

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২২-২৩
ANNUAL REPORT 2022-2023



এলপি গ্যাস লিমিটেড

LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)



মাতৃভাষার জন্য আত্মত্যাগী শহিদের প্রতি বিনম্র শ্রদ্ধা ।



স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান



মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২২-২০২৩
ANNUAL REPORT 2022-2023

এলপি গ্যাস লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)

সূচিপত্র:

চেয়ারম্যান এর বাণী	৭
পরিচালনা পর্ষদের ছবি	৯-১০
৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	১১
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন	১২-১৬
গ্রাফ ও চার্ট	১৭-১৯
নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	২০-২২
স্থিতিপত্র	২৩
লাভ-ক্ষতির হিসাব	২৪
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	২৫
নগদ প্রবাহ বিবরণী	২৬
টীকাসমূহ	২৭-৪৭
আর্থিক বিশ্লেষণ	৪৮

Contents:

Message	7
Photographs of Board of Directors	9-10
Notice of the 41 st Annual General Meeting	11
Directors Reports to Shareholder's	12-16
Graph and Charts	17-19
Auditor's Report	20-22
Balance Sheet	23
Profit & Loss Accounts	24
Statement of Changes in Equity	25
Cash Flow Statement	26
Notes to the Accounts	27-47
Financial Analysis	48



বাণী

চেয়ারম্যান (সচিব)

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন

এবং

চেয়ারম্যান

এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এর আওতাধীন এবং বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের (বিপিসি) শতাংশ মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান এলপি গ্যাস লিমিটেড (এলপিজিএল) এর ৪১ তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির আর্থিক অবস্থা, পরিচালন দক্ষতা ও সার্বিক কার্যক্রমের মান নির্দেশক তথ্যাদি উপস্থাপন করা হয়েছে মর্মে প্রতীয়মান। আমি সংস্থার পক্ষ থেকে সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী ও শেয়ারহোল্ডারবৃন্দসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক অভিনন্দন ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

এলপি গ্যাস লিমিটেড ১৯৭৮ সাল থেকে দেশের প্রথম ও একমাত্র রাষ্ট্রীয় এলপিজি প্রতিষ্ঠান হিসাবে সুদীর্ঘ প্রায় ৪৫ বছর পথ পরিক্রমায় সুনামের সাথে অভ্যন্তরীণ উৎস ইন্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড, রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর সিআরইউ সম্বলিত ফ্রাকশনেশন প্ল্যান্ট হতে প্রাপ্ত এলপিজি বোতলজাতপূর্বক বিপিসি'র বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সেনাবাহিনীর অনুকূলে সরবরাহ করে আসছে।

রাশিয়া-ইউক্রেন যুদ্ধ এবং পরবর্তীতে ইসরাইল-ফিলিস্তিন যুদ্ধের ফলে বিশ্বব্যাপী জ্বালানি (ফ্রুড অয়েল) মূল্যের বৃদ্ধির কারণে আন্তর্জাতিকভাবে এলপিজি'র মূল্য বৃদ্ধি পেয়েছে। এতে ভোক্তা পর্যায়ে বেসরকারি এলপিজি'র দাম অনেকটা বৃদ্ধি পেলেও সরকারি পর্যায়ে এলপিজি'র মূল্য অপরিবর্তিত রেখে এলপিজি সরবরাহ অব্যাহত রাখার পাশাপাশি এলপিজিএল আর্থিকভাবে লাভবান হতে সক্ষম হয়। সঠিক মান ও পরিমাণ এবং সুলভ মূল্যে এলপিজি সরবরাহের মাধ্যমে ভোক্তাসাধারণের নিকট প্রতিষ্ঠানটি ব্যাপক জনপ্রিয়তা অর্জন করেছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রায় ৪৫ বছর আগে স্থাপিত ম্যানুয়ালি অপারেটেড পুরাতন ফিলিং মেশিনের পরিবর্তে অটোমেটিক (ক্যারোজেল) ফিলিং মেশিন স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে। অটোমেটিক (ক্যারোজেল) ফিলিং মেশিন ও সংশ্লিষ্ট মেশিনারিজ স্থাপনের জন্য অবকাঠামো নির্মাণ কাজ প্রায় শেষ পর্যায়ে। এ কার্যক্রম সম্পন্ন হলে প্রতিষ্ঠানটির উৎপাদন ক্ষমতা বর্তমানের চেয়ে দ্বিগুনের বেশি বৃদ্ধি পাবে।

প্রতিষ্ঠানটি উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর, মুসক ও লভ্যাংশ সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলছে। পাশাপাশি পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষা ও প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প হিসাবে পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ, সাশ্রয়ী ও পরিবেশ বান্ধব এলপিজি ভোক্তাসাধারণের নিকট সরবরাহের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি অধিকার নিশ্চিতকরণে যে ভূমিকা রাখছে তা অত্যন্ত প্রশংসনীয়।

দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের অপ্রতুলতার কারণে বিকল্প ও নির্ভরযোগ্য জ্বালানি হিসেবে এলপিজি'র চাহিদা ক্রমেই বেড়ে চলছে। জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ ও ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে বিপিসি'র অর্থায়নে মহেশখালি মাতারবাড়িতে বৃহদাকার এলপিজি মাদার টার্মিনাল নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

আমি আশা করি এ কোম্পানিতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীরা পূর্বের ন্যায় আরও নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার মাধ্যমে এ প্রতিষ্ঠানটিকে আরও বেশি সেবামূলক ও লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে গড়ে তুলবে এবং দেশের গৃহস্থালি, অটো গ্যাস ও শিল্প-কারখানায় জ্বালানি সমস্যা সমাধানে কার্যকরী পদক্ষেপ গ্রহণ করে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখবে। আমি এ প্রতিষ্ঠানের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(এ বি এম আজাদ এনডিসি)

চেয়ারম্যান (সচিব)

পরিচালনা পর্ষদ



এ বি এম আজাদ এনডিসি

চেয়ারম্যান (সচিব), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
চেয়ারম্যান, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



কাজী মুহাম্মদ মোজাম্মেল হক
যুগ্ম সচিব

পরিচালক (অর্থ), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোহাম্মদ ওয়ালিদ হোসেন

যুগ্ম সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



অনুপম বড়ুয়া

যুগ্ম সচিব

পরিচালক (বিপণন), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ



মোহাঃ নায়েব আলী

যুগ্ম সচিব (অপারেশন-২), স্থানীয় ও বন্দিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

পরিচালনা পর্ষদ



মোছাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস
যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোছাঃ লায়লাতুন ফেরদৌস
যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন-১), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মুহম্মদ আশরাফ হোসেন
উপসচিব
সচিব, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ আবদুস সোবহান
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপি গ্যাস লিমিটেড
এবং
পরিচালক, এলপিগিজএল পরিচালনা পর্ষদ



মোঃ নেয়ামত উল্লাহ
কোম্পানি সচিব
এবং
মহাব্যবস্থাপক, এলপি গ্যাস লিমিটেড

সূত্র: ২৮.২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.২৪-২০৮

তারিখ: ২১ জানুয়ারি ২০২৪ খ্রিঃ।
৭ মাঘ ১৪৩০ বঙ্গাব্দ।**৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি**

এ বিজ্ঞপ্তির মাধ্যমে জানানো যাচ্ছে যে, এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১০ ফেব্রুয়ারি ২০২৪ খ্রিঃ (২৭ মাঘ ১৪২৩ বঙ্গাব্দ) রোজ শনিবার বিকাল ৩.৩০ ঘটিকায় কোম্পানির চট্টগ্রামস্থ উত্তর পতেঙ্গা কার্যালয়ে অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্য বিষয়াদি নিম্নরূপ:**ক) সাধারণ আলোচ্য বিষয়:**

- ১। ১১ ফেব্রুয়ারি ২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৩০ জুন ২০২৩ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর ওপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ৪১তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। ৩০ জুন ২০২৩ তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য লভ্যাংশ অনুমোদন।
- ৪। পরিচালনা পর্ষদ হতে এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনঃ নিয়োগ।
- ৫। ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের জন্য যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাঁদের নিরীক্ষা ফি নির্ধারণ।
- ৬। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

খ) বিশেষ আলোচ্য বিষয়:

- ১। পরিচালনা পর্ষদের প্রতি সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকের সম্মানী বৃদ্ধি করে ১২,৫০০/- টাকা (আয়কর ও ভ্যাটসহ) নির্ধারণের প্রস্তাব বিবেচনা ও অনুমোদন।

উল্লিখিত প্রস্তাব অনুমোদনের জন্য সংঘবিধির আর্টিকেল ১৩৫ ধারা সংশোধন করা প্রয়োজন।

প্রস্তাবিত সিদ্ধান্ত:

সিদ্ধান্ত গৃহীত হলো যে, “পরিচালনা পর্ষদের প্রতি সভায় উপস্থিতির জন্য পরিচালকের সম্মানী ৮,০০০/- (আট হাজার) টাকা হতে বৃদ্ধি করে ১২,৫০০/- (বার হাজার পাঁচশত) টাকা (ভ্যাট ও ট্রান্সসহ) নির্ধারণ করা হলো এবং সংঘবিধির আর্টিকেল ১৩৫ ধারা নিম্নোক্তভাবে সংশোধন করা হলো।

“Remuneration of Directors”

Existing Clause 135 of Articles of Association	To be amended as and substituted by
Each Director shall receive fee not exceeding Tk. 8,000.00 for every Board Meeting attended Plus traveling fare from and to his usual place of residence in Bangladesh.	Each Director shall receive fee not exceeding Tk. 12,500.00 for every Board Meeting attended Plus traveling fare from and to his usual place of residence in Bangladesh

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোল্ডারগণকে উক্ত সভায় যথাসময়ে সংযুক্ত থাকার জন্য সবিনয়ে অনুরোধ করা হলো।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

Rezaul Ulleh

(মোঃ নেয়ামত উল্লাহ)

কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্য:

- ১। কোম্পানির সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ২২ জানুয়ারি ২০২৪ হতে ১০ ফেব্রুয়ারি ২০২৪ (উভয় দিনসহ) পর্যন্ত বন্ধ থাকবে। উক্ত সময়ের মধ্যে শেয়ার হস্তান্তর কার্যকর হবে না।
- ২। সাধারণ সভায় অংশ গ্রহণ ও ভোট প্রদানের 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 ০৫ (পাঁচ) দিন পূর্বে লিখিতভাবে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে কোম্পানি সচিবের নিকট প্রস্তোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের
৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে
পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ৩০শে জুন, ২০২৩ তারিখে সমাপ্ত বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। এখন আমি কোম্পানির ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনা ও অনুমোদনের উদ্দেশ্যে উপস্থাপন করছি।

এলপিগিজি প্রাপ্তি ও উৎপাদন এবং সরবরাহ কার্যক্রম:

৩০শে জুন ২০২৩ তারিখে সমাপ্ত বছরে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর সিআরইউ প্ল্যান্ট থেকে যথাক্রমে ১৪,২৪৫.৮১৫ মেঃ টন ও ৭৫১.৫৯৬ মেঃটন অর্থাৎ সর্বমোট ১৪,৯৯৭.৪১১ মেঃ টন বাল্ক এলপিগিজি গ্রহণ করা হয়েছে। এর বিপরীতে কোম্পানির চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১২,৮০৪.৩৮৮ মেঃ টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সেনাবাহিনীর অনুকূলে সরবরাহ করা হয়েছে এবং ১,৬৫৯.৫০০ মেঃ টন এলপিগিজি বাল্ক আকারে সরবরাহ করা হয়েছে। ইহা ছাড়াও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর সিআরইউ প্ল্যান্ট থেকে সংগৃহীত ৭৪৭.৬৬১ মেঃ টন বাল্ক এলপিগিজি কৈলাশটিলা বটলিং প্ল্যান্টের মাধ্যমে সরবরাহ করা হয়েছে এবং আরপিজিসিএল হতে সংগৃহীত এলপিগিজি হতে ৩.৫০০ মেঃ টন এলপিগিজি বিপণন কোম্পানিকে সরবরাহ করা হয়েছে অর্থাৎ ২০২২-২৩ অর্থ বছরে সর্বমোট ১৫,২১৫.০৪৯ মেঃ টন এলপিগিজি সরবরাহ/বিক্রয় করা হয়েছে।

পূর্ববর্তী বছরের একই সময়ে ইস্টার্ন রিফাইনারী লিমিটেড (ইআরএল) ও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর সিআরইউ প্ল্যান্ট থেকে যথাক্রমে ১১,৯৩৮.৫৯৪ মেঃ টন ও ৪২২.৮২৭ মেঃ টন অর্থাৎ সর্বমোট ১২,৩৬১.৪২১ মেঃ টন বাল্ক এলপিগিজি গ্রহণ করা হয়েছিল। এর বিপরীতে কোম্পানির চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১২,০৬০.৮৮৮ মেঃ টন এলপিগিজি বোতলজাতপূর্বক বিপণন কোম্পানিসমূহ ও সেনাবাহিনীর অনুকূলে সরবরাহ করা হয়েছে এবং ১৭.৪৪৯ মেঃ টন এলপিগিজি বাল্ক আকারে সরবরাহ করা হয়েছে। এছাড়াও সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর সিআরইউ প্ল্যান্ট থেকে প্রাপ্ত ৪২২.৮২৭ মেঃ টন এলপিগিজি কৈলাশটিলা এলপিগিজি বটলিং প্ল্যান্ট এর মাধ্যমে বাল্ক আকারে সরবরাহ করা হয়েছে। অর্থাৎ ২০২১-২২ অর্থ বছরে সর্বমোট ১২,৫০১.১৬৪ মেঃ টন এলপিগিজি সরবরাহ করা হয়েছিল।

উর্ধ্বতন কার্যক্রম:

২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণী ইতোমধ্যে প্রেরণ করা হয়েছে, আশা করি তা অবলোকন করেছেন।
সম্মতিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় অবলোকনের জন্য আর্থিক কার্যক্রমের খাতওয়ারী বিবরণ সংক্ষিপ্তাকারে নিম্নে উপস্থাপন
করা হলো।

বিবরণ	২০২২-২০২৩	২০২১-২০২২
মোট এলপি গ্যাস বিক্রয় (মেট্রিক টন)	১৫,২১৫.০৪৯	১২,৫০১.১৬৪
মোট বিক্রয় (টাকায়)	৬,৭০৬.৭৯	৫,২৭৪.৫৫
বাদ: মূল্য সংযোজন কর	৪৫৫.১০	৩৫৯.৬৮
নীট বিক্রয়	৬,২৫১.৬৯	৪,৯১৪.৮৭
বাদ: পণ্য বিক্রয় খরচ	৫,১২৬.৪৩	৪,৩৭০.৯৬
মোট লাভ/(ক্ষতি)	১,১২৫.২৬	৫৪৩.৯১
বাদ: প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	৬৪৩.৭০	৬৩১.৯৯
আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	৪৮১.৫৬	(৮৮.০৮)
বাদ: আর্থিক খরচ সমূহ	০.০৩	০.৭২
পরিচালন লাভ/(ক্ষতি)	৪৮১.৫৩	(৮৮.৮০)
যোগ: সুদ বাবদ আয়	৫৮৯.৫১	৪৩৩.১১
অন্যান্য আয়	২.৮৮	৭.৩৭
নীট মুনাফা (কর ও ড্রিউপিপিএফ পূর্ব)	১,০৭৩.৯২	৩৫১.৬৮
বাদ: ড্রিউপিপিএফ-এ প্রদেয়	৫১.১৪	১৬.৭৫
করপূর্ব নীট মুনাফা	১,০২২.৭৮	৩৩৪.৯৩
বাদ: আয়করের জন্য বরাদ্দ	২৮১.২৬	১১৩.৬৯
করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	৭৪১.৫২	২২১.২৪
বাদ: অবচয় তহবিল সঞ্চিতি	২৯৯.৯২	২২৫.৬৮
নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	৪৪১.৬০	(৪.৪৪)
সংরক্ষিত মুনাফার/(ক্ষতির) জের সমন্বয়	০	২.৯৯
সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্যকৃত অবচয় সমন্বয়	৬.৭১	৬.৬৫
পূর্ববর্তী বছরের সমন্বয়	০	৩২.৯৮
নীট বিভাজনযোগ্য মুনাফা/(ক্ষতি)	৪৪৮.৩১	৩৮.১৮
বিভাজন:		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	৩৯৮.৩১	৩৮.১৮
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	৫০.০০	-
মোট বিভাজন	৪৪৮.৩১	৩৮.১৮
সংরক্ষিত মুনাফা/(ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	-	-

Annual Report 2022-23

লভ্যাংশ ঘোষণা:

কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের নিকট সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রাপ্যতা সবসময় অগ্রাধিকার হিসাবে গণ্য করা হয়। কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থ বছরের নীট করোন্ডর মূনাফা দাঁড়িয়েছে ৭,৪১,৫২,০১৪/- টাকা। অবচয় তহবিলের মূনাফা ২,৯৯,৯২,১২০/- টাকা “অবচয় তহবিল সঞ্চিতি”তে স্থানান্তরের পর করোন্ডর নীট মূনাফা দাঁড়িয়েছে ৪,৪১,৫৯,৮৯৪/- টাকা। উক্ত টাকার সাথে বর্তমান বছরের রিভল্যুয়েশন অবচয় ৬,৭১,৬৯৯/- টাকা যোগ করে নীট পুঞ্জিত মূনাফার জের দাঁড়িয়েছে ৪,৪৮,৩১,৫৯৩/- টাকা। সম্মানিত পরিচালনা পর্ষদ নীট পুঞ্জিত মূনাফা ৪,৪৮,৩১,৫৯৩/- টাকা হতে ৫০,০০,০০০/- (পঞ্চাশ লক্ষ) টাকা সঞ্চিতি তহবিলে এবং অবশিষ্ট ৩,৯৮,৩১,৫৯৩/- (তিন কোটি আটানব্বই লক্ষ একত্রিশ হাজার পাঁচশত তিরানব্বই) টাকা আলোচ্য অর্থ বছরে লভ্যাংশ প্রদান করার বিষয়টি অনুমোদন করে।

সরকারি কোষাগারে প্রদান:

আলোচ্য ২০২২-২৩ অর্থ বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি, লভ্যাংশ ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানি থেকে মোট ১,১৪৫.৫৫ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানির মোট বিক্রয়লব্দ আয় ৬,৭০৬.৭৯ লক্ষ টাকার ১৭.০৮%। যা গত ২০২১-২২ অর্থ বছরে ছিল ৫২২.৯১ লক্ষ টাকা। যা উক্ত বছরের মোট বিক্রয়লব্দ আয় ৫,২৭৪.৫৫ লক্ষ টাকার ৯.৯১%।

আর্থিক অবস্থা:

আলোচ্য ২০২২-২৩ অর্থ বছরে কোম্পানির ঋণ ও পুঞ্জির অনুপাত ০.১৬ : 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 ১.৪২ : 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 ১.১৯ : ১। অত্র কোম্পানির গ্রস মূনাফা অনুপাত (Gross Profit Ratio) ও নীট মূনাফা অনুপাত (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে ১৮.০০% ও ১৬.৩৬%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ১১.০৭% ও ৬.৮১%। গ্রস ও নীট মূনাফার অনুপাতসমূহ বিশ্লেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানির আর্থিক অবস্থা গত বছর চাইতে উন্নত হয়েছে।

কোম্পানির রূপকল্প (Vision):

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

কোম্পানির অভিলক্ষ্য (Mission):

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

উন্নয়ন কর্মকান্ড:

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর উৎপাদন/ফিলিং সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এলপিগিজি ফিলিং মেশিন অটোমেশন (ক্যারোজেল সিস্টেম) করার লক্ষ্যে M/s FC Impianti S.r.l. Italy এর সাথে চুক্তি সম্পাদন করা হয়েছে। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি অনুযায়ী আগামী ফেব্রুয়ারি'২৪ এর মধ্যে অটো ফিলিং সম্বলিত ক্যারোজেল সিস্টেম স্থাপনের কাজ সম্পাদন করা হবে।

কল্যাণ মূলক কার্যক্রম:

কোম্পানির কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সরকারি বিধিবিধানের আলোকে বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এ ছাড়াও মুজিব জন্মশতবর্ষ, শেখ রাসেল দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস ও বিজয় দিবস ইত্যাদি যথাযোগ্যভাবে ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক:

আলোচ্য অর্থবছরে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক সন্তোষজনক ছিল। উদ্ভূত যে কোন সৃষ্ট সমস্যা পারস্পরিক সমঝোতা ও সহযোগিতার ভিত্তিতে সমাধান করা হয়। কোম্পানির স্বার্থে সংশ্লিষ্ট সকলের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্কের সুদৃঢ়তা বৃদ্ধি পেয়েছে। এছাড়া বিপিসি'র অন্যান্য অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের ন্যায় বিভিন্ন দাবী দাওয়ার আলোকে শ্রমিক-কর্মচারীদের সাথে দ্বি-পাক্ষিক চুক্তি সম্পাদিত হয়।

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 মোহাঃ নায়েব আলী, পরিচালক জনাব মোছাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস এবং পরিচালক জনাব মোছাঃ লাইলাতুন ফেরদৌস 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 ১১/০২/২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার পর অদ্যাবধি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদে নিম্নরূপ পরিবর্তন হয়েছে:

১। পর্ষদ পরিচালক জনাব মোঃ আবু হানিফ, প্রাক্তন ব্যবস্থাপনা পরিচালক এলপিজিএল এর অবসরজনিত কারণে তাঁর স্থলে পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক হিসাবে জনাব মোঃ আবদুস সোবহান, বর্তমান ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এলপিজিএল ছলাতিসিঙ হয়েছেন।

যুগ্ম বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ:

মেসার্স এমআরএইচ দে এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স বসু ব্যানার্জি নাথ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বয় ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে কোম্পানির যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক ছিল এবং তাঁদের নিরীক্ষা ফি ছিল যৌথভাবে মূসকসহ ১,২০,০০০/- 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। কিন্তু প্রতিষ্ঠানদ্বয় বর্তমান নিরীক্ষা ফিতে ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষা কার্য সম্পাদনে অপারগতা প্রকাশ করেছেন। তাঁরা ২,০০,০০০/- টাকা নিরীক্ষা ফিতে ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষা কাজ সম্পাদনে আগ্রহ প্রকাশ করেছেন। উদ্ভূত পরিস্থিতিতে পূর্বের নিয়মে বিভিন্ন বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান থেকে দরপ্রস্তাব গ্রহণ করা হয় এবং ৮(আট)টি চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্ম হতে দরপ্রস্তাব পাওয়া যায়। প্রতিষ্ঠানসমূহের মধ্যে মাহামুদ সবুজ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট এবং অনিল সালাম ইন্ড্রিস এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট ১,৩৫,০০০.০০ (এক লক্ষ পঁয়ত্রিশ হাজার) টাকা নিরীক্ষা ফি সমভাবে বিভাজ্য নির্ধারণপূর্বক যুগ্ম নিরীক্ষক হিসাবে সর্বনিম্ন দরদাতা হয়েছেন। প্রতিষ্ঠানদ্বয় বাংলাদেশ সিকিউরিটি এক্সচেঞ্জ কমিশনের তালিকাত্ত্ব প্রতিষ্ঠান। বিষয়টি বিবেচনায় সর্বনিম্ন দরদাতা প্রতিষ্ঠান মাহামুদ সবুজ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট এবং অনিল সালাম ইন্ড্রিস এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট-কে যুগ্ম বহিঃ নিরীক্ষক হিসাবে কোম্পানির ২৭/১১/২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৫২তম পর্ষদ সভায় কোম্পানির ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার

Annual Report 2022-23

জন্য নিয়োগ করার বিষয়টি অনুমোদন করেন। অতঃপর পর্যদের অনুমোদনক্রমে বিপিসি'র লিখিত সম্মতি গ্রহণ করা হয়েছে। এমতাবস্থায় প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে কোম্পানির 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 যাচ্ছে।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির উৎপাদন, সরবরাহ, উন্নয়ন ও প্রশাসনিক কর্মকাণ্ড সফলতার সাথে পরিচালিত হয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা এবং শ্রমিক-কর্মচারীদের নিষ্ঠা ও দক্ষতার সাথে নানাবিধ কার্যাবলী সমূহ সম্পাদনের জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানির বিভিন্ন কর্মকাণ্ডে পরামর্শ প্রদানের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিপিসি, পেট্রোবাংলা, অর্থ বিভাগ এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সরকারি ও আধা সরকারি দপ্তর ও সংস্থাকে কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সামগ্রিক কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাত্মক সহযোগিতা ও সময়োপযোগী দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পরিচালকমন্ডলীর সম্মানিত সদস্যবৃন্দ ও সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত প্রকাশিত প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে



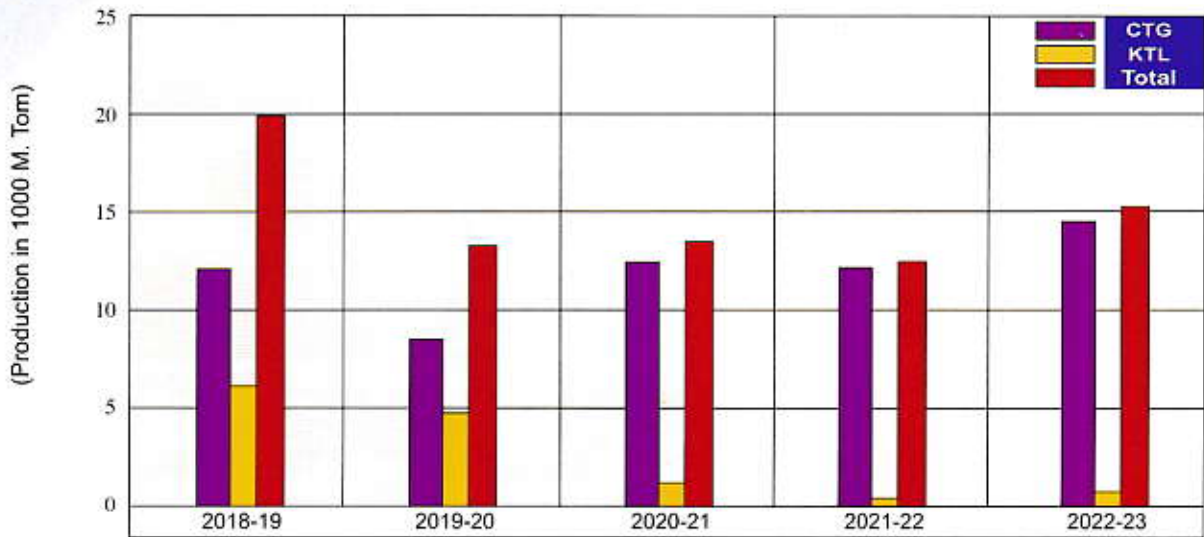
(এ বি এম আজাদ এনডিসি)

চেয়ারম্যান (সচিব), বিপিসি

এবং

চেয়ারম্যান, এলপিজিএল পরিচালনা পর্যদ

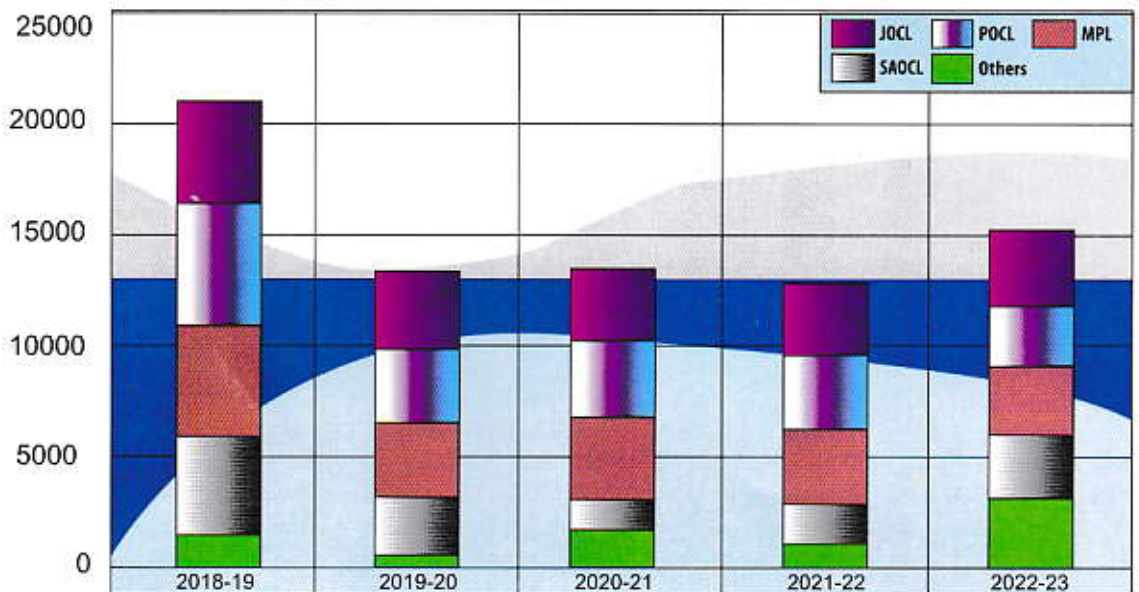
Yearwise Production



CTG- Plant	13.40	8.44	12.41	12.08	14.46
KTL- Plant	6.83	4.98	1.05	0.42	0.75
Total	20.23	13.42	13.46	12.50	15.21

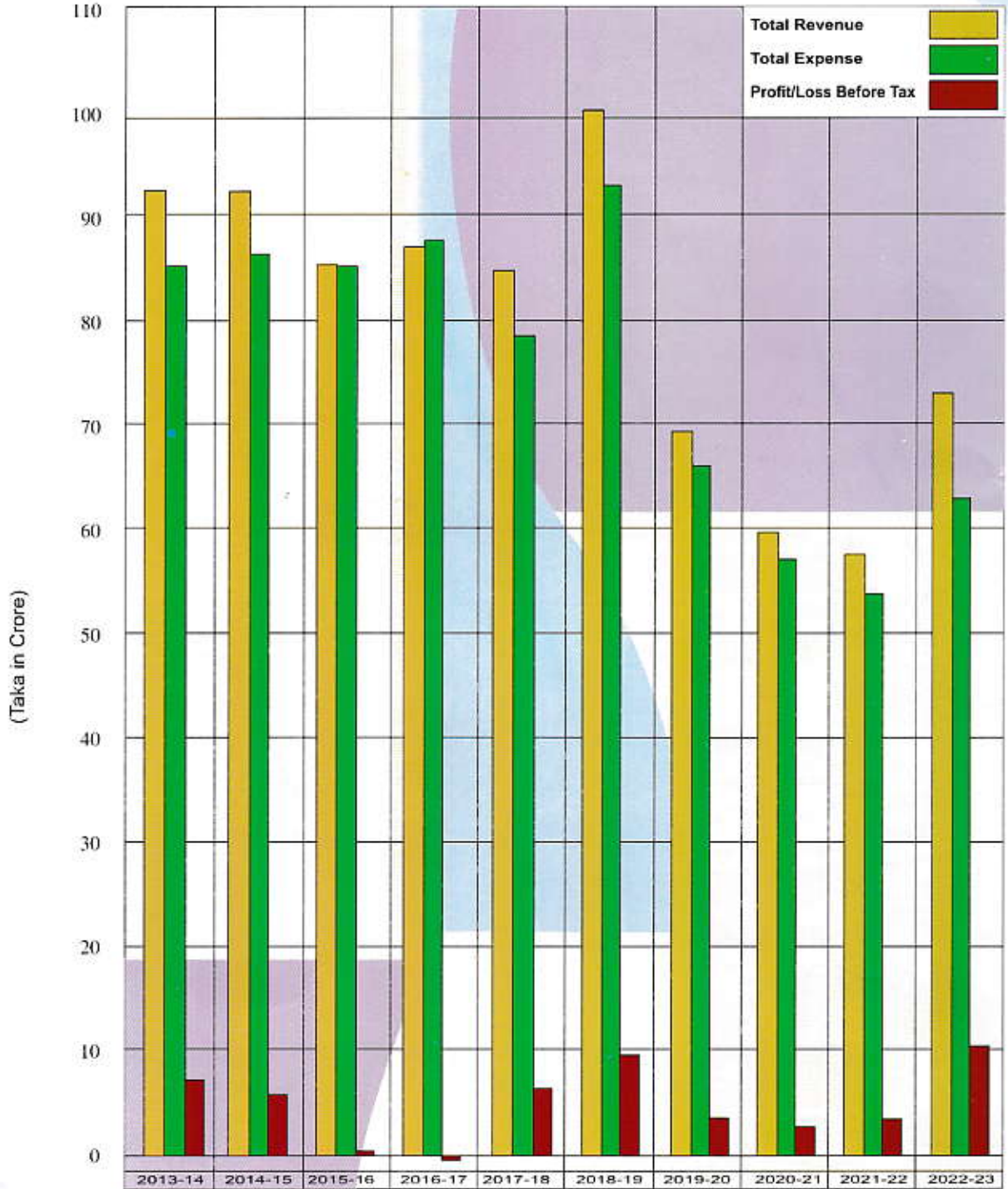
Companywise Sales

(M.Ton)



JOCL	4,626	3,320	3,262	3,177	3,062
POCL	4,939	3,364	3,426	3,245	3,070
MPL	4,999	3,663	3,696	3,273	3,064
SAOCL	4,399	2,624	1,111	1,749	2,327
Others	1,266	445	1,966	1,057	3,692
Total	20,229	13,416	13,461	12,501	15,215

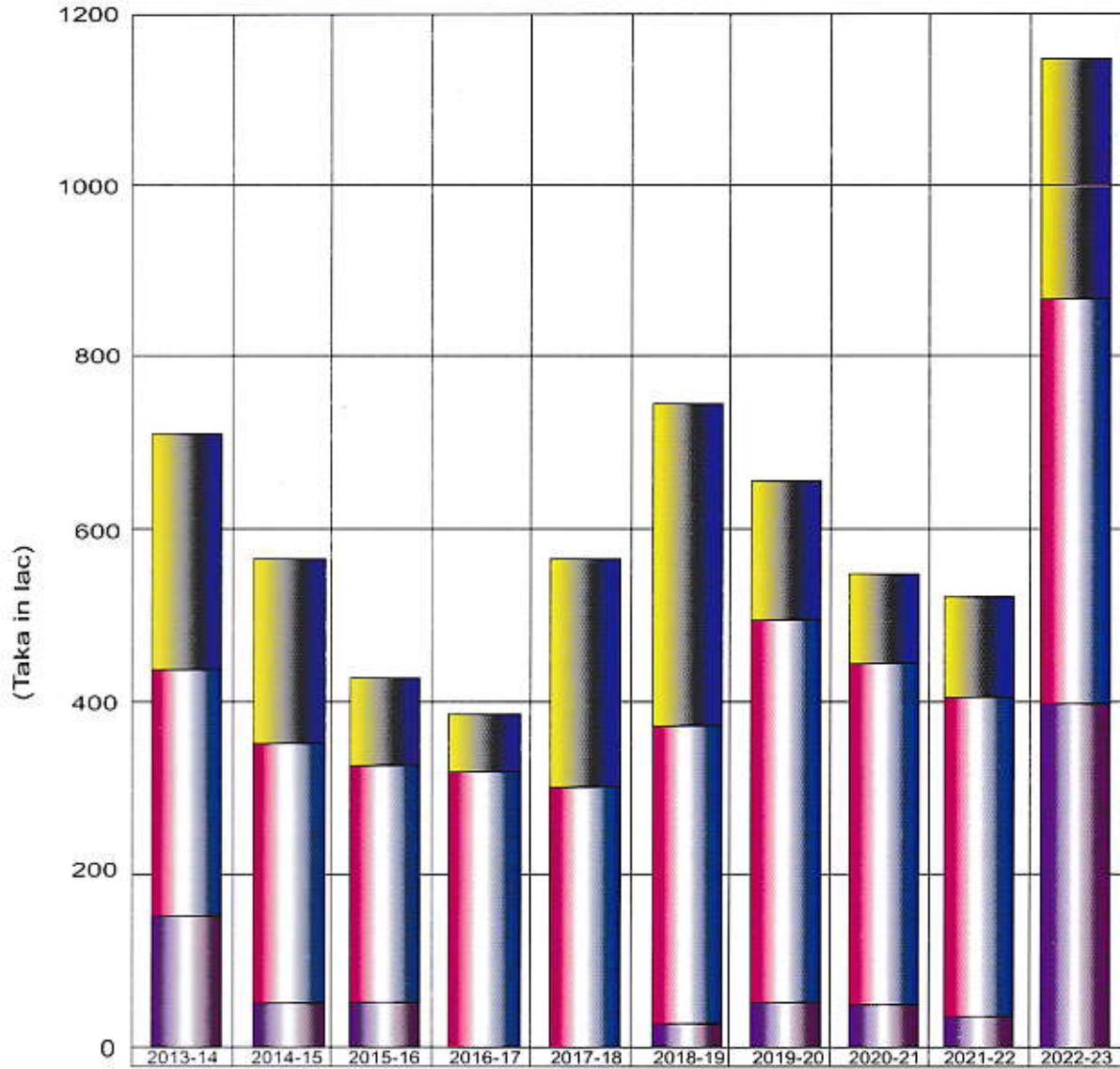
Yearwise Profitability



Total Revenue	92.77	92.37	85.48	86.86	84.48	103.37	69.65	59.80	57.15	72.99
Total Expense	85.77	86.64	85.16	87.02	78.32	94.07	66.22	57.17	53.80	62.77
Profit Before Tax	7.00	5.73	0.32	(0.16)	6.16	9.30	3.43	2.63	3.35	10.22

Contribution To National Exchequer

Income Tax VAT & Others Dividend



Income Tax	224.25	202.00	71.28	56.93	260.43	360.35	134.89	105.29	113.69	281.26
VAT & Others	326.48	329.02	304.13	313.52	310.32	362.35	457.30	388.717	371.04	465.97
Dividend	150.00	50.00	50.00	-	-	15.00	50.00	50.00	38.18	398.32
Total	700.73	581.02	425.41	370.45	570.75	737.70	642.19	544.06	522.91	1145.55

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF LP GAS LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of **LP GAS LIMITED** (Consolidated Statement), which comprise the Financial Position as at 30 June 2023, and 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 true and fair view, in all material respects of the financial position of the Company as at 30 June 2023, 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 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 other ethical responsibilities in accordance with the these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is Sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

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

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs and the Company 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 and the Company's financial reporting process.

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 report 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 financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants

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 the financial statements.

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

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

Annual Report 2022-23

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

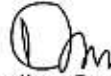
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants

Report on other Legal and Regulatory Requirements

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

- (i) We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- (ii) In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books;
- (iii) The statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income statements dealt with by the report are in agreement with the books of accounts and returns;

Date: 11 November, 2023
Place : Chattogram



Haradhan Dey, FCA
Enrollment No.0620
Partner
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC-2311090620AS224359



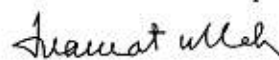
Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrollment No.0282
Partner
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC-2311110282AS777731

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT JUNE 30, 2023

Particulars	Notes	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
ASSETS			
NON CURRENT ASSETS			
Property, Plant & Equipment	4.00	805,748,685	812,422,676
Deffered Expenditure of Grauity Fund	5.00	-	-
Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	6.00	671,000,000	632,505,000
TOTAL NON CURRENT ASSETS		1,476,748,685	1,444,927,676
CURRENT ASSETS			
Inventories	7.00	15,386,045	16,308,249
Trade & other Receivables	8.00	77,888,333	121,827,577
Interest Receivable	9.00	21,069,948	15,077,934
Advances, Deposits & Pre-payments	10.00	36,732,434	23,939,358
Short Term Investment	11.00	50,000,000	50,000,000
Cash and Cash Equivalents	12.00	135,223,253	41,341,733
TOTAL CURRENT ASSETS		336,300,013	268,494,851
TOTAL ASSETS		1,813,048,698	1,713,422,527
EQUITY & LIABILITIES			
Equity attributable to owners			
Share Capital	13.00	100,000,000	100,000,000
Reserve	14.00	183,000,000	183,000,000
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	15.00	425,992,796	396,000,676
Revaluation Reserve	16.00	745,382,955	746,054,653
Retained Earnings	17.00	44,831,593	3,818,295
TOTAL EQUITY		1,499,207,344	1,428,873,624
NON-CURRENT LIABILITY			
Long Term Loan	18.00	-	-
Deffered Tax Liability	19.00	2,994,566	2,770,310
Security Deposit for Cylinder	20.00	73,835,062	73,837,612
		76,829,628	76,607,922
CURRENT LIABILITIES			
Trade and other Payables	21.00	102,253,234	89,106,922
Provisions & Accruals	22.00	129,644,560	116,963,437
Long term Loan - Current portion	18.01	-	195,956
Worker's Profit Participation Fund	23.00	5,113,932	1,674,665
TOTAL CURRENT LIABILITIES		237,011,726	207,940,980
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		1,813,048,698	1,713,422,527
NAV (with revaluation)		149.92	142.89
NAV (without revaluation)		75.38	68.28

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.



COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR


Haradhan Dey, FCA
Enrollment No.0620
Partner
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC-2311090620AS224359

Date: 11 November, 2023
Place : Chattogram

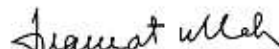

Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrollment No.0282
Partner
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC-2311110282AS777731

Annual Report 2022-23

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, 2023

Particular	Notes	Amount (Taka)	
		2022-2023	2021-2022
Revenue	24.00	670,679,854	527,454,954
Less: VAT		45,510,335	35,967,869
Net Sales		625,169,519	491,487,085
Less: Cost of Goods Sold	25.00	512,643,722	437,096,273
Gross Income		112,525,797	54,390,812
Less: Administrative & General Expenses	26.00	64,369,829	63,199,423
Profit from Operations		48,155,968	(8,808,611)
Less: Financial Expenses	27.00	2,449	72,010
Operating Income		48,153,519	(8,880,620)
Add: Non-Operating Income/Other Income	28.00	59,239,054	44,048,583
Net Income Before Contribution to WPPF and Taxation		107,392,573	35,167,963
Less: Worker's Profit Participation Fund		5,113,932	1,674,665
Net Income Before Taxation		102,278,641	33,493,299
Less: Income Tax Expenses		28,126,627	11,369,353
Current Tax Expenses	29.00	27,902,371	8,599,043
Deffered Tax Expenses	19.00	224,256	2,770,310
Net Income After Taxation		74,152,014	22,123,946
Less: Appropriation			
Depreciation Fund Reserve	30.00	29,992,120	22,568,267
Total Appropriation		29,992,120	22,568,267
Net Income for the Year Transferred To Retained Earnings		44,159,894	(444,321)
Earning Per Share		7.42	2.21


The accompanying notes form an integral part of the financial statements.


COMPANY SECRETARY


MANAGING DIRECTOR


DIRECTOR


Haradhan Dey, FCA
Enrollment No.0620
Partner
MRH DEY & CO.
Chartered Accountants
DVC-2311090620AS224359


Gobinda Chandra Paul, FCA
Enrollment No.0282
Partner
BASU BANERJEE NATH & CO.
Chartered Accountants
DVC-2311110282AS777731

Date: 11 November, 2023
Place : Chattogram

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation fund reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2022	100,000,000	1,790,684	181,209,316	396,000,676	746,054,654	3,818,294	1,428,873,624
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	74,152,014	74,152,014
Depreciation on revaluated amount	-	-	-	-	(671,699)	671,699	-
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	29,992,120	-	(29,992,120)	-
Dividend for 2021-2022	-	-	-	-	-	(3,818,295)	(3,818,295)
Balance as at June 30, 2023	100,000,000	1,790,684	181,209,316	425,992,796	745,382,955	44,831,592	1,499,207,343

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2022

Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Depreciation fund reserve	Revaluation Surplus	Retained Earnings	Total Capital
Balance as at July 01, 2021	100,000,000	1,790,684	176,209,316	373,432,409	746,719,340	10,299,693	1,408,451,442
Net Profit for the year	-	-	-	-	-	(444,322)	(444,322)
Depreciation on revaluated amount	-	-	-	-	(664,686)	664,686	-
Prior Year Adjustment	-	-	-	-	-	3,298,237	3,298,237
Transfer to Depreciation Fund Reserve	-	-	-	22,568,267	-	-	22,568,267
Transfer to General Reserve	-	-	5,000,000	-	-	(5,000,000)	-
Proposed Dividend for 2020-2021	-	-	-	-	-	(5,000,000)	(5,000,000)
Balance as at June 30, 2022	100,000,000	1,790,684	181,209,316	396,000,677	746,054,654	3,818,294	1,428,873,625

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

Ahmad ul Mok
COMPANY SECRETARY

LP
MANAGING DIRECTOR

LP
DIRECTOR

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

Particular	Amount (Taka)	
	June 30, 2023	June 30, 2022
A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :		
Collection from Customers	773,858,152	555,911,070
Payments made to Suppliers and Employees	(624,152,636)	(504,912,154)
Cash generated from operation	149,705,516	50,998,916
Financial Expenses	(2,449)	(72,010)
Income Tax Paid	(12,962,246)	(14,502,486)
Net cash inflow from Operating Activities	136,740,820	36,424,419
B. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES :		
Acquisition of Fixed Assets	(347,499)	(442,279)
Proceed from disposal of Fixed Assets	-	-
Investment in Dep. Fund Fixed Deposit	(38,495,000)	(30,105,000)
Received From Other Assets	-	-
Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities	(38,842,499)	(30,547,279)
C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :		
Payment of Long Term Loan	(195,956)	(2,378,891)
Dividends Paid	(3,818,295)	(5,000,000)
Security Deposit for Cylinder	(2,550)	(1,450)
Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities	(4,016,801)	(7,380,341)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)	93,881,520	(1,503,201)
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year	41,341,733	42,844,933
Cash and Cash Equivalents at the end of the year	135,223,253	41,341,733

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

Shaukat ullekh
COMPANY SECRETARY

[Signature]
MANAGING DIRECTOR

[Signature]
DIRECTOR

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
Note to The Financial Statements
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

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, 2022 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 Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) of 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, 2023.

2.06 USE OF ESTIMATES AND JUDGEMENTS:

The preparation of financial statements in conformity with IAS/IFRS 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.

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.

Annual Report 2022-23

03.00 APPLICABLE ACCOUNTING STANDARDS & 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
- IAS 18 Revenues
- IAS 19 Employee Benefits
- IAS 23 Borrowing Costs
- 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. 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 30-06-11.

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>
Factory Building	5%
Plant & Machinery	10%
Cylinder	10%
Loose Tools	10%
Administrative Building	5%
Vehicles	15%
Office Equipment & Sundry Assets	10%
Furniture & Fixture	10%

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. সিএজি/বি-২/পিএসি/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 Ltd.

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.

3.05.01 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 goods receivable.

3.06 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.

3.07 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.

3.08 Taxation:

The Company is a Public Limited Company as per Companies Act 1913 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.

3.08.01 Current Income tax:

Provision is made at the effective rate of 27.5% of tax applied on 'estimated' taxable profit or minimum tax of 0.60% on gross receipt U/S 82c subsection-4 which is higher.

3.09 Interest Income:

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

3.10 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, Festible bonus, Medical Benefit, Travel Allowance to their employees.

3.11 Worker's Profit Participation 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. There are several other schemes for staff welfare. Such as Production Bonus, Incentive Bonus, Medical Benefit, Travelling Allowances, Gratuity Funds etc.

Annual Report 2022-23

3.12 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 and employee is entitled to the benefits depending on the length of service and last drawn basis 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.

3.13 Earning Per Share(EPS) :

3.13.01 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.

3.13.02 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.

3.14 Net Asset Value (NAV) Per Share:

Basis of Net Asset Value is calculated by total Asset less liabilities then divided by No. of share outstanding.

3.15 General:

3.15.01 Components of the Financial Statements

Financial Statements includes the following components:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2023;
- b) Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income for the year ended June 30, 2023;
- c) Statements of Changes in Equity for the year ended June 30, 2023;
- d) Statement of Cash Flows for the year ended June 30, 2023; and
- e) Notes, Comprising a summary of significant accounting policies & other explanatory information.

3.15.02 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.

3.15.03 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.

3.15.04 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.

3.15.05 Directors' Remuneration:

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

3.15.06 Employees:

Number of employee whose monthly salary was above 12,500.00 is 75.

Number of employee whose monthly salary was below 12,500.00 is 0.

3.15.07 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.

3.15.08 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 settle the obligation; and
- 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.

3.15.09 Financial Risk Management:

The Management of the company has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect change in market conditions and the company's activities. The company has exposure to the following risks for its use of financial instruments.

- a) Interest Rate Risk
- b) Industry Risk
- c) Operational Risk

Interest Rate Risk:

Interest rate risk is the risk borne by an interest-bearing asset, such as a loan, due to variability of interest rates.

Management of the company is emphasizing now on equity base financing other than long term loan. In case of taking loan, company always will be careful to maintain fixed interest rate. It is also said that ADP loan which is payable within 25 years from 1998 to 2023 is being paid with a fixed interest rate of 5% which is very low. So risk is nominal in this case.

Industry Risk:

This is the only one state owned LPG bottling plant in Bangladesh controlled by Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) that receives all the LPG produced locally by Govt. owned Companies such as Eastern Refinery Ltd. (ERL), Rupantorito Pakritik Gas Company Ltd and Sylhet Gas Field Ltd. (SGFL).

Since bottling and marketing of inland produced LPG in Govt. sector depends totally on LPGL, So industry is under the control of the company.

Operational Risk:

Non availability of power for bottling & distribution, non-smooth of LPG from ERL, RPGCL and SGFL non-lifting of bottled gas by Marketing Companies due to transport disruption or short supply of empty cylinders may affect the smooth operational activities of LPGL. On the other hand the plants and equipment related to bottling, storage & distribution systems may face some operational & mechanical faults due to various natural disaster and carelessness & negligence in handling the operating system may also lead to severe accidents and losses.

The company is equipped with power generating and demand management system, which are favourable for reducing operational risk. Beside, key machineries and equipment are under insurance coverage in order to get reasonable compensation for any damages. Apart from those routine check and proper maintenance of machineries and equipment can reduce the operational risk.

Annual Report 2022-23

3.15.10 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	Balance as on June 30, 2023
Bangladesh Petroleum Corporation	Holding company	Multiple Business	80,086,632-Cr.
RPGCL	Supplier	Product Supply	112,661-Cr.
Sylhet Gas Fields Ltd.	Supplier	Product Supply	19,972,707-Cr.
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	16,861,466-Dr.
Meghna Petroleum Ltd.	Do	Do	16,662,109-Dr.
Do	Do	Do	3,967,266-Cr.
Jamuna Oil Co Ltd.	Do	Do	16,527,873-Dr.
Standard Asiatic Oil Co Ltd.	Do	Do	8,156,582-Dr.
DGDP	Do	Do	8,523,273-Dr.

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
4.00	Property, Plant & Equipment		
	This is made up as follows		
	A. Cost		
	Opening Balance	386,208,187	385,767,334
	Add: Addition during the year	347,499	442,280
	Less: Disposal during the year	(2,550)	(1,425)
	Closing Balance	386,553,136	386,208,189
	B. Revaluation		
	Opening Balance	882,739,328	882,739,964
	Add: Addition during the year	-	-
	Less: Disposal during the year	(1,272)	(636)
	Closing Balance	882,738,056	882,739,328
	C. Accumulated Depreciation		
	Opening Balance	456,524,840	449,278,272
	Add: Charged during the year	7,021,487	7,248,627
	Less: Adjustment made during the year	(3,820)	(2,060)
	Closing Balance	463,542,507	456,524,840
	Total Written Down Value (Cost+Revaluation-A.Dep)	805,748,685	812,422,676
	A Schedule of Property, Plant & Equipment is attached in Annurex-A		
5.00	Deferred Expenditure of Grauity Fund		
	Balance at July 01, 2022	-	31,812,561
	Add: Incurred during the year	-	-
		-	31,812,561
	Less : Adjustment	-	31,812,561
	Balance as at June 30, 2023	-	-
6.00	Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG	258,500,000	260,500,000
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch, CTG	237,000,000	192,000,000
	Agrani Bank Ltd, Fozderhat Branch, CTG	152,000,000	-
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	23,500,000	93,000,000
	The City BankLtd, Agrabad Branch .CTG	-	87,005,000
	Total:	671,000,000	632,505,000
7.00	Inventories		
	Spare Parts		
	Local	6,704,213	7,423,538
	Imported	3,643,491	3,643,491
	Total Spare Parts	10,347,705	11,067,029
	LP Gas		
	LP Gas in Cylinder (Finished Goods)	-	-
	LP Gas in Tank	5,038,340	5,241,219
	Total LP Gas	5,038,340	5,241,219
	Total:	15,386,045	16,308,249

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
8.00	Trade & other Receivables		
	Padma Oil Company Ltd.	16,861,466	29,614,576
	Meghna Petroleum Ltd.	16,662,109	34,379,733
	Jamuna Oil Company Ltd.	16,527,873	34,282,622
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	8,156,582	5,824,889
	DGDP	8,523,273	8,089,100
	Loan to Employees	8.01 11,157,030	9,636,656
	Total:	77,888,333	121,827,576
	<i>Note: All receivable are collected here within three months .So, no provision for bad debt has been made for goods receivable.</i>		
8.01	Loan to Employees		
	House Building Loan	11,157,030	9,603,328
	Car Loan	-	33,328
	Total:	11,157,030	9,636,656
9.00	Interest Receivable		
	L P GAS LTD:		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG.	487,365	442,932
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG.	956,482	817,452
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	4,932	3,946
	Interest receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund:	19,621,169	13,813,604
	Total:	21,069,948	15,077,934
10.00	Advances ,Deposits & Prepayments		
	VAT Revolving Account	10.01 -	378,907
	Tax Payment	10.02 9,086,800	8,665,096
	Advance to Employees	10.03 236,000	316,000
	Current A/C with Comp.	10.04 4,996,579	4,996,579
	Deposits	10.05 50,000	50,000
	LC Commision	866,932	-
	Prepaid Insurance	865,182	745,019
	Advance Tax paid against Depreciation Fund	7,336,319	3,394,820
	Miscellaneous Receivable	10.06 13,294,622	5,392,936
	Total:	36,732,434	23,939,358
10.01	VAT Revolving Account		
	Balance as at July 01, 2022	378,907	378,907
	Add: VAT Deposit During The Year	-	-
		378,907	378,907
	Less: Adjustment	378,907	-
	Balance as at June 30, 2023	-	378,907
10.02	Tax Payment		
	Advance against Co's Income Tax	1,178,737	5,277,412
	Tax deducated at source (Interest Income)	1,867,525	741,524
	Tax deducated at source (Gas Bill)	6,040,538	2,646,160
	Total:	9,086,800	8,665,096
10.03	Advance to Employees		
	Advance against co's espenses	250,000	330,000
	Advance to others	(14,000)	(14,000)
	Total:	236,000	316,000
10.04	Current Account with Companies		
	Current Account with Mongla Project	4,996,579	4,996,579
	Total:	4,996,579	4,996,579

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
10.05	Deposits		
	Marine Insurance Policy	50,000	50,000
	Total:	50,000	50,000
10.06	Miscellaneous Receivable		
	Receivable From Gratuity Fund	13,294,622	5,392,936
		<u>13,294,622</u>	<u>5,392,936</u>
11.00	Short Term Investment		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG	12,000,000	12,000,000
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG	26,000,000	26,000,000
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG	12,000,000	12,000,000
	Total:	50,000,000	50,000,000
12.00	Cash and Cash Equivalents		
	Cash in hand		
	LP Gas Limited (KTL Plant)	-	-
	LP Gas Limited (CTG Plant)	150,488	45,591
	LP Gas Limited Depreciation Fund	-	-
	Total:	150,488	45,591
	Bank Balance		
12.01	LP Gas Limited (KTL Plant)		
	Agrani Bank Ltd, Gopalganj Branch, Sylhet .STD A/C 12	426,983	439,929
	Rupali Bank Ltd, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15	179,307	176,548
	Rupali Bank Ltd, Ishan Mistri Hat Branch,CTG STD A/C 08	7,317	11,677
	Dutch Bangla Bank Ltd, Agrabad Branch,CTG STD A/C 621	788,073	2,645,677
	Dutch Bangla Bank Ltd, Golapgonj Branch,CTG STD A/C 75	932,713	2,236,914
	Sub Total:	2,334,393	5,510,435
12.02	LP Gas Limited (CTG Plant)		
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch,CTG STD A/C 166	348,683	349,983
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG STD A/C 21	10,167,885	5,600,595
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG STD A/C 44	27,588,625	8,347,265
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG STD A/C 08	14,733,585	5,434,182
	Prime Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG STD A/C 1852	-	48
	One Bank Ltd, Agrabad Branch, CTG STD A/C 0273600013	4,815,688	-
	Sonali Bank Ltd, Agrabad Branch, CTG 0801103000121(STD)	32,553,043	-
	Mutual Trust Bank Limited, Agrabad Br. CTG A/C 1310000100878 (STD)	34,395,540	5,857,951
	Sub Total:	124,603,048	25,590,024
12.03	LP Gas Limited Depreciation Fund		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch,CTG SB A/c 002089445	6,165,298	5,090,139
	Rupali Bank Ltd, Jublee Road Branch,CTG SB A/c 100035942	119,375	2,619,919
	Rupali Bank Ltd, Mahila Branch-1479024000131	4,794	494,829
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch,CTG SB A/c 1995101030442	800,739	533,456
	Agrani Bank Ltd, Fozderhat Branch -0200019266182	201,865	835,810
	The City Bank Ltd, Agrabad Br -3103445079001	843,252	153,650
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, Ctg. STD A/c 02736000012	-	467,879
	Sub Total:	8,135,323	10,195,682
	Total:	135,223,253	41,341,733

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
13.00	Share Capital		
13.01	Authorized		
	50,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	500,000,000	500,000,000
13.02	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
13.03	Break up of the Paid up share capital holding position as at June 30, 2023		
		No. of Shares	Rate Per Share
	Name of Shareholder		Amount(Taka)
	Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	99,998,800
	Mr. Khalid Ahmed	20	200
	Mr. Muhammad Ashraf Hossain	20	200
	Mr. Md. Abu Hanif	20	200
	Mr. Md. Yousuf Hossain Bhuiyan	20	200
	Mr. Md. Mostafa Quadrat E Elahi	20	200
	Mr. ATM Selim	20	200
		10,000,000	100,000,000
14.00	Reserve		
	General Reserve		
	Balance as at July 01, 2022	183,000,000	178,000,000
	Add: Transfer from Retained Profit	-	5,000,000
	Total General Reserve	183,000,000	183,000,000
	Capital Reserve	-	-
	Balance as at June 30, 2023	183,000,000	183,000,000
15.00	Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus)		
	Balance as at July 01, 2022	396,000,676	373,432,409
	Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive income	29,992,120	22,568,267
	Balance as at June 30, 2023	425,992,796	396,000,676
16.00	Revaluation Reserve		
	Balance as at July 01, 2022	882,739,328	882,739,963
	Less: Deletion during the year	1,272	636
	Less: Accumulated Dep. on Revaluated amount	137,355,101	136,684,674
	Balance as at June 30, 2023	745,382,955	746,054,653
16.01	Accumulated Depreciation on Revaluated Amount		
	Opening Balance	136,684,674	136,020,624
	Add: Charged during the year	671,699	664,686
	Less: Deletion during the year	1,272	636
	Closing Accumulated Depreciation 30 June, 2023	137,355,101	136,684,674

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
17.00	Retained Earnings		
	Balance as at July 01, 2022	3,818,295	10,299,694
	Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income	44,159,894	(444,322)
		47,978,189	9,855,372
	Less: Transfer to General Reserve	-	5,000,000
	Balance as at July 01, 2022	47,978,189	4,855,372
	Less: Dividend paid during the year	3,818,295	5,000,000
	Balance as at June 30, 2023	44,159,894	(144,628)
	Add: Prior Year Adjustment	-	3,298,237
	Add: Depreciation on Revaluation	671,699	664,686
	Balance as at June 30, 2023	44,831,593	3,818,295
18.00	Long Term Loan		
	Local Currency Loan ADP		
	Balance as at July 01, 2022	-	195,956
	Less: Payment made	-	-
		-	195,956
	Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion)	18.01	195,956
	Balance as at June 30, 2023	-	-
18.01	Long term loan (Current Portion)		
	Unadjusted amount from previous year	-	-
	Payable in next 12 month	-	195,956
	Total:	-	195,956
19.00	Deferred Tax Liabilities/(Assets)		
	Temporary Difference on		
	Carrying Amount of Cost Value other than Land	51,268,688	57,942,676
	Less: Tax Base Value of Cost PPE other than Land	40,379,357	47,868,820
	Total Temporary Difference	10,889,331	10,073,856
	Tax Rate	27.50%	27.50%
	Closing Balance of Deferred Tax Liabilities/(Assets)	2,994,566	2,770,310
	Less: Opening Balance of Deferred Tax Liabilities	2,770,310	-
	Deferred Tax Expenses/(Income) Shown in the P/L A/C	224,256	2,770,310
20.00	Security Deposit for Cylinder		
	Balance as at July 01, 2022	73,837,612	73,839,062
	Add: Received during the Year	-	-
		73,837,612	73,839,062
	Less: Adjustment During the Year	2,550	1,450
	Balance as at June 30, 2023	73,835,062	73,837,612
21.00	Trade and Other Payables		
	LP GAS LTD.		
	Goods Supplied by RPGCL	21.01	112,661
	Goods Supplied by SGFL	21.02	1,997,270
	Goods Supplied by BPC	21.03	80,086,632
	Security/Earnest Money	21.04	6,840,938
	Advance Receipt against Gas Sales	21.05	7,980,193
	For Expenses	21.06	680,196
	Current Account With other BPC Companies	21.07	4,555,343
	Total:	102,253,234	89,106,922

Note: All Payables against goods supply are paid here within three months

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)		
		June 30, 2023	June 30, 2022	
21.01	Goods Supplied by RPGCL			
	Balance as at July 01, 2022	16,534,716	16,534,717	
	Add: Purchase during the year	112,663	-	
		<u>16,647,379</u>	<u>16,534,717</u>	
	Less: Payment during the year	16,534,717	-	
	Balance as at June 30, 2023	<u>112,661</u>	<u>16,534,717</u>	
21.02	Goods Supplied by SGFL's CRU Plant			
	Balance as at July 01, 2022	4,042,210	-	
	Add: Purchase during the year	21,406,282	12,105,960	
		<u>25,448,493</u>	<u>12,105,960</u>	
	Less: Paid During the Year	23,451,223	8,063,749	
	Balance as at June 30,2023	<u>1,997,270</u>	<u>4,042,210</u>	
21.03	Goods Supplied by BPC			
	Balance as at July 01, 2022	56,580,381	41,924,087	
	Add: Purchase during the year	407,871,929	341,813,885	
		<u>464,452,311</u>	<u>383,737,972</u>	
	Less: Paid During the Year	384,365,678	327,157,590	
	Balance as at June 30,2023	<u>80,086,632</u>	<u>56,580,381</u>	
21.04	Security/Earnest Money			
	Balance as at July 01, 2022	3,094,097	6,182,659	
	Add: Received during the Year	6,097,111	2,413,098	
		<u>9,191,208</u>	<u>8,595,757</u>	
	Less: Refund during the Year	2,350,270	5,501,660	
	Balance as at June 30, 2023	<u>6,840,938</u>	<u>3,094,097</u>	
21.05	Advance Receipt Against Gas Sales			
	SAOCL	97,700	97,700	
	B O C	23	23	
	Others	323	323	
	Cylinder	249,100	249,100	
	Advance Received from DGDP	7,443,867	-	
	Inraco CNG Ltd	189,180	581,668	
	Total:	<u>7,980,193</u>	<u>928,814</u>	
21.06	For Expenses			
	Salary & Wages Payable	21.06.01	362,912	2,782,633
	Miscellaneous Payable	21.06.02	313,453	313,433
	VAT & TDS Payable		3,831	275,293
	Total:		<u>680,196</u>	<u>3,371,359</u>
21.06.01	Salary & Wages Payable			
	Salaries	21.06.1.1	12,900	184,623
	Production Bonus	21.06.1.2	118,392	89,683
	Overtime	21.06.1.3	213,420	480,007
	Doctor's Salary	21.06.1.4	18,200	20,000
	Incentive Bonus	21.06.1.5	-	2,008,320
	Total:		<u>362,912</u>	<u>2,782,633</u>

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
21.06.1.1	Salary Payable		
	Balance as at July 01, 2022	184,623	143,462
	Add : Expenses during the Year	53,375,110	58,871,341
		53,559,733	59,014,803
	Less: Payment during the year	53,546,833	58,830,180
	Balance as at June 30, 2023	12,900	184,623
21.06.1.2	Production Bonus Payable		
	Balance as at July 01, 2022	89,683	99,824
	Add : Declare during the Year	1,408,837	1,166,643
		1,498,520	1,266,467
	Less: Payment during the year	1,380,128	1,176,784
	Balance as at June 30, 2023	118,392	89,683
21.06.1.3	Overtime Payable		
	Balance as at July 01, 2022	480,007	379,945
	Add : Expenses during the Year	2,737,182	2,755,204
		3,217,189	3,135,149
	Less: Payment during the year	3,003,769	2,655,142
	Balance as at June 30, 2023	213,420	480,007
21.06.1.4	Doctor's Salary Payable		
	Balance as at July 01, 2022	20,000	80,000
	Add : Expenses during the Year	240,477	240,000
		260,477	320,000
	Less: Payment during the year	242,277	300,000
	Balance as at June 30, 2023	18,200	20,000
21.06.1.5	Incentive Bonus Payable		
	Balance as at July 01, 2022	2,008,320	3,548,460
	Add : Declare during the Year	1,555,760	1,810,600
		3,564,080	5,359,060
	Less: Payment during the year	3,564,080	3,350,740
	Balance as at June 30, 2023	-	2,008,320
21.06.02	Miscellaneous Payable		
	P.F. Contribution (Employees)	360	360
	P.F. Contribution (Employers)	360	360
	P.F. loan instalment received	899	899
	Revenue stamp	30	10
	Payable to LPGL Employee	216,990	216,990
	Tax Deducted at Source	94,814	94,814
	Total:	313,453	313,433
21.07	Current Account With other BPC Companies		
	Current Account with ERL	574,517	574,517
	Current Account with MPL	3,967,266	3,967,266
	Current Account with BPC	13,560	13,560
	Total:	4,555,343	4,555,343

21.07.1

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
21.07.1	Current Account with MPL		
	Balance as at July 01, 2022	3,967,266	3,967,266
	Add: Received during the Year	-	-
		<u>3,967,266</u>	<u>3,967,266</u>
	Less: Re-payment during the year	-	-
	Balance as at June 30, 2023	<u>3,967,266</u>	<u>3,967,266</u>
22.00	Provisions & Accruals		
	Provision for various expenses	22.01 5,820,391	7,450,823
	Provision for legal & professional charge	142,750	116,750
	Provision for Gratuity	22.02 27,364,285	32,355,407
	Provision for Car Allowance	22.03 56,308	82,958
	Provision for Replacement of Cylinder	68,358,456	68,358,456
	Provision for Taxation	22.04 27,902,371	8,599,043
		<u>129,644,560</u>	<u>116,963,436</u>
22.01	Provision for Various Expenses		
	Dhaka Office Rent	240,000	240,000
	Banision Traders(car)	-	131,490
	Asian Car Center	30,855	10,650
	Balaka International	827,212	1,091,605
	Standard Auto Service (Fuel)	-	8,130
	EDI Enterprise	182,555	58,035
	BPC	244,030	389,675
	VAT on Sales	3,475,834	4,516,144
	Telephone Bill	3,721	8,431
	Electric Bill	97,315	116,478
	Chittagong Online (Internet Bill)	6,420	6,420
	Penguin For Machinery Supply	485,000	485,000
	Sylhet Polli Bidduth Samity (Electricity)	19,327	-
	BPC Service Charge	-	47,500
	Officers & Staff (Medical Bill, Outdoor Conveyance & Lunch etc)	60,978	62,897
	M/S Fahima Enterprise	-	105,000
	Staff's Meal Allowance	7,950	-
	Adi Pharmicy	131,594	170,368
	Sromik	-	3,000
	Meghna Outsourcing	7,600	-
	Total:	<u>5,820,391</u>	<u>7,450,823</u>

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		June 30, 2023	June 30, 2022
22.02	Provision for Gratuity		
	Balance as at July 01, 2022	32,355,408	44,332,155
	Add : Expenses during the Year	26,821,440	542,845
		59,176,848	44,875,000
	Less: Payment during the year	31,812,563	12,519,593
	Balance as at June 30, 2023	27,364,285	32,355,407
22.03	Provision for Car Allowance		
	Balance as at July 01, 2022	82,958	104,414
	Add : Expenses during the Year	969,951	1,081,324
		1,052,909	1,185,738
	Less: Payment made during the year	996,602	1,102,780
	Balance as at June 30, 2023	56,308	82,958
22.04	Provision For Taxation		
	Balance as at July 01, 2022	8,599,043	10,529,277
	Add : Provision made during the year	27,902,371	8,599,043
		36,501,414	19,128,320
	Less: Payment made during the year	8,599,043	10,529,277
	Balance as at June 30, 2023	27,902,371	8,599,044
23.00	Worker's Profit Participation Fund		
	Balance as at July 01, 2022	1,674,665	1,385,732
	Less: Payment during the Year	1,674,665	1,385,732
		-	-
	Add: Provision made during the year	5,113,932	1,674,665
	Balance as at June 30, 2023	5,113,932	1,674,665
24.00	Sale of LP Gas		
	Sales Volume(M.Ton)	15,215.049	12,501.164
	Padma Oil Co Ltd	125,507,732	132,644,869
	Meghna Petroleum Ltd	125,254,276	133,811,993
	Jamuna Oil Company Ltd	125,179,159	129,876,782
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	95,105,787	41,647,522
	Direct Sales to Consumer	1,931,716	4,128,638
	SAOCL Dealer	-	32,790,450
	Bulk LPG Sales to Intraco from SGFL's CRU Plant Under Supervision of KTL Plant	50,100,204	27,577,623
	Bulk LPG Sales to Intraco from Chattogram Plant	91,640,909	963,571
	Sales to DGDP	49,223,262	21,044,425
	Sales to BGB	6,734,445	2,967,309
	Sales to Eastern Refinery Ltd	2,364	1,773
	Total:	670,679,854	527,454,955

Annual Report 2022-23

Note	Particulars	Amount (Taka)	
		2022-2023	2021-2022
25.00	Cost of Goods Sold		
	Raw Material Used For Production	25.01 429,593,754	351,237,664
	Employees Cost & Benefits	25.02 55,800,509	58,194,994
	Manufacturing Overhead	25.03 27,249,459	27,657,004
	Cost of Goods Manufactured	512,643,722	437,089,661
	Add: Opening Inventory of Finished Goods	-	6,612
	Finished Goods available for Sale	512,643,722	437,096,273
	Less: Closing Inventory of Finished Goods	-	-
	Total	512,643,722	437,096,273
25.01	Raw Material Used For Production		
	Opening Inventory of LP Gas in Tank	5,241,220	2,559,039
	Add: Purchased during the Year	429,390,874	353,919,845
	Raw Material available for use	434,632,094	356,478,883
	Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank	5,038,340	5,241,219
	Total Raw Materials Used	429,593,754	351,237,664
25.02	Employees Cost & Benefits		
	Salaries & Allowances	27,812,500	30,441,106
	Provident Fund	1,334,123	1,345,108
	Overtime	1,217,771	1,664,924
	Bonus	7,461,857	5,272,578
	Leave Fare Assistant	3,466,858	2,260,290
	Liveries & Uniform	519,661	394,674
	Gratuity	13,987,740	16,816,314
		55,800,509	58,194,994
25.03	Manufacturing Overhead		
	Repairs & Maintenance	2,011,081	2,609,732
	Electricity and Fuel & Lubricant	1,536,199	1,145,691
	Insurance	2,693,396	2,778,486
	Factory Depreciation	5,287,839	5,542,500
	Production Bonus	1,408,837	1,166,644
	Canteen Subsidy	3,444,019	4,314,817
	Cylinder Handling Expenses	9,865,582	9,182,973
	Ceremonial & Misc. Expenses	1,002,505	916,161
	Total:	27,249,459	27,657,004

Annexure 'A'

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2022-2023	2021-2022
26.00	Administrative And General Expenses		
	Employees cost and benefit 26.01	52,790,829	52,779,642
	Printing, Stationery & Newspaper	602,325	520,470
	Postage & Telephone	257,842	267,793
	Audit fees & Professional charges	651,993	195,150
	Advertisement & Publicity	508,089	461,022
	Travelling & Daily allowances	1,326,510	675,354
	Transport & Conveyance	2,778,416	3,022,085
	Land Revenue	132,600	149,105
	Rent, Rates & Taxes	972,459	1,204,274
	Bank Charges & Excise Duty	274,803	249,080
	Miscellaneous Expenses	271,129	358,144
	Entertainment	254,341	217,547
	Directors Fee and Expenses	1,415,244	1,109,030
	Depreciation Annexure-'A'	1,733,648	1,706,127
	Training Expenses	35,000	-
	Fair Expenses	-	25,000
	Honorarium	364,600	259,600
	Total:	64,369,829	63,199,423
26.01	Employees Cost And Benefits		
	Salaries, Wages & Allowances	25,562,610	28,595,564
	Provident Fund	1,063,746	1,164,597
	Overtime	1,518,411	1,090,280
	Bonus	7,329,358	4,501,674
	Leave Fare Assistance	3,978,793	2,004,555
	Liveries & Uniform	504,212	426,723
	Gratuity Fund	12,833,700	14,996,249
	Total:	52,790,829	52,779,642
27.00	Financial Expenses		
	Interest on Local Currency Loan ADP	2,449	72,010
	Total:	2,449	72,010
28.00	Other Income		
	Bank Interest STD	3,646,218	1,542,271
	Interest on FDR	46,501,313	35,570,002
	Interest on Savings Account	157,879	160,218
	Interest on House Building Loan	420,118	346,877
	Interest on Car Loan	4,240	9,534
	Interest on Motor Cycle Loan	-	2,736
	Interest on Gratuity Fund	8,221,736	5,679,926
	Sale of Tender Forms	165,000	131,000
	Sale of Cylinder	2,548	1,424
	Sale of Scrap	-	465,501
	Miscellaneous Income	120,002	139,094
	Total:	59,239,054	44,048,583

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2022-2023	2021-2022
29.00	Provision For Income Tax		
	Net Profit before Taxation	102,278,641	33,493,299
	Add : Accounting Dep.	7,021,487	7,248,627
		109,300,128	40,741,926
	Less: Tax Dep.	7,836,962	9,472,683
	Taxable Income	101,463,166	31,269,243
	Provision for Tax @ 27.50%	27,902,371	8,599,042
	Less: Short provision for tax	-	-
	Net Income Tax	27,902,371	8,599,042
30.00	Depreciation fund Reserve		
	Surplus from Investment	43,436,863	32,685,076
	Less: Workers profit participation fund	2,068,422	1,556,432
		41,368,441	31,128,644
	Less: Provision for Taxation @ 27.50%	11,376,321	8,560,377
		29,992,120	22,568,267
31.00	LP Gas Used For Production	Quantity	Quantity
		M.Tons	M.Tons
	Opening Stock of LP Gas in Tank	183	89
	Add: Purchase During The Year	14,997	12,361
		15,180	12,451
	Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	176	183
	Available for Bottling	15,004	12,268
	Less: Gas Filled During The Year	15,215	12,501
	Bottling Gain/(Loss)	211	233
32.00	Stock Reconciliation	Quantity	Quantity
		M.Tons	M.Tons
	Opening Stock of LP Gas in Cylinder	-	-
	Add: Gas Filled During The Year	15,215	12,501
	Gas Available For Sale	15,215	12,501
	Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	-	-
	Gas Sales During The Year	15,215	12,501
33.00	Earning Per Share		
	a) Earning attributable to the Shareholder	74,152,014	22,123,946
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	EPS(a/b)	7.42	2.21
34.00	Net Asset Value per Share (with revaluation)		
	a) Net Asset Value	1,499,207,344	1,428,873,624
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	NAVPS (a/b)	149.92	142.89

Annual Report 2022-23

Notes	Particulars	Amount (Taka)	
		2022-2023	2021-2022
35.00	Net Asset Value per Share (without revaluation)		
	a) Net Asset Value	753,824,389	682,818,971
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000
	NAVPS(a/b)	<u>75.38</u>	<u>68.28</u>
36.00	Production Analysis	Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
	Normal Capacity	13,833	13,833
	Total Production	15,215	12,501
	Overtime Production	1,286	1,621
	Normal Time Production	13,930	10,880
	Variance: (Favourable)/Unfavourable	<u>(97)</u>	<u>2,953</u>
37.00	Plantwise Quantity Analysis	Quantity M.Tons	Quantity M.Tons
	Sales in Chattogram Plant (in Cylinder)	12,804.388	12,060.888
	Sales in Chattogram Plant (by Bulk)	1,659.500	17.449
	Sales in Kailashtilla Plant (in Cylinder)	3.500	-
	Sales in Kailashtilla Plant (by Bulk)	747.661	422.827
	Total Production	<u>15,215.049</u>	<u>12,501.164</u>

L P GAS LIMITED
 (A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
 AS ON JUNE 30, 2023

Particulars	Annexure-A										Total	
	Land and Land Development	Factory Building	Plant and Machinery	Cylinder	Loose Tools	Administrative Building	Vehicle	Furniture and Fixture	Office Equipment & Sundry			
Depreciation Rate	0%	5%	10%	10%	10%	5%	15%	10%	10%	10%		
Cost:												
At 01.07.2022	14,470,600.90	31,941,706.54	214,235,593.81	83,682,953.72	222,670.70	32,079,180.83	2,164,712.33	3,629,283.42	3,781,484.38	386,208,186.63		
Addition during the year	-	-	159,531.00	-	-	96,479.00	-	5,989.00	85,500.00	347,499.00		
Deletion during the year	-	-	-	(2,549.50)	-	-	-	-	-	(2549.50)		
Cost at 30.06.2023	14,470,600.90	31,941,706.54	214,395,124.81	83,680,404.22	222,670.70	32,175,659.83	2,164,712.33	3,635,272.42	3,866,984.38	386,553,136.13		
Revaluation												
At 01.07.2022	740,009,399.00	10,095,750.00	85,257,064.00	42,682,242.38	149,817.00	3,338,189.00	697,997.00	573,446.00	(64,576.00)	882,739,328.38		
Deletion during the year	-	-	-	(1,272.00)	-	-	-	-	-	(1,272.00)		
Total at 30.06.2023	740,009,399.00	10,095,750.00	85,257,064.00	42,680,970.38	149,817.00	3,338,189.00	697,997.00	573,446.00	(64,576.00)	882,738,056.38		
Total at 30.06.2023	754,479,999.90	42,037,456.54	200,652,188.81	126,361,374.60	372,487.70	35,513,848.83	2,862,709.33	4,208,718.42	3,802,408.38	1,269,291,192.51		
Depreciable Value of H. cost	-	1,550,630.76	50,866,254.13	-	-	24,582,799.76	-	1,442,382.00	2,059,631.00	80,501,697.64		
Accumulated Depreciation												
At 01.07.2022	-	36,145,608.87	269,796,863.28	126,295,874.10	372,485.70	14,248,940.85	2,862,706.33	3,588,550.72	3,213,809.98	456,524,839.83		
Charged during the year	-	587,085.00	4,700,754.00	-	-	1,400,874.00	-	156,962.00	175,812.00	7,021,487.00		
Charged on Historical Cost	-	82,296.00	4,700,754.00	-	-	1,233,964.00	-	156,962.00	175,812.00	6,349,788.00		
Charged on Revaluated Amount	-	504,789.00	-	-	-	166,910.00	-	-	-	671,699.00		
Adjustment made during the year	-	-	-	(3,819.79)	-	-	-	-	-	(3,819.79)		
Depreciation at 30.06.2023	-	36,732,693.87	274,497,617.28	126,292,054.31	372,485.70	15,649,814.85	2,862,706.33	3,745,512.72	3,389,621.98	463,542,507.04		
Net Book Value at 30.06.2023	754,479,999.90	5,304,762.67	25,154,571.53	69,320.29	2.00	19,864,033.98	3.00	463,205.70	412,786.40	805,748,685.47		
Net Book Value at 30.06.2022	754,480,000.90	5,891,847.68	29,695,794.00	69,322.72	2.00	21,168,430.00	3.00	614,178.70	503,098.40	812,422,676.50		

4.01 Depreciation charged to statement of comprehensive income

	30/06/23	30/06/22
Operating Expenses	5,287,839.00	5,542,500.00
Administrative Expenses	1,733,648.00	1,706,127.00
	7,021,487.00	7,248,627.00
4.02 Revaluation Reserve:		
Addition due to Revaluation	882,739,328.38	882,739,963.00
Less: Deletion during the year	(1,272.00)	636.00
	882,738,056.38	882,739,327.00
Less: Depreciation on Revaluated amount		
Opening Balance	136,684,674.00	136,020,624.00
Add: Charged during the year	671,699.00	664,686.00
Less: Deletion during the year	(1,272.00)	636.00
	137,355,101.00	136,684,674.00
	745,382,955.38	746,054,653.00

LP GAS LIMITED
(A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
TAX SCHEDULE
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

Particulars	Cost			Rate	Depreciation	WDV 30.6.2023
	Opening Balance	Addition this Year	Closing Balance			
Factory Building	838,508		838,508	20%	167,702	670,806
Plant and Machinery	28,210,471	159,531	28,370,002	20%	5,674,000	22,696,002
Cylinder	93,870		93,870	20%	18,774	75,096
Administrative Building	16,726,670	96,479	16,823,149	10%	1,682,315	15,140,834
Vehicle	63,078		63,078	20%	12,616	50,462
Furniture and Fixture	1,233,889	5,989	1,239,878	10%	123,988	1,115,890
Office Equipment & Sundry Assets	307,997	85,500	393,497	20%	78,699	314,798
Computer	393,199		393,199	20%	78,640	364,559
Loose Tools	1,138		1,138	20%	228	910
As at 30th June-2023	47,868,820	347,499	48,216,319		7,836,962	40,379,357

Deffered Tax Calculation

Carrying Value:

Property, Plant & Equipment

Tax Base Value:

Property, Plant & Equipment

New Provision

Opening Balance

Plus: Provision

Closing Balance

	2023	2022
	51,268,688	57,942,676
	40,379,357	47,868,820
	10,889,331	10,073,856
	27.50%	27.50%
	2,994,566	2,770,310
	2,770,310	
	224,256	
	2,994,566.00	

Annual Report 2022-23

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

FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2023

S.L	PARTICULARS	2022-2023			2021-2022		
1.	Liquidity Ratios :						
	A) Current Ratio:						
	Current Assets	336,300,013	=	1.42:1	268,494,851	=	1.29:1
	Current Liabilities	237,011,726			207,940,980		
2.	B) Acid Test Ratio:						
	Quick Assets	284,181,534	=	1.19:1	228,247,244	=	1.10:1
	Current Liabilities	237,011,726			207,940,980		
3.	Profitability Ratios :						
	A) Gross Profit Ratio :						
	Gross Profit X 100	112,525,797	X 100 =	18.00%	54,390,812	X 100 =	11.07%
	Net Sales	625,169,519			491,487,085		
4.	B) Net Profit Ratio :						
	Net Profit X 100	102,278,641	X 100 =	16.36%	33,493,299	X 100 =	6.81%
	Net Sales	625,169,519			491,487,085		
5.	Activity Ratios :						
	A) Inventory Turnover Ratio:						
	Cost of Goods Sold	512,643,722	=	32.35	437,096,273	=	28.72
	Average inventory	15,847,147		Times	15,217,769		Times
6.	B) Assets Turnover Ratio:						
	Cost of Goods Sold	512,643,722	=	0.28	437,096,273	=	0.26
	Total Assets	1,813,048,698		Time	1,713,422,527		Time
7.	Solvency Ratios :						
	A) Debt Equity Ratio:						
	i) Total Debt	237,011,726	=	0.16:1	207,940,980	=	0.15:1
	Equity Fund	1,499,207,344			1,428,873,624		
8.	ii) Long Term Debt	-	=	-	-	=	-
	Equity Fund	1,499,207,344			1,428,873,624		
9.	Return on Assets Ratio :						
Net Profit before Tax X100	102,278,641	X 100 =	5.64%	33,493,299	X 100 =	1.95%	
Total Assets	1,813,048,698			1,713,422,527			
10.	Return on Equity Ratio :						
Net Profit before Tax X100	102,278,641	X 100 =	6.82%	33,493,299	X 100 =	2.34%	
Equity Fund	1,499,207,344			1,428,873,624			
11.	Operating Income Ratio						
Net Operating Profit X100	48,168,519	X 100 =	7.70%	(8,880,620)	X 100 =	-1.81%	
Net Sales	625,159,519			491,487,085			
12.	Net Working Capital :	Taka			Taka		
Current Assets - Current Liabilities	99,288,287			60,553,871			

এলপি গ্যাস রাষ্ট্রীয় সম্পদ
এর অপচয় রোধ করুন।



“পরিচ্ছন্ন, নিরাপদ, পরিবেশ বান্ধব ও সাশ্রয়ী জ্বালানি
হিসেবে এলপি গ্যাস ব্যবহার করুন”

- এলপি গ্যাস লিমিটেড, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের অধীন বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের (বিপিসি) একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান।
- এলপি গ্যাস লিমিটেড বিপিসি'র বিপণন কোম্পানিসমূহের ৩০৬৩ সংখ্যক এলপিগিজি ডিলারের মাধ্যমে সারাদেশ ব্যাপী আবাসিক ও বাণিজ্যিক ব্যবহারকারীর নিকট সরকার কর্তৃক নির্ধারিত সাশ্রয়ী মূল্যে এলপিগিজি সরবরাহ করে থাকে।
- এলপি গ্যাস লিমিটেড বাংলাদেশ সশস্ত্র বাহিনীর নিকট সরাসরি এলপিগিজি সরবরাহ করে থাকে।



এলপি গ্যাস লিমিটেড
LP GAS LIMITED

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এর একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান)
উত্তর পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম।

ফোন : ০২৩৩৩৩০১২১৮-১৯, ০২৩৩৩৩০১৫৮৫-৬