

বার্ষিক প্রতিবেদন

২০২৪-২৫

ANNUAL REPORT 2024-25



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

ANNUAL REPORT 2024-25



EASTERN REFINERY LIMITED

Registered Office:

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

Dhaka Liaison Office:

YMCA Bhaban (2nd Floor)
1/1, Pioneer Road
Kakrail, Dhaka.
Tel: 02-41030532, 02-41030534
E-mail: dlo@erl.com.bd

উৎসর্গ

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







ANNUAL REPORT 2024-2025

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 the Board of Directors Chairman	14
Brief Profile of Board of Directors	15
Chronological Brief History of Eastern Refinery Ltd.	19
A Glimpse into the Past	20
Notice of the 49 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	68
Statement of Financial Position	73
Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income	74
Statement of Changes in Shareholders' Equity	75
Statement of Cash Flows	76
Notes to the Accounts	77
Financial Analysis	101
Statement of BPC Financed Projects (Annexure-A)	103
Sales Report for FY 2024-25	104

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 the 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,
সড়ক পরিবহন ও সেতু মন্ত্রণালয় এবং রেলপথ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বার্ষিক

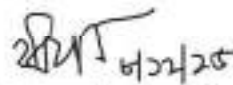
দেশের একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্ব জ্বালানি তেল শোধনাগার ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে যেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

দেশের অর্থনৈতিক অবকাঠামো, শিল্পায়নের গতিশীলতা ও জাতীয় উন্নয়নের ধারাকে শক্তিশালী ভিত্তির উপর প্রতিষ্ঠিত করতে নিরাপদ, নিরবচ্ছিন্ন, নবায়নযোগ্য ও সশ্রয়ী জ্বালানি অপরিহার্য। বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকার সুপরিচালিত, স্বচ্ছ ও জনকল্যাণমুখী নীতিমালার মাধ্যমে বিদ্যুৎ ও জ্বালানি খাতে কাঠামোগত সংস্কার, ব্যয়-সশ্রয়ী ব্যবস্থাপনা এবং সীমিত জাতীয় সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। গৃহীত পদক্ষেপসমূহ জ্বালানি ব্যবস্থাপনায় শৃঙ্খলা, স্বচ্ছতা ও দক্ষতা নিশ্চিত করার পাশাপাশি দীর্ঘমেয়াদে টেকসই উন্নয়নকে ত্বরান্বিত করবে।

ইআরএল প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ইআরএল কোম্পানির ইতিহাসে সর্বোচ্চ সাফল্য অর্জন করেছে। এ সময়ে প্রতিষ্ঠানটি ১৫,৩৩ লক্ষ মেট্রিক টন ত্রুভ অয়েল পরিশোধন, কর-পরবর্তী নিট মুনাফা এবং রাষ্ট্রীয় কোষাগারে অবদান- এই তিন ক্ষেত্রেই রেকর্ড স্থাপন করেছে যা অত্যন্ত প্রশংসনীয়।

জ্বালানি নিরাপত্তা আরও সুদৃঢ়করণের লক্ষ্যে বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের সদিচ্ছা ও আন্তরিক প্রচেষ্টায় ত্রিশ লক্ষ মেট্রিক টন পরিশোধন সক্ষমতার "মডার্নাইজেশন অ্যান্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড" প্রকল্পটি বাস্তবায়নের কাজ অগ্রসরমান। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে দেশের মোট জ্বালানি চাহিদার উল্লেখযোগ্য অংশ পূরণের সক্ষমতা অর্জিত হবে, যা জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত্তিকে আরো সুদৃঢ় করবে। আমি আশা করি প্রতিষ্ঠানের সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ নিজেদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পেশাদারিত্ব, নিষ্ঠা এবং দায়িত্বশীলতার সঙ্গে পালনের মাধ্যমে জাতীয় অর্থনীতির অগ্রযাত্রায় আরও তাৎপর্যপূর্ণ অবদান রাখবেন।

আমি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-এর এই আয়োজনের সঙ্গে সংশ্লিষ্ট সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী ও অংশীজনের প্রতি আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি এবং ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি।


(মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান)



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

বার্গা

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সার্বিক কর্মকান্ড সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে মর্মে আশা করছি।

প্রতিষ্ঠানগু ১৯৬৮ সাল থেকে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড একটি লাভজনক ও সফল প্রতিষ্ঠান হিসেবে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে চলেছে। সুদক্ষ ব্যবস্থাপনা, সঠিক রক্ষণাবেক্ষণ এবং উৎপাদন সক্ষমতার সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানটি ধারাবাহিকভাবে জাতীয় অর্থনীতিতে প্রশংসনীয় অবদান রেখে চলেছে। এছাড়া, ইআরএল'র উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ “মডার্নাইজেশন আন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড” প্রকল্প বাস্তবায়নের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে রেকর্ড পরিমাণ ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াজাতকরণের মাধ্যমে সর্বোচ্চ নিট মুনাফা অর্জন করে ইআরএল তার সফলতার ধারাবাহিকতাকে আরও সুদৃঢ় করেছে। ইআরএল এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা, কর্মদক্ষতা এবং সৃজনশীলতার জন্যই এ সাফল্য অর্জিত হয়েছে। আশা করি, ভবিষ্যতেও তারা পেশাদারিত্ব ও আন্তরিকতার সঙ্গে নিজেদের দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি খাতকে আরও সুদৃঢ় রাখতে বিশেষ ভূমিকা পালন করবেন।

আমি ইআরএল এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম)



সিনিয়র সচিব, স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয়
এবং
চেয়ারম্যান, ইআরএল পরিচালনা পর্ষদ

বার্ণা

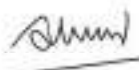
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)- এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হওয়ায় আমি অত্যন্ত আনন্দিত। বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির সার্বিক অগ্রগতি ও অর্জন এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা সুস্পষ্টভাবে উপস্থাপিত হয়েছে।

বৈশ্বিক অস্থিরতা ও বাজারের বহুমুখী চ্যালেঞ্জের মধ্যেও ইস্টার্ন রিফাইনারীর অবিচল অগ্রযাত্রা সত্যিই প্রশংসার দাবীদার। দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা, শ্রমিক-কর্মচারীদের আন্তরিক প্রচেষ্টার ফলে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে রেকর্ড পরিমাণ জুড় অয়েল প্রক্রিয়াজাতকরণের মাধ্যমে সর্বোচ্চ নিট মুনাফা অর্জন করে ইআরএল তার সফলতার ধারাবাহিকতাকে আরও সুদৃঢ় করেছে। এছাড়াও, আলোচ্য অর্থবছরে রাষ্ট্রীয় কোষাগারে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ রাজস্ব প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানির ইতিহাসে সর্বোচ্চ। এই অনন্য অর্জন ইআরএল'র অগ্রযাত্রায় একটি মাইলফলক।

চলতি অর্থবছরে জ্বালানি সরবরাহ ব্যবস্থাপনা আরও আধুনিকীকরণ এবং কোম্পানির সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বেশ কিছু প্রকল্প বাস্তবায়নে উল্লেখযোগ্য অগ্রগতি সাধিত হয়েছে। জিওবি এবং বিপিসি'র অর্থায়নে ৩০ লক্ষ মে. টন পরিশোধন সক্ষমতার “Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited” প্রকল্পটি দ্রুত বাস্তবায়নের উদ্যোগ নেওয়া হয়েছে যা বাস্তবায়িত হলে দেশের মোট জ্বালানি চাহিদার প্রায় ৪৫ শতাংশ ইআরএল-এর মাধ্যমে পূরণ করা সম্ভব হবে। ইতোমধ্যে, “Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipe Line” এবং “Custody Transfer Flow Meter” প্রকল্প সফলভাবে বাস্তবায়িত হওয়ায় অধিকতর দক্ষতা, নিরাপত্তা এবং নির্ভুলতার সাথে স্বল্প সময় ও খরচে জ্বালানি তেল পরিবহন ও পরিমাপ নিশ্চিত করা সম্ভব হচ্ছে।

দেশের সাম্প্রতিক প্রেক্ষাপটে উন্নয়ন ও অগ্রগতির যে নতুন সম্ভাবনা তৈরি হয়েছে, ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড তা বাস্তবায়নে সর্বোচ্চ আন্তরিকতা ও দায়বদ্ধতা নিয়ে কাজ করছে। স্বচ্ছতা, জবাবদিহিতা, বায়-সাশ্রয়ী ব্যবস্থাপনা, আধুনিক প্রযুক্তির প্রয়োগ এবং দক্ষ মানবসম্পদ উন্নয়নের ধারাবাহিকতা বজায় রেখে ইআরএল ভবিষ্যতেও দেশের জ্বালানি নিরাপত্তায় আরও কার্যকর ভূমিকা পালন করবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি। আমি পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং ইআরএল - এর সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের নিষ্ঠা ও আন্তরিক প্রচেষ্টার জন্য ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সফলতা কামনা করছি।


(নাসিমুল হোসেন)



চেয়ারম্যান (সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বার্গা

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি)- এর অন্যতম অঙ্গ প্রতিষ্ঠান ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)- এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে প্রকাশের উদ্যোগ গৃহীত হওয়ায় আমি আনন্দিত। প্রতিবেদনে কোম্পানির উৎপাদন, আর্থিক কর্মকাণ্ড, অগ্রগতি এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা সুস্পষ্টভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে বিশ্বাস করি।

সদ্য সমাপ্ত অর্থবছরে ইআরএল রেকর্ড পরিমাণ ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াজাতকরণ, সর্বোচ্চ নিট মুনাফা অর্জন, রাষ্ট্রীয় কোষাগারে সর্বোচ্চ অবদান এবং শেয়ার প্রতি সর্বোচ্চ আয় অর্জনের মাধ্যমে এক অনন্য সাফল্যের স্বাক্ষর রেখেছে, যা নিঃসন্দেহে কোম্পানির পরিচালন দক্ষতা, আর্থিক শৃঙ্খলা এবং সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণের কর্মপ্রচেষ্টার ফসল।

বাস্তবায়নধীন “মডার্নাইজেশন অ্যান্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড” প্রকল্পসহ চলমান উন্নয়ন কার্যক্রমসমূহের ক্রমোন্নতির ধারায় অগ্রসরমাণ ইআরএল ভবিষ্যতে দেশের জ্বালানি স্বনির্ভরতায় নতুন উচ্চতায় উন্নীত হবে। সর্বাধুনিক প্রযুক্তির প্রয়োগ, বর্ণনাব্যবস্থার উৎকর্ষতা এবং টেকসই ব্যবস্থাপনা চর্চার মাধ্যমে ইআরএল জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে যে অগ্রণী ভূমিকা পালন করছে, তা রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠানের সাফল্যের এক অনুপম দৃষ্টান্ত।

আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটি ভবিষ্যতেও সততা, পেশাদারিত্ব ও জবাবদিহিতার মানদণ্ড বজায় রেখে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা সুদৃঢ়করণে ও অর্থনৈতিক অগ্রযাত্রায় আরও কার্যকর ভূমিকা রাখবে।

আমি ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ আমিন উল আহসান)



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

প্রারম্ভিক কথা

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা যথাসময়ে আয়োজন এবং এ উপলক্ষে কোম্পানির বার্ষিক কার্যক্রমের বিস্তারিত তথ্য সম্বলিত ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে সর্বপ্রথম পরম করণাময় আন্তহু তা'আলার প্রতি ঠকরিয়া আপন করছি, আলহামদুলিল্লাহ। গতীয় প্রজ্ঞা নিবেদন করছি ঐতিহাসিক ভাষা আন্দোলন, মহান মুক্তিযুদ্ধ ও বৈধন্য বিরোধী আন্দোলনের সকল বীর শহিদদের প্রতি, বাংলার আত্মত্যাগ আন্দোলনের স্রিয় মাতৃভূমির উন্নয়ন অগ্রযাত্রার চিরজ্ঞন আলোকবর্তিকা।

১৯৬০ সালে জগাধ অঞ্চাল বলিদিত লুপলর্শিতা ও বলিষ্ট শেঙ্কু কতিশয় শিত্ত উপ্যোজন, তৎকালীন পূর্ব পাকিস্তান শিল্পোন্নয়ন কর্পোরেশন (EPIDC) এবং মুক্তবাজ্যের বার্মা অয়েল কোম্পানি (BOC)-এর যৌথ অংশীদারিত্বে বন্দর নগরী চট্টগ্রামে দেশের একমাত্র পেট্রোলিয়াম রিফাইনারী স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। ১৯৬৬ সালে প্রাথমিক TECHNIP, ENSA এবং COFRI নামক তিনটি প্রতিষ্ঠানের সমন্বয়ে গঠিত কনসোর্টিয়ামের সাথে টার্ন-কি চুক্তি সম্পাদিত হয়। সে মোতাবেক, ১৯৬৭ সালে রিফাইনারির সংস্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়। স্বাধীনতার উত্তরণে ০৭ মে ১৯৬৮ ইস্টার্ন রিফাইনারী বাণিজ্যিক উৎপাদন কার্যক্রম শুরু করে। ১৭ মে ১৯৭২ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-কে রষ্ট্রায়ত্ত্ব প্রতিষ্ঠানের মর্যাদা প্রদানপূর্বক বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও বনিজ সম্পদ কর্পোরেশন এর অধীনে ন্যস্ত করা হয়। পরবর্তীতে, ০১ জানুয়ারি ১৯৭৭ সালে ইআরএল-কে নবগঠিত বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি)-এর অধীনে ন্যস্ত করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর থেকে সুদীর্ঘ পাঁচ দশকের অধিককাল ধরে ইআরএল দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ এবং অর্থনৈতিক অগ্রগতি সাধনে অনন্য ও অপরিহার্য ভূমিকা পালন করে আসছে।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড সন্য ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির ইতিহাসে সর্বোচ্চ পরিমাণ তেল অয়েল পরিশোধন করে অবতুর্পূর্ণ অর্জনের অনন্য মহিমান্বল সম্পর্ক করেছে। আলোচ্য অর্থবছরে ইআরএল কর-পরবর্তী ৭৪,৯০.৪৬ লক্ষ টাকা নিট মুনাফা অর্জন করেছে যা কোম্পানির ইতিহাসে সর্বোচ্চ। ইআরএল আত্বকর, মুসক, লভ্যেং ইত্যাদি ব্যবদ সরকারি কোষাগারে মোট ৩১,৭২.৮৯ লক্ষ টাকা জমা দিয়ে জাতীয় অর্থনীতিতে কোম্পানির ইতিহাসে সর্বোচ্চ অবদান রাখার পৌরব অর্জন করেছে।

উল্লেখিত অর্থবছরে বিগত বছরের সঙ্কিত মুনাফাসহ মোট ১৮২,৪০.৬৬ লক্ষ টাকা বণ্টনযোগ্য মুনাফার মধ্যে থেকে ১৯৩.০৪ লক্ষ টাকা মূলধন সঙ্কিতিতে এবং ২৫০.০০ লক্ষ টাকা রাজস্ব সঙ্কিতিতে স্থানান্তর, পূর্ববর্তী বছরের লভ্যাংশ ব্যবদ ৫৭৭.৫০ লক্ষ টাকা ও আত্বকর সঙ্কিতি ব্যবদ ৩৬৭.২৯ লক্ষ টাকা সমন্বয় এবং পরিশোধিত মুলাবনের উপর ২০.০০% হারে লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব করা হয়েছে। এসকল সফলতা শুধু আর্থিক নয় বরং ইআরএল-এর উৎপাদন দক্ষতা, সুশৃঙ্খল আর্থিক ব্যবস্থাপনা এবং কার্যকর পরিচালন বৌশলের এক অনন্য প্রতিফলন।

বাংলাদেশ সরকার তথা জ্বালানি ও বনিজ সম্পদ বিভাগ এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি)-এর আত্বরিক প্রচেষ্টা ও সার্বিক নিকনির্দেশনার আমদানিকৃত জ্বালানি তেল সহজে, নিরাপদে, স্বল্প সময় ও খরচে পরিবহনের জন্য “ইনস্টলেশন অব দিসেল পয়েন্ট সুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” এবং জ্বালানি তেলের নির্ভুল ও নিযুত পরিমাণ নিশ্চিতকরণের উদ্দেশ্যে অত্যাধুনিক প্রযুক্তির “ক্যাণ্ডিড ট্রান্সকার ব্লো মিটার উইথ সুপারভাইজরি কন্ট্রোল এটি ইআরএল ট্যাকে ফর্ম” প্রকল্পের ইআরএল কর্তৃক সফলভাবে বাস্তবায়িত হয়েছে।

দেশের ত্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণকল্পে আত্বর্জাতিক ইউরো-৫ মানের পরিবেশবান্ধব জ্বালানি তেল উৎপাদনের লক্ষ্যে বার্ষিক ৩.০০ মিলিয়ন মে. টন পরিশোধন সক্ষমতার “মজার্নাইজেশন আত্ব এজ্ঞপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে, যা বাস্তবায়িত হলে দেশের মোট চাহিদার প্রায় ৪৫ শতাংশ পূরণ করা সম্ভবপর হবে। এরই হাত ধরে মূল্যবান বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়, বিপুল জনবলের কর্মসংস্থান, প্রযুক্তিগত উৎকর্ষতা এবং সর্বোপরি জ্বালানি স্বনির্ভরতা বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে উন্মোচিত হবে সম্ভাবনার নতুন দিগন্ত।

অর্থশতাব্দীরও অধিক সময় পূর্বে স্থাপিত এই রিফাইনারী আজও শতভাগ উৎপাদনক্ষম রয়েছে যা’ যথাস্থ রক্ষণাবেক্ষণ, আধুনিক প্রযুক্তির ব্যবহার, সুস্থ শিল্প সম্পর্ক, দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং পরিচালনা পর্ষদের দূরদর্শী নির্দেশনার ফল। প্রতিষ্ঠানের সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীর নিষ্ঠা, শোশাদারিত্ব এবং ন্যায়ত্ববোধ ইআরএল-কে আজ দেশের জ্বালানি খাতে এক অনন্য অবস্থানে নিয়ে এসেছে।

আমি আত্বরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই সম্মানিত চেয়ারম্যান, পরিচালকমন্ডলী, জ্বালানি ও বনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, বিপিসি’র অধীন অন্যান্য প্রতিষ্ঠান, স্থানীয় প্রশাসন ও সরকারি দপ্তর এবং ইআরএল পরিবারের সকল সদস্যকে, যাদের সম্মিলিত প্রচেষ্টা ও সহযোগিতায় ইআরএল আজকের অবস্থানে পৌছেছে। জ্বালানি নিরাপত্তা অধিকতর নিশ্চিতকরণ এবং জনগণের বার্থকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে ন্যায়ক পালনে আমরা নৃচভাবে অঙ্গীকারবদ্ধ।

মহান আন্তহু আমাদের সহায় হোন।


(প্রকৌশলী মোঃ শরীফ হাসনাভ)

BOARD OF DIRECTORS



NASIMUL GHANI
Chairman



MD. AMIN UL AHSAN
Director



MD. ARFANUL HOQUE
Director



KHEN CHAN
Director



ASMA ARA BEGUM
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।

মোঃ এরফানুল হক

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ,
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।

খেনচান

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড ও
মহাপরিচালক (স্থল সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট, ঢাকা।

আছমা আরা বেগম

পরিচালক, ইআরএল বোর্ড এবং
উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ,
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।

মোঃ আনোয়ার সাদাত

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

মোঃ শরীফ হাসনাত

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

কোম্পানি সচিব

আ.ম.ম. মঈন উদ্দীন মল্লুহাদার, এসিএস

কোম্পানি সচিব
ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

নিরীক্ষকবৃন্দ

মেসার্স হোসাইন ফরহাদ এন্ড কোং

চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস
ইউনুভো সিটি সেন্টার (১০ম তলা),
৮০৭ সিভিও এভিনিউ, নাসিরাবাদ, চট্টগ্রাম-৪০০০
ও

মেসার্স ম্যাক্স এন্ড জে পার্টনার্স

চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস
জাহান বিল্ডিং-৩ (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.

MD. ARFANUL HOQUE

Director, ERL Board &
Additional Secretary, Energy and Mineral Resources Division,
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources.

KHEN CHAN

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

ASMA ARA BEGUM

Director, ERL Board &
Deputy Secretary, Energy and Mineral Resources Division,
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources.

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
Yumeco 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.

Nasimul Ghani joined the Ministry of Home Affairs as Senior Secretary on December 23, 2024. He belongs to the BCS (Administration) cadre 1982 batch. The 1982 batch is well-known for exceptional talented officers among the BCS batches. Nasimul Ghani ranked 6th in the merit list of 142 officers in the Administration Cadre of this batch.

Nasimul Ghani began his career in 1983 as an Assistant Commissioner at Deputy Commissioner's Office in Rangamati Hill District. After working in Rangamati for four years, he was appointed as Assistant Director at the Rural Development Academy (RDA), Bogura. He was later promoted to Deputy Director and then to Joint Director of the Academy. In 1990, he was appointed as the Upazila Nirbahi Officer of Bishwambarpur Upazilla of Sunamganj, and in 1991, he was transferred to the position of Private Secretary to the Minister for Land. Later he was appointed as Private Secretary to the Minister for Education. In 1995, he was assigned to the Bangladesh Embassy in Baghdad, Iraq, as First Secretary (Labour), and was repatriated a year later. Upon returning to Bangladesh, he was appointed as Additional Deputy Commissioner of Bhola and later transferred to the same position in Chapainawabganj. In 1999, he was appointed as Deputy Director of the Bureau of Non-Formal Education. He was promoted to the rank of Deputy Secretary in 2001 and served as Deputy Commissioner of Jamalpur. After his tenure as Deputy Commissioner, he was appointed as Private Secretary to the Speaker of the National Parliament. In 2004, he was promoted to the rank of Joint Secretary and worked in the Ministry of Fisheries and Livestock. He also served as Director General of Prime Minister Office and later Director General of Bangladesh Television (BTV). In 2006, he was promoted to the rank of Additional Secretary and was appointed as Private Secretary to the Honorable President. In 2007, he was assigned as Director General of National Institute for Population Research and Training (NIPORT). In 2009, he was appointed as Officer on Special Duty (OSD) in the Ministry of Public Administration (MoPA). After four years as an OSD, he was retired compulsorily from service in 2013. 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. Nasimul Ghani joined the President's Office as Senior Secretary on August 18, 2024.

Nasimul Ghani was an outstanding student at Mirzapur Cadet College and Dhaka University. He completed his SSC from Mirzapur Cadet College in 1973 and his HSC in 1975. He obtained his Honors and master's degrees in economics from Dhaka University in 1980 and 1981, respectively.

Nasimul Ghani is leading a very happy life with his family. He and his wife Rozana Nasim have one son, a daughter-in-law, a daughter, and a grandson named Emir Ademar Ghani.

BRIEF PROFILE OF DIRECTORS

Mr. Md. Amin Ul Ahsan
Director, ERL Board &
Chairman (Secretary),
Bangladesh Petroleum Corporation



Mr. Md. Amin Ul Ahsan assumed the responsibility of Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) following his well-deserved promotion to the rank of Secretary on 13 April 2024. Prior to this assignment, he served as an Additional Secretary at the Cabinet Division, where he contributed to key governance, coordination and policy oversight functions.

Mr. Ahsan joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 25 April 1994. Over the course of his accomplished career, he has served in a wide array of important fields and central administrative positions. His notable field assignments include serving as Assistant Commissioner & Magistrate in Meherpur, Bogura and Chattogram; Assistant Commissioner (Land) in Bogura and Thakurgaon; Upazila Nirbahi Officer (UNO) of Bogura Sadar and Shibganj; and Metropolitan Magistrate in Chattogram. He also served as Deputy Commissioner (DC) of Feni and Khulna districts and as Divisional Commissioner of Barisal Division.

At the ministerial level, Mr. Ahsan rendered significant service as Senior Assistant Secretary and Deputy Secretary in the Ministries of Health & Family Planning, Public Administration and Education. His international engagement includes serving as Project Manager at the World Health Organization (WHO). He also served for three years as Director (Commercial) at Bangladesh Chemical Industries Corporation (BCIC). He is continuing his professional excellence and under his dynamic and prudent leadership BPC has become one of the best performing Govt. organizations.

Mr. Md. Amin Ul Ahsan born in Pabna District. He completed his SSC from North Bengal Paper Mills High School and HSC from Govt. Edward College, Pabna. He obtained his Bachelor's and Master's degrees in Accounting from the University of Dhaka. He later completed an MBA from Bangladesh Open University and an MPH from the State University of Bangladesh. He is the author of the publication "Land Management History and Methods of Bangladesh," which has been recognized as a useful reference in the field of land administration.

Throughout his illustrious career, Mr. Ahsan has undertaken a number of professional development training programs at home and abroad. Notable among these are training programs conducted by Johns Hopkins School of Public Health (USA), Macquarie University (Australia) and the National Centre for Good Governance (NCGG), India. He has also participated in Bilateral meetings, International Conferences, Seminars and Workshops in the United States, Russia, Australia, China, Singapore, Thailand, Sri Lanka, India, Saudi Arabia, United Arab Emirates, Qatar, Morocco, Spain, Indonesia and Malaysia.

Mr. Ahsan is married to Dr. Zohora Sultana Runi, Professor, Government Titumir College, Dhaka. They are blessed with two children: daughter Tasfia Meghoneel Amin, recently completed her graduation from BRAC university with Vice-Chancellor's Gold Medal and son Ahsan Zohor Novoneel, recently completed Class XII with distinction.



Mr. Md. Arfanul Hoque

Director, ERL Board &
Additional Secretary, Energy and Mineral Resources Division,
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources.

Mr. Md. Arfanul Hoque is a senior career civil servant currently serving as Additional Secretary, Energy and Mineral Resources Division (EMRD). Throughout his distinguished service career, he has held a wide range of key positions in both the central government and field administration. His prior roles include Additional Secretary, Joint Secretary, Deputy Secretary, Senior Assistant Secretary, Upazila Nirbahi Officer, Assistant Commissioner (Land) and Assistant Commissioner. He also represented the Government of Bangladesh abroad as Counselor (Labour) at the Embassy of Bangladesh in Rome, Italy, where he contributed significantly to labour welfare and diplomatic engagements.

Mr. Hoque holds a Bachelor's and Master's degree in International Relations from the University of Dhaka. He further enriched his academic foundation with a second Master's degree from Waseda University, Tokyo, Japan, one of the leading institutions in Asia.

With extensive administrative experience, strong analytical capabilities, and a proven record of public sector leadership, Mr. Hoque continues to contribute to policy formulation and strategic management in the energy sector.



Ms. Khen Chan

Director, ERL Board &
Director General (Joint Secretary)
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.



Ms. Asma Ara Begum

Director, ERL Board &
Deputy Secretary, Energy and Mineral Resources Division,
Ministry of Power, Energy and Mineral Resources.

Ms. Asma Ara Begum joined Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 2nd July 2005 as a member of 24th batch. She has more than 20 years experiences in Bangladesh Civil Service and more than 11 years experiences in field administration. She served for Bangladesh Government in various capacities as an Assistant Commissioner/ Senior Assistant Commissioner/ Deputy Secretary. She worked in Deputy Commissioner's Office in Chapainawabganj, Narayanganj, & Gazipur. She served as Upazilla Nirbahi Officer (UNO) in Ghatail, Tangail and Karimganj, Kishoreganj. She also worked in Ministry of Labour and Employment for three years. She worked in Finance Division for more than three years. She also involved in ADB funded project implementation and coordination under SEIP (Skills for Employment Investment Program) project, Finance Division. Currently she has been serving in Energy & Mineral Resources Division under Planning Wing.

She did Masters in Public Policy and management from University of Melbourne, Australia under Ausaid Scholarship. She also did another Masters in Governance and Development (MAGD) from BRAC University under Netherland Government Scholarship. In addition, She accomplished diploma on Sustainable development growth (SDGs) (Decent Work and economic development) from SIDA, Sweden.

She is an internationally Certified Project Management Professional (PMP) from World's renowned Project Management Institute (PMI), USA. She has academic and practical project management knowledge and experiences, specially in project Scope, Cost, Schedule and Procurement management. She has experiences specially in planning and implementing Government Development Projects at Upazilla level and national level.

She is also an internationally certified Procurement Professional, MCIPS (Member of Chartered Institute of Procurement & Supply, UK). She is a member of PMI, USA and Chartered Institute of Procurement & Supply, UK.

She is a proud mother of two lovely boys. She likes to extend humanity and kindness to people.



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), the country's only state-owned Petroleum Oil Refinery and a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC). He assumed office on 25 August 2024 and was appointed as a Director of ERL Board of Directors on 10 September 2024.

With over 31 years of distinguished service at ERL, Mr. Hasnat has demonstrated exceptional leadership, technical excellence, and professionalism in various capacities. He holds professional certifications in NDT Level II, Lead Auditor in Quality Management System (QMS) and OH&S Management System along with comprehensive expertise in relevant international Codes and Standards.

His technical mastery covers Refinery Plant Inspection, Corrosion Protection, Pipeline and Storage Tank Design & Construction and HAZOP Studies. He served as the Project Director of the nationally important and successfully completed "Installation of Single Point Mooring (SPM) with Double Pipe Line" project. At present, he is spearheading the implementation of the strategically important "Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited" project aimed at strengthening the country's refining capacity.

Mr. Hasnat obtained his B.Sc. in Mechanical Engineering from BUET in 1992 with first class and later completed his MBA with excellent results. He was placed in the combined merit lists in both SSC and HSC examinations. His professional development includes participation in specialized trainings, meetings, and workshops in Germany, Netherlands, China, UAE and Angola.

Beyond his professional life, he is an avid sports enthusiast with active interest in Badminton, Table Tennis and Cricket since his student life.

He comes from a respected Muslim family in Pabna, is happily married, and is the proud father of twin daughters - one presently is studying at Chattogram Medical College and the other is pursuing EEE at BUET.



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 & Commissing 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 | 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.
- 2023 | Installation & Commissing of a new Cooling Tower.
- 2024 | Design, Supply, Installation, Testing & Commissioning of Custody Transfer Flow Meter with Supervisory Control at ERL Tank Farm completed successfully.
- 2025 | The Company made a historic milestone of processing 15.33 Lakh M. Tons Crude Oil in a single financial year which is higher than installed capacity of the Crude Distillation Unit.

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 Paise 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

৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভার (এজিএম) বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড- এর ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা (২০২৬ সালের জন্য) আগামী ২৪ পৌষ ১৪৩২, ০৮ জানুয়ারি ২০২৬ তারিখ, বৃহস্পতিবার, সন্ধ্যা ৫.৩০ ঘটিকায় কোম্পানির নিবন্ধিত অফিস উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম হতে জুম প্র্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত হবে। সভায় নিম্নলিখিত বিষয়সমূহ আলোচনা ও সিদ্ধান্তের জন্য উপস্থাপন করা হবেঃ

আলোচ্য বিষয়ঃ

- ১। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন, নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখ সমাপ্ত অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৩। পরিচালক নির্বাচন/পুনর্নির্বাচন।
- ৪। ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ।

জুম মিটিংয়ের বিবরণঃ

Meeting ID: 835 801 3982
Password: erl1234567

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

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

তারিখঃ ২৩ অগ্রহায়ণ ১৪৩২
০৮ ডিসেম্বর ২০২৫

দ্রষ্টব্যঃ

- সভায় উপস্থিত থাকা ও ভোট দেওয়ার অধিকার সম্পন্ন সদস্য চাইলে একজন প্রতিনিধিকে (প্রক্সি) তার পক্ষে উপস্থিত থাকা ও ভোট দেওয়ার জন্য মনোনীত করতে পারবেন।
- যথাযথভাবে পূরণকৃত প্রক্সি ফরম সভার কমপক্ষে ৭২ ঘণ্টা পূর্বে নিবন্ধিত অফিসে দাখিল করতে হবে।
- বার্ষিক প্রতিবেদন, আর্থিক বিবরণী এবং সংশ্লিষ্ট নথিসমূহ নিবন্ধিত অফিসে এবং কোম্পানির ওয়েবসাইটে (www.erl.gov.bd) পাওয়া যাবে।



EASTERN REFINERY LIMITED

NOTICE OF THE 49th ANNUAL GENERAL MEETING (AGM)

It is hereby notified to all concerned that the 49th Annual General Meeting (AGM) of Eastern Refinery Limited will be held on Thursday, 24 Poush 1432, 08 January 2026 at 5:30 PM, through Zoom platform from the Company's Registered Office at North Patenga, Chattogram. The following matters will be placed before the meeting for discussion and approval:-

AGENDA:

1. To receive, consider and adopt the Directors' Report and the Audited Financial Statements of the Company for the year ended 30 June 2025, together with the Auditors' Report thereon.
2. To Declare dividend for the year ended 30 June 2025.
3. To elect/re-elect Directors.
4. To appoint the Joint- External Auditors for the financial year 2025-26 and fix their remuneration.

Zoom Meeting Details:

Meeting ID: 835 801 3982

Password: erl1234567

By order of the Board

(A. M. M. Myeen Uddin Mazumder, ACS)
Company Secretary

Date : 23 Ogrohayon 1432
08 December 2025

Notes :

- A member entitled to attend and vote at the meeting may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf.
- The duly completed proxy form must be submitted to the Registered Office at least 72 hours before the meeting.
- The Annual Report, Financial Statements, and relevant documents will be available at the Registered Office and on the ERL website: www.erl.gov.bd



EASTERN REFINERY LIMITED

FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL STATISTICS

	Figures in Lakh Taka				
	2024-25	2023-24	2022-23	2021-22	2020-21
Authorised Capital	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00
Paid-up Capital	3,300.00	3,300.00	3,300.00	3,300.00	3,300.00
Face Value (Tk. per share)	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
Crude Oil Processed (MTon)	15,33,140	12,77,421	14,43,100	13,76,916	15,14,990
Processing Income (Net)	38,360.72	31,854.74	28,568.95	26,568.67	23,244.41
Gross Margin	13,707.97	9,488.13	9,332.23	11,078.59	8,553.61
Net Profit before Tax	10,331.53	5,145.43	4,886.88	6,456.96	4,572.38
Net Profit after Tax	7,490.46	3,719.28	3,533.69	4,789.09	3,295.78
Total Non Current Asset	10,583.82	10,477.14	9,644.73	9,793.46	9,817.00
Total Current Asset	84,367.42	39,748.68	59,697.44	34,703.24	29,143.05
Total Asset	94,951.24	50,225.82	69,342.17	44,496.70	38,960.05
Total Current Liability	51,437.85	13,460.00	33,271.94	11,341.63	10,401.16
Long term Loan	-	-	635.58	635.58	635.58
Shareholders' Equity	39,930.01	32,649.76	29,425.47	25,837.89	21,163.46
Contribution to WPP Fund	543.77	270.81	257.20	339.84	240.65
Contribution to National Exchequer	3,172.89	2,704.19	3,076.66	2,085.99	1,843.41
Current Ratio	1.64:1	2.98:1	1.79:1	3.06:1	2.80:1
Quick Ratio	1.40:1	2.09:1	1.46:1	2.23:1	1.96:1
Return on Capital Employed (%)	0.24	0.14	0.14	0.19	0.16
Earning per share (Taka)	226.98	112.71	107.08	145.12	99.87
Dividend	660.00	577.50	495.00	495.00	429.00



শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের
উদ্দেশ্যে
পরিচালনা পর্ষদের
প্রতিবেদন





ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড

৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) এর পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে ৪৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি আপনাদের জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত ২০২৪-২৫ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষক কর্মসূচ্যের প্রতিবেদনসহ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করতে পেরে পরিচালনা পর্ষদ আনন্দিত।

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর ২০২৪-২৫ অর্থবছরটি ছিল অত্যন্ত গৌরবময় ও সাফল্যমণ্ডিত একটি বছর। দেশের একমাত্র জ্বালানি তেল শোধনাগার হিসেবে প্রায় ৫৮ বছরের অভিজ্ঞতা ও ঐতিহ্যের আলোকে প্রতিষ্ঠানটি আশোচ্য সময়ে ৭৪.৯০ কোটি টাকা কর-পত্রবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করে, যা কোম্পানির ইতিহাসে এ পর্যন্ত সময়ে সর্বোচ্চ মুনাফা। আশোচ্য সময়ে ত্রুড় অয়েল পরিশোধনের লক্ষ্যমাত্রা ছিল ১৪.৫০ লক্ষ মেট্রিক টন, বিপরীতে প্রকৃত পরিশোধন হয়েছে ১৫.৩৩ লক্ষ মেট্রিক টন, যা লক্ষ্যমাত্রার ১০৫.৭২ শতাংশ। প্রতিষ্ঠানগত হতে এ পর্যন্ত এক অর্থবছরে এটিই সর্বোচ্চ পরিমাণ ত্রুড় অয়েল পরিশোধন, যা ইআরএল-এর উৎপাদন সক্ষমতা ও অপারেশনাল দক্ষতার উল্লেখযোগ্য উন্নতির প্রতিফলন। এছাড়া, একই অর্থবছরে প্রতিষ্ঠানটি ৩১.৭৩ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে, যা কোম্পানির ইতিহাসে সরকারি কোষাগারে জমা দেওয়া সর্বোচ্চ অবদান। সর্বাধিক ত্রুড় অয়েল পরিশোধন, সর্বোচ্চ নিট মুনাফা এবং রাষ্ট্রীয় কোষাগারে সর্বোচ্চ অবদান-এই তিনটি সূচকে একযোগে দৃষ্টান্ত স্থাপন করায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরটি ইআরএল-এর ইতিহাসে এক অনন্য ও ঐতিহাসিক মাইলফলক হিসেবে বিবেচিত হবে। প্রতিষ্ঠানটি আধুনিক প্রযুক্তি সংযোজন, দক্ষ মানবসম্পদ উন্নয়ন, অপারেশনাল দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নতুন রিফাইনারী নির্মাণ উদ্যোগের মাধ্যমে ভবিষ্যতের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় প্রয়োজনীয় প্রস্তুতি অব্যাহত রেখেছে।

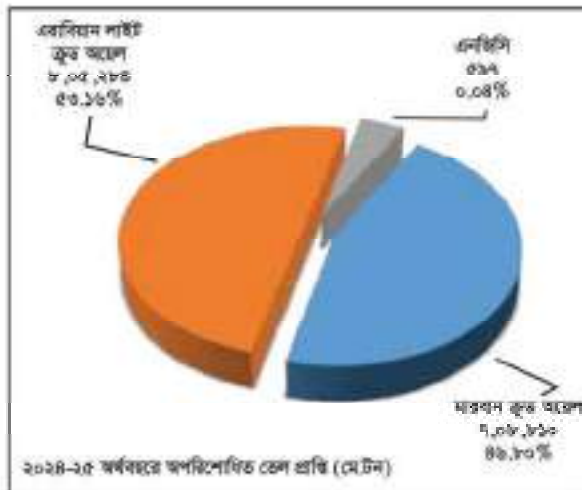
এ বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের উৎপাদন, উন্নয়ন ও আর্থিক কার্যক্রমসহ সার্বিক কর্মকাণ্ডের গুরুত্বপূর্ণ দিক সমূহের বিবরণ উপস্থাপন করা হলোঃ

অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি ও প্রক্রিয়াকরণ কার্যক্রম

বিপিসি হতে অপরিশোধিত তেল প্রাপ্তি

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

২০২৪-২০২৫		২০২৩-২০২৪	
মেট্রিক টন	শতাংশ	মেট্রিক টন	শতাংশ
৭,০৮,৮১০	৪৬.৮০	৫,৮৬,৭৪৩	৪৫.১০
৮,০৫,২৮৪	৫৩.১৬	৭,১২,৪৬১	৫৪.৭৭
৫৯৭	০.০৪	১,৬৫৯	০.১৩
১৫,১৪,৬৯১	১০০.০০	১৩,০৫,৬৬৩	১০০.০০
১,১৭,৮৫৫		৯৬,৫৬৫	
১৬,৩২,৫৪৬		১৩,৯৭,২২৮	
২,৬২৬		৪৯৩	
৯৬,৭৮০		১,১৭,৮৫৫	
১৫,৩৩,১৪০		১২,৭৯,০৮০	



(১) কৃত্ত ডিস্টিলেশন ইউনিট (সিডিইউ)

অপরিশোধিত তেল প্রক্রিয়াকরণ

১. মারবান কৃত্ত অয়েল

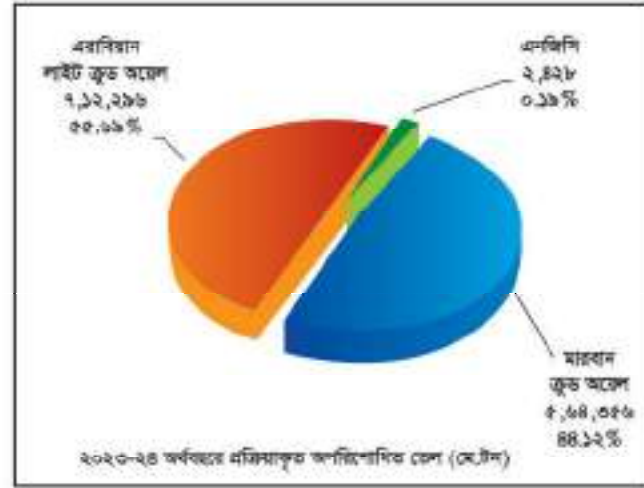
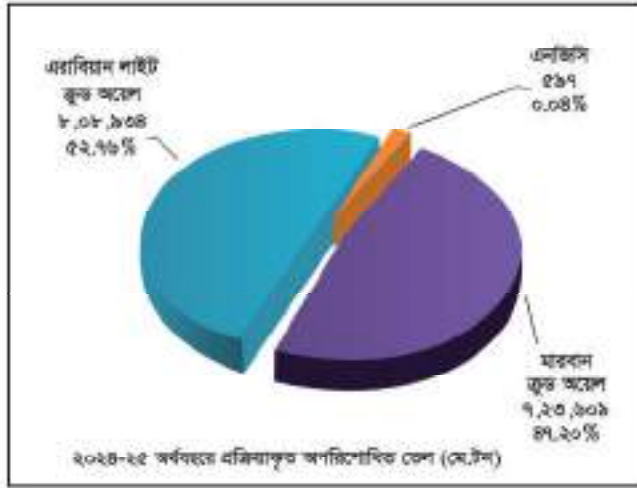
২. এরাবিয়ান লাইট কৃত্ত অয়েল

৩. ন্যাচারাল গ্যাস কনভেনসেট (এনজিসি)

৪. মোট প্রক্রিয়াকরণ (১+২+৩)

২০২৪-২০২৫	
(মেট্রিক টন)	শতাংশ
৭,২৩,৬০৯	৪৭.২০
৮,০৮,৯০৪	৫২.৭৬
৫৯৭	০.০৪
১৫,৩৩,১১০	১০০.০০

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



২০২৪-২৫ অর্থবছরে আমদানিকৃত ৭,০৮,৮১০ মেট্রিক টন মারবান কৃত্ত, ৮,০৫,২৮৪ মেট্রিক টন এরাবিয়ান লাইট কৃত্ত, স্থানীয়ভাবে গ্যাস ফিল্ড থেকে প্রাপ্ত ৫৯৭ মেট্রিক টন কনভেনসেট এবং প্রারম্ভিক মজুদের ১,১৭,৮৫৫ মেট্রিক টন সহ সর্বমোট ১৬,৩২,৫৪৬ মেট্রিক টন কৃত্ত অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। এ থেকে ১৫,৩৩,১১০ মেট্রিক টন প্রক্রিয়াকরণ করা হয় এবং ৯৬,৭৮০ মেট্রিক টন কৃত্ত অয়েল তৈরীকারে মজুদ থাকে। তাছাড়া একই সময় ২,৬২৬ মেট্রিক টন ট্রান্স অপসারণ করা হয়।

সিডিইউ এর উৎপাদন (প্রকৃত এবং নির্ধারিত)

বিবরণ	অর্থবছর : ২০২৪-২৫						
	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)				নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)		
	মেট্রিক টন	কি.লি. (৩০° সি)	ব্যাপ্ত (৩০° সি)	শতকরা হার (আয়তনের ভিত্তিতে)	কি.লি. (৩০° সি)	ব্যাপ্ত (৩০° সি)	শতকরা হার (আয়তনের ভিত্তিতে)
লাইট ডিস্টিলেট	২,২৮,৩১১.৪৩৮	৩,৩৪,৬৫৬.০৩৬	২১,০৪,৯২০	১৮.০৯	২,৯৬,৭৮৭.৬৮৭	১৮,৬৬,৭৩৬	১৬.০৪
মিড ডিস্টিলেট	৭,১৩,৬২৪.২৮৪	৮,৭৩,১৩৪.৯৭৩	৫৪,৯১,৮৪৫	৪৭.১৮	৮,৩১,৩৫৮.৩০৭	৫২,২৯,০৭৮	৪৪.৯৩
বটম ডিস্টিলেট	৫,৪৮,৩১২.৮৮৬	৫,৯০,৮৯১.৬৮৩	৩৭,১৬,৫৯১	৩১.৯৩	৬,৭০,৫০১.১২৫	৪২,১৭,৩১৮	৩৬.২৩
আরএফ + গ্যাস + লস	৪২,৮৯১.৩৯২	৫১,৭৭৭.৩০৮	৩,২৫,৬৬৯	২.৮০	৫১,৮১২.৮৮১	৩,২৫,৮৯৩	২.৮০
মোট	১৫,৩৩,১১০.০০০	১৮,৫০,৮৬০.০০০	১১৬,৩৯,০২৫	১০০.০০	১৮,৫০,৮৬০.০০০	১১৬,৩৯,০২৫	১০০.০০

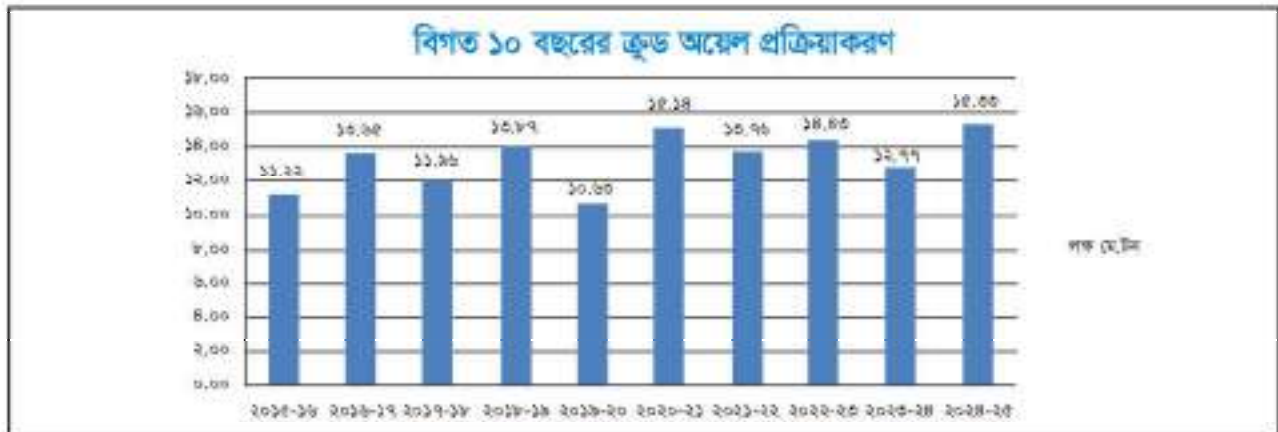
নোট: ২০২৪-২৫ অর্থবছরে মিড ডিস্টিলেট এর প্রকৃত ও নির্ধারিত উৎপাদনের পার্থক্য (৪৭.১৮% - ৪৪.৯৩%) = ২.২৫% বেশি।

বিবরণ	অর্থবছর : ২০২৩-২৪						
	প্রকৃত (উৎপাদন প্রতিবেদন অনুযায়ী)				নির্ধারিত (চুক্তি অনুযায়ী)		
	মেট্রিক টন	কি.লি. (৩০° সি)	ব্যারেল (৩০° সি)	শতকরা হার (আয়তনের ভিত্তিতে)	কি.লি. (৩০° সি)	ব্যারেল (৩০° সি)	শতকরা হার (আয়তনের ভিত্তিতে)
লাইট ডিস্টিলেট	১,৮০,৩৫০.৩৮৩	২,৬৬,৫০৮.০৭২	১৬,৭৬,২৮৩	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 + লাস	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

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

টিকা:

- * লাইট ডিস্টিলেট = এলপিগি + ন্যাক্ষা + এসবিপিএস + এমএস + এইচওবিসি।
- * মিড ডিস্টিলেট = কোরোসিন + ডিজেল + জেবিও + এমটিটি + জেপি-১ + এলডিও (আরএফ)
- * বটম ডিস্টিলেট = রিভিউলড ক্রুড অয়েল (আরসিও) + এফও(এইচএস) + এফও (আরএফ)



সিডিইউ এর অন্যান্য তথ্য:

ক) উৎপাদন ক্ষমতা:

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
ইনটুল্ড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)	১৫,০০,০০০	১৫,০০,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	১৫,৩৩,১৪০	১২,৭৯,০৮০
অর্জিত (শতাংশ)	১০২.২১	৮৫.২৭

খ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা:

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
বাজেটেড (মেট্রিক টন)	১৪,৫০,০০০	১২,৭০,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	১৫,৩৩,১৪০	১২,৭৯,০৮০
অর্জিত (শতাংশ)	১০৫.৭২	১০০.৭১

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

পণ্যের নাম	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
১. এইচওবিসি	১,১৬,৯৯১	১,৬৩,৮২৪
২. এইচএসজি	২৫,৫৯৮	৮৮,৫০১
৩. এফও (এইচএস)	৫৮,২৯৯	১৯,৯৪৬
৪. মোট আমদানি (১+২+৩)	১,৮০,৮৮৮	২,৭২,২৭১

ঘ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব :

বিবরণ	(মেট্রিক টন)	
	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
১. প্রারম্ভিক মজুদ	৪৯,১০৫	৪৯,৫৩৬
২. মোট প্রক্রিয়াকরণ	১৫,৩৩,১৪০	১২,৭৯,০৮০
৩. গ্যাস + লস	২৫,৮৩১	২১,৫৫৭
৪. আরসিও হিসেবে প্রেরণ (এবিপিঃ ১,৩৪,৬০৬+ এসসিপিঃ ৩,৭৬,৫৬০) মে.টন	৫,১১,১৬৬	৪,২৫,১৫৫
৫. নিট উৎপাদিত পণ্য [২- (৩+৪)]	৯,৯৬,১৪৩	৮,৩২,৩৬৮
৬. সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৫)	১০,৪৫,২৪৮	৮,৮১,৯০৪
৭. বিক্রয়/ সরবরাহ	৯,৬৫,১৬৬	৮,১৮,৫৬৪
৮. রিকাইনারী ফুয়েল	১৭,০৬০	১৪,২৩৫
৯. সমাপনী মজুদ [৬-(৭+৮)]	৬৩,০২২	৪৯,১০৫

২) সেকেন্ডারি কনজারশন গ্রাউন্ট (এসসিপি)

ক) আরসিও প্রক্রির বিবরণ

বিবরণ	(মেট্রিক টন)	
	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
প্রারম্ভিক মজুদ	৫,৫১০	৬,০৬৪
যোগ্য সিডিইউ হতে গ্রাউন্ট আরসিও	৩,৭৬,৫৬০	৩,১১,৫৭৬
বালু প্রক্রিয়াকরণ	৩,৭০,০৮০	৩,১১,৯৩০
সমাপনী মজুদ	১১,৬৯০	৫,৫১০

খ) উৎপাদিত পণ্য :

বিবরণ	২০২৪-২৫		২০২৩-২৪	
	(মেট্রিক টন)	শতাংশ	(মেট্রিক টন)	শতাংশ
১. ন্যাফথা	৩২৬	০.০৯	২৫১	০.০৮
২. গ্যাস অয়েল / ডিজেল	৪৭,৭৭৬	১২.৯০	৩১,৭৭৫	১০.১৯
৩. ফার্নেস অয়েল (এফও)	৩,১৩,৭৮৬	৮৪.৭২	২,৭২,৭৫৭	৮৭.৪৪
৪. মোট উৎপাদন (১+২+৩)	৩,৬১,৮৮৮	৯৭.৭১	৩,০৪,৭৮৩	৯৭.৭১
৫. গ্যাস + লস (ঘটতি)	৮,৪৯২	২.২৯	৭,১৫৭	২.২৯
মোট গ্রু-পুট (৪+৫)	৩,৭০,৩৮০	১০০.০০	৩,১১,৯৩০	১০০.০০

গ) উৎপাদন ক্ষমতা :

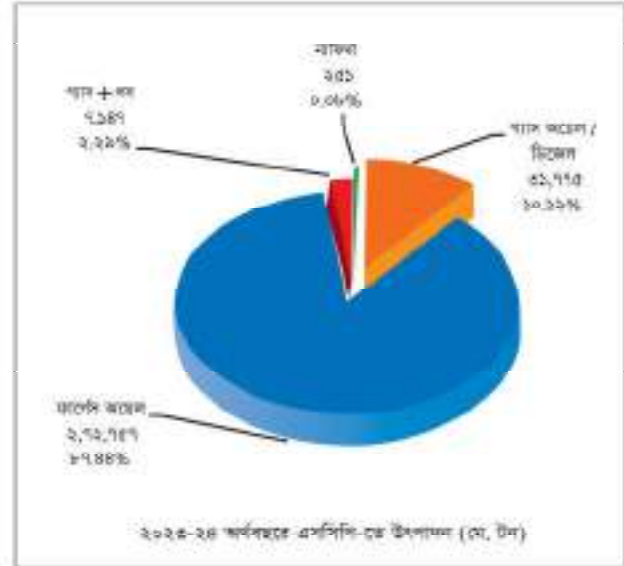
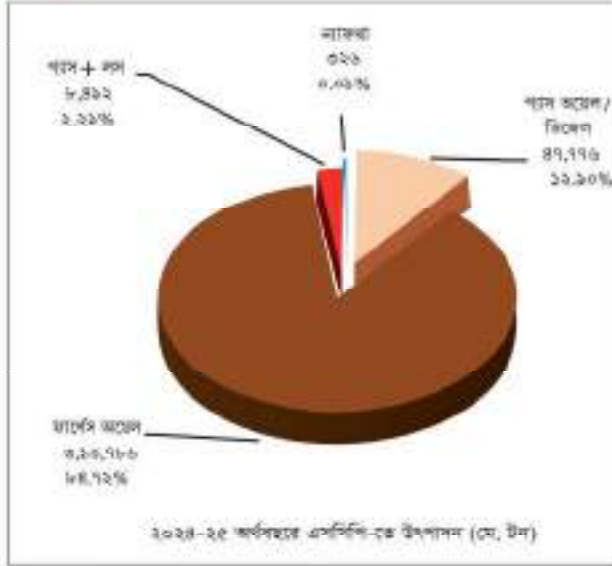
বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
ইপটেলড ক্যাপাসিটি (মেট্রিক টন)	৫,২২,০০০	৫,২২,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	৩,৭০,৩৮০	৩,১১,৯৩০
অর্জিত (শতাংশ)	৭০.৯৫	৫৯.৭৬

ঘ) উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রা :

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
বাজেট (মেট্রিক টন)	৩,৬৫,০০০	৩,৫০,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	৩,৭০,৩৮০	৩,১১,৯৩০
অর্জিত লক্ষ্যমাত্রা (শতাংশ)	১০১.৪৭	৯৪.৫২

ঙ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব (মেট্রিক টন):

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
১. প্রারম্ভিক মজুদ	-	-
২. মোট উৎপাদিত পণ্য	৩,৬১,৮৮৮	৩,০৪,৭৮৩
৩. বিক্রয়/ সরবরাহ	৩,৬১,৮৮৮	৩,০৪,৭৮৩
৪. সমাপনী মজুদ [(১+২)-৩]	-	-



৩) গ্রাসফাউন্ট বিটুমিন প্রাইম (এসিবি)

ক) আরসিও প্রাইম বিবরণ :

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
	(মেট্রিক টন)	(মেট্রিক টন)
প্রারম্ভিক মজুদ	৯,৫৫৮	৫,৮৬৯
মোট সিডিউইড হতে প্রাপ্ত আরসিও	১,৩৪,৬০৬	১,৩৩,৭৭৯
বান্ধা প্রক্রিয়াকরণ	১,৩১,২৭০	১,৩০,১১০
সমাপনী মজুদ	১২,৮৭৪	৯,৫৫৮

খ) উৎপাদিত পণ্য :

বিবরণ	২০২৪-২৫		২০২৩-২৪	
	(মেট্রিক টন)	শতাংশ	(মেট্রিক টন)	শতাংশ
১. বিটুমিন	৫৭,৪১৪	৪০.৭৪	৪৯,৫০৫	৪৪.৯৬
২. এইচভিজিও /ফার্মেস অয়েল	৩৫,২৯৬	২৬.৮৯	২৮,৬৫৭	২৬.০২
৩. এলভিজিও /ডিজেস	৩৫,৮৪২	২৭.৩০	২৯,৬৭৪	২৬.৯২
৪. মোট উৎপাদন (১+২+৩)	১,২৮,৫৫২	৯৪.৯৩	১,০৭,৮৩৬	৯৭.৯০
৫. গ্যাস + লস (ঘাটতি)	২,৭১৮	২.০৭	২,২৭৪	২.০৭
৬. মোট গ্রু-পুট (৪+৫)	১,৩১,২৭০	১০০.০০	১,১০,১১০	১০০.০০

গ) উৎপাদন ক্ষমতা :

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
উৎপাদন ক্ষমতা (মেট্রিক টন)	২,০০,০০০	২,০০,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	১,৩১,২৭০	১,১০,১১০
অর্জিত (শতাংশ)	৬৫.৬৪	৫৫.০৬

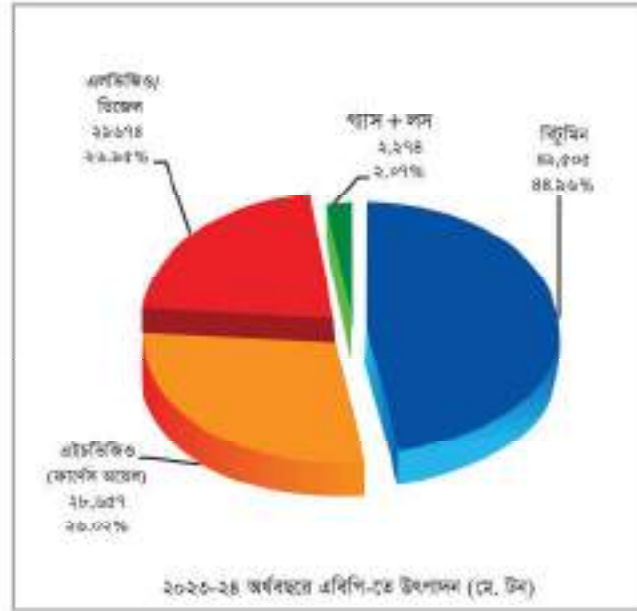
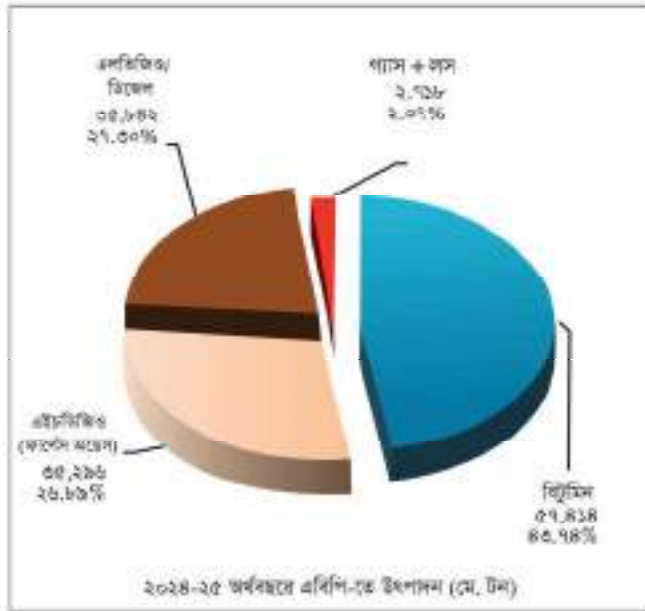
ঘ) উৎপাদন লক্ষ্য মাত্রা :

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
বাজেট (মেট্রিক টন)	৯০,০০০	১,১০,০০০
অর্জিত (মেট্রিক টন)	১,৩১,২৭০	১,১০,১১০
অর্জিত (শতাংশ)	১৪৫.৬৬	১০০.১০

ঙ) উৎপাদিত পণ্যের হিসাব :

(মেট্রিক টন)

বিবরণ	২০২৪-২৫	২০২৩-২৪
১. প্রারম্ভিক মজুদ	৩,৬৪২	২,৪৯৬
২. মোট প্রক্রিয়াকরণ	১,৩১,২৭০	১,১০,১১০
৩. গ্যাস + লস (ঘটতি)	২,৭১৮	২,২৭৪
৪. নিট উৎপাদিত পণ্য (২-৩)	১,২৮,৫৫২	১,০৭,৮৩৬
৫. সর্বমোট উৎপাদিত পণ্য (১+৪)	১,৩২,১৯৪	১,১০,৩৩২
৬. বিক্রয়/ সরবরাহ	১,২৯,১১০	১,০৬,৬৯৩
৭. সমাপনী মজুদ (৫-৬)	৩,০৮৪	৩,৬৪২



উৎপাদন, সরবরাহ ও রপ্তানি কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ

আলোচ্য অর্থবছরে ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণে লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল ১৪,৫০,০০০ মে.টন। প্রারম্ভিক মজুদের ১,১৭,৮৫৫ মেট্রিক টন, আমদানিকৃত ক্রুড এবং স্থানীয়ভাবে সংগৃহীত কনডেনসেট ১৫,১৪,৬৯১ মেট্রিক টনসহ সর্বমোট ১৬,৩২,৫৪৬ মেট্রিক টন ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণের জন্য পাওয়া যায়। সিডি ইউনিটে পরিশোধন করা হয়েছে ১৫,৩৩,১৪০ মেট্রিক টন, যা লক্ষ্যমাত্রার ১০৫.৭২%। এছাড়া ২,৬২৬ মেট্রিক টন স্লাজ অপসারণ করা হয় এবং ৯৬,৭৮০ মেট্রিক টন ক্রুড সমাপনী মজুদ হিসেবে তৈলাধারে মজুদ রয়েছে।

চলতি অর্থবছরে পরিশোধিত পণ্যের প্রারম্ভিক মজুদ (সিডিইউঃ ৪৯,১০৫ মে.টন + এবিপিঃ ৩,৬৪২ মে.টন) = ৫২,৭৪৭ মে. টন এবং তিনটি ইউনিটের (সিডিইউঃ ৯,৯৬,১৪৩ মে.টন, এসসিপিঃ ৩,৬১,৮৮৮ মে.টন ও এবিপিঃ ১,২৮,৫৫২ মে.টন) উৎপাদিত পণ্যসহ মোট পরিশোধিত পণ্যের পরিমাণ ১৫,৩৯,৩৩০ মে.টন। উৎপাদিত পণ্যের মধ্যে মোট ১,৫৮,২৭৭ মে. টন ন্যাফথা স্থানীয়ভাবে বিক্রয় করা হয়েছে এবং বিদেশে কোনো রপ্তানি করা হয়নি।

মোট ১২,৩৮,৭২২ মে. টন উৎপাদিত পণ্য বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অধীনস্থ পাঁচটি বিপণন কোম্পানি (পদ্মা, মেঘনা, যমুনা, এসএওসিএল এবং এলপিজিএল) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে এবং বিটুমিন বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৫৯,১৬৫ মে.টন। অধিকন্তু, ১৭,০৬০ মে. টন জ্বালানি (আরএফ) হিসাবে ইআরএল'র উৎপাদন কার্যে ব্যবহৃত হয় এবং অবশিষ্ট (সিডিইউঃ ৬৩,০২২ মে.টন + এবিপিঃ ৩,০৮৪ মে.টন) = ৬৬,১০৬ মে. টন উৎপাদিত পণ্য সমাপনী মজুদ হিসেবে রয়েছে।



আর্থিক ফলাফল

২০২৪-২৫ অর্থবছরের কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম তথা আয় বিবরণী নিম্নে উদ্ধৃত করা হলো:

বিবরণ :	২০২৪-২০২৫	শতাংশ	২০২৩-২০২৪	শতাংশ
১. প্রক্রিয়াকরণ বাবদ আয়	৩৮৩,৬০,৭১,১০২	১০০.০০	৩১৮,৫৪,৭৩,৮৬৭	১০০.০০
২. বাদঃ প্রক্রিয়াকরণ বাবদ ব্যয়	২৪৬,৫২,৭৪,১৮৫	৬৪.২৭	২২৩,৬৬,৬০,৭৪৪	৭০.২১
৩. মোট মুনাফা (১-২)	১৩৭,০৭,৯৬,৯১৭	৩৫.৭৪	৯৪,৮৮,১৩,১২৩	২৯.৭৯
৪. প্রশাসনিক ব্যয়	৫৫,৯৩,১৬,২৯৮	১৪.৫৮	৫৯,৭০,৬৫,৩৪৫	১৮.৭৪
৫. আর্থিক ব্যয়	২৫,১২,৭৭৮	০.০৭	২৮,৪৪,০৮৭	০.০৯
৬. মোট প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যয় (৪+৫)	৮১,০৫,৩২,০৭৬	২১.১৫	৮৮,১৪,৭৩,৪৩২	২৬.৮৩
৭. পরিচালন মুনাফা / (ক্ষতি) (৩-৬)	৫৬,০২,৬৪,৮৪১	১৪.৫৯	৬,৭৩,৪০,৬৯১	২.০৬
অপরিচালন আয় :				
৮. ব্যাংকে বিনিয়োগের উপর আয় ও অন্যান্য আয়	২৭,৮৫,৬০,৮৪২	৭.২৭	১৯,২৭,২০,৬৬৪	৬.০৫
৯. কর ও ডিবিউপিপিএফ পূর্ব নিট মুনাফা (৭+৮)	১০৮,৭৫,২৮,৬৮৩	২৮.৩৬	২৬,১৬,২৪,৩৫৫	৭.৭১
১০. বঙ্গ কর্মচারীদের দ্বারা প্রদত্ত অর্থনৈতিক অবদান (৫%)	৫,৪৩,৭৬,৪৩৪	১.৪২	২,৭০,৮১,২১৮	০.৮৫
১১. করপূর্ব নিট মুনাফা (৯-১০)	১০৩,৩১,৫২,২৪৯	২৬.৯৪	২৮,৮৭,৪৬,১৩৭	৮.৬৬
১২. আয়করের জন্য ব্যয়	২৯,০৩,৫৭,০৪৩	৭.৫৭	১৪,৮১,৬৪,২৬৩	৪.৬৪
১৩. বিলম্বিত কর (আয়) / খরচ	(৬২,৫০,৮০৭)	(০.০২)	(৫৫,৪৯,৪৩৬)	(০.১৬)
১৪. বাদঃ আয়করের জন্য খরচ (১২ ± ১৩)	২৮,৪১,০৬,২৩৬	৭.৪১	১৪,২৬,১৪,৮২৭	৪.৪৮
১৫. কর উত্তর নিট মুনাফা (১১-১৪)	৭৪,৯০,৪৬,০১৩	১৯.৫৩	১৪,৬১,২৮,৩১০	৪.৬৮
১৬. যোগঃ পূর্ববর্তী বছরের সঞ্চিত মুনাফার জের	১০৭,৫০,২০,১৯২	২৭.৭৬	৭৬,৮০,৮২,৬৭৩	২২.২৬
১৭. বন্টনযোগ্য মুনাফা / সমন্বয় (১৫+১৬)	১৮২,৪০,৬৬,২০৫	৪৭.৪৯	১১৪,০০,১০,৯৮৩	৩৬.৯৪
১৮. বাদঃ রাজস্ব সঞ্চিতি	(২৫০,০০,০০০)	(৬৫.৪৯)	-	-
১৯. বাদঃ মূলধন সঞ্চিতি	(১,৯৩,০৪,০২৪)	(৪৯.৯৬)	(১,৫৪,৯০,৭৯১)	(৪২.৯৬)
২০. লভ্যাংশ ও অন্যান্য সমন্বয়	(২,১০,২১,২১৮)	(৫৪.৯৬)	(৪,৯৫,০০,০০০)	(৪৩.৮৬)
মোটঃ (১৮+১৯+২০)	(৬৫৩,২৫,২৪২)	(১৬.৯৬)	(৬,০৯,৬০,৭৮১)	(১৬.৯৬)
২১. সংরক্ষিত মুনাফা (পূর্ববর্তী বছরে স্থানান্তরের জন্য) (১৭-(১৮+১৯+২০))	১১৭,১৫,৪১,৯৬৩	৩০.৫৩	১০৭,৫০,২০,১৯২	২৭.৭৬
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করপূর্ব	২৪.০০%		১৪.০০%	
ব্যবহৃত মূলধনের উপার্জন (শতাংশ)-করউত্তর	১৭.০০%		১০.০০%	
শেয়ার প্রতি উপার্জন (টাকা)	২২৬.৯৮		১১২.৭১	

আর্থিক বিশ্লেষণ

ইআরএল ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ৭৪,৯০,৪৬,০১৩.০০ টাকা কর পরবর্তী নিট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয় এবং ২০২৪-২৫ অর্থবছরে শেয়ার প্রতি আয় (EPS) ২২৬.৯৮ টাকা মাত্র।

বিপিসি ও ইআরএল এর মধ্যে সম্পাদিত বিদ্যমান দ্বি-বার্ষিক প্রসেসিং ফি চুক্তির আওতায় ২০২৪-২৫ 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 ২৯,০৩,৫৭,০৪৩.০০ টাকা ও বিলম্বিত কর ৬২,৫০,৮০৭.০০ টাকা সমন্বয় করে মোট ২৮,৪১,০৬,২৩৬.০০ টাকা কোম্পানির আয়কর খরচ হিসাবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। এছাড়া, প্রক্রিয়াকৃত অপরিশোধিত তেলের পরিমাণের ভিত্তিতে বিপিসিকে সার্ভিস চার্জ বাবদ প্রদেয় (লিটার প্রতি প্রথম ৬ মাস ০.০১ টাকা এবং দ্বিতীয় ৬ মাস ০.০২ টাকা হারে) মোট ২,৭৪,৮৩,৭০০.০০ টাকা এবং ২৫ শতাংশ হারে প্রোডাক্ট ইমগ্রুভমেন্ট ইনসেন্টিভ রিইমবার্সমেন্ট বাবদ কোম্পানির প্রাপ্য ২১,৩৯,০৭,৬৩৫.০০ টাকা হিসাব করা হয়েছে। বিপিসি হতে প্রাপ্ত অন্যান্য আয়সমূহের হার পূর্ববর্তী বছরের ন্যায় বহাল রাখা হয়েছে। প্রদত্ত হিসাব পর্যালোচনার জন্য গত ৬ নভেম্বর ২০২৫ তারিখ বিপিসি এবং ইআরএল-এর প্রতিনিধিদের সমন্বয়ে একটি সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভায় কতিপয় পর্যবেক্ষণসহ সকল পক্ষের সম্মতিতে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের হিসাব চূড়ান্ত করা হয়।

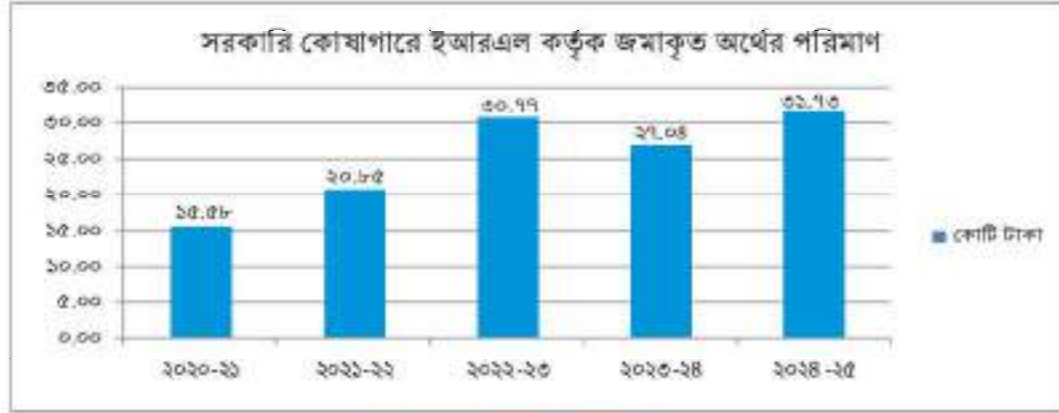
লভ্যাংশ

চলতি অর্থবছরের নিট আয় ১০৮,৭৫,২৮,৬৮৩.০০ টাকা হতে শ্রমিক/কর্মচারীদের অংশীদারিত্ব তহবিলে অহিনানুগ বরাদ্দ ৫% বাবদ ৫,৪৩,৭৬,৪৩৪.০০ টাকা এবং আয়কর বাবদ ২৮,৪১,০৬,২৩৬.০০ টাকা বরাদ্দের পর অবশিষ্ট ৭৪,৯০,৪৬,০১৩.০০ টাকার সাথে পূর্ববর্তী বছরের সংরক্ষিত মুনাফার জের ১০৭,৫০,২০,১৯২.০০ টাকা যোগ করে মোট ১৮২,৪০,৬৬,২০৫.০০ টাকা কটনযোগ্য মুনাফা হতে মূলধন সঞ্চিতিতে ১,৯৩,০৪,০২৪.০০ টাকা স্থানান্তর, রাজস্ব সঞ্চিতিতে ২,৫০,০০,০০০.০০ টাকা স্থানান্তর এবং বিগত বছরের লভ্যাংশ ও অন্যান্য সমন্বয় বাবদ ২,১০,২১,২১৮.০০ টাকা সমন্বয়ের পর অবশিষ্ট ১৭৫,৮৭,৪০,৯৬৩.০০ টাকা সংরক্ষিত মুনাফা হিসাবে হিসাবভুক্তকরণপূর্বক পরিশোধিত মূলধন ৩৩,০০,০০,০০০.০০ টাকার উপর ২০.০০ শতাংশ হারে লভ্যাংশ বাবদ ৬,৬০,০০,০০০.০০ টাকা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদ সুপারিশ করছে। বিগত ০৫ (পাঁচ) অর্থবছরে কোম্পানির লভ্যাংশ প্রদানের হার নিম্নরূপঃ

অর্থবছর	পরিশোধিত লভ্যাংশ (%)	মোট লভ্যাংশ পরিশোধ (লক্ষ টাকা)
২০২৩-২৪	১৭.৫০	৫৭৭.৫০
২০২২-২৩	১৫.০০	৪৯৫.০০
২০২১-২২	১৫.০০	৪৯৫.০০
২০২০-২১	১৩.০০	৪২৯.০০
২০১৯-২০	১২.৫০	৪১২.৫০

সরকারি কোষাগারে অবদান

আলোচ্য অর্থবছরে ইআরএল আমদানি খাতে কাস্টমস ডিউটি ৪৬৩.৩৬ লক্ষ টাকা, আয়কর (কোম্পানি) ১,৪৮১.৬৫ লক্ষ টাকা, শেয়ারের বিপরীতে বিপিসিকে লভ্যাংশ বাবদ ৫৭৭.৫০ লক্ষ টাকা, ভূমি উন্নয়ন কর ৪৩.৬২ লক্ষ টাকা, ভ্যাট বাবদ ৫৯৮.১৪ লক্ষ টাকা ও ব্যাংকে বিনিয়োগকৃত স্থায়ী আমানত এর উপর আবণ্টারি গুরুবাবদ ৮.৬২ লক্ষ টাকাসহ কোম্পানি সর্বমোট ৩,১৭২.৮৯ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের সার্বিক উন্নয়ন ও অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখেছে যা প্রতিষ্ঠানের ইতিহাসে সর্বোচ্চ। বিগত ০৫ (পাঁচ) অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে ইআরএল কর্তৃক জমাকৃত অর্থের পরিমাণ নিম্নরূপঃ



উন্নয়ন পরিকল্পনা ও বাস্তবায়ন :

“মডার্নাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)” 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 “মডার্নাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)” প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের মাধ্যমে ইআরএল এর বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা ১.৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে ৩.০০ মিলিয়ন মেট্রিক টন বৃদ্ধি পেয়ে ৪.৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টনে উন্নীত হবে।

ক) উদ্দেশ্যঃ

বিপিসি কর্তৃক বার্ষিক ৩.০ মিলিয়ন মেট্রিক টন অপরিশোধিত জ্বালানি তেল প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতাসম্পন্ন ইআরএল এর নতুন একটি ইউনিট 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 ৬০:৪০ অনুপাতে যথাক্রমে জিওবি এবং বিপিসি অর্থায়নে বাস্তবায়ন করা হবে।

গ) কার্যক্রমঃ

প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত কার্যাবলি সম্পন্ন হবে:

- ক) ডিটেইল ইঞ্জিনিয়ারিং
- খ) সাইট প্রিপারেশন
- গ) প্রকিউরমেন্ট
- ঘ) কন্সট্রাকশন (সিভিল ও মেকানিক্যাল)
- ঙ) প্রকল্পের জন্য পিভিবি হতে ইলেকট্রিক্যাল লাইন এবং কেজিডিসিএল হতে ন্যাচারাল গ্যাস লাইন সংযোগ
- চ) ২১ টি প্রসেসিং ইউনিট এবং ১৮ টি ইউটিলিটি ও অফসাইট ইউনিট সহ মোট ৩৯ টি ইউনিট স্থাপন
- জ) প্রি-কমিশনিং, কমিশনিং, টেস্ট রান ও হ্যান্ড ওভার।

ঘ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতিঃ

১. জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের (জ্বাখসবি) নির্দেশনার আলোকে ডিপিপি পুনর্গঠন করে সর্বশেষ ৩০/১০/২০২৫ তারিখে জ্বাখসবি'তে প্রেরণ করা হয়েছে, যা ০২/১১/২০২৫ তারিখে জ্বাখসবি হতে পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়েছে।
২. ইআরএল পরিচালনা পর্ষদের ১৮/০১/২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী মডার্নাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড প্রকল্পের প্রশাসনিক ভবন, ক্যান্টিন ও মসজিদ নির্মাণের জন্য “মডার্নাইজেশন অব ইআরএল গ্রুপ কন্সট্রাকশন অব ইকো-ফ্রেন্ডলি অফিস বিল্ডিং কমপ্লেক্স” নামে একটি নতুন প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়নপূর্বক সর্বশেষ ০৫/১১/২০২৫ তারিখে বিপিসি'তে প্রেরণ করা হয়েছে।

৩. প্রকল্পের অনুকূলে বিপিসি অংশের অর্থায়নের জন্য লিকুইডিটি সার্টিফিকেট এবং জিওবি অংশের জন্য অর্থ বিভাগ হতে অনুমোদন সংগ্রহ করা হয়েছে।
৪. “মডার্নাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)” শীর্ষক প্রকল্পটি দ্রুত বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বিপিসি কর্তৃক ১০/১১/২০২৪ তারিখে একটি কমিটি গঠিত হয়।
৫. প্রকল্পের EPC (Engineering, Procurement & Construction) কাজের জন্য বিত ডকুমেন্ট প্রস্তুত করা হয়েছে।
৬. প্রকল্পের ৫টি এসেস পাইসেলের প্রতিষ্ঠানের (Axens France, Poerner Austria, T. EN Netherlands, UOP USA এবং Shell Netherlands) সাথে লাইসেন্সিং বিষয়ে যোগাযোগ অব্যাহত রয়েছে।
৭. প্রকল্পের জন্য মোট ৬৪.১২৭ একর জমি [জেনারেল ইলেকট্রিক ম্যানুফ্যাকচারিং (জিইএম) কোঃ লিঃ হতে ৪৫ একর, পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিমিটেড (পিএসিএল) হতে ১১.৬২৭ একর এবং ৭.৫০ একর সরকারি জমি] লীজ গ্রহণ করা হয়েছে। ইআরএল প্রাঙ্গনে অবস্থিত ৫৯ একর জমি এবং অধিগ্রহণকৃত ৬৪.১২৭ একর জমিসহ মোট ১২৩.১২৭ একর জমিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হবে।

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

ক. ফুন্ট এন্ড ইঞ্জিনিয়ারিং (ফীড) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ (২য় সংশোধিত):

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে টেকনিপ, ক্রাস কে ১৮/০১/২০১৭ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়।
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. এজেন্ট ম্যানেজমেন্ট কন্সালটেন্টস (পিএমসি) সার্ভিসেস ফর দ্যা ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ (১ম সংশোধিত):

১. প্রকল্পের কন্ট্রাকটর হিসেবে ইঞ্জিনিয়ার্স ইন্ডিয়া লিমিটেড (ইআইএল), ভারত কে ১৯/০৪/২০১৬ তারিখে নিয়োগ দেয়া হয়। পরবর্তীতে ১০ আগস্ট, ২০২০ তারিখে উক্ত চুক্তি নবায়ন করা হয়।
২. ইআইএল এর কস্ট এস্টিমেটের উপর ভিত্তি করে “মডার্নাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)” প্রকল্পের ডিপিপি প্রস্তুত করা হয়েছে।
৩. এ প্রকল্পটি ইন্টেলেশন অব ইআরএল ইউনিট-২ এবং FEED প্রকল্পের পরামর্শক সার্ভিস সংক্রান্ত প্রকল্প। প্রকল্পটি ইন্টেলেশন 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।

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

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা আরও অধিকতর নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে আমদানিকৃত জুড অয়েল এবং ফিনিসড প্রোডাক্টস সহজে, স্বল্প সময়ে, স্বল্প খরচে এবং নিরাপদে খালাস করার উদ্দেশ্যে বাংলাদেশ সরকার “ইন্টেলেশন অব সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং (এসপিএম) উইথ ডাবল পাইপলাইন” প্রকল্পটি বাস্তবায়নের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। বাংলাদেশ সরকার ও চীন সরকারের মধ্যে জি-২০-জি ভিত্তিতে প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের ফলে প্রতি বছর সরকারের প্রচুর পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হবে। সর্বাধুনিক প্রযুক্তির “সিঙ্গেল পয়েন্ট মুরিং বয়াটি” কন্সল্টার জেলার অন্তর্গত মহেশখালি উপজেলার মহেশখালি দ্বীপের দক্ষিণ-পশ্চিম পার্শ্বে গভীর সমুদ্রে (বঙ্গোপসাগরে) স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত মুরিং বয়াটি ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে মহেশখালি এলাকায় নির্মিত স্টোরেজ ট্যাংক টার্মিনালের সাথে সংযুক্ত। আমদানিকৃত জুড অয়েল এবং ডিজেল পরিবহনকারী জাহাজ থেকে পাম্প করে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে উল্লিখিত স্টোরেজ ট্যাংকসমূহে জমা করা হবে। পরবর্তীতে উক্ত স্টোরেজ ট্যাংক হতে পাম্প করে জুড অয়েল ও ডিজেল ১৮ ইঞ্চি ব্যাসের অপর ২টি পৃথক পাইপলাইনের মাধ্যমে চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড-এ প্রেরণ করা হবে।

ক) উদ্দেশ্য :

- ☐ আমদানিকৃত জুড অয়েল ও ডিজেল/ফিনিসড প্রোডাক্টস সহজে খালাস নিশ্চিত করা;
- ☐ জুড অয়েল ও ডিজেল/এইচএসডি (হাই স্পিড ডিজেল) খালাসকরণের সময় ক্রাস করা; ১,২০,০০০ ডিডব্লিউটি (ডেড ওয়েট টনেজ) জুড অয়েল ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যয় হবে ৪৮ খন্টা এবং ৭০,০০০ ডিডব্লিউটি এইচএসডি ট্যাংকার খালাসকরণের ব্যয় হবে ২৮ খন্টা;
- ☐ লাইটারেজ অপারেশন সফলি খরচ কমানো;
- ☐ দেশের জ্বালানি তেলের চাহিদাপূরণের লক্ষ্যে জুড অয়েল প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা বৃদ্ধি করা; এটি ইআরএল'র বাৎসরিক প্রক্রিয়াকরণ ক্ষমতা ১.৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টন হতে ৪.৫০ মিলিয়ন মেট্রিক টনে বৃদ্ধিতে সহায়তা করবে;
- ☐ মহেশখালিতে প্রতিটি ৫০,০০০ ঘন মিটার নিট ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি জুড অয়েল স্টোরেজ ট্যাংক এবং প্রতিটি ৩০,০০০ ঘন মিটার



নিট ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ৩টি ডিজেল স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণের মাধ্যমে জ্বালানি তেল মজুদ সক্ষমতা বৃদ্ধি করত দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা বৃদ্ধি করা।

খ) এসপিএম এর বৈশিষ্ট্য :

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

গ) সর্বশেষ অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের আর্থিক সংশ্লেষ এবং প্রকৃত ব্যয় :

খাত	প্রাক্কলিত ব্যয় (লক্ষ টাকা)	প্রকৃত ব্যয় (লক্ষ টাকা)
জিওবি :	৫৯৬০৮.২১	৫৯৬০৮.২১
বিপিসি :	২৬৪৫০২.১৮	২৪৫১৭০.৩৪
প্রকল্প সাহায্য :	৫১৬৮৮৭.৫৬	৫১৬৮৮৭.৫৭
সর্বমোট :	৮৮০৯৯৭.৯৫	৮২১৬৬৬.১২

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 অনাশোর 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 ক্রুজ অয়েল (প্রতিটির নিট ধারণ ক্ষমতা ৫০,০০০ ঘন মিটার) ও ৩টি ডিজেল ট্যাংক (প্রতিটির নেট ধারণ ক্ষমতা ৩০,০০০ ঘন মিটার), ব্লক ভালভ স্টেশন, পিগিং স্টেশন, মিটারিং স্টেশন, স্কাভা, মেইন ও বুন্ডার 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 ইপিপি 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 অনাশোর (৭৪ কিলোমিটার) অংশের সম্পূর্ণ পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে।
- ❖ প্রকল্পের পাম্পিং স্টেশন ও ট্যাংক ফার্ম (পিএসটিএফ) এলাকায় ৬টি স্টোরেজ ট্যাংকসহ অন্যান্য অবকাঠামো নির্মাণ করা হয়েছে।
- ❖ কুতুবদিয়া চ্যানেল এবং মাতারবাড়ি এ্যাপ্রোচ চ্যানেল অংশে Deep Post Trenching পদ্ধতিতে চারটি পাইপলাইন নির্ধারিত গভীরতায় স্থাপন করা হয়েছে।
- ❖ বিশেষায়িত বার্জ "EKA NUSANTARA 3000" ব্যবহারে বঙ্গোপসাগরের নির্ধারিত স্থানে 'এসপিএম বয়া' ও পাইপলাইন এন্ড মেনিকোভ স্থাপন করা হয়েছে।
- ❖ কক্সবাজার জেলার মহেশখালি উপজেলায় ধলঘাটায় একটি এবং চট্টগ্রামের গহিরা ও ভাসারচরে দুইটি ব্লক ভালভ স্টেশন এবং বাঁশখালিতে একটি মাইক্রোওয়েভ রিলে টাওয়ার স্টেশন নির্মাণ করা হয়েছে।
- ❖ এসপিএম হতে পিএসটিএফ এবং পিএসটিএফ হতে ইআরএল এ ক্রুজ অয়েল এবং ডিজেল প্রেরণ করার মাধ্যমে প্রকল্পের টেস্টিং ও কমিশনিং কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে।
- ❖ প্রকল্পের Owner বিপিসি কর্তৃক সংশ্লিষ্ট EPC ঠিকাদারকে Taking-Over Certificate প্রদান করা হয়েছে।

“ডিজাইন, সাপ্লাই, ইন্সটলেশন, টেস্টিং এন্ড কমিশনিং অফ কার্ভিডি ট্রান্সফার ফ্রো মিটার উইথ সুপারভাইজরি কন্ট্রোল এট ইআরএল ট্যাংক ফর্ম” প্রকল্প

ক) উদ্দেশ্য:

- ১) ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এ উৎপন্ন জ্বালানী তেল বিভিন্ন মার্কেটিং কোম্পানিতে সরবরাহ, রপ্তানি, আমদানিতব্য জ্বালানী তেল ও গ্যাস কনভেনসেট ইআরএল এ গ্রহণ ও সঠিকভাবে পরিমাপ করা।
- ২) আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহার করে ট্যাংক ফর্ম 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।
- ❖ ক্রিড সহ ফ্রো-মিটার, মিটার প্রভার, ট্যাংক ফর্ম অটোমেশন ভালব স্থাপন, ইমার্জেন্সী সাটডাউন সিস্টেম ও পি.এল.সি প্যানেল স্থাপন।
- ❖ অয়েল সেক্টর ফাইবার অপটিক্যাল নেটওয়ার্ক স্থাপন।

ঘ) বাস্তবায়ন কাল :

- ❖ মার্চ ২০২০ - ডিসেম্বর ২০২৪।

ঙ) বাস্তবায়নের সর্বশেষ অগ্রগতি :

প্রকল্পটির বাস্তব কার্যক্রম শেষ হয়েছে এবং তা নিয়মিত অপারেশনে আছে।

❖ অন্যান্য প্রকল্পসমূহ :

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড- এর আধুনিকায়ন ও উন্নয়ন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্যোগ নেওয়া হয়েছে। এর মধ্যে অন্যতম একটি গুরুত্বপূর্ণ ইকুইপমেন্ট ফার্নেস -১১০১ প্রতিস্থাপনের উদ্যোগ নেওয়া হয়েছে। এছাড়া, ল্যাবরেটরি ভবনের সম্প্রসারণ, প্রসেস বয়লার প্রতিস্থাপন, ফায়ার এবং গ্যাস সনাক্তকরণ ব্যবস্থা স্থাপন, এপিআই সেপারেটর (ইটিপি) স্থাপন, ২ মেগাওয়াট তিজেল জেনারেটর ক্রয় এবং ফোম টেডার ফায়ার ফাইটিং যানবাহন সংগ্রহের প্রক্রিয়া চলমান আছে। 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 :

ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) সবসময় কর্মপরিবেশে সৌহার্দ্যপূর্ণ ও মানবিক মূল্যবোধসম্পন্ন সংস্কৃতি প্রতিষ্ঠায় অঙ্গীকারবদ্ধ। এ লক্ষ্যে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন কল্যাণমূলক, সাংস্কৃতিক ও মানবিক কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মধ্যে ভ্রাতৃত্ব, সম্প্রীতি ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে প্রতি অর্থবছরের মতো চলতি অর্থবছরেও বার্ষিক আন্তঃজীভা প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, এবং বিভিন্ন ধর্মীয় ও সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এসব আয়োজন কর্মীদের মানসিক প্রশান্তি, দলগত চেতনা এবং ইতিবাচক কর্মপরিবেশ গঠনে বিশেষ ভূমিকা রাখে।

এছাড়া, কর্মীদের জ্ঞান, মনন ও সংস্কৃতি চর্চার বিকাশে প্রতিষ্ঠানের নিয়মিত প্রকাশনা “শিখা” ম্যাগাজিন গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। এটি প্রতিষ্ঠানের সৃজনশীল ও বুদ্ধিবৃত্তিক কর্মকাণ্ডের ধারাবাহিকতাকে সমুন্নত রাখে। আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, বাংলা নববর্ষসহ জাতীয় গুরুত্বসম্পন্ন দিনসমূহ ইআরএল যথাযথ মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য এবং উৎসাহ-উদ্দীপনার সঙ্গে উদ্‌যাপন করেছে। এসব আয়োজন প্রতিষ্ঠানটির সামাজিক-সাংস্কৃতিক মূল্যবোধকে আরও সুদৃঢ় করে।



অধিকন্তু, কোম্পানির বিদ্যমান CSR নীতিমালায় আওতায় বিভিন্ন সামাজিক, মানবিক ও প্রাতিষ্ঠানিক উদ্যোগ বাস্তবায়ন করা হয়েছে। সমাজের প্রতি নৈতিক দায়বদ্ধতা পালনে এসব কার্যক্রম ইআরএল-এর দৃঢ় অঙ্গীকার প্রতিফলিত করে এবং প্রতিষ্ঠানের ইতিবাচক ভাবমূর্তি আরও সুসংহত করে।

শ্রমিক/কর্মচারী-ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক :

২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানিতে ঐতিহ্যগতভাবে সুস্থ শিল্পসম্পর্ক ও শোভন কর্মপরিবেশ বজায় ছিল। শ্রমিক-কর্মচারী এবং ব্যবস্থাপনা পর্যায়ের মধ্যে সম্পর্ক ছিল সৌহার্দ্যপূর্ণ ও সহযোগিতামূলক। পারস্পরিক সম্মান, দায়িত্ববোধ এবং ইতিবাচক কর্মপরিবেশ কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমকে আরও গতিশীল ও সফল করেছে।

পরিচালকমন্ডলীর অবসর গ্রহণ ও নির্বাহন :

কোম্পানি 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 নাসিমুল গনি এবং জনাব মোঃ শরীফ হাসনাত পরিচালনা পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করবেন। কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ৮৫ নং অনুচ্ছেদ এবং কোম্পানি আইন ১৯৯৪ (১৯৯৪ সালের ১৮ নং আইন) এর ১ম তফসিলের ৮১ অনুচ্ছেদ অনুযায়ী অবসরগ্রহণকারী পরিচালকজন্য জনাব নাসিমুল গনি এবং জনাব মোঃ শরীফ হাসনাত পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

নিরীক্ষক নিয়োগ :

মেসার্স ম্যাবস্ এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স হোসেইন ফরহাদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক ছিলেন। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় তারা অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির আর্টিক্যালস অব অ্যাসোসিয়েশন এর ১১৯ ধারা এবং কোম্পানি আইন ১৯৯৪ ইং এর ২১০ ধারা অনুযায়ী মেসার্স ম্যাবস্ এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ এবং মেসার্স হোসেইন ফরহাদ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্ প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। উভয় প্রতিষ্ঠান বার্ষিক অডিট ফি ভ্যাট ও আয়করসহ সর্বমোট ৩,৫০,০০০.০০ (তিন লক্ষ পঞ্চাশ হাজার) টাকায় (সমভাবে বিভাজ্য) নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে সম্মত রয়েছে। বোর্ড কর্তৃক গ্রহণযোগ্য বিবেচিত হওয়ায় প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া যেতে পারে।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন :

২০২৪-২৫ অর্থবছরটি ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল)-এর জন্য এক অনন্য ও ঐতিহাসিক মাইলফলক। প্রায় ৫৮ বছরের ঐতিহ্যবাহী এ প্রতিষ্ঠানটি এ বছরে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগের অধিক জুড় অয়েল প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠালগ্নের পর সর্বোচ্চ মুনাফা অর্জন করেছে। একই সঙ্গে প্রতিষ্ঠানটি কোম্পানির ইতিহাসে রাত্তরীয় কোথাগারে সর্বোচ্চ পরিমল রাজস্ব জমা প্রদান করে নতুন সাফল্যের রেকর্ড স্থাপন করেছে। এ অসাধারণ অর্জনের তৌফিক দান করার সর্বপ্রথম আমি মহান আল্লাহ তায়ালার প্রতি অশেষ শুকরিয়া জ্ঞাপন করছি।

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের নিবিড় তত্ত্বাবধান, দক্ষ নেতৃত্ব এবং সুপরিকল্পিত ব্যবস্থাপনার ফলে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম অত্যন্ত সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন হয়েছে। যার ফলে উৎপাদন, মুনাফা ও রাজস্ব অবদানের প্রতিটি ক্ষেত্রে উৎকর্ষতা অর্জন সম্ভব হয়েছে। পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আমি ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ সকল কর্মকর্তা, কর্মচারী ও শ্রমিকদের নিষ্ঠা, দক্ষতা এবং নিরলস পরিশ্রমের জন্য আন্তরিক ধন্যবাদ ও অভিনন্দন জানাই।

২০২৪-২৫ অর্থবছরের এ অসামান্য সাফল্যে ইআরএল-এর মানবসম্পদের একাগ্রতা, পেশাদারিত্ব ও দায়িত্বশীল ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ ছিল। উৎপাদন প্রক্রিয়ার ধারাবাহিকতা বজায় রাখা, জ্বালানি নিরাপত্তায় ভূমিকা রাখা এবং সরকারি রাজস্ব বৃদ্ধিতে সর্বোচ্চ অবদান রাখা - সবই তাদের নিবেদিত প্রচেষ্টার ফল।

পরিশেষে, কোম্পানির উন্নয়ন ও কার্যক্রম ব্যবস্থাপনায় সহায়তা প্রদানের জন্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়সহ সংশ্লিষ্ট সকল মন্ত্রণালয় ও বিভাগ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন, স্থানীয় প্রশাসন, বিভিন্ন সরকারি, আধা-সরকারি ও বেসরকারি প্রতিষ্ঠান, সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালনা পর্ষদের সকল সদস্যের প্রতি গভীর কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করা হলো।

১

 (নাসিমুল গনি)
 চেয়ারম্যান

BOARD OF DIRECTORS
REPORT TO
THE SHAREHOLDERS





EASTERN REFINERY LIMITED

Board of Directors Report To the Shareholders
At The 49th Annual General Meeting for FY 2024-25

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

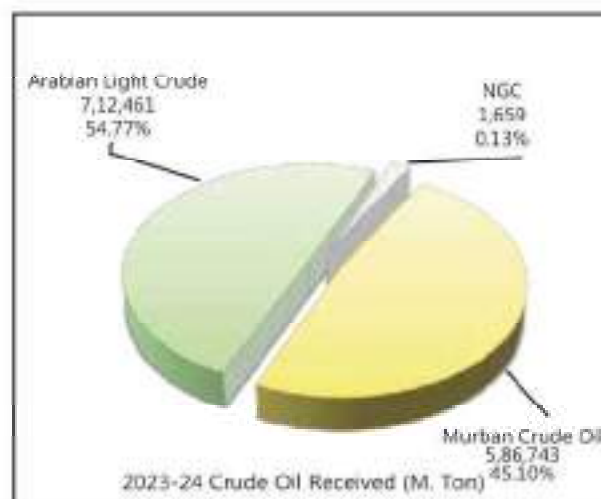
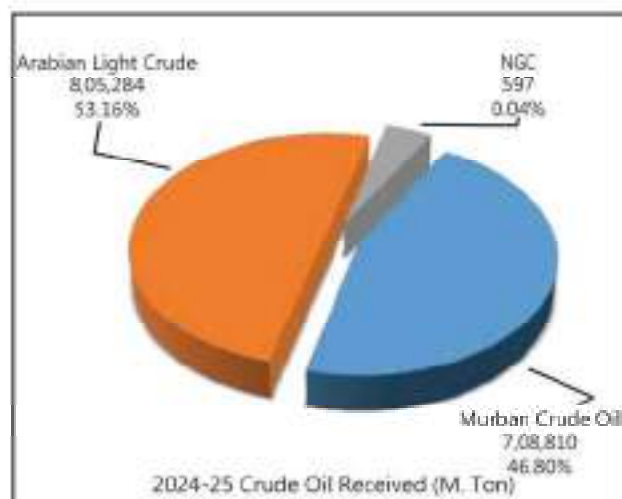
On behalf of the Board of Directors, I convey the best wishes and welcome you all to the 49th Annual General Meeting of Eastern Refinery Limited. The Board Directors is pleased to present the Audited Financial Statements including the Directors' Report and Auditors' Report for the financial year 2024-25 ended 30 June 2025, to the respected shareholders of the Company for their consideration and approval.

The financial year 2024-25 has been a very glorious extremely proud and successful year for the company. As the country's sole oil refinery, the company of 58-years experience and heritage has achieved a After Tax Net Profit (NAPT) of Tk. 74.90 crore during the financial year, which is the highest in the company's history. During this period, the target for Crude Oil refining was 14.50 Lakh Metric Tons, while the actual quantity refined stood at 15.33 Lakh Metric Tons, that reflects a significant improvement in the company's production capacity and operational efficiency. In addition, during the financial year, the company deposited Tk. 31.73 crore into the national exchequer, marking the highest contribution ever made by the company to the government treasury. Achieving the highest Crude Oil refining, the highest net profit, and the highest-ever deposit to the national exchequer, setting benchmarks in all three indicators simultaneously makes the financial year 2024-25 a unique and historic milestone in ERL's history. The organization continues to strengthen its preparedness to meet future challenges through the integration of modern technology, development of skilled human resources, enhancement of operational efficiency and the initiation of constructing a new refinery.

The significant aspects of the company's operational, financial and other important activities of the financial year 2024-25 are presented in this Annual Report along with those of the preceding year for comparison individually.

CRUDE OIL RECEIVED & PROCESSING ACTIVITIES

	2024-2025		2023-2024	
	M. Ton	Percentage	M. Ton	Percentage
Crude Oil Received from BPC:				
1) Murban	7,08,810	46.80	5,86,743	45.10
2) Arabian Light crude	8,05,284	53.16	7,12,461	54.77
3) Natural Gas Condensate (NGC)	597	0.04	1,659	0.13
Total Crude Received	15,14,691	100.00	13,00,863	100.00
Add: Opening Stock	1,17,855		96,565	
Crude oil available for process	16,32,546		13,97,428	
Less: Disposal of Sludge	2,626		493	
Less: Closing Stock	96,780		1,17,855	
Processed Quantity	15,33,140		12,79,080	

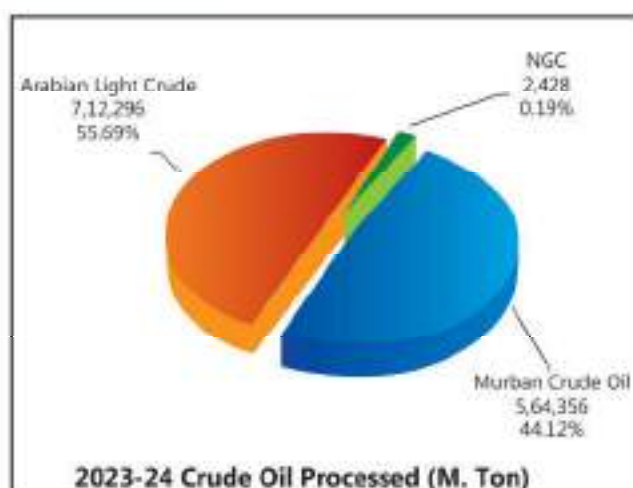
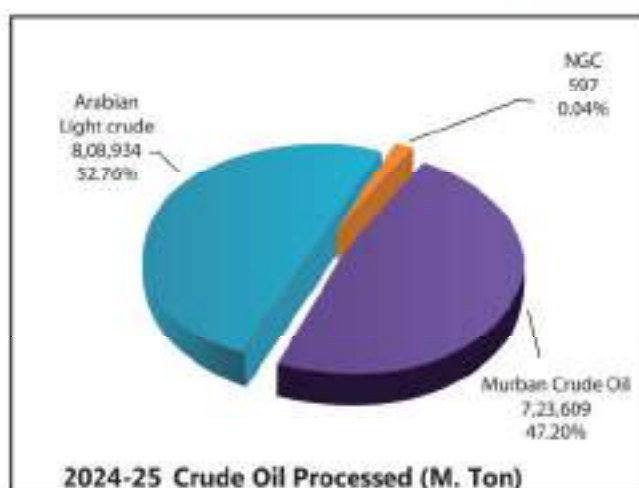


Crude Distillation Unit (CDU)

Crude Oil Processed :

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

2024-2025		2023-2024	
M. Ton	Percentage	M. Ton	Percentage
7,23,609	47.20	5,64,356	44.12
8,08,934	52.76	7,12,296	55.69
597	0.04	2,428	0.19
<u>15,33,140</u>	<u>100.00</u>	<u>12,79,080</u>	<u>100.00</u>



During the financial year total available quantity of Crude Oil 16,32,546 M.Ton was received at ERL. Among which 15,14,961 M.T was received that comprises of imported 7,08,810 M.Ton Murban Crude, 8,05,284 M.Ton Arabian Light Crude, 597 M.Ton Condensate received from local gas fields and the opening stock 1,17,855 M.Ton. Out of that 15,33,140 M.Ton was processed and 96,780 M.Ton remained as the closing stock. Besides, 2,626 M.Ton of sludge was disposed in this period.

Production of CDU (Actual & Target) 2024-25

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	2,28,311.438	3,34,656.036	21,04,920	18.09	2,96,787.687	18,66,736	16.04
Mid Distillate	7,13,624.284	8,73,134.973	54,91,845	47.18	8,31,358.307	52,29,078	44.93
Bottom Distillate	5,48,312.886	5,90,891.683	37,16,591	31.93	6,70,501.125	42,17,318	36.23
RF + Gas + Loss	42,891.392	51,777.308	3,25,669	2.80	51,812.881	3,25,893	2.80
Total	15,33,140.000	18,50,460.000	1,16,39,025	100.00	18,50,460.000	1,16,39,025	100.00

Note : Difference Between Actual & Budgeted of Mid Distillate for Financial Year 2024-25. (47.18% - 44.93%)= 2.25% more.



Production of CDU (Actual & Target) 2023-24

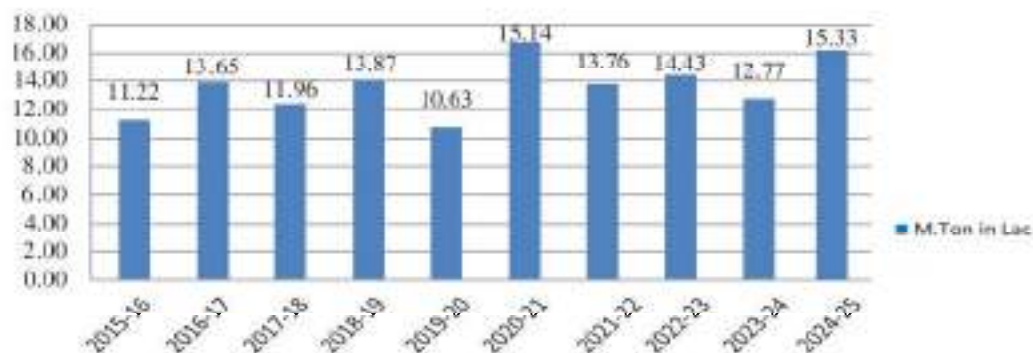
Particular	Actual (As Per Production Report)				Target (As Per Contract)		
	Metric Ton	K. L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)	K. L. (30° C.)	Barrel	% (Bases of Volume)
Light Distillate	1,80,350.383	2,66,508.072	16,76,282	17.27	2,46,517.380	15,50,545	15.98
Mid Distillate	5,88,251.583	7,24,208.378	45,55,126	46.94	6,90,220.983	43,41,352	44.73
Bottom Distillate	4,74,685.561	5,09,085.036	32,02,043	32.90	5,63,047.917	35,41,459	36.40
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% more.

Note :

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

Crude Oil Process (10 Years)



Other Information of CDU:

a) Production Capacity:

Particulars	2024-2025	2023-2024
Installed Capacity (Metric Ton)	15,00,000	15,00,000
Actual (Metric Ton)	15,33,140	12,79,080
Actual (Percentage)	102.21	85.27

b) Production Target:

Particulars	2024-2025	2023-2024
Budgeted Quantity (Metric Ton)	14,50,000	12,70,000
Actual (Metric Ton)	15,33,140	12,79,080
Actual (Percentage)	105.72	100.71

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

Name of Product	2024-2025	2023-2024
1. HOBC	1,16,991	1,63,824
2. HSD	25,398	88,501
3. FO (HS)	38,299	19,946
4. Total Import (1+2+3)	1,80,688	2,72,271

d) Products Output (Metric Ton) :

Particulars	2024-2025	2023-2024
1. Opening Stock	49,105	49,536
2. Total Processed	15,33,140	12,79,080
3. Gas + Loss	25,831	21,557
4. Transfer of RCO (ABP: 134606+SCP : 376560) M.Ton	5,11,166	4,25,155
5. Net Output Products {2-(3+4)}	9,96,143	8,32,368
6. Gross Output Products (1+5)	10,45,248	8,81,904
7. Sales / Supply	9,65,166	8,18,564
8. Refinery's Fuel	17,060	14,235
9. Closing Stock [6-(7+8)]	63,022	49,105

2) Secondary Conversion Plant (SCP)

a) Particular of Received RCO

Particulars	2024-2025 (Metric Ton)	2023-2024 (Metric Ton)
Opening Stock	5,510	6,064
Plus: RCO received from CDU	3,76,560	3,11,376
Less: Processed	3,70,380	3,11,930
Closing Stock	11,690	5,510

b) Name of Products :

Particulars	2024-2025		2023-2024	
	Metric Ton	Percentage	Metric Ton	Percentage
1. Naphtha	326	0.09	251	0.08
2. Gas Oil / Diesel	47,776	12.90	31,775	10.19
3. Furnace Oil	3,13,786	84.72	2,72,757	87.44
4. Total Output (1+2+3)	3,61,888	97.71	3,04,783	97.71
5. Add: Gas + Loss (Shortage)	8,492	2.29	7,147	2.29
6. Total Throughput (4+5)	3,70,380	100.00	3,11,930	100.00

c) Production Capacity:

Particulars	2024-2025	2023-2024
Installed Capacity (Metric ton)	5,22,000	5,22,000
Actual (Metric ton)	3,70,380	3,11,930
Actual (Percentage)	70.95	59.76

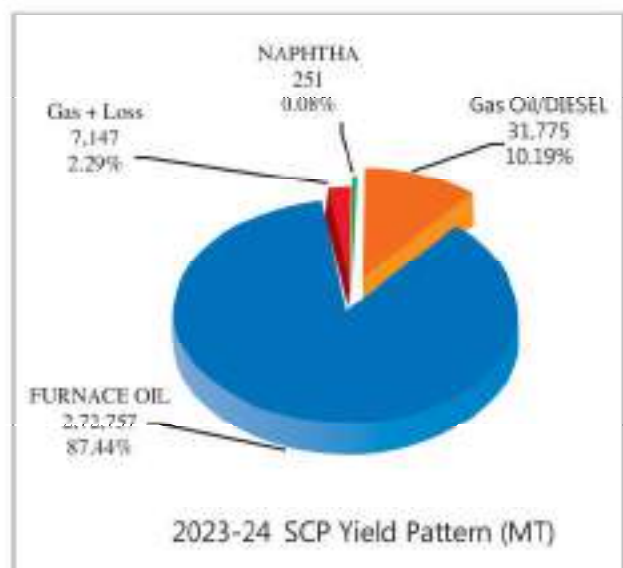
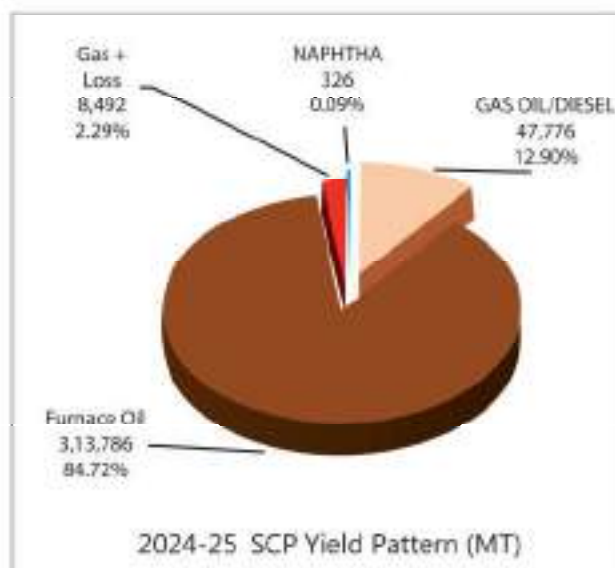


d) Production Target:

Particulars	2024-2025	2023-2024
Budgeted Quantity (Metric Ton)	3,65,000	3,30,000
Actual (Metric Ton)	3,70,380	3,11,930
Actual (Percentage)	101.47	94.52

e) Products Output (Metric Ton):

Particulars	2024-2025	2023-2024
1. Opening Stock	-	-
2. Total Processed	3,61,888	3,04,783
3. Sales / Supply	3,61,888	3,04,783
4. Closing Stock [(1+2)-3]	-	-



3) Asphaltic Bitumen Plant (ABP)

a) Particulars of Received RCO :

Particulars	2024-2025 (Metric Ton)	2023-2024 (Metric Ton)
Opening Stock	9,538	5,869
Plus: RCO received from CDU	1,34,606	1,13,779
Less: Processed in ABP	1,31,270	1,10,110
Closing Stock	12,874	9,538

b) Name of Products :

Name of Products:	2024-2025		2023-2024	
	Metric Ton	Percentage	Metric Ton	Percentage
1. Bitumen	57,414	43.74	49,505	44.96
2. HVGO (Furnace Oil)	35,296	26.89	28,657	26.02
3. LVGO (Diesel)	35,842	27.30	29,674	26.95
4. Total Output (1+2+3)	1,28,552	97.93	1,07,836	97.93
5. Add: Gas + Loss (Shortage)	2,718	2.07	2,274	2.07
6. Total Throughput (4+5)	1,31,270	100.00	1,10,110	100.00

c) Production Capacity:

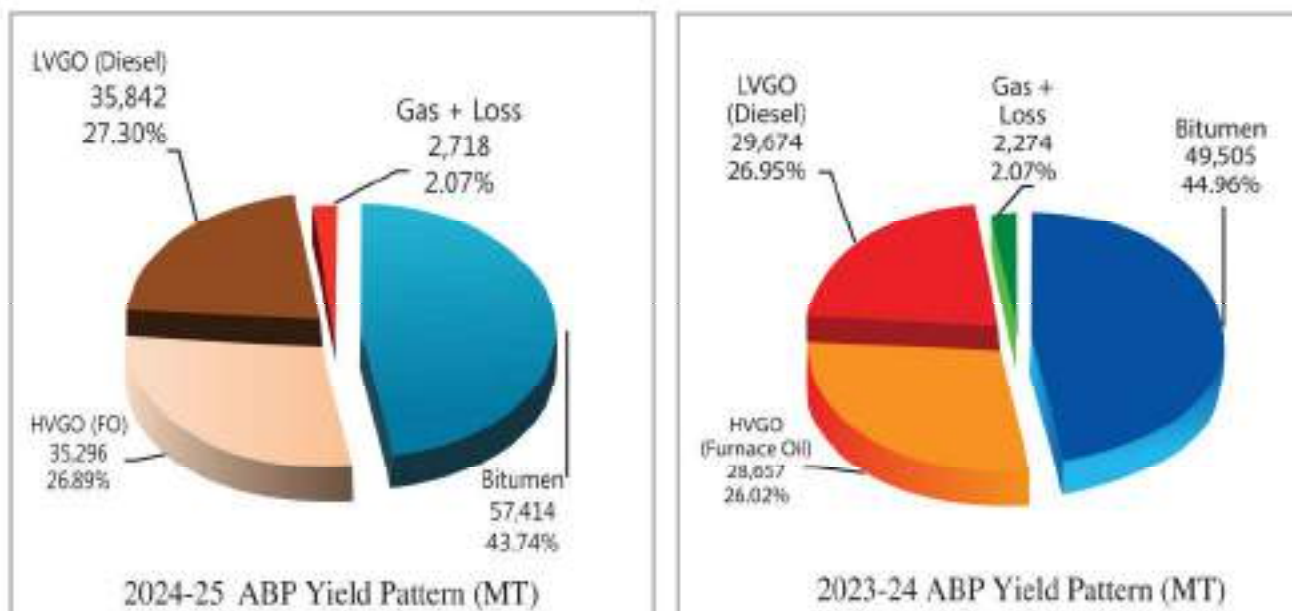
Particulars	2024-2025	2023-2024
Installed Capacity (Metric ton)	2,00,000	2,00,000
Actual (Metric ton)	1,31,270	1,10,110
Actual (Percentage)	65.64	55.06

d) Production Target:

Particulars	2024-2025	2023-2024
Budgeted Quantity (Metric Ton)	90,000	1,10,000
Actual (Metric ton)	1,31,270	1,10,110
Actual (Percentage)	145.86	100.10

e) Products Output (Metric Ton):

Particulars	2024-2025	2023-2024
1. Opening Stock	3,642	2,499
2. Total Processed	1,31,270	1,10,110
3. Gas + Loss (Shortage)	2,718	2,274
4. Net Output (2-3)	1,28,552	1,07,836
5. Gross Output (1+4)	1,32,194	1,10,335
6. Sales/Supply	1,29,110	1,06,693
7. Closing Stock (5-6)	3,084	3,642



SUMMARY OF PRODUCTION, SUPPLY AND EXPORT ACTIVITIES

Production target of CDU was 14,50,000 M.Ton during the financial year. Total received quantity of Crude Oil including Condensate was 15,14,691 M.Ton. Including opening stock of 1,17,855 M.Ton, total available Crude Oil quantity was 16,32,546 M. Ton. Crude Oil processed quantity was 15,33,140 M.Ton which is 105.73% of production target. Besides, 2,626 M.Ton sludge was disposed and 96,780 M.Ton Crude Oil was remained as closing stock.

During this year, total finished products were 15,39,330 M.Ton including opening stock 52,747 M.Ton (CDU: 49,105 M.Ton + ABP: 3,642 M.Ton) and finished products produced in all units (CDU: 9,96,143 M.Ton, SCP: 3,61,888 M.Ton & ABP: 1,28,552 M.Ton). Among the above products, total 1,58,277 M.Ton was sold locally and no export was made to abroad.

Finished products of 12,38,722 M.Ton were delivered to five marketing companies (POCL, MPL, JOCL, SAOCL & LPGL) of BPC and 59,165 M.Ton Bitumen was sold. For the production of ERL, total 17,060 M.Ton was used as Refinery Fuel (LDO RF & FO RF) and 66,106 M.Ton was remained as closing stock (CDU: 63,022 M.Ton + ABP: 3,084 M.Ton).

FINANCIAL PERFORMANCES

The overall performance for the financial year 2024-2025, in brief, is presented hereunder:

Particulars	2024-2025	Percentage	2023-2024	Percentage
1. Processing Income	383,60,71,102	100.00	318,54,73,867	100.00
2. Less: Processing Expenses	246,52,74,185	64.27	223,66,60,744	70.21
3. Gross Profit (1-2)	137,07,96,917	35.74	94,88,13,123	29.79
4. Administrative Expenses	55,93,16,298	14.58	59,70,65,345	18.74
5. Financial Expenses	25,12,778	0.07	28,44,087	0.09
6. Total of Administrative & Financial Exp. (4+5)	56,18,29,076	14.65	59,99,09,432	18.83
7. Operating Profit/(Loss) (3-6)	80,89,67,841	21.09	34,89,03,691	10.96
Non-operating Income :				
8. Income from Investment in Bank & others	27,85,60,842	7.27	19,27,20,664	6.05
9. Net Profit Before Tax & WPP Fund (7+8)	108,75,28,683	28.36	54,16,24,355	17.01
10. Less: Contribution to WPP Fund (5%)	5,43,76,434	1.42	2,70,81,218	0.85
11. Net Profit before Tax (9-10)	103,31,52,249	26.94	51,45,43,137	16.16
12. Provision for Taxation	29,03,57,043		14,81,64,263	
13. Deferred Tax (Income)/Expenses	(62,50,807)		(55,49,436)	
14. Less: Income Tax expenses (12-13)	28,41,06,236	7.41	14,26,14,827	4.48
15. Net Profit after Tax (11-14)	74,90,46,013	19.53	37,19,28,310	11.68
16. Add: Retained earnings of the earlier year	107,50,20,192		76,80,82,673	
17. Profit Available for appropriation (15+16)	182,40,66,205		114,00,10,983	
18. Less: Revenue Reserve	(250,00,000)		-	
19. Less : Capital Reserve	(1,93,04,024)		(1,54,90,791)	
20. Less : Divident & Other Adjustment	(2,10,21,218)		(4,95,00,000)	
Total : (18+19+20)	(653,25,242)		(6,49,90,791)	
21. Retained Earning (for transfer to the next year) [17-(18+19+20)]	175,87,40,963		107,50,20,192	
Return on Capital Employed (before Tax)	24.00%		14.00%	
Return on Capital Employed (after Tax)	17.00%		10.00%	
Earning per Share (EPS) (Taka)	226.98		112.71	



FINANCIAL ANALYSIS

ERL has earned Tk. 74,90,46,013.00 Net Profit After Tax in the financial year 2024-25. In this financial year EPS of the company is Tk. 226.98.

For the financial year 2024-25, applicable Processing Fee rates were Tk. 256.00 per barrel Crude Oil processed in CD Unit, Tk. 248.00 per barrel RCO processed in ABP unit and Tk. 182.00 per barrel RCO processed in SCP unit has been fixed under the bi-annual agreement signed between ERL & BPC. During this financial year total Income Tax expense of Tk. 28,41,06,236.00 has been accounted for by adjusting Tk. 62,50,807.00 as Deferred Tax with Current Tax Tk. 29,03,57,043.00. Besides, processing income has been calculated by deducting Tk. 2,74,83,700.00 as Service Charge payable to BPC (@ Tk. 0.01 for first 6 months and @ Tk. 0.02 for second 6 months) for per Litre Crude Oil treatment and the income against Product Improvement Re-imbursement Tk. 21,39,07,635.00 has been calculated @ 25%. The rate of other income which is receivable from BPC also calculated as per earlier year's practice. A meeting between BPC and ERL was held on 6 November 2025 to review and analyze the audited draft final accounts submitted by the Audit Firm for the financial year 2024-25 and the draft has been finalized with due consent of both parties with few observations.

DIVIDEND

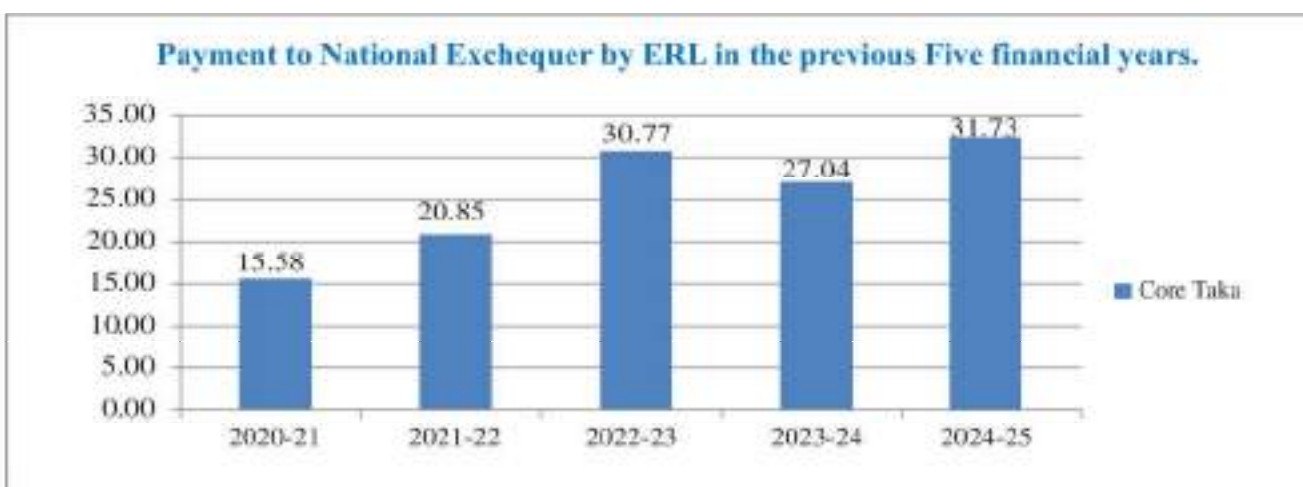
After deducting 5% allocation for WPPF amounting Tk. 5,43,76,434.00 and Income Tax expenses Tk. 28,41,06,236.00 from Net Income of the financial year Tk. 108,75,28,683.00 and then after adding previous year's Retained Earnings balance Tk. 107,50,20,192.00, total Distributable Profit stands Tk. 182,40,66,205.00. From the distributable profit, after transferring Tk. 1,93,04,024.00 to Capital Reserve and Tk. 2,50,00,000.00 to Revenue Reserve, and adjusting Tk. 2,10,21,218.00 against last Financial year's dividend and other accounts, the remaining Tk. 175,87,40,963.00 has been recorded as Retained Earnings from which the Board of Directors is recommending a dividend of Tk. 6,60,00,000.00 at the rate of 20.00 percent on the company's paid-up capital of Tk. 33,00,00,000.00.

PAYMENT OF DIVIDEND FOR LAST LAST 5 YEARS

Financial year	Dividend Paid (%)	Total Paid Dividend (Tk. in Lac)
2023-24	17.50	577.50
2022-23	15.00	495.00
2021-22	15.00	495.00
2020-21	13.00	429.00
2019-20	12.50	412.50

CONTRIBUTION TO NATIONAL EXCHEQUER

During the financial year the company paid an amount of Tk. 3,172.89 Lakh to the National Exchequer, which helps to contribute substantially to national development process of the country. The amount was ever highest deposition by the company in a financial year in the history. The break-up of the total amount deposited is for Custom Duty Tk. 463.36 Lakh, Company's Income Tax Tk. 1,481.65 Lakh, Dividend to BPC's Tk. 577.50 Lakh, Land Development Tax Tk. 43.62 Lakh, VAT Tk. 598.14 Lakh and Excise Duty on Bank Deposit Tk. 8.62 Lakh.



DEVELOPMENT PROGRAMS & IMPLEMENTATION

"Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited (ERL)" project

Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) has undertaken the "Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited (ERL)" project with the objective of meeting the country's growing demand for refined petroleum products, reducing dependence on imported refined fuels, and enhancing national energy security. By processing crude oil domestically at a comparatively lower cost, the project aims to ensure a more stable and affordable energy supply. Upon completion, the project will expand ERL's annual refining capacity from 1.5 million metric tons to 4.5 million metric tons, marking a significant milestone in Bangladesh's energy infrastructure development.

Project Objectives and Goals:

The primary objective of the project is to establish a new unit of ERL 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 resources (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 GoB and BPC financing in a 60:40 ratio.

**Project Functions:**

The following activities will be completed under the project:

- A) Detailed engineering
- B) Site preparation
- C) Electrical line from PDB and natural gas line connection from KGDCL for the project
- D) Procurement
- E) Construction (Civil and Mechanical)
- F) Establishment of 39 number of units including 21 processing units and 18 utility and offsite units.
- G) Pre-commissioning, commissioning, test run, and handover.

The current progress of the project is as follows:

- 1. In light of the instructions of the Energy and Mineral Resources Division (EMRD), the DPP has been restructured and sent to the EMRD on 30/10/2025, which has been sent from the EMRD to the Planning Commission on 02/11/2025.
- 2. As per the decision of the ERL Board of Directors meeting held on 18/01/2025, a new project named "Modernization of ERL through Construction of Eco-Friendly Office Building Complex" has been taken up for the construction of administrative building, canteen, and mosque of the Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited project. The DPP of this project has been formulated and sent to the BPC on 05/11/2025.
- 3. Liquidity Certificate for the BPC portion, and the approval for the GOB portion has been obtained from the Finance Division for the project.
- 4. A committee was formed by BPC on 10/11/2024 for the expeditious implementation of the project titled "Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited (ERL)".
- 5. A bid document has been prepared for the EPC (Engineering, Procurement & Construction) work of the project.
- 6. Communication with the 5 process licensors of the project (Axens France, Poerner Austria, T. EN Netherlands, UOP USA, and Shell Netherlands) regarding licensing is ongoing.
- 7. A total of 64.127 acres of land, comprising 45 acres from General Electric Manufacturing (GEM) Co. Ltd., 11.627 acres from Padma Oil Company Limited (POCL), and 7.5 acres of government land, has been leased for the project. The project will be carried out on a total of 123.127 acres of land, including 59 acres within the ERL premises and 64.127 acres of acquired land.

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

- 1. Technip, France was appointed as the contractor of the project on 18/01/2017.
- 2. The FEED works of the project have been completed.
- 3. This project served as the design phase for the "Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited (ERL)" 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 DPP of the "Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited (ERL)" project has been prepared based on EIL's cost estimate.

3. This project was scheduled to be completed after the issuance of the Final Acceptance Certificate (FAC) for the “Modernization and Expansion of Eastern Refinery Limited (ERL)” 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 to ensure the unloading operation of imported crude oil and finished products 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 has been 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 Maheshkhali, Coxsbazar. The SPM Buoy has been connected with the storage tank constructed at Maheshkhali through two separate 36" pipelines. From Oil tanker via SPM, Crude oil and HSD will be pumped directly to storage tanks at Maheshkhali through two separate Ø36" pipelines. From storage tanks Crude oil and HSD will be pumped to ERL through another two separate Ø18" pipelines.

A) Purpose of the Project :

- ❖ To ensure unloading of imported Crude oil and Diesel/Finished product easily.
- ❖ To reduce the unloading time for imported Crude oil and Diesel/Finished product: The time required for 1,20,000 DWT tanker 48 hours and 70,000 DWT 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 benefit to increase ERL Crude oil processing capacity from 1.5MMT to 4.5 MMT per year.
- ❖ To increase storage capacity of fuel oil of the country through installation of storage tank at Moheskhali. Three Crude oil storage tank of net capacity 50,000 M3 each and three storage tank of diesel of net capacity 30,000 M3 each is to be installed.

B) Features of SPM :

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

C) Expense of SPM Project :

Total Estimated Cost as per latest revised DPP

Cost Head		Estimated Cost (Lakh Taka)	Actual Cost (Lakh Taka)
GoB	:	59608.21	59608.21
BPC	:	264502.18	245173.34
Project Aid	:	516887.56	516887.57
Total	:	840997.95	821669.12



D) Main features of the project :

- a) Installation of SPM and PLEM.
- b) Offshore Pipeline (135 km + HDD crossing in offshore 11 km) 146 km and Onshore Pipeline : 74 km.
- c) Horizontal Directional Drilling (HDD) Crossing.
- d) Pumping Station and Tank Farm : 03 nos. Crude Oil Tanks (each of net capacity 50,000 m³), 03 nos. HSD Tanks (each of net capacity 30,000 m³), Block Valve Station, Pigging System, Custody Metering System, SCADA , Main Pumps, Booster Pump, Generators, Security System, Comprehensive Fire Fighting system including Fire Fighting Vehicle, Fire Water Network, Pumps and Water Storage Tank.

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.

E) Current Status of the Project :

- ❖ Total Offshore (146 km) and Onshore (74 km) Pipeline has been laid.
- ❖ Construction of all infrastructures including 6 nos. oil storage tanks has been completed.
- ❖ 4 nos. Pipelines in kutubdia Channel and Matarbari approach channel has been laid through Deep post trenching as per design depth.
- ❖ SPM buoy and Pipe Line End Manifold (PLEM) has been installed in the Bay of Bengal using specialized barge "EKA NUSANTARA 3000".
- ❖ One Block Valve Station in Moheskhali at Coxsbazar, one in Gohira and one in Dangarchar and one Microwave Relay Tower Station in Bashkhali at Chattogram has already been completed.
- ❖ Testing and Commissioning of the total project has been completed successfully by Pumping and receiving of Crude oil and Diesel from SPM to PSTF and PSTF to ERL.
- ❖ Taking-Over Certificate has been issued by the Owner of the Project BPC in favor of the EPC Contractor CPPEC.

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

A) Project objectives:

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

B) Financial involment:

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

C) Main activities of the project:

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

D. Implantation period:

❖ March 2020 – December 2024

E) Physical project progress:

➤ All Physical activities of the project has been completed. The project is now under commercial operation.

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 is 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

Eastern Refinery Limited (ERL) is committed to establish a harmonious and humane value-based culture across all working environments. In this regard, various welfare, cultural, and humanitarian activities are being carried out in the financial year 2024–25. With the objective of self-development, harmony, and integrated growth among officers and workers, annual programs such as the indoor sports, annual picnic, competitions on various religious and cultural events are held every year. These activities play an important role in ensuring mental well-being, team spirit and a positive work environment for employees.

In addition, the organization's in-house publication "Sikha" plays an important role in developing the knowledge, intellect and cultural engagement of employees. As part of its continuous efforts for development and intellectual enrichment, ERL observes various national and special days with due respect, including Independence Day, Victory Day, National Martyrs' Day, Bengali New Year, and others. These initiatives further enrich the organization's social and cultural values.

Besides, under the Company's CSR policy, various social, humanitarian and public-spirited initiatives have been undertaken. By observing national days and distributing relief among underprivileged people, Eastern Refinery Limited has demonstrated its commitment to social responsibility and community well-being.

WORKERS-MANAGEMENT RELATIONSHIP :

In the financial year 2024-25 a healthy industrial relation and amicable working environment prevailed in the company. The relationship between management and employees was cordial & cooperative. Mutual respect, sense of responsibility and good working environment made the overall activities of the Company more dynamic & successful.



RETIREMENT AND ELECTION OF THE BOARD OF DIRECTORS:

As per Articles 79 and 80 of the 1st Schedule of the Companies Act 1994 (Act No. 18 of 1994) and Article 83 of the Articles of Association of the Company, Mr. Nasimul Ghani and Mr. Md. Sharif Hasnat will retire from the Board of Directors as they have been holding the post of Director for the longest period of time. As per Article 81 of Schedule 1 of the Companies Act 1994 (Act No. 18 of 1994) and Article 85 of the Articles of Association of the Company, Mr. Nasimul Ghani and Mr. Md. Sharif Hasnat 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:

Financial year 2024-25 is a unique and historic milestone for Eastern Refinery Limited (ERL). The company, nearly 58 years old, achieved the highest profit since its inception by processing more than one hundred percent of its production capacity of Crude Oil this year. At the same time, the company set a new success record by depositing the highest amount of money in the Government exchequer in its history. I express my deepest gratitude to Almighty Allah for granting the grace for this extraordinary achievement.

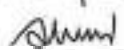
Due to the Managing Director's close supervision, efficient leadership, and well-planned management, the overall activities of the company have been carried out very smoothly. As a result, excellence has been achieved in every area of production, profit, and revenue contribution. On behalf of the Board of Directors, I extend my heartfelt thanks and congratulations to the Managing Director and all officers, employees and workers for their dedication, efficiency and relentless hard work.

The integrity, professionalism and responsible role of ERL's human resources were very important to the outstanding success of the 2024-25 financial year. Maintaining continuity in the production process, playing a role in energy security and making maximum contribution to increasing government revenue are all the result of their dedicated efforts.

Finally, I express my deep gratitude to all the ministries and departments concerned, including the Administrative Ministry, the Energy and Mineral Resources Division, Bangladesh Petroleum Corporation, local administration, various government, semi-government and private institutions, respected shareholders, and all members of the Board of Directors for their support in the Company's development and regular management.

On behalf of the Board of Directors, the annual report for the financial year 2024-25 is presented for the kind consideration and approval of the respected shareholders.

On behalf of the Board of Directors


(NASIMUL GHANI)
Chairman



ছবির অ্যালবাম

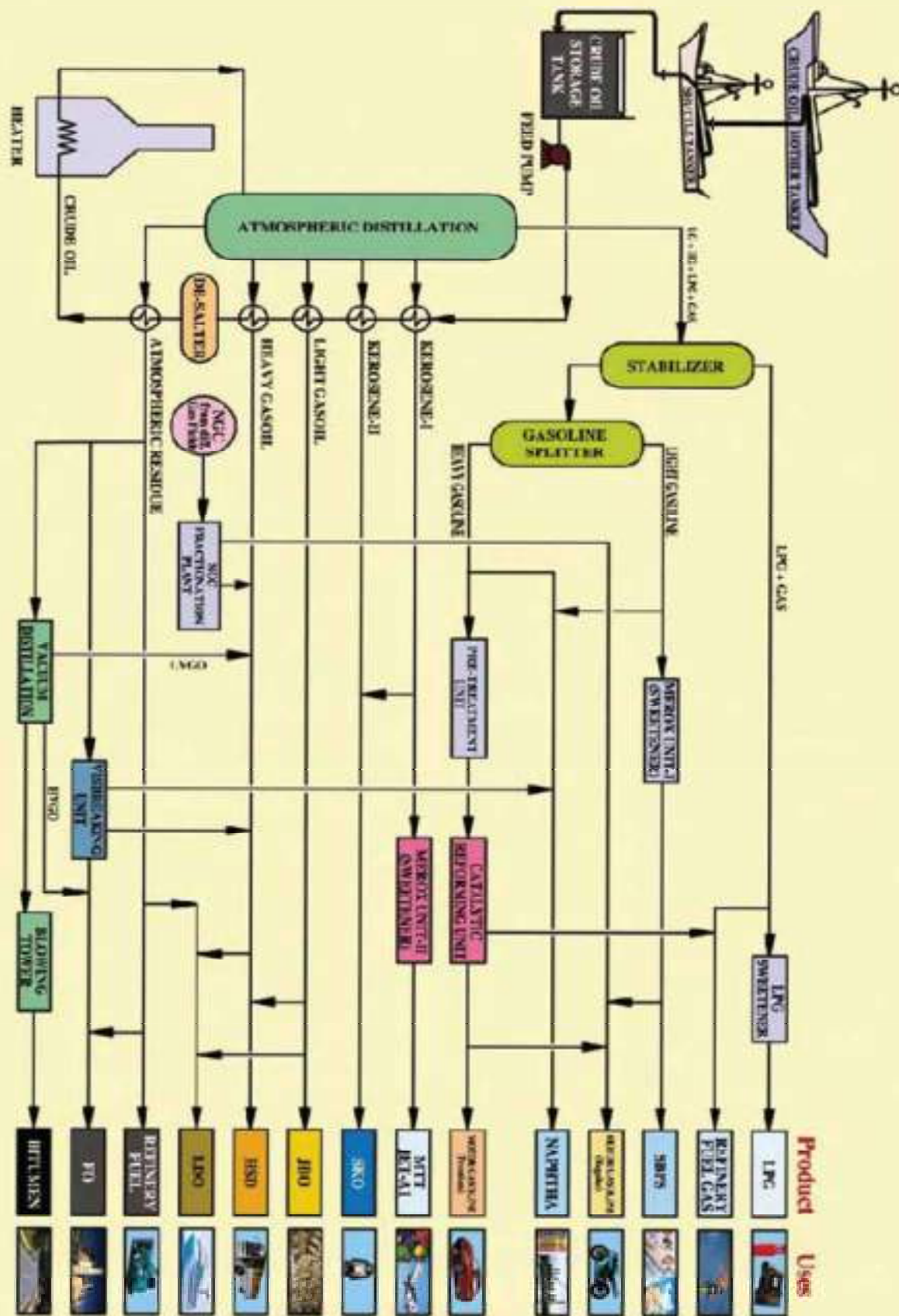




ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড এর রেজিস্টার্ড অফিস।



ইস্টার্ন রিফাইনারী অ্যাক্সেস প্ল্যান্ট।



ইস্টার্ন রিফাইনারী প্রাইভেট লিমিটেড।



ইআরএল পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান মহোদয়কে কোম্পানির ক্রমবিকাশ সম্পর্কে অবহিতকরণ।



ইআরএল'র ঐতিহ্য, গৌরব ও সাফল্যের ৫৭ বছর উদযাপন।



কোম্পানির ৪৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আয়োজিত অনুষ্ঠানে স্বাগত বক্তব্য প্রদান করছেন পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান মহোদয়।



কোম্পানির ৪৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যক্রম।



জাখসবি কর্তৃক ইআরএল-এ আয়োজিত 'প্রকল্প বাস্তবায়নে চ্যালেঞ্জ ও করণীয় এবং বিপিসি'র আওতাধীন সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের অভিজ্ঞতা বিনিময়' বিষয়ক কর্মশালা।



জাখসবি কর্তৃক ইআরএল-এ আয়োজিত 'প্রকল্প বাস্তবায়নে চ্যালেঞ্জ ও করণীয় এবং বিপিসি'র আওতাধীন সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের অভিজ্ঞতা বিনিময়' বিষয়ক কর্মশালায় এসপিএম প্রকল্প সফলভাবে বাস্তবায়নের স্বীকৃতিস্বরূপ জাখসবি'র সচিব মহোদয় থেকে সম্মাননা সনদ গ্রহণ করছেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক ও প্রকল্প পরিচালক প্রকৌশলী মোঃ শরীফ হাসনাত।



২০২৪-২৫ অর্থবছরে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগেরও অধিক পরিশোধন এবং প্রতিষ্ঠা পরবর্তী সর্বোচ্চ উৎপাদনের ঐতিহাসিক মুহূর্ত উদযাপন উপলক্ষ্যে আয়োজিত সংবাদ সম্মেলনে বক্তব্য রাখছেন পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান মহোদয়।



২০২৪-২৫ অর্থবছরে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগেরও অধিক পরিশোধন এবং প্রতিষ্ঠা পরবর্তী সর্বোচ্চ উৎপাদনের ঐতিহাসিক মুহূর্ত উদযাপন উপলক্ষ্যে আয়োজিত সংবাদ সম্মেলনে বক্তব্য রাখছেন বিপিসি'র চেয়ারম্যান মহোদয়।



বিপিসি'র চেয়ারম্যান (সচিব) মহোদয় কর্তৃক কাস্টডি ট্রান্সফার ফ্রো-মিটার এর মাধ্যমে ইআরএল হতে মার্কেটিং কোম্পানিতে বাণিজ্যিকভাবে জ্বালানি তেল সরবরাহ কার্যক্রমের শুভ সূচনা।



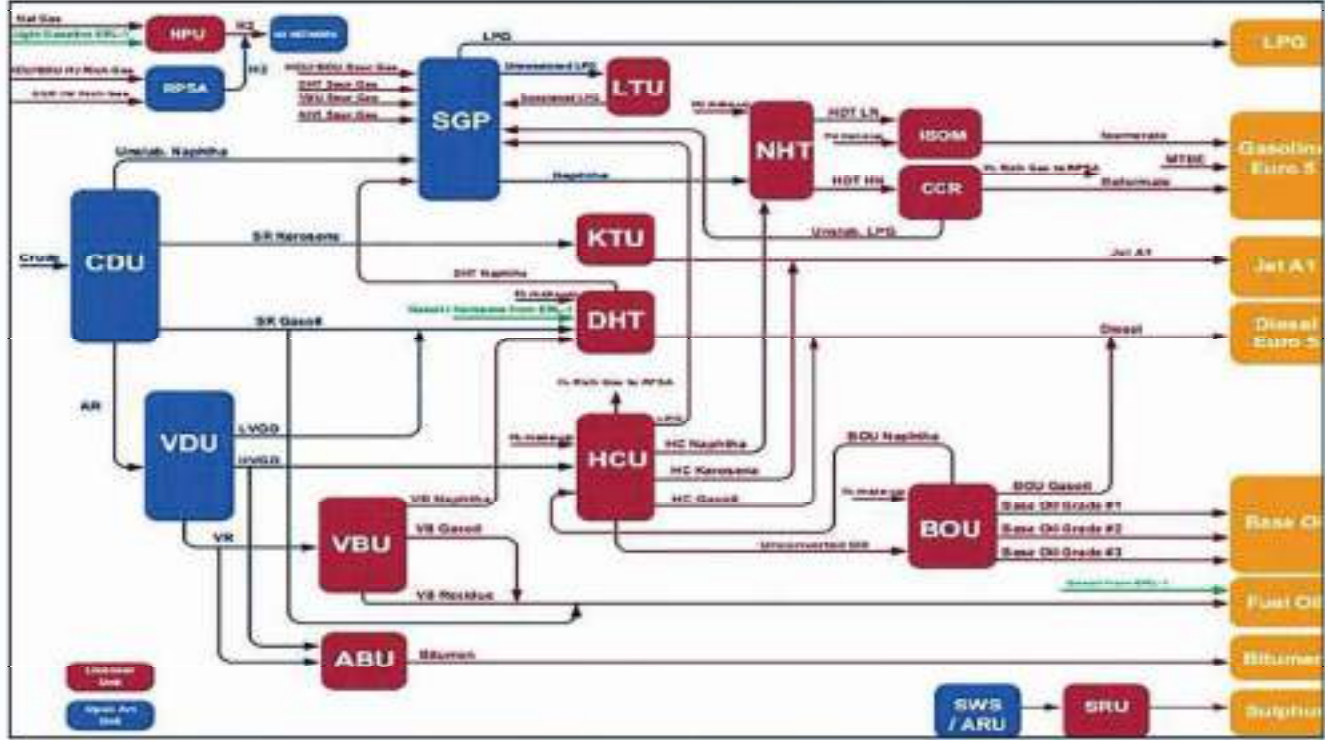
জাযসবি কর্তৃক ইআরএল-এ আয়োজিত “জুড অয়েল ব্রেভিং ফ্রেজিবিলিটি সিস্টেম আন্ডার মর্ডারাইজেশন এবং এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড” শীর্ষক মতবিনিময় সভা।



প্ল্যানিং কমিশনের শিল্প ও শক্তি বিভাগের সদস্য (সিনিয়র সচিব) ড. মোঃ মোখলেস উর রহমান-কে বাস্তবায়নাধীন “মর্ডানাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড” শীর্ষক প্রকল্পের বিষয়ে অবহিতকরণ।



প্রদর্শিত “মর্ডানাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড” শীর্ষক প্রকল্পের প্লট প্ল্যান।



প্রদর্শিত “মর্ডানাইজেশন এন্ড এক্সপানশন অব ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড”
শীর্ষক প্রকল্পের প্রসেস ইউনিট সমূহের ব্লক ফ্লো ডায়াগ্রাম।



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট কর্তৃক ইআরএল-এ আয়োজিত “পিওএল কোর্স” এ অংশগ্রহণকারী বিমান বাহিনীর প্রশিক্ষণার্থীদের সাথে মহাপরিচালক, বিপিআই ও কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সদস্য জনাব খেনচান এবং কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক।



জাখসবি কর্তৃক আয়োজিত 'জুলাই পুনর্জাগরণ অনুষ্ঠানমালা ২০২৫' এ জুলাই গণঅভ্যুত্থানে শহিদ পরিবারকে আর্থিক অনুদান প্রদান করেছেন কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক।



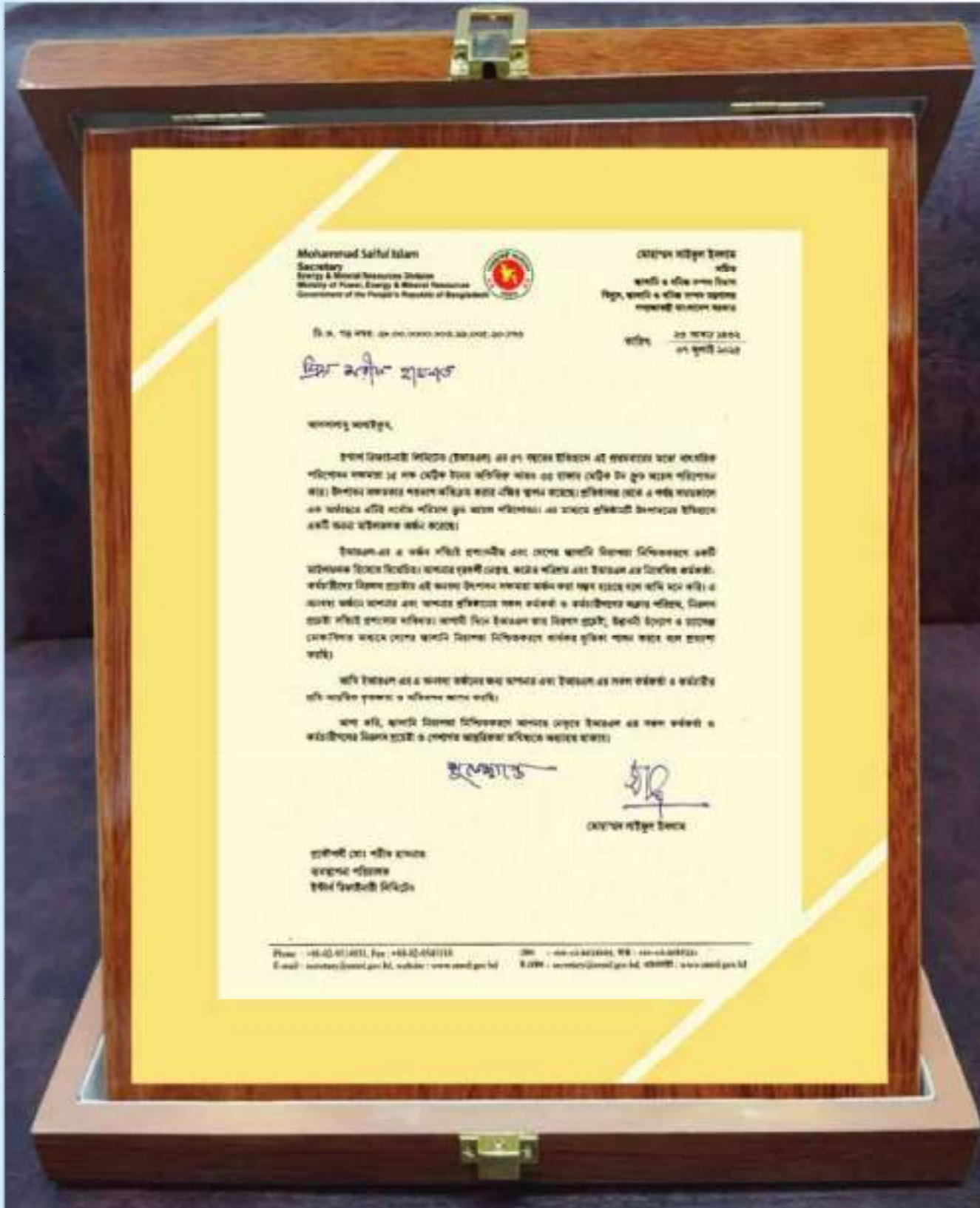
জুলাই গণঅভ্যুত্থানে শহিদ মোঃ হাসান এর পরিবারকে ইআরএল'র পক্ষ হতে আর্থিক সহায়তা প্রদান।



জুলাই শহিদ দিবস উপলক্ষে ইস্টার্ন রিফাইনারী মডেল হাই স্কুল কর্তৃক আয়োজিত অনুষ্ঠানে বিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীদের অঙ্কিত গ্রাফিটিসমূহ অবলোকন করছেন ইআরএল'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক।



জুলাই বিপ্লবের বীর শহিদদের স্মরণে ইআরএল প্রাঙ্গণে বৃক্ষরোপণ।



২০২৪-২৫ অর্থবছরে উৎপাদন সক্ষমতার শতভাগেরও অধিক পরিশোধন এবং প্রতিষ্ঠা পরবর্তী সর্বোচ্চ উৎপাদনের ঐতিহাসিক মুহূর্ত উদযাপন উপলক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মহোদয় কর্তৃক কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীকে অভিনন্দন ও ভতেচ্ছা জানিয়ে পত্র প্রেরণ।

A magnifying glass with a black handle is positioned over a bar chart. The chart features several groups of blue bars of varying heights, representing data for different categories. The magnifying glass is centered over one of the groups, highlighting the data. The background is a light, textured surface.



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 2025, 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 significant accounting policies.

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 2025 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 "4.00- Property, Plant and Equipment" in the financial statements, the Company disclosed the cost of property, plant and equipment amounting to Tk. 7,505,061,495 as on 30 June 2025. In accordance with IAS 16 – Property, Plant and Equipment (paragraphs 73–79), entities are required to maintain adequate records to enable identification and verification of each item of property, plant, and equipment. However, due to the absence of such detailed records in fixed assets register and absence of tag/identification number in the fixed assets, we were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence to verify the existence and completeness of the property, plant, and equipment as at 30 June 2025.
2. In note "4.00- Property, Plant and Equipment" to the financial statements, the Company has reported the written down value of property, plant and equipment as at 30 June 2025 of Tk. 1,056,604,420. As per IAS 36: Impairment of Assets, paragraph 9, "An entity shall assess at the end of each reporting period whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, the entity shall estimate the recoverable amount of the asset." During our audit, we observed that no impairment assessment was conducted by the company in accordance with the requirements of IAS 36.
3. 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.
4. In note "21.00- Revenue" in the financial statements, the Company disclosed revenue amounting to Tk. 3,836,071,102 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 “4.00- Property, Plant and Equipment” to the financial statements, the Company has reported the written down value of property, plant and equipment as at 30 June 2025 of Tk. 1,056,604,420. The Company engaged an enlisted firm of Chartered Accountants as a valuer to revalue its assets. The valuer subsequently submitted the final valuation report. However, ERL did not recognize or reflect the impact of this revaluation in its financial statements for FY 2024-25.
2. In reference to note “16.00- Retirement Benefits to Employees (Gratuity)” in the financial statements, the Company disclosed Retirement Benefits to Employees (Gratuity) amounting to Tk. 244,566,709. As per Para 59 of IAS 19, the Company needs to conduct actuarial valuation of the gratuity obligation before the end of the reporting period. But actuary valuation regarding gratuity is yet to be conducted.
3. In note “19.02- Earnest & Security Money” in the financial statements, the Company disclosed earnest & security money amounting to Tk. 14,841,910 which inter-alia included security money Tk. 3,109,634 was collected from year 1985 to 2021 and earnest money Tk. 2,74,304 was collected from year 2014 to 2020 which was carried forward without any adjustment/movement.
4. In note “20.00- Provision for Taxation” in the financial statements, the Company disclosed break up for provision for taxation as on 30 June 2025 amounting to Tk. 462,490,993 which inter-alia included provision for tax for the financial years 1971-72 to 1979-80, 2007-08, 2011-12 & 2021-22 amounting to Tk. 172,133,950. However, those previous years’ provisions are yet to adjust.
5. In note “22.00- Processing Expenses” in the financial statements, the Company disclosed salaries & wages for FY 2024-25 amounting to Tk. 536,298,509 which inter-alia included overtime amounting to Tk. 96,891,826. During the audit, we identified that some staff consistently worked for 24 hours in a day which is the non-compliance with sections 100 and 102 of the Bangladesh Labor Law, 2006.

Other Matters

1. The statutory returns, as required under the Companies Act, 1994, were submitted by the company but are yet to be accepted/approved by the Registrar of Joint Stock Companies and Firms (RJSC), Chattogram. Besides, the certified copies of Memorandum of Association and Articles of Association were not found.
2. Online information regarding mutation khatian showed the owner name as “বঙ্গীয় বিফায়নরী লিঃ” instead of “Eastern Refinery Limited” for 7.49 acres of land (Khatian- 6942, mouza- 24, north patenga).

Reporting on other information

Management is responsible for 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:

- (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 basis for 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 basis for 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 basis for 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
DVC No. : 2512100779AS181575
Place : **Chattogram**
Date : 10 December 2025

MABS & J Partners
Chartered Accountants
CAF-001-023

Md. Sultan Mahmood, ACA, Partner
ICAB Enrollment No : 2024
FRC Enrollment No: CA-001-303
2512102024AS575300
Chattogram
10 December 2025



EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at June 30, 2025

Particulars	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
ASSETS			
Non-Current Assets		1,058,381,594	1,047,714,453
Property, Plant and Equipment	4.00	1,056,604,420	1,047,714,453
Capital Work in Progress	5.00	1,777,174	-
Current Assets		8,436,742,114	3,974,867,517
Inventories	6.00	1,215,663,715	1,176,343,576
Short Term Investment in Fixed Deposit	7.00	883,485,024	719,398,828
Accounts and Other Receivable	8.00	190,995,519	153,323,975
Current Accounts with BPC	9.00	2,067,103,555	1,175,052,035
Loans and Advances	10.00	480,107,229	576,357,554
Deposits and Pre-Payments	11.00	44,842,454	49,708,878
Cash and Cash Equivalents	12.00	3,554,544,618	124,682,671
TOTAL ASSETS		9,495,123,708	5,022,581,970
SHAREHOLDERS EQUITY AND LIABILITIES			
Shareholders Equity		3,993,000,505	3,264,975,710
Share Capital	13.00	330,000,000	330,000,000
Capital Reserve	14.00	594,367,249	575,063,225
Revenue Reserve	15.00	1,309,892,293	1,284,892,293
Retained Earnings		1,758,740,963	1,075,020,192
Non-Current Liabilities		358,338,613	411,606,186
Retirement Benefits to Employees (Gratuity)	16.00	244,566,709	291,583,475
Deferred Tax Liability	17.00	113,771,904	120,022,711
Current Liabilities		5,143,784,590	1,346,000,074
Current Accounts with BPC	18.00	519,279,387	346,535,829
Accounts Payable	19.00	4,162,014,210	530,343,935
Provision for Taxation	20.00	462,490,993	469,120,310
Total Liabilities		5,502,123,203	1,757,606,260
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		9,495,123,708	5,022,581,970

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


(Md. Sharif Hasnat)
Managing Director


(Khen Chan)
Director

Signed in terms of our annexed report of same date


Sarwar Uddin, FCA
Partner of
Hussain Farhad & Co.,
Chartered Accountants
ICAB Enrollment No.: 0779
DVC No.: 2512100779AS181575
Place: Chattogram
Dated: 10 December 2025


Md. Sultan Mahmood, FCA
Partner of
MADS & J Partners
Chartered Accountants
ICAB Enrollment No.: 2024
DVC No.: 2512102024AS575300
Place: Chattogram
Dated: 10 December 2025



EASTERN REFINERY LIMITED
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2025

Particulars	Notes	Amount in BDT	
		01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024
Revenue	21.00	3,836,071,102	3,185,473,867
Less: Processing Expenses	22.00	(2,465,274,185)	(2,236,660,744)
Gross Profit		1,370,796,917	948,813,123
Less: Administrative Expenses	23.00	(559,316,298)	(597,065,345)
Less: Financial Expenses	24.00	(2,512,778)	(2,844,087)
Operating Profit/(Loss)		808,967,841	348,903,691
Add: Other Income	25.00	278,560,842	192,720,664
Net Profit/(Loss) before Taxation and W.P.P. Fund		1,087,528,683	541,624,355
Less: Contribution to W.P.P. Fund	26.00	(54,376,434)	(27,081,218)
Net Profit/(Loss) before Taxation		1,033,152,249	514,543,137
Provision for Income Tax			
Less: Current Tax Expenses	20.00	(290,357,043)	(148,164,263)
Add: Deferred Tax Income	17.00	6,250,807	5,549,436
Net Profit After Taxation		749,046,013	371,928,310
Earnings Per Share (EPS)	27.00	226.98	112.71

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


(Md. Sharif Hasnat)
Managing Director

Signed in terms of our annexed report of same date


Sarwar Uddin, FCA
Partner of
Hussain Farhad & Co.
Chartered Accountants
ICAB Enrollment No.: 0779
DVC No.: 2512100779AS181575
Place: Chattogram
Dated: 10 December 2025


(Khen Chan)
Director


Md. Sultan Mahmood, FCA
Partner of
MAB & J Partners
Chartered Accountants
ICAB Enrollment No.: 2024
DVC No.: 2512102024AS575300
Place: Chattogram
Dated: 10 December 2025



EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2025

(Amount in BDT)

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Retained Earnings	Total Amount
Balance as at 01 July 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)	-
Dividend Paid	-	-	-	(49,500,000)	(49,500,000)
Balance as at 30 June 2024	330,000,000	575,063,225	1,284,892,293	1,075,020,192	3,264,975,710

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Revenue Reserve	Retained Earnings	Total Amount
Balance as at 01 July 2024	330,000,000	575,063,225	1,284,892,293	1,075,020,192	3,264,975,710
Net Profit for the Year	-	-	-	749,046,013	749,046,013
Capital Reserve	-	19,304,024	-	(19,304,024)	-
Revenue Reserve	-	-	25,000,000	(25,000,000)	-
Dividend Paid	-	-	-	(57,750,000)	(57,750,000)
Adjustment of Provision for Income Tax	-	-	-	36,728,782	36,728,782
Balance as at 30 June 2025	330,000,000	594,367,249	1,309,892,293	1,758,740,963	3,993,000,505


(Md. Sharif Hasnat)
 Managing Director


(Khen Chan)
 Director



EASTERN REFINERY LIMITED

STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2025

	Amount in BDT	
	01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024
A. Cash Flows from Operating Activities:		
Receipts from Customers and Others	2,920,148,817	3,294,410,573
Paid to/Unsettled Suppliers and Others	830,028,998	(5,047,019,928)
Receipts Against Other income	58,486,055	65,740,816
Interest and Bank Charges Paid	(2,512,778)	(2,844,087)
Income Tax Paid	(260,257,577)	(116,170,964)
Net Cash (used from)/generated by Operating Activities	3,545,893,515	(1,805,883,590)
B. Cash Flows from Investing Activities:		
Capital Expenditures	(100,915,454)	(172,304,530)
Investment -FDRs	(164,086,196)	(286,882,934)
Interest Received from FDR/SND	206,274,008	118,321,951
Proceeds from Disposal of Property, Plant and Equipment	446,074	732,518
Net Cash (used from)/generated by Investing Activities	(58,281,568)	(340,132,995)
C. Cash Flows from Financing Activities:		
Dividend Paid	(57,750,000)	(49,500,000)
Long Term Loan	-	(63,558,350)
Net Cash (used from)/generated by Financing Activities	(57,750,000)	(113,058,350)
D. Net Increase/(Decrease) in Cash & Cash Equivalents (A + B + C)	3,429,861,947	(2,259,074,935)
E. Opening Cash and Cash Equivalents	124,682,671	2,383,757,606
Closing Cash and Cash Equivalents	3,554,544,618	124,682,671
Net Operating Cash Flows Per Share	1,074.51	(547.24)


(Md. Sharif Hasnat)
Managing Director


(Khen Chan)
Director



EASTERN REFINERY LIMITED

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

AS AT AND FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2025

1 THE REPORTING ENTITY

1.01 Company's Profile

Eastern Refinery Limited (ERL), a subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) is a Non-Listed Public Limited Company incorporated under Companies Act 1913 (Amended in 1994). The project was conceived and initiated in 1963 by a group of the 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 the 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 Limited (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:

- a) Statement of financial position as at 30 June 2025;
- b) Statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2025;
- c) Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2025;
- d) Statement of cash flows for the year ended 30 June 2025;
- e) Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

2.03 Other Regulatory Compliances

The Company prepared its accounts by complying with the following major laws and regulation in addition to 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



- e) 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 Presentation 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 2025 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the financial statements for the year ended 30 June 2024.

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 6:	Inventories
Note 8:	Accounts & Other Receivable
Note 19:	Accounts Payable
Note 20:	Income Tax Payable
Note 17:	Deferred Tax 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 01 July to 30 June which is followed consistently.

2.12 Authorization for Issue

These financial statements for the year ended 30 June 2025 have been authorized for issue by the Board of Directors on 24 November 2025.

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 IAS16 "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 "Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations", 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>v) Category of Assets</u>	<u>Rate of Depreciation (%)</u>
Building (General & Factory)	2.5%
Refining Plant and Service Plant	5%
Furniture & Equipment	10%
Vehicles	20%

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.

vi) 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".

vii) 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.

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 2025.

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.

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 transfer of promised services to its customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expects to be entitled in exchange for those services. This core principle 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 satisfies 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

(Amount in BDT)

SL. No.	Particulars	Cost			Dep. Rate (%)	Depreciation			Written down value at 30 June 2025
		Balance as at 01 July 2024	Addition during the year	Disposal during the year		Balance as at 01 July 2024	Charged during the year	Write-off during the year	Balance as at 30 June 2025
01	Freehold Land	13,504,450	-	-	-	-	-	-	13,504,450
02	Building	245,919,600	19,908,240	-	2.5%	155,276,432	4,853,580	-	160,130,012
03	Refining Plant	439,004,607	3,470,212	-	5%	335,250,281	10,218,979	-	345,469,260
04	Service Plant	2,916,108,402	66,446,727	-	5%	2,982,555,129	63,395,484	-	97,005,539
05	Secondary Conversion Plant	3,601,209,359	-	-	5%	3,595,536,669	298,510	-	796,190,422
06	Furniture & Equipment	117,022,436	9,313,101	(2,702,631)	10%	85,184,061	7,416,722	(2,256,557)	5,374,180
07	Vehicles	75,856,992	-	-	20%	66,694,727	3,618,964	-	33,288,680
	Balance as at 30 June 2025	7,408,625,846	99,138,280	(2,702,631)	-	6,360,911,393	89,802,239	(2,256,557)	1,056,694,420
	Balance as at 30 June 2024	7,241,110,069	172,304,530	(4,788,752)	-	6,276,637,479	88,330,149	(4,056,235)	1,047,714,453

Amount in BDT

Notes	01 July 2024 to 30 June 2025		01 July 2023 to 30 June 2024	
	Processing Expenses	Administrative Expenses	Processing Expenses	Administrative Expenses
	22.00	23.00	74,485,632	13,844,517
			89,802,239	88,330,149

Note-1: The Company appointed an enlisted firm of Chartered Accountants as a valuer to revalue its assets and the valuer submitted the final valuation report accordingly.

Note-2: Total area of the land under the possession of ERL (including ERL Housing Estate) is 202.24 acres.





	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
4.01 PPE- Addition During The Year			
Building	4.01.01	19,908,240	9,896,736
Refining Plant	4.01.02	3,470,212	72,740,479
Service Plant	4.01.03	66,446,727	73,514,152
Secondary Conversion Plant	4.01.04	-	5,970,200
Furniture & Equipment	4.01.05	9,313,101	6,072,463
Vehicles	4.01.06	-	4,110,500
		99,138,280	172,304,530
4.01.01 Building			
Office Building		4,400,751	-
Canteen Building		585,409	-
Putenga H/E School		2,708,377	-
Side Bank of Fire Pond water #1		3,941,180	-
Fire Training Ground		3,486,535	-
Sub Station Shed		1,099,830	-
Boundary Wall, Roads & Drains		2,837,121	5,721,569
ABP-Building, Road & Drain		849,037	930,205
Putenga H/E-Build & Road		-	1,451,396
Factory Building		-	1,087,735
Putenga H/E Boundary Wall		-	705,831
		19,908,240	9,896,736
4.01.02 Refining Plant			
Pump 1102		3,470,212	-
Distillation Unit		-	58,290,574
Reforming Unit		-	6,419,928
ABP Plant Manufacturing		-	8,029,977
		3,470,212	72,740,479
4.01.03 Service Plant			
Water Line -Treated & Drinking		5,166,229	-
Electrical Equipments		11,656,533	-
Compressed Air		7,917,681	-
Fire Equipment		3,605,971	-
CCTV		8,446,829	-
Instrument Equipment		669,175	-
Column Drill Machine ,Accessories & Spares		2,285,047	-
Computer Networking System		1,281,500	-
Electronic Access Control and Visitors Mgt System		1,839,400	-
Multichannel Digital Recorder		6,329,200	-
Tuber puller , Spare Parts for Heat Exchanger		7,210,211	-
3 MW Steam Turbine		10,038,951	14,090,917
2 MW Diesel Generator		-	17,413,607
Laboratory Equipments		-	1,744,000
Finished Product-Storage Tank		-	4,511,682
Cooling Tower/ Water Treatment		-	14,451,906
ABP Storage Tank, D.Mann,Elec.Plant		-	7,943,200
Street / Industrial Light		-	2,798,650
Squirrel Case Induction Motor		-	73,161
Computer Networking System		-	1,189,179
Luggage Scanner		-	5,123,465
Positive Displacement Pump with Motor		-	4,174,385
		66,446,727	73,514,152

	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
4.01.04 Secondary Conversion Plant			
SCP		-	5,970,200
		-	5,970,200
4.01.05 Furniture & Equipment			
Office Furniture		2,934,275	127,903
Office Equipment		2,652,499	3,947,434
Domestic / HE Furniture		2,788,407	1,706,256
Domestic / HE Equipments		937,920	290,870
		9,313,101	6,072,463
4.01.06 Vehicles			
Bus		-	4,110,500
		-	4,110,500
5.00 Capital Work in Progress			
CWIP- ROW Treatment Plant		1,777,174	-
		1,777,174	-
6.00 Inventories			
Spares and Other Consumables	6.01	1,138,126,099	1,079,259,421
Other Chemicals	6.02	15,895,466	23,466,978
Fuels for ERL Transport	6.03	1,018,849	1,432,255
Stores-in-Transit	6.04	60,623,301	72,184,922
		1,215,663,715	1,176,343,576
6.01 Spares and Other Consumables			
Opening Balance		1,079,259,421	998,038,093
Add: Purchased during the year		271,513,641	307,761,038
		1,350,773,062	1,305,799,131
Less: Consumption during the year		(212,646,963)	(226,539,710)
Closing Balance		1,138,126,099	1,079,259,421
6.02 Other Chemicals			
Opening Balance		23,466,978	20,120,648
Add: Purchased during the year		48,940,220	46,208,724
		72,407,198	66,329,372
Less: Consumption during the year		(56,511,732)	(42,862,394)
Closing Balance		15,895,466	23,466,978
6.03 Fuels for ERL Transport			
Opening Balance		1,432,255	1,161,638
Add: Purchased during the year		4,048,377	4,189,650
		5,480,632	5,351,288
Less: Consumption during the year		(4,461,783)	(3,919,033)
Closing Balance		1,018,849	1,432,255



	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
6.04 Stores-in-Transit			
Opening Balance		72,184,922	96,099,440
Add: Purchased during the year		206,045,904	273,711,383
		278,230,826	369,810,823
Less: Transferred during the year		(217,607,525)	(297,625,901)
Closing Balance		60,623,301	72,184,922
7.00 Short Term Investment in Fixed Deposit			
Bank Name	Branch Name	Rate of Interest	
AB Bank PLC.	EPZ	11.00%	12,787,730
Basic Bank PLC.	Khatungonj	10.00%	47,041,753
Janata Bank PLC.	Patenga	10.25%	281,003,129
Mutual Trust Bank PLC.	KEPZ	10.75%	6,000,000
Pubali Bank PLC.	Hadipara	10.25%	368,644,064
Trust Bank PLC.	Jubilee Road	10.25%	98,354,170
Basic Bank PLC.	Bashundhara	10.00%	20,000,000
Union Bank PLC.	Dewan Bazar	10.50%	10,667,000
Prime Bank PLC.	KEPZ	10.50%	5,000,000
Janata Bank PLC.	CEPZ	10.25%	21,987,495
Jamuna Bank PLC.	Nasirabad	11.50%	10,000,000
Eastern Bank PLC.	O.R. Nizam Road	10.00%	-
Exim Bank PLC.	CDA Avenue	9.00%	-
United Commercial Bank PLC.	Jubilee Road	9.00%	-
Eastern Bank PLC. (ERL Obochoy Tabbil)	O.R. Nizam Road		-
			1,999,683
			883,485,024
			719,398,828
8.00 Accounts and Other Receivable			
Interest Receivable on FDR	8.01	42,773,134	28,972,356
Berth Hire Income - Chattogram Port Authority	8.02	29,074,095	29,336,570
Laboratory Testing Fees	8.03	19,959,966	16,467,796
Other Receivables	8.04	99,188,324	78,547,254
		190,995,519	153,323,975
8.01 Interest Receivable on FDR			
Opening Balance		28,972,356	20,314,459
Add: Interest accrued during the year		42,773,134	29,105,208
		71,745,490	49,419,667
Less: Interest received during the year		(28,972,356)	(20,447,311)
Closing Balance		42,773,134	28,972,356
8.02 Berth Hire Income - Chattogram Port Authority (CPA)			
Opening Balance		29,336,570	29,502,342
Add: Receivable from CPA during the year		5,070,877	6,197,753
		34,407,447	35,700,095
Less: Realize during the year		(5,333,352)	(6,363,525)
Closing Balance		29,074,095	29,336,570

	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
8.03 Laboratory Testing Fees			
Padma Oil Company PLC.	8.03.01	4,774,170	4,318,900
Jamuna Oil Company Limited	8.03.02	2,388,700	810,300
Meghna Petroleum Limited	8.03.03	4,534,100	2,772,100
Others	8.03.04	8,262,996	8,566,496
		<u>19,959,966</u>	<u>16,467,796</u>
8.03.01 Padma Oil Company PLC.			
Opening Balance		4,318,900	3,454,700
Add: Billed during the year		2,638,170	3,134,100
		<u>6,957,070</u>	<u>6,588,800</u>
Less: Realized during the year		(2,182,900)	(2,269,900)
Closing Balance		<u>4,774,170</u>	<u>4,318,900</u>
8.03.02 Jamuna Oil Company Limited			
Opening Balance		810,300	810,300
Add: Billed during the year		1,831,500	-
		<u>2,641,800</u>	<u>810,300</u>
Less: Realized during the year		(253,100)	-
Closing Balance		<u>2,388,700</u>	<u>810,300</u>
8.03.03 Meghna Petroleum Limited			
Opening Balance		2,772,100	2,769,200
Add: Billed during the year		3,521,600	1,880,800
		<u>6,293,700</u>	<u>4,650,000</u>
Less: Realized during the year		(1,759,600)	(1,877,900)
Closing Balance		<u>4,534,100</u>	<u>2,772,100</u>
8.03.04 Others			
Opening Balance		8,566,496	6,241,896
Add: Billed During the year		398,100	4,123,600
		<u>8,964,596</u>	<u>10,365,496</u>
Less: Realized during the year		(701,600)	(1,799,000)
Closing Balance		<u>8,262,996</u>	<u>8,566,496</u>
8.04 Other Receivables			
Fuel Consumption under Car Scheme		107,099	94,523
ERL Model High School		959,796	1,701,365
Jetty Throughput Charge Receivable		32,198,640	38,560,409
LP Gas against House Rent, Dhaka Liaison Office		570,000	570,000
Receivable from PTCPLC Against "Recruitment & Employee Benefits for SPM Project"		44,018,213	34,845,756
Receivable from PTC PLC. Against "Management & Operations of SPM Project"		21,334,576	216,684
Receivable from POC, JOCL, MPL for HSD (imported through SPM)		-	2,558,517
Pipeline Including MOV & ATG System		-	-
		<u>99,188,324</u>	<u>78,547,254</u>



	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
9.00 Current Accounts with BPC			
BPC Current Accounts	9.01	2,065,835,565	1,166,977,303
BPC Current Accounts for (Various Project, Assets & Other)	9.02	1,267,990	8,074,732
		<u>2,067,103,555</u>	<u>1,175,052,035</u>
9.01 BPC Current Accounts			
Opening Balance		1,166,977,303	1,306,190,853
Add: Processing Fees Receivables		2,924,388,300	2,444,986,519
Product Improvement Re-imbursement		213,907,634	164,998,176
Processing Fee on ABP		218,068,880	182,520,560
Crude Oil Handling Commission		7,006,335	8,385,100
Export Handling Commission		12,662,192	10,198,453
Processing Fee on SCP		460,037,760	385,022,820
Import Handling Commission		-	4,695,778
Expenses incurred on behalf of BPC regarding Insurance Premium, Transport, Rebate & Dye.		145,640,311	127,033,293
		<u>3,981,711,412</u>	<u>3,327,840,698</u>
Sub-Total		<u>5,148,688,715</u>	<u>4,634,031,551</u>
Less: Processing Fee Received on Adhoc Basis		2,855,684,800	2,400,000,000
BPC's Management Fee		-	700,000
Used BPC's Fuel (FO)		200,849,355	162,468,285
Sales of Sludge		26,318,995	27,159,988
Settle the debit-credit a/c up to 30.06.2022		-	876,725,975
Sub-Total		<u>(3,082,853,150)</u>	<u>(3,467,054,248)</u>
Closing Balance		<u>2,065,835,565</u>	<u>1,166,977,303</u>
9.02 BPC Current Accounts for (Various Project, Assets & Other)			
SPM with Double Pipe Line		-	2,027,541
Pro-Boiler		-	5,996,191
Motor Control Panel- ABP		1,216,990	-
Modernization & Expansion of API		51,000	51,000
		<u>1,267,990</u>	<u>8,074,732</u>
(Details are in annexure- "A")			
10.00 Loans and Advances			
House Building Loan to Employees	10.01	85,441,624	72,035,427
Vehicles Loan to Employees	10.02	11,461,970	10,300,176
Advance for Purchases	10.03	68,147,653	54,750,799
Advance to Employees	10.04	105,147,736	103,846,011
Advance to Others	10.05	17,524,154	16,318,464
Advance Payment of Company Income Tax	10.06	192,384,092	316,574,800
Advance Payment of Employees Tax		-	2,531,877
		<u>480,107,229</u>	<u>576,357,554</u>
10.01 House Building Loan to Employees			
Opening Balance		72,035,427	55,820,321
Add: Loan paid during the year		27,549,956	25,308,618
Add: Interest accrued during the year		2,301,269	1,450,072
		<u>101,886,652</u>	<u>82,579,011</u>
Less: Realized during the year		(16,445,028)	(10,543,584)
Closing Balance		<u>85,441,624</u>	<u>72,035,427</u>

	Notes	Amount in BDT	
		30 June 2025	30 June 2024
10.02 Vehicles Loan to Employees			
Opening Balance		10,300,177	9,001,467
Add: Disbursed during the year		4,250,000	4,100,000
Add: Interest accrued during the year		478,766	431,749
		15,028,943	13,533,216
Less: Realized during the year		(3,566,973)	(3,233,040)
Closing Balance		11,461,970	10,300,176
10.03 Advance for Purchases			
Opening Balance		54,750,799	28,471,742
Add: Advance during the year		86,220,108	76,134,265
		140,970,907	104,606,007
Less: Adjusted during the year		(72,823,254)	(49,855,208)
Closing Balance		68,147,653	54,750,799
10.04 Advance to Employees			
Opening Balance		103,846,011	148,385,634
Add: Disbursed during the year		75,324,205	140,869,211
		179,170,216	289,254,845
Less: Realized during the year		(74,022,480)	(185,408,834)
Closing Balance		105,147,736	103,846,011
10.05 Advance to Others			
Opening Balance		16,318,464	22,551,582
Add: Disbursed during the year		19,416,174	30,813,945
		35,734,638	53,365,527
Less: Realized during the year		(18,210,484)	(37,047,063)
Closing Balance		17,524,154	16,318,464
10.06 Advance Payment of Company Income Tax			
Opening Balance		316,574,800	327,714,594
Add: Paid during the year		136,066,869	105,031,170
		452,641,669	432,745,764
Less: Adjustment made during the year		(148,164,263)	(116,170,964)
Less: Adjustment of previous excess AIT		(112,093,314)	-
Closing Balance		192,384,092	316,574,800
11.00 Deposits & Prepayments			
Pre-Paid Insurance Premium	11.01	41,704,872	41,397,805
Deposit for Customs and Excise Duty		187,020	187,020
Other Misc. Deposit		2,073,351	2,073,601
Other Misc. Prepayments		877,211	6,050,452
		44,842,454	49,708,878
11.01 Pre-Paid Insurance Premium			
Pre-Paid Insurance - SBC		26,704,872	26,397,805
Pre-Paid Insurance - JBC		15,000,000	15,000,000
		41,704,872	41,397,805
12.00 Cash & Cash Equivalents			
Cash in Hand		41,439	42,944
Cash at Banks	12.01	3,554,479,539	124,616,087
Bank Guarantee	12.02	23,640	23,640
		3,554,544,618	124,682,671



	Notes	Amount in BDT		
		30 June 2025	30 June 2024	
12.01 Cash at Banks				
Bank Name	Branch Name	Account Number		
AB Bank PLC.	CEPZ	2430	2,447	3,352
Agrani Bank PLC.	Laldighi East	3352	1,155,469	12,117
Bank Asia PLC.	CEPZ	0023	27,217	27,876
Basic Bank Limited	Khatungonj	0021	368,568	356,355
Islami Bank Bangladesh PLC.	Agrabad	7400	2,047,418	7,777,460
Janata Bank PLC.	Patenga Road	0654	1,541,329	818,091
Prime Bank PLC.	Laldighi East	4366	70,228	27,605
Pubali Bank PLC.	Hadipara	0012	2,398,423,504	91,967,623
Sonali Bank PLC.	Agrabad Corporate	0162	1,150,843,359	23,625,608
			3,554,479,539	124,616,087
12.02 Bank Guarantee				
Bank Name	Branch Name			
Agrani Bank PLC.	Laldighi East		23,640	23,640
			23,640	23,640
13.00 Share Capital				
13.01 Authorised Share Capital				
50,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100.00 each			5,000,000,000	5,000,000,000
13.02 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 Shareholders.				
Details of shareholding are as under:				
<u>Name of the Shareholders:</u>				
Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)		No. of Share	No. of Share	
Mr. Md. Amin Ul Ahsan		3,299,994	3,299,994	
Ms. Shahina Sultana		1	1	
Mr. Md. Yousuf Hossain Bhuiyan		1	-	
Mr. Mustafa Qudrat -I- Elahi		1	1	
Mr. Md. Abul Kalam Azad		1	1	
Mr. A.T.M Selim		1	1	
Mr. Muhammad Ashraf Hossain		-	1	
		3,300,000	3,300,000	
14.00 Capital Reserve				
Opening Balance			575,063,225	559,572,434
Add: Interest on FDR (Net Off Tax)			19,304,024	15,490,790
Closing Balance			594,367,249	575,063,225

Notes	Amount in BDT	
	30 June 2025	30 June 2024
15.00 Revenue Reserve		
Opening Balance	1,284,892,293	1,284,892,293
Add: Transferred during the year	25,000,000	-
Closing Balance	1,309,892,293	1,284,892,293
16.00 Retirement Benefits to Employees (Gratuity)		
Opening Balance	291,583,475	475,345,989
Add: Provision during the year	111,005,340	83,504,946
	402,588,815	558,850,935
Less: Paid during the year	(158,022,106)	(267,267,460)
Closing Balance	244,566,709	291,583,475
17.00 Deferred Tax Liability		
Opening Balance	120,022,711	125,572,146
Deferred Tax (Income)/Expenses for the year	(6,250,807)	(5,549,436)
Closing Balance	113,771,904	120,022,711

17.01 Reconciliation of Deferred Tax Liabilities/(Assets)

	Carrying amount on the date of statement of financial position	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
	Taka	Taka	Taka
<u>As at 30 June 2024</u>			
Property, plant and equipment	1,047,714,453	611,268,233	436,446,220
			436,446,220
Applicable Tax rate			27.50%
Deferred Tax liability			120,022,711
<u>As at 30 June 2025</u>			
Property, plant and equipment	1,056,604,420	642,888,405	413,716,015
			413,716,015
Applicable Tax rate			27.50%
Deferred Tax liability			113,771,904



Notes	Amount in BDT		
	30 June 2025	30 June 2024	
18.00 Current Accounts with BPC (Various Projects, Assets & Others)			
ERL Unit - 2	122,641,443	122,432,404	
CRS Coil & Others	42,601,562	12,576,701	
Storage Tank Repair & Maintenance(MS Plat)	5,508,887	5,508,887	
Custody Transfer Flow Meter with Supervisory control	3,918,864	22,671,637	
BPC -Pro-Boiler	23,853,980	-	
Cooling Tower	35,372,958	34,837,462	
Fire Fighting Vehicle	9,827,295	-	
Auto Tank Gauging System	907,391	832,301	
Fire & Gas Detecting System at ERL	1,780,886	6,962,696	
HSD (Imported Through SPM) Flow Meter with Pipeline at ERL	47,950,045	36,267,162	
Hot Rolled Steel Sheet	6,654,635	3,385,657	
Motor Control Panel ABP	-	3,204,310	
BPC -MCC Panel T-6204	82,396	82,396	
Rep. of Generator Bus Including MV Switchgear at ERL	84,254,151	84,254,151	
Rotor Assembly 3MW STG	7,804,940	7,958,655	
Automatic Loading Arm for Bitumen Unit	655,867	3,005,914	
Rep. of Column C1201 & C1202 of Pre-Treatment Reforming Unit	325,317	2,555,496	
2MW Diesel Generator	108,117,609	-	
Procurement Shell of Exchagers	17,021,161	-	
	519,279,387	346,535,829	
(Details are in annexure- "A")			
19.00 Accounts Payable			
Workers Profit Participation Fund	26.00	54,376,434	27,081,218
Salaries & Wages Payable	19.01	125,376,420	139,117,362
Land Tax		-	592,625
Earnest & Security Money	19.02	14,841,910	12,839,408
Various Suppliers Payable	19.03	217,094,160	154,087,133
Other Payables	19.04	3,750,325,286	196,626,189
		4,162,014,210	530,343,935
19.01 Salaries & Wages Payable			
Opening Balance		139,117,362	125,917,482
Add: Provision during the Year		595,091,693	630,980,334
		734,209,055	756,897,815
Less: Adjusted / Paid during the year		(608,832,635)	(617,780,454)
Closing Balance		125,376,420	139,117,362
19.02 Earnest & Security Money			
Opening Balance		12,839,408	8,749,625
Add: Received during the Year		4,784,990	5,877,053
		17,624,398	14,626,678
Less: Adjusted/paid during the year		(2,782,488)	(1,787,270)
Closing Balance		14,841,910	12,839,408
19.03 Various Suppliers Payable			
Accounts Payable		124,733,565	63,997,902
Karnaphuli Gas System Ltd,		92,360,595	90,089,231
		217,094,160	154,087,133

Notes	Amount in BDT	
	30 June 2025	30 June 2024
19.04 Other Payables		
Audit Fees Payable	471,500	430,000
Municipal Tax Payable	85,680	-
Legal Fee Payable	103,500	96,750
Benevolent Fund	4,396,934	4,477,927
Insurance Claim	3,892	3,892
VAT Payable against Lab Testing Fee	854,383	97,469
Tax Payable- Deducted from Suppliers' Bill	2,258	-
Payable to Employee - AIT for Vehicles	1,112,500	882,651
Payable to POC, JOCL, MPL for HSD (imported through SPM) Pipeline Including MOV & ATG System	37,485,054	-
Service charge- Deducted from Advertisement Bill	4,054	56,762
Deposit for CD & VAT on finished product-A/C BPC	41,082,412	41,082,412
Customs Duty on Crude Oil A/C BPC	3,652,964,507	149,074,651
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
Income Tax Payable Employees	11,758,612	-
	<u>3,750,325,286</u>	<u>196,626,189</u>

20.00 Provision for Taxation

Opening Balance	469,120,310	437,127,011
Add: Provision made during the year	290,357,043	148,164,263
	<u>759,477,353</u>	<u>585,291,274</u>
Less: Adjustment made during the year	(296,986,360)	(116,170,964)
Closing Balance	<u>462,490,993</u>	<u>469,120,310</u>

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
2007-08	2008-09	40,566,782	-	40,566,782	138,937,455
2011-12	2012-13	2,285,601	-	2,285,601	141,223,056
2021-22	2022-23	30,910,894	-	30,910,894	172,133,950
2023-24	2024-25	148,164,263	(148,164,263)	-	172,133,950
2024-25	2025-26	290,357,043	-	290,357,043	462,490,993
Total		<u>610,655,256</u>	<u>(148,164,263)</u>	<u>462,490,993</u>	

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.

21.00 Revenue

Processing Fees on CDU	21.01	2,924,388,300	2,429,652,980
Processing Fees on SCP	21.02	460,037,760	385,022,820
Processing Fees on ABP	21.03	218,068,880	182,520,560
Product Improvement Re-Imbursement	21.04	213,907,635	164,998,176
Export Handling Commission	21.05	12,662,192	10,198,453
Crude Oil Handling Commission	21.06	7,006,335	8,385,101
Import Handling Commission		-	4,695,778
		<u>3,836,071,102</u>	<u>3,185,473,867</u>

21.01 Processing Fees on CDU

Details has been shown under:

Particular	Unit	Quantity	Price		
Crude Oil Processed	BBLs	11,530,750	256	21.01.01	2,951,872,000
Less: Service Charge					(27,483,700)
					<u>2,924,388,300</u>
					<u>2,429,652,980</u>



21.01.01 Service Charge	Unit	Quantity	Price	Notes	Amount in BDT	
					01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024
(July 24 to December 25)	KLs	932,550	10		9,525,500	-
(January 25 to June 25)	KLs	897,910	20		17,958,200	-
Service Charge from 01 July 2023 to 30 June 2024	KLs	1542990	10		-	15,429,900
					27,483,700	15,429,900
The service charge, as per the agreement with BPC, was Tk.0.01 per liter for the period from July 2024 to December 2024, which has been revised to Tk.0.02 per liter for the period from January 2025 to June 2025 based on revised agreement between ERL and BPC dated 21 January 2025.						
21.02 Processing Fees on SCP	Particular	Unit	Quantity	Price		
	SCP Processed	BBLs	2,527,680	182	460,037,760	385,022,820
					460,037,760	385,022,820
21.03 Processing Fees on ABP	Particular	Unit	Quantity	Price		
	RCO Processed	BBLs	879,310	248	218,068,880	182,520,560
					218,068,880	182,520,560
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 Oilgram Price Report of each of the twelve months of the year.					
21.05 Export Handling Commission	Particular	Unit	Quantity	Price		
	Export Handling	MTs	158,277.40	80	12,662,192	10,198,453
					12,662,192	10,198,453
21.06 Crude Oil Handling Commission	Quantity (BBLs)	Range of Loss (%)	Rate of Commission (Tk.)			
	2,294,933	0.00 - 0.19	Tk. 1.00		2,294,933	5,274,570
	751,560	0.20 - 0.29	Tk. 0.75		563,670	2,381,624
	8,295,463	0.30 - 0.49	Tk. 0.50		4,147,732	728,907
	11,341,956				7,006,335	8,385,101
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.						
22.00 Processing Expenses						
	Salaries & Wages				536,298,509	506,766,402
	Medical Benefit				55,418,646	54,117,120
	Canteen Supplies				50,459,462	48,339,334
	Gratuity				52,215,359	56,784,044
	Employees Other Expense				96,022,935	99,059,223
	Chemical Consumed				57,432,356	51,476,134
	Stores & Spares Consumed				193,207,369	124,824,704
	Transport Expenses	22.01			54,973,626	51,219,017
	Fuel & Power Expenses	22.02			204,753,882	165,123,348
	Karnafully Gas				903,858,637	705,329,727
	Insurance				25,466,585	25,736,225
	Crude Oil Handling Expenses				1,213,697	678,109
	Repair & Maintenance				124,326,621	125,009,120
	Shutdown Expenses				17,107,231	130,355,407
	Depreciation	4.00			76,566,553	74,485,632
	Dolphin Oil Jetty (RM-7) Expenses				13,333,826	12,932,235
	Technical Assistance				1,886,509	4,057,603
	Training Expenses- Inside ERL				71,620	42,800
	Export Expenses				23,400	12,260
	Overtime for Custom Personnel				637,362	312,300
					2,465,274,185	2,236,660,744

Notes	Amount in BDT	
	01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024

The company segregates its some common types of cost elements to Processing Expenses and Administrative Expenses based on the direct identifiability of costs incurred. Costs that are directly attributable to a specific function are charged accordingly. However, shared employee-related expenses—including Medical Expenses, Canteen Supplies, Gratuity, and Other Employee Expenses—are apportioned using a personnel-based ratio. The approved allocation ratio for these shared overheads is two-thirds to Processing Activities and one-third to Administrative Activities, ensuring costs accurately reflect employee functional deployment.

22.01 Transport Expenses

Own	6,214,853	8,672,275
Hired	47,688,683	41,323,996
Conveyance	1,070,090	1,222,746
	<u>54,973,626</u>	<u>51,219,017</u>

22.02 Fuel & Power Expenses

Power	3,073,040	1,792,559
Water Charge	831,487	862,504
Consumption of BPC's Fuel (FO+LDO)	200,849,355	162,468,285
	<u>204,753,882</u>	<u>165,123,348</u>

23.00 Administrative Expenses

Salaries & Wages		248,439,706	275,225,423
Medical Benefit		27,709,323	27,058,560
Canteen Supplies		25,229,731	24,169,667
Gratuity		22,071,285	28,392,022
Employees Other Expense		48,515,818	49,121,954
Stores & Spares Consumed		4,098,462	3,977,377
Rent, Rates & Taxes		9,719,608	19,705,061
Repair & Maintenance		63,388,957	64,622,255
Insurance & Insurance Staff Welfare		22,841,947	22,955,318
Transport Expenses	23.01	27,486,814	25,609,509
Audit Fees	23.02	426,500	406,825
Legal & Professional Expenses		2,369,595	3,869,852
Travelling Expenses		5,076,597	6,152,162
Advertisement Expenses, for Tender		5,157,331	4,926,811
Advertisement Expenses		2,530,803	2,879,277
Depreciation	4.00	13,235,686	13,844,518
BPC Overhead		3,100,000	700,000
Postage, Telegram, Telex, Fax		73,924	95,425
Telephones		2,268,626	2,008,220
Printing and Stationery		6,248,132	6,580,367
Rest House Expenses		633,283	442,444



Notes	Amount in BDT	
	01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024
Training Expenses - Outside ERL	1,691,227	2,708,539
Recruit Expenses	3,580,655	283,726
Import Expenses	21,950	49,695
Subscription	226,027	65,586
Paper & Periodicals	123,437	126,579
Police Camp Expenses	310,997	597,993
Gardening Expenses	255,225	113,710
Director's Fees	838,000	735,000
Board Meeting Expenses	733,950	1,132,153
AGM Expenses	5,380,452	4,063,214
Corporate Social Responsibility (CSR) Expenses	4,000,000	3,010,000
House Rent Dhaka Office	925,250	1,436,103
Disaster Management Expenses	607,000	-
	559,316,298	597,065,345
23.01 Transport Expenses		
Own	3,107,427	4,336,138
Hired	23,844,342	20,661,998
Conveyance	535,045	611,373
	27,486,814	25,609,509
23.02 Audit Fees		
Eastern Refinery Limited - Audit Fee	350,000	300,000
ERL PF Trust - Audit Fee	20,000	35,000
ERL WPP Fund - Audit Fee	7,000	12,000
ERL Gratuity Fund	27,000	30,000
Reconciliation Audit Fee with BPC	22,500	29,825
	426,500	406,825
24.00 Financial Expenses		
Bank Charges	41,695	50,291
Bank Excise Duty	819,500	748,500
Workers Profit Participation Fund (on national use of their money)	1,651,583	2,045,296
	2,512,778	2,844,087
25.00 Other Income		
Interest on Bank Deposits & FDR	220,074,787	126,979,848
Laboratory Testing Fees	18,972,283	26,692,113
Berth Hire Income	5,070,877	6,197,753
Income from Tender Sale	1,170,800	1,204,000
DOJ Rental Income	-	180,000
DOJ Throughput Income	3,781,231	8,999,102
Miscellaneous Income	29,490,864	22,467,848
25.01	278,560,842	192,720,664

Notes	Amount in BDT	
	01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024
25.01 Miscellaneous Income		
ERECOL	2,000	6,250
Enlistment Fees	322,000	-
Renewal Fees	142,000	-
Scrap Sales	24,494,348	18,726,964
Income from Various Loan	2,780,035	2,240,439
Various Party	1,138,895	192,600
Forfeiture Income	611,586	1,301,595
	<u>29,490,864</u>	<u>22,467,848</u>
26.00 Contribution to W.P.P. Fund		
Opening Balance	27,081,218	25,720,348
Interest Accrued on Use of WPPF Fund	-	-
Fund Available for Transfer	27,081,218	25,720,348
Fund Transferred to WPPF Trust	(27,081,218)	(25,720,348)
	<u>-</u>	<u>-</u>
Provision Made During the Year	54,376,434	27,081,218
Closing Balance	<u>54,376,434</u>	<u>27,081,218</u>
27.00 Earnings Per Share (EPS)		
Net Profit After Tax	749,046,013	371,928,310
Number of Ordinary Share	3,300,000	3,300,000
Earning per Share (Tk.)	<u>226.98</u>	<u>112.71</u>

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 30 June 2025
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Current Account (Net off)	1,547,824,168 Dr
Petroleum Transmission Company PLC.	Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC)	SPM Recruitment and Operations	68,145,194 Dr
Padma Oil Company PLC.		Throughput Charge, Lab Testing fees & Miscellaneous.	26,480,672 Dr
Jamuna Oil Company Limited			2,895,946 Dr
Meghna Petroleum Limited			15,298,315 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

29.00 Key Management Personnel Compensation

In accordance with para 17 of IAS24 Related Party Disclosure: during the year the amount of compensation paid to key management personnel is as follows:

	Taka	Taka
Short term employee benefits	13,587,128	11,476,844
Post employment benefits	4,160,056	20,728,770
	<u>17,747,184</u>	<u>32,204,614</u>



Notes	Amount in BDT	
	01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024

30.00 Directors' Remuneration

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

Name	Designation	Taka	Taka
Mr. Nasimul Ghani	Chairman	123,000	-
Mr. A.B.M. Azad NDC	Chairman	-	90,000
Mr. Md. Amin Ul Ahsan	Director	107,000	30,000
Mr. Mohammad Elius Hossain	Director	30,000	120,000
Ms. Khen Chan	Director	123,000	75,000
Mr. Md. Abdul Matin	Director	91,000	45,000
Ms. Dilwoara Alo	Director	123,000	120,000
Mr. Md. Arfanul Hoque	Director	16,000	-
Mr. Md. Anwar Sadat	Director	93,000	-
Mr. Md. Sharif Hasnat	Director	123,000	-
Mr. Md. Musaraf Husain Molla	Director	-	45,000
Mr. Khalid Ahmed	Director	-	75,000
Dr. Ismat Mahmuda	Director	-	120,000
Mr. Md. Lokman	Director	-	120,000
		829,000	840,000

31.00 Attendance Status of Directors in Board Meetings

During the year ended 30 June 2025, 08 (Eight) board meetings were held. The attendance status of all the meetings are as follows:

Name of Director	Designation	Attendance
Mr. Nasimul Ghani	Chairman	8
Mr. Md. Amin Ul Ahsan	Director	7
Mr. Md. Arfanul Hoque	Director	1
Mr. Mohammad Elius Hossain	Director	2
Ms. Khen Chan	Director	8
Mr. Md. Abdul Matin	Director	6
Ms. Dilwoara Alo	Director	8
Mr. Md. Anwar Sadat	Director	6
Mr. Md. Sharif Hasnat	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 2025	Actual	30 June 2024	Actual
Current Ratio:					
$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	2.00:1.00	$\frac{8,436,742,114}{5,143,784,590}$	= 1.64:1	$\frac{3,974,867,517}{1,346,000,074}$	= 2.98:1
Quick Ratio:					
$\frac{\text{Quick Assets/Liquidity Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	1.00:1.00	$\frac{7,221,078,399}{5,143,784,590}$	= 1.40:1	$\frac{2,798,523,941}{1,346,000,074}$	= 2.09:1
Proprietary Ratio:					
$\frac{\text{Shareholders Equity}}{\text{Total Assets}}$		$\frac{3,993,000,505}{9,495,123,708}$	= 0.42	$\frac{3,264,975,710}{5,022,581,970}$	= 0.65
Debt Equity Ratio:					
$\frac{\text{Total Liabilities}}{\text{Shareholders Equity}}$	2.00-2.5	$\frac{5,502,123,203}{3,993,000,505}$	= 1.38	$\frac{1,757,606,260}{3,264,975,710}$	= 0.54
Net Worth Per Share:					
$\frac{\text{Total Net Worth}}{\text{Number of share Issued}}$		$\frac{3,993,000,505}{3,300,000}$	= 1210.00	$\frac{3,264,975,710}{3,300,000}$	= 989.39
Gross profit Ratio:					
$\frac{\text{Gross profit}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{1,370,796,917}{3,836,071,102}$	= 0.36	$\frac{948,813,123}{3,185,473,867}$	= 0.30
Net profit Ratio:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Total Revenue}}$		$\frac{1,033,152,249}{3,836,071,102}$	= 0.27	$\frac{514,543,137}{3,185,473,867}$	= 0.16
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit Before Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{1,033,152,249}{4,351,339,118}$	= 0.24	$\frac{514,543,137}{3,676,581,896}$	= 0.14
Return On Capital Employed:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Capital Employed}}$		$\frac{749,046,013}{4,351,339,118}$	= 0.17	$\frac{371,928,310}{3,676,581,896}$	= 0.10
Earning Per Share:					
$\frac{\text{Net Profit After Tax}}{\text{Number Of Share Issued}}$		$\frac{749,046,013}{3,300,000}$	= 226.98	$\frac{371,928,310}{3,300,000}$	= 112.71



33.00 Events after the Statement of Financial Position Date

33.01 Proposed Dividend

During The year the Board of Directors in its 471/2025-09 meeting held on 24 November 2025 proposed 20% dividend (Tk. 66,000,000) on paid up capital.

34.00 Number of Employees and their Remuneration

Employees received Salaries & Wages during the year ended 30 June 2025 are as follows:

	No. of Employees
Below Tk. 8,000 per month	Nil
Tk. 8,000 & above per month	666

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 vice versa.

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


(Md. Sharif Hasnat)
Managing Director


(Khen Chan)
Director



EASTERN REFINERY LIMITED
DETAILS OF BPC CURRENT ACCOUNTS
AS AT 30 JUNE 2025

Annexure - "A"

Sl. No.	Title of the Project	Received from BPC as on 30/06/24	Received/ Adjust during this year	Received from BPC as on 30/06/25	Expenses by ERL as on 30/06/24	Expenses/Adjust during this year	Expenses by ERL as on 30/06/25	Balance as on 30/06/2025	
								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	1,799,232.482	1,586,434	3,385,666.918	1,816,771.885	1,177,386	2,994,157.885	-	122,841.440
2	CRS Coil & Other	247,655.800	207,280.628	454,936.428	215,376.260	237,225.767	452,602.027	-	42,000.592
3	Storage Tank Repair & Maintenance (MS Plate)	131,320.800	-	131,320.800	127,811.113	-	127,811.113	-	5,509.687
4	Replacement of Vacuum Distillation Column	311,380.013	-	311,380.013	311,380.013	-	311,380.013	-	-
5	Cascade Transfer Flow Meter With Supervisory Control at Tank Farm	590,042.540	196,420.000	786,462.540	567,771.203	217,172.713	784,943.916	-	3,918.869
6	Restoration of Reverse Osmosis Plant	11,186.375	-	11,186.375	11,186.375	-	11,186.375	-	-
7	Process Boiler	184,700.800	37,287.500	221,988.300	190,696.191	7,357.329	198,053.520	-	23,934.780
8	Complete Centrifugal Pump (1 Item)	51,009.712	-	51,009.712	51,009.712	-	51,009.712	-	-
9	Cooling Tower	191,681.287	535,498	727,179.287	156,843.825	-	156,843.825	-	570,335.462
10	RTOT	17,418.888	-	17,418.888	17,418.888	-	17,418.888	-	-
11	Azeo condenser	64,181.277	-	64,181.277	64,181.277	-	64,181.277	-	-
12	Hot Rolled Steel Sheet	71,594.156	55,800.000	127,394.156	71,548.489	51,730.022	123,278.511	-	4,615.645
13	Flat Fighting Vehicle	28,780.240	13,800.000	42,580.240	28,780.240	3,172.705	31,952.945	-	9,627.295
14	Replacement of PDB BUS including Switch gear, ERL	15,664.807	-	15,664.807	15,664.807	-	15,664.807	-	-
15	Azeo Tank Gauging System	90,026.582	75,000	165,026.582	90,007.252	-	90,007.252	-	75,019.330
16	Two Spare Motors	7,047.017	-	7,047.017	7,047.017	-	7,047.017	-	-
17	Motor Control Panel-ABP	19,790.598	-	19,790.598	16,596.268	4,423.300	21,019.568	1,216.980	-
18	Motor Control Panel-Tank Farm	25,909.353	-	25,909.353	23,826.857	-	23,826.857	-	2,082.496
19	Fire & Gas Detection System at ERL	30,327.600	10,672.190	41,000.000	23,303.114	15,694.880	39,298.114	-	1,701.886
20	USD / Inpact Through IPM Flow Meter with Pipelines at ERL	78,277.724	196,211.000	274,488.724	10,010.962	167,528.117	177,539.079	-	47,949.645
21	Modernization & Expansion of API at ERL	-	-	-	51,000	-	51,000	51,000	-
22	Replacement of Generator Bus including Switch Gear at ERL	85,548.332	-	85,548.332	1,294.181	-	1,294.181	-	84,254.151
23	Motor Assembly for 3MW STG	64,542.800	-	64,542.800	58,984.225	151,715	210,699.000	-	7,558.575
24	Automated Loading ARM for Tank Farm	4,000.800	47,000.000	51,000.800	2,994.086	49,350.046	52,344.132	-	8,656.668
25	Replacement of Column C-1201 & C-1302	2,555.486	-	2,555.486	-	2,230.179	2,230.179	-	325.307
26	3MW Diesel Engine Generator With Accessories	-	167,055.340	167,055.340	-	54,917.731	54,917.731	-	112,137.609
27	Procurement of Heat Shell Exchanger	-	20,000.000	20,000.000	-	2,978.839	2,978.839	-	17,021.161
28	Pipeline Modification Works at ERL	-	36,775.985	36,775.985	-	36,775.985	36,775.985	-	-
	Total	4,130,857.161	1,048,189.607	5,179,046.768	3,790,468.523	871,868.907	4,662,337.430	1,267.990	110,279.380

* Receivable / Payable related to SPN with Double Pipe Line will be credited to SPN Project.

Total Net Payable to BPC (j-i) as on 30 June, 2025	508,111.389
--	-------------



Eastern Refinery Limited
North Patenga, Chattogram
SALES REPORT FOR FY 2024-25

Qty. in M.Ton

PRODUCT	NAME OF THE MARKETING COMPANIES					ELBL & OTHER	EXPORT		TOTAL
	POCL	MPL	JOCL	LPGL	SAOCL		FOREIGN	LOCAL	
LPG (ERL)	-	-	-	16,211.450	-	-	-	-	16,211.450
NAPHTHA (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	158,277.405	158,277.405
SBPS (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
MS (ERL)	22,357.363	25,003.107	12,330.739	-	-	-	-	-	59,691.209
MS (IMPORTED)	33,242.250	35,166.220	19,839.619	-	-	-	-	-	88,248.089
HOBC (ERL)	0.000	0.000	0.000	-	-	-	-	-	0.000
HOBC (IMPORTED)	9,085.770	20,906.494	11,718.389	-	-	-	-	-	41,710.653
MTT (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
JP-1 (ERL)	-	-	-	-	-	-	-	-	0.000
SKO (ERL)	23,011.311	18,412.325	14,312.233	-	-	-	-	-	55,736.069
HSD (ERL)	186,939.173	280,189.127	299,614.465	-	-	-	-	-	766,742.765
HSD (IMPORTED)	13,816.386	15,534.543	23,222.974	-	-	-	-	-	52,573.903
JHO (ERL)	2,688.966	3,188.543	2,712.419	-	-	-	-	-	8,589.928
HSFO (ERL)	108,302.567	127,770.528	78,474.778	-	47,202.271	-	-	-	361,750.144
HSFO (IMPORTED)	10,223.756	12,265.414	2,137.854	-	7,831.763	-	-	-	32,458.787
BITUMEN (ERL) 80/100	11,009.930	12,330.235	10,624.047	-	7,198.685	3,863.160	-	-	45,025.157
BITUMEN (ERL) 60/70	2,813.405	2,840.255	3,474.965	-	2,032.025	2,979.630	-	-	14,140.280
TOTAL (ERL)	357,122.015	439,734.120	421,543.646	16,211.450	56,432.981	6,842.790	0.000	158,277.405	1,456,164.407
TOTAL (IMPORTED)	66,468.162	83,872.671	55,918.816	0.000	7,831.763	0.000	0.000	0.000	215,091.432
GRAND TOTAL	423,590.177	523,606.791	478,462.462	16,211.450	64,264.744	6,842.790	0.000	158,277.405	1,671,255.839



EASTERN REFINERY LIMITED

North Patenga, Chattogram-4204, Bangladesh.

Tel: 02-333301261-7 Fax: 02-333301260

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