIEF PROFILE OF DIRECTORS

Mr. Md. Amin Ul Ahsan

Director, ERL Board &
Chairman (Secretary),
Bangladesh Petroleum Corporation, Chattogram.



Mr. Md. Amin Ul Ahsan joined BPC as chairman after getting promotion as Secretary on 13th April 2024. Prior to this position he was serving as an Additional Secretary under Cabinet Division.

Mr. Md. Amin Ul Ahsan joined BCS Administration Cadre on 25th April 1994. As a civil servant he has served the country almost in all important Departments. He was an Assistant Commissioner & Magistrate of Meherpur, Bogura and Chattogram. Also served as Assistant Commissioner (Land) of Bogura and Thakurgaon. He served as a Upazila Nirbahi Officer (UNO) of Bogura Sadar and Shibgonj. He also served as Metropolitan Magistrate in Chattogram. Mr. Md. Amin Ul Ahsan served Feni & Khulna district as a Deputy Commissioner (DC). He also served as Divisional Commissioner of Barisal Division. He served as a Senior Assistant Secretary and Deputy Secretary of Ministry of Health & Family Planning, Public Administration and Education. He also served as a Project Manager of World Health Organization (WHO) on Lien. He served in Bangladesh Chemical Industries Corporation (BCIC) as a Director (Commercial) for three years.

Mr. Md. Amin Ul Ahsan born in Pabna District. He passed SSC and HSC from North Bengal Paper Mills High School and Edward College, Pabna respectively. He completed graduation and post graduation in Accounting from Dhaka University. Later on he obtained MBA from Open University and MPH from State University of Bangladesh. His important publication is “Land Management History and Methods of Bangladesh”. He actively participated in various efficiency development training courses conducted in the country and abroad among others John Hopkins School of Public Health, USA, Macquarie University, Australia, National Centre for Good Governance (NCGG), India etc.

Mr. Md. Amin Ul Ahsan visited America, Russia, Australia, China, Singapore, Thailand, Srilanka, India, Soudi Arabia, United Arab Emirates (UAE), Qatar, Morocco, Spain, Indonesia, Malaysia to participate Bilateral agreement, International conferences and Seminars, Workshop etc.

Mr. Md. Amin Ul Ahsan has got marriage to Dr. Zohora Sultana Rumi, Professor Govt. Titumir College, Dhaka. His daughter Tasfia Meghoneel Amin is studying in a private University and his son Ahsan Zohor Novoneel studying in 12th class.



Ms. Khen Chan

Director, ERL Board,
Joint Secretary & Director General
Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka.

Ms. Khen Chan, Director General (Joint Secretary) 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.

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

Mr. Md. Abdul Matin
Director, ERL Board,
Joint Secretary & Director (Finance)
Bangladesh Petroleum Corporation
Chattogram.



Mr. Md. Abdul Matin, Joint Secretary to the Government and Director (Finance) of Bangladesh Petroleum Corporation has been a career Civil Servant for 22 years in the different capacities, such as Assistant Commissioner, Magistrate of the First Class, Assistant Commissioner (Land), Upazila Nirbahi Officer, Additional Deputy Commissioner, Deputy Director (Local Government), Deputy Commissioner & District Magistrate, Gaibandha, Deputy Secretary & Joint Secretary of Public Security Division, Ministry of Home Affairs. He is an officer of BCS Administration Cadre & belongs to the 21st batch.

He graduated in Applied Physics & Electronics from University of Dhaka. He actively participated on various training courses, workshops and seminars at home and abroad and travelled to various Countries including Australia, Turkey, India, Thailand and United Arab Emirates.

Mr. Matin was born in Kishoregonj. In his personal life, he is happily married and is the proud father of a daughter and a son.


Mrs. Dilwoara Alo

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

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.

In her career in civil service for about 18 years, she achieved experiences in field administration and also in Several Ministries and Divisions in different capacities.

She actively participated in various training course at home and abroad. She also participated in FAO & KOIKA fellowship program.

She is married and blessed with two sons. Her spouse is a retired government official.


Mr. Md. Anwar Sadat

Director, ERL Board &
Ex- General Manager
Eastern Refinery Limited, Chattogram.

Engr. Md. Anwar Sadat is the former General Manager of Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He appointed as the Director of ERL board on 20th November 2024. Prior to his joining in ERL Initially, he started his career with Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) in Titas Gas field as Production Engineer on 04th April 1986. After that he joined Eastern Refinery Limited (ERL) on 13th September 1991 and worked up to September 2020. He served ERL at various executive positions with excellent performance. He was also the Project Director of two important projects, "FEED Services for the Installation of ERL Unit-2" and "Project Management & Consultancy Services for the Installation of ERL Unit-2"

Engr. Md. Anwar Sadat comes from a respectable Muslim family of Dhamrai, Dhaka. He completed his B.Sc. Engineering in Chemical from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1986. He also completed MBA in Finance from University of Science and Technology Chattogram. In personal life, Md. Anwar Sadat is married to Professor Shahida Ahmed and blessed with two sons.



Mr. Md. Sharif Hasnat

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

Engineer Md. Sharif Hasnat is the Managing Director of Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation. He joined as Managing Director on 25th August 2024 and was appointed as a Director of ERL Board of Directors on 10th September 2024.

Mr. Hasnat has been serving in ERL over 30 years in various capacities with proven record of professionalism. He has professional certifications of NDT Level II, Lead Auditors in QMS and OH&S Management System and comprehensive knowledge of applicable Codes and Standards. He possesses broad based expertise in Refinery Plant inspection, Corrosion Protection, Design and Construction of Pipelines and Storage Tanks, HAZOP. He is conferred upon the responsibilities of Project Director of successfully completed nationally important “Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipe Line” project and presently spearheading for the implementation of long-awaited “Installation of ERL Unit 2” project.

He completed his B.Sc.degree in Mechanical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1992 securing first class and later on completed MBA with result of excellence. He got his positions in combined merit list both in SSC and HSC examinations. He travelled to many countries including Germany, Netherlands, China, UAE, Angola to attend various training courses, meetings and workshops. Besides profession, he is an ardent sports lover and skilled in the sports like Badminton, Table Tennis, Cricket etc. from his student life.

Mr. Hasnat comes from a reputed Muslim family of Pabna. He is happily married and is the proud father of twin daughters.

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.
- 1980 | Installation & Commissioning of Asphaltic Bitumen Plant (ABP) owned by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) at ERL Premises.
- 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.
- 2001 | Construction of Crude oil Storage Tank G and H with storing Capacity 50,000 M³ each.
- 2002 | Asphaltic Bitumen Plant (ABP), an 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.
- 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.
- 2023 | Installation & Commissioning of a new Cooling Tower.

A GLIMPSE INTO THE PAST



MR. ABBAS KHALEELI

The pioneer in establishing a petroleum oil refinery in what was then East Pakistan. He spearheaded a consortium of private businessmen, securing an initial 35% equity stake in Eastern Refinery Limited. The equity structure also included 35% share held by the East Pakistan Industrial Development Corporation (EPIDC) and the remaining 30% owned by Burmah Oil Company from the UK. Mr. Abbas Khaleeli served as the Chairman of the Company Board from 1963 to 1971. Prior to this, he was an ICS officer from West Pakistan and also held the position of Commerce Secretary.



East Pakistan Industrial Development Corporation (EPIDC)

EPIDC (PIDC at present) approved the plan to set up a petroleum oil refinery at East Pakistan in 1960. The Corporation owned 35% share of Eastern Refinery initially.



Burmah Oil Company, UK

The Company owned 30% share of Eastern Refinery and maintained its stake until full transfer of ownership to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) in 1985.



FIRM THAT DESIGNED ERL

In 1966, ENSA, a general contracting firm, was appointed to oversee the construction of Eastern Refinery, utilizing a French Supplier's Credit facility. Subsequently, ENSA engaged Technip, France, and COFRI, France, as subcontractors for the design and construction of the plant respectively. Cooper's Saarbrücken, Germany was the Consulting Firm.



FIRST CEO

Mr. Charles Macfarlane, a British citizen and a Chemical Engineer served as the first Chief Executive Officer (CEO) of Eastern Refinery Limited from November 1966 to November 1970.



COMMENCEMENT OF PRODUCTION

Installation works of ERL was started on 1966 on a Turn-Key basis contract with ENSA, TECHNIP & COFRI of France and completed on December 1967. Subsequently, on 7th May, 1968 ERL Commenced its Commercial Production.



COMMEMORATIVE STAMP & 1st DAY COVER

A commemorative postage stamp of 20 Paisa denomination with a First Day Cover was released by Pakistan Post Office on September 14, 1969 to mark the completion of the first year of production of Eastern Refinery.



BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION (BPC)

The Corporation was established in 1976 under P.O. No. LXXXVIII and initially held 70% government ownership stake of Eastern Refinery. In 1985, the Corporation acquired the remaining 30% share from Burmah Oil Company, UK and further solidifying its position in the company.



REGISTERED OFFICE

Eastern Refinery Limited, the sole state-owned petroleum oil refinery and a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) at North Patenga, Chattogram. The company was incorporated as a public limited company in 1963 under Companies Act, 1913. It plays a pivotal role in national economy through supplying various petroleum products.

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

তারিখ: ১১ পৌষ ১৪৩১
২৬ ডিসেম্বর ২০২৪

৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানির ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা (২০২৫ সালের জন্য) আগামী ০৪ মাঘ ১৪৩১, ১৮ জানুয়ারি ২০২৫ শনিবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় বোর্ড রুম, রেজিস্টার্ড অফিস, ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, উত্তর পতেঙ্গা, এয়ারপোর্ট রোড, চট্টগ্রাম-৪২০৪ এ অনুষ্ঠিত হবে।

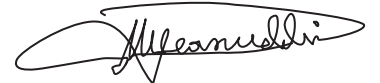
আলোচ্যসূচিঃ

- ১। ২৪ ফাল্গুন ১৪৩০, ০৮ মার্চ ২০২৪ শুক্রবার বেলা ১১.০০ ঘটিকায় অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী দৃঢ়করণ।
- ২। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও তার উপর নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন, পরিচালকমন্ডলীর বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা, অনুমোদন ও গ্রহণ।
- ৩। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৪। পরিচালক নির্বাচন/ পুনঃনির্বাচন।
- ৫। ২০২৪-২৫ অর্থবছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৬। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং জাতীয় রাজস্ব বোর্ড (এনবিআর) এর নির্দেশনা মোতাবেক ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর আর্টিকেলস অব অ্যাসোসিয়েশন- এর ৭৪ নং অনুচ্ছেদে উল্লিখিত সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের বোর্ড সভায় অংশগ্রহণের জন্য নির্ধারিত সম্মানী পুনঃনির্ধারণ সংক্রান্ত বিশেষ সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও অনুমোদন।

বিশেষ সিদ্ধান্তঃ "The remuneration of the Directors shall be determined from time to time by the Company in a General Meeting. However, the remuneration for attending Board meetings shall be decided by the Board of Directors in accordance with the directions of the Ministry, NBR, and BPC. Moreover, traveling expenses and reasonable hotel charges incurred by a Director within Bangladesh shall be reimbursed to the concerned individual upon submission of a valid claim."

- ৭। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোনো বিষয়ে আলোচনা।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে



(আ. ম. ম. মাসুদ উদ্দীন মজুমদার, এসিএস)
কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

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

EASTERN REFINERY LIMITED

Date : 11 Poush 1431
26 December 2024

NOTICE OF THE 48TH ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 48th Annual General Meeting (for the year 2025) of the Eastern Refinery Limited will be held on 04th Magh 1431, 18th January 2025, Saturday 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 47th Annual General Meeting held on 24th Falgun 1430, 08th March 2024.
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, 2024.
3. To declare dividend for the year ended June 30, 2024.
4. To elect/ re-elect Directors.
5. To appoint Joint-Auditors and to fix their remuneration for the year 2024-25.
6. To take special resolution to amend Article 74 of the Articles of Association of Eastern Refinery Limited, as per the directions of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and the National Board of Revenue (NBR), regarding the payment of honorarium to the honorable Board members for attending Board meetings.

Special Resolution "The remuneration of the Directors shall be determined from time to time by the Company in a General Meeting. However, the remuneration for attending Board meetings shall be decided by the Board of Directors in accordance with the directions of the Ministry, NBR, and BPC. Moreover, traveling expenses and reasonable hotel charges incurred by a Director within Bangladesh shall be reimbursed to the concerned individual upon submission of a valid claim."

7. 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 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.

FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL STATISTICS

	Figures in Lakh Taka				
	2023-24	2022-23	2021-22	2020-21	2019-20
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)	12,79,080	14,43,420	13,77,370	15,45,240	10,78,570
Processing Income (Net)	31,854.74	28,568.95	26,568.67	232,44.41	165,57.67
Gross Margin	9,488.13	9,332.23	11,078.59	85,53.61	33,97.46
Net Profit before Tax	5145.43	4,886.88	6,456.96	45,72.38	13,26.04
Net Profit after Tax	3,719.28	3,533.69	4,789.09	32,95.78	11,73.27
Total Non Current Asset	10,477.14	9,644.73	9,793.46	98,17.00	94,87.26
Total Current Asset	39,748.68	59,697.44	34,703.24	291,43.05	247,97.26
Total Asset	50,225.82	69,342.17	44,496.70	389,60.05	352,05.06
Total Current Liability	13,460.00	33,271.94	11,341.63	104,01.16	9,065.23
Long term Loan	-	635.58	635.58	6,35.58	6,35.58
Shareholders' Equity	32,649.76	29,425.47	25,837.89	211,63.46	18467.75
Contribution to WPP Fund	270.81	257.20	339.84	2,40.65	69.79
Contribution to National Exchequer	2,704.19	30,76.66	2,085.99	18,43.41	18,50.41
Current Ratio	2.98:1	1.79:1	3.06:1	2.80:1	2.73:1
Quick Ratio	2.09:1	1.46:1	2.23:1	1.96:1	1.80:1
Return on Capital Employed	14.00%	13.55%	19.48%	16.01%	5.07%
Earning per share (Tk)	112.71	107.08	145.12	99.87	35.55
Dividend	577.50	495.00	495.00	4,29.00	4,12.50

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের
উদ্দেশ্যে
পরিচালনা পর্ষদের
প্রতিবেদন



ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালনা পর্ষদের ২০২৩-২৪ অর্থবছরের প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত ২০২৩-২৪ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষকদের প্রতিবেদনসহ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ আনন্দিত।

২০২৩-২৪ অর্থবছর ইআরএলের জন্য অত্যন্ত তাৎপর্যপূর্ণ ছিল। বৈশ্বিক জ্বালানি সংকট ও চলমান অর্থনৈতিক মন্দার প্রেক্ষাপটে দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার হিসেবে প্রায় ৫৭ বছরের পুরোনো এই প্রতিষ্ঠানটি দ্বিবার্ষিক শাটডাউনের পরও উৎপাদন কার্যক্রম সচল রেখে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে। এ অর্থবছরে প্রতিষ্ঠানটি কর পরবর্তী নিট মুনাফা হিসাবে ৩৭.১৯ কোটি টাকা অর্জন করে এবং ২৭.০৪ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমাদানের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে ২য় সর্বোচ্চ। আলোচ্য সময়ে পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা ছিল ১২.৭০ লক্ষ মে.টন, যেখানে প্রকৃত পরিশোধন হয়েছে ১২.৭৯ লক্ষ মে.টন, যা লক্ষ্যমাত্রার ১০০.৭১ শতাংশ পূরণ করে। এর পাশাপাশি প্রতিষ্ঠানটি আধুনিক প্রযুক্তি সংযোজন, দক্ষ জনবল ব্যবস্থাপনা এবং নতুন রিফাইনারি স্থাপনের মাধ্যমে ভবিষ্যৎ চ্যালেঞ্জ মোকাবিলার প্রস্তুতি নিচ্ছে।

এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২৩-২৪ অর্থবছরের উৎপাদন, উন্নয়ন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের গুরুত্বপূর্ণ দিক সমূহের বিবরণ উপস্থাপন করা হলো:

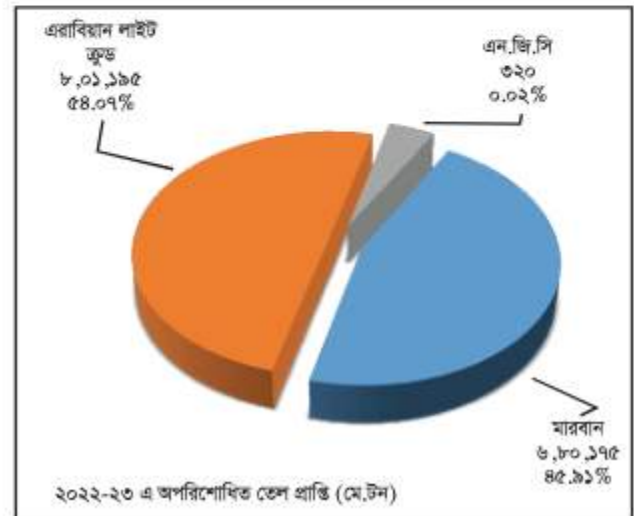
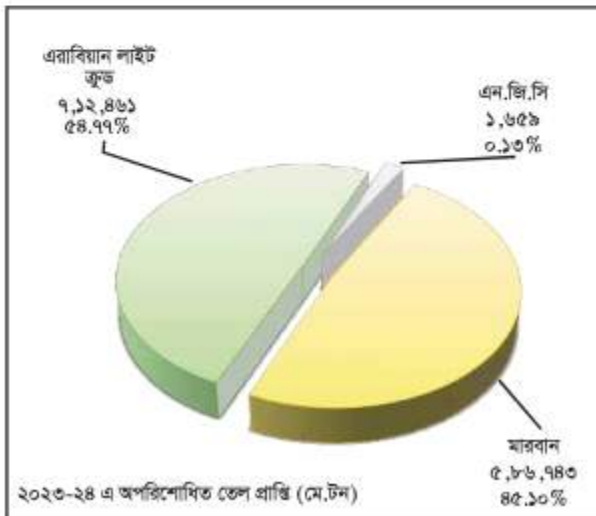
অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি হতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি

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

২০২৩-২০২৪	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৫,৮৬,৭৪৩	৪৫.১০
৭,১২,৪৬১	৫৪.৭৭
১,৬৫৯	০.১৩
১৩,০০,৮৬৩	১০০.০০
৯৬,৫৬৫	
১৩,৯৭,৪২৮	
৪৯৩	
১,১৭,৮৫৫	
১২,৭৯,০৮০	

২০২২-২০২৩	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৮০,১৭৫	৪৫.৯১
৮,০১,১৯৫	৫৪.০৭
৩২০	০.০২
১৪,৮১,৬৯০	১০০.০০
৫৯,৪৪৭	
১৫,৪১,১৩৭	
১,১৫২	
৯৬,৫৬৫	
১৪,৪৩,৪২০	



ANNUAL REPORT 2023-2024

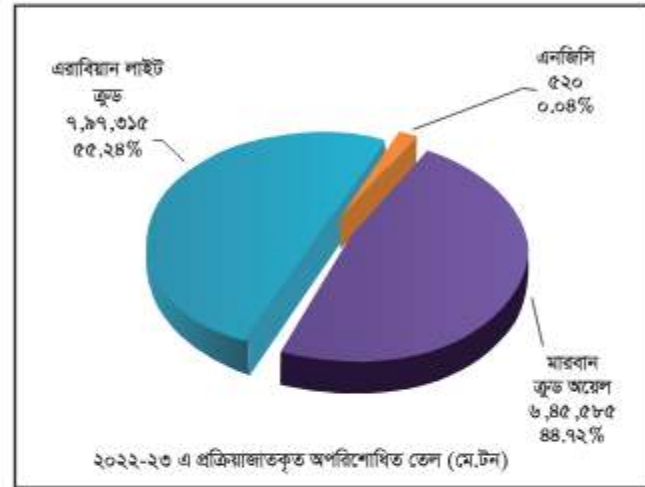
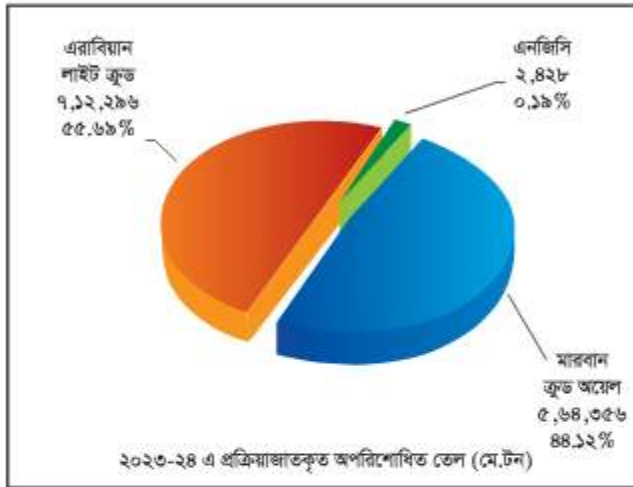
(১) ক্রুড ডিস্টিলেশন ইউনিট (সিডিইউ)

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াজাতকরণ

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

২০২৩-২০২৪	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৫,৬৪,৩৫৬	৪৪.১২
৭,১২,২৯৬	৫৫.৬৯
২,৪২৮	০.১৯
১২,৭৯,০৮০	১০০.০০

২০২২-২০২৩	
মেট্রিক টন	শতাংশ
৬,৪৫,৫৮৫	৪৪.৭২
৭,৯৭,৩১৫	৫৫.২৪
৫২০	০.০৪
১৪,৪৩,৪২০	১০০.০০



২০২৩-২৪ অর্থবছরে আমদানিকৃত ৫,৮৬,৭৪৩ মেট্রিক টন মারবান ক্রুড, ৭,১২,৪৬১ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট ক্রুড, স্থানীয়ভাবে গ্যাস ফিল্ড থেকে প্রাপ্ত ১,৬৫৯ মেট্রিক টন কনডেনসেট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ৯৬,৫৬৫ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৩,৯৭,৪২৮ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১২,৭৯,০৮০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াজাত করা হয় এবং ১,১৭,৮৫৫ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল তৈলাধারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ৪৯৩ মেট্রিক টন স্লাজ অপসারণ করা হয়।

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত) অর্থবছর : ২০২৩-২০২৪

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)				নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)		
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাৱেল (৩০° সি)	শতকরা হার (আমদানের ভিত্তিতে)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাৱেল (৩০° সি)	শতকরা হার (আমদানের ভিত্তিতে)
লাইট ডিস্টিলেট	১,৮০,৩৫০.৩৮৩	২,৬৬,৫০৮.০৭২	১৬,৭৬,২৮২	১৭.২৭	২,৪৬,৫১৭.৩৮০	১৫,৫০,৫৪৫	১৫.৯৮
মিড ডিস্টিলেট	৫,৮৮,২৫১.৫৮৩	৭,২৪,২০৮.৩৭৮	৪৫,৫৫,১২৬	৪৬.৯৪	৬,৯০,২২০.৯৮৩	৪৩,৪১,৩৫২	৪৪.৭৩
বটম ডিস্টিলেট	৪,৭৪,৬৮৫.৫৬১	৫,০৯,০৮৫.০৩৬	৩২,০২,০৪৩	৩২.৯৯	৫,৬৩,০৪৭.৯১৭	৩৫,৪১,৪৫৯	৩৬.৪৯
আরএফ + গ্যাস + লস	৩৫,৭৯২.৪৭৩	৪৩,১৮৮.৫১৪	২,৭১,৬৪৭	২.৮০	৪৩,২০৩.৭২০	২,৭১,৭৪৩	২.৮০
মোট	১২,৭৯,০৮০.০০০	১৫,৪২,৯৯০.০০০	৯৭,০৫,০৯৯	১০০.০০	১৫,৪২,৯৯০.০০০	৯৭,০৫,০৯৯	১০০.০০

২০২৩-২৪ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এর প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্থক্য (৪৬.৯৪% - ৪৪.৭৩%) = ২.২১%

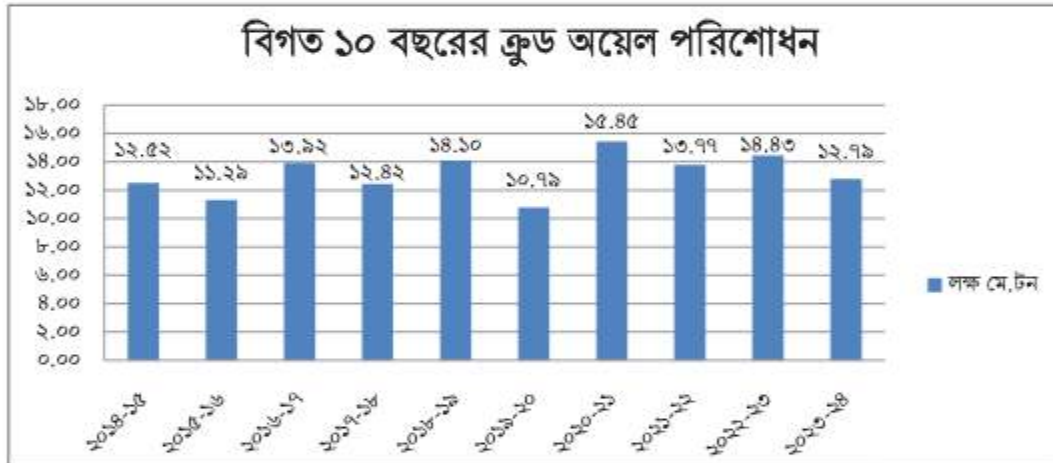
সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত) অর্থবছর : ২০২২-২০২৩

বিবরণ	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)				নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)			
	মেট্রিক টন	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাংক (৩০° সি)	শতকরা হার (আমদানি ভিত্তিতে)	কি: লি: (৩০° সি)	ব্যাংক (৩০° সি)	শতকরা হার (আমদানি 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	৪৬.৪৫	৭,৮১,২১৮.৮৯০	৪৯,১৩,৭১১	৪৪.৮২	
বটম ডিস্টিলেট	৫,৩২,৭১৬.৩৫৮	৫,৭২,৭৯৯.৫৩১	৩৬,০২,৭৯৪	৩২.৮৬	৬,৩৬,৬৬৪.৪৯০	৪০,০৪,৪৯২	৩৬.৫২	
আর এফ + গ্যাস + লস	৪০,৪১২.২৬৫	৪৮,৭৮১.০৭৯	৩,০৬,৮২৩	২.৮০	৪৮,৮০৭.০৮০	৩,০৬,৯৮৭	২.৮০	
মোট	১৪,৪৩,৪২০.০০০	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% - ৪৪.৮২%) = ১.৬৩%

টিকা:

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



সিডিইউ এর অন্যান্য তথ্য:

ক) উৎপাদন ক্ষমতা :

ইন্টেলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)

অর্জিত (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

খ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বাজেটেড (মেট্রিক টন)

অর্জিত (মেট্রিক টন)

অর্জিত (শতাংশ)

গ) বিপিসি খাতে আমদানিকৃত পরিশোধিত তেল প্রাপ্তি: (মেট্রিক টন)

পণ্যের নাম

১. এইচওবিসি

২. এইচএসডি

৩. এফও (এইচএস)

৪. মোট আমদানি (১+২+৩)

২০২৩-২০২৪

১৫,০০,০০০

১২,৭৯,০৮০

৮৫.২৭

১২,৭০,০০০

১২,৭৯,০৮০

১০০.৭১

১২,৭০,০০০

১২,৭৯,০৮০

১০০.৭১

১,৬৩,৮২৪

৮৮,৫০১

১৯,৯৪৬

২,৭২,২৭১

২০২২-২০২৩

১৫,০০,০০০

১৪,৪৩,৪২০

৯৬.২৩

১৪,০০,০০০

১৪,৪৩,৪২০

১০৩.১০

১৪,০০,০০০

১৪,৪৩,৪২০

১০৩.১০

১,৯৬,২৪১

৩১,৪৭৮

-

২,২৭,৭১৯

ANNUAL REPORT 2023-2024

ঘ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ
১. প্রারম্ভিক মজুদ
২. মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ
৩. গ্যাস + লস
৪. আরসিও তৈরি প্রেরণ (এবিপিঃ ১,১১,৭৭৯+ জিবিঃ ৩,১১,৩৭৬) মেটন
৫. নিট উৎপাদিত পণ্য (২- (৩+৪))
৬. সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৫)
৭. বিক্রয়/ সরবরাহ
৮. রিফাইনারি ফুয়েল
৯. সমাপনী মজুদ (৬- (৭+৮))

২০২৩-২০২৪
৪৯,৫৩৬
১২,৭৯,০৮০
২১,৫৫৭
৪,২৫,১৫৫
৮,৩২,৩৬৮
৮,৮১,৯০৪
৮,১৮,৫৬৪
১৪,২৩৫
৪৯,১০৫

২০২২-২০২৩
৫৯,৫৭৩
১৪,৪৩,৪২০
২৪,৩৬২
৪,৮১,৪৩০
৯,৩৭,৬২৮
৯,৯৭,২০১
৯,৩১,৬১৫
১৬,০৫০
৪৯,৫৩৬

২) সেকেন্ডারি কনভারশন প্ল্যান্ট (এসসিপি) :

ক) আরসিও প্রাপ্তির বিবরণঃ

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

২০২৩-২০২৪
(মেট্রিক টন)
৬,০৬৪
৩,১১,৩৭৬
৩,১১,৯৩০
৫,৫১০

২০২২-২০২৩
(মেট্রিক টন)
৮,৮৪৬
৩,৪২,২৭৮
৩,৪৫,০৬০
৬,০৬৪

খ) উৎপাদিত পণ্য :

১. ন্যাফথা
২. গ্যাস অয়েল / ডিজেল
৩. ফার্নেস অয়েল
৪. মোট উৎপাদন (১+২+৩)
৫. গ্যাস + লস (ঘাটতি)
মোট থু-পুট (৪+৫)

২০২৩-২০২৪
মেট্রিক টন
২৫১
৩১,৭৭৫
২,৭২,৭৫৭
৩,০৪,৭৮৩
৭,১৪৭
৩,১১,৯৩০
শতাংশ
০.০৮
১০.১৯
৮৭.৪৪
৯৭.৭১
২.২৯
১০০.০০

২০২২-২০২৩
মেট্রিক টন
৯৮
৩৬,৪৬৫
৩,০০,৫৯৫
৩,৩৭,১৫৮
৭,৯০২
৩,৪৫,০৬০
শতাংশ
০.০৩
১০.৫৭
৮৭.১১
৯৭.৭১
২.২৯
১০০.০০

গ) উৎপাদন ক্ষমতা :

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

২০২৩-২০২৪
৫,২২,০০০
৩,১১,৯৩০
৫৯.৭৬

২০২২-২০২৩
৫,২২,০০০
৩,৪৫,০৬০
৬৬.১০

ঘ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

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

২০২৩-২০২৪
৩,৩০,০০০
৩,১১,৯৩০
৯৪.৫২

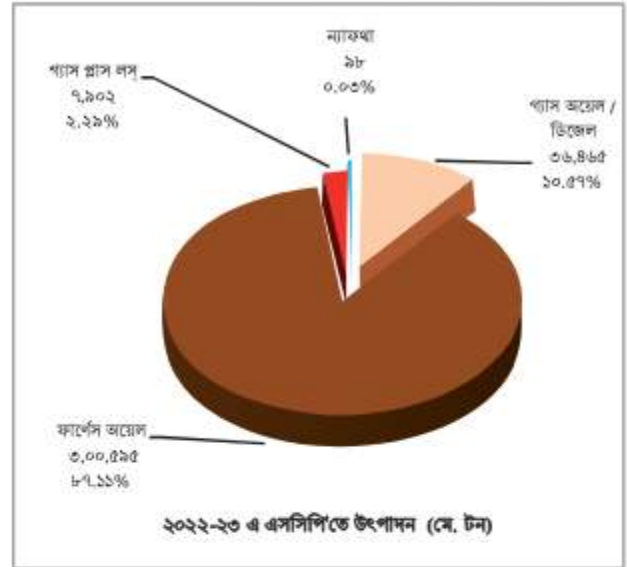
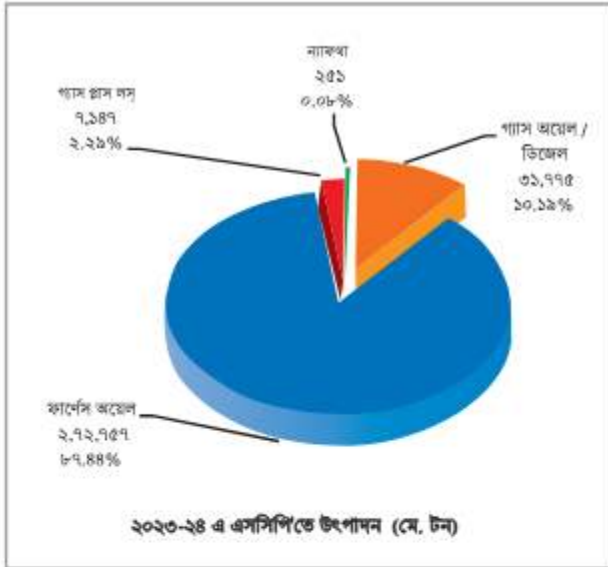
২০২২-২০২৩
৩,৩০,০০০
৩,৪৫,০৬০
১১৫.০২

ঙ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ
১. প্রারম্ভিক মজুদ
২. মোট উৎপাদিত পণ্য
৩. বিক্রয়/ সরবরাহ
৪. সমাপনী মজুদ ((১+২)- ৩)

২০২৩-২০২৪
-
৩,০৪,৭৮৩
৩,০৪,৭৮৩
-

২০২২-২০২৩
-
৩,৩৭,১৫৮
৩,৩৭,১৫৮
-



৩) এ্যাসফল্টিক বিটুমিন প্ল্যান্ট (এবিপি) :

ক) আরসিও প্রাপ্তির বিবরণঃ

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

২০২৩-২০২৪
(মেট্রিক টন)
৫,৮৬৯
১,১৩,৭৭৯
১,১০,১১০
৯,৫৩৮

২০২২-২০২৩
(মেট্রিক টন)
৯,৮৫৬
১,৩৯,১৫৩
১,৮২,৭৪০
৫,৮৬৯

খ) উৎপাদিত পণ্যঃ

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

মেট্রিক টন	শতাংশ
৪৯,৫০৫	৪৪.৯৬
২৮,৬৫৭	২৬.০২
২৯,৬৭৪	২৬.৯৫
১,০৭,৮৩৬	৯৭.৯৩
২,২৭৪	২.০৭
১,১০,১১০	১০০.০০

মেট্রিক টন	শতাংশ
৬৩,০২৬	৪৪.১৫
৩৭,৮৩৩	২৬.৫১
৩৮,৯২১	২৭.২৭
১,৩৯,৭৮০	৯৭.৯৩
২,৯৬০	২.০৭
১,৪২,৭৪০	১০০.০০

গ) উৎপাদন ক্ষমতাঃ

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

২০২৩-২০২৪
২,০০,০০০
১,১০,১১০
৫৫.০৬

২০২২-২০২৩
২,০০,০০০
১,৪২,৭৪০
৭১.৩৭

ঘ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রাঃ

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

২০২৩-২০২৪
১,১০,০০০
১,১০,১১০
১০০.১০

২০২২-২০২৩
১,৪০,০০০
১,৪২,৭৪০
১০১.৯৬

ANNUAL REPORT 2023-2024

ঙ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ

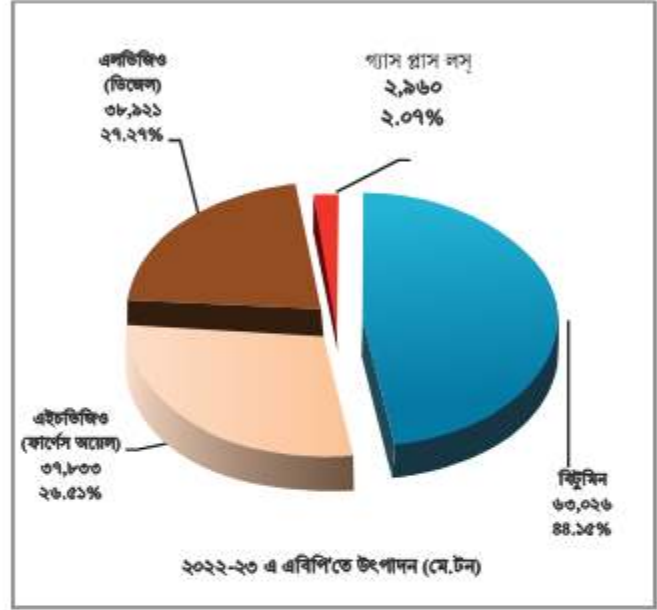
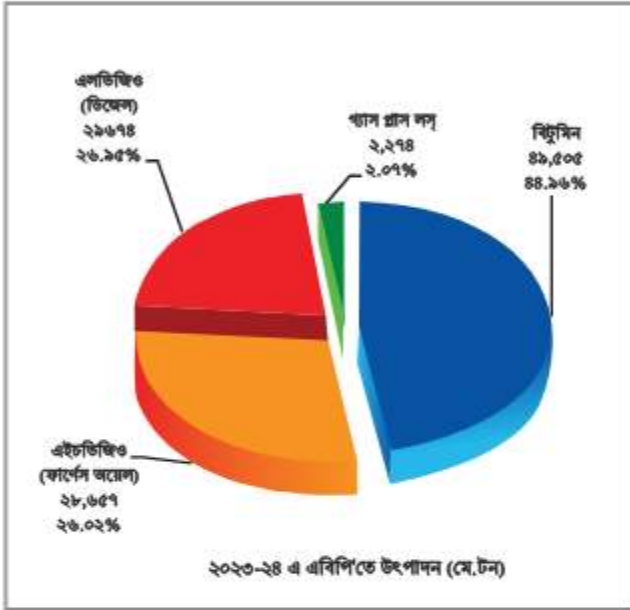
১. প্রারম্ভিক মজুদ
২. মোট প্রক্রিয়াজাতকরণ
৩. গ্যাস + লস (ঘাটতি)
৪. নিট উৎপাদিত পণ্য (২-৩)
৫. সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৪)
৬. বিক্রয়/ সরবরাহ
৭. সমাপনী মজুদ (৫- ৬)

২০২৩-২০২৪

২,৪৯৯
১,১০,১১০
২,২৭৪
১,০৭,৮৩৬
১,১০,৩৩৫
১,০৬,৬৯৩
৩,৬৪২

২০২২-২০২৩

২,১০৫
১,৪২,৭৪০
২,৯৬০
১,৩৯,৭৮০
১,৪১,৮৮৫
১,৩৯,৩৮৬
২,৪৯৯



উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ

আলোচ্য অর্থবছরে ত্রুড অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১২,৭০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ৯৬,৫৬৫ মেট্রিক টন, আমদানিকৃত ত্রুড এবং স্থানীয় ভাবে গৃহীত কনডেনসেট ১৩,০০,৮৬৩ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৩,৯৭,৪২৮ মেট্রিক টন ত্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। সিডি ইউনিটে পরিশোধন করা হয়েছে ১২,৭৯,০৮০ মেট্রিক টন যা লক্ষ্য মাত্রার ১০০.৭১%। এছাড়া ৪৯৩ মেট্রিক টন স্লাজ অপসারণ করা হয় এবং ১,১৭,৮৫৫ মেট্রিক টন ত্রুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলাধারে রয়েছে।

চলতি অর্থবছরে পরিশোধিত পণ্যের প্রারম্ভিক মজুদ (সিডিইউঃ ৪৯,৫৩৬ মে.টন + এবিপিঃ ২,৪৯৯ মে.টন) = ৫২,০৩৫ মে.টন এবং সব ইউনিটের (সিডিইউঃ ৮,৩২,৩৬৮ মে.টন, এসসিপিঃ ৩,০৪,৭৮৩ মে.টন ও এবিপিঃ ১,০৭,৮৩৬ মে.টন) উৎপাদিত পণ্যসহ মোট পরিশোধিত পণ্যের পরিমাণ ১২,৯৭,০২২ মে.টন। উৎপাদিত পণ্যের মধ্যে মোট ১,২৭,৪৮১ মে.টন ন্যাফথা স্থানীয় ভাবে রপ্তানি করা হয়েছে এবং বিদেশে কোনো রপ্তানি নেই।

মোট ১০,৫৪,৫৩১ মে.টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ পাঁচটি বিপণন কোম্পানি (পদ্মা, মেঘনা, যমুনা, এসএওসিএল এবং এলপিজিএল) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং বিটুমিন বিক্রির পরিমাণ ছিল ৪৮,০২৮ মে.টন। অধিকন্তু ১৪,২৩৫ মে.টন জ্বালানি (আরএফ) হিসাবে ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট (সিডিইউঃ ৪৯,১০৫ মে.টন + এবিপিঃ ৩,৬৪২ মে.টন) = ৫২,৭৪৭ মে. টন উৎপাদিত পণ্য সমাপনী মজুদ হিসেবে রয়েছে।

আর্থিক ফলাফল

২০২৩-২৪ অর্থবছরের কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা বিশদ আয় বিবরণী নিম্নে উদ্ধৃত করা হলো:

বিবরণ :	টাকা			
	২০২৩-২০২৪	শতাংশ	২০২২-২০২৩	শতাংশ
১. প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ আয়	৩১৮,৫৪,৭৩,৮৬৭	১০০.০০	২৮৫,৬৮,৯৪,৮৪৪	১০০.০০
২. বাদঃ প্রক্রিয়াজাতকরণ বাবদ ব্যয়	২২৩,৬৬,৬০,৭৪৪	৭০.২১	১৯২,৩৬,৭২,২২১	৬৭.৩৩
৩. মোট মুনাফা (১-২)	৯৪,৮৮,১৩,১২৩	২৯.৭৯	৯৩,৩২,২২,৬২৩	৩২.৬৭
৪. প্রশাসনিক ব্যয়	৫৯,৭০,৬৫,৩৪৫	১৮.৭৪	৫৫,৫৩,৪৩,৩৯৬	১৯.৪৪
৫. আর্থিক ব্যয়	২৮,৪৪,০৮৭	০.০৯	৩২,৩৫,৯৪৭	০.১১
৬. মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয় (৪+৫)	৫৯,৯৯,০৯,৪৩২	১৮.৮৩	৫৫,৮৫,৭৯,৩৪৩	১৯.৫৫
৭. পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি) (৩-৬)	৩৪,৮৯,০৩,৬৯১	১০.৯৬	৩৭,৪৬,৪৩,২৮০	১৩.১২
অপরিচালন আয় :				
৮. ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	১৯,২৭,২০,৬৬৪	৬.০৫	১৩,৯৭,৬৩,৬৮৬	৪.৮৯
৯. কর ও ডব্লিউপিপিএফ পূর্ব নিট মুনাফা (৭+৮)	৫৪,১৬,২৪,৩৫৫	১৭.০১	৫১,৪৪,০৬,৯৬৬	১৮.০১
১০. বাদঃ কর্মচারীদের লভ্যাংশের অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় (৫%)	২,৭০,৮১,২১৮	০.৮৫	২,৫৭,২০,৩৪৮	০.৯০
১১. করপূর্ব নিট মুনাফা (৯-১০)	৫১,৪৫,৪৩,১৩৭	১৬.১৬	৪৮,৮৬,৮৬,৬১৭	১৭.১১
১২. আয়করের জন্য বরাদ্দ	১৪,৮১,৬৪,২৬৩		১৪,১৯,৮৬,৭৩৪	
১৩. বিলম্বিত কর (আয়) / খরচ	(৫৫,৪৯,৪৩৬)		(৬৬,৬৮,০৭০)	
১৪. বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১২ ± ১৩)	১৪,২৬,১৪,৮২৭	৪.৪৮	১৩,৫৩,১৮,৬৬৪	৪.৭৩
১৫. কর উত্তর নিট মুনাফা (১১-১৪)	৩৭,১৯,২৮,৩১০	১১.৬৮	৩৫,৩৩,৬৭,৯৫৩	১২.৩৮
১৬. যোগঃপূর্ববর্তী বছরের সঞ্চিত মুনাফার জের	৭৬,৮০,৮২,৬৭৩		৫৭,৪৯,১১,০১৬	
১৭. বন্টনযোগ্য মুনাফা / সমন্বয় (১৫+১৬)	১১৪,০০,১০,৯৮৩		৯২,৮২,৭৮,৯৬৯	
১৮. বাদঃ রাজস্ব সঞ্চিতি	(০০.০০)		(১৫,০০,০০,০০০)	
১৯. বাদঃ মূলধন সঞ্চিতি	(১,৫৪,৯০,৭৯১)		(১,৫৫,৮৪,৯৪২)	
২০. লভ্যাংশ ও অন্যান্য সমন্বয়	(৪,৯৫,০০,০০০)		৫৩,৮৮,৬৪৬	
মোটঃ (১৮+১৯+২০)	(৬,৪৯,৯০,৭৯১)		(১৬,০১,৯৬,২৯৬)	
২১. সংরক্ষিত মুনাফা (পরবর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য)	১০৭,৫০,২০,১৯২		৭৬,৮০,৮২,৬৭৩	
{ ১৭- (১৮+১৯+২০) }				
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব	১৪.০০%		১৪.০০%	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর	১০.০০%		১০.০০%	
শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	১১২.৭১		১০৭.০৮	

আর্থিক বিশ্লেষণ

ইআরএল ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ৩৭,১৯,২৮,৩১০/- টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয় এবং ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ইআরএল এ শেয়ার প্রতি আয় (EPS) ১১২.৭১ টাকা।

বিপিসি ও ইআরএল এর মধ্যে সম্পাদিত বিদ্যমান দ্বি-বার্ষিক প্রসেসিং ফি চুক্তির আওতায় ২০২৩-২৪ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির সিডি ইউনিটে ক্রুড অয়েল প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ২৫৬.০০ টাকা, এবিপি ইউনিটে আরসিও প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ২৪৮.০০ টাকা এবং এসসিপি ইউনিটে আরসিও প্রসেসিং ফি ব্যারেল প্রতি ১৮২.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। চলতি অর্থবছরে কোম্পানির আয়করের জন্য বরাদ্দকৃত ১৪,৮১,৬৪,২৬৩/- টাকা ও বিলম্বিত কর ৫৫,৪৯,৪৩৬/- টাকা সমন্বয় করে মোট ১৪,২৬,১৪,৮২৭/- 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 ১,৫৪,২৯,৯০০/- টাকা এবং ২৫ শতাংশ হারে প্রোডাক্ট ইমপ্রুভমেন্ট ইনসেন্টিভ রিইমবার্সমেন্ট বাবদ প্রাপ্য ১৬,৪৯,৯৮,১৭৬/- টাকা হিসাব করা হয়েছে। বিপিসি হতে প্রাপ্য অন্যান্য আয় সমূহের হার পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় বহাল রাখা হয়েছে। প্রণীত হিসাব পর্যালোচনার জন্য গত ২০ নভেম্বর ২০২৪ তারিখে বিপিসি, ইআরএল ও বহিঃনিরীক্ষকবৃন্দের সমন্বয়ে একটি ত্রি-পক্ষীয় সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় কতিপয় পর্যবেক্ষণসহ সকল পক্ষের সম্মতিতে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের হিসাব চূড়ান্ত করা হয়।

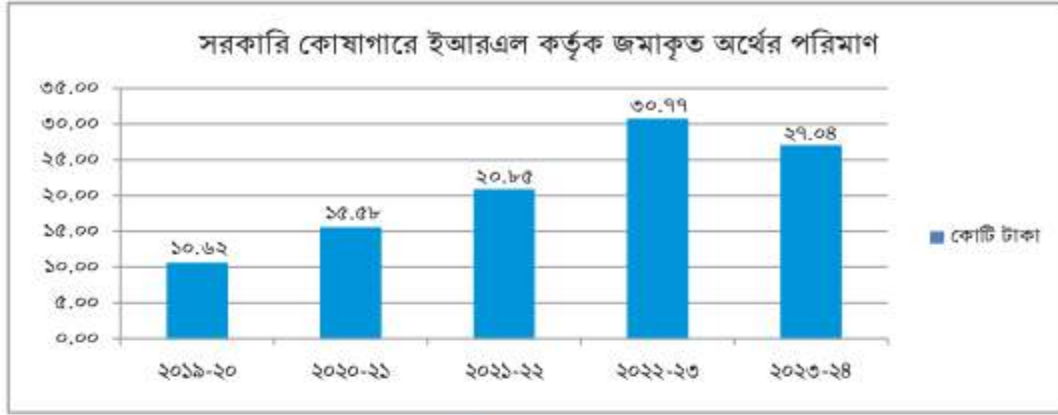
লভ্যাংশ

চলতি অর্থবছরের নিট আয় ৫৪,১৬,২৪,৩৫৫/- টাকা হতে শ্রমিক কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে আইনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ২,৭০,৮১,২১৮/- টাকা এবং আয়কর বাবদ ১৪,২৬,১৪,৮২৭/- টাকা বরাদ্দের পর অবশিষ্ট ৩৭,১৯,২৮,৩১০/- টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের ৭৬,৮০,৮২,৬৭৩/- টাকা যোগ করে মোট ১১৪,০০,১০,৯৮৩/- টাকা বন্টনযোগ্য মুনাফা হতে মূলধন সঞ্চিতিতে ১,৫৪,৯০,৭৯১/- টাকা স্থানান্তর এবং বিগত বছরের লভ্যাংশ বাবদ ৪,৯৫,০০,০০০/- টাকা সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ১০৭,৫০,২০,১৯২/- টাকা সংরক্ষিত মুনাফা হিসাবে হিসাবভুক্তকরণপূর্বক পরিশোধিত মূলধন ৩৩০,০০০,০০০/- টাকার উপর ১৭.৫০ শতাংশ হারে লভ্যাংশ বাবদ ৫,৭৭,৫০,০০০/- টাকা প্রদানের জন্য পরিচালকমন্ডলী সুপারিশ করেছে। বিগত ০৫ (পাঁচ) অর্থবছরে কোম্পানির লভ্যাংশ প্রদানের হার নিম্নরূপঃ

অর্থবছর	পরিশোধিত লভ্যাংশ (%)	মোট লভ্যাংশ পরিশোধ (লক্ষ টাকা)
২০২২-২৩	১৫.০০	৪,৯৫.০০
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

সরকারি কোষাগারে অবদান

আলোচ্য বছরে ইআরএল আমদানি খাতে কাস্টম ডিউটি ১০,০৩.৯৬ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ১১,৬১.৭১ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৪,৯৫.০০ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ৩৭.০৩ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবগারী শুল্কবাবদ ৬.৪৯ লক্ষ টাকাসহ কোম্পানি সর্বমোট ২৭,০৪.১৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে দ্বিতীয় সর্বোচ্চ। বিগত ০৫ (পাঁচ) অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে ইআরএল কর্তৃক জমাকৃত অর্থের পরিমাণ নিম্নরূপঃ



উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন

ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্প

বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদা পূরণ, পরিশোধিত জ্বালানি তেলের আমদানি নির্ভরতা হ্রাস, জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ়করণ এবং দেশে অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ করে তুলনামূলকভাবে সাশ্রয়ী মূল্যে পরিশোধিত জ্বালানি তেল উৎপাদনের জন্য বিপিসি কর্তৃক “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 বৃদ্ধি পেয়ে ৪.৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টনে উন্নীত হবে।

ক) উদ্দেশ্য :

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

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

খ) প্রকল্পের অর্থায়ন :

প্রকল্পটি ৭০:৩০ অনুপাতে যথাক্রমে জিওবি এবং বিপিসি অর্থায়নে বাস্তবায়ন করা হবে।

গ) কার্যক্রম:

প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত কার্যাবলি সম্পন্ন হবে:

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

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতি:

- “ইন্সটলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” শীর্ষক প্রকল্পটি দ্রুত বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বিপিসি কর্তৃক ১০/১১/২০২৪ তারিখে একটি কমিটি গঠিত হয়।
- জ্বাধসবি হতে ২২/০৯/২০২৪ তারিখে পত্রমারফত ডিপিপি প্রক্রিয়াকরণ সংক্রান্ত নির্দেশনা প্রদান করা হয়েছে। পত্রের নির্দেশনার আলোকে ডিপিপি পুনর্গঠন করা হয়েছে।
- EIL ০২/১২/২০২৩ তারিখে ইপিপি বিড ডকুমেন্ট এর খসড়া প্রস্তুত করে ইআরএল বরাবর প্রেরণ করেছে। ইআরএল কর্তৃক উক্ত ডকুমেন্ট যাচাই-বাছাই করে চূড়ান্ত বিড ডকুমেন্ট প্রস্তুতকরণের নিমিত্ত পুনরায় EIL এর নিকট প্রেরণ করা হয়েছে। EIL ০৯/০২/২০২৪ এবং ১২/০২/২০২৪ তারিখে ইউনিট-২ প্রকল্পের প্রশাসনিক, আবাসিক ও অন্যান্য নন-প্ল্যান্ট ভবনসমূহের জন্য খসড়া বিড ডকুমেন্ট প্রস্তুত করে বিপিসি/ইআরএল বরাবর প্রেরণ করেছে।

৪. প্রকল্পের পরামর্শক Engineers India Limited (EIL) এর সাথে Supplementary Agreement স্বাক্ষরের লক্ষ্যে খসড়া এগ্রিমেন্ট চূড়ান্তকরণের কাজ চলমান আছে।
৫. প্রকল্পের ৫টি প্রসেস লাইসেন্সের প্রতিষ্ঠানের সাথে Phase-2 সংক্রান্ত Updated Price Offer প্রেরণের জন্য যোগাযোগ করা হলে ইতোমধ্যে ৩টি প্রতিষ্ঠান (Axens, Poerner এবং T EN Netherlands) তাদের updated price offer প্রেরণ করেছে। আরো ২টি লাইসেন্স (UOP এবং Shell) শীঘ্রই তাদের Updated Price Offer প্রেরণ করবে বলে জানিয়েছে।
৬. প্রকল্পের জন্য মোট ৬৪.১২৭ একর জমি (জেনারেল ইলেকট্রিক ম্যানুফ্যাকচারিং (জিইএম) কো: লি: হতে ৪৫ একর, পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (পিওসিএল) হতে ১১.৬২৭ একর এবং ৭.৫ একর সরকারী জমি) লীজ গ্রহণ করা হয়েছে। ইআরএল প্রাপ্তনে অবস্থিত ৫৯ একর জমি এবং অধীগ্রহণকৃত ৬৪.১২৭ একর জমি মিলিয়ে মোট ১২৩.১২৭ একর জমিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হবে।

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

ক. ফন্ট এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং (ফীড) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইস্টলেশন 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. প্রকল্পের কার্যক্রম শেষ হয়েছে এবং প্রকল্পটি জুন ২০২৪ এ সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পের Project Completion Report (PCR) দাখিল করা হয়েছে।

খ. প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট কনসালটেন্সি (পিএমসি) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইস্টলেশন 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 কস্ট এস্টিমেটের উপর ভিত্তি করে “ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২” প্রকল্পের ডিপিপি প্রস্তুত করা হয়েছে।
৪. এ প্রকল্পটি ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ এবং FEED প্রকল্পের পরামর্শক সার্ভিস সংক্রান্ত প্রকল্প। প্রকল্পটি ইস্টলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্পের Final Acceptance Certificate (FAC) সনদ প্রদান করার পর সমাপ্ত হওয়ার কথা ছিল। ০৩/০৪/২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত প্রকল্পের ১১তম পিএসসি সভায় প্রকল্পটি জুন, ২০২৪ এর মধ্যে সমাপ্ত ঘোষণা করার সিদ্ধান্ত হয়। এর প্রেক্ষিতে প্রকল্পটি জুন ২০২৪ এ সমাপ্ত হয়েছে এবং প্রকল্পের Project Completion Report (PCR) দাখিল করা হয়েছে।

ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন প্রকল্প

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরও অধিকতর নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত ক্রুড অয়েল এবং ফিনিসড প্রোডাক্টস সহজে, স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস করার উদ্দেশ্যে বাংলাদেশ সরকার “ইস্টলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পটি বাস্তবায়নের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে। বাংলাদেশ সরকার ও চীন সরকারের মধ্যে জি-টু-জি ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে প্রতি বছর সরকারের প্রচুর পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হবে। সর্বাধুনিক প্রযুক্তির ‘সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং বয়াটি’ কক্সবাজার জেলার অন্তর্গত মহেশখালি উপজেলার মহেশখালি দ্বীপের দক্ষিণ-পশ্চিমপার্শ্বে গভীর সমুদ্রে (বঙ্গোপসাগরে) ইতোমধ্যে স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত মুরিং বয়াটি ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালি এলাকায় নির্মিত স্টোরেজ ট্যাংক টার্মিনালের সাথে সংযুক্ত। আমদানিকৃত ক্রুড অয়েল এবং ডিজেল পরিবহনকারী জাহাজ থেকে পাম্প করে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে উল্লিখিত স্টোরেজ ট্যাংকসমূহে জমা করা হবে। পরবর্তীতে উক্ত স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাম্প করে ক্রুড অয়েল ও ডিজেল ১৮ ইঞ্চি ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-এ প্রেরণ করা হবে।

ক) উদ্দেশ্য :

- ☐ আমদানিকৃত ক্রুড অয়েল ও ডিজেল/ফিনিসড প্রোডাক্টস সহজে খালাস নিশ্চিত করা;
- ☐ ক্রুড অয়েল ও ডিজেল/এইচএসডি (হাই স্পিড ডিজেল) খালাসকরণের সময় হ্রাস করা; ১,২০,০০০ ডিডব্লিউটি (ডেড ওয়েট টনেজ) ক্রুড অয়েল ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যাপ্তি হবে ৪৮ ঘন্টা এবং ৭০,০০০ ডিডব্লিউটি এইচএসডি ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যাপ্তি হবে ২৮ ঘন্টা;
- ☐ লাইটারেজ অপারেশন সংশ্লিষ্ট খরচ কমানো;
- ☐ দেশের জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণের লক্ষ্যে ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা বৃদ্ধি করা; এটি ইআরএল’র বাৎসরিক প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ১.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে ৪.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টনে বৃদ্ধিতে সহায়তা করবে;

- ❑ মহেশখালিতে স্টোরেজ ট্যাংক স্থাপন করা যেগুলো ইআরএলার জরুরি আপদকালীন সময়ে ব্যাকআপ হিসেবে ব্যবহৃত হবে। প্রতিটি ৫০,০০০ ঘন মিটার নেট ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি ক্রুড অয়েল স্টোরেজ ট্যাংক এবং প্রতিটি ৩০,০০০ ঘন মিটার নেট ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি ডিজেল/ এইচএসডি স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা বৃদ্ধি করা।

খ) এসপিএম এর বৈশিষ্ট্য :

- ❑ আনলোডিং ক্যাপাসিটি : প্রতি বছর ৯ মিলিয়ন মেট্রিক টন।
❑ আনলোডিং সময় : ৪৮ ঘন্টা (১,২০,০০০ DWT ধারণক্ষমতা সম্পন্ন অয়েল ট্যাংকার)

গ) প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় (বিশেষ সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী):

জিওবি	=	৫৯,৬০৮.২১ লক্ষ টাকা।
বিপিসি	=	২,৬৪,৫০২.১৮ লক্ষ টাকা।
প্রকল্প সাহায্য	=	৫,১৬,৮৮৭.৫৬ লক্ষ টাকা।
সর্বমোট	=	৮,৪০,৯৯৭.৯৫ লক্ষ টাকা।

ঘ) কার্যক্রমঃ

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

মোট অনশোর পাইপলাইন = ৭৪ কিলোমিটার।

সর্বমোট পাইপলাইন (Ø১৮", Ø৩৬") = (২ x ১১০ কিলোমিটার) ২২০ কিলোমিটার।

৩) এইচডিডি ক্রসিং।

- ৪) মহেশখালি এলাকায় পাম্পিং স্টেশন ও স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ : ৩ টি ক্রুড অয়েল (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৫০,০০০ ঘন মিটার) ও ৩টি ডিজেল ট্যাংক (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ ঘন মিটার), ব্লক ভান্ড স্টেশন, পিগিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, স্কাডা, মেইন ও বুস্টার পাম্প, জেনারেটর, সিকিউরিটি সিস্টেম ও ফায়ার ভেহিকেল, ফায়ার ওয়াটার নেটওয়ার্ক, পাম্প ও ওয়াটার স্টোরেজ সুবিধাদিসহ ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম।

প্রকল্পের পরামর্শক প্রতিষ্ঠান : আইএলএফ কনসালটিং ইঞ্জিনিয়ার্স, জার্মানি।

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

প্রকল্পে বৈদেশিক অর্থ যোগানদাতা সংস্থা : China Exim Bank.

ঙ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতি :

- ❖ প্রকল্পের অফশোর (১৪৬ কিলোমিটার) এবং অনশোর (৭৪ কিলোমিটার) অংশের সম্পূর্ণ পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।
- ❖ প্রকল্পের পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) নির্মাণের জন্য মহেশখালিতে নির্বাচিত জায়গায় ভূমি উন্নয়নের কাজ শেষ হয়েছে।
- ❖ ৬টি স্টোরেজ ট্যাংকসহ অন্যান্য অবকাঠামো নির্মাণের সকল কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ কুতুবদিয়া চ্যানেল এবং মাতারবাড়ি এ্যাপ্রোচ চ্যানেল অংশে Deep Post Trenching পদ্ধতিতে চারটি পাইপলাইন নির্ধারিত গভীরতায় স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ বিশেষায়িত বার্জ "EKA NUSANTARA 3000" ব্যবহারে বঙ্গোপসাগরের নির্ধারিত স্থানে 'এসপিএম বয়া' ও পাইপলাইন এন্ড মেনিফোল্ড স্থাপনের কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ কক্সবাজার জেলার মহেশখালি উপজেলাস্থ ধলঘাটায় একটি এবং চট্টগ্রামের গহিরা ও ডাক্ষারচরে দুইটি ব্লক ভান্ড স্টেশন এবং বাঁশখালিতে একটি মাইক্রোওয়েভ রিলে টাওয়ার স্টেশন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ প্রকল্প বাস্তবায়নের সার্বিক অগ্রগতি প্রায় ৯৯.৫০%।
- ❖ ১৫-০৩-২০২৪ তারিখ এ প্রকল্পের টেস্টিং ও কমিশনিং কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।
- ❖ প্রকল্পের owner বিপিসি কর্তৃক সংশ্লিষ্ট EPC ঠিকাদারকে Taking Over Certificate প্রদান করা হয়েছে।

ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্সটলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো মিটার উইথ সুপারভিজরি কন্ট্রোল এট ইআরএল ট্যাংক ফার্ম

ক) উদ্দেশ্য:

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

খ) আর্থিক সংশ্লেষ :

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

গ) কার্যক্রম :

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

ঘ) বাস্তবায়ন কাল :

- ❖ মার্চ ২০২০ - ডিসেম্বর ২০২৪।

ঙ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতি :

- ১) সিভিলঃ ইআরএল এর অভ্যন্তরে ২ তলা বিশিষ্ট কন্ট্রোল রুম, ভূমি উন্নয়ন সহ স্কিড বেজ নির্মাণ, অয়েলি ওয়াটার নেটওয়ার্ক, রেইনি ওয়াটার নেটওয়ার্ক এবং প্রভার রোড নির্মাণ সহ সকল পূর্তকাজ সম্পন্ন হয়েছে। বাস্তব অগ্রগতি ১০০%।
- ২) মেকানিক্যালঃ যন্ত্রপাতি সহ সকল (৭টি) ফ্লো মিটার স্কিড এর মেকানিক্যাল ইন্সটলেশন এবং টেস্টিং সম্পন্ন হয়েছে। অটোমেটিক ভালব স্থাপনের কাজ ১০০% (১২৭ টি) সম্পন্ন হয়েছে।
- ৩) ইলেকট্রিক্যালঃ ফ্লো কম্পিউটার প্যানেল, ইএসডি প্যানেল, ডিসিএস প্যানেল, ডিস্ট্রিবিউশন প্যানেল, স্যাম্পলিং স্কিড, মিটার প্রভার এবং সার্ভার প্যানেল এর ইন্সটলেশন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। বাস্তব অগ্রগতি ১০০%।
- ৪) ইআরএল এবং মার্কেটিং কোম্পানীর অভ্যন্তরে ফাইবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন কাজ শেষে কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে।
- ৫) বিবিধঃ HVAC System, Fire suppression system, Access control এর কাজ শেষ হয়েছে। Steel Structure এর কাজ শেষ হয়েছে।
- ৬) প্রকল্পের কমিশনিং কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।

অন্যান্য প্রকল্পসমূহ :

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর আধুনিকায়ন ও উন্নয়ন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্যোগ নেওয়া হয়েছে। এর মধ্যে রয়েছে ল্যাবরেটরি ভবনের সম্প্রসারণ, প্রসেস বয়লার প্রতিস্থাপন, ফায়ার এবং গ্যাস সনাক্তকরণ ব্যবস্থা স্থাপন, এপিআই সেপারেটর (ইটিপি) স্থাপন এবং ব্লক বিটুমিন লোডিং ইউনিটের জন্য স্বয়ংক্রিয় লোডিং আর্ম। এছাড়া, ২ মেগাওয়াট ডিজেল জেনারেটর ক্রয়, ফোম টেন্ডার ফায়ার ফাইটিং যানবাহন সংগ্রহ, এলপিগি বিতরণে কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্লো-মিটার স্থাপন এবং ৩৭টি ট্যাংকের জন্য স্বয়ংক্রিয় গেজিং সিস্টেম সংযোজনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। উল্লেখযোগ্যভাবে, ইআরএল-এর বিভিন্ন স্টোরেজ ট্যাংকের সংস্কার এবং আধুনিক ডিজিটাল প্রযুক্তি সংযোজনের মাধ্যমে উন্নত কর্মপরিবেশ নিশ্চিত করা হবে। এসব প্রকল্পের বাস্তবায়ন ইআরএল-এর উৎপাদন প্রক্রিয়াকে আরও নিরাপদ, নিরবচ্ছিন্ন এবং কর্মক্ষম করে তুলবে। একই সঙ্গে, উৎপাদিত পণ্যের গুণগত মান উন্নত করার পাশাপাশি পরিবেশ সুরক্ষাও নিশ্চিত হবে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম

ইআরএল এর কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতি বছরের ন্যায় এ বছর ও বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজনসহ বিভিন্ন ধর্মীয় ও সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। খেলাধুলার পাশাপাশি কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মেধা, মনন ও শুদ্ধ সংস্কৃতি চর্চার বিকাশে “শিখা” ম্যাগাজিন প্রকাশিত হয়ে আসছে। আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, বাংলা নববর্ষ ইত্যাদি যথাযথ ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ- উদ্দীপনার সাথে উদ্‌যাপন করা হয়েছে। এছাড়াও, কোম্পানির বিদ্যমান CSR নীতিমালার আওতায় বিভিন্ন ধরনের কল্যাণমুখী সামাজিক ও প্রাতিষ্ঠানিক দায়িত্ব পালন করেছে।

শ্রমিক/কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

ঐতিহ্যগতভাবে ২০২৩-২৪ 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 নিবাচন

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ (১৯৯৪ সালের ১৮ নং আইন) এর ১ম তফসিলের ৭৯ ও ৮০ অনুচ্ছেদ এবং কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৩ নং অনুচ্ছেদ মতে তুলনামূলকভাবে সর্বাপেক্ষা বেশি সময়কাল পরিচালক পদে অধিষ্ঠিত থাকায় জনাব খেনচান এবং জনাব দিলওয়ারা আলো পরিচালনা পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করেন। 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 খেনচান এবং জনাব দিলওয়ারা আলো পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

নিরীক্ষক নিয়োগ

ম্যাবস্ এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং হোসেইন ফরহাদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক ছিলেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় তারা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির আর্টিক্যাল অব অ্যাসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানী আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী ম্যাবস্ এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং হোসেইন ফরহাদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২৪-২৫ 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 ৩,৫০,০০০/-টাকায় (সমভাবে বিভাজ্য) নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে সম্মত রয়েছে। বোর্ড কর্তৃক গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হওয়ায় প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া যেতে পারে।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন

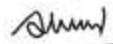
ঐতিহ্য, গৌরব ও সাফল্যের ধারাবাহিকতায় ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) ২০২৩-২৪ অর্থবছরেও সফলতার উজ্জ্বল দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে। প্রায় ৫৭ বছরের পুরাতন এই প্রতিষ্ঠানটি দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও যথাযথ রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে আলোচ্য অর্থবছরে পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা ১২.৭০ লক্ষ মে.টনের বিপরীতে প্রকৃত পরিশোধন করেছে ১২.৭৯ লক্ষ মে.টন, যা লক্ষ্যমাত্রার ১০০.৭১ শতাংশ এবং বার্ষিক পরিশোধন সক্ষমতা ১৫.০০ লক্ষ মে.টনের ৮৫.২৭ শতাংশ। এ সময় ইআরএল কর-পরবর্তী নিট মুনাফা হিসেবে ৩৭.১৯ কোটি টাকা অর্জন করেছে, যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে দ্বিতীয় সর্বোচ্চ। একইসাথে, রাষ্ট্রীয় কোষাগারে ২৭.০৪ কোটি টাকা জমা দিয়ে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখেছে, যা প্রতিষ্ঠানটির ইতিহাসে দ্বিতীয় সর্বোচ্চ অবদান।

এই সাফল্য দেশের জ্বালানি খাতে ইআরএল এর অবিচল নেতৃত্ব ও দক্ষতার প্রতিফলন। আমি মহান আল্লাহ তায়ালার প্রতি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি, যার অশেষ রহমতে প্রতিষ্ঠানটি উন্নয়ন, অগ্রগতি এবং অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির এই ধারাবাহিকতা বজায় রাখতে সক্ষম হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরের সাফল্যে ইআরএলের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের নিষ্ঠা, দক্ষতা, এবং নিরলস পরিশ্রম বিশেষ ভূমিকা রেখেছে। তদুপরি, ব্যবস্থাপনা পরিচালকের নিবিড় তত্ত্বাবধান ও সুদক্ষ নেতৃত্বের ফলে কোম্পানির সকল কার্যক্রম অত্যন্ত সুশৃঙ্খলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আমি ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও অভিনন্দন জানাচ্ছি।

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

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।



(নাসিমুল গনি)
চেয়ারম্যান

BOARD OF DIRECTORS
REPORT
TO THE
SHAREHOLDERS



EASTERN REFINERY LIMITED

Board of Directors Report To the Shareholders
At The 48th Annual General Meeting for FY 2023-24

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

On behalf of the Board of Directors, I convey the best wishes and welcome to the 48th 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, 2024 for consideration and approval.

Financial year 2023-24 was very significant for ERL. Amidst prevailing economic recession in connection with worldwide fuel crisis the lone 57 years old oil refinery has earned remarkable success, keeping production activities alive even after bi-annual shut down. In this financial year the organization has earned BDT 37.19 crore net profit after tax and has set significant contribution in the economic development of the country through deposition of BDT 27.04 crore in the government exchequer which is second highest in the history of the organization. During this period actual production was 12.79MT which is 100.71 percent of production target of 12.7MT. Side by side the organization is preparing to meet future challenges through addition of modern technology, skill manpower management and setting up a new refinery.

The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2023-24 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:

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

Total Crude Received

Add: Opening Stock

Crude oil available for process

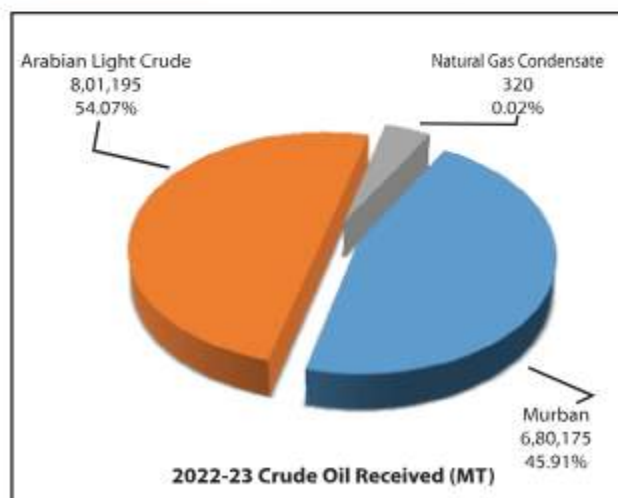
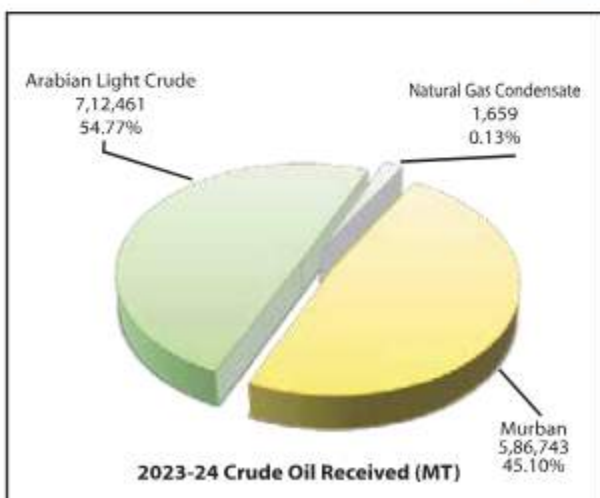
Less: Disposal of Garbage

Less: Closing Stock

Processed Quantity

2023-2024	
M.Ton	Percentage
5,86,743	45.10
7,12,461	54.77
1,659	0.13
13,00,863	100.00
96,565	
13,97,428	
493	
1,17,855	
12,79,080	

2022-2023	
M.Ton	Percentage
6,80,175	45.91
8,01,195	54.07
320	0.02
14,81,690	100.00
59,447	
15,41,137	
1,152	
96,565	
14,43,420	

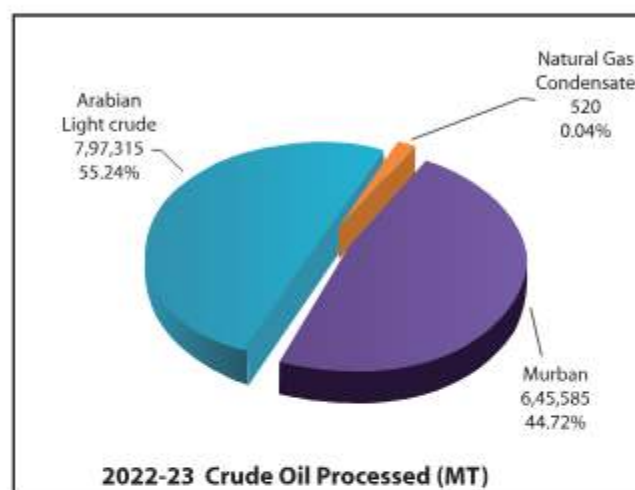
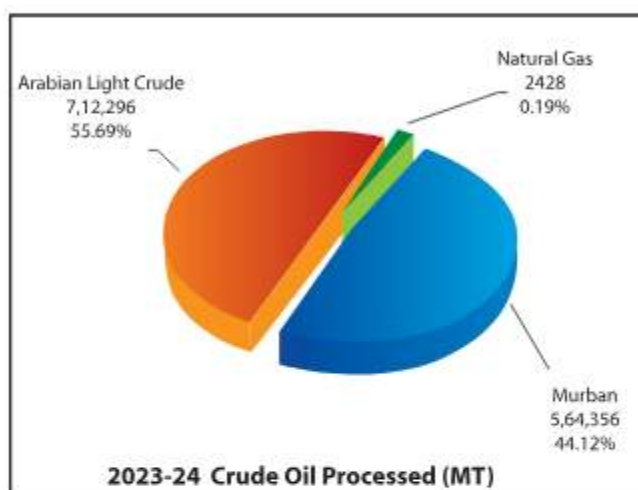


Crude Distillation Unit (CDU)
Crude Oil Processed :

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

2023-2024	
M.Ton	Percentage
5,64,356	44.12
7,12,296	55.69
2,428	0.19
<u>12,79,080</u>	<u>100.00</u>

2022-2023	
M.Ton	Percentage
6,45,585	44.72
7,97,315	55.24
520	0.04
<u>14,43,420</u>	<u>100.00</u>



During the year total available quantity of crude oil 13,97,428 M.Ton was received for processing which comprises of imported 5,86,743 M.Ton. of Murban Crude, 7,12,461 M.Ton Arabian Light Crude, 1,659 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 96,565 M.Ton. Out of which 12,79,080 M.Ton was processed and 1,17,855 M.Ton remained as the closing stock in crude storage tanks. Besides this 493 M.Ton of sludge was disposed in this year.

**Production of CDU (Actual & Target)
2023-24**

Particular	Actual (As Per Production Report)				Target (As Per Contract)		
	Metric Ton	K. L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)	K. L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)
Light Distillate	1,80,350.383	2,66,508.072	16,76,282	17.27	2,46,517.380	15,50,545	15.98
Mid Distillate	5,88,251.583	7,24,208.378	45,55,126	46.94	6,90,220.983	43,41,352	44.73
Bottom Distillate	4,74,685.561	5,09,085.036	32,02,043	32.99	5,63,047.917	35,41,459	36.49
RF + Gas + Loss	35,792.473	43,188.514	2,71,647	2.80	43,203.720	2,71,743	2.80
Total	12,79,080.000	15,42,990.000	97,05,099	100.00	15,42,990.000	97,05,099	100.00

Note : Difference Between Actual & Budgeted of Mid Distillate for Financial Year 2023-24. (46.94% - 44.73%)= 2.21%

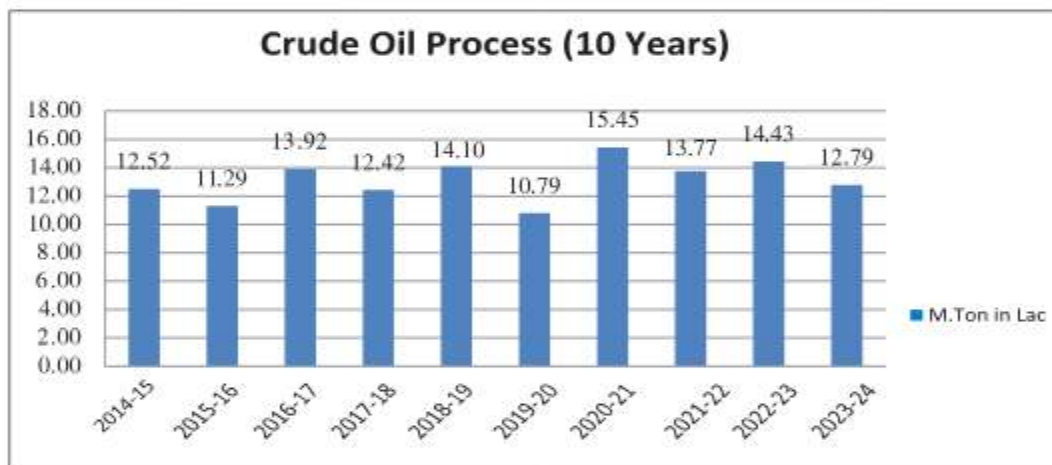
**Production of CDU (Actual & Target)
2022-23**

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
RF + Gas + 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

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

Note :

- ❖ Light Distillate = LPG + Naptha + SBPS + MS + HOBC
- Mid Distillate = Keroshin + Diesel + JBO + MTT + JP-1
- Bottom Distillate = Reduced Crude Oil (RCO) + FO (HS)



Other Information of CDU:

Production Capacity:

Installed Capacity (Metric Ton)

Actual (Metric Ton)

Actual (Percentage)

2023-2024

15,00,000

12,79,080

85.27

2022-2023

15,00,000

14,43,420

96.23

Production Target:

Budgeted (Metric Ton)

Actual (Metric Ton)

Actual (Percentage)

2023-2024

12,70,000

12,79,080

100.71

2022-2023

14,00,000

14,43,420

103.10

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

HOBC

HSD

FO (HS)

Total Import

2023-2024

1,63,824

88,501

19,946

2,72,271

2022-2023

1,96,241

31,478

-

2,27,719

Products Output (Metric Ton):
Particulars

	2023-2024	2022-2023
Opening Stock	49,536	59,573
Total Processed	12,79,080	14,43,420
Gas + Loss	21,557	24,362
Transfer to the RCO (ABP: 1,11,779+VB : 3,11,376) M.Ton	4,25,155	4,81,430
Net Output Products	8,32,368	9,37,628
Gross Output Products	8,81,904	9,97,201
Sales/Supply	8,18,564	9,31,615
Refinery's Fuel	14,235	16,050
Closing Stock	49,105	49,536

2) Secondary Conversion Plant (SCP)
Particular of Received R.C.O:

	2023-2024 (Metric Ton)	2022-2023 (Metric Ton)
Opening Stock	6,064	8,846
Plus: R.C.O. (From CDU)	3,11,376	3,42,278
Less: Processed	3,11,930	3,45,060
Closing Stock	5,510	6,064

Name of Products:

	2023-2024		2022-2023	
	Metric Ton	Percentage	Metric Ton	Percentage
Naphtha	251	0.08	98	0.03
Gas Oil / Diesel	31,775	10.19	36,465	10.57
Furnace Oil	2,72,757	87.44	3,00,595	87.11
Total Output	3,04,783	97.71	3,37,158	97.71
Add: Gas + Loss (Shortage)	7,147	2.29	7,902	2.29
Total Throughput	3,11,930	100.00	3,45,060	100.00

Production Capacity:

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

Production Target:

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

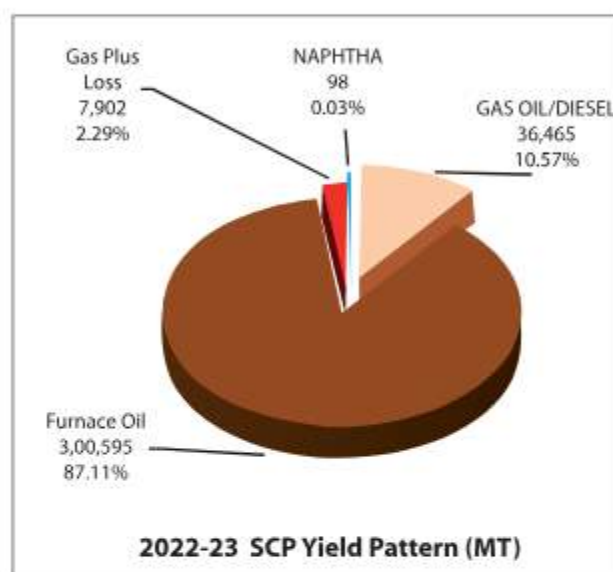
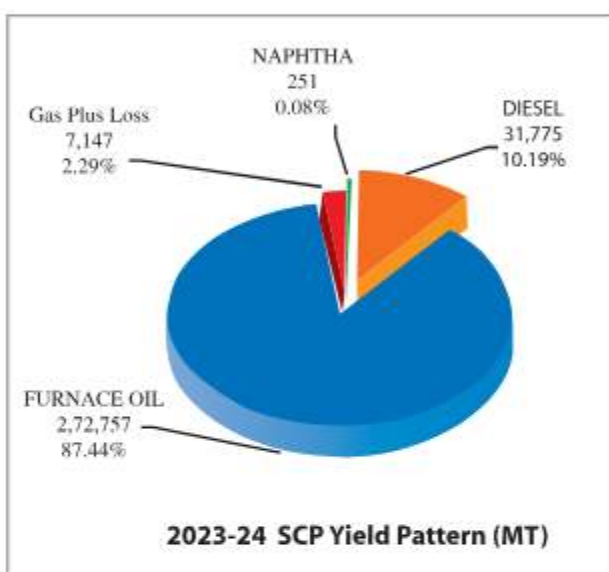
	2023-2024	2022-2023
Installed Capacity (Metric ton)	5,22,000	5,22,000
Actual (Metric ton)	3,11,930	3,45,060
Actual (Percentage)	59.76	66.10
Budgeted (Metric Ton)	3,30,00	3,00,000
Actual (Metric Ton)	3,11,930	3,45,060
Actual (Percentage)	94.52	115.02

Products Output (Metric Ton):

Particulars

Opening Stock
Total Processed
Sales/Supply
Closing Stock

2023-2024	2022-2023
-	-
3,04,783	3,37,158
3,04,783	3,37,158
-	-



3) Asphaltic Bitumen Plant (ABP)

Particulars of RCO Received :

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

2023-2024	2022-2023
(Metric Ton)	(Metric Ton)
5,869	9,456
1,13,779	1,39,153
1,10,110	1,42,740
9,538	5,869

Name of Products:

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

2023-2024	
Matric Ton	Percentage
49,505	44.96
28,657	26.02
29,674	26.95
1,07,836	97.93
2,274	2.07
1,10,110	100.00

2022-2023	
Matric Ton	Percentage
63,026	44.15
37,833	26.51
38,921	27.27
1,39,780	97.93
2,960	2.07
1,42,740	100.00

Production Capacity:

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

2023-2024

2,00,000
1,10,110
55.06

2022-2023

2,00,000
1,42,740
71.37

Production Target:

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

1,10,000
1,10,110
100.10

1,40,000
1,42,740
101.96

**Products Output (Metric Ton):
Particulars**

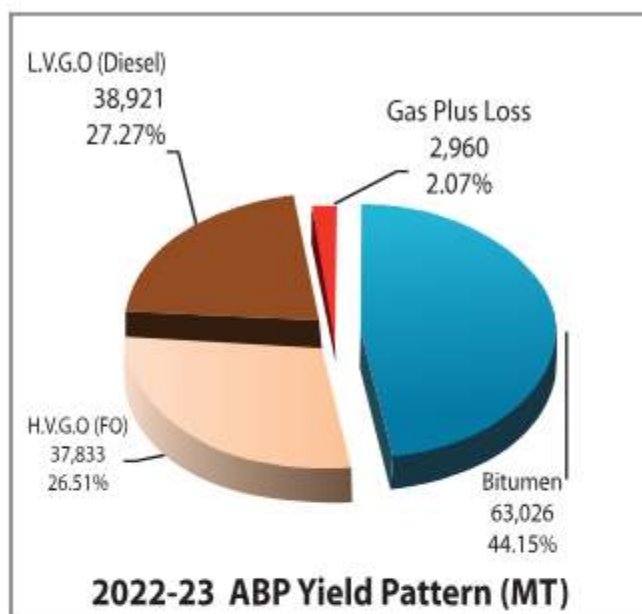
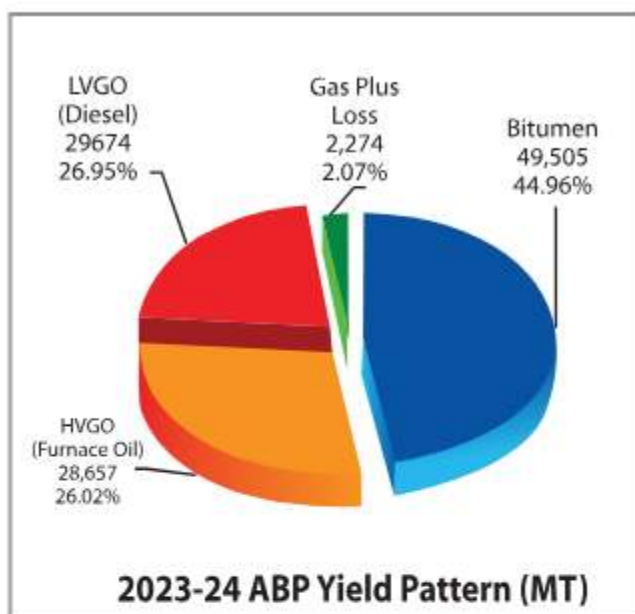
Opening Stock
Total Processed
Gas + Loss (Shortage)
Net Output
Gross Output
Sales/Supply
Closing Stock

2023-2024

2,499
1,10,110
2,274
1,07,836
1,10,335
1,06,693
3,642

2022-2023

2,105
1,42,740
2,960
1,39,780
1,41,885
1,39,386
2,499



SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

During the year Crude oil processed target was 12,70,000 M.Ton including opening stock of 96,565 M.Ton with 13,00,863 M. Ton imported crude oil and Local condensate, total quantity of crude oil available for processing was 13,97,428 M.ton crude oil processed quantity in CD Unit was 12,79,080 M.ton which is 100.71% of production target. Besides this 493 M.Ton Sludge was disposed and 1,17,855 M.Ton crude oil remained as closing stock.

During the year total finished products were 12,97,022 M.ton including opening stock 52,035 M.ton (CDU: 8,32,368 M.ton SCP: 3,04,783 M.Ton & ABP: 1,07,836 M.ton) Among the above products total 1,27,481 M.ton naptha was exported locally and no export in Foreign.

Finished products 10,54,531 M.Ton was delivered to Five marketing companies (POCL, MPL, JOCL, SAOCL and LPGL) of Bangladesh Petroleum Corporation and 48,028 M. Ton Bitumen was sold. For the production of ERL 14,235 M. Ton was used as Refinery Fuel and 52,747 M. Ton remained as closing stock. (CDU: 49,105 M. Ton Plus ABP: 3,642 M.Ton)

FINANCIAL REFLECTS

The financial result for the Financial year 2023-2024 in the form of Comprehensive Financial Statement, in brief, is presented hereunder:

Particulars	TAKA			
	2023-2024	Percentage	2022-2023	Percentage
Processing Income	318,54,73,867	100.00	285,68,94,844	100.00
Less: Processing Expenses	223,66,60,744	70.21	192,36,72,221	67.33
Gross Profit	94,88,13,123	29.79	93,32,22,623	32.67
Administrative Expenses	59,70,65,345	18.74	55,53,43,396	19.43
Financial Expenses	28,44,087	0.09	32,35,947	0.11
Total of Administrative & Financial Exp.	59,99,09,432	18.83	55,85,79,343	19.55
Operating Profit/(Loss)	34,89,03,691	10.96	37,46,43,280	13.12
Non-operating Income :				
Income from Investment in Bank & others	19,27,20,664	6.05	13,97,63,686	4.89
Net Profit Before Tax & WPP Fund	54,16,24,355	17.01	51,44,06,966	18.01
Less: Contribution to WPP Fund (5%)	2,70,81,218	0.85	2,57,20,348	0.90
Net Profit before Tax	51,45,43,137	16.16	48,86,86,617	17.11
Provision for Taxation	14,81,64,263		14,19,86,734	
Deferred Tax (Income)/Expenses	(55,49,436)		(66,68,070)	
Less: Income Tax expenses	14,26,14,827	4.48	13,53,18,664	4.73
Net Profit after Tax	37,19,28,310	11.68	35,33,67,953	12.38
Add: Retained earnings of the earlier year	76,80,82,673		57,49,11,016	
Profit Available for appropriation	114,00,10,983		92,82,78,969	
Less: Revenue Reserve	(00.00)		(15,00,00,000)	
Less : Capital Reserve	(1,54,90,791)		(1,55,84,942)	
Less : Divident & Other Adjustment	(4,95,00,000)		53,88,646	
Total :	(6,49,90,791)		(16,01,96,296)	
Retained Earning (for transfer to the next year)	107,50,20,192		76,80,82,673	
Return on Capital Employed (before Tax)	14.00%		14.00%	
Return on Capital Employed (after Tax)	10.00%		10.00%	
Earning per Share (taka)	112.71		107.08	

FINANCIAL ANALYSIS

ERL has earned Tk. 37,19,28,310/- tax after profit in the financial year 2023-24. In this fiscal year EPS of the company is Tk. 112.71.

For the year 2023-24 Processing fee Tk.256.00 per barrel crude oil processed in CD Unit, Tk. 248.00 per barrel RCO processed in ABP unit, Tk. 182.00 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. 14,26,14,827/- has been accounted for which include current tax of Tk.14,81,64,263/- and deferred tax income of Tk. 55,49,436/-. Besides processing income has been calculated by deducting Tk. 1,54,29,900/- as BPC's service charge @ Tk. 0.01per Litre Crude oil treatment and the income against Product Improvement re-imbursment Tk. 16,49,98,176/- has been calculated @ 25%. The rate of other income which is receivable from BPC also calculated as per earlier year's practice. A tri-partite meeting among by BPC, ERL & External Auditors was held on 20 November 2024 to review and analyze the audited draft final accounts for the year 2023-24. With few observation the draft has been finalized with due consent of all the parties present in the meeting.

DIVIDEND

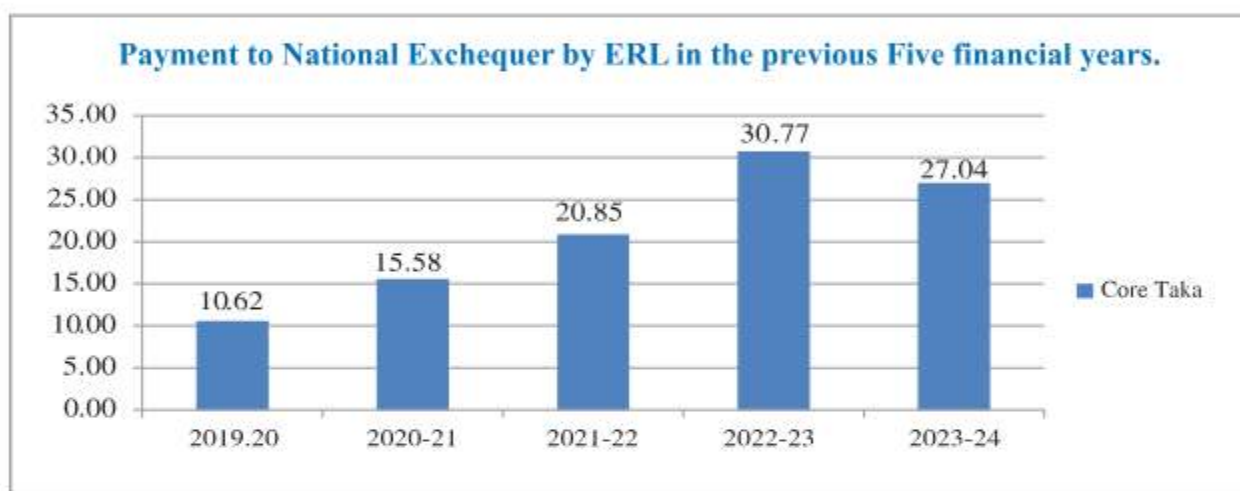
5% allocation for WPPF amounting taka 2,70,81,218/- and income tax expenses Tk. 14,26,14,827/- has been deducted from net income of current financial year Tk. 54,16,24,355/- and after adding previous year retained earnings Tk. 76,80,82,673/- with the net profit after tax Tk. 37,19,28,310/- total distributable profit stands Tk. 114,00,10,983/- from which Tk. 4,95,00,000/- and Tk. 1,54,90,791/- transferred to last year's dividend and capital reserve respectively and the rest amount of Tk. 107,50,20,192/- has been accounted for as retained earnings. Tk. 5,77,50,000/- as 17.50% dividend on paid up capital of Tk. 330,000,000/- has been recommended by the Board of Directors.

PAYMENT OF DIVIDEND DURING LAST LAST 5 YEARS

Financial year	Dividend Paid (%)	Total Paid Dividend (Tk. in Lac)
2022-23	15.00	4,95.00
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

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER

During the year the company paid an amount of Tk. 27,04.19 Lakh to the National Exchequer, which helps to contribute substantially to national development process of the country, which is second highest deposition in the history of the organization. The break-up of the total amount is Custom Duty Tk. 10,03.96 Lakh, Company's Income Tax Tk. 11,61.71 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 4,95.00 Lakh, Land Development Tax Tk. 37.03 Lakh & Excise duty on Fixed Deposit Tk. 6.49 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 for 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 project will be implemented through BPC and GoB financing in a 70:30 ratio.

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. A committee was formed by BPC on 10/11/2024 to expedite the implementation of the project titled "Installation of ERL Unit-2". The first meeting of this committee was held on 13/11/2024.
 2. The DPP has been recast in accordance with the instructions outlined in the EMRD letter dated September 22, 2024.
 3. On 02/12/2023, EIL prepared a draft EPC bid document and sent it to ERL. After review, ERL sent it back to EIL to prepare the final bid document. Subsequently, EIL prepared draft bid documents for administrative, residential, and other non-plant buildings of Unit-2 on 09/02/2024 and 12/02/2024 and sent them to BPC/ERL.
 3. To sign a supplementary agreement with the project consultant, Engineers India Limited (EIL), a draft agreement was prepared and currently is in the process of finalization.
 4. For the Phase-2 updated price offer, communication was made with the project's five process licensors. Three licensors (Axens, Poerner, and T. EN Netherlands) have already submitted their updated price offers. The other two licensors (UOP and Shell) have informed us that they will submit their updated price offers soon.
 5. Total 65.127 acre land [45 acre from General Electric Manufacturing (GEM) Co. Ltd. 11.627 acre land from Padma Oil Company Ltd. (POCL) and 7.5 acre Government Land] has been taken through lease.
- The Project will be implemented on overall 123.127 acre land including acquisition land of 64.127 acre and 59 acre land at ERL yard.

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. This project served as the design phase for the Installation of ERL Unit-2 project. With the activities concluded, the project was completed in June 2024, and the Project Completion Report (PCR) has been submitted.

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. This project was scheduled to be completed after the issuance of the Final Acceptance Certificate (FAC) for the "Installation of ERL Unit-2" project. In the 11th PSC meeting held on 03/04/2024, it was decided to declare the project complete by June 2024. Accordingly, the project was completed in June 2024, and the Project Completion Report (PCR) was submitted.

“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(HSD) in a safe, fast and cost-effective manner project titled "Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipe Line" has been taken by the Government. The project 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 Moheshkhali, Coxsbazar. The SPM Buoy has been connected with the storage tanks constructed at Moheshkhali through two separate Ø36" pipelines. From Oil tanker via SPM, Crude oil and Diesel will be pumped directly to storage tanks at Moheshkhali through two separate Ø36" pipelines. From storage tanks Crude oil and Diesel 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 1.5 MMT to 4.5 MMT per year.
- ❖ To increase storage capacity of fuel of the country through installation of storage tanks at Moheshkhali. To install 3 nos. Crude oil storage tank of net capacity 50,000 M³ each and 3 nos. Diesel storage tanks of net capacity 30,000 M³ each.

PMC of the Project: ILF Consulting Engineers, Germany.

EPC Contractor of the Project: China Petroleum Pipeline Engineering Co. Ltd.

Foreign financier 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 Special Revised DPP)

GoB	=	59,608.21 Lakh Taka
BPC	=	2,64,502.18 Lakh Taka
Project Aid	=	5,16,887.56 Lakh Taka
Total:	=	8,40,997.95 Lakh Taka

Main features of the Project:

- 1) Installation of SPM and PLEM.
- 2) Total Offshore and Onshore Pipelines 220 km.
- 3) Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossings.
- 4) Pumping Station and Tank Farm: 03 nos. Crude Oil Storage Tanks (each of net capacity 50,000 m³), 03 nos. Diesel/HSD Storage 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 at ERL.

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, one in Gohira and 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 Crude Oil and Diesel/HSD have been completed. Using SPM buoy facilities Crude Oil and Diesel/HSD have been unloaded successfully and stored in the storage tanks at Moheshkhali. Later on, Commissioning has successfully been completed by pumping Crude Oil and Diesel/HSD from the storage tanks to ERL.
- ❖ Taking Over Certificate has been issued by the Owner of the Project BPC in favor of the EPC Contractor CPPEC.

The physical progress of the project is 99.50% (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

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.
- Testing and commissioning of the project completed.

OTHERS PROJECTS :

As a part of modernization and development activities of Eastern Refinery Limited initiative has been taken to implement various important projects. Among them there are Laboratory Building Expansion, replacement of process boiler, fire and gas detection system, Installation of API separator (ETP), and automatic loading arm for bulk bitumen loading unit. Besides, process for procurement of 2MW diesel engine generator, Foam tender fire fighting vehicle, Installation of custody transfer flow meter for LPG distribution and automatic gauging system of 37 tanks is going on. Remarkably, better work environment will be ensured through renovation of various storage tanks and addition of modern digital technology. Implementation of these projects will make production process of ERL more safe, workable and uninterrupted. At the same time quality of finished product will be improved side by side environmental protection also will be ensured.

WELFARE ACTIVITIES

Like previous years, in this year also, annual inter-sports competition, annual picnic and various religion and cultural occasions has been organized in view of increasing congenial relationship, fraternalism and empathy between officers and workers of ERL. Alongside sports, for development of cogitation of Officers and workers as well as pure cultural practice 'Shikha' magazine is being published regularly. National mourning day, International Mother Language day, Independence day, Victory day, Bangali new year etc has been celebrated properly with solemnly, zeal and fevour. Besides, various charitable social and Institutional responsibility has been performed under Existing CSR policy of the company.

WORKERS-MANAGEMENT RELATIONSHIP :

Traditionally in financial year 2023-24 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, Ms. Khen Chan and Mrs. Dilwoara Alo 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, Ms. Khen Chan and Mrs. Dilwoara Alo are eligible to re-elect.

AUDITORS APPOINTMENT:

MABS & J Partners; Chartered Accountants and Hussain Farhad & 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, MABS & J Partners, Chartered Accountants and Hussain Farhad & Co, Chartered Accountants has been nominated by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) as joint external auditors for the financial year 2024-25. Both the firms have agreed to carry out audit work with a fee including vat & income Tax of Tk. 3,50,000.00 (Three Lac Fifty Thousand taka only) annually which is equally divisible between the firm. As it is considered acceptable by the board, both the firms may be appointed keeping the previous conditions unchanged.

ACKNOWLEDGMENTS AND THANKS:

On the way of successive Tradition, Glory and Success Eastern Refinery Limited (ERL) has Set-up glorious example even in financial year 2023-2024. Nearly 57 years old organization has refined 12.79 lac MT Crude oil against production Target of 12.70 Lac MT. of which is 100.71% of production Target and 85.27% of Refining capacity 15 lac MT. through skill management and proper maintenance. During this period ERL has earned 37.19 crore Taka as net profit after tax which is second highest in the history of the organization. At the same time ERL has put Significant contribution in the economic development of the country through deposition of 27.04 crore taka in the government Exchequer which is second highest contribution in the history of the organization.

This success reflects skillness and unwavering leadership of ERL in fuel sector of the country. I express my gratitude to Allah Tawla the greatest due to his endless mercy the organization has been able to maintain continuity of development, advancement and economic progress.

Sincerity, Skillness and untiring diligence of ERL officers and workers has played key role in the Success of this financial year. Moreover, all the activities of the company has been completed in very much orderly manner, due to closed supervision and skill leadership of managing director. On behalf of the Board of Directors, I would like to express my sincere congratulation and thanks to all the officers and workers including 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 2023-24 is presented by the Board of Directors for the kind consideration and approval of the esteemed shareholders.

On behalf of the Board of Directors


(NASIMUL GHANI)
Chairman

ছবির অ্যালবাম

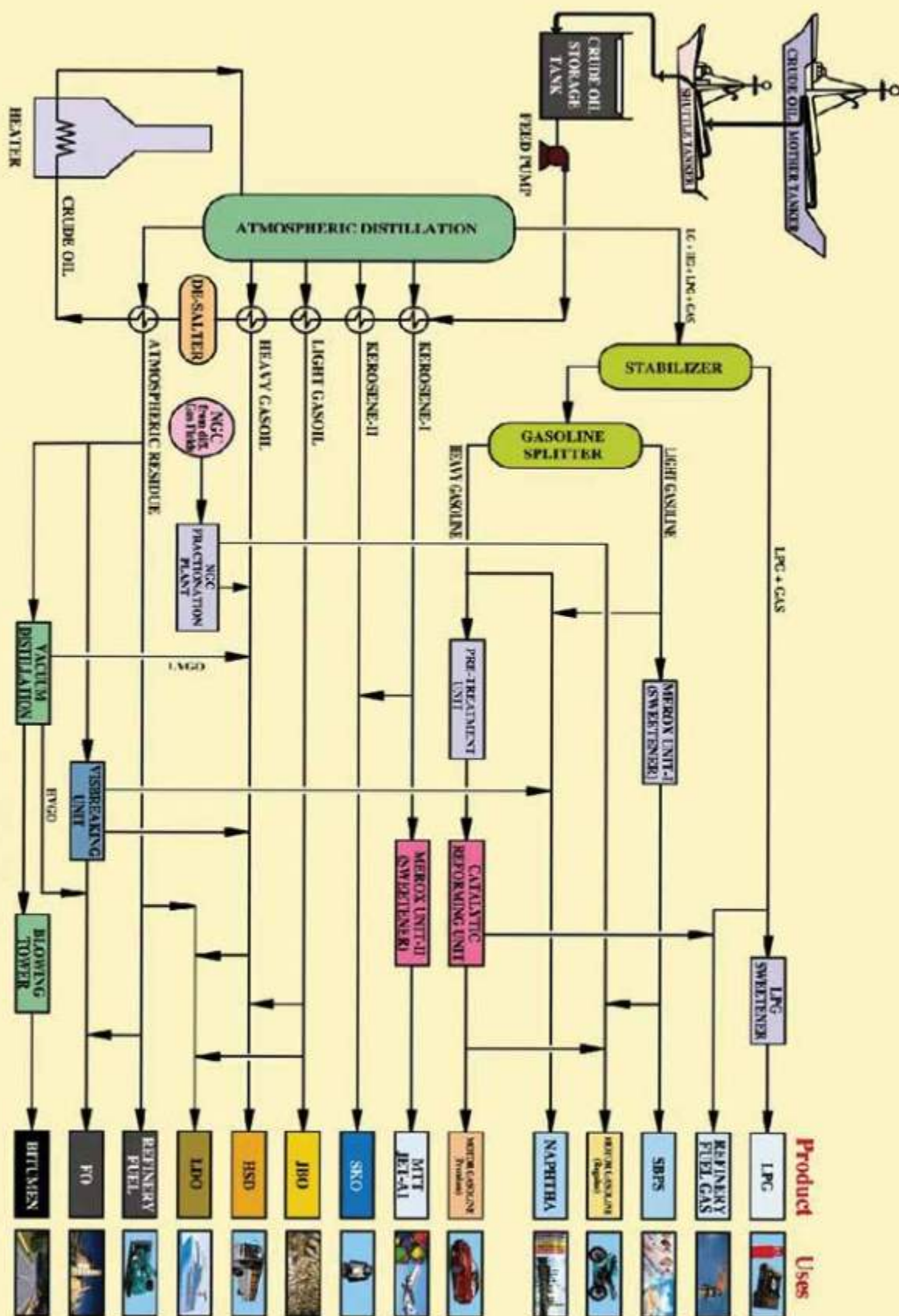




ইআরএল রেজিস্টার্ড অফিস



ইআরএল প্রসেস প্ল্যান্টের স্থিতিচিত্র





বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় উপদেষ্টা মহোদয়-কে ইআরএল'র অপারেশন কার্যক্রম অবহিতকরণ



কোম্পানির উর্ধ্বতন নির্বাহীবৃন্দের সাথে বোর্ড চেয়ারম্যান মহোদয়ের মতবিনিময়



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মহোদয়-কে কোম্পানির ক্রমবিকাশ সম্পর্কে অবহিতকরণ



বিপিসি'র চেয়ারম্যান মহোদয় কর্তৃক ইআরএল'র ট্যাংক ফার্ম এলাকা পরিদর্শন



যথাযোগ্য মর্যাদায় ইআরএল এ বিজয় দিবস উদযাপন



জাতীয় কর্মসূচির অংশ হিসেবে ইআরএল-এ মৎস্য পোনা অবমুক্তকরণ



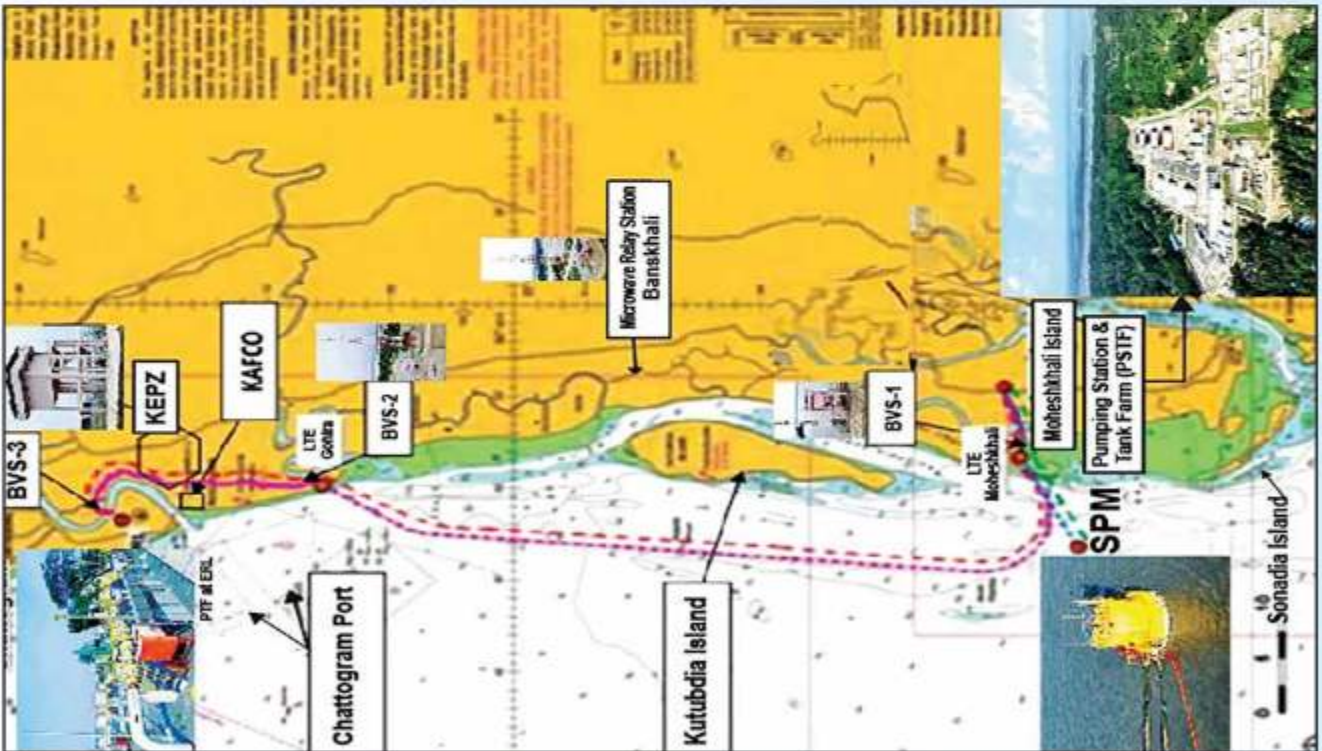
ইআরএল এ বৃক্ষরোপণ কর্মসূচি উদ্বোধন



ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় কর্তৃক বিজয় দিবস ম্যারাথন প্রতিযোগিতার উদ্বোধন



মহেশখালীতে এসপিএম প্রকল্পের পিএসটিএফ এলাকার এয়ারিয়াল ভিউ



এসপিএম প্রকল্পের রুট ম্যাপ



এসপিএম বয়া'র মাধ্যমে মাদার ভেসেল হতে ড্রুড অয়েল খালাস কার্যক্রম



ইআরএল এর অভ্যন্তরে এসপিএম প্রকল্পের পাইপ লাইন টার্মিনাল ফ্যাসিলিটিজ



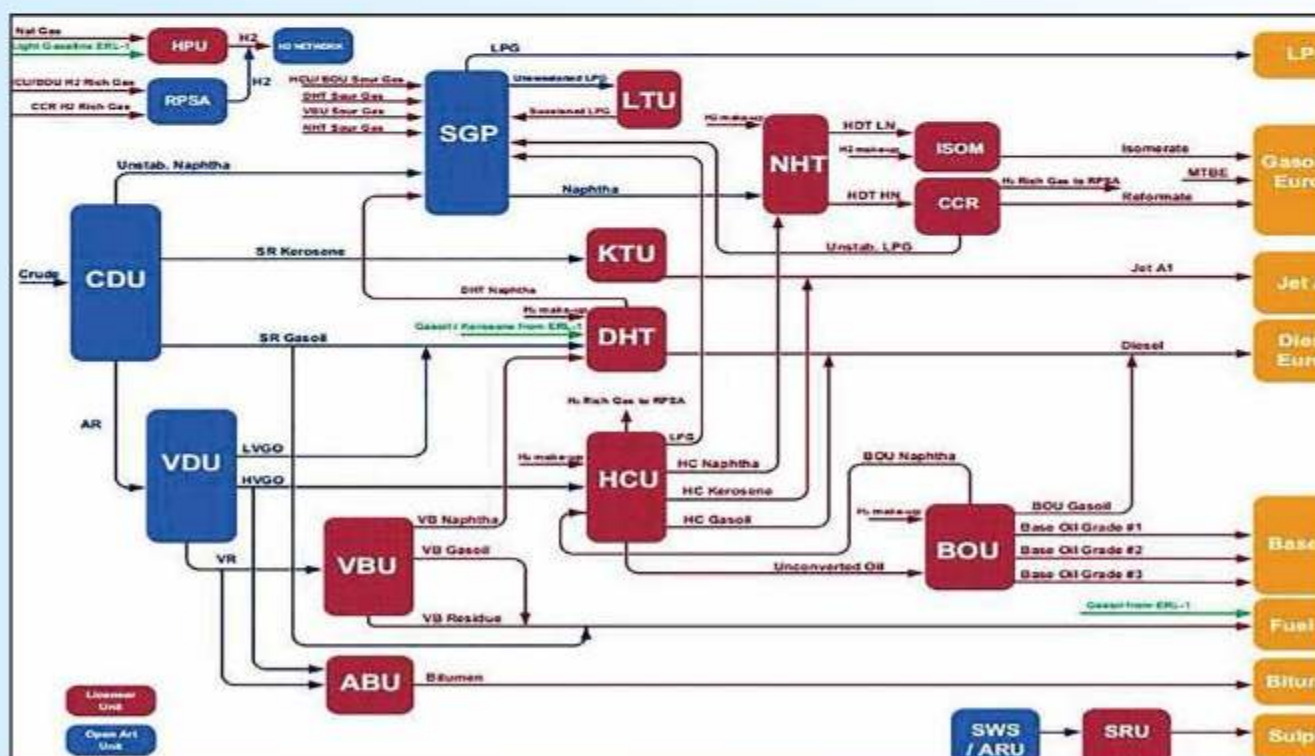
ইআরএল'র ট্যাংক ফার্ম এলাকায় স্থাপিত কাস্টিড ট্রান্সফার ফ্লোমিটার



ডলফিন অয়েল জেটি, রিভার মুরিং-৭



প্রস্তাবিত ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্পের সার্বিক প্লট প্ল্যান



প্রস্তাবিত ইআরএল ইউনিট-২ প্রকল্পের প্রসেস ইউনিট সমূহের ব্লকফ্লোডায়া গ্রাম

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS



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 accompanying financial statements of (ERL) Eastern Refinery Limited ("the Company") which comprise the statement of financial position as at 30 June 2024, statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion and to the best of our information and according to explanations given to us, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2024 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and comply with the Companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

1. In note #4 in the financial statements, the Company disclosed property, plant and equipment amounting to Tk. 7,408,625,846 at cost as on 30 June 2024. We could not verify the physical existence of the property plant and equipment of Tk. 7,408,625,846 due to absence of tag/identification number in the assets and incomplete fixed assets register.
2. An asset named Vacuum Distillation Column of the refining plant for a sum of Tk. 311,380,000, financed by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) was once recognized in the books and record of the ERL. But due to having uncertainties regarding valid title/ownership of the assets, subsequently during the financial year 2019-2020 that asset was derecognized from Property, Plant and Equipment (PPE) of the Company though the asset is in use in the production of petroleum product of the Company and the issue is yet to resolve between ERL and BPC.
3. In note #21 in the financial statements, the Company disclosed revenue amounting to Tk. 3,185,473,866 for which applicable VAT @15% was not charged and deposited to the Govt. exchequer and the same was not disclosed in the VAT returns (i.e. Mushak 9.1).

Emphasis of Matters

Without modifying our opinion, we are drawing attention to the following matters:

1. In note #4 in the financial statements, the Company disclosed property, plant and equipment amounting to Tk. 1,047,714,453. The Company engaged an enlisted Chartered Accountants Firm as Valuer, to revalue its assets which is yet to be finalized.
2. In note #9.06 in the financial statements, the Company disclosed advance payment of income tax as on 30 June 2024 amounting to BDT 316,574,800 which included advance income tax not adjusted since financial year 1971-72. Besides, in note #20.01 in the financial statements, the Company disclosed break up for provision for taxation as on 30 June 2024 amounting to Tk. 469,120,310 which included provision for tax not adjusted since financial year 1971-72.
3. In note #19.02 in the financial statements, the Company disclosed earnest & security money amounting to Tk. 12,839,408 which inter-alia included security money Tk. 3,109,634 was collected from year 1985 to 2021 and earnest money Tk. 2,73,303 was collected from year 2014 to 2020 which was carried forward without any adjustment/movement.

4. In note #20 in the financial statements, the Company made adjustment regarding income tax during the year ended 30 June 2024 amounting to Tk. 116,170,964 against the provision made for income tax for the year ended 30 June 2023 amounting to Tk. 141,986,734 due to submission of income tax return for the year ended 30 June 2023 by charging tax rate @22.5% instead of applicable tax rate @27.5%.

Reporting on other information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon. The draft annual report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report but before finalization of the annual report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

When we read the annual report before finalization, if we conclude that there is a material misstatement therein, we will communicate the matter to those charged with governance of the Company so that the matter is duly addressed in the annual report.

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements of the Company in accordance with International Financial Reporting Standards (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.

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

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

ANNUAL REPORT 2023-2024

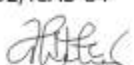
- (a) Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting 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.
- (b) 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.
- (c) Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- (d) 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.
- (e) 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.

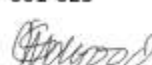
We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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

- i) 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 purposes of our audit and made due verification thereof;
- ii) 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
- iii) except for the matters as referred to in the qualified opinion paragraph of our report, the 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 and returns.

Firm Name : **Hussain Farhad & Co.**
Chartered Accountants
Registration No. : 4/452/ICAB-84
Signature of the auditor : 
Name of the auditor : Sarwar Uddin FCA, Partner
ICAB Enrollment No : 0779
FRC Enrollment No: CA-001-136
2412090779AS498284
DVC No. :
Place : **Chattogram**
Date : 09 December 2024

MABS & J Partners
Chartered Accountants
CAF-001-023

Md. Sultan Mahmood, ACA, Partner
ICAB Enrollment No : 2024
FRC Enrollment No: CA-001-303
2412092024AS479794
Chattogram
09 December 2024

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

As at June 30, 2024

	Note (s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	4.00	1,047,714,453	964,472,590
Total Non-Current Assets		1,047,714,453	964,472,590
Current Assets			
Inventories	5.00	1,176,343,576	1,121,823,058
Short Term Investment in Fixed Deposit	6.00	719,398,828	432,515,894
Accounts and Other Receivable	7.00	153,323,975	113,838,836
Current Accounts with BPC	8.00	1,175,052,035	1,314,815,982
Loans & Advances	9.00	576,357,554	594,687,567
Deposits & Pre-Payments	10.00	49,708,878	8,305,605
Cash & Cash Equivalents	11.00	124,682,671	2,383,757,606
Total Current Assets		3,974,867,517	5,969,744,548
Total Assets		5,022,581,970	6,934,217,138
Equity And Liabilities			
Equity			
Share Capital	12.00	330,000,000	330,000,000
Capital Reserve	13.00	575,063,225	559,572,434
Revenue Reserve	14.00	1,284,892,293	1,284,892,293
Retained Earnings		1,075,020,192	768,082,673
Total Equity		3,264,975,710	2,942,547,400
Non Current Liabilities			
Long Term Loan	15.00	-	63,558,350
Retirement Benefits to Employees' (Gratuity)	16.00	291,583,475	475,345,989
Deferred Tax Liability	17.00	120,022,711	125,572,146
Total Non Current Liabilities		411,606,186	664,476,485
Current Liabilities			
Current Accounts with BPC	18.00	346,535,829	246,743,350
Accounts Payable	19.00	530,343,935	2,643,322,892
Provision for Taxation	20.00	469,120,310	437,127,011
Total Current Liabilities		1,346,000,074	3,327,193,253
Total Liabilities		1,757,606,260	3,991,669,738
Total Equity And Liabilities		5,022,581,970	6,934,217,138

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these financial statements.


(Md. Sharif Hasnat)
 Managing Director


(Md. Abdul Matin)
 Director

Signed in terms of our annexed report of same date


Sarwar Uddin, FCA
 Enrolment No. 0779
 Partner of
Hussain Farhad & CO.
 Chartered Accountants
 DVC No: 2412090779AS498284
 Place : Chattogram
 Dated : 09 December 2024


Md. Sultan Mahmood, ACA
 Enrolment No. 2024
 Partner of
MABS & J Partners
 Chartered Accountants
 DVC No: 2412092024AS479794
 Place : Chattogram
 Dated : 09 December 2024

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the year ended June 30, 2024

	Note(s)	01 July 2023 to 30 June 2024 Taka	01 July 2022 to 30 June 2023 Taka
Revenue	21.00	3,185,473,867	2,856,894,844
Processing Expenses	22.00	(2,236,660,744)	(1,923,672,221)
Gross Profit		948,813,123	933,222,623
Administrative Expenses	23.00	(597,065,345)	(555,343,396)
Financial Expenses	24.00	(2,844,087)	(3,235,947)
Operating Profit/(Loss)		348,903,691	374,643,280
Other Income	25.00	192,720,664	139,763,686
Net Profit/(Loss) before Taxation and W.P.P. Fund		541,624,355	514,406,966
Less: Contribution to W.P.P. Fund	26.00	(27,081,218)	(25,720,348)
Net Profit/(Loss) before Taxation		514,543,137	488,686,617
Provision for Income Tax			
Current Tax Expense	20.00	(148,164,263)	(141,986,734)
Deferred Tax Income	17.00	5,549,436	6,668,070
Net Profit After Taxation		371,928,310	353,367,953
Earnings Per Share (EPS)	27.00	112.71	107.08

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these financial statements.


(Md. Sharif Hasnat)
Managing Director


(Md. Abdul Matin)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date


Sarwar Uddin, FCA
Enrolment No. 0779
Partner of
Hussain Farhad & CO.
Chartered Accountants
DVC No: 2412090779AS498284
Place : Chattogram
Dated : 09 December 2024


Md. Sultan Mahmood, ACA
Enrolment No. 2024
Partner of
MABS & J Partners
Chartered Accountants
DVC No: 2412092024AS479794
Place : Chattogram
Dated : 09 December 2024

**EASTERN REFINERY LIMITED****STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**

For the year ended June 30, 2024

	Amount in Taka				
	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Retained Earnings	Total Amount
Balance as at July 01, 2022	330,000,000	543,987,492	1,134,892,293	574,911,016	2,583,790,800
Net Profit for the Year	-	-	-	353,367,953	353,367,953
Capital Reserve	-	15,584,942	-	(15,584,942)	-
Expenses, Dividend & Others	-	-	-	5,388,646	5,388,646
Revenue Reserve	-	-	150,000,000	(150,000,000)	-
Balance as at June 30, 2023	330,000,000	559,572,434	1,284,892,293	768,082,673	2,942,547,400
Balance as at July 01, 2023	330,000,000	559,572,434	1,284,892,293	768,082,673	2,942,547,400
Net Profit for the Year	-	-	-	371,928,310	371,928,310
Capital Reserve	-	15,490,791	-	(15,490,791)	-
Revenue Reserve	-	-	-	-	-
Dividend Paid	-	-	-	(49,500,000)	(49,500,000)
Balance as at June 30, 2024	330,000,000	575,063,225	1,284,892,293	1,075,020,192	3,264,975,710


(Md. Sharif Hasnat)
 Managing Director


(Md. Abdul Matin)
 Director

EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended June 30, 2024

	01 July 2023 to 30 June 2024	01 July 2022 to 30 June 2023
	Taka	Taka
A. Cash Flows from Operating Activities:		
Receipts from customers and others	3,294,410,573	2,831,317,213
Paid to suppliers and others	(5,047,019,928)	(394,259,376)
Receipts against other income	65,740,816	81,074,033
Interest and bank charges paid	(2,844,087)	(3,235,947)
Income tax paid	(116,170,964)	(189,348,996)
Net cash (used from)/generated by Operating Activities	(1,805,883,590)	2,325,546,927
B. Cash Flows from Investing Activities:		
Capital Expenditures	(172,304,530)	(66,606,726)
Prior year adjustment For Expenses & Others	-	54,888,646
Investment -FDRs	(286,882,934)	53,100,504
Interest received from FDR/SND	118,321,951	55,404,330
Proceeds from disposal of property, plant and equipment	732,518	479,134
Net cash (used from)/generated by Investing Activities	(340,132,995)	97,265,888
C. Cash Flows from Financing Activities:		
Dividend paid	(49,500,000)	(49,500,000)
Long Term Loan	(63,558,350)	-
Net cash (used from)/generated by Financing Activities	(113,058,350)	(49,500,000)
D. Net Increase/(Decrease) in Cash & Cash Equivalents (A + B + C)	(2,259,074,935)	2,373,312,815
E. Opening cash and cash equivalents	2,383,757,606	10,444,791
Closing cash and cash equivalents	124,682,671	2,383,757,606
Net Operating Cash Flows Per Share	(547.24)	704.71


(Md. Sharif Hasnat)
 Managing Director


(Md. Abdul Matin)
 Director

EASTERN REFINERY LIMITED

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2024

1 THE REPORTING ENTITY

1.01 Company's Profile

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

1.02 Company's Registered Office

The Registered office and plant Located at North Patenga, Chattogram-4204, Bangladesh.

1.03 Nature of the Business

The principal activities of the Company throughout the year are refining and processing of crude oil.

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 have been prepared in accordance with the International Accounting Standards (IASs), International Financial Reporting Standards (IFRS), the Companies Act 1994, and other applicable laws and regulations in Bangladesh as per requirements under the Financial Reporting Act 2015.

2.02 Basis of Reporting

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

- Statement of financial position as at 30 June 2024;
- Statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2024;
- Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2024;
- Statement of cash flows for the year ended 30 June 2024;
- Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

2.03 Other regulatory compliances

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

- a) The Income Tax Act, 2023 and Applicable Income Tax Rules
- b) The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012
- c) The Value Added Tax and Supplementary Duty Rule, 2016
- d) The Customs Act 1969 & 2023
- e) The Labour Act 2006 (as amended in 2018)

2.04 Basis of Measurement

The elements of Financial Statements have been measured on "Historical Cost " convention in a going concern concept and on accrual basis.

2.05 Going Concern

The company has adequate resources and intention to continue its operation as going concern for the foreseeable future. For this reason the directors continue to adopt going concern basis in preparing the Financial Statements.

The current revenue generations and resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of its existing business and operation.

2.06 Comparative Information

Comparative information has been disclosed in respect of the preceding year in accordance with IAS-1: Presentation of Financial Statements, for all numeric information in the financial statements and also the narrative and scriptive information where it is relevant for understanding of the current year's Financial Statements. Prior year's figures are rearranged wherever considered necessary to ensure comparability with the current year.

2.07 Functional and presentational currency

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

2.08 Consistency

Unless otherwise stated, the accounting policies and methods of computation used in preparation of the financial statements as at and for the year ended 30 June 2024 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the financial statements for the year ended 30 June 2023.

2.09 Current versus non-current classification

The Company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification.

An asset is current when it is:

- a. Expected to be realized or intended to sold or consumed in the normal operating cycle
- b. Held primarily for the purpose of trading
- c. Expected to be realized within twelve months after the reporting period and
- d. Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period

The company classifies all other assets as non-current.

A liability is current when:

- a. It is expected to be settled in the normal operating cycle
- b. It is held primarily for the purpose of trading
- c. It is due to be settled within twelve months after the reporting period and
- d. There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The company classifies all other liabilities as non-current. Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

2.10 Use of estimates and judgments

The preparation of the financial statements in conformity with IAS and IFRS requires management to make judgments, 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 ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

Judgements, Assumptions and estimation uncertainties

Information about judgements made in applying accounting policies and assumptions and estimation uncertainties that have the most significant effects 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 19:	Accounts Payable
Note 21:	Income tax payable
Note 17:	Deferred tax liabilities
Note 38:	Contingent liabilities

Measurement of fair values

When measuring the fair value of an asset or liability, the entity uses market observable data as far as possible. Fair values are categorized into different levels in a fair value hierarchy based on the inputs used in the valuation techniques as follows.

Level 1: Quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets and liabilities.

Level 2: Inputs other than quoted prices included in Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).

Level 3: Inputs for the assets or liabilities that are not based on observable market data.

If the inputs used to measure the fair value of an asset or liability might be categorized in different levels of the fair value hierarchy as the lowest level input that is significant to the entire measurement.

2.11 Reporting Period

The financial statements of the company covers one year from 1 July to 30 June which is followed consistently.

2.12 Authorization for issue

These financial statements for the year ended 30 June 2024 have been authorized for issue by the Board of Directors on 05 December 2024.

2.13 Applicable Accounting Standards

- 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

2.14 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.

3 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, except otherwise stated.

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.

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.

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

3.01 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 derecognized.

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:

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

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

iv) Impairment of Assets

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

v) Retirement and Disposals

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

3.02 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.

3.03 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".

3.04 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.

ANNUAL REPORT 2023-2024

3.04.01 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 un-collectability 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 un-collectability 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.

3.04.02 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.

3.05 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.

3.06 Employee Benefits
3.06.01 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.

3.06.02 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 2024.

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).

3.07 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.

ANNUAL REPORT 2023-2024

3.08 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.

3.09 Revenue Recognition

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

The core principle of IFRS-15 is that an entity will recognize 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. Recognize the Revenue when (or as) the entity satisfies a performance obligation

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

3.10 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 27** of the financial statements.

3.10.01 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.

3.10.02 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.

3.11 Changes in Accounting Policy

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

3.12 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

4.00 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Sl. No.	Particulars	Cost			Rate (%)	Depreciation				Written down value at 30 June 2024
		Balance as at 01 July 2023	Addition during the year	Disposal during the year		Balance as at 01 July 2023	Charge for the year	Write-off during the year	Balance as at 30 June 2024	
01	Freehold Land	13,504,450	-	-	0.0%	-	-	-	-	13,504,450
02	Building	236,022,865	9,896,736	-	2.5%	150,741,800	4,534,632	-	155,276,432	90,643,169
03	Refining Plant	366,264,128	72,740,479	-	5.0%	324,911,684	10,338,597	-	335,250,281	103,754,326
04	Service Plant	2,842,594,250	73,514,152	-	5.0%	2,061,455,331	61,513,892	-	2,122,969,223	793,139,179
05	Vehicle	71,746,492	4,110,500	-	20.0%	62,372,582	4,322,145	-	66,694,727	9,162,265
06	Furniture & Equipment	115,738,725	6,072,463	(4,788,752)	10%	81,917,923	7,322,373	(4,056,235)	85,184,061	31,838,375
07	Secondary Conversion Plant	3,595,239,159	5,970,200	-	5.0%	3,595,238,159	298,510	-	3,595,536,669	5,672,690
Total at 30 June 2024		7,241,110,069	172,304,530	(4,788,752)		6,276,637,479	88,330,149	(4,056,235)	6,360,911,393	1,047,714,453

Total at 30 June 2023	7,178,363,730	66,606,726	(3,860,387)	7,241,110,069		6,199,018,180	81,000,553	(3,381,254)	6,276,637,479	964,477,590
------------------------------	----------------------	-------------------	--------------------	----------------------	--	----------------------	-------------------	--------------------	----------------------	--------------------

ANNUAL REPORT 2023-2024

	Note	01 July 2023 to 30 June 2024		01 July 2022 to 30 June 2023
			Taka	Taka
Processing Expenses	22.00	74,485,632		67,992,056
Administrative Expenses	23.00	13,844,518		13,008,498
		88,330,150		81,000,553

ANNUAL REPORT 2023-2024

	Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka	
5.00 INVENTORIES				
Spares and Other Consumables	5.01	1,079,259,421	998,038,093	
Other Chemicals	5.02	23,466,978	20,120,648	
Fuels for ERL Transport	5.03	1,432,255	1,161,638	
Stores-in-Transit	5.04	72,184,922	96,099,440	
Stores-in-Transit for regeneration catalysts	5.05	-	6,403,239	
		1,176,343,576	1,121,823,058	
5.01 Spares and Other Consumables				
Opening Balance		998,038,093	880,288,654	
Add: Purchased during the year		307,761,038	236,812,978	
		1,305,799,131	1,117,101,633	
Less: Consumption during the year		(226,539,710)	(119,063,540)	
Closing Balance		1,079,259,421	998,038,093	
5.02 Other Chemicals				
Opening Balance		20,120,648	14,958,650	
Add: Purchased during the year		46,208,724	59,628,691	
		66,329,372	74,587,341	
Less: Consumption during the year		(42,862,394)	(54,466,693)	
Closing Balance		23,466,978	20,120,648	
5.03 Fuels for ERL Transport				
Opening Balance		1,161,638	448,224	
Add: Purchased during the year		4,189,650	5,035,140	
		5,351,288	5,483,364	
Less: Consumption during the year		(3,919,033)	(4,321,726)	
Closing Balance		1,432,255	1,161,638	
5.04 Stores-in-Transit				
Opening Balance		96,099,440	45,638,083	
Add: Purchased during the year		273,711,383	314,142,890	
		369,810,823	359,780,973	
Less: Transferred during the year		(297,625,901)	(263,681,533)	
Closing Balance		72,184,922	96,099,440	
5.05 Stores-in-Transit for regeneration catalysts				
Opening Balance		6,403,239	2,460,643	
Add: Purchased during the year		-	3,942,596	
		6,403,239	6,403,239	
Less: Consumption during the year		(6,403,239)	-	
Closing Balance		-	6,403,239	
6.00 SHORT TERM INVESTMENT IN FIXED DEPOSIT				
Bank Name	Branch Name	Rate of Interest		
AB Bank PLC.	EPZ	8.00%	12,027,942	11,361,266
Basic Bank PLC.	Khatungonj	7.75%	44,310,032	116,397,854
Eastern Bank PLC.	O.R. Nizam Road	10.00%	40,720,767	-
Eastern Bank PLC.	Santinagar	6.50%	-	30,000,000
Exim Bank PLC.	CDA Avenue	9.00%	5,440,474	5,116,047
Janata Bank PLC.	Patenga	7.75%	262,564,117	124,857,742
Mutual Trust Bank PLC.	KEPZ	10.00%	20,315,000	-
Pubali Bank PLC.	Hadipara	7.75%	211,294,093	131,023,366
Trust Bank PLC.	Jubilee Road	9.00%	92,726,404	13,759,618
United Commercial Bank PLC.	Jubilee road	10.00%	20,000,000	-
Union Bank PLC.	Dewan Bazar	8.50%	10,000,000	-
			719,398,828	432,515,894

	Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
7.00 ACCOUNTS AND OTHER RECEIVABLE			
Interest Receivable on FDR	7.01	28,972,356	20,314,459
Berth Hire Income - Chattogram Port Authority	7.02	29,336,570	29,502,342
Laboratory Testing Fees	7.03	16,467,796	13,276,096
Other Receivables	7.04	78,547,254	50,745,940
		153,323,975	113,838,836
7.01 Interest Receivable on FDR			
Opening Balance		20,314,459	17,029,136
Add: Interest accrued during the year		29,105,208	20,315,459
		49,419,667	37,344,594
Less: Interest received during the year		(20,447,311)	(17,030,136)
Closing Balance		28,972,356	20,314,459
7.02 Berth Hire Income - Chattogram Port Authority (CPA)			
Opening Balance		29,502,342	27,318,589
Add: Receivable from CPA during the year		6,197,753	11,139,334
		35,700,095	38,457,923
Less: Realized during the year		(6,363,525)	(8,955,581)
Closing Balance		29,336,570	29,502,342
7.03 Laboratory Testing Fees			
Padma Oil Company Limited	7.03.01	4,318,900	3,454,700
Jamuna Oil Company Limited	7.03.02	810,300	810,300
Meghna Petroleum Limited	7.03.03	2,772,100	2,769,200
Others	7.03.04	8,566,496	6,241,896
		16,467,796	13,276,096
7.03.01 Padma Oil Company Limited			
Opening Balance		3,454,700	2,301,800
Add: Billed During the year		3,134,100	1,914,300
		6,588,800	4,216,100
Less: Realized during the year		(2,269,900)	(761,400)
Closing Balance		4,318,900	3,454,700
7.03.02 Jamuna Oil Company Limited			
Opening Balance		810,300	879,500
Add: Billed During the year		-	-
		810,300	879,500
Less: Realized during the year		-	(70,200)
Closing Balance		810,300	810,300
7.03.03 Meghna Petroleum Limited			
Opening Balance		2,769,200	1,979,400
Add: Billed During the year		1,880,800	2,051,500
		4,650,000	4,030,900
Less: Realized during the year		(1,877,900)	(1,261,700)
Closing Balance		2,772,100	2,769,200
7.03.04 Others			
Opening Balance		6,241,896	5,900,100
Add: Billed During the year		4,123,600	2,454,396
		10,365,496	8,354,496
Less: Realized during the year		(1,799,000)	(2,112,600)
Closing Balance		8,566,496	6,241,896

		Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
7.04 Other Receivables				
Fuel Consumption under Car Scheme			94,523	60,568
ERL Model High School			1,701,365	870,002
DOJ Rental Receivable from MJL			-	360,000
Jetty Throughput Charge Receivable			38,560,409	38,867,936
LP Gas against House Rent, Dhaka Liaison Office			570,000	570,000
Receivable from PTC PLC. Against " Recruitment & Employee Benefits for SPM project"			34,845,756	10,017,435
HSD (Imported through SPM) pipelines from ERL to POCL,JOCL,MPL Including MOV,& ATG system			2,558,517	-
Receivable from PTC PLC. against Management & Operations of SPM Project			216,684	-
			78,547,254	50,745,940
8.00 CURRENT ACCOUNTS WITH BPC				
BPC Current Accounts	8.01		1,166,977,303	1,306,190,853
Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)	8.02		8,074,732	8,625,130
			1,175,052,035	1,314,815,982
8.01 BPC Current Accounts				
Opening Balance			1,306,190,853	1,287,737,076
Add: Processing Fees Receivables			2,444,986,519	2,050,417,994
Product Improvement Re-imbursement			164,998,176	46,831,683
Processing Fee on RCO			182,520,560	175,589,360
Crude Oil Handling Commission			8,385,100	9,541,725
Export Handling Commission			10,198,453	8,707,158
Re-Imbursement of Utilities Cost			-	266,305,158
Processing Fee on SCP			385,022,820	317,282,400
Import Handling Commission			4,695,778	-
Expenses incurred on behalf of BPC regarding Insurance Premium, Transport, Rebate, Blue Dye & Spare Parts.			127,033,293	81,553,094
			3,327,840,698	2,956,228,572
Sub-Total			4,634,031,551	4,243,965,648
Less: Processing Fee Received on Adhoc Basis			2,400,000,000	2,806,948,028
BPC's Management Fee			700,000	700,000
Used BPC's Fuel (FO)			162,468,285	122,050,158
Sales of Sludge			27,159,988	8,076,609
Settle the debit-credit a/c upto 30.06.2022			876,725,975	-
Sub-Total			(3,467,054,248)	(2,937,774,795)
Closing Balance			1,166,977,303	1,306,190,853
8.02 Current Accounts With BPC (Various Project, Assets & Other)				
SPM with Double Pipe Line			2,027,541	2,230,606
Pro-Boiler			5,996,191	5,996,191
Hot Rolled Steel Sheet			-	96,723
Motor Control Panel ABP			-	99,478
Motor Control Panel Tank Farm			-	115,132
Rep. of generation Bus			-	36,000
Modernization & Expansion of API			51,000	51,000
			8,074,732	8,625,130
(Details are in annexure-A)				

9.00 LOANS & ADVANCES

House Building Loan to Employees	9.01
Vehicles Loan to Employees	9.02
Advance for Purchases	9.03
Advance to Employees	9.04
Advance to Others	9.05
Advance Payment of Income Tax	9.06
Advance Payment of Employees Tax	
Advance against Tax deduction from suppliers	

Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
	72,035,427	55,820,321
	10,300,176	9,001,467
	54,750,799	28,471,742
	103,846,011	148,385,634
	16,318,464	22,551,582
	316,574,800	327,714,594
	2,531,877	2,736,511
	-	5,716
	576,357,554	594,687,567
9.01 House Building Loan to Employees		
Opening Balance	55,820,321	39,323,144
Add: Loan paid during the year	25,308,618	24,218,487
Add: Interest accrued during the year	1,450,072	1,532,531
	82,579,011	65,074,162
Less: Realized during the year	(10,543,584)	(9,253,842)
Closing Balance	72,035,427	55,820,321
9.02 Vehicles Loan to Employees		
Opening Balance	9,001,467	6,795,828
Add: Disbursed during the year	4,100,000	4,550,000
Add: Interest accrued during the year	431,749	371,365
	13,533,216	11,717,193
Less: Realized during the year	(3,233,040)	(2,715,726)
Closing Balance	10,300,176	9,001,467
9.03 Advance for Purchases		
Opening Balance	28,471,742	29,503,013
Add: Advance during the year	76,134,265	51,548,393
	104,606,007	81,051,406
Less: Adjusted during the year	(49,855,208)	(52,579,664)
Closing Balance	54,750,799	28,471,742
9.04 Advance to Employees		
Opening Balance	148,385,634	145,084,731
Add: Disbursed during the year	140,869,211	122,490,755
	289,254,845	267,575,486
Less: Realized during the year	(185,408,834)	(119,189,852)
Closing Balance	103,846,011	148,385,634
9.05 Advance to Others		
Opening Balance	22,551,582	17,302,409
Add: Disbursed during the year	30,813,945	6,951,060
	53,365,527	24,253,470
Less: Realized during the year	(37,047,063)	(1,701,888)
Closing Balance	16,318,464	22,551,582
9.06 Advance Payment of Income Tax		
Opening Balance	327,714,594	371,486,389
Add: Paid during the year	105,031,170	95,328,311
	432,745,764	466,814,700
Less: Adjustment made during the year	(116,170,964)	(139,100,106)
Closing Balance	316,574,800	327,714,594

				Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Break up of advance payment of income tax						
Income Year	Assessment Year	Advance Amount	Adjustment		Amount in (Tk.)	Cumulative Balance
1971-72 to	1972-73 to	76,712,000	-		76,712,000	76,712,000
1988-89	1989-90		-			
1992-93	1993-94	5,600,000	-		5,600,000	82,312,000
1993-94	1994-95	5,805,000	-		5,805,000	88,117,000
1994-95	1995-96	6,132,000	-		6,132,000	94,249,000
1995-96	1996-97	3,926,000	-		3,926,000	98,175,000
1996-97	1997-98	4,450,000	-		4,450,000	102,625,000
1997-98	1998-99	5,085,000	-		5,085,000	107,710,000
1998-99	1999-00	5,880,000	-		5,880,000	113,590,000
1999-00	2000-01	3,167,000	-		3,167,000	116,757,000
2000-01	2001-02	3,740,000	-		3,740,000	120,497,000
2001-02	2002-03	14,000	-		14,000	120,511,000
2002-03	2003-04	301,000	-		301,000	120,812,000
2003-04	2004-05	3,110,000	-		3,110,000	123,922,000
2006-07	2007-08	4,672,000	-		4,672,000	128,594,000
2013-14	2014-15	(36,000)	-		(36,000)	128,558,000
2014-15	2015-16	15,339,000	-		15,339,000	143,897,000
2015-16	2016-17	25,823,841	-		25,823,841	169,720,841
2016-17	2017-18	15,471,000	-		15,471,000	185,191,841
2017-18	2018-19	48,059,000	-		48,059,000	233,250,841
2018-19	2019-20	53,616,000	-		53,616,000	286,866,841
2019-20	2020-21	45,206,000	-		45,206,000	332,072,841
2020-21	2021-22	(28,748,141)	-		(28,748,141)	303,324,700
2021-22	2022-23	68,162,000	(139,100,106)		(70,938,106)	232,386,594
2022-23	2023-24	95,328,000	-		95,328,000	327,714,594
2023-24	2024-25	105,031,170	(116,170,964)		(11,139,795)	316,574,800
Total		571,845,870	(255,271,070)		316,574,800	

10.00 DEPOSITS & PREPAYMENTS

Pre-paid Insurance Premium	10.01	41,397,805	-
Deposit for Customs and Excise Duty		187,020	187,020
Other Misc. Deposit		2,073,601	2,065,013
Other Misc. Prepayments		6,050,452	6,053,572
		49,708,878	8,305,605

10.01 Pre-paid Insurance Premium

Pre-paid Insurance - SBC		26,397,805	-
Pre-paid Insurance - JBC		15,000,000	-
		41,397,805	-

11.00 CASH & CASH EQUIVALENTS

Cash in Hand		42,944	72,570
Cash at Banks	11.01	124,616,087	2,383,661,396
Bank Guarantee	11.02	23,640	23,640
		124,682,671	2,383,757,606

	Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
11.01 Cash at Banks			
Bank Name	Branch Name	Account Number	
AB Bank PLC.	CEPZ	2430	3,352
Agrani Bank PLC.	Laldighi East	3352	12,117
Bank Asia PLC.	CEPZ	0023	27,876
Basic Bank PLC.	Khatungonj	0021	356,355
Islami Bank Bangladesh PLC.	Agrabad	7400	7,777,460
Janata Bank PLC.	Patenga Road	0654	818,091
Prime Bank PLC.	Laldighi East	4366	27,605
Pubali Bank PLC.	Hadipara	0012	91,967,623
Sonali Bank PLC.	Agrabad Corporate	0162	23,625,608
United Commercial Bank PLC.	Port	0108	-
		124,616,087	2,383,661,396
11.02 Bank Guarantee			
Bank Name	Branch Name		
Agrani Bank PLC.	Laldighi East	23,640	23,640
		23,640	23,640
12.00 SHARE CAPITAL			
12.01 Authorised Share Capital			
50,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each		5,000,000,000	5,000,000,000
12.02 Issued, Subscribed and Paid up Capital			
3,300,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each fully paid up		330,000,000	330,000,000
As number of shareholdings, The Corporation (BPC) holds 3,299,994 shares and rest of the 6 shares hold by 6 Individual Shareholder.			
Details of shareholding are as under:			
Name of the Shareholders:			
Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)		No. of Share	No. of Share
Mr. Md. Amin Ul Ahsan		3,299,994	3,299,994
Mr. Muhammad Ashraf Hossain		1	-
Mr. A.T.M. Selim		1	2
Mr. Md. Yusuf Hossain Bhuiyan		1	1
Mr. Mustafa Qudrat - I - Elahi		1	-
Mr. Abul Kalam Azad		1	1
Mr. A. B. M. Azad NDC		-	-
Mr. Khalid Ahmed		-	1
		3,300,000	3,300,000
13.00 CAPITAL RESERVE			
Opening Balance		559,572,434	543,987,493
Add: Interest on FDR (Net Off Tax)		15,490,790	15,584,942
Closing Balance		575,063,225	559,572,434
14.00 REVENUE RESERVE			
Opening Balance		1,284,892,293	1,134,892,293
Add: Transferred during the year		-	150,000,000
Closing Balance		1,284,892,293	1,284,892,293
15.00 LONG TERM LOAN			
Govt. ADP Loan	15.01	-	61,452,377
IDA Credit	15.02	-	2,105,973
		-	63,558,350

	Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
15.01 Govt. ADP Loan			
Naphtha Storage Tank (NST)		-	37,661,400
Crude Reception Line from Oil Mooring-5 to ERL Tank Farm		-	8,722,607
Off Shore Oil Terminal		-	729,248
LPG Recovery Plant		-	3,799,992
ERL Rehabilitation Project.		-	2,021,630
ERL Modification Project		-	8,517,500
		-	61,452,377
15.02 IDA Credit			
Credit 1124-BD: Inspection of ERL Plant		-	2,106,000
16.00 RETIREMENT BENEFITS TO EMPLOYEES' (GRATUITY)			
Opening Balance		475,345,989	535,918,731
Add: Provision during the year		83,504,946	110,000,000
		558,850,935	645,918,731
Less: Paid during the year		(267,267,460)	(170,572,742)
Closing Balance		291,583,475	475,345,989
17.00 DEFERRED TAX LIABILITY			
Opening Balance		125,572,146	132,240,216
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year		(5,549,436)	(6,668,070)
Closing Balance		120,022,711	125,572,146
17.01 Reconciliation of Deferred tax liabilities/(assets)			

	Carrying amount on the date of statement of financial position	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
As at 30 June 2023	Taka	Taka	Taka
Property, plant and equipment	964,472,590	507,846,603	456,625,987
			456,625,987
Applicable tax rate			27.5%
Deferred tax liability			125,572,146
As at 30 June 2024			
Property, plant and equipment	1,047,714,453	611,268,233	436,446,220
			436,446,220
Applicable tax rate			27.5%
Deferred tax liability			120,022,711



ANNUAL REPORT 2023-2024

	Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
18.00 CURRENT ACCOUNTS WITH BPC (VARIOUS PROJECTS, ASSETS & OTHERS)			
ERL Unit - 2		122,432,404	101,630,826
CRS Coil & Others		12,576,701	12,576,701
Storage Tank Repair & Maintenance(MS Plat)		5,508,887	5,508,887
Custody Transfer Flow Meter with Supervisory control		22,671,637	60,944,624
Complete Centrifugal Pump		-	107,719
Cooling Tower		34,837,462	34,837,462
JFTOT		-	1,729,739
Aero Condenser		-	9,284,492
Fire Fighting Vehicle		-	348,673
Replacement of PDB Bus Including Switch Gears, ERL		-	113,032
Auto Tank Ganging System		832,301	13,934,325
Two Spare Motors		-	1,151,284
Fire & Gas Detecting System at ERL		6,962,696	647,588
HSD (Imported Through SPM) Flow Meter with Pipeline at ERL		36,267,162	3,928,000
Hot Rolled Steel Sheet		3,385,657	-
Motor Control Panel ABP		3,204,310	-
BPC -MCC Panel T-6204		82,396	-
Rep. of Generator Bus Including MV Switchgear at ERL		84,254,151	-
Rotor Assembly 3MW STG		7,958,655	-
Automatic Loading Arm for Bitumen Unit		3,005,914	-
Rep. of Column C1201 & C1202 of Pre-Treatment Reforming Unit		2,555,496	-
		346,535,829	246,743,350
(Details are in annexure-A)			
19.00 ACCOUNTS PAYABLE			
Workers Profit Participation Fund	26.00	27,081,218	25,720,348
Salaries & Wages Payable	19.01	139,117,362	125,917,482
Land Tax		592,625	592,625
Earnest & Security Money	19.02	12,839,408	8,749,625
Various Suppliers Payable	19.03	154,087,133	141,576,457
Other Payables	19.04	196,626,189	2,340,766,355
		530,343,935	2,643,322,892
19.01 Salaries & Wages Payable			
Opening Balance		125,917,482	206,195,999
Add: Provision during the Year		630,980,334	607,522,716
		756,897,815	813,718,715
Less: Adjusted / Paid during the year		(617,780,454)	(687,801,233)
Closing Balance		139,117,362	125,917,482
19.02 Earnest & Security Money			
Opening Balance		8,749,625	9,819,675
Add: Received during the Year		5,877,053	2,426,500
		14,626,678	12,246,175
Less: Adjusted/paid during the year		(1,787,270)	(3,496,550)
Closing Balance		12,839,408	8,749,625
19.03 Various Suppliers Payable			
Accounts Payable		63,997,902	58,972,240
Karnaphuli Gas System Ltd.		90,089,231	82,598,811
VAT Deducted from Contractors' Bill		-	5,406
		154,087,133	141,576,457

19.04 Other Payables

Note(s)	30 June 2024 Taka	30 June 2023 Taka
Audit Fees Payable	430,000	438,175
Legal fee payable	96,750	45,000
Benevolent Fund	4,477,927	4,016,311
Insurance Claim	3,892	6,554
VAT Payable against Lab Testing Fee	97,469	573,255
Payable to Employee - AIT for Vehicles	882,651	859,114
HSD(imported through SPM) Pipe line from ERL to POCL,JOCL,MPL including mov & ATG systems.	-	5,348,000
Service charge-deducted from Advertisement Bill	56,762	29,619
Deposit for CD&VAT on finished product-A/C BPC	41,082,412	41,082,412
Customs Duty On Crude Oil A/C BPC	149,074,651	2,288,367,915
Prov. for Transport Allowance under Car Scheme	398,637	-
P.F Contribution (Employers)	1,519	-
P.F Contribution (Employees)	1,519	-
ERL WPPF & Welfare A/C	22,000	-
	196,626,189	2,340,766,355

20.00 PROVISION FOR TAXATION

Opening Balance		437,127,011	484,489,273
Add: Provision made during the year		148,164,263	141,986,734
		585,291,274	626,476,007
Less: Adjustment made during the year	9.06	(116,170,964)	(189,348,996)
Closing Balance		469,120,310	437,127,011

Break up of provision for taxation

Income Year	Assessment Year	Provision amount	Adjustment	Amount in (Tk.)	Cumulative Balance
1971-72 to 1979-80	1972-73 to 1980-81	98,370,673	-	98,370,673	98,370,673
2009-10	2010-11	20,258,000	(20,258,000)	-	98,370,673
2010-11	2011-12	29,990,000	(29,990,000)	-	98,370,673
2011-12	2012-13	29,904,000	-	29,904,000	128,274,673
2012-13	2013-14	32,106,960	-	32,106,960	160,381,633
2013-14	2014-15	2,962,189	-	2,962,189	163,343,822
2014-15	2015-16	26,525,397	-	26,525,397	189,869,219
2015-16	2016-17	11,940,930	-	11,940,930	201,810,149
2016-17	2017-18	17,126,272	-	17,126,272	218,936,421
2017-18	2018-19	7,571,852	-	7,571,852	226,508,273
2019-20	2020-21	6,369,000	-	6,369,000	232,877,273
2020-21	2021-22	31,353,000	-	31,353,000	264,230,273
2021-22	2022-23	170,011,000	(139,100,996)	30,910,004	295,140,277
2022-2023	2023-2024	141,986,734	-	141,986,734	437,127,011
2023-2024	2024-2025	148,164,263	(116,170,964)	31,993,299	469,120,310
Total		774,640,270	(305,519,961)	469,120,310	

20.01 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.



ANNUAL REPORT 2023-2024

	Note(s)	01 July 2023 to 30 June 2024	01 July 2022 to 30 June 2023
		Taka	Taka
21.00 REVENUE			
Processing Fees on CDU	21.01	2,429,652,980	2,032,637,360
Processing Fee on SCP	21.02	385,022,820	317,282,400
Processing Fee on RCO	21.03	182,520,560	175,589,360
Product Improvement Re-Imbursement	21.04	164,998,176	46,831,683
Export Handling Commission	21.05	10,198,453	8,707,158
Crude Oil Handling Commission	21.06	8,385,101	9,541,725
Income Against Increase of Utility cost		-	266,305,158
Import Handling Commission		4,695,778	-
		3,185,473,867	2,856,894,844

21.01 Processing Fees on CDU

Details has been shown under:

Particular	Unit	Quantity	Price		
Crude Oil Processed	BBLs	9551105	256	2,445,082,880	2,050,068,460
Less: Service Charge	KLs	1542990	10	(15,429,900)	(17,431,100)
				2,429,652,980	2,032,637,360

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

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

21.02 Processing Fee on SCP

Particular	Unit	Quantity	Price		
SCP Processed	BBLs	2,115,510	182	385,022,820	317,282,400
				385,022,820	317,282,400

21.03 Processing Fee on RCO

Particular	Unit	Quantity	Price		
RCO Processed	BBLs	735,970	248	182,520,560	175,589,360
				182,520,560	175,589,360

21.04 Product Improvement Re-Imbursement

This represents 25% of the value of excess products actually delivers 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.

21.05 Export Handling Commission

Particular	Unit	Quantity	Price		
Export Handling	MTs	127,481	80	10,198,453	8,707,158
				10,198,453	8,707,158

21.06 Crude Oil Handling Commission

Quantity (BBLs)	Range of Loss (%)	Rate of Commission (Tk.)		
5274570	0.00 - 0.19	Tk. 1.00	5,274,570	6,597,759
3175498	0.20 - 0.29	Tk. 0.75	2,381,624	2,206,510
1457813	0.30 - 0.49	Tk. 0.50	728,907	737,456
9907882			8,385,101	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.

ANNUAL REPORT 2023-2024

	Note(s)	01 July 2023 to 30 June 2024	01 July 2022 to 30 June 2023
		Taka	Taka
22.00 PROCESSING EXPENSES			
Salaries & Wages		506,766,402	482,789,999
Medical Benefit		54,117,120	48,069,323
Canteen Supplies		48,339,334	44,911,615
Gratuity		56,784,044	62,504,659
Employees Other Expense		99,059,223	129,494,297
Chemical Consumed		51,476,134	68,094,799
Stores & Spares Consumed		124,824,704	100,336,471
Transport Expenses	22.01	51,219,017	52,909,343
Fuel & Power Expenses	22.02	165,123,348	126,278,352
Karnafully Gas		705,329,727	551,443,818
Insurance		25,736,225	25,575,936
Crude Oil Handling Expenses		678,109	1,103,413
Repair & Maintenance		125,009,120	108,773,516
Shutdown Expenses		130,355,407	40,315,845
Depreciation	4.00	74,485,632	67,992,056
Rm-7		12,932,235	9,027,571
Technical Assistance		4,057,603	3,441,741
Others		367,360	609,469
		2,236,660,744	1,923,672,221
22.01 Transport Expenses			
Own		8,672,275	6,607,036
Hired		41,323,996	45,446,674
Conveyance		1,222,746	855,633
		51,219,017	52,909,343
22.02 Fuel & Power Expenses			
Power		1,792,559	1,290,050
Water Charge		862,504	2,938,144
Consumption of BPC's Fuel (FO+LDO)		162,468,285	122,050,158
		165,123,348	126,278,352
23.00 ADMINISTRATIVE EXPENSES			
Salaries & Wages		275,225,423	240,261,522
Medical Benefit		27,058,560	24,034,662
Canteen Supplies		24,169,667	22,455,807
Gratuity		28,392,022	31,252,329
Employees Other Expense		49,121,954	65,554,277
Stores & Spares Consumed		3,977,377	7,697,129
Rent, Rates & Taxes		19,705,061	10,713,026
Repair & Maintenance		64,622,255	55,557,664
Insurance & Insurance staff welfare		22,955,318	23,977,438
Transport Expenses	23.01	25,609,509	26,454,671
Audit Fee	23.02	406,825	337,000
Legal & Professional Expenses		3,869,852	2,471,855
Travelling Expenses		6,152,162	4,426,830
Advertisement Exp. For Tender		4,926,811	6,916,784
Advertisement		2,879,277	475,146
Depreciation	4.00	13,844,518	13,008,498
BPC Overhead		700,000	700,000
Postage, Telegram, Telex, Fax		95,425	138,596
Telephones		2,008,220	1,990,918
Printing and Stationary		6,580,367	5,590,780
Others		14,764,742	11,328,464
		597,065,345	555,343,396



ANNUAL REPORT 2023-2024

	Note(s)	01 July 2023 to 30 June 2024	01 July 2022 to 30 June 2023
		Taka	Taka
23.01 Transport Expenses			
Own		4,336,138	3,303,518
Hired		20,661,998	22,723,337
Conveyance		611,373	427,816
		25,609,509	26,454,671
23.02 Audit Fee			
Eastern Refinery Ltd - Audit Fee		300,000	260,000
ERL PF Trust - Audit Fee		35,000	20,000
ERL WPP Fund - Audit Fee		12,000	9,000
ERL Gratuity Fund		30,000	31,000
Reconciliation Audit fee with BPC		29,825	17,000
		406,825	337,000
24.00 FINANCIAL EXPENSES			
Bank Charge		50,291	48,148
Bank Excise Duty		748,500	433,000
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)		2,045,296	2,754,799
		2,844,087	3,235,947
25.00 OTHER INCOME			
Interest on Bank Deposit		126,979,848	58,689,653
Laboratory Testing Fees		26,692,113	17,332,582
Berth Hire Income		6,197,753	11,139,334
Income from Tender Sale		1,204,000	1,376,950
DOJ Rental Income		180,000	720,000
DOJ Throughput Income		8,999,102	20,386,346
Miscellaneous Income	25.01	22,467,848	30,118,821
		192,720,664	139,763,686
25.01 Miscellaneous Income			
ERECOL		6,250	4,000
Rafiq Truck Driver		-	5,000
Ashora Associates		-	251,918
Scrap Sales		18,726,964	24,452,826
Income from various Loan		2,240,439	1,903,896
Various Party		192,600	3,501,181
Forfeiture Income		1,301,595	-
		22,467,848	30,118,821
26.00 CONTRIBUTION TO W.P.P. FUND			
Opening Balance		25,720,348	33,984,000
Interest Accrued on Use of WPPF Fund		-	-
Fund Available for Transfer		25,720,348	33,984,000
Fund Transferred to WPPF Trust		(25,720,348)	(33,984,000)
		-	-
Provision made during the year		27,081,218	25,720,348
Closing Balance		27,081,218	25,720,348
27.00 EARNINGS PER SHARE (EPS)			
Net Profit after Tax		371,928,310	353,367,953
Number of Ordinary Share		3,300,000	3,300,000
Earning per Share (Tk.)		112.71	107.08

28.00 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, 2024
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Current Account (Net off)	828,516,206 Dr
Petroleum Transmission Company PLC.	Subsidiary of BPC	SPM Recruitment and Operations	35,062,440 Dr
Padma Oil Company Limited		Throughput Charge, Lab Testing fees & Miscellaneous.	24,447,060 Dr
Jamuna Oil Company Limited			1,317,546 Dr
Meghna Petroleum Limited			14,077,629 Dr
Eastern Lubricants Blenders PLC.		Deputation purpose	5,552,257 Dr
L P Gas Limited.		DLO House Rent & Miscellaneous.	3,303,139 Dr
Standard Asiatic Oil Company Limited.		Miscellaneous	161,896 Dr

Note(s)
**01 July 2023 to 30
June 2024**
**01 July 2022 to 30
June 2023**
29.00 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 is as follows:

	Taka	Taka
Short term employee benefits	11,476,844	723,051,521
Post employment benefits	20,728,770	170,572,742
	32,205,614	893,623,263

30.00 DIRECTORS' REMUNERATION

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

Name	Designation	Taka	Taka
Mr. A.B.M. Azad NDC	Chairman	90,000	130,000
Mr. Md. Amin Ul Ahsan	Chairman	30,000	-
Mr. Md. Musaraf Husain Molla	Director	45,000	55,000
Mr. Khalid Ahmed	Director	75,000	130,000
Mr. Mohammad Elius Hossain	Director	120,000	130,000
Ms. Khen Chan	Director	75,000	-
Mr. Md. Abdul Matin	Director	45,000	-
Dr. Ismat Mahmuda	Director	120,000	15,000
Ms. Dilwoara Alo	Director	120,000	30,000
Mr. Md. Lokman	Director	120,000	130,000
Mr. Aminul Islam	Director	-	75,000
Mr. S.M. Zakir Hossain	Director	-	100,000
Mr. Shamim Ahammed	Director	-	115,000
		840,000	910,000

31.00 ATTENDANCE STATUS OF DIRECTORS IN BOARD MEETINGS

During the year ended 30 June 2024, **08 (Eight)** board meetings were held. The attendance status of all the meetings are as follows:

Name of Director	Designation	Attendance
Mr. A B M Azad NDC	Chairman	6
Mr. Md. Amin Ul Ahsan	Chairman	2
Mr. Md. Musaraf Husain Molla	Director	3
Mr. Khalid Ahmed	Director	5
Mr. Mohammad Elius Hossain	Director	8
Ms. Khen Chan	Director	5
Mr. Md. Abdul Matin	Director	3
Dr. Ismat Mahmuda	Director	8
Ms. Dilwoara Alo	Director	8
Mr. Md. Lokman	Director	8

32.00 FINANCIAL ANALYSIS

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

Particulars	IDEAL	30 June 2024	Actual	30 June 2023	Actual
Current Ratio:					
$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	2.00:1.00	$\frac{3,974,867,517}{1,346,000,074} = 2.98:1$		$\frac{5,969,744,548}{3,327,193,253} = 3.06:1$	
Quick Ratio:					
$\frac{\text{Quick Assets/Liquidity Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.00:1.00	$\frac{2,798,523,941}{1,346,000,074} = 2.09:1$		$\frac{4,847,921,490}{3,327,193,253} = 2.23:1$	
Proprietary Ratio:					
$\frac{\text{Shareholders Equity}}{\text{Total Assets}}$		$\frac{3,264,975,710}{5,022,581,970} = 0.65$		$\frac{2,942,547,400}{6,934,217,138} = 0.42$	
Debt Equity Ratio:					
$\frac{\text{Total Liabilities}}{\text{Shareholders Equity}}$	2.00-2.5	$\frac{1,757,606,260}{3,264,975,710} = 0.54$		$\frac{3,991,669,738}{2,942,547,400} = 1.36$	
Net Worth Per Share:					
$\frac{\text{Total Net Worth}}{\text{Number of share Issued}}$		$\frac{3,264,975,710}{3,300,000} = 989.39$		$\frac{2,942,547,400}{3,300,000} = 891.68$	
Gross profit Ratio:					
$\frac{\text{Gross profit}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{948,813,123}{3,185,473,867} = 0.30$		$\frac{933,222,623}{2,856,894,844} = 0.33$	
Net profit Ratio:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{514,543,137}{3,185,473,867} = 0.16$		$\frac{488,686,617}{2,856,894,844} = 0.17$	
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{514,543,137}{3,676,581,895} = 0.14$		$\frac{488,686,617}{3,607,023,885} = 0.14$	
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{371,928,310}{3,676,581,895} = 0.10$		$\frac{353,367,953}{3,607,023,885} = 0.10$	
Earning Per Share:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Number Of Share Issued}}$		$\frac{371,928,310}{3,300,000} = 112.71$		$\frac{353,367,953}{3,300,000} = 107.08$	

33.00 EVENTS AFTER THE STATEMENT OF FINANCIAL POSITION DATE**33.01 Proposed Dividend**

During The year the Board of Directors in its 461/2024-08 meeting held on 05 December 2024 proposed 17.50% dividend (Tk. 57,750,000) on paid up capital.

34.00 NUMBER OF EMPLOYEES AND THEIR REMUNERATION

Employees received Salaries & Wages during the year ended 30 June 2024 are as follows:

	No of Employees
Below Tk. 8,000 per month	Nil
Tk. 8,000 & above per month	644

35.00 GENERAL

- i) These notes form an integral part of the annexed financial statements and accordingly therewith are to be read in conjunction.
- ii) Where ever considered necessary, previous years figures have been re-arranged to conform to this year's presentation.
- iii) Negative figure has been shown in bracket () and vise versa.

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


(Md. Sharif Hasnat)
Managing Director


(Md. Abdul Matin)
Director

EASTERN REFINERY LIMITED
Details of BPC Current Accounts
AS AT 30 JUNE 2024

Annexure-A

Serial No	Title of the Project	Received from BPC as on 30/06/23	Received/ Adjust during this year.	Received from BPC as on 30/06/24	Expenses by ERL as on 30/06/23	Expenses/Adjust during this year.	Expenses by ERL as on 30/06/24	Balance as on 30/06/2024	
								Receivable from BPC	Payable to BPC
a	b	c	d	e = (c+d)	f	g	h = (f+g)	i = (e-h) < 0	j = (e-h) > 0
1	ERL Unit-2	1,798,161,658	1,041,834	1,799,203,492	1,696,530,832	(19,759,744)	1,676,771,088	-	122,432,404
2	CRS Coil & Others	247,955,000	-	247,955,000	235,378,299	-	235,378,299	-	12,576,701
3	Storage Tank Repair & Maintenance (MS Plate)	133,320,000	-	133,320,000	127,811,113	-	127,811,113	-	5,508,887
4	Replacement of Vacuum Distillation Column.	311,380,013	-	311,380,013	311,380,013	-	311,380,013	-	-
5	Custody Transfer Flow Meter With Supervisory Control at Tank Farm	590,042,840	-	590,042,840	529,098,216	38,272,987	567,371,203	-	22,671,637
6	Renovation of Reverse Osmosis Plant	13,186,375	-	13,186,375	13,186,375	-	13,186,375	-	-
7	Process Boiler	184,700,000	-	184,700,000	190,696,191	-	190,696,191	5,996,191	-
8	Complete Centrifugal Pump (Horoz)	51,009,712	-	51,009,712	50,901,993	107,719	51,009,712	-	-
9	Cooling Tower	191,681,287	-	191,681,287	156,843,825	-	156,843,825	-	34,837,462
10	JETDT	17,410,000	-	17,410,000	15,680,261	1,729,739	17,410,000	-	-
11	Aero condenser	64,181,277	-	64,181,277	54,896,785	9,284,492	64,181,277	-	-
12	Hot Rolled Steel Sheet	-	74,934,156	74,934,156	96,723	71,451,776	71,548,499	-	3,385,657
13	Fire Fighting Vehicle	28,760,240	-	28,760,240	28,411,567	348,673	28,760,240	-	-
14	Replacement of PDB BUS including Switch gears, ERL	15,664,007	-	15,664,007	15,550,976	113,032	15,664,007	-	-
15	Auto Tank Ganging System	53,929,552	37,000,000	90,929,552	39,995,227	50,102,024	90,097,252	-	832,301
16	Two Spare Motors	7,047,017	-	7,047,017	5,895,733	1,151,284	7,047,017	-	-
17	Motor Control Panel-ABP	-	19,790,598	19,790,598	99,478	16,486,810	16,586,288	-	3,204,310
18	Motor Control Panel-Tank Farm	-	23,909,353	23,909,353	115,132	23,711,825	23,826,957	-	82,396
19	Fire & Gas Detection System at ERL	1,000,000	29,527,810	30,527,810	352,413	23,212,701	23,565,114	-	6,962,696
20	HSD (Import Through SPM) Flow Meter with Pipeline at ERL	4,000,000	72,277,724	76,277,724	72,000	39,938,562	40,010,562	-	36,267,162
21	Modernization & Expansion of API at ERL	-	-	-	51,000	-	51,000	51,000	-
22	Replacement of Generator Bus including Switch charger at ERL	-	85,548,332	85,548,332	36,000	1,258,181	1,294,181	-	84,254,151
23	Rotor Assembly for 3MW STG	-	64,942,880	64,942,880	-	56,984,225	56,984,225	-	7,958,655
24	Automated Loading ARM for Bulk Bitumen	-	6,000,000	6,000,000	-	2,994,086	2,994,086	-	3,005,914
25	Replacement of Column C-1201 & C-1202	-	2,555,496	2,555,496	-	-	-	-	2,555,496
Total		3,713,428,978	417,528,183	4,130,957,161	3,473,080,152	317,388,371	3,790,468,523	6,047,191	346,535,829

* Receivable /Payable related to SPM with Double Pipe Line will be settled to SPM Project.



SALES REPORT

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					ELBL & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MPL	JOCL	LPGL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL	
LPG (ERL)	-	-	-	12,302.675	-	-	-	-	12,302.675
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	127,480.660	127,480.660
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
MS (ERL)	13,037.196	16,041.042	12,623.550	-	-	-	-	-	41,701.788
MS (IMPORTED)	40,939.299	50,835.244	38,511.925	-	-	-	-	-	130,286.468
HOBC (ERL)	512.893	1,025.878	731.068	-	-	-	-	-	2,269.839
HOBC (IMPORTED)	5,560.501	13,830.976	6,012.813	-	-	-	-	-	25,404.290
MTT (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
JP-1 (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
SKO (ERL)	23,057.866	20,298.633	15,086.917	-	-	-	-	-	58,443.416
HSD (ERL)	122,747.417	217,742.872	234,100.859	-	-	-	-	-	574,591.148
HSD (IMPORTED)	14,836.094	26,719.552	23,742.065	-	-	-	-	-	65,297.711
JBO (ERL)	3,883.967	4,709.154	2,838.096	-	-	-	-	-	11,431.217
HSFO (ERL)	116,538.268	120,369.318	60,827.286	-	56,055.993	-	-	-	353,790.865
HSFO (IMPORTED)	3,757.243	9,458.575	1,902.302	-	4,828.007	-	-	-	19,946.127
BITUMEN (ERL) 80/100	8,501.465	10,789.135	7,301.265	-	7,036.190	5,448.765	-	-	39,076.820
BITUMEN (ERL) 60/70	956.060	2,361.115	1,644.190	-	2,384.390	1,605.785	-	-	8,951.540
TOTAL (ERL)	289,235.132	393,337.147	335,153.231	12,302.675	65,476.573	7,054.550	0.000	127,480.660	1,230,039.968
TOTAL (IMPORTED)	65,093.137	100,844.347	70,169.105	0.000	4,828.007	0.000	0.000	0.000	240,934.596
GRAND TOTAL	354,328.269	494,181.494	405,322.336	12,302.675	70,304.580	7,054.550	0.000	127,480.660	1,470,974.564



EASTERN REFINERY LIMITED

North Patenga, Chattogram-4204, Bangladesh.

Tel: 02-333301261-7 Fax: 02-333301269

E-mail: md-office@erl.com.bd, www.erl.com.bd