

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৪-২৫
ANNUAL REPORT 2024-25



এলপি গ্যাস লিমিটেড
LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২৪-২৫
ANNUAL REPORT 2024-25

এলপি গ্যাস লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

রেজিস্টার্ড অফিস

উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

ফোন: ০২৩৩৩০১২১৮-১৯, ০২৩৩৩০১৫৮৫-৮৬

উৎসর্গ

মহান-

ভাষা আন্দোলন,

মুক্তিযুদ্ধ

এবং

বৈষম্য বিরোধী আন্দোলনে বীর শহিদদের প্রতি...





ভাষা শহিদদের প্রতি বিনম্র শ্রদ্ধা।

সূচিপত্র:

| | |
|--|-------|
| চেয়ারম্যান, বিপিসি এর বাণী | ৫ |
| চেয়ারম্যান, পরিচালনা পর্ষদ এর বাণী | ৭ |
| পরিচালনা পর্ষদ | ৯-১০ |
| এলপিজিএল এর কর্মকর্তাবৃন্দ | ১১-১২ |
| ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি | ১৩ |
| শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন | ১৪-১৮ |
| বিক্রয়, উৎপাদন এবং আর্থিক কর্মকাণ্ডের গ্রাফ ও চার্ট | ১৯-২১ |
| নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন | ২২-২৬ |
| স্থিতিপত্র | ২৭ |
| লাভ-ক্ষতির হিসাব | ২৮ |
| মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী | ২৯ |
| নগদ প্রবাহ বিবরণী | ৩০ |
| টীকাসমূহ | ৩১-৪৯ |
| আর্থিক বিশ্লেষণ | ৫০ |
| ফটো অ্যালবাম | ৫১-৬০ |

Contents:

| | |
|---|-------|
| Message- Chairman, BPC | 5 |
| Message- Chairman, Board of Directors | 7 |
| Board of Directors | 9-10 |
| Officers of the Company | 11-12 |
| Notice of the 43 rd Annual General Meeting | 13 |
| Directors' Report to the Shareholders | 14-18 |
| Graphs and Charts of Sales, Production and Financial Activities | 19-21 |
| Auditors' Report | 22-26 |
| Balance Sheet | 27 |
| Profit and Loss Account | 28 |
| Statement of Changes in Equity | 29 |
| Cash Flow Statement | 30 |
| Notes of Accounts | 31-49 |
| Financial Analysis | 50 |
| Photo Album | 51-60 |



চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব)
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

বাণী


জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতাধীন এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর শতভাগ মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান এলপি গ্যাস লিমিটেড (এলপিগিজএল) এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে প্রকাশনার উদ্যোগ গ্রহণ করায় আমি সংস্থার পক্ষ থেকে সম্মানিত পরিচালকমণ্ডলীসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

চাহিদার বিপরীতে সরকারি পর্যায়ে বাজারে এলপিগিজ সরবরাহ অপ্রতুল। এলপি গ্যাস লিমিটেড সুদীর্ঘ ৪৭ বছর পথ পরিক্রমায় সুনামের সাথে ইস্টার্ন রিফাইনারী পিএলসি (ইআর পিএলসি), চট্টগ্রাম এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল), সিলেট হতে প্রাপ্ত এলপিগিজ বোতলজাত করে বিপণন কোম্পানিসমূহ এবং সশস্ত্র বাহিনীর নিকট সরবরাহ করছে। প্রতিষ্ঠানটি সিলিভারের মানোন্নয়নের জন্য সিলিভারে নতুন ভালভ সংযোজন, নিয়মিত মেরামত ও রংকরণ এবং নতুন সিলিভার ক্রয়পূর্বক সার্কুলেশনে অন্তর্ভুক্তকরণের মাধ্যমে যে উদ্যোগ গ্রহণ করেছে তা প্রশংসনীয়। এছাড়া, প্রতিষ্ঠানটি উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর, মূসক ও লভ্যাংশ পরিশোধের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলছে।

দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের স্বল্পতার কারণে বিকল্প ও নির্ভরযোগ্য জ্বালানি হিসেবে এলপি গ্যাসের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ ও বাজার ভারসাম্য বজায় রাখার জন্য সরকারি পর্যায়ে এলপিগিজের অংশিদারিত্ব বৃদ্ধি করা প্রয়োজন। সে লক্ষ্যে চট্টগ্রামস্থ ডবলমুরিংস থানার অন্তর্গত দক্ষিণ কাউলীস্থ মৌজায় পানি উন্নয়ন বোর্ডের অব্যবহৃত জায়গায় বিপিসি কর্তৃক ৪০,০০০ মেঃ টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন এলপিগিজ প্ল্যান্ট নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। বিপিসি'র অনুকূলে পানি উন্নয়ন বোর্ড ৪০.৫১ একর জমি বরাদ্দ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। পশাপাশি এলপিগিজ আমদানির জন্য জেটি ও এলপিগিজ স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণের লক্ষ্যে চট্টগ্রামস্থ বে-টার্মিনাল এলাকায় বন্দর হতে ৪০ একর জায়গা বরাদ্দ প্রদানের জন্য অনুরোধ করা হয়েছে। বে-টার্মিনাল এলাকায় এলপিগিজ জেটি নির্মাণ করা গেলে VLGC এর মাধ্যমে এলপিগিজ আমদানি করা সম্ভব হবে। এতে, এলপিগিজ পরিবহন ব্যয় কমে যাবে বিধায় কম মূল্যে ভোক্তাসাধারণের নিকট এলপিগিজ সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এছাড়া, দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা হিসেবে মহেশখালী মাতারবাড়িতে বার্ষিক ১০-১২ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতা সম্পন্ন বৃহদাকার এলপিগিজ মাদার টার্মিনাল নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

সরকারি পর্যায়ে জি টু জি চুক্তির মাধ্যমে এলপিগিজ আমদানি ও দেশের সুবিধাজনক জায়গায় এলপিগিজ প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে প্রি-ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পাদনের জন্য মালয়েশিয়া ভিত্তিক প্রতিষ্ঠান PETCO Trading Labuan Company Ltd (A subsidiary of PETRONAS) এর সাথে LP Gas Limited (A subsidiary of BPC) এর মধ্যে MoU সম্পাদনের বিষয়ে সরকার অনুমোদন প্রদান করেছে। প্রি-ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পাদনের মাধ্যমে সুবিধাজনক জায়গায় আমদানি নির্ভর এলপিগিজ প্ল্যান্ট স্থাপন করা হলে, ভবিষ্যতে এলপিগিজের বিপুল চাহিদা মেটানো সম্ভব হবে। এছাড়া, ইআর পিএলসি ইউনিট-২ প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে, ইআর পিএলসি হতে বার্ষিক প্রায় ৫০,০০০ মেঃ টন এলপিগিজ পাওয়া যাবে। এতে সরকারি পর্যায়ে বাজার অংশিদারিত্ব বাড়বে, যার সুফল জনগণ ভোগ করবে।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।


(মোঃ আমিন উল আহসান)





সচিব
বিদ্যুৎ বিভাগ, গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
এবং
চেয়ারম্যান
এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

এলপি গ্যাস লিমিটেড (এলপিজিএল) জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর অধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর একটি কোম্পানি, যা দেশের প্রথম ও একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্ব এলপিজি স্টোরেজ ও বোতলজাতকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে ১৯৭৮ সাল হতে নিরবচ্ছিন্নভাবে এলপিজি বোতলজাতপূর্বক বিতরণ করে আসছে। এলপিজিএল এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির পরিচালন, উন্নয়ন, প্রশাসনিক, আর্থিক ও সার্বিক কার্যক্রমের বিবরণ সুচারুভাবে উপস্থাপন করা হয়েছে-যা প্রতিষ্ঠানটির দর্পণ হিসেবে কাজ করবে।

এলপিজিএল এর জেটি সুবিধা না থাকায় ইস্টার্ন রিফাইনারী পিএলসি (ইআর পিএলসি), চট্টগ্রাম এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড (এসজিএফএল), সিলেট হতে প্রাপ্ত এলপিজি যথাক্রমে চট্টগ্রাম প্ল্যান্টে এবং সিলেট প্ল্যান্টে বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সশস্ত্র বাহিনীর নিকট সরবরাহ করা হয়। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে এলপিজিএল এর করোন্টার মুনাফা হয়েছে ১৭.১৭ কোটি টাকা, যা বিগত সকল সময়ের চেয়ে বেশি। এ কোম্পানি কর্তৃক ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মুসক, আয়কর ও অন্যান্য ফি বাবদ সরকারি কোষাগারে সর্বমোট ১৩.৩২ কোটি টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড অধিক পুরুত্ব ও আন্তর্জাতিক মানের সিলিভারে সঠিক পরিমাপের এলপিজি ভোক্তা সাধারণকে সরবরাহ করে থাকে। এ কোম্পানির সার্কুলেশনে থাকা সিলিভারের মানোন্নয়নের জন্য সিলিভারে নতুন ভালভ সংযোজন এবং নিয়মিত রংকরণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া, নিরাপত্তার স্বার্থে চট্টগ্রাম প্ল্যান্টের পুরাতন ও ম্যানুয়েলি অপারেটেড সিলিভার রি-টেস্টিং ইউনিটটি প্রতিস্থাপনপূর্বক আধুনিকায়ন করার কার্যক্রম চলমান রয়েছে। পাশাপাশি সিলেট প্ল্যান্টের এলপিজি ফিলিং সিস্টেম, ক্যাপ সিলিং সিস্টেম এবং ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম আধুনিকায়ন করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

দেশে ক্রমবর্ধমান চাহিদার বিপরীতে বাজারে সরকারি পর্যায়ে উৎপাদিত এলপিজি সরবরাহ ২% এর কম। সরকারি পর্যায়ে এলপিজি'র অংশিদারিত্ব বৃদ্ধির লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিপিসি এবং এলপিজিএল একযোগে কাজ করছে। আমদানি নির্ভর এলপিজি প্ল্যান্ট স্থাপন হলে এলপিজিএল'র ব্যবসায়িক পরিধি বৃদ্ধি পাবে এবং কোম্পানি'র আর্থিক অবস্থা সুরক্ষিত থাকবে।

কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকগণ তাঁদের সুচিন্তিত মতামত, পরামর্শ ও সঠিক দিক-নির্দেশনা প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় অনন্য সাধারণ ভূমিকা রাখছেন। তাঁদের আন্তরিক সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে মর্মে আশাবাদ ব্যক্ত করছি। আমি আশা করি এ কোম্পানিতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার মাধ্যমে এ প্রতিষ্ঠানটিকে আরও বেশি সেবামূলক ও লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তুলবেন।

সবার কল্যাণ হোক।


(ফারজানা মমতাজ)



পরিচালনা পর্ষদ



ফারজানা মমতাজ
সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ
এবং
চেয়ারম্যান, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ আসমাউল হোসেন
সাবেক অতিরিক্ত সচিব
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ বাবুল মিয়া
অতিরিক্ত সচিব, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মহম্মদ রবিউল ইসলাম
যুগ্ম সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



ইশরাত রেজা
যুগ্মসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ আব্দুস সামাদ

যুগ্মসচিব, জ্বালান ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মুহম্মদ আশরাফ হোসেন

যুগ্মসচিব ও পরিচালক (বিপণন), বিপিসি
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



তৌফিক মহিউদ্দিন

পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া

ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপি গ্যাস লিমিটেড
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ নেয়ামত উল্লাহ

মহাব্যবস্থাপক (এএন্ডএফ এন্ড এইচআর)
এবং কোম্পানি সচিব
এলপি গ্যাস লিমিটেড

এলপিজিএল এর কর্মকর্তাবৃন্দ



মোঃ ইউসুফ হোসেন ভূঁইয়া
ব্যবস্থাপনা পরিচালক



মোঃ নেয়ামত উল্লাহ
মহাব্যবস্থাপক (এএন্ডএফ এন্ড এইচআর)
এবং কোম্পানি সচিব



প্রকৌ. মোঃ ছিদ্দিক হোসেন
মহাব্যবস্থাপক (পরিচালন ও উন্নয়ন)



প্রকৌ. মোঃ আসাদুজ্জামান
উপ-মহাব্যবস্থাপক (মানব সম্পদ)



প্রকৌ. আবদুল মোমেন খান
উপ-মহাব্যবস্থাপক (পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ)

এলপিজিএল এর কর্মকর্তাবৃন্দ



প্রকৌ. তানুকদার ওয়ালীউল্লাহ
ব্যবস্থাপক (মানব সম্পদ ও লিগ্যাল)



মোহাম্মদ আনোয়ার হোসেন
ব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)



প্রকৌ. এ.কে.এম ফারুক ইকবাল
ব্যবস্থাপক (পরিচালন ও উন্নয়ন)



শেখ মোস্তাফিজুর রহমান
সহকারী ব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)



নিউটন বড়ুয়া
কর্মকর্তা

সূত্র : ২৮.২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.২৫-২০৯

তারিখ: ১৫ জানুয়ারি ২০২৬ খ্রিঃ।
১ মাঘ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ।

৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, এলপি গ্যাস লিমিটেড-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৭ ফেব্রুয়ারি ২০২৬ খ্রিঃ (২৪ মাঘ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ) রোজ শনিবার সকাল ১১-০০ ঘটিকায় জুম প্ল্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্য বিষয়াদি নিম্নরূপ:

ক) সাধারণ আলোচ্য বিষয়:

- ১। ১৫ ফেব্রুয়ারি ২০২৫ খ্রিষ্টাব্দে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর ৪৩তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৩। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;
- ৪। পরিচালনা পর্ষদ হতে এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃ নিয়োগ;
- ৫। ২০২৫-২০২৬ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁদের নিরীক্ষা ফি নির্ধারণ;
- ৬। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

খ) বিশেষ আলোচ্য বিষয়:

- ১। কোম্পানির নাম “এলপি গ্যাস লিমিটেড” (LP GAS LIMITED) থেকে পরিবর্তন করে “এলপি গ্যাস পিএলসি” (LP GAS PLC) করার নিমিত্ত কোম্পানি আইন ১৯৯৪ (২০২০ সালে সংশোধিত) এর বিধান প্রতিপালন করে কোম্পানির সংঘ-স্মারক (MOA) ও সংঘ-বিধি (AOA) পরিবর্তন করার প্রস্তাব বিবেচনা ও অনুমোদন।

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোল্ডারগণকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা হলো।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে

Sheemet Ullah

(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)

কোম্পানি সচিব

দৃষ্টব্য:

- ১। কোম্পানির সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ১৮ জানুয়ারি ২০২৬ হতে ৭ ফেব্রুয়ারি ২০২৬ (উভয় দিনসহ) পর্যন্ত বন্ধ থাকবে। উক্ত সময়ের মধ্যে শেয়ার হস্তান্তর কার্যকর হবে না।
- ২। সাধারণ সভায় অংশ গ্রহণ ও ভোট প্রদানের জন্য উপযুক্ত সদস্য তাঁর পক্ষে সভায় অংশগ্রহণ ও ভোট প্রদানের জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। এ ধরনের প্রক্সি অবশ্যই কোম্পানির একজন শেয়ারহোল্ডার হতে হবে এবং প্রয়োজনীয় স্ট্যাম্প সম্বলিত প্রক্সি ফরম কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘণ্টা পূর্বে জমা দিতে হবে।
- ৩। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ কোম্পানি সংশ্লিষ্ট কোন বিষয়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনা করতে আগ্রহী হলে তা সভা অনুষ্ঠানের ৫(পাঁচ) দিন পূর্বে লিখিতভাবে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে কোম্পানি সচিবের নিকট প্রশ্নোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

**এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের
৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন।**

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
আসসালামু আলাইকুম,

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের স্বাগত জানাচ্ছি। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ৩০শে জুন, ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের জন্য পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে অত্যন্ত আনন্দিত। আমি কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনা ও অনুমোদনের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অধীন এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর শতভাগ মালিকানাধীন কোম্পানি এলপি গ্যাস লিমিটেড (এলপিগিজএল) দেশের প্রথম ও একমাত্র রাষ্ট্রায়ত্ত্ব এলপিগিজ মজুদ ও বোতলজাতকারী প্রতিষ্ঠান। ইস্টার্ন রিফাইনারী পিএলসি (ইআর পিএলসি) এ ক্রুড অয়েল প্রক্রিয়াজাত করার সময় উপজাত হিসেবে উৎপাদিত এলপিগিজ সংরক্ষণ করে বোতলজাতপূর্বক গার্হস্থ্য রান্নার কাজে ব্যবহারের জন্য বিপিসি ১৯৭৭-১৯৭৮ অর্থ বছরে উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রামে এলপিগিজ স্টোরেজ ও বটলিং প্ল্যান্টটি নির্মাণ করে। শুরু সময় ৫,০০০ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতা লক্ষ্যমাত্রা হলেও বর্তমানে চট্টগ্রাম প্ল্যান্টের উৎপাদন ক্ষমতা ২৫,০০০ মেট্রিক টন। পরবর্তীতে, পেট্রোবাংলার অধীন রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (বর্তমানে সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিমিটেড এর পরিচালনায়) এ কনডেনসেট ও এনজিএল ফ্র্যাকশনেশন এর মাধ্যমে উৎপাদিত এলপিগিজ বোতলজাত করার জন্য ১৯৯৮ সালে সিলেটের কৈলাশটিলায় বিপিসি আরো একটি বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপন করে, যার বার্ষিক উৎপাদন ক্ষমতা ৮,০০০ মেঃ টন। কৈলাশটিলা প্ল্যান্টটি ২০০৩ সালে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর সাথে একীভূত করা হয়।

চট্টগ্রাম প্ল্যান্টে প্রায় ৪৬ বছর পূর্বে স্থাপিত ম্যানুয়েল ফিলিং সিস্টেম পরিবর্তন করে ২০২৪ সালে আধুনিক অটোমেটিক ফিলিং সিস্টেম স্থাপন করা হয় এবং ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে অত্র প্রতিষ্ঠানটি বিগত সময়ের চেয়ে সর্বোচ্চ মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে।

এলপিগিজ বিক্রয় কার্যক্রম:

৩০শে জুন ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে কোম্পানির চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট হতে ১৬,৩৯৩.৭৮ মেঃ টন এলপি গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছে, যার মধ্যে ১৫,৫৪৬.৩৮০ মেঃ টন এলপি গ্যাস বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র অধীনস্থ ৪(চার)টি বিপণন কোম্পানি ও সশস্ত্র বাহিনীর অনুকূলে এবং ৮৪৭.৪০ মেঃ টন এলপি গ্যাস বাল্ক আকারে বিক্রয় করা হয়েছে। এছাড়াও, সিলেট প্ল্যান্ট হতে ৪,২৮৫.৮৩৩ মেঃ টন এলপি গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছে, যার মধ্যে ৪,১১৬.৭৬৩ মেঃ টন এলপিগিজ বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র অধীনস্থ ৪(চার)টি বিপণন কোম্পানির অনুকূলে এবং ১৬৯.০৭০ মেঃ টন এলপিগিজ বাল্ক আকারে বিক্রয় করা হয়েছে। অর্থাৎ, ২০২৪-২৫ অর্থ বছরে সর্বমোট ২০,৬৭৯.৬০৮ মেঃ টন এলপি গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, ইআর পিএলসি ও এসজিএফএল প্রান্তে এলপিগিজ উৎপাদনের পরিমাণ বৃদ্ধি পেলে অ্যালোজ সমস্যা পরিহারের লক্ষ্যে আপদকালীন ব্যবস্থা হিসেবে উদ্ভূত থাকা সাপেক্ষে বাল্কে এলপিগিজ বিক্রয় করা হয়।

পূর্ববর্তী অর্থবছরের একই সময়ে চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট হতে ১২,৪৯৯.৯০৯ মেঃ টন এলপি গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছিল, যার মধ্যে ১১,৭৭৭.৪৮০ মেঃ টন এলপি গ্যাস বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র অধীনস্থ ৪(চার)টি বিপণন কোম্পানি ও সশস্ত্রবাহিনীর অনুকূলে এবং ৭২২.৪৩০ মেঃ টন এলপি গ্যাস বাল্ক আকারে বিক্রয় করা হয়েছিল। এছাড়াও, সিলেট প্ল্যান্ট হতে ২২৩.৬১৬ মেঃ টন এলপি গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছিল, যার মধ্যে ১১১.৫৬২ মেঃ টন এলপি গ্যাস বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র অধীনস্থ ৪(চার)টি বিপণন কোম্পানির অনুকূলে এবং ১১২.০৫৪ মেঃ টন এলপি গ্যাস বাল্ক আকারে বিক্রয় করা হয়েছিল। অর্থাৎ, ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে সর্বমোট ১২,৭২৩.৫২৫ মেঃ টন এলপি গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছিল। সে হিসেবে, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে এলপিগিজ বিক্রয় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের তুলনায় ৬২.৫৩% শতাংশ বেশি হয়েছে।

আর্থিক কার্যক্রম:

২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী ইতোমধ্যে প্রেরণ করা হয়েছে, আশা করি তা অবলোকন করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের অবলোকনের জন্য আর্থিক কার্যক্রমের খাতওয়ারী বিবরণ সংক্ষিপ্তাকারে নিম্নে উপস্থাপন করা হলোঃ

(লক্ষ টাকায়)

| বিবরণ | ২০২৪-২০২৫ | ২০২৩-২০২৪ |
|--|------------|------------|
| মোট এলপি গ্যাস বিক্রয় (মেট্রিক টন) | ২০,৬৭৯.৬০৮ | ১২,৭২৩.৫২৫ |
| মোট বিক্রয় (টাকায়) | ১০,১৮৩.০৫ | ৫,৭৭৭.৩২ |
| বাদ: মূল্য সংযোজন কর | ৭০১.৮১ | ৩৯১.৬৭ |
| নীট বিক্রয় | ৯,৪৮১.২৪ | ৫,৩৮৫.৬৫ |
| বাদ: পণ্য বিক্রয় খরচ | ৭,৫২০.৫০ | ৪,৫৩৩.৫১ |
| মোট লাভ/(ক্ষতি) | ১,৯৬০.৭৪ | ৮৫২.১৪ |
| বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয় | ৬০১.৯৯ | ৫৮৩.২৭ |
| আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি) | ১,৩৫৮.৭৫ | ২৬৮.৮৭ |
| বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ | ০.০০ | ০.০০ |
| পরিচালন লাভ/(ক্ষতি) | ১,৩৫৮.৭৫ | ২৬৮.৮৭ |
| যোগ: সুদ বাবদ আয় | ৯০২.০২ | ৭০৩.০৫ |
| অন্যান্য আয় | ১৫৯.২৫ | ৩০.৩৮ |
| নীট মুনাফা (কর ও ডব্লিউপিপিএফ পূর্ব) | ২,৪২০.০২ | ১,০০২.৩০ |
| বাদ: ডব্লিউপিপিএফ-এ প্রদেয় | ১২১.০০ | ৫০.১১ |
| করপূর্ব নীট মুনাফা | ২,২৯৯.০২ | ৯৫২.১৯ |
| বাদ: আয়করের জন্য বরাদ্দ | ৫৮১.৭৮ | ৩১২.৫২ |
| করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি) | ১,৭১৭.২৪ | ৬৩৯.৬৭ |
| বাদ: অবচয় তহবিল সঞ্চিতি | ৪৭৮.৯৩ | ৩৬২.৯১ |
| নীট মুনাফা/(ক্ষতি) | ১,২৩৮.৩১ | ২৭৬.৭৬ |

লভ্যাংশ ঘোষণা:

কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের নিকট সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রাপ্যতা সবসময় অগ্রাধিকার হিসাবে গণ্য করা হয়। কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থ বছরের নীট পুঞ্জীভূত মুনাফার জের ১৩,০২,২৪,৬৪৭/- (তের কোটি দুই লক্ষ চব্বিশ হাজার ছয়শত সাতচল্লিশ) টাকা, যা থেকে সম্মানিত পরিচালকমণ্ডলী কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন ১০,০০,০০,০০০.০০ টাকার উপর ৫০% হারে মোট ৫,০০,০০,০০০.০০ (পাঁচ কোটি) টাকা লভ্যাংশ ঘোষণা করার বিষয়টি অনুমোদন করেছেন।

সরকারি কোষাগারে প্রদান:

আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থ বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানি থেকে মোট ১৩৩২.০৫ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানির মোট বিক্রয়লব্ধ অর্থ ১০,১৮৩.০৬ লক্ষ টাকার ১৩.০৮%। গত ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে সরকারি কোষাগারে জমা প্রদানের পরিমাণ ছিল ৬৭০.২৯ লক্ষ টাকা, যা উক্ত বছরে মোট বিক্রয়লব্ধ অর্থ ৫,৭৭৭.৩২ লক্ষ টাকার ১১.৬০%। এছাড়া, প্রতি বছর বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন অনুযায়ী বিপিসি-কে লভ্যাংশ প্রদান করা হয়। ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে বিপিসিকে ২.১২ কোটি টাকা লভ্যাংশ প্রদান করা হয়েছিল এবং ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরে পূর্ববর্তী বছরের চেয়ে দ্বিগুনেরও বেশী লভ্যাংশ প্রদান করা যাবে মর্মে আশা করা যায়।

আর্থিক অবস্থা:

আলোচ্য ২০২৪-২৫ অর্থ বছরে কোম্পানির ঋণ ও পুঁজির অনুপাত ০.১২ : ১ অর্থাৎ, কোম্পানির ঋণের পরিমাণ খুবই কম। একটি আদর্শ কোম্পানির Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Current Ratio)-এর প্রত্যাশিত মান ২:১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত হয়েছে ১.৬২: ১। একই ভাবে আদর্শ কোম্পানির Quick Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Quick Ratio or Acid Test Ratio) এর প্রত্যাশিত মান ১:১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির Quick Ratio হয়েছে ১.৩৭ : ১। এছাড়াও, অত্র কোম্পানির গ্রস মুনাফার হার (Gross Profit Ratio) ও নীট মুনাফার হার (Net Profit Ratio) যথাক্রমে ২০.৬৮% ও ২৪.২৫%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ১৫.৮২% ও ১৭.৬৮%। গ্রস ও নীট মুনাফার অনুপাতসমূহ বিশ্লেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানির আর্থিক অবস্থা গত বছরের চেয়ে ভাল অবস্থানে উন্নীত হয়েছে।

কোম্পানির রূপকল্প (Vision):

পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ, সহজে পরিবহনযোগ্য ও সাশ্রয়ী জ্বালানি হিসেবে এলপিগি বোতলজাত করে সরকারি পর্যায়ে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর বিদ্যমান মার্কেট শেয়ার বৃদ্ধি করে পর্যায়ক্রমে দেশের সকল ভোক্তাসাধারণের দোড়গোড়ায় সহজ ও সুলভ মূল্যে নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখা।

কোম্পানির অভিলক্ষ্য (Mission):

আন্তর্জাতিক উৎস হতে উৎপাদিত সমৃদ্ধ এলপিগি বোতলজাত ও বিতরণ করা এবং মার্কেট শেয়ার বৃদ্ধিপূর্বক অতিরিক্ত চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে এলপিগি আমদানির জন্য মাদার টার্মিনাল নির্মাণ ও স্যাটেলাইট এলপিগি বটলিং প্ল্যান্ট স্থাপন করে আমদানিকৃত এলপিগি'র বিতরণ ব্যবস্থা উন্নয়নের মাধ্যমে দেশের জনগণের জন্য গৃহস্থালি জ্বালানির নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ।

বাস্তবায়নাধীন উল্লেখযোগ্য উন্নয়ন কর্মকান্ড:**অত্র কোম্পানির অধীনে গৃহীত উল্লেখযোগ্য উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড নিম্নরূপ:**

ক) এলপি গ্যাস লিমিটেড এর চট্টগ্রামস্থ প্ল্যান্টের সিলিন্ডার রি-টেস্টিং ইউনিট সিস্টেম আধুনিকায়ন করার লক্ষ্যে ফেব্রুয়ারি, ২০২৬ মাসে আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হবে। এ লক্ষ্যে পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে কারিগরী বি-নির্দেশ প্রস্তুতকরণসহ ক্রয়কার্য সম্পাদন এবং কমিশনিং কাজ পর্যবেক্ষণপূর্বক মতামত প্রদানের জন্য বুয়েট হতে দুইজন বিশেষজ্ঞ নিয়োগ করা হয়েছে। আধুনিক রি-টেস্টিং সিস্টেমটি স্থাপন করা হলে এলপিগি বিধিমালা-২০০৪ অনুযায়ী কাজিত প্রেসারে সিলিন্ডারের হাইড্রো টেস্ট সম্পাদন করা সম্ভব হবে।

খ) সার্কুলেশনে থাকা মোট ৬,০০০ টি পুরাতন সিলিন্ডার মেরামত কাজ চলমান রয়েছে, যার মধ্যে ১,৮০০ টি পুরাতন সিলিন্ডার মেরামতপূর্বক রংকরণ কাজ ইতোমধ্যে সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া প্রায় ৩,০০০ সিলিন্ডারের পুরাতন ভালভ পরিবর্তনপূর্বক নতুন ভালভ সংযোজন করা হয়েছে। পাশাপাশি বিপিসি'র নির্দেশক্রমে সার্কুলেশনে থাকা রংচটা সিলিন্ডারের রংকরণ কাজ চলমান রয়েছে।

গ) সার্কুলেশনে অন্তর্ভুক্তির লক্ষ্যে ২০২৫-২৬ অর্থবছরে ১৬,০০০টি নতুন এলপিগি সিলিন্ডার ক্রয়পূর্বক বাংলাদেশ সেনাবাহিনীকে সরবরাহ করা হয়েছে।

ঘ) আন্তর্জাতিক স্ট্যান্ডার্ড অনুযায়ী মানসম্মত নতুন এলপিগি সিলিন্ডার এলপিগিএল কর্তৃক ক্রয়পূর্বক বিপিসি'র নির্ধারিত দামে বিপিসি'র অধীনস্থ ৪টি বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সশস্ত্রবাহিনীর অনুকূলে সরবরাহ করা হয়। সরবরাহকৃত সিলিন্ডারের কলারে 'BPC' পিয়ার্সিং এবং সিলিন্ডারের বডিতে 'BPC' অ্যামবুশ করা হয়। এছাড়া সিলিন্ডারের বডিতে 'এলপি গ্যাস লিমিটেড' নামাঙ্কিত থাকে।

ভবিষ্যৎ কর্ম পরিকল্পনা/উন্নয়ন কর্মকান্ড:

ক) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর অর্থায়নে চট্টগ্রাম জেলার ডবলমুরিংস থানার (বর্তমানে পাহাড়তলী থানা) অন্তর্গত দক্ষিণ কাউলীস্থ মৌজায় পানি উন্নয়ন বোর্ডের অব্যবহৃত ৫০ একর জায়গায় ৪০,০০০ মেঃ টন এলপিগি ধারণ ক্ষমতাসম্পন্ন এলপিগি প্ল্যান্ট নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। প্রস্তাবিত এলপিগি টার্মিনালের অপারেশন ক্ষমতা হবে বার্ষিক ১০-১২ লক্ষ মেঃ টন। প্রস্তাবিত জায়গায় আমদানি নির্ভর ৪০,০০০ মেঃ টন এলপিগি মজুদ ক্ষমতাসম্পন্ন প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পাদনের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং বিপিসি হতে নির্দেশনা প্রদান করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে বিপিসি ও এলপিগিএল এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে। আমদানিকৃত এলপিগি বেসরকারি এলপিগি প্রতিষ্ঠানের নিকট বাঞ্চে বিক্রি করা হবে। পাশাপাশি সরকারিভাবে এলপিগি বোতলজাতপূর্বক ভোক্তাপর্যায়ে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

খ) দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের সীমাবদ্ধতা থাকায় গৃহস্থালি রান্নার জ্বালানি হিসেবে পাইপ লাইন গ্যাসের সংযোগ বন্ধ রাখা হয়েছে। বোতলজাত এলপিগি সারাদেশে ভোক্তাগণের নিকট সুলভ মূল্যে ও সহজে পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে বিপিসি'র অর্থায়নে কক্সবাজারের মহেশখালি এলাকায় প্রায়

৪৭.৬ একর জমিতে বার্ষিক ১০-১২ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন ক্ষমতার এলপিগি মাদার টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা গৃহীত হয়েছে। সরকারি উদ্যোগে এলপিগি আমদানি এবং এলপিগি প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে Pre Feasibility Study সম্পাদনের জন্য বিপিসি ও পেটকো, মালয়েশিয়ার সাথে MoU সম্পাদনের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

গ) বর্তমানে ইস্টার্ন রিফাইনারী পিএলসি (ইআর পিএলসি) এর ত্রুড প্রসেসিং ক্ষমতা বার্ষিক ১.৫ মিলিয়ন মেট্রিক টন। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে বাংলাদেশ সরকার বার্ষিক ৩.০ মিলিয়ন মেট্রিক টন প্রসেসিং ক্ষমতা সম্পন্ন ইআর পিএলসি-এর দ্বিতীয় ইউনিট নির্মাণ করার বিষয়টি একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। ইআর পিএলসি-এর ইউনিট-২ থেকে প্রাপ্তব্য বার্ষিক প্রায় ৫০,০০০ মেট্রিক টন উৎপাদিত এলপিগি বোতলজাতকরণের জন্য চট্টগ্রামস্থ প্ল্যান্টের বটলিং ক্যাপাসিটি ও এলপিগি স্টোরেজ ক্ষমতা বৃদ্ধি করতে হবে। বর্তমানে চট্টগ্রামস্থ প্ল্যান্টের এলপিগি স্টোরেজ ক্ষমতা ৩০০ মেট্রিক টন। বিদ্যমান স্টোরেজ ট্যাংকের পিছনে আরো ৫০০-৬০০ মেট্রিক টন ধারণ ক্ষমতাসম্পন্ন এলপিগি স্টোরেজ ট্যাংক ও প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ এবং মেশিনারিজ স্থাপনের মাধ্যমে প্ল্যান্ট সম্প্রসারণ কাজের উদ্যোগ গ্রহণ করা হবে।

কল্যাণ মূলক কার্যক্রম:

কোম্পানির কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকারি বিধি বিধানের আলোকে বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এছাড়াও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবসসহ জাতীয় দিবসসমূহ যথাযথ ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ কর্তৃক উদযাপন করা হয়।

শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক:

আলোচ্য অর্থবছরে বিগত বছরগুলোর মত শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক সন্তোষজনক ছিল। উদ্ভূত যে কোন সৃষ্ট সমস্যা পারস্পরিক সমঝোতা ও সহযোগিতার ভিত্তিতে সমাধান করা হয়। সংশ্লিষ্ট সকলের পারস্পরিক সৌহার্দ্যপূর্ণ আচরণ শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মাঝে সম্পর্কের সুদৃঢ়তা বৃদ্ধি করেছে। এছাড়া, বিপিসি'র অন্যান্য অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের ন্যায় বিভিন্ন দাবী দাওয়ার আলোকে শ্রমিক-কর্মচারীদের সাথে দ্বি-পাক্ষিক চুক্তি সম্পাদন করা হয়ে থাকে।

পরিচালকবৃন্দের পালাক্রমিক নির্বাচন:

পরিচালক নিয়োগ, জ্যেষ্ঠতা নির্ধারণ ও অবসর গ্রহণ সংক্রান্ত বিষয়ে ১৯৯৪ সালের কোম্পানি আইন অনুসরণ করতঃ এলপি গ্যাস লিমিটেড এর আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১৩৮ ধারা মোতাবেক এক তৃতীয়াংশ পরিচালক প্রতি বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে, ১৩৯ ধারা মোতাবেক জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে বর্তমান পরিচালকবৃন্দের মধ্যে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক জনাব মোঃ আসমাউল হোসেন, পরিচালক জনাব মোঃ বাবুল মিঞা এবং পরিচালক জনাব মহম্মদ রবিউল ইসলাম অবসর গ্রহণ করবেন এবং ১৪০ ধারা অনুযায়ী অবসর প্রাপ্ত পরিচালকবৃন্দ এ সাধারণ সভায় পুনঃ নির্বাচনের যোগ্য।

উল্লেখ্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক জারিকৃত অফিস আদেশ অনুযায়ী ১৫/০২/২০২৫ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪২তম বার্ষিক সাধারণ সভার পর অদ্যাবধি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদে নিম্নরূপ পরিবর্তন হয়েছে:

১। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব মোহাম্মদ আবদুল কাদের, পরিচালক (বিপণন), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন-কে গত ২৭ মার্চ ২০২৫ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়।

২। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব ইশরাত রেজা, যুগ্ম সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-কে গত ২১ এপ্রিল ২০২৫ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়।

৩। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব খন্দকার সাদিয়া আরারফিন, যুগ্ম সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-কে গত ২১ এপ্রিল ২০২৫ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়।

৪। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক জনাব শাহিনা সুলতানা, সচিব, বিপিসি এর এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক পদের মনোনয়ন গত ০৭ মে ২০২৫ তারিখে বাতিল করা হয়।

৫। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসেবে জনাব তৌফিক মহিউদ্দিন'কে গত ১৫ জুলাই ২০২৫ তারিখে নিয়োগ প্রদান করা হয়।

৬। পরিচালক জনাব মোহাম্মদ আবদুল কাদের, প্রাক্তন পরিচালক (বিপণন), বিপিসি এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব মুহম্মদ আশরাফ হোসেন, পরিচালক (বিপণন), বিপিসি গত ২৮ সেপ্টেম্বর, ২০২৫ তারিখে স্থলাভিষিক্ত হন।

যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ:

মেসার্স মাহামুদ সবুজ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স অনিল সালাম ইদ্রিস এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিযুক্ত ছিল এবং ফার্মদ্বয়ের নিরীক্ষা ফি ছিল যৌথভাবে মূসকসহ ১,৩৫,০০০/- টাকা। নিয়মানুযায়ী কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভার দিনে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে উভয় প্রতিষ্ঠানেরই অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। কোম্পানি আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী উভয় প্রতিষ্ঠানই পুনঃ নিয়োগের যোগ্য এবং প্রতিষ্ঠানদ্বয় ইতোমধ্যে পূর্বের নিরীক্ষা ফি'তে ২০২৫-২০২৬ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের আশ্রয় প্রকাশ করেছে। এমতাবস্থায়, ২০২৫-২০২৬ অর্থ বছরে কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার জন্য মেসার্স মাহামুদ সবুজ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং অনিল সালাম ইদ্রিস এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয়কে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া এবং তাঁদের নিরীক্ষা ফি ১,৩৫,০০০.০০ (এক লক্ষ পঁয়ত্রিশ হাজার) টাকায় নির্ধারণের বিষয়ে এ বার্ষিক সাধারণ সভায় চূড়ান্ত করার প্রস্তাব করা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির উৎপাদন, সরবরাহ, উন্নয়ন ও প্রশাসনিক কর্মকাণ্ড সফলতার সাথে পরিচালিত হয়েছে। আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা এবং শ্রমিক-কর্মচারীদেরকে নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে নানাবিধ কার্যাবলী সমূহ সম্পাদনের জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ডে পরামর্শ ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিপিসি, বিপিসি'র আওতাধীন কোম্পানিসমূহ, পেট্রোবাংলা, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড, অর্থ বিভাগ এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সরকারি ও আধা সরকারি দপ্তর ও সংস্থাকে কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সামগ্রিক কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাত্মক সহযোগিতা ও সমন্বয়পযোগী দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পরিচালকমণ্ডলীর সম্মানিত সদস্যবৃন্দ ও সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি এবং সকলের প্রতি কৃতজ্ঞতা স্বীকার করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২৪-২০২৫ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত প্রকাশিত প্রতিবেদনটি সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষে

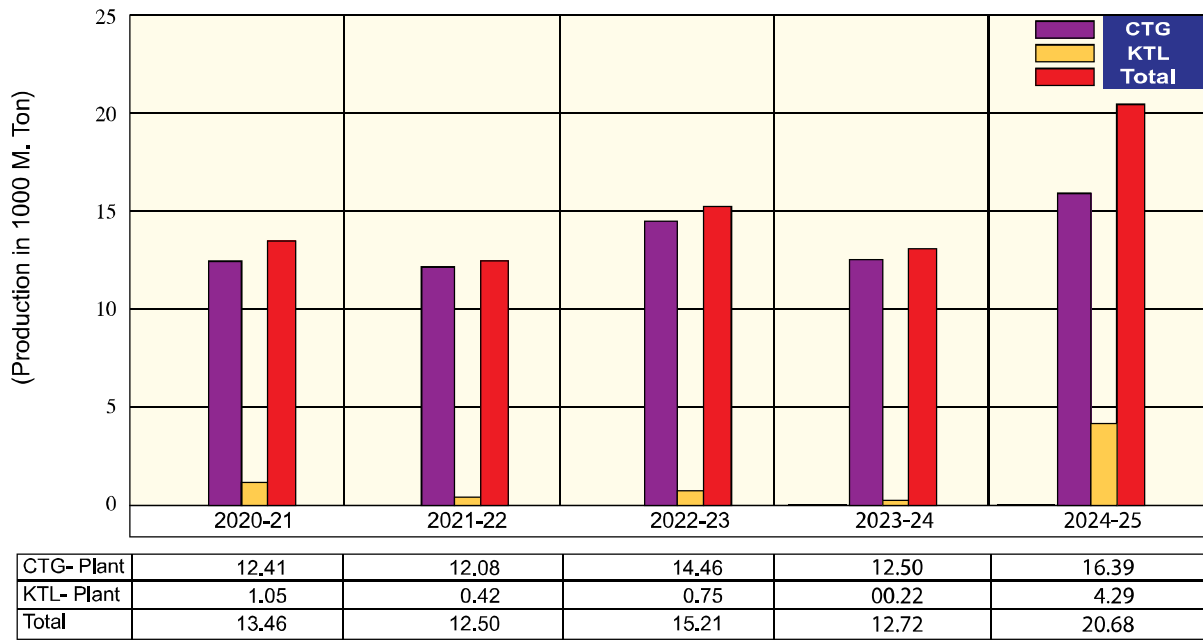


(ফারজানা মমতাজ)

চেয়ারম্যান

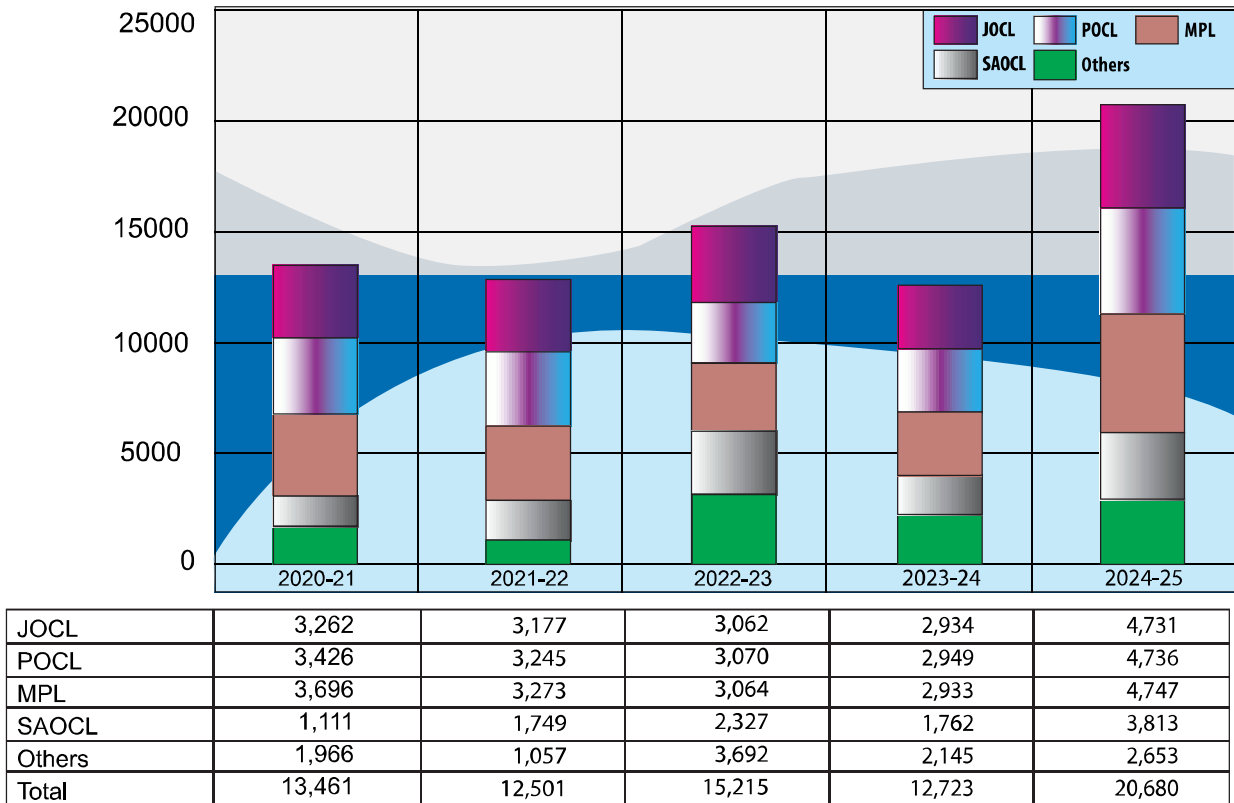
এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

Yearwise Production

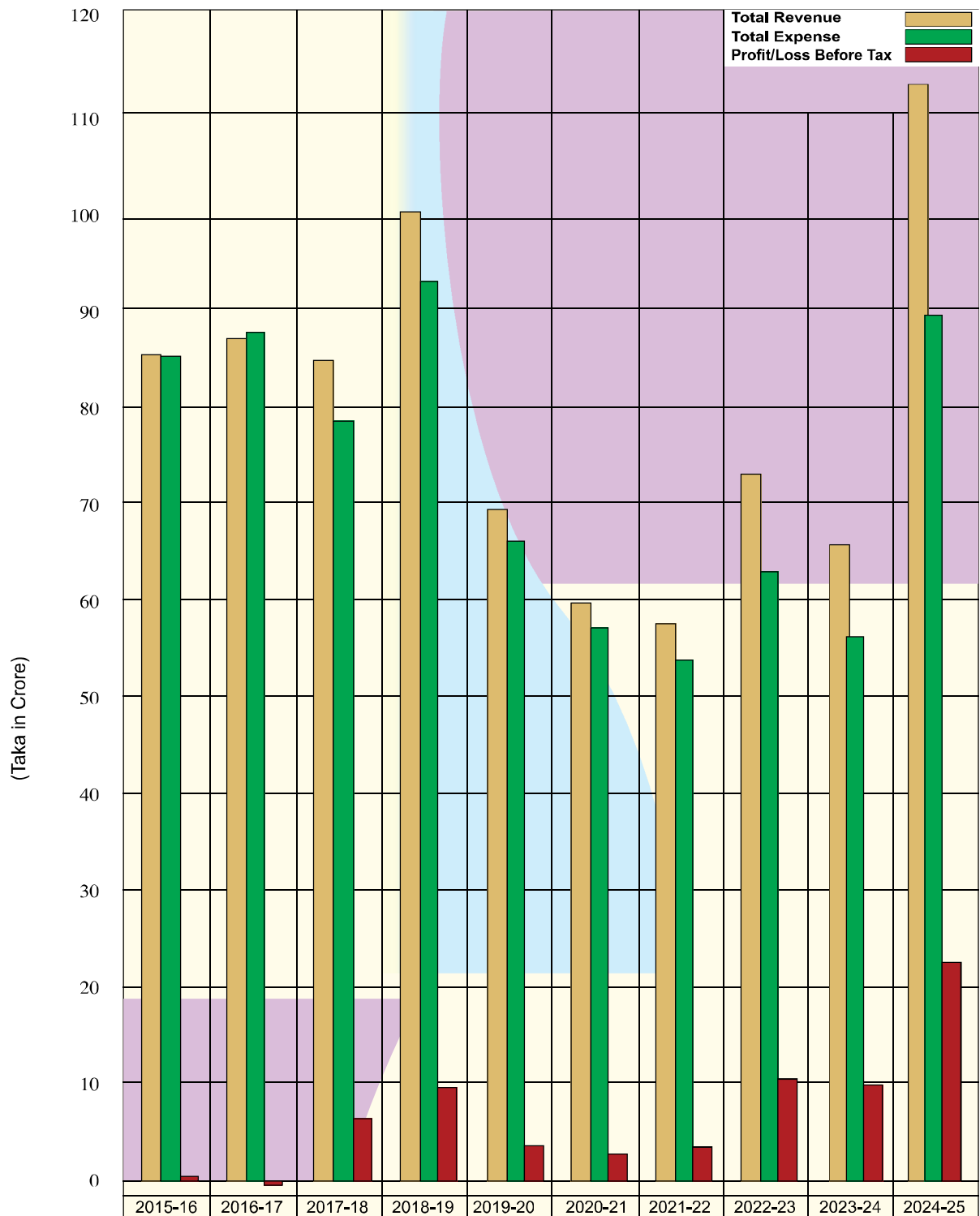


Companywise Sales

(M.Ton)

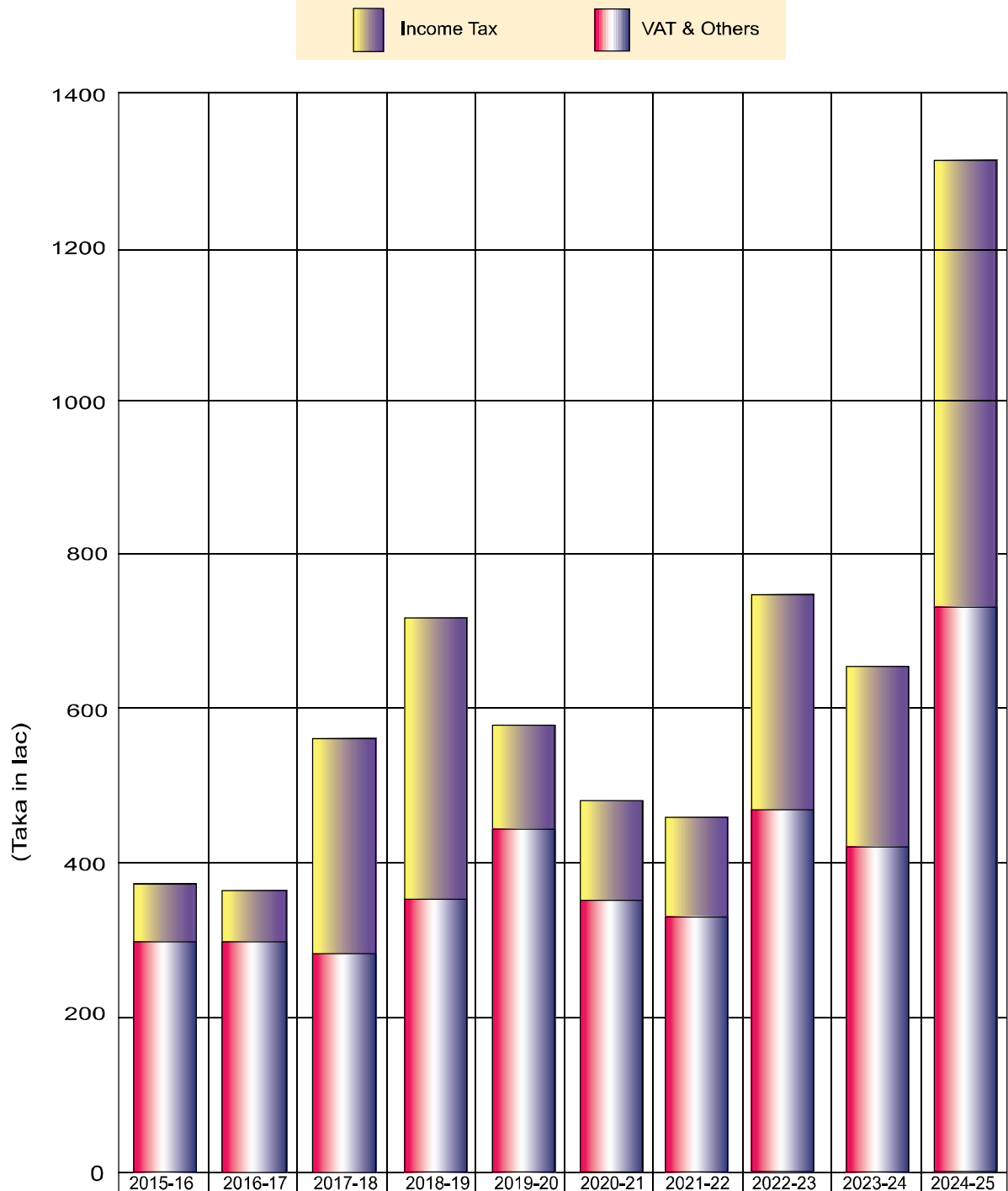


Yearwise Profitability



| | | | | | | | | | | |
|-------------------|-------|--------|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| Total Revenue | 85.48 | 86.86 | 84.48 | 103.37 | 69.65 | 59.80 | 57.15 | 72.99 | 65.10 | 112.44 |
| Total Expense | 85.16 | 87.02 | 78.32 | 94.07 | 66.22 | 57.17 | 53.80 | 62.77 | 55.58 | 89.46 |
| Profit Before Tax | 0.32 | (0.16) | 6.16 | 9.30 | 3.43 | 2.63 | 3.35 | 10.22 | 9.52 | 22.99 |

Contribution To National Exchequer



| | | | | | | | | | | |
|--------------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|---------|
| Income Tax | 71.28 | 56.93 | 260.43 | 360.35 | 134.89 | 105.29 | 113.69 | 281.26 | 248.25 | 572.71 |
| VAT & Others | 304.13 | 313.52 | 310.32 | 362.35 | 457.30 | 388.717 | 371.04 | 465.97 | 422.04 | 759.34 |
| Total | 375.41 | 370.45 | 570.75 | 722.70 | 592.19 | 494.06 | 484.73 | 747.23 | 670.29 | 1332.05 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

**Independent Auditor's Report
To the Shareholders of
LP GAS LIMITED**

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of “LP GAS LIMITED” which comprise the financial position as at 30th June, 2025 and the 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 a summary of significant accounting policies and other explanatory information. In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view in all material respects of the financial position of the Company as at 30th June, 2025 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh and we have fulfilled our ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code and the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) By Laws. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Emphasis of Matter

Prior year's adjustment of depreciation has been directly charged in “STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY” without showing it in “STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME”. The report is not modified.

Key Audit Matters (KAMs)

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significant in the audit of the financial statement for the year 2025. These matters were addressed in the context of the audit of the financial statement as a whole, and in forming the auditor's opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.

We have fulfilled the responsibilities described in the auditor's responsibilities for the audit of the financial statement section of our report, including in relation to those matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risk of material misstatement of the financial statement. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statement.



Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram.
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com



Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
House# 45, Court Road (1st Floor, Flat-1E),
Kotwali, Chattogram #4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| 1 | Appropriateness of revenue recognition and disclosures : | How our audit addresses the key audit matter |
|---|---|---|
| | <p>The Company recognized revenue of BDT 1,018,305,823 in its statement of profit or loss and other comprehensive income, and also application of IFRS 15, "Revenue from Contracts with Customers." This material item carries inherent risk due to the complexity involved in accurate recognition, measurement, and recording, particularly regarding discounts, incentives, rebates, and exchange rates. The estimation of these factors is judgmental and complex, posing a risk of misstatement.</p> | <p>We have tested the design and operating effectiveness of key controls focusing on the following: modification</p> <ul style="list-style-type: none"> • We assessed the segregation of duties related to invoice creation, credit term authorization, and the assignment of credit limits to customers. • The Company's processes and controls for revenue recognition were evaluated, focusing on measurement systems and procedures in accordance with IFRS 15 - Revenue from Contracts with Customers. • Key controls related to invoicing, debit notes, the general ledger, and revenue recognition were tested to ensure accuracy and compliance with contractual terms. • Supporting documentation for sales transactions around the year-end was obtained, and credit notes issued after the year-end were reviewed to ensure revenue was recognized in the correct period. A sample of sales transactions was examined with source documents, including credit limits, VAT, and credit notes. • Internal controls over financial reporting were tested, including the verification of recorded revenue by inspecting relevant documents. • Substantive analytical procedures were conducted to analyze revenue trends, and detailed testing of year-end transactions ensured accurate revenue recognition. <p>Finally assessed the appropriateness and presentation of disclosures against relevant accounting standards.</p> |



Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram.
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com



Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
House# 45, Court Road (1st Floor, Flat-1E),
Kotwali, Chattogram #4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| 2 | IAS-36 Impairment of property, Plant & Equipment | How our audit address the key audit matter |
|---|--|--|
| | <p>Property, Plant & Equipment (PPE) represents about 55% of the total assets of the Company which is thus a material items to the financial statements, PPE include Land & Land Development, Factory & Admin Building, Cylinder and Plant and Machinery being parts of PPE. There is a risk whether market value of those assets could materially decline for because of non-marketability and arise risk of impairment. Management's review regarding determination of impairment involves forecasting and discounting future cash flows and estimation of recoverable amounts which are inherently uncertain. This is one of the key judgmental area that our audit has concentrated on.</p> | <p>Our audit procedures included among others, considering the impairment risk associated with the following different types of assets:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Review the management's assessment of impairment taking consideration of the future economic benefit of the assets ; • Review the internal control system implemented by management for safeguarding of those assets; • Tested the operating effectiveness of key controls over asset including observing the process of management's year end physical; <p>Tested on sample basis the physical condition of the assets whether the assets become idle, obsolesces, damage and there is a plan to discontinue or restructure the operation to which the assets belong.</p> |
| 3 | Measurement of Deferred Tax (Note-19) | How our audit address the key audit matter |
| | <p>The Company has reported net deferred tax liability totaling BDT 907,214 as on 30th June, 2025. The Company's recognition and measurement of deferred tax assets and liabilities involve significant judgment and estimation. These balances arise from temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the financial statements and their respective tax bases. In particular, the deferred tax liabilities related to Property, Plant, and Equipment, Gratuity, and Bad Debts, as well as the deferred tax assets for deductible temporary differences, require careful assessment.</p> <p>The complexity of tax regulations, the assumptions about future taxable profits, and the impact of changes in tax laws increase the risk of material misstatement in this area. Therefore, we identified the recognition and measurement of deferred tax as a key audit matter.</p> | <ul style="list-style-type: none"> • We evaluated the appropriateness of the Company's deferred tax calculations by reviewing the temporary differences identified. • We have reviewed the accounting depreciation schedule for the accounting depreciated written down value (WDV) and the tax depreciated Written Down Value (WDV) to identify temporary differences for calculating deferred tax. • We assessed the assumptions made by management regarding the recoverability of deferred tax assets, including their estimates of future taxable profits. • We reviewed the deferred tax disclosures in the financial statements for compliance with applicable accounting standards. • We examined the consistency of the netting off of deferred tax assets and liabilities where applicable, ensuring that both are levied by the same tax authority. • Finally, we assessed the appropriateness and presentation disclosures as per "IAS 12 Income Tax". |



Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram.
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com



Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
House# 45, Court Road (1st Floor, Flat-1E),
Kotwali, Chattogram #4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

Other Information

Management is responsible for other information. The other information comprises all of the information in the annual report other than the financial statements and our auditor's reports thereon. 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 and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the other financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is no material misstatement of this other information; we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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



Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram.
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com



Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
House# 45, Court Road (1st Floor, Flat-1E),
Kotwali, Chattogram #4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants**ANIL SALAM IDRIS & CO.**
Chartered Accountants

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

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.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current year and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditors' report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on other Legal and Regulatory Requirements

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

- a) We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) In our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books; and
- c) The statements 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.

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants



MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No : 0722
DVC :2512150722AS167081
15 DEC 2025

Mahamud Sabuj & Co.
Chartered Accountants.
Facy Building (2nd Floor),
87, Agrabad C/A, Chattogram.
ctgoffice.mahamudsabuj@gmail.com

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants



ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No : 0289
DVC : 2512150289AS335076
15 DEC 2025

Anil Salam Idris & Co.
Chartered Accountants.
House# 45, Court Road (1st Floor, Flat-1E),
Kotwali, Chattogram #4300. Bangladesh
asischittagong@gmail.com

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2025

| Particulars | Notes | Amount In BDT | |
|---|-------|---------------|---------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| ASSETS: | | | |
| NON-CURRENT ASSETS: | | | |
| Property, Plant & Equipment | 4 | 1,437,585,715 | 1,352,344,951 |
| Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund | 5 | 705,000,000 | 660,000,000 |
| TOTAL NON-CURRENT ASSETS | | 2,142,585,715 | 2,012,344,951 |
| CURRENT ASSETS: | | | |
| Inventories | 6 | 14,950,921 | 14,272,276 |
| Trade & Other Receivables | 7 | 121,279,103 | 80,259,932 |
| Interest Receivable | 8 | 36,487,130 | 23,112,720 |
| Advances, Deposits & Pre-payments | 9 | 55,617,219 | 111,851,766 |
| Short Term Investment | 10 | 104,500,000 | 52,000,000 |
| Cash and Cash Equivalents | 11 | 118,026,760 | 128,025,902 |
| TOTAL CURRENT ASSETS | | 450,861,134 | 409,522,595 |
| TOTAL ASSETS | | 2,593,446,849 | 2,421,867,546 |
| EQUITY & LIABILITIES: | | | |
| Equity Attributable to Owners | | | |
| Share Capital | 12 | 100,000,000 | 100,000,000 |
| Reserve | 13 | 198,000,000 | 188,000,000 |
| Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus) | 14 | 510,177,116 | 462,283,875 |
| Revaluation Reserve | 15 | 1,292,792,532 | 1,296,376,480 |
| Retained Earnings | 16 | 130,224,647 | 31,259,772 |
| TOTAL EQUITY | | 2,231,194,295 | 2,077,920,127 |
| NON-CURRENT LIABILITIES: | | | |
| Deferred Tax Liability | 19 | 10,328,898 | 9,421,684 |
| Security Deposit for Cylinder | 17 | 73,832,359 | 73,835,062 |
| TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES | | 84,161,257 | 83,256,746 |
| CURRENT LIABILITIES: | | | |
| Trade and other Payables | 18 | 81,875,773 | 95,349,553 |
| Provisions & Accruals | 20 | 141,115,376 | 108,329,580 |
| Other Liabilities | 21 | 43,000,000 | 52,000,000 |
| Worker's Profit Participation Fund | 22 | 12,100,148 | 5,011,540 |
| TOTAL CURRENT LIABILITIES | | 278,091,297 | 260,690,673 |
| TOTAL EQUITY & LIABILITIES | | 2,593,446,849 | 2,421,867,546 |
| NAV (with revaluation) | 33 | 223.12 | 207.79 |
| NAV (without revaluation) | 34 | 93.84 | 78.15 |



COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Signed in terms of our separate report of even date annexed

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants


MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No : 0722
DVC : 2512150722AS167081
15 DEC 2025

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants


ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No : 0289
DVC : 2512150289AS335076
15 DEC 2025

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

| Particulars | Notes | Amount In BDT | |
|---|-----------|--------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| Revenue | 23 | 1,018,305,823 | 577,732,585 |
| Less: VAT | | 70,181,190 | 39,166,828 |
| Net Sales | | 948,124,633 | 538,565,757 |
| Less: Cost of Goods Sold | 24 | 752,050,382 | 453,351,324 |
| Gross Income | | 196,074,251 | 85,214,433 |
| Less: Administrative & General Expenses | 25 | 60,199,148 | 58,326,876 |
| Trading Income | | 135,875,102 | 26,887,557 |
| Less: Financial Expenses | 26 | - | - |
| Operating Income | | 135,875,102 | 26,887,557 |
| Add: Other Income | 27 | 106,127,864 | 73,343,250 |
| Net Income Before Contribution to WPPF and Taxation | | 242,002,967 | 100,230,807 |
| Less: Worker's Profit Participation Fund | 22 | 12,100,148 | 5,011,540 |
| Net Income Before Taxation | | 229,902,819 | 95,219,267 |
| Less: Income Tax Expense | | 58,177,981 | 31,252,364 |
| Income Tax Expenses | 28 | 57,270,767 | 24,825,246 |
| Deferred Tax Expenses | 19 | 907,214 | 6,427,118 |
| Net Income After Taxation | | 171,724,838 | 63,966,903 |
| Less: Appropriation: | | | |
| Proposed Dividend | | - | - |
| General Reserve | | - | - |
| Depreciation Fund Reserve | 29 | 47,893,241 | 36,291,079 |
| Total Appropriation: | 14 | 47,893,241 | 36,291,079 |
| Net Income For The Year Transferred To Retained Earnings | | 123,831,597 | 27,675,824 |
| Earning Per Share | 32 | 17.17 | 6.40 |


COMPANY SECRETARY



MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Examined and found correct.

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants


MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No : 0722
DVC : 2512150722AS167081
15 DEC 2025


ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No : 0289
DVC : 2512150289AS335076
15 DEC 2025

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

| Particulars | Share Capital | Capital Reserve | Reserve Fund | Depreciation Fund Reserve | Revaluation Surplus | Retained Earnings | Total Capital |
|---------------------------------------|--------------------|------------------|--------------------|---------------------------|----------------------|--------------------|----------------------|
| Balance as at July 01, 2024 | 100,000,000 | 1,790,684 | 186,209,316 | 462,283,875 | 1,296,376,480 | 31,259,772 | 2,077,920,127 |
| Net Profit for the year | - | - | - | - | - | 123,831,597 | 123,831,597 |
| Addition due to further valuation | - | - | - | - | - | - | - |
| Depreciation on Revaluated Amount | - | - | - | - | (3,583,948) | - | - |
| Transfer to Depreciation Fund Reserve | - | - | - | 47,893,241 | - | 3,583,948 | 47,893,241 |
| Transfer to General Reserve | - | - | 10,000,000 | - | - | (10,000,000) | - |
| Prior Years Depreciation Adjustment | - | - | - | - | - | 2,809,102 | 2,809,102 |
| Dividend for 2023-2024 | - | - | - | - | - | (21,259,772) | (21,259,772) |
| Balance as at June 30, 2025 | 100,000,000 | 1,790,684 | 196,209,316 | 510,177,116 | 1,292,792,532 | 130,224,647 | 2,231,194,295 |

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2024

| Particulars | Share Capital | Capital Reserve | Reserve Fund | Depreciation Fund Reserve | Revaluation Surplus | Retained Earnings | Total Capital |
|---------------------------------------|--------------------|------------------|--------------------|---------------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| Balance as at July 01, 2023 | 100,000,000 | 1,790,684 | 181,209,316 | 425,992,796 | 745,382,955 | 44,831,593 | 1,499,207,344 |
| Net Profit for the year | - | - | - | - | - | 63,966,903 | 63,966,903 |
| Addition due to further valuation | - | - | - | - | 554,577,473 | - | 554,577,473 |
| Depreciation on Revaluated Amount | - | - | - | - | (3,583,948) | - | - |
| Transfer to Depreciation Fund Reserve | - | - | - | 36,291,079 | - | (36,291,079) | - |
| Transfer to General Reserve | - | - | 5,000,000 | - | - | (5,000,000) | - |
| Dividend for 2022-2023 | - | - | - | - | - | (39,831,593) | (39,831,593) |
| Balance as at June 30, 2024 | 100,000,000 | 1,790,684 | 186,209,316 | 462,283,875 | 1,296,376,480 | 31,259,772 | 2,077,920,127 |

FOOTNOTES:

- Auditors' Report- Page-1
- The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

COMPANY SECRETARY

MANAGING DIRECTOR

DIRECTOR

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

Examined and found correct.

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner

Enrolment No : 0722
DVC : 2512150722AS167081
15 DEC 2025

ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No : 0289
DVC : 2512150289AS335076
15 DEC 2025

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

STATEMENT OF CASH FLOWS

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

| Particulars | Notes | Amount In BDT | |
|---|-------|----------------------|----------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES : | | | |
| Collection from Customers | | 999,858,916 | 607,494,636 |
| Payments made to suppliers and Employee | | (789,755,233) | (592,666,660) |
| Cash generated from operation | | 210,103,683 | 14,827,976 |
| Income tax Paid | | - | (27,902,371) |
| Net cash inflow from Operating Activities | | 210,103,683 | (13,074,395) |
| B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES: | | | |
| Acquisition of Fixed Assets | | (101,343,052) | (556,159,909) |
| Investment in Depreciation Fund & CTG Plant | | (97,500,000) | 11,000,000 |
| Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities | | (198,843,052) | (545,159,909) |
| C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES: | | | |
| Revaluation Surplus | | - | 554,577,473 |
| Reserve | | - | 5,000,000 |
| Depreciation Fund Reserve | | - | 36,291,079 |
| Paid to General Reserve | | - | (5,000,000) |
| Dividends Paid | | (21,259,772) | (39,831,593) |
| Security Deposit for Cylinder | | - | - |
| Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities | | (21,259,772) | 551,036,959 |
| Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C) | | (9,999,141) | (7,197,353) |
| Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year | | 128,025,902 | 135,223,253 |
| Cash and Cash Equivalents at the end of the year | | 118,026,760 | 128,025,902 |


COMPANY SECRETARY



MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR

Examined and found correct.

For and on behalf of
MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

For and on behalf of
ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants


MODDASSAR AHMED SIDDIQUE, FCA
Partner
Enrolment No : 0722
DVC :2512150722AS167081
15 DEC 2025


ABDUS SALAM, FCA
Managing Partner
Enrolment No : 0289
DVC : 2512150289AS335076
15 DEC 2025

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED

(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

NOTES , COMPRISING A SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND OTHER EXPLANATORY INFORMATION FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

1.00 General

1.01 Background Information

LP Gas Limited, was incorporated on 3rd March, 1983 as a Private Limited Company, subsequently it was converted into Public Limited Company from 17th April, 1988 under the Companies Act, 1913. It is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC).

Further LPG Kailashtilla Plant, situated at Sylhet and LPG plant, Chattogram are considered to be merged plant of LP Gas Limited with effect from 01.07.2003 as per decision of the Board Meeting of BPC No. 649 held on 13.10.2003

1.02 Registered Office of the Company

The Registered office of the Company situated at North Patenga, Chattogram.

1.03 Nature Of Business Activities

Bottling of LP Gas in Cylinder and Distribution.

2.00 BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

2.01 Compliance of Local Laws:

The accounts have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act 1994 and Income Tax Act, 2023 and other local laws where applicable.

2.02 Currency

The Figures in the accounts and other statements and notes to the accounts have been shown in Bangladeshi Taka, which have been rounded off to the nearest Taka.

2.03 Comparative Information

Comparative information have been disclosed in respect of the year ended on June 30, 2024 to understand the current years accounts. Previous years figures have been re-arranged wherever necessary to conform to current years presentation.

2.04 Basis of Accounting

The Company has followed the International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as were adopted in Bangladesh and has maintained its Accounts on a going concern basis under the historical cost convention method and accrual basis except Property, Plant and Equipment valued at current cost.

2.05 Accounting Period

Accounting year of the company starts from July 1st and ended in June 30 every fiscal year. The Financial Statements have been prepared for the year ended June 30, 2025.

2.06 Use Of Estimates and Judgement

The preparation of financial statements in conformity with IASs/IFRSs requires measurement to make judgements, estimates and assumptions that effects 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 going concern basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

In particular, the use of estimates and judgements have most significant effects on the amounts recognized in notes on Property, Plant and Equipments, Prepayments, Revaluation reserve, Provision for Gratuity and Provision for Income Tax.

3.00 APPLICABLE ACCOUNTING STANDARD & POLICIES

The Financial Statements have been prepared in compliance with requirement of International Accounting Standards (IASs) & International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as applicable in Bangladesh. The following IASs/IFRSs are applicable for the Financial Statements for the year under audit:

IAS 1 Presentation of Financial Statements
IAS 2 Inventories
IAS 7 Statement of Cash Flows
IAS 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS 10 Events After the Reporting Period
IAS 12 Income Taxes
IAS 16 Property, Plant & Equipment
IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers
IAS 19 Employee Benefits
IAS 23 Borrowing Cost
IAS 24 Related Party Disclosures
IAS 33 Earnings Per Share
IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

3.01 Property, Plant & Equipments

3.01.01 Recognition of Fixed Assets

Property, Plant & Equipments (PPE) are initially measured at cost. Then Property, Plant & Equipments are Revaluated in 2012 & 2023. Property, Plant & Equipments are carried at Revaluated amount, being fair value at the date of revaluation less subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment loss, if any.

3.01.02 Revaluation of Property Plant & Equipments

MRH Dey & Co., Chartered Accountants, has revaluated the Company's Land, Equipments and Civil Works as at 20-06-2012 following the current cost accounting method. The revaluation resulted in cumulative revaluation surplus of the company to Tk. 913,513,826.00 as at 30-06-2011.

G Kibria & Co. Chartered Accountants and Ahmed Zaker & Co. Chartered Accountants, has revalued the Company's Property Plant & Equipments as at 13-05-2024 following the current cost accounting method. The revaluation amount is Tk. 1,367,000,149 & revaluation surplus is Tk. 554,577,473 as at 30-06-2022.

3.01.03 Depreciation

The company depreciated its Property, Plant and Equipment on Straight line method at the following rates.

Full year depreciation is charged on all assets acquired during the first half of the accounting year and half year's depreciation is charged on the assets acquired during the second half of the accounting year.

| <u>Class of Property, Plant & Equipment</u> | <u>Depreciation Rate</u> |
|---|--------------------------|
| Land and Land Development | 0% |
| Factory Building | 5% |
| Plant & Machinery | 10% |
| Cylinder | 10% |
| Administrative Building | 5% |
| Loose Tools | 10% |
| Vehicles | 15% |
| Furniture & Fixture | 10% |
| Office Equipment | 10% |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

3.01.04 Impairment of Assets

At each Balance Sheet date, the company has not reviews the carrying amounts of its assets to determine whether there is any indication of impairment in accordance with IAS-36: "Impairment of Assets". During the year there was no indication of impairment of assets, as such no adjustment was given in the Financial statement for impairment.

3.02 Depreciation Fund

- 1) LP Gas Limited Depreciation Fund was formed on July 09, 2003 as per decision of 1st report of Public Accounts Committee of Government which was endorsed by the Controller General of Accounts and Auditors of Bangladesh, vide memo no. সি এ জি/রি-২/পিএসসি/২৫৫/১৪১৮ (১৩) dated May12, 1999 and subsequently approved by the LP Gas Limited (Board Meeting No 173 held on May 18, 2003 and No 175 held on July 09, 2003) with effect from April 01, 1979.
- 2) The objective of the fund is to accumulate the depreciation charged to the assets of the company in each financial year and use the fund for replacement of depreciated Asset(s)/Procurement/acquisition of new Asset(s)/new plant/new business.
- 3) Five percent of income of the fund are distributed among the employees & workers who are in active service of the company equally.
- 4) Income are not distributable to the shareholders of LP Gas Limited.
- 5) Consolidation of Financial Statements of LP Gas Ltd. Depreciation Fund has been made with the LP Gas Ltd., Chattogram as per resolution of the meeting of the Board of Directors of the LP Gas Ltd. held on 16-05-2012 and meeting No. 265.

3.03 Inventories

As per IAS-2 Inventory should be measured at the lower of cost or net realizable value. The cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring these inventories and bringing them to their existing location and condition in accordance with IAS-2.

3.04 Investment

The Company receives the security deposits from the Marketing Companies against issue of cylinder and make investment in the fixed deposits.

3.05 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.

3.06 Trade and Other Receivables

The amount due by trade receivable are as per invoice value and the amount is considered to be good. Receivable are collected here within three months so no provision for bad debt has been made for trade receivable.

3.07 Trade and Other Payables

Liabilities are recognised for amounts to be paid in the future for goods and services received, whether or not billed by the supplier. All Payable are paid here within three months.

3.08 Other Liabilities

Bangladesh Petroleum Corporation has granted an interest-free loan of Tk 52,000,000 to LP Gas Limited for 6 years out of a total cost of Tk 103,074,486 for installation of automatic LPG filling machine (carousel) along with infrastructural facilities at Chattogram plant of LP Gas Limited. Out of which BDT 9,000,000 per fiscal year from 2024-25 to 2028-29 and remaining loan 70 lakh in 2029-30 will be paid by LP Gas Limited to Bangladesh Petroleum Corporation.

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

3.09 Revenue Recognition Policy

Revenue from sale of goods is measured at the fair value of the consideration received or receivable, net of returns and allowances, trade discounts and rebates, if any. Revenue is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the buyer, recovery of the consideration is probable, the associated costs and possible return of goods can be estimated reliably and there is no continuing management involvement with the goods. sales revenue is recognized when the goods are delivered.

3.10 Taxation

The Company is a Public Limited Company as per Companies Act 1994 and bears E-TIN 378096220341, Circle-08 (Companies), Taxes Zone-01, Chattogram and BIN- 000151296-0503. Necessary taxation has been provided in the accounts as per Income Tax Act, 2023.

3.10.01 Current Income Tax

Provision is made at the effective rate of 25% of tax applied on 'estimated' taxable profit or minimum tax of 0.1% on gross receipt 163 which is higher.

3.11 Interest Income

Interest of Fixed deposits have been taken into accounts on accrual basis.

3.12 Employee Cost & Benefits

In Note no. 24.02 Employee Cost & Benefits is the part of Cost of Goods Sold for Operation & Production Department and Note no 25.01 Employee Cost & Benefits is the part of Administrative and General Expenses for Administrative Department.

3.13 Employees Benefit Scheme

The Company contributes to the provided funds at the specified rate. The employee also take the benefit of WPPF at the specified rate. It has also given production bonus and incentive bonus, Festival bonus, Medical Benefit, Travel Allowance to their employees.

3.14 Worker's Profit Participation Fund and Recognized Provident Fund

Contribution to Worker's Profit Participation Fund has been made at 5% of net profit in accordance with the Bangladesh Labour Act 2013. The company is maintaining Recognised Provident Fund for it's employees. A Worker's Profit Participation Fund is also operating as per Workers Profit Participation Fund Rule.

3.15 Defined Benefit Plan (Gratuity)

Defined benefit plan is a retirement plan under which amounts to be paid as retirement benefits the amount payable will be determined by reference to employees' earning and/or years of service. The employees' Gratuity Fund is being considered as defined benefit plan as it meets the recognition criteria. Company operates a funded gratuity scheme for its permanent employees after completion of minimum three years of service in the company, under which an employee is entitled to the benefits depending on the length of service and last drawn basic salary.

Total amount of provision as gratuity has been transferred to the fund in every year. This fund has been approved by the National Board of Revenue, Bangladesh.

3.16 Earning Per Share (EPS)

3.16.01 Basic Earning Per Share

Basic earning per share is calculated by dividing the net profit or loss for the year attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

3.16.02 Diluted Earning Per Share

Diluted earning per share is calculated by dividing the net profit/loss for the period attributable to shareholders by the applicable number of share outstanding during the period after adjustment for the effects of all diluted potential share.

3.17 Net Asset Value (NAV) Per Share

Basis of Net Asset Value is calculated by Total Asset less Liabilities then divided by No. of share.

3.18 General

3.18.01 Components of the Financial Statements

Financial Statements includes the following components

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2025;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2025;
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2025;
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2025; and
- e) Notes, Comprising a summary of significant accounting policies & other explanatory information.

3.18.02 Going Concern

The Company has adequate resources to continue its operation for the foreseeable future. For this reason the directors decided to adopt the going concern basis in preparing the financial Statements.

3.18.03 Statement of Cash Flows

The Statement of Cash Flows has been prepared in accordance with the requirement of **IAS-7: Statement of Cash Flows**. The Cash generating from operating activities has been reported using the Direct Method as the benchmark treatment of IAS-7 whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

3.18.04 Financial Analysis

It reveals from the ratio analysis that the economic position of the company is deteriorating year by year. The Management should look into matter for improving healthy position of the Company.

3.18.05 Directors' Remuneration

No Remuneration has been paid to the directors of the company.

3.18.06 Events After the Reporting Periods:

As per IAS-10 "Events after the reporting period" are those event favourable and unfavourable that occurred between the end of the reporting period and the date when the financial statements are authorized for the issue. There were no material events that occurred after the reporting period which could affect the values in financial statements.

3.18.07 Provision

In accordance with the guidelines as prescribed by IAS-37, provisions are recognized when all the following criteria are met:

- i) When the Company has a present obligation as a result of past event;
- ii) When it is probable that an outflow of resources embodying economic benefit will be required to set;
- iii) Reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

The company has shown the provisions in the Statement of Financial Position at an appropriate level with regard to an adequate provision for risks and uncertainties. An amount recorded as a provision represents the best estimate of the probable expenditure required to fulfil the current obligation on the statement of financial position date.

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

3.18.08 RELATED PARTY DISCLOSURES:

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business and on an arm length basis. The name of these related parties nature of transactions with the provision of IAS-24 are presented below:

| NAME OF THE PARTIES | Relationship | Nature of Transactions | Amount In BDT |
|----------------------------------|-----------------|------------------------|-------------------|
| | | | 30-Jun-25 |
| Bangladesh Petroleum Corporation | Holding Company | Multiple Business | 4,76,51,804.00-Cr |
| Padma Oil PLC | Customer | Product Exchange | 2,82,71,209.00-Dr |
| Do | Do | Do | |
| Meghna Petroleum Limited | Do | Do | 2,53,35,219.00-Dr |
| Do | Do | Do | 39,67,266.00-Cr |
| Jamuna Oil Co Limited | Do | Do | 2,45,62,850.00-Dr |
| Do | Do | Do | - |
| Standard Asiatic Oil Co Limited | Do | Do | 2,22,60,901.00-Dr |
| Do | Do | Do | - |
| DGDP | Do | Do | 1,39,16,250.00-Dr |
| Do | Do | Do | - |
| Eastern Refinery PLC | Do | Product Supply | - |
| Do | Do | Do | 5,74,517.00-Cr |
| Intraco CNG Limited | Do | Product Exchange | - |
| Do | Do | Do | 2,66,539.00-Cr |
| SGFL | Supplier | Product Supply | 2,13,69,905-Cr |
| BGB | Customer | Product Exchange | 4,757.00-Cr |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025**

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|------|--|---------------|-----------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 4.00 | Property, Plant & Equipment: This is made up as follows A. Cost Opening Balance 388,135,571 386,553,136 Add: Addition during the year 106,963,806 1,582,436 Less: Disposal during the year (5,620,754) - Closing Balance 489,478,623 388,135,572 B. Revaluation Opening Balance 1,437,315,529 882,738,056 Add: Addition during the year - 554,577,473 Less: Disposal during the year (1,272) - Closing Balance 1,437,314,257 1,437,315,529 C. Accumulated Depreciation Opening Balance 473,106,150 463,542,507 Add: Charged during the year 18,913,945 9,563,643 Less: Adjustment made during the year (3,820) - Less: Prior Years Adjustment (2,809,102) - Closing Balance 489,207,166 473,106,150 Total Written Down Value (Cost+ Revaluation-Accumulated Dep) 1,437,585,715 1,352,344,951 | | |
| | A Schedule of Property, Plant & Equipment is attachment in Annexure-A Note: During FY 2024-25, In KTL Plant the Company received a refund of Tk. 5,618,204.98 from the supplier due to quality deficiencies in the imported machinery purchased in FY 2019-20. The refund has been adjusted against the cost of the related fixed asset in accordance with IAS-16. The resulting over-depreciation of Tk. 2,809,102 has been credited to Retained Earnings as a prior period adjustment as per IAS-8. | | |
| 5.00 | Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund: Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG 167,500,000 178,500,000 Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG 175,500,000 248,000,000 Agrani Bank PLC, Fozderhat Branch, CTG 98,500,000 152,000,000 Mutual Trust Bank PLC, Nazumeah Hat Branch, CTG 112,000,000 45,000,000 Pubali Bank PLC, ERL Branch, CTG 38,500,000 23,500,000 Brac Bank PLC, Muradpur Branch, CTG 113,000,000 13,000,000 Total: 705,000,000 660,000,000 | | |
| 6.00 | Inventories: Spare Parts Local 6,104,989 6,759,611 Imported 3,225,159 3,456,867 Total Stock of Spare Parts 9,330,149 10,216,478 Gas Gas in Cylinder (Finished Goods) - - Gas in Tank 5,620,772 4,055,798 Total Gas 5,620,772 4,055,798 Total Inventories: 14,950,921 14,272,276 | | |
| 7.00 | Trade & Other Receivables: Padma Oil PLC 28,271,209 19,103,280 Meghna Petroleum Ltd. 25,335,219 15,239,280 Jamuna Oil Company Ltd. 24,562,850 15,677,200 Standard Asiatic Oil Company Ltd. 22,260,901 10,559,360 DGDP 13,916,250 10,559,070 Loan to Employees 6,932,674 9,121,742 Total: 121,279,103 80,259,932 | 7.01 | |

Note: All receivables are collected here within three months. So, no provision for bad debt has been made for trade receivables.

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|-------|--|--------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 7.01 | Loan to Employees: | | |
| | House Building Loan | 6,932,674 | 9,121,742 |
| | Total: | 6,932,674 | 9,121,742 |
| 8.00 | Interest Receivable: | | |
| | Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG. | 535,931 | 557,781 |
| | Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG. | 1,118,178 | 812,000 |
| | Pubali Bank PLC, ERL Branch, CTG | 1,338,740 | 6,904 |
| | Brac Bank PLC, Muradpur Branch, CTG. | 500,548 | 168,494 |
| | Interest Receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund | 32,993,733 | 21,567,541 |
| | Total: | 36,487,130 | 23,112,720 |
| 9.00 | Advances, Deposits & Prepayments: | | |
| | Tax Payment | 39,178,183 | 16,069,265 |
| | Advance to Employees | 1,347,000 | 282,040 |
| | Current A/C with Companies | 4,996,579 | 4,996,579 |
| | Deposits | 50,000 | 50,000 |
| | L/C Value | - | 82,629,996 |
| | Prepaid Insurance | 629,653 | 915,767 |
| | Miscellaneous Receivable (Gratuity Fund) | 9,415,805 | 6,908,118 |
| | Total: | 55,617,219 | 111,851,766 |
| 9.01 | Tax Payment: | | |
| | Advance against Co's Income Tax | 21,122,268 | 3,863,544 |
| | Tax deducted at source (Interest Income) | 2,034,561 | 2,276,303 |
| | Tax deducted at source (Gas Bill) | 5,272,108 | 2,998,212 |
| | Tax deducted at source (New Cylinder Purchase) | 4,708,013 | - |
| | Advance Tax paid against Depreciation Fund | 6,041,232 | 6,931,206 |
| | Total: | 39,178,183 | 16,069,265 |
| 9.02 | Advance to Employees: | | |
| | Advance against Co's Expenses | 1,361,000 | 296,040 |
| | Advance against Salary Income Tax | (14,000) | (14,000) |
| | Total: | 1,347,000 | 282,040 |
| 9.03 | Current Account with Companies: | | |
| | Current Account with Mongla Project | 4,996,579 | 4,996,579 |
| | Total: | 4,996,579 | 4,996,579 |
| 9.04 | Deposits: | | |
| | Marine Insurance Policy | 50,000 | 50,000 |
| | Total: | 50,000 | 50,000 |
| 9.05 | Miscellaneous Receivable: | | |
| | Receivable from Gratuity Fund | 9,415,805 | 6,908,118 |
| | Total: | 9,415,805 | 6,908,118 |
| 10.00 | Short Term Investment: | | |
| | Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG | 16,500,000 | 12,000,000 |
| | Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG | 25,000,000 | 16,000,000 |
| | Pubali Bank PLC, ERL Branch, CTG | 51,000,000 | 12,000,000 |
| | Brac Bank PLC, Muradpur Branch, CTG | 12,000,000 | 12,000,000 |
| | Total: | 104,500,000 | 52,000,000 |
| 11.00 | Cash and Cash Equivalents: | | |
| | Cash in hand | | |
| | LP Gas Limited (KTLPlant) | - | - |
| | LP Gas Limited (CTG Plant) | 60,908 | 37,132 |
| | LP Gas Limited Depreciation Fund | - | - |
| | Sub Total | 60,908 | 37,132 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------------|--|---------------------|--------------------|---------------|---------------|----------------------------------|-----------|------------|------------|-------------------------|----|-----|-----|---------------------|----|-----|-----|---------------------|----|-----|-----|------------------|----|-----|-----|------------------|----|-----|-----|------------------------------|----|-----|-----|--|-------------------|--------------------|--------------------|--|--|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Bank Balance: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.01 | LP Gas Limited (KTL Plant): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Agrani Bank PLC, Golapgonj Branch, Sylhet. STD A/C 12 | 404,884 | 415,838 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Rupali Bank PLC, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15 | 184,635 | 181,847 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Rupali Bank PLC, Ishan Mistri Hat Branch, CTG STD A/C 08 | 26,940,224 | 6,321 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Dutch Bangla Bank PLC, Agrabad Branch, CTG STD A/C 621 | 2,302,633 | 1,453,224 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Dutch Bangla Bank PLC, Golapgonj Branch, CTG STD A/C 75 | 5,560,813 | 8,748,227 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Sub Total | 35,393,189 | 10,805,457 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.02 | LP Gas Limited (CTG Plant): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Agrani Bank PLC, Agrabad Corporate Branch, CTG STD A/C 166 | 351,638 | 347,383 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG STD A/C 21 | 34,869,122 | 26,802,292 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Pubali Bank PLC, ERL Branch, CTG STD A/C 44 | 17,229,810 | 41,695,355 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG STD A/C 08 | 10,381,442 | 24,324,789 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | One Bank PLC, Agrabad Branch, CTG STD A/C 0273600013 | 7,426 | 77,156 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Sonali Bank PLC, Agrabad Branch, CTG. | 108,932 | 157,062 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Mutual Trust Bank PLC, Agrabad Branch, CTG. | 2,518,788 | 8,109,624 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Sub Total | 65,467,157 | 101,513,662 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.03 | LP Gas Limited Depreciation Fund: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Janata Bank PLC, Patenga Road Branch, CTG SB A/C 002089445 | 4,816,764 | 5,911,315 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Rupali Bank PLC, Jublee Road Branch, CTG SB A/C 100035942 | 526,949 | 281,615 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Rupali Bank PLC, Mahila Branch, CTG. Std A/C 1479024000131 | 2,488 | 3,581 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Pubali Bank PLC, ERL Branch, CTG SB A/C 1995101030442 | 2,458,708 | 8,262,818 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Agrani Bank PLC, Fozderhat Branch, CTG. Std A/C 0200019266182 | 6,918,976 | 306,398 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | The City Bank PLC, Agrabad Branch, CTG. Std A/C 3103445079001 | 840,926 | 835,063 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Mutual Trust Bank PLC, Nazumeah Hat Branch, CTG | 1,540,694 | 68,861 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Sub Total | 17,105,505 | 15,669,650 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Total: | 118,026,760 | 128,025,902 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.00 | Share Capital: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.01 | Authorized | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 50,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each | 500,000,000 | 500,000,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.02 | Subscribed & Paid Up | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each | 10,000,000 | 10,000,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Bonus Share | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 9,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each | 90,000,000 | 90,000,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Total: | 100,000,000 | 100,000,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.03 | Break up of the Paid up share Capital holding position as at June 30, 2025 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | <table> <tr> <th>Name of Shareholder</th><th>No. of Shares</th><th>Amount (Taka)</th><th>Amount (Taka)</th></tr> <tr> <td>Bangladesh Petroleum Corporation</td><td>9,999,880</td><td>99,998,800</td><td>99,998,800</td></tr> <tr> <td>Dr. A.K.M Azadur Rahman</td><td>20</td><td>200</td><td>200</td></tr> <tr> <td>Ms. Najneen Perveen</td><td>20</td><td>200</td><td>200</td></tr> <tr> <td>Ms. Shahina Sultana</td><td>20</td><td>200</td><td>200</td></tr> <tr> <td>Mr. A.T.M. Selim</td><td>20</td><td>200</td><td>200</td></tr> <tr> <td>Mr. Moni Lal Das</td><td>20</td><td>200</td><td>200</td></tr> <tr> <td>Mr. Md. Murshed Hossain Azad</td><td>20</td><td>200</td><td>200</td></tr> <tr> <td></td><td>10,000,000</td><td>100,000,000</td><td>100,000,000</td></tr> </table> | Name of Shareholder | No. of Shares | Amount (Taka) | Amount (Taka) | Bangladesh Petroleum Corporation | 9,999,880 | 99,998,800 | 99,998,800 | Dr. A.K.M Azadur Rahman | 20 | 200 | 200 | Ms. Najneen Perveen | 20 | 200 | 200 | Ms. Shahina Sultana | 20 | 200 | 200 | Mr. A.T.M. Selim | 20 | 200 | 200 | Mr. Moni Lal Das | 20 | 200 | 200 | Mr. Md. Murshed Hossain Azad | 20 | 200 | 200 | | 10,000,000 | 100,000,000 | 100,000,000 | | |
| Name of Shareholder | No. of Shares | Amount (Taka) | Amount (Taka) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Bangladesh Petroleum Corporation | 9,999,880 | 99,998,800 | 99,998,800 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dr. A.K.M Azadur Rahman | 20 | 200 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ms. Najneen Perveen | 20 | 200 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ms. Shahina Sultana | 20 | 200 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mr. A.T.M. Selim | 20 | 200 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mr. Moni Lal Das | 20 | 200 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mr. Md. Murshed Hossain Azad | 20 | 200 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 10,000,000 | 100,000,000 | 100,000,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|-------|--|----------------------|----------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 13.00 | Reserve: | | |
| | General Reserve | | |
| | Opening Balance | 186,209,316 | 181,209,316 |
| | Add: Transfer from Retained Profit | 10,000,000 | 5,000,000 |
| | Total General Reserve | 196,209,316 | 186,209,316 |
| | Capital Reserve | 1,790,684 | 1,790,684 |
| | Closing Balance | 198,000,000 | 188,000,000 |
| 14.00 | Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus): | | |
| | Opening Balance | 462,283,875 | 425,992,796 |
| | Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive Income | 47,893,241 | 36,291,079 |
| | Closing Balance | 510,177,116 | 462,283,875 |
| 15.00 | Revaluation Reserve: | | |
| | Opening Balance | 1,437,315,529 | 882,738,056 |
| | Add: Revaluation during the year | - | 554,577,473 |
| | Less: Deletion during the year | (1,272) | - |
| | Closing Balance | 1,437,314,257 | 1,437,315,529 |
| | Less: Depreciation on Revaluated amount | | |
| | Opening Balance | 140,939,049 | 137,355,101 |
| | Add: Charged during the year | 3,583,948 | 3,583,948 |
| | Less: Deletion during the year | (1,272) | - |
| | Closing Balance | 144,521,725 | 140,939,049 |
| | Balance after Depreciation | 1,292,792,532 | 1,296,376,480 |
| 16.00 | Retained Earnings: | | |
| | Opening Balance | 31,259,772 | 44,831,593 |
| | Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income | 123,831,597 | 27,675,824 |
| | | 155,091,369 | 72,507,417 |
| | Less : Transfer to General Reserve | 10,000,000 | 5,000,000 |
| | | 145,091,369 | 67,507,417 |
| | Less: Dividend paid during the year | 21,259,772 | 39,831,593 |
| | | 123,831,597 | 27,675,824 |
| | Add: Prior Years Depreciation Adjustment | 2,809,102 | - |
| | Add: Depreciation on Revaluation | 3,583,948 | 3,583,948 |
| | Closing Balance | 130,224,647 | 31,259,772 |
| 17.00 | Security Deposit for Cylinder: | | |
| | Opening Balance | 73,835,062 | 73,835,062 |
| | Add: Received during the year | - | - |
| | | 73,835,062 | 73,835,062 |
| | Less: Re-payment During the year | (2,703) | - |
| | Closing Balance | 73,832,359 | 73,835,062 |
| 18.00 | Trade and Other Payables: | | |
| | Goods Supplied by RPGCL | 18.01 - | 112,663 |
| | Goods Supplied by SGFL | 18.02 21,369,905 | 4,291,680 |
| | Goods Supplied by BPC | 18.03 47,651,804 | 75,828,105 |
| | Security/Earnest Money | 18.04 3,819,297 | 4,587,651 |
| | Advance Receipt against Gas Sales | 18.05 618,441 | 453,652 |
| | For Expenses | 18.06 3,860,982 | 3,861,539 |
| | Dividend Payable | - | - |
| | Current account with other BPC Companies. | 18.07 4,555,343 | 6,214,262 |
| | Total: | 81,875,773 | 95,349,553 |
| | Note: All Payables against goods supply are paid here within three months | | |
| 18.01 | Goods Supplied by RPGCL: | | |
| | Opening Balance | 112,663 | 112,663 |
| | Add: Purchase during the year | - | - |
| | | 112,663 | 112,663 |
| | Less: Payment during the year | 112,663 | - |
| | Closing Balance | - | 112,663 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|------------|--|--------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 18.02 | Goods Supplied by SGFL: | | |
| | Opening Balance | 4,291,680 | 1,997,270 |
| | Add: Purchase during the year | 135,488,055 | 7,326,280 |
| | | 139,779,735 | 9,323,550 |
| | Less: Payment during the year | 118,409,831 | 5,031,870 |
| | Closing Balance | 21,369,905 | 4,291,680 |
| 18.03 | Goods Supplied by BPC: | | |
| | Opening Balance | 75,828,106 | 80,086,632 |
| | Add: Purchase during the year | 524,902,322 | 364,446,633 |
| | | 600,730,428 | 444,533,265 |
| | Less: Payment during the year | 553,078,625 | 368,705,160 |
| | Closing Balance | 47,651,804 | 75,828,105 |
| 18.04 | Security/Earnest Money: | | |
| | Opening Balance | 4,587,651 | 6,840,938 |
| | Add: Received during the year | 3,041,185 | 4,384,524 |
| | | 7,628,836 | 11,225,462 |
| | Less: Refund during the year | 3,809,539 | 6,637,811 |
| | Closing Balance | 3,819,297 | 4,587,651 |
| 18.05 | Advance Receipt Against Gas Sale: | | |
| | SAOCL | - | 97,700 |
| | BOC | 23 | 23 |
| | Others | 322 | 33,170 |
| | Cylinder | 346,800 | 249,100 |
| | BGB | 4,757 | 2,687 |
| | Intraco CNG Ltd | 266,539 | 70,972 |
| | | 618,441 | 453,652 |
| 18.06 | For Expenses: | | |
| | Salary & Wages Payable | 3,401,384 | 3,500,259 |
| | Miscellaneous Payable | 434,715 | 253,946 |
| | VAT & TDS Payable | 24,883 | 47,847 |
| | Salary Tax Deducted at Source | - | 59,487 |
| | Total: | 3,860,982 | 3,861,539 |
| 18.06.01 | Salary & Wages Payable: | | |
| | Salary Payable | 216,654 | 1,378,246 |
| | Production Bonus Payable | 4,433 | 75,629 |
| | Overtime Payable | 307,977 | 549,824 |
| | Doctor's Salary Payable | 33,200 | 25,800 |
| | Incentive Bonus Payable | 2,839,120 | 1,470,760 |
| | Total: | 3,401,384 | 3,500,259 |
| 18.06.01.1 | Salary Payable: | | |
| | Opening Balance | 1,378,246 | 12,900 |
| | Add: Expenses during the year | 37,363,570 | 34,501,277 |
| | | 38,741,815 | 34,514,176 |
| | Less: Payment during the year | 38,525,161 | 33,135,931 |
| | Closing Balance | 216,654 | 1,378,246 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|------------|--|------------------|------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 18.06.01.2 | Production Bonus Payable: | | |
| | Opening Balance | 75,629 | 118,392 |
| | Add: Declare during the year | - | 1,046,323 |
| | | 75,629 | 1,164,715 |
| | Less: Payment during the year | 71,196 | 1,089,087 |
| | | 4,433 | 75,629 |
| 18.06.01.3 | Overtime Payable: | | |
| | Opening Balance | 549,824 | 213,420 |
| | Add: Expenses during the year | 2,481,475 | 3,342,644 |
| | | 3,031,299 | 3,556,064 |
| | Less: Payment during the year | 2,723,322 | 3,006,240 |
| | Closing Balance | 307,977 | 549,824 |
| 18.06.01.4 | Doctor's Salary Payable: | | |
| | Opening Balance | 25,800 | 18,200 |
| | Add: Expenses during the year | 273,800 | 271,200 |
| | | 299,600 | 289,400 |
| | Less: Payment during the year | 266,400 | 263,600 |
| | Closing Balance | 33,200 | 25,800 |
| 18.06.01.5 | Incentive Bonus Payable: | | |
| | Opening Balance | 1,470,760 | - |
| | Add: Provision during the year | 1,368,360 | 1,470,760 |
| | | 2,839,120 | 1,470,760 |
| | Less: Payment during the year | - | - |
| | Closing Balance | 2,839,120 | 1,470,760 |
| 18.07.01 | Miscellaneous Payable: | | |
| | P.F. Contribution (Employees) | 371 | 360 |
| | P.F. Contribution (Employers) | 371 | 360 |
| | P.F. Loan Instalment Received | 899 | 899 |
| | Revenue Stamp | 240 | 1,010 |
| | Payable to LPGL Employee | 216,990 | 216,990 |
| | Provision for Salary Tax | 122,030 | |
| | Tax Deducted at Source | 93,814 | 34,327 |
| | Total: | 434,715 | 253,946 |
| 18.07 | Current Account with Other Companies: | | |
| | Current Account with PO PLC | - | 1,658,919 |
| | Current Account with ER PLC | 574,517 | 574,517 |
| | Current Account with MPL | 3,967,266 | 3,967,266 |
| | Current Account with JOCL | - | - |
| | Current Account with BPC | 13,560 | 13,560 |
| | Total: | 4,555,343 | 6,214,262 |
| 18.07.1 | Current Account with MPL: | | |
| | Opening Balance | 3,967,266 | 3,967,266 |
| | Add: Received during the year | - | - |
| | | 3,967,266 | 3,967,266 |
| | Less: Re-payment during the year | - | - |
| | Closing Balance | 3,967,266 | 3,967,266 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|-------|---|--------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 19.00 | Deferred Tax Liability | | |
| | Temporary Difference on | | |
| | Carrying amount of Cost value other than Land | 159,407,366 | 74,166,602 |
| | Less: Tax Base Value of Cost PPE other than Land | 118,091,775 | 36,479,869 |
| | Total Temporary Difference | 41,315,592 | 37,686,733 |
| | Tax Rate | 25% | 25% |
| | Provision during the year | 10,328,898 | 9,421,684 |
| | Less: Opening Balance of Deferred Tax Liability | 9,421,684 | 2,994,566 |
| | Deferred Tax Expenses/(Income) shown in the P/L A/C | 907,214 | 6,427,118 |
| 20.00 | Provisions & Accruals: | | |
| | Provision for Various Expenses | 3,978,958 | 2,899,956 |
| | Provision for Legal & Professional Charge | 188,770 | 182,000 |
| | Provision for Gratuity | 11,216,580 | 11,980,499 |
| | Provision for Car Allowance | 101,845 | 83,423 |
| | Provision for Replacement of Cylinder | 68,358,456 | 68,358,456 |
| | Provision for Taxation | 57,270,767 | 24,825,246 |
| | | 141,115,376 | 108,329,580 |
| 20.01 | Provision for Various Expenses: | | |
| | Dhaka Office Rent | 240,000 | 240,000 |
| | Asian Car Center | - | - |
| | Balaka International | 646,435 | 1,055,799 |
| | ENSS Enterprise | 506,735 | - |
| | Four Trading Corporation | 158,920 | - |
| | Standard Auto Service (Fuel) | 2,500 | 15,703 |
| | EDI Enterprise | 54,750 | 55,845 |
| | Telephone Bill | 6,822 | 9,637 |
| | Mobile Bill | 3,000 | - |
| | Electric Bill | 148,258 | 163,399 |
| | Chittagong Online (Internet Bill) | 31,428 | 31,428 |
| | Penguin for Machinery Supply | 485,000 | 485,000 |
| | Sylhet Polli Bidduth Samity (Electricity) | 64,635 | 46,897 |
| | BPC Service Charge | 47,500 | 247,500 |
| | Security Meal | 4,200 | 3,300 |
| | Adi Pharmacy | 106,026 | 137,462 |
| | Telephone Bill | 873 | 1,654 |
| | M/S Rahman & Co. Filling Station (Diesel Purchase) | - | 21,550 |
| | Officers & Staff (Medical Bill, Outdoor Conveyance & Lunch etc) | 196,000 | 31,881 |
| | Canteen Subsidy | - | 4,200 |
| | VAT on Sales | 1,101,467 | 348,701 |
| | Asian Car Center | 17,115 | - |
| | Fuel-Liala CNG | 4,683 | - |
| | SB Construction | 117,600 | - |
| | Various Expenses | 35,011 | - |
| | Total: | 3,978,958 | 2,899,956 |
| 20.02 | Provision for Gratuity: | | |
| | Opening Balance | 11,980,500 | 27,364,284 |
| | Add: Expenses during the year | 11,216,580 | 11,980,500 |
| | | 23,197,080 | 39,344,784 |
| | Less: Payment during the year | 11,980,500 | 27,364,285 |
| | Closing Balance | 11,216,580 | 11,980,499 |
| 20.03 | Provision for Car Allowance: | | |
| | Opening Balance | 83,423 | 56,308 |
| | Add: Expenses during the year | 1,098,762 | 1,137,863 |
| | | 1,182,185 | 1,194,170 |
| | Less: Payment during the year | 1,080,340 | 1,110,747 |
| | Closing Balance | 101,845 | 83,423 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants**ANIL SALAM IDRIS & CO.**
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|-------|---|----------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 20.04 | Provision for Taxation: | | |
| | Opening Balance | 24,825,246 | 27,902,371 |
| | Add: Provision made during the year | 57,270,767 | 24,825,246 |
| | | 82,096,013 | 52,727,617 |
| | Less: Payment made during the year | 24,825,246 | 27,902,371 |
| | Closing Balance | 57,270,767 | 24,825,246 |
| 20.05 | Provision for Legal & Professional Charge: | | |
| | Opening Balance | 182,000 | 142,750 |
| | Add: Provision/Adjustment during the year | 164,720 | 165,000 |
| | | 346,720 | 307,750 |
| | Less: Payment during the year | 157,950 | 125,750 |
| | Closing Balance | 188,770 | 182,000 |
| 21.00 | Other Liabilities (Short Term Loan): | | |
| | Local Currency Loan (BPC) | | |
| | Opening Balance | 52,000,000 | 52,000,000 |
| | Less: Payment during the year | 9,000,000 | - |
| | | 43,000,000 | 52,000,000 |
| | Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion) | - | - |
| | Closing Balance | 43,000,000 | 52,000,000 |
| 22.00 | Worker's Profit Participation Fund | | |
| | Opening Balance | 5,011,540 | 5,113,932 |
| | Less: Payment during the year | 5,011,540 | 5,113,932 |
| | | - | - |
| | Add: Provision during the year | 12,100,148 | 5,011,540 |
| | Closing Balance | 12,100,148 | 5,011,540 |
| 23.00 | Sale of LP Gas: | | |
| | Sales Volume (M.Ton) | 20,680 | 12,724 |
| | Padma Oil PLC | 220,186,614 | 125,217,827 |
| | Meghna Petroleum Ltd | 220,700,348 | 124,540,402 |
| | Jamuna Oil Company Ltd | 221,297,797 | 124,581,408 |
| | Standard Asiatic Oil Company Ltd. | 178,806,221 | 75,088,377 |
| | Direct Sales to Customer | 2,202,420 | 2,296,593 |
| | Employees | 973,260 | 53,820 |
| | Bulk LPG Sales to Intraco of KTL Plant | 13,822,211 | 8,817,853 |
| | Bulk LPG Sales to Intraco from Chattogram Plant | 70,626,851 | 54,116,430 |
| | Sales to DGDP | 80,902,140 | 54,680,922 |
| | Sales to BGB | 8,785,200 | 8,338,953 |
| | Sales to Eastern Refinery Ltd | 2,760 | - |
| | Total: | 1,018,305,823 | 577,732,585 |
| 24.00 | Cost of Goods Sold: | | |
| | Raw Material Used for Production | 658,825,403 | 372,755,455 |
| | Employees Cost & Benefits | 45,655,761 | 50,637,266 |
| | Manufacturing Overhead | 47,569,218 | 29,958,603 |
| | Cost of Goods Manufactured | 752,050,382 | 453,351,324 |
| | Add: Opening Inventory of Finished Goods | - | - |
| | Finished Goods available for Sale | 752,050,382 | 453,351,324 |
| | Less: Closing Inventory of Finished Goods | - | - |
| | Total: | 752,050,382 | 453,351,324 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|-------|---|--------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 24.01 | Raw Material Used for Production: | | |
| | Opening Inventory of LP Gas in Tank: | 4,055,798 | 5,038,340 |
| | Add: Purchased during the year | 660,390,378 | 371,772,913 |
| | Raw Material available for use | 664,446,175 | 376,811,253 |
| | Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank | 5,620,772 | 4,055,798 |
| | Total Raw Materials Used | 658,825,403 | 372,755,455 |
| 24.02 | Employees Cost & Benefits: | | |
| | Salaries & Allowances | 30,061,462 | 31,440,969 |
| | Provident Fund | 1,239,068 | 1,400,959 |
| | Overtime | 1,217,254 | 1,996,919 |
| | Bonus | 4,620,124 | 5,541,912 |
| | Leave Fare Assistant | 3,623,824 | 3,730,265 |
| | Liveries & Uniform | 483,639 | 396,672 |
| | Gratuity | 4,410,390 | 6,129,570 |
| | Total: | 45,655,761 | 50,637,266 |
| 24.03 | Manufacturing Overhead: | | |
| | Repairs & Maintenance | 8,385,922 | 4,286,586 |
| | Electricity, Fuel & Lubricant | 2,554,775 | 2,081,891 |
| | Insurance | 2,968,580 | 2,697,657 |
| | Factory Depreciation | 17,032,358 | 7,688,382 |
| | Production Bonus | - | 1,046,323 |
| | Cylinder Handling Expenses | 15,452,913 | 11,094,242 |
| | Ceremonial & Misc. Expenses | 1,174,669 | 1,063,522 |
| | Total: | 47,569,218 | 29,958,603 |
| 25.00 | Administrative & General Expenses: | | |
| | Employees Cost and Benefit | 44,236,751 | 41,898,296 |
| | Printing, Stationery & Newspaper | 734,306 | 748,565 |
| | Postage & Telephone | 314,400 | 267,923 |
| | Audit Fees & Professional Charges | 1,048,608 | 1,139,587 |
| | Advertisement & Publicity | 504,640 | 821,017 |
| | Travelling & Daily Allowances | 1,987,790 | 1,785,335 |
| | Transport & Conveyance | 3,112,006 | 2,384,695 |
| | Land Revenue | 185,404 | 90,600 |
| | Rent, Rates & Taxes | 3,379,441 | 4,027,280 |
| | Bank Charges & Excise Duty | 368,491 | 323,842 |
| | Cleaning & Gardening | 78,878 | 126,047 |
| | Donation & Relief | 213,819 | 179,000 |
| | Entertainment | 51,281 | 110,048 |
| | Directors Fees and AGM Expenses | 1,660,878 | 2,243,331 |
| | Depreciation | 1,881,586 | 1,875,261 |
| | Training Expenses | 12,370 | 24,250 |
| | Innovation Expenses | 44,500 | 10,400 |
| | Honorarium | 384,000 | 271,400 |
| | Total: | 60,199,148 | 58,326,876 |
| 25.01 | Employees Cost & Benefits: | | |
| | Salaries, Wages & Allowances | 28,762,960 | 26,440,495 |
| | Provident Fund | 991,089 | 1,010,778 |
| | Overtime | 1,264,221 | 1,399,285 |
| | Bonus | 3,781,050 | 4,084,364 |
| | Leave Fare | 2,109,824 | 2,708,272 |
| | Liveries & Uniform | 521,417 | 404,171 |
| | Gratuity Fund | 6,806,190 | 5,850,930 |
| | Total: | 44,236,751 | 41,898,296 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants**ANIL SALAM IDRIS & CO.**
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|-------|---|--------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 26.00 | Financial Expenses: | | |
| | Interest on Local Currency Loan ADP | - | - |
| | Total: | - | - |
| 27.00 | Other Income: | | |
| | Bank Interest STD | 5,878,761 | 3,706,518 |
| | Interest on FDR | 73,377,148 | 58,490,833 |
| | Interest on Savings Account | 245,735 | 219,484 |
| | Interest on House Building Loan | 578,989 | 512,043 |
| | Interest on Gratuity Fund | 10,122,216 | 7,375,872 |
| | Sale of Tender Forms | 830,000 | 159,000 |
| | Sale of Cylinder | 2,548 | - |
| | Sale of Regulator | 250 | - |
| | Sale of New Cylinder | 14,966,784 | - |
| | Income from Forfited Security Money | - | 2,819,500 |
| | Miscellaneous Income/Enlistment Fees | 125,433 | 60,000 |
| | Total: | 106,127,864 | 73,343,250 |
| 27.01 | Sales of New Cylinder | | |
| | Sales During the Year | 102,900,000 | - |
| | Less: Purchase During the Year | 74,347,826 | - |
| | Less: Value added Tax | 13,585,390 | - |
| | Net Other Income from New Cylinder Sales | 14,966,784 | |
| 28.00 | Provision for Income Tax: | | |
| | Net Profit before Taxation | 229,902,819 | 95,219,267 |
| | Add: Accounting Depreciation | 18,913,945 | 9,563,643 |
| | | 248,816,763 | 104,782,910 |
| | Less: Tax Depreciation | 19,733,696 | 5,481,926 |
| | Taxable Income | 229,083,067 | 99,300,984 |
| | Provision for Tax @ 25% | 57,270,767 | 24,825,246 |
| | Less: Short provision for Tax | - | - |
| | Net Provision for Tax | 57,270,767 | 24,825,246 |
| | Add: Deferred Tax Expenses | 907,214 | 6,427,118 |
| | Total Income Tax Expenses | 58,177,981 | 31,252,364 |
| | Net Income After Taxation | 171,724,838 | 63,966,903 |
| 29.00 | Depreciation Fund Reserve: | | |
| | Surplus from Investment | 67,218,584 | 50,934,848 |
| | Less: Worker's Profit Participation Fund | 3,360,929 | 2,546,742 |
| | | 63,857,655 | 48,388,106 |
| | Less: Provision for Taxation @ 25% | 15,964,414 | 12,097,027 |
| | | 47,893,241 | 36,291,079 |
| 30.00 | LP Gas Used For Production: | | |
| | | Quantity | Quantity |
| | | M.Tons | M.Tons |
| | Opening Stock of LP Gas in Tank | 130.6000 | 175.9740 |
| | Add: Purchase during the year | 20,409.1780 | 12,547.3420 |
| | | 20,539.7780 | 12,723.3160 |
| | Less: Closing Stock of LP Gas in Tank | 146.1500 | 130.6000 |
| | Available for Bottling | 20,393.6280 | 12,592.7160 |
| | Less: Gas Filled during the year | 20,679.6075 | 12,723.5260 |
| | Bottling Gain/(Loss) | 285.9795 | 130.8100 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

| Note | Particulars | Amount In BDT | |
|-------|---|--------------------|--------------------|
| | | 2024-2025 | 2023-2024 |
| 31.00 | Stock Reconciliation: | Quantity | Quantity |
| | Opening Stock of LP Gas in Cylinder | - | - |
| | Add: Gas Filled during the year | 20,679,6075 | 12,723,5260 |
| | Gas Available for Sale | 20,679.6075 | 12,723.5260 |
| | Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder | - | - |
| | Gas Sales during the year | 20,679,6075 | 12,723,5260 |
| 32.00 | Earning Per Share | | |
| | a) Earning Attributable to the Shareholder | 171,724,838 | 63,966,903 |
| | b) Number of Ordinary Shares | 10,000,000 | 10,000,000 |
| | EPS (a/b) | 17.17 | 6.40 |
| 33.00 | Net Asset Value per Share (with revaluation): | | |
| | a) Net Asset Value | 2,231,194,295 | 2,077,920,127 |
| | b) Number of Ordinary Shares | 10,000,000 | 10,000,000 |
| | NAVPS (a/b) | 223.12 | 207.79 |
| 34.00 | Net Asset Value per Share (without revaluation): | | |
| | a) Net Asset Value | 938,401,763 | 781,543,647 |
| | b) Number of Ordinary Shares | 10,000,000 | 10,000,000 |
| | NAVPS (a/b) | 93.84 | 78.15 |
| 35.00 | Production Analysis: | Quantity | Quantity |
| | | M.Tons | M.Tons |
| | Normal Capacity | 13,833.000 | 13,833.000 |
| | Total Production | 20,679.608 | 12,723.526 |
| | Overtime Production | 376.300 | 2,064.213 |
| | Normal Time Production | 20,303.308 | 10,659.313 |
| | Variance: (Favourable)/Unfavourable | (6,470.308) | 3,173.687 |
| 36.00 | Plantwise Quantity Analysis | Quantity | Quantity |
| | | M.Tons | M.Tons |
| | Sales in Chattogram Plant (in Cylinder) | 15,546,375 | 11,777,475 |
| | Sales in Chattogram Plant (By Bulk) | 847.400 | 722.434 |
| | Sales in Kailashtilla Plant (in Cylinder) | 4,116.763 | 111.562 |
| | Sales in Kailashtilla Plant (By Bulk) | 169.070 | 112.054 |
| | Total Production | 20,679.608 | 12,723.525 |

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
AS ON JUNE 30, 2025

Annexure-A

| Particulars | Land and Land Development | Factory Building | Plant and Machinery | Cylinder | Loose Tools | Administrative Building | Vehicle | Furniture and Fixture | Office Equipment & Sundry Assets | Total |
|--|---------------------------|-------------------|---------------------|--------------------|----------------|-------------------------|------------------|-----------------------|----------------------------------|----------------------|
| Depreciation Rate | 0% | 5% | 10% | 10% | 10% | 5% | 15% | 10% | 10% | |
| Cost: | | | | | | | | | | |
| At 01.07.2024 | 14,470,601 | 31,941,707 | 214,428,285 | 83,680,404 | 222,671 | 32,175,660 | 2,164,712 | 4,199,891 | 4,851,641 | 388,135,571 |
| Addition during the Period | - | 3,826,070 | 103,074,486 | - | - | - | - | - | 63,250 | 106,963,806 |
| Deletion made during the Period | - | - | (5,618,204) | (2,550) | - | - | - | - | - | (5,620,754) |
| Cost at 30.06.2025 | 14,470,601 | 35,767,777 | 311,884,567 | 83,677,854 | 222,671 | 32,175,660 | 2,164,712 | 4,199,891 | 4,914,891 | 489,478,623 |
| Revaluation: | | | | | | | | | | |
| At 01.07.2024 | 1,263,707,748 | 11,595,440 | 112,622,905 | 42,680,970 | 149,817 | 5,351,782 | 697,997 | 573,446 | (64,576) | 1,437,315,529 |
| Addition during the Period | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Deletion made during the Period | - | - | - | (1,272) | - | - | - | - | - | (1,272) |
| Revaluation at 30.06.2025 | 1,263,707,748 | 11,595,440 | 112,622,905 | 42,679,698 | 149,817 | 5,351,782 | 697,997 | 573,446 | (64,576) | 1,437,314,257 |
| (Cost+Revaluation) at 30.06.2025 | 1,278,178,349 | 47,363,217 | 424,507,472 | 126,357,553 | 372,488 | 37,527,442 | 2,862,709 | 4,773,337 | 4,850,315 | 1,926,792,881 |
| Depreciable Value of H. Cost: | - | 5,567,245 | 140,353,545 | - | - | 24,679,279 | - | 1,746,196 | 2,054,138 | 174,400,402 |
| Depreciable Value of Revaluation: | - | 11,595,440 | 27,365,841 | - | - | 5,351,782 | 349,999 | 124,446 | 57,445 | 44,844,953 |
| Accumulated Depreciation: | | | | | | | | | | |
| At 01.07.2024 (Cost+Revaluation) | - | 37,394,764 | 281,523,929 | 126,292,054 | 372,486 | 17,151,368 | 2,862,706 | 3,920,133 | 3,588,710 | 473,106,150 |
| Less: Prior Years Adjustment | - | 853,374 | (2,809,102) | - | - | 1,501,553 | - | 174,620 | 205,413 | (2,809,102) |
| Charged during the Period (Cost+Revaluation) | - | - | 16,178,985 | - | - | 1,501,553 | - | 174,620 | 205,413 | 18,913,945 |
| Charged on Historical Cost during the Period | - | 273,600 | 13,442,400 | - | - | 1,233,964 | - | 174,620 | 205,413 | 15,329,997 |
| Charged on Revaluated Amount during the Period | - | 579,774 | 2,736,585 | - | - | 267,589 | - | - | - | 3,583,948 |
| Adjustment made during the Period (Cost+Revaluation) | - | - | - | (3,820) | - | - | - | - | - | (3,820) |
| Depreciation at 30.06.2025 (Cost+Revaluation) | - | 38,248,137 | 294,893,813 | 126,288,227 | 372,486 | 18,652,921 | 2,862,706 | 4,094,753 | 3,794,123 | 489,207,166 |
| Net Book Value at 30.06.2025 (Cost+Revaluation) | 1,278,178,349 | 9,115,079 | 129,613,659 | 69,326 | 2 | 18,874,521 | 3 | 678,584 | 1,056,192 | 1,437,585,715 |
| Net Book Value at 30.06.2024 (Cost+Revaluation) | 1,278,178,349 | 6,142,383 | 45,527,261 | 69,320 | 2 | 20,376,074 | 3 | 853,204 | 1,198,355 | 1,352,344,951 |

Annexure-A1 Depreciation charged to statement of comprehensive income

| | |
|-------------------|------------------|
| 30.06.25 | 30.06.24 |
| 17,032,358 | 7,688,382 |
| 1,881,586 | 1,875,261 |
| 18,913,945 | 9,563,643 |

Annexure-A2

Revaluation Reserve:

| | |
|----------------------------------|----------------------|
| Opening Balance | 882,738,056 |
| Add: Revaluation during the year | 554,577,473 |
| Less: Deletion during the year | - |
| Closing Balance | 1,437,315,529 |

Less: Depreciation on Revaluated amount

| | |
|--------------------------------|--------------------|
| Opening Balance | 137,355,101 |
| Add: Charged during the year | 3,583,948 |
| Less: Deletion during the year | (1,272) |
| Closing Balance | 140,939,049 |

Less: Depreciation on Revaluated amount

| | |
|--------------------------------|--------------------|
| Opening Balance | 137,355,101 |
| Add: Charged during the year | 3,583,948 |
| Less: Deletion during the year | (1,272) |
| Closing Balance | 140,939,049 |

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED

North Patenga, Chattogram.

Tax Schedule (Consolidated)

For the year ended June 30, 2025

Note - 19/Annexure-'B'

| Particulars | Cost Opening Balance 01.07.2024 | Addition during the year 2024-2025 | Cost Closing Balance 30.06.2025 | Rate | Depreciation | WDV 30.06.2025 |
|----------------------------------|---------------------------------------|--|---------------------------------------|------|-------------------|--------------------|
| Factory Building | 603,725 | 3,826,070 | 4,429,795 | 10% | 442,980 | 3,986,815 |
| Plant & Machinery | 19,319,788 | 97,456,282 | 116,776,069 | 15% | 17,516,411 | 99,259,658 |
| Cylinder | 63,832 | - | 63,832 | 15% | 9,575 | 54,257 |
| Administrative Building | 13,626,750 | - | 13,626,750 | 10% | 1,362,675 | 12,264,075 |
| Vehicle | 45,417 | - | 45,417 | 10% | 4,541 | 40,876 |
| Furniture & Fixture | 1,512,457 | - | 1,512,457 | 10% | 151,245 | 1,361,212 |
| Office Equipment & Sundry Assets | 579,697 | 63,250 | 642,947 | 10% | 64,295 | 578,652 |
| Computer | 727,430 | - | 727,430 | 25% | 181,858 | 545,572 |
| Loose Tools | 773 | - | 773 | 15% | 116 | 657 |
| Total | 36,479,869 | 101,345,602 | 137,825,471 | | 19,733,696 | 118,091,775 |

Deferred Tax Calculation:

| 2025 | 2024 |
|------|------|
|------|------|

Carrying Value:

Property, Plant & Equipment

159,407,366 74,166,602

Tax Base Value:

Property, Plant & Equipment

118,091,775 36,479,869

Tax Rate

Provision during the year

25% 25%

Opening Balance (01-07-2024)

10,328,898 9,421,684

Add: Provision during the year

9,421,684 907,214

Closing Balance (30-06-2025)

10,328,898

MAHAMUD SABUJ & CO.
Chartered Accountants

ANIL SALAM IDRIS & CO.
Chartered Accountants

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
FINANCIAL ANALYSIS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2025

| S.L | PARTICULARS | 2024-2025 | 2023-2024 |
|-----|---|--|--|
| 1. | <u>Liquidity Ratios :</u> | | |
| | A) Current Ratio: | | |
| | $\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$ | $\frac{450,861,134}{278,091,297} = 1.62:1$ | $\frac{409,522,595}{260,690,673} = 1.57:1$ |
| | B) Acid Test Ratio: | | |
| | $\frac{\text{Quick Assets}}{\text{Current Liabilities}}$ | $\frac{380,292,994}{278,091,297} = 1.37:1$ | $\frac{283,398,555}{260,690,673} = 1.09:1$ |
| 2. | <u>Profitability Ratios :</u> | | |
| | A) Gross Profit Ratio : | | |
| | $\frac{\text{Gross Profit}}{\text{Net Sales}} \times 100$ | $\frac{196,074,251}{948,124,633} \times 100 = 20.68\%$ | $\frac{85,214,433}{538,565,757} \times 100 = 15.82\%$ |
| | B) Net Profit Ratio : | | |
| | $\frac{\text{Net Profit}}{\text{Net Sales}} \times 100$ | $\frac{229,902,819}{948,124,633} \times 100 = 24.25\%$ | $\frac{95,219,267}{538,565,757} \times 100 = 17.68\%$ |
| 3. | <u>Activity Ratios :</u> | | |
| | A) Inventory Turnover Ratio: | | |
| | $\frac{\text{Cost of Goods Sold}}{\text{Average Inventory}}$ | $\frac{752,050,382}{14,611,598} = 51.47 \text{ Times}$ | $\frac{453,351,324}{14,829,160} = 30.57 \text{ Times}$ |
| | B) Assets Turnover Ratio: | | |
| | $\frac{\text{Cost of Goods Sold}}{\text{Total Assets}}$ | $\frac{752,050,382}{2,593,446,849} = 0.29 \text{ Times}$ | $\frac{453,351,324}{2,421,867,546} = 0.18 \text{ Times}$ |
| 4. | <u>Solvency Ratios :</u> | | |
| | A) Debt Equity Ratio: | | |
| | i) $\frac{\text{Total Debt}}{\text{Equity Fund}}$ | $\frac{278,091,297}{2,231,194,295} = 0.12:1$ | $\frac{260,690,673}{2,077,920,128} = 0.13:1$ |
| | ii) $\frac{\text{Long Term Debt}}{\text{Equity Fund}}$ | $\frac{-}{2,231,194,295} = 0:1$ | $\frac{-}{2,077,920,128} = -$ |
| 5. | Return on Assets Ratio : | | |
| | $\frac{\text{Net Profit before Tax} \times 100}{\text{Total Assets}}$ | $\frac{229,902,819}{2,593,446,849} \times 100 = 8.86\%$ | $\frac{95,219,267}{2,421,867,546} \times 100 = 3.93\%$ |
| 6. | Return on Equity Ratio : | | |
| | $\frac{\text{Net Profit before Tax} \times 100}{\text{Equity Fund}}$ | $\frac{229,902,819}{2,231,194,295} \times 100 = 10.30\%$ | $\frac{95,219,267}{2,077,920,128} \times 100 = 4.58\%$ |
| 7. | Operating Income Ratio : | | |
| | $\frac{\text{Net Operating Profit} \times 100}{\text{Net Sales}}$ | $\frac{135,875,102}{948,124,633} \times 100 = 14.33\%$ | $\frac{26,887,557}{538,565,757} \times 100 = 5.00\%$ |
| 8. | Net Working Capital : | | |
| | Current Assets - Current Liabilities | 172,769,837 (Tk.) | 148,831,923 (Tk.) |

ফটো অ্যালবাম



কোম্পানির প্রধান কার্যালয়



চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট ইয়ার্ড



ট্যাংক এরিয়া ও পাম্প হাউজ



কারোজেল, চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট



ইজেকশন ইউনিট



এলপিগি ওয়েট চেকিং ইউনিট



সিলিন্ডার ক্যাপ সিলিং ইউনিট



সিলিন্ডার রিপেয়ার ইউনিট



সিলিন্ডার রি-টেস্টিং ইউনিট



ক্যারোজেল, কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট, সিলেট



অগ্নি নির্বাপন মহড়া ২০২৫



অগ্নি নির্বাপন মহড়া ২০২৫



অংশীজনের সভা



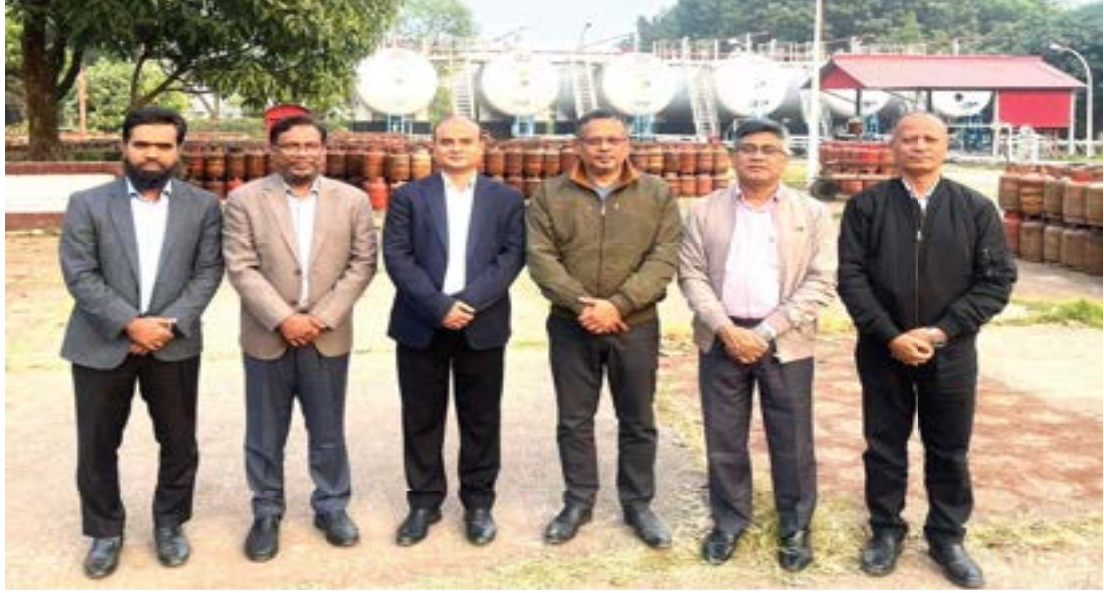
মোংলায় এলপিগিজ প্ল্যান্ট স্থাপনের লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ,
বিপিসি এবং এলপিগিজএল এর কর্মকর্তাদের সরেজমিনে পরিদর্শন।



চট্টগ্রামস্থ বে-টার্মিনাল এলাকায় আমদানি নির্ভর এলপিগিজ প্ল্যান্ট স্থাপনের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব মহোদয়ের সরেজমিনে পরিদর্শন।



চট্টগ্রামস্থ দক্ষিণ কাউলীতে পানি উন্নয়ন বোর্ডের অব্যবহৃত জায়গায় আমদানি নির্ভর এলপিগিজ প্ল্যান্ট স্থাপনের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সচিব ও চেয়ারম্যান, বিপিসি মহোদয়ের সরেজমিনে পরিদর্শন।



যুগ্ম সচিব, অর্থ বিভাগ এবং পরিচালক এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ
মহোদয়ের এলপিগিজএল এর চট্টগ্রাম প্লান্ট পরিদর্শন।



বিইআরসি'র প্রতিনিধিদল কর্তৃক প্লান্ট পরিদর্শন।

“এলপি গ্যাস একটি পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ, পরিবেশ বান্ধব ও সাশ্রয়ী জ্বালানি”



এলপি গ্যাস লিমিটেড
LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

রেজিস্টার্ড অফিস, উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

ফোন : ০২৩৩৩০১২১৮-১৯, ০২৩৩৩০১৫৮৫-৮৬