



সূচীপত্র	পৃষ্ঠা নম্বর
বাণী	৩-8
পরিচালক পর্যদের ছবি	a
৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি	<b>y</b>
শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন	9-50
গ্রাফ ও চার্ট	22-20
নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন	78
স্থিতিপত্র	36
লাভ/ক্ষতির হিসাব	১৬
নগদ প্রবাহ বিবরণী	39
মালিকানা স্বত্ব পরিবর্তনের বিবরণী	<b>3</b> b
আর্থিক বিশ্লেষণ	29
টিকাসমূহ	२०-७৮

Contents	Page Number
Message	3-4
Photographs of Directors	5
Notice of the 34 <sup>th</sup> Annual General Meeting	6
Directors Report to Shareholder	7-10
Graph and Charts	11-13
Auditors Report	14
Balance Sheet	15
Profit & Loss Account	16
Cash Flow Statement	17
Statement of Changes in Equity	18
Financial Analysis	19
Notes to the Accounts	20-38



# Bangladesh Petroleum Corporation

BSC BHABAN, SALTGOLA ROAD, POST BOX NO. 2052, CHITTAGONG-4100



চেয়ারম্যান বাংলাদেশ পেটোলিয়াম কর্পোরেশন



বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অঙ্গ প্রতিষ্ঠান এলপি গ্যাস লিমিটেডের ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আমি বিপিসি'র পক্ষ থেকে সম্মানিত পরিচালকমন্ডলী ও শেয়ারহোন্ডারবৃন্দসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে অভিনন্দন জানাছিছ।

বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানীর আয়-ব্যয় সম্বলিত ২০১৫-১৬ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদনে উপস্থাপিত তথ্য ও উপাত্তসমূহ কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা, পরিচালন দক্ষতা ও সার্বিক কার্যক্রমের মান মূল্যায়নে গুরুত্বপূর্ণ দলিল হিসেবে বিবেচিত হবে বলে আশা করি।

এলপি গ্যাস লিমিটেড বিপিসি'র মালিকানাধীন একমাত্র এলপিজি বোতলজাতকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে প্রায় ৪০ বছর যাবং অভ্যন্তরীন উৎস হতে প্রাপ্ত এলপিজি বোতলজাত ও সরবরাহ করে আসছে। পরিচছন্ন, নিরাপদ, পরিবেশ বান্ধব ও সহজে পরিবহণযোগ্য গৃহস্থালি জ্বালানি হিসেবে বোতলজাত এলপি গ্যাস দেশে পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষায়, বনাঞ্চল ধ্বংসরোধে, আর্থ-সামাজিক ও জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম বিকল্প হিসেবে বর্তমানে সারা বিশ্বে বাণিজ্যিক, অটোমোবাইল এবং বিভিন্ন কারখানার কাঁচামাল ও জ্বালানি হিসেবে এলপিজি'র ব্যবহার অধিক জনপ্রিয় হচ্ছে। সঠিক মান ও পরিমাপের এলপিজি সরবরাহের মাধ্যমে ভোভাগণের নিকট এ প্রতিষ্ঠানটি ব্যাপক জনপ্রিয়তা অর্জন করেছে। অধিকন্ত উল্লেখযোগ্য পরিমাণ কর, মূসক ও লভ্যাংশ সরকারি কোষাগারে পরিশোধের মাধ্যমে এলপি গ্যাস লিমিটেড দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অবদান রেখে চলছে।

বর্তমানে দেশে লাইন গ্যাসের স্বল্পতার কারণে এলপি গ্যাসের চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাছে। ক্রমবর্ধমান চাহিদার বিপরীতে সরকারি খাতে অভ্যন্তরীন উৎস চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড হতে উৎপাদিত বার্ষিক প্রায় ১৪,০০০ মেঃ টন এবং সিলেটস্থ রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড হতে উৎপাদিত বার্ষিক প্রায় ৫,০০০ মেঃ টন এলপিজি এ প্রতিষ্ঠানের চট্টগ্রামস্থ পতেঙ্গা ও সিলেটস্থ কৈলাশটিলায় পরিচালিত বর্টালং প্র্যান্টম্বয়ে বোতলজাত করতঃ বিপিসি'র মালিকানাধীন তেল বিপণন কোম্পানীর মাধ্যমে বাজারজাত করা হচ্ছে। 'জ্বালানি নিরাপত্তা সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার' সরকারের এ নীতি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন মংলায় বার্ষিক ১,০০ লক্ষ্য মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি প্রকল্প এবং পিপিপি'র আওতায় চট্টগ্রামে একই ক্ষমতার আমদানি নির্ভর অপর একটি প্রকল্প বাস্তবায়নের কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। পাশাপাশি সরকার আমদানি নির্ভর এলপিজি বটলিং প্র্যান্ট স্থাপনের জন্য বেসরকারি প্রতিষ্ঠানসমূহকে উৎসাহিত করছে।

সহজ ও সুলভ মূল্যে সারাদেশে এলপি গ্যাসের প্রাপ্যতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানীর সুযোগ্য পরিচালকমঙলীর তত্ত্বাবধানে ও সুনির্দিষ্টি দিক নির্দেশনায় এ প্রতিষ্ঠানটি গৃহস্থালি জ্বালানি সমস্যা সমাধানে এবং দেশের সামগ্রিক উন্নয়নে কার্যকর ভূমিকা রাখবে বলে আশা করি। এ প্রতিষ্ঠানে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারী নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার সাথে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট হবে বলে আশা করি।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেডের উত্তরোত্তর অগ্রগতি এবং ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

7,000

আবু হেনা মোঃ রহমাতৃল মুনিম



## Bangladesh Petroleum Corporation

BSC BHABAN, SALTGOLA ROAD, POST BOX NO. 2052, CHITTAGONG-4100



পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ) বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন এবং চেয়ারম্যান এলপি গ্যাস লিমিটেড পরিচালনা পর্ষদ

# বাণী

এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৫-১৬ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন যথাসময়ে প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। এ প্রতিবেদনে কোম্পানীর ২০১৫-১৬ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের পর্যালোচনা এবং আর্থিক ফলাফল যথাযথভাবে উপস্থাপন হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

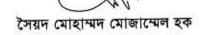
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের শতভাগ মালিকানায় পরিচালিত এলপি গ্যাস লিমিটেড বিগত প্রায় চার দশক যাবং সারাদেশে পরিচছন্ন, নিরাপদ ও সহজে পরিবহণযোগ্য বোতলজাত এলপিজি গৃহস্থালি জালানি হিসেবে সরবরাহ করে পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষায়, বনাঞ্চল ধ্বংসরোধ এবং জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। সেবামূলক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানীটি যথাযথ গুনগত মান ও সঠিক পরিমাপের পরিবেশবান্ধব এলপিজি বোতলজাত ও বিতরণ করে উন্নততর গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে ভোক্তা সাধারণের আস্থা অর্জন করেছে। এ প্রতিষ্ঠানটি সরকারি খাতে অভ্যন্তরীন উৎস চট্টগ্রামস্থ ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিমিটেড থেকে প্রাপ্ত বার্ষিক প্রায় ১৪,০০০ মেঃ টন এবং সিলেটস্থ আরপিজিসিএল থেকে প্রাপ্ত বার্ষিক প্রায় ৫,০০০ মেঃ টন এলপিজি কোম্পানীর চট্টগ্রাম ও কৈলাশটিলা প্ল্যান্টে বোতলজাত করতঃ তেল বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করে থাকে।

সরকার প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প হিসেবে গৃহস্থালি রান্নার কাজে এলপিজি ব্যবহার বৃদ্ধি করার জন্য সর্বোচ্চ গুরুত্ব আরোপ করেছে এবং একই সাথে অটোগ্যাস ও শিল্প কারখানায় এলপিজি ব্যবহার করার লক্ষ্যে নীতিমালা প্রণয়ন করা হয়েছে। দেশে এলপি গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদার কথা বিবেচনা করে সুলভ মূল্যে ও সহজে বোতলজাত এলপিজি প্রাপ্তি নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বিপিসি বাগেরহাট জেলার মংলায় বার্ষিক এক লক্ষ্য মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি এবং পিপিপি'র আওতায় চট্টগ্রামে একই ক্ষমতা সম্পন্ন অপর একটি প্রকল্প বাস্তবায়নের কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। দেশে এলপি গ্যাসের সামগ্রিক চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকারি প্রতিষ্ঠানের পাশাপাশি বেসরকারি খাতে আমদানি নির্ভর এলপিজি স্টোরেজ ও বোতলজাতকরণ প্রকল্প বাস্তবায়ন করার জন্য সরকার উৎসাহ প্রদান করেছে।

রাজস্ব আয় বৃদ্ধির মাধ্যমে এ কোম্পানীটি বাণিজ্যিক ভিত্তিতে লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে পরিচালনা করার কার্যক্রম গ্রহণ করা হচ্ছে এবং কোম্পানীটি প্রতি বছর উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ কর, মূসক ও লভ্যাংশ হিসেবে সরকারি কোষাগারে জমা দিচ্ছে। এলপি গ্যাস লিমিটেড এর মত একটি প্রতিষ্ঠানের পরিচালনায় সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি আনন্দিত।

আমি আশা করি এ কোম্পানীতে কর্মরত সকল কর্মকর্তা ও শ্রমিক-কর্মচারীগণ নিষ্ঠা, আন্তরিকতা ও পেশাগত দক্ষতার সাথে অর্পিত দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে কাঠ, কেরোসিন ও প্রাকৃতিক গ্যাসের বিকল্প জ্বালানি হিসেবে সারাদেশে এলপি গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত রেখে দেশের সামগ্রিক উর্বানে অবদান রাখতে সচেষ্ট থাকবেন।

আমি এলপি গ্যাস লিমিটেড এর ২০১৫-১৬ অর্থ বছরের ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করি।



# পরিচালক পর্যদ



সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক চেয়ারম্যান



মীর আলী রেজা পরিচালক



শংকর প্রসাদ দেব পরিচালক



মোঃ হাবিবুর রহমান পরিচালক



মোঃ নুরুল আমিন পরিচালক



ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সূত্র ঃ ২৮. ২৭.০০০০.০০০.০৪.০০১.১৭-৫১৯

তারিখঃ <u>১৫ মার্চ ২০১৭ খ্রিঃ।</u> ১ চৈত্র ১৪২৩ বঙ্গান

#### ৩৪ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, অত্র কোম্পানীর ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৩১ মার্চ ২০১৭ খ্রিঃ (১৭ চৈত্র ১৪২৩ বঙ্গাব্দ) রোজ শুক্রবার বেলা ১১-০০ ঘটিকায় চট্টগ্রামের উত্তর পতেঙ্গাস্থ কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে অনুষ্ঠিত হবে।

সভায় নিমুবর্ণিত বিষয়াবলী আলোচিত ও বিবেচিত হবে ঃ

- ১। ২৫ মার্চ ২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ৩৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ।
- ২। ৩০ জুন ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর ওপর কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর ৩৪তম বার্ষিক প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। পরিচালক নিয়োগ ও পুনঃ নির্বাচন।
- ৪। ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরের জন্য যুগা নিরীক্ষক নিয়োগ এবং তাদের ফি নির্ধারণ।
- ৫। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ ও শেয়ারহোন্ডারগণকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য অনুরোধ করা যাচ্ছে।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে

(মোঃ ফজলুর রহমান খান)

কোম্পানী সচিব

#### দ্রষ্টব্য ঃ

- ১। কোম্পানীর সদস্য রেজিস্টার এবং শেয়ার হস্তান্তর বহি ১৮ মার্চ ২০১৭ হতে ৩১ মার্চ ২০১৭ (উভয় দিনসহ) পর্যন্ত বন্ধ থাকরে। 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 কোম্পানীর একজন শেয়ারহোল্ডার হতে হবে এবং প্রয়োজনীয় ষ্ট্যাম্প সম্বলিত প্রব্রি ফরম কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে সভা অনুষ্ঠানের নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘন্টা পূর্বে জয়া দিতে হবে।
- ৩। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ কোম্পানী সংশ্রিষ্ট কোন বিষয়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনা করতে আগ্রহী হলে সভার ৫ (পাঁচ) দিন পূর্বে তা লিখিত ভাবে কোম্পানীর রেজিস্টার্ড অফিসে কোম্পানী সচিবের নিকট প্রশ্নোত্তরের সুবিধার্থে দাখিল করার জন্য অনুরোধ করা যাচেছ।

# এল পি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহ্মানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোন্ডারবৃদ্দ

আস্সালামু আলাইকুম,

এল পি গ্যাস লিমিটেডের ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্তলীর পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্থাগত জানাচ্ছি। এখন আমি কোম্পানীর ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, লাভ-লোকসানের হিসাব, নিরীক্ষকদের প্রতিবেদন সম্বলিত সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে পরিচালকমন্তলীর প্রতিবেদন আপনাদের বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

#### উৎপাদন কার্যক্রম ঃ

৩০শে জুন ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানীর চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে ১০,৪১০.৫৭৫ মেট্রিক টন এলপিজি বোতলজাত পূর্বক বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে চট্টগ্রাম প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ১০,৯৫৫.৬৩৮ মেট্রিক টন। একই সময়ে কোম্পানীর কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে ৫,৯২৮.৮৩০ মেট্রিক টন এলপিজি বোতলজাত পূর্বক বিপণন কোম্পানীসমূহকে সরবরাহ করা হয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে কৈলাশটিলা প্ল্যান্ট থেকে সরবরাহের পরিমাণ ছিল ৬,৬১৮.৩০০ মেট্রিক টন। আলোচ্য বছরে ইআরএল ও আরপিজিসিএল থেকে গ্যাস গ্রহণ করে সর্বমোট ১৬,৩৩৯.৪০৫ মেট্রিক টন এলপিজি সরবরাহ করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৭,৫৭৩.৯৩৮ মেঃ টন।

#### আর্থিক কার্যক্রম ঃ

২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত চূড়ান্ত হিসাব আপনাদের নিকট প্রেরণ করা হয়েছে এবং আশা করি আপনারা তা অবলোকন করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোন্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য আলোচ্য বছরের আর্থিক কার্যক্রমের বিবরণ সংক্ষিপ্ত আকারে পরবর্তী পৃষ্ঠায় উপস্থাপন করা হলো।

#### আলোচ্য বছরে কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম তথা লাভ-ক্ষতির একটি সংক্ষিপ্ত খতিয়ান নিমে উপস্থাপন করা হলো ঃ

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৫-২০১৬	২০১৪-২০১৫
মোট বিক্রয় (মেট্রিক টনে)	১৬,৩৩৯.৪০৫	১৭,৫৭৩.৯৩৮
মোট বিক্রয়	৮,০৪৭.৬০	<i>देत.६७७,</i> उ
বাদ ঃ মূল্য সংযোজন কর	২৯৭.৮৭	৩২৩.৩৬
নীট বিক্রয়	৭,৭৪৯.৭৩	৮,৩৩৮.৬৩
বাদ ঃ পণ্য বিক্রয় খরচ	9,9৮9.২9	۹,৯٩৮.০১
মোট লাভ/ক্ষেতি)	(৩৭.৫৪)	৩৬০.৬২
বাদ ঃ প্রশাসনিক ব্যয় ও অবচয়	४८.७८	৩১৬.৭৮
আর্থিক খরচপূর্ব ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(8৫২.৯২)	89.08
বাদ ঃ আর্থিক খরচ সমূহ	20.00	26.84
ব্যবসায়িক লাভ/(ক্ষতি)	(8৬৬.৭৫)	২৭.৬৭
যোগ ঃ অন্যান্য আয়	৩০.৯৬	\$4.86
সুদ বাবদ আয়	8৬৯.৮০	የሬ.ሬንን
নীট মুনাফা (কর ও বিপিপিএফ পূর্ব)	ده.80	৬০৩.১০
বাদ ঃ বিপিপিএফ-এ প্রদেয়	3.90	७८.১७
করপূর্ব নীট মুনাফা	৩২.৩১	<b>৫</b> ৭২.৯8
বাদ ঃ আয়করের জন্য বরাদ্দ	93.26	২০২.০১
করোত্তর নীট মুনাফা/(ক্ষতি)	(৩৮,৯৭)	ಅನ.೧೯೮
বাদ ঃ অবচয় তহবিল সঞ্চিতি	২৪৫.২৩	२৮১.८४
বিভাজনযোগ্য মুনাফা	(২৮৪.২০)	৮৯.৪৩
যোগ ঃ সংরক্ষিত মুনাফার/(ক্ষতির) জের	48.04	৩৩.৯৮
নীট বিভাজনযোগ্য মুনাফা/(ক্ষতি)	(২৭০.৭৯)	১২৩.৪১
সম্পদ পুনঃ মূল্যায়নের উপর ধার্য্যকৃত অবচয় সমন্বয়	90.844	-
বিভাজন ঃ		
প্রস্তাবিত লভ্যাংশ	3/音3	(00,00)
সাধারণ সঞ্চিতিতে স্থানান্তর	888	(७०,००)
মোট বিভাজন	12	(٥٥.٥٥٤)
সংরক্ষিত মুনাফা/(ক্ষতি) স্থিতিপত্রে স্থানান্তরিত	(১০৬.৭২)	20.82

আলোচ্য বছরে কোম্পানীর ব্যবসায়িক ক্ষতি হয়েছে ৪৫২.৯৩ লক্ষ টাকা। সুদ বাবদ আয়, অন্যান্য আয় ও শ্রমিক লভ্যাংশ অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদেয় ব্যয় সমন্বয়ের পর বৎসরান্তে করপূর্ব নীট ক্ষতি দাঁড়িয়েছে ৩৮.৯৮ লক্ষ টাকা।

#### লভ্যাংশ ঘোষণা ঃ

৩০শে জুন ২০১৬ তারিখে সমাপ্ত ২০১৫-১৬ অর্থ বছরের কোম্পানীর করোত্তর নীট ৩৮,৯৭,৬৪১/- টাকা লোকসান হওয়ায় সম্মানিত পরিচালকমন্ত্রণী লভ্যাংশ ঘোষণা করার বিষয়টি বিবেচনা করেননি।

#### সরকারী কোষাগারে প্রদান ঃ

আলোচ্য বছরে মূল্য সংযোজন কর, ভূমি রাজস্ব, উন্নয়ন সারচার্জ, আয়কর, লাইসেন্স ফি, লভ্যাংশ ইত্যাদি বিভিন্ন খাতে কোম্পানী থেকে মোট ৪২৫.৪১ লক্ষ টাকা সরকারী কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে, যা কোম্পানীর মোট বিক্রয়লব্দ আয় ৮,০৪৭.৬০ লক্ষ্ টাকার ৫.২৮%।

আর্থিক অবস্থা ঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানীর ঋণ ও পুঁজির অনুপাত ০.০২ ঃ ১। কোন কোম্পানীর Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Current Ratio)-এর প্রত্যাশিত মান ২ ঃ ১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানীর Current Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত হয়েছে ০.৮৬ ঃ ১। একই ভাবে অত্র কোম্পানীর Quick Assets ও Current Liabilities এর অনুপাত (Quick Ratio or Acid Test Ratio) এর প্রত্যাশিত মান ১ ঃ ১; আলোচ্য অর্থ বছরে অত্র কোম্পানীর Quick Ratio হয়েছে ০.৭৬ ঃ ১। কোম্পানীর প্রস মুনাফা অনুপাত (Gross Profit Ratio) ও নীট মুনাফা অনুপাত (Net Profit Ratio) হয়েছে যথাক্রমে (০.৪৮%) ও ০.৪২%, যা গত বছরে ছিল যথাক্রমে ২.৪৩% ও ৪.৯০%। প্রস ও নীট মুনাফার অনুপাতসমূহ বিশ্লেষণ করে দেখা যায় যে, কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা গত বছর থেকে অবনতি হয়েছে। কারণ কোম্পানীর উৎপাদন বিগত বছর থেকে কম হয়েছে এবং নিয়মানুযায়ী উৎপাদন ও প্রশাসনিক খরচ বৃদ্ধি পেয়েছে। উৎপাদন ও প্রশাসনিক ব্যয় বিবেচনায় আনুপাতিক হারে কোম্পানীর মার্জিন বৃদ্ধি করার প্রয়োজন থাকলেও ২০০৯ সালের নির্ধারিত মার্জিন ৬০.০০ টাকা অদ্যাবধি অপরিবর্তিত আছে। এছাড়া কোম্পানীর আয় বৃদ্ধির জন্য ব্যবসা সম্প্রসারণ বা নতুন ব্যবসা চালু করা সম্ভব হয়নি।

#### উনুয়ন কর্মকান্ড ঃ

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিপিসি'র অনুকুলে মংলা বন্দর কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বরাদ্দকৃত জায়গায় বার্ষিক ১.০০ (এক) লক্ষ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতার আমদানি নির্ভর একটি এলপিজি বটলিং প্ল্যান্ট প্রকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে Joint Venture Partner Selection এর জন্য EOI আহ্বান করা হয়েছে। EOI আগামী ০৭/০৩/২০১৭ তারিখে গ্রহণ করা হবে এবং প্রস্তাবিত প্রকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০.০০ (বিশ) কোটি টাকা বাজেট বরাদ্দ রাখা হয়েছে। এছাড়া চট্টগ্রাম প্ল্যান্টের পাঁচতলা ভিত্তিসহ চারতলা অফিস ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে ৩,০০,৭৪,৪০৫.৯৭ টাকায় কার্যাদেশ প্রদান করা হয় এবং এ যাবং ১,৮৪,০০,৪৫৬.২৪ টাকার বিল পরিশোধ করা হয়েছে। ভবন নির্মাণের কাজ প্রায় ৮৫% শেষ হয়েছে, ভবনের যাবতীয় কাজ শেষ হলে অবশিষ্ট বিল পরিশোধ করতে হবে।

#### কল্যাণ মূলক কাৰ্যক্ৰম ঃ

কোম্পানীর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের বার্ষিক আন্তঃ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, বার্ষিক বনভোজন, মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। এ ছাড়াও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস ইত্যাদি যথাযথ ভাবগান্তীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সাথে উদযাপন করা হয়।

#### শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক ঃ

আলোচ্য সময়ে শ্রমিক ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক ছিল সন্তোষজনক। উদ্ভূত সকল সমস্যা পারম্পরিক সমঝোতা ও সহযোগিতার ভিত্তিতে সমাধান করা হয়।

#### পরিচালকবৃন্দের পালাক্রমিক নির্বাচন ঃ

পরিচালক নিয়োগ, জ্যেষ্ঠতা নির্ধারণ ও অবসর গ্রহণ সংক্রান্ত বিষয়ে ১৯৯৪ সালের কোম্পানী আইন অনুসরণ করতঃ এলপি গ্যাস লিমিটেডের আর্টিকেলস্ অব এসোসিয়েশনের ১৩৮ ধারা মোতাবেক এক তৃতীয়াংশ পরিচালক প্রতি বার্ধিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে, ১৩৯ ধারা মোতাবেক জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে বর্তমান পরিচালকবৃন্দের মধ্যে পরিচালনা পর্যদের পরিচালক জনাব শংকর প্রসাদ দেব এবং পরিচালক জনাব মোঃ নুরুল আমিন অবসর গ্রহণ করবেন এবং ১৪০ ধারা অনুযায়ী অবসর প্রাপ্ত পরিচালকবৃন্দ এ সাধারণ সভায় পুনঃ নির্বাচনের যোগ্য।

উল্লেখ্য মন্ত্রণালয়ের অফিস আদেশ অনুযায়ী এলপি গ্যাস লিমিটেড এর পরিচালনা পর্যদে নিম্নরূপ পরিবর্তন হয়েছে ঃ

- ১। পরিচালনা পর্যদের চেয়ারম্যান হিসেবে জনাব মোছলেহ উদ্দিন, পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি এর স্থলে চেয়ারম্যান হিসেবে সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক, পরিচালক (অপাঃ ও পরিঃ), বিপিসি স্থলাভিসিক্ত হয়েছেন।
- ২। পরিচালক জনাব এ বি এম আজাদ, পরিচালক (অর্থ), বিপিসি এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব শংকর প্রসাদ দেব, পরিচালক (অর্থ), বিপিসি স্থলাভিসিক্ত হয়েছেন।
- ৩। পরিচালক জনাব সৈয়দ মবিনুল হক, প্রাক্তন মহাপরিচালক, মনিটরিং সেল, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয় এর স্থলে পরিচালক হিসেবে জনাব মোঃ হাবিবুর রহমান, যুগা-সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয় স্থলাভিসিক্ত হয়েছে।

#### নিরীক্ষক নিয়োগ ঃ

মেসার্স শফিক বসাক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং সরওয়ার ছালামত এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্মদ্বর ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরে কোম্পানীর যুগা বহিঃ নিরীক্ষক ছিল এবং নিরীক্ষা ফি ছিল মূসকসহ ৮২,৩৫০/- টাকা। নিরমানুযায়ী কোম্পানীর বার্ষিক সাধারণ সভার দিনে যুগা বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে উভয় প্রতিষ্ঠানেরই অবসর গ্রহণের বাধ্যবাধকতা রয়েছে। কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী উভয় প্রতিষ্ঠানই পুনঃ নিয়োগের যোগ্য এবং প্রতিষ্ঠানদ্বর ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে কোম্পানীর যুগা বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের আগ্রহ প্রকাশ করেছে, তবে প্রতিষ্ঠানদ্বর বর্তমান বাজার মূল্য বিবেচনায় অভিট ফি বৃদ্ধি করার আবেদন করেছে। এমতাবস্থায় ২০১৬-২০১৭ অর্থ বছরে বিপিসি কর্তৃক নির্বাচিত প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে কোম্পানীর যুগা বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগ দেয়া ও নিরীক্ষা ফি নির্ধারণের বিষয়ে ৩৪তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আলোচনার মাধ্যমে চূড়ান্ত করার প্রস্তাব করা যাচেছ।

আলোচ্য বছরে এলপি গ্যাস লিমিটেডের উৎপাদন, উন্নয়ন ও প্রশাসনিক কর্মকান্ড সফলতার সাথে পরিচালিত হয়েছে এবং কোম্পানীর আর্থিক সূচকসমূহ গত বছরের তুলনায় কিছুটা নিম্নমুখী হয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানীর সকল স্তরের কর্মকর্তা এবং শ্রমিক-কর্মচারীদের নিষ্ঠা ও দক্ষতার জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানীর বিভিন্ন কর্মকান্ড সফলতার সাথে সম্পাদনের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বিপিসি এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য সরকারী ও আধা সরকারী দপ্তর ও সংস্থাকে তাদের কার্যকরী সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনায় সর্বাত্তক সহযোগিতার জন্য পরিচালকমন্ডলীর সদস্যবৃন্দ ও সম্মানিত শেয়ারহোন্ডারগণকে জানাচ্ছি আন্তরিক মোবারকবাদ।

সম্মানিত শেয়ারহোন্ডারবৃন্দ,

এখন আমি পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে এল পি গ্যাস লিমিটেডের ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের বার্ষিক কার্যক্রম সম্বলিত এ প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে

(সৈয়দ মোহাম্মদ মোজাম্মেল হক)

চেয়ারম্যান এলপিজিএল পরিচালনা পর্ষদ

# Yearwise Production CTG KTL Total

	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
CTG- Plant	12.85	13.83	11.26	10.96	10.41
KTL- Plant	8.09	5.79	6.23	6.62	5.93
Total	20.94	19.62	17.49	17.58	16.34

25

20

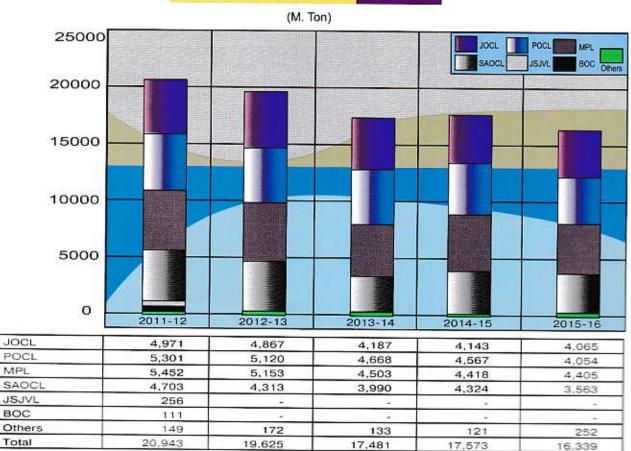
15

10

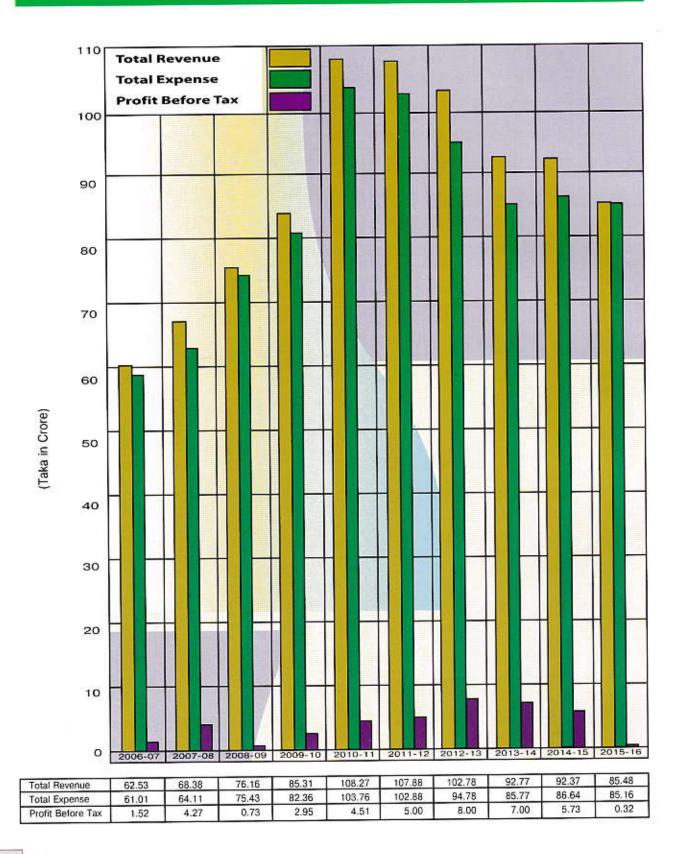
5

(Production in 1000 M. Ton)

### Companywise Sales

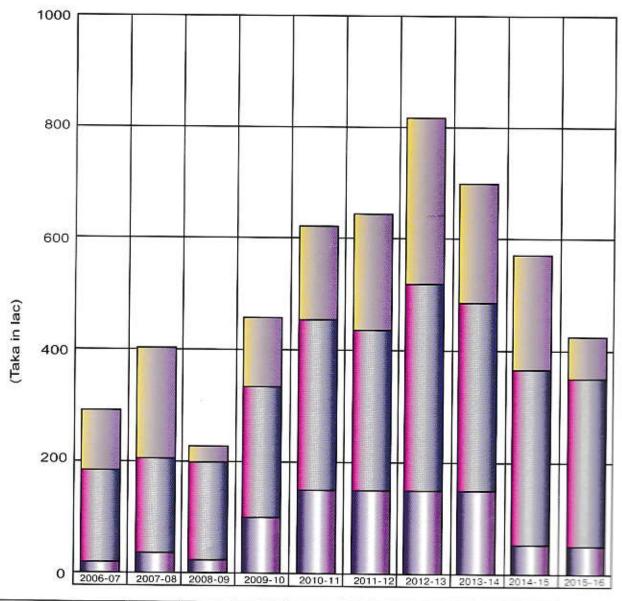


# Yearwise Profitability



# **Contribution To National Exchequer**





Income Tax	101.51	199.70	30.60	109.17	170.09	192.35	288.86	224.25	202.00	71.28
VAT & Others	157.21	173.29	174.73	245.00	303.75	298.40	364.79	326.48	329.02	304.13
Dividend	20.00	40.00	25.00	100.00	150.00	150.00	150.00	150.00	50.00	50.00
Total	278.72	412.99	230.33	454.17	623.84	640.75	803.65	700.73	581.02	425.41

SHAFIQ BASAK & CO.

CHARTERED ACCOUNTANTS NATIONAL HOUSE (1ST FLOOR) 109. AGRABAD COM. AREA, CHITTAGONG.

PHONE; 711561, FAX: 723680 E-mail: basak\_sbc@yahoo.com SARWAR SALAMAT & CO. CHARTERED ACCOUNTANTS FACY BUILDING (4TH FLOOR)

87, AGRABAD COM. AREA, CHITTAGONG, PHONE: 715367

E-mail: salamathossain@gmail.com

#### Independent Auditors' Report to the Shareholders

We have audited the accompanying Financial Statements of LP Gas Limited which comprise the Statement of Financial Position as at 30th June, 2016 and the related 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 a summary of significant accounting policies and other explanatory information disclosed in Notes 1 to 32 in the financial statements.

Management's Responsibility for the Financial Statements:

Management of LP Gas Limited is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), The Companies Act, 1994 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.

Auditors' Responsibility:

Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

Scope:

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risks of assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements 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 entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

Opinion:

In our opinion, the accounts are maintained and the statements are prepared and reported in accordance with the Bangladesh Accounting Standards (BAS) and the Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the financial statements present fairly, in all material respects, give a true and fair view of the financial position of LP Gas Limited as at 30 June 2016, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act, 1994.

We also report that:

- (i) We have obtained all the material 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;
- 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 Company's Statement of Financial Position and Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income dealt with by the report are in agreement with the books of account.
- (iv) The expenditures incurred during the year were for the purpose of the business of the Company.

Date: December 28, 2016

Place: Chittagong.

SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

14

#### LP GAS LIMITED

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT JUNE 30, 2016.

AS AT CO.	4E 30, 2010.		
ASSETS:	Notes	June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
NON CURRENT ASSETS:	2.00	855,325,147.00	873,655,039.00
Property, Plant & Equipment	2.00	18,596,856.00	4,778,563.00
Construction Work-in-Progress	3.00	521,700,000.00	465,600,000.00
ixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund	4.00	1,395,622,003.00	1,344,033,602.00
OTAL NON CURRENT ASSETS		1,395,022,005.00	8 N N
CURRENT ASSETS:	5.00	25,683,961.00	23,502,349.00
nventories	5.00	198,547,136.00	92,158,755.00
rade & other Receivables	6.00	18,073,648.00	21,773,975.00
nterest Receivable	7.00	18,144,112.00	22,970,782.00
Advances, Deposits & Pre-payments	8.00	50,000,000.00	65,000,000.00
Short Term Investment	9.00	61,090,854.00	62,648,975.00
Cash and Cash Equivalents	10.00	371,539,711.00	288,054,836.00
TOTAL CURRENT ASSETS		The state of the s	1,632,088,438.00
TOTAL ASSETS		1,767,161,714.00	1,002,000
EQUITY & LIABILITIES :			
Equity attributable to owners		100,000,000.00	100,000,000.00
Share Capital	11.00	143,000,000.00	137,000,000.00
Reserve	12.00	252,547,065.00	228,023,878.00
Depreciation fund reserve (Accumulated surplus)	13.00	829,499,513.00	845,996,094.00
Revaluation Reserve	2.02		12,341,332.00
Retained Earnings	14.00	(10,672,056.00)	1,323,361,304.00
TOTAL EQUITY		1,314,374,522.00	1,020,001,1
NON CURRENT LIABILITY:		20,211,975.00	24,751,742.00
Long Term Loan	15.00	20,211,975.00	em. = 10000000
CURRENT LIABILITIES:		250,113,553.00	116,902,105.00
Trade and other payables	16.00	26,758,607.00	26,756,503.00
Provisions & Accruals	17.00	사용되어 사용되었다.	132,646,782.00
Other Liabilities	18.00	150,993,267.00	4,654,502.00
Long Term Loan - Current portion	15.01	4,539,767.00	7,001,000
Dividends Payable	1072562020	470.002.00	3,015,500.00
Beneficiarles Profit Participation Fund	19.00	170,023.00	283,975,392.00
TOTAL CURRENT LIABILITIES		432,575,217.00	1,632,088,438.00
TOTAL EQUITY & LIABILITIES		1,767,161,714.00	47.74
NAV (without revaluation)			132.34
NAV (with revaluation)		131.44	102.0

FOOTNOTES:

1. Auditors' Report- Page-1

2. The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

COMPANY SECRETARY

Date: December 28, 2016

Place: Chittagong.

MANAGING DIRECTOR

SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants. DIRECTOR

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

15

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### LP GAS LIMITED

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2016.

	Notes	June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
Revenue	20.00	804,759,711.00	866,199,816.00
Less: VAT		29,787,438.00	32,336,045.00
Net Sales		774,972,273.00	833,863,771.00
Less: Cost of Goods Sold	21.00	778,726,684.00	813,626,645.00
Gross Income		(3,754,411.00)	20,237,126.00
Less: Administrative & General Expenses	22.00	41,538,515.00	32,293,297.00
Trading Income	(#M246)	(45,292,926.00)	(12,056,171.00)
Less: Financial Expenses	23.00	1,382,646.00	1,617,186.00
Operating Income		(46,675,572.00)	(13,673,357.00)
Add: Other Income	24.00	50,076,040.00	57,542,732.00
Net Income Before Contribution to BPPF and Taxation	9531465656	3,400,468.00	43,869,375.00
Less: Beneficiaries Profit Participation Fund		170,023.00	3,015,500.00
Net Income Before Taxation		3,230,445.00	40,853,875.00
Less: Provision for Taxation	25.00	7,128,086.00	20,201,483.00
Net Income After Taxation		(3,897,641.00)	20,652,392.00
Less: Appropriation:			
Proposed Dividend		55	2
General Reserve		2	(=)
Depreciation Fund Reserve	26.00	24,523,187.00	28,149,620.00
Total Appropriation:		24,523,187.00	28,149,620.00
NET INCOME FOR THE YEAR TRANSFERRED TO RETAINED EARNINGS	<b>1</b> 22	(28,420,828.00)	(7,497,228.00)
Earning Per Share		(0.39)	2.07

FOOTNOTES:

1. Auditors' Report- Page-1

2. The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

COMPANY SECRETARY

Date: December 28, 2016

Place: Chittagong.

SHAFIQ BASAK & CO.

Chartered Accountants.

DIRECTOR

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### LP GAS LIMITED

STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2016.

	June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
A. CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES :		
Collection from Customers	748,396,652.00	956,842,673.00
Payments made to Suppliers and Employees	(647,617,298.00)	(918,646,685.00)
Cash generated from operation	100,779,354.00	38,195,988.00
Financial Expenses	(1,382,646.00)	(1,617,186.00)
Income Tax Paid	(20,201,483.00)	(19,307,514.00)
Net Cash inflow from Operating Activities	79,195,225.00	17,271,287.00
3. CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Acquisition of Fixed Assets	(1,231,272.00)	(774,491.00)
Proceed from disposal of Fixed Assets	50,721.00	2
Investment in Dep. Fund Fixed Deposit	(56,100,000.00)	(35,300,000.00)
Interest Received on FDR	740	48,183,421.00
Received from other Assets	-	2
Payment Against WIP.	(13,818,293.00)	
Proceed of Property Plant & Equipment	18	1,438,117.00
Net Cash inflow / (outflow) in Investing Activities	(71,098,844.00)	13,547,047.00
C. CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES :	60. SK E-200.0000000	
Payment of Long Term Loan	(4,654,502.00)	(4,711,315.00)
Dividends Paid	(5,000,000.00)	(5,000,000.00)
Net Cash inflow / (outflow) in Financing Activities	(9,654,502.00)	(9,711,315.00)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents for the year (A+B+C)	(1,558,121.00)	21,107,019.00
Cash and Cash Equivalents at the begining of the year	62,648,975.00	41,541,956.00
Cash and Cash Equivalents at the end of the year	61,090,854.00	62,648,975.00

COMPANY SECRETARY

Date: December 28, 2016

Place: Chittagong.

V() SHAFIQ BASAK & CO.

SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants. SARWAR SALAMAT & CO.
Chartered Accountants.

DIRECTOR

# SARWAR SALAMAT & CO. LP GAS LIMITED

Chartered Accountants.

# STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2016.

Particulars	Share Capital	5-750	Reserve Fund	Capital Reserve Reserve Fund Depreciation Fund Reserve	Revaluation	Retained	Total Capital
				Taka		cdimine.	
Balance as at July 01, 2015	100,000,000,001	1,790,684,00	135,209,316,00	228 023 878 nn	045 000 004 00	00 000 FF0 0F	
Bonus Share Issue				CO.D 10,020,044		12,341,332.00	1,323,361,304.00
New Design Committee			1	*			
iver right for the year	3.	•	!			/3 807 644 00	100 002 044 000
Addition due to further valuation	8	174	9501	17	*	00.140,160,61	(3,897,641.00)
				八字	19650 CONTRACTOR OF THE PROPERTY OF THE PROPER	**	•
Depreciation on revaluated Amount	5	3			16,407,440,00	16 407 440 00	32 814 990 00
Deletion of Fixed Assers						200	07,000,10
			9	1	(89,141,00)	3.	(80 141 00)
Transfer to Depreciation Fund Reserve	Į!	,		24 523 187 00		104 600 407 001	(00:11:00)
Transfer to General Reserve	0		00 000 000 0	00.101,020,12	3.5	(24,323,167,00)	
Dividend for 2014-2015			00'000'000'0	35	,	(000000000)	
			Constitution of the second		,	(5,000,000,000)	45 000 000 000
Balance as at June 30, 2016	100,000,000.00	1,790,684.00	1,790,684.00 141,209,316.00	252 547 065 00 000 244 200 00	00 000 044 000	(00.000,000,0)	(3,000,000,00)
		and the state of t	20101010101111	100.000,140,202	862.314.393.00	110 672 056 00V	1 347 180 402 00

		Carried Strategy Control of the Cont		0102 100			
Particulars	Share Capital	Capital Reserve	Reserve Fund	Capital Reserve Reserve Fund Depreciation Fund Reserve Revalution Retained Total Capital	Revalution	Retained	Total Capital
				Taka		Rilling	
Balance as at July 01, 2014 100,000,000.00 Bonus Share Issue	100,000,000.00	1,790,684.00	1,790,684.00 127,209,316.00	199,874,258.00 863,706,932.00 16,397,929.00 1,308,979,119.00	863,706,932.00	16,397,929.00	1,308,979,119.00
Net Profit for the year	•	- 19	ran	¥0 }		20 652 202.00	
Addition due to further valuation			ī		k	00,266,356,03	20,032,382.00
Depreciation on revalued Amount	4		•		(16,440,631.00)	16.440 631 00	•
Transfer to Deperciation Fund Reserve	×	50			(1,270,207.00)		(1270 207 00)
Transfer to General Reserve		(H)	, , , , , , , , ,	28,149,620.00		(28,149,620.00)	
Proposed Dividend for 2013-2014		60.06	8,000,000,00		91	(8,000,000.00)	*55
Releases at at large 20 2045				•	•	(5,000,000.00)	(2,000,000.00)
Dalaince do at Julie 30,2013.	100,000,000,000	1,790,684.00	1,790,684.00 135,209,316.00	228,023,878.00 845,996,094,00 12,341,332,00 1,323,361,304,00	845,996,094.00	12,341,332,00	1 323 361 304 00
				Strategic Service Control of the Con	The same of the sa		

FOOTNOTES:

1. Auditors' Report- Page-1

The Accompanying notes form an Integral part of these financial statements.

COMPANY SECRETARY

Annual Report 2016

Date: December 28, 2016 Place: Chittagong.

SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants.

Sarran

COMMO

DIRECTOR

# SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### L P GAS LIMITED FINANCIAL ANALYSIS FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2016.

	June 30 Tak		5	June 30 Tak		5
1. Liquidity Ratios :						
Current Ratio:     Current Assets	371,539,711			288.054.836		
Current Liabilities	432,575,217	=	0.86:1	283,975,392	=	1.01 : 1
B) Acid Test Ratio: Quick Assets Current Liabilities	327,711,638 432,575,217	=	0.76:1	241,581,705 283,975,392	=	0.85 : 1
2. Profitability Ratios:						
A) Gross Profit Ratio : Gross Profit X 100 Net Sales	(3,754,411) x 100 774,972,273	. <del>T</del>	(0.48%)	20,237,126 x 100 833,863,771	=	2.43%
B) Net Profit Ratio : Net Profit X 100 Net Sales	3,230,445 × 100 774,972,273	=	0.42%	40,853,875 x 100 833,863,771	=	4.90%
Activity Ratios :     A) Inventory Turnover Ratio:     Cost of Goods Sold     Average inventory	778,726,684 24,593,155	=	31.66 Times	813,626,645 21,589,845	-	37.69 Times
B) Assets Turnover Ratio:  Cost of Goods Sold  Total Assets  4. Solvency Ratios:	778,726,684 1,767,161,714	=	0.44 Times	813,626,645 1,632,088,438	.=:	0.50 Times
A) Debt Equity Ratio:     Total Debt     Equity Fund	452,787,192 1,314,374,522	: <b>=</b> :	0.34 : 1	308,727,134 1,323,361,304	=	0.23 ; 1
ii) <u>Long Term Debt</u> Equity Fund	24,751,742 1,314,374,522	=	0.02 ; 1	29,406,245 1,323,361,304	=	0.02: 1
5. Return on Assets Ratio : Net Profit before Tax X100 Total Assets	3,230,445 × 100 1,767,161,714	=	0.18%	40,853,875 × 100 1,632,088,438	=	2.50%
6. Return on Equity Ratio :  Net Profit before Tax X100  Equity Fund	3,230,445 × 100 1,314,374,522	-	0.25%	40,853,875 x 100 1,323,361,304	=	3.09%
7. Operating Income Ratio : Net Operating Profit X100 Net Sales	(46,675,572) x 100 774,972,273	(=)	(6.02%)	(13,673,357)× 100 833,863,771	=	(1.64%)
Net Working Capital:  Current Assets - Current Liabilities	= TK. (61,035,506)			= TK. (4,079,444.00)		

SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants. SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### LP GAS LIMITED

( A Subsidiary Company of Bangladesh Petroleum Corporation)
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2016.

#### 01 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND RELEVANT INFORMATION:

#### (A) LEGAL FORM OF THE ENTERPRISE:

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. The Registered office of the company situated at North Patenga, Chittagong. It is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC).

Further LPG Kailashtila Plant, situated at Sylhet and LPG plant, Chittagong are considered to be marged 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.

#### (B) NATURE OF BUSINESS ACTIVITIES :

Bottling of LP Gas in Cylinder and distribution.

#### (C) BASIS OF MEASUREMENT:

The financial statements have been prepared on historical cost basis, except Property, Plant and Equipment valued at current cost.

#### (D) USE OF ESTIMATES AND JUDGEMENTS:

The preparation of financial statements in conformity with BAS/BFRS 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.

#### (E) REPORTING PERIOD:

The financial period of the company under this reporting covers the year from July 1, 2015 to June 30, 2016.

#### (F) SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:

The accounting policies set out bellow have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

i) Property, Plant & Equipments: Property, Plant & Equipments (PPE) are initially measured at cost. Then Property, Plant & Equipments are Revaluated in 2012. Poperty, 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.

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### ii) 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.

#### iii) 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.

Class of Property, Plant & Equipment	Depreciation Rate
Factory Building	5%
Plant & Machinery	10%
Cylinder	10%
Loose Tools	10%
Admin. Building	5%
Vehicles	15%
Office Equipment	10%
Furniture & Fixture	10%

#### iv) 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/রি-২/পিএসি/২৫৫/১৪১৮ (১৩) dated May 12, 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, Chittagong 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.

#### SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants.

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### V) 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 BAS-36: Impairment of Assets". During the year there was no indication of impairment of assets, as such no adjistment was given in the Financial statement for impairment.

#### Vi) 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 BAS-2.

#### Vii) Investment:

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

#### Viii) Cash and Cash Equivalents:

Cash and Cash equivalents comprise of cash in hand and cash at Bank, which were held and available for use at the company without any restriction, physical verification was taken at the closing date and found in order.

#### ix) Trade and Other Receivables:

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

#### x) Trade and Other Payables:

Liabilities are recongnised 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.

#### xi) 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.

#### xii) Income Tax:

Provision for taxation has been made @ 35% on Net profit before tax or 0.60% on gross received which ever is higher as per Income Tex Ordinance, 1984.

#### xiii) Interest Income:

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

#### xiv) Employees Benefit Scheme:

The company contributes to the providend funds at the specified rate. The employee also take the benefit of BPPF at the specified rate. It has also given Production bonus and Incentive bonus, Festible bonus, Medical Benefit, Travel Allownce to their employees.

#### SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### xv) Beneficiaries Profit Participation Fund :

Contribution to Beneficiaries 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 Beneficiaries 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, Traveling Allowances, Gratuity Funds etc.

#### xvi) 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 basic salary. Total amount of provision as gratuity has been transfered to the fund in every year. This fund has been approved by the National Board of Revenue, Bangladesh.

#### xvii) Earning Per Share (EPS):

Basic 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. Diluted earning per share is calcuted by dividing the net profit / loss for the period attributable to shareholders by the applicable number of share outstanding during the period after adjusment for the effcets of all diluted potential share.

#### xviii) Net Asset Value (NAV) Per share :

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

#### (H) General:

#### Components of the Financial Statements

Financial Statements includes the following componets:

- a) Statement of Financial Position as at June 30, 2016:
- b) Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income for the year ended June 30,2016;
- c) Statement of Changes in Equity for the year ended June 30,2016;
- d) Statement of Cash Flow for the year ended June 30,2016; and
- e) Notes to the Financial Statements.

#### Functional and Presentation Currency :

The financial statements are prepared in Bangladesh Taka (Taka/Tk. BDT) which is the Company's both functional currency and presentation currency. All financial information presented in Taka and has been rounded off to the nearest Taka.

#### SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

iii) Application of Standards:

The following BFRSs and BASs are applicable for the financial statements of the company for the year under audit:

BAS 1 Presentation of Financial Statements

**BAS 2 Inventories** 

BAS 7 Statement of Cash Flows

BAS 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors

BAS 10 Events after the Reporting Period

BAS 12 Income Taxes

BAS 16 Property, Plant & Equipment

**BAS 18 Revenues** 

**BAS 19 Employee Benefits** 

BAS 24 Related Party Disclosures

BAS 33 Earnings Per Share

BAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

#### iv) Comparative Information:

As required by the paragraph 38, 40 & 41 "Presentation of financial statements" comparative information in respect of the previous year has been presented in all numerical information in the financial statements, Previous year's balances have been reclassified as and where applicable for the fair presentation of Financial Statements.

#### v) 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.

#### Statement of Cash Flows:

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

#### vii) Financial Analysis:

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

#### Viii) Directors' Remuneration:

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

#### ix) Employees:

Number of employee whose monthly salary was above 12,500.00 is 105. Number of employee whose monthly salary was bellow 12,500.00 is 0.

#### x) Events after the Reporting Periods:

As per BAS-10 "Event after the reporting period" are those event favorable and unfavorable 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.

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### xi) 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 interst-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) and Rupantorito Pakritik Gas Company Limited (RPGCL). 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 botting & distribution, non-smooth of LPG from ERL & RPGCL and 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 national disaster and carelessness & negligence in handing 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 maintanance of machineries and equipment can reduce the oprational risk.

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

#### xii) 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 BAS 24 are presented below:

NAME OF THE PARTIES	Relationship	Nature of Transactions	Balance as on June 30, 2016.
Bangladesh Petroleum Corp.	Holding	Multiple Business	0
Do	Do	Do	16,78,37,180.00-Cr
RPGCL	Supplier	Product Supply	6,90,00,645.00-Cr
Padma Oil Co Ltd.	Customer	Product Exchange	5,51,78,624.00-Dr
Do	Do	Do	1,356,601.00-Cr
Meghna Petroleum Ltd	Do	Do	5,08,14,484.00-Dr
Do	Do	Do	5,078,620.00-Cr
Jamuna Oil Co Ltd	Do	Do	4,24,10,970.00-Dr
Do	Do	Do	1,015,137.00-Cr
Standard Asiatic Oil Co Ltd	Do	Do	4,52,55,200.00-Dr
Do	Do	Do	68,225.00-Cr

# Chartered Accountants. SHAFIQ BASAK & CO.

SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

# SCHEDULE OF PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT AS ON JUNE 30, 2016. L P GAS LIMITED

Note 200 - U.S.									20,000	
Particulars	Land and Land Development	Factory Building	Plant and Machinery	Cylinder	Louse	Administrative Building	Vehicle	Furniture and Fixture	Office Equipment & Sundry Assets	Lotal
Depreciation Rate	9.0	3/5	7,01	10%	*601	5%	15%	10%	10%	
Cost										
At 01 07 201 S	14,470,601.35	30,200,531,79	172,153,512.68	89,837,893.05	222,670.70	9,374,706.31	4,487,552,47	2,453,695.12	2,438,253,38	325,639,417.00
Addition during the year			889,000,00		*	*	Ŷ	v	342,272.00	1,231,272.00
Deletion during the year	4	25		(3,324.95)	ž		(650,000.00)	Ŧ	*	(653,324.95)
Cost at 30,06,2016	14,470,601.35	30,200,531.79	173,042,512.68	89,834,568,10	222,670,70	9,374,706.31	1,837,552,47	2,453,695.12	2,780,525,38	326,217,364.05
Revaluation:										
At 01.07,2015	740,009,399.00	10,095,750.00	106,692,798.00	46,358,946.00	149,817.00	6,280,948.00	1667,995.00	573,446.00	(64,576.00)	911,764,523.00
Deletion during the year		100 to		(1,904.00)	S.		(219,999.00)		•	(221,903.00)
Total at 30,06,2016	740,009,399.00	10,095,750.00	106,692,798.00	46,357,042.00	149,817.00	6,280,948.00	1,447,996.00	573,446.00	(64,576.00)	911,542,620.00
Total at 30,06,2016	754,480,000.35	40,296,281.79	279,735,310.68	136,191,610.10	372,487.70	15,655,654,31	5,285,548.47	3,027,141.12	2,715,949.38	1,237,759,984.05
Depreciable Value of H. cost:		26,708,470.46	12,451,988.00			5,837,962.42		578,512.00	2,032,329.00	47,609,261.88
Accumulated Depreciation: At 01-07-2015		27 482 438 34	207 740 633 48	108,306,368,78	282,596,39	9,699,214 09	5,488,345,20	2,378,819.60	1,870,484,58	363,748,900.46
Charged during the year	2.20	1,832,559.50	11,869,600,20	4,635,704,00	14,981.80	605,944.55	217,199.70	113,216.15	182,813.40	19,472,019,30
Charged on Historical Cost		1,327,771.00	1,200,320,00		85	291,897.00		55,871.00	188,720.00	3,064,579.00
Charged on Revaluated Amount	16	504,788.50	10,669,280,20	4,635,704.00	14,981.80	314,047.55	217,199.70	\$7,345,15	(5,906.60)	16,407,440,00
Adjustment made during the year	3			(4,083.95)			(781,999.00)		•	(786,083.00)
Depreciation at 30,06,2016		29,814,997.84	219,610,233.68	112,937,988.83	297,578.19	10,305,158.64	4,923,545.90	2,492,035.75	2,053,297.98	382,434,837,00
Net Book Value at 30,06,2016	754,480,000.35	10,481,283.95	60,125,077.00	23,253,621.27	74,909,51	5,350,495.67	362,002.57	535,105.37	662,651.40	855,325,147.00
Net Book Value at 30.06.2015	754,480,000.00	12,313,843.00	71,105,677.00	27,890,471.00	89,892.00	5,956,440.00	667,202.00	648,322,00	503,193.00	873,655,039.00
The second secon		н	The second secon							

Net Honk Value at 30,405,2015 755,480,000,00 12,313,843,00 71,405,677,5 2.01. Depreciation charged to statement of comprehensive income

2016 18,352,846.00 1,119,173.00 19,472,019.00

Operating Expenses Administrative Expenses

2015 18,285,538.00 1,162,413.00 19,447,951.00

2.02. Revoluation Reserve: Addition due to Revoluation Leux. Deletion during the year	Loss: Depreciation on Revolunted amount Opening Hakuse Add: Cherged during the year Lass: Detrieux during the year
2.02	

2107	913,513,827.00	911,764,523.00	95.00 11.00 72.00 65,768,429.00	8.45 096 00.4 00
877	911,764,523,00	911,542,620.00	49,806,895.00 16,440,631.00 82,043,107.00 479,097.00	0 10 400 511 AA
7010		ļ	65,768,429.00 16,407,440.00 132,762.00	3

		June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
3.00	Construction Work in progress :		005 004 00
	Opening balance	4,778,563.00	695,024.00
	Add: Incurred during the year	13,818,293.00	4,083,539.00
	Balance as at June 30, 2016	18,596,856.00	4,778,563.00
4.00	Fixed Deposits (FDR) of Depreciation Fund:		
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG.	171,200,000.00	165,100,000.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.	230,000,000.00	181,500,000.00
	Prime Bank Ltd. Jubilee Road Branch, CTG.		33,500,000.00
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG.	31,000,000.00	8,000,000.00
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG.	89,500,000.00	77,500,000.00
	Total:	521,700,000.00	465,600,000.00
5.00	Inventories:		
	Spare Parts	6,998,262.00	7,361,742.00
	Local	10,885,431.00	5,676,361.00
	Imported	17,883,693.00	13,038,103.00
	Total Spare Parts	17,003,033.00	_10,000,100.00
	Gas Gas in Cylinder (Finished Goods)	49,084.00	59,616.00
	Gas in Tank	7,751,184.00	10,404,630.00
	Total Gas	7,800,268.00	10,464,246.00
	Total:	25,683,961.00	23,502,349.00
0.00	T. J. B. Ott Describedies		
6.00	Trade & Other Receivables:	55,178,624.00	15,078,420.00
	Padma Oil Company Ltd. Meghna Petroleum Ltd.	50,814,484.00	30,279,690.00
	Jamuna Oil Company Ltd.	42,410,970.00	25,562,880.00
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.	45,255,200.00	17,875,620.00
	Eastern Refinery Ltd	8,820.00	8,820.00
	Loan to Employees 6.01		3,353,325.00
	Total:	198,547,136.00	92,158,755.00
	Note: All receivable are collected here within two months. So, no provision	for bad debt has been made f	or goods.
6.01	Loan to Employees :		
0.01	House Building Loan	3,809,508.00	2,112,961.00
	Motor Cycle Loan	1,069,530.00	1,211,202.00
	Car Loan	75	29,162.00
	Total:	4,879,038.00	3,353,325.00
7.00	Interest Receivable: L P GAS LTD:		
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch, CTG.	438,083.00	525,700.00
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG.	997,431.00	1,320,623.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.	392,329.00	
	Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.	₹	일
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG.	146,959.00	78,658.00
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG.		
	Interest receivable against LP Gas Ltd Depreciation Fund:		19,848,994.00
	Total:	18,073,648.00	21,773,975.00

8.00			June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
0.00	Advances ,Deposits & Prepayments:			100,000
	VAT Revolving Account	8.01	1,850,632.00	2,866,430.00
	Tax Payment	8.02	6,469,229.00	9,138,047.00
	Advance to Employees	8.03	413,000.00	71,500.00
	Current A/C with Comp.	8.04	5,189,079.00	3,316,894.00
	Deposits		50,000.00	50,002.00
	Prepaid Insurance		1,187,231.00	343,114.00
	Advance Tax paid against Depreciation Fund		2,956,852.00	6,984,639.00
	Miscellaneous Receivable		28,089.00	200,156.00
0.04	Total:		18,144,112.00	22,970,782.00
8.01	VAT Revolving Account:			
	Balance as at July 01, 2015		2,866,430.00	2,389,979.00
	Add: VAT deposit during the year		22,300,000.00	25,400,000.00
			25,166,430.00	27,789,979.00
	Less: Adjustment		23,315,798.00	24,923,549.00
	Balance as at June 30, 2016		1,850,632.00	2,866,430.00
8.02	Tax Payment:			
	Advance against Co's Income Tax		(62 007 00)	
	Tax deducted at source (Interest Income)		(63,987.00)	1,286,740.00
	Tax deducted at source (Gas Bill)		709,271.00	1,055,159.00
	Advance against Salary Income Tax		5,823,945.00	6,796,148.00
	Total:		6,469,229.00	
8.03	Advance to Employees:		0,409,229.00	9,138,047.00
	Advance against co's expenses		413,000.00	71,500.00
	Total:		413,000.00	71,500.00
8.04	Current Account with Companies:			
	Current Account with Elenga Project		150 500 00	WARRY 10 1 WO 12 TWY 9 W 12 O
	Current Account with Mongla Project		152,500.00	370,000.00
	Total:		5,036,579.00	2,946,894.00
9.00	Short Term Investment:		5,189,079.00	3,316,894.00
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch, CTG.		11,000,000.00	11,000,000.00
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG.		21,500,000.00	23,000,000.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.		5,000,000.00	31,000,000.00
	Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.		12,500,000.00	01,000,000.00
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG.		-	9.50 9.50
	Total:		50,000,000.00	65,000,000.00

## SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants.

#### SARWAR SALAMAT & CO. Chartered Accountants.

		June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
10.00	Cash and Cash Equivalents:		
	Cash in hand	1020	510.00
	LP Gas Limited (KTL Plant)	46,291.00	44,462.00
	LP Gas Limited (CTG Plant)	40,231.00	44,402.00
	LP Gas Limited Depreciation Fund	46,291.00	44,972.00
	Bank Balance:		
	L P Gas Limited (KTL Plant):		
	Agrani Bank Ltd, Gopalgonj Branch, Sylhet. STD A/C 12	346,835.00	247,027.00
	Rupali Bank Ltd, TCB Branch, Dhaka STD A/C 15	412,038.00	185,569.00
	Rupali Bank Ltd, Ishan Mistri Hat Branch, CTG.STD A/C 08	8,472,098.00	18,827,160.00
	Dutch Bangla Bank Ltd, Agrabad Branch, CTG.STD A/C 621	2,074,538.00	6,003,995.00
	Dutch Bangla Bank Ltd, Golapgonj Branch, Sylhet. STD A/C 75	3,919,740.00	5,244,058.00
	Dutch Bangia Bank Eta, Golapgon Branch, Gymet. 919719	15,225,249.00	30,507,809.00
	LP Gas Limited (CTG Plant):	Water #10/2016/	0.0000000000000000000000000000000000000
	Agrani Bank Ltd, Agrabad Corp Branch, CTG.STD A/C 166	188,218.00	927,921.00
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG.STD A/C21	10,992,181.00	7,231,434.00
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG.STD A/C 44	5,478,030.00	7,486,785.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.STD A/C 08	169,135.00	1,487,767.00
	Prime Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG.STD A/C 1852	1,803,928.00	1,324,620.00
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG.STD A/C 0273600013	13,487,302.00	766,592.00
		32,118,794.00	19,225,119.00
	L P Gas Limited Depreciation Fund:		ore or
	Janata Bank Ltd, Patenga Road Branch, CTG. SB A/c 002089445	7,719,064.00	7,980,255.00
	Rupali Bank Ltd, Jubilee Road Branch, CTG. SB A/c 100035942	1,785,531.00	4,011,903.00
	Pubali Bank Ltd, Hadipara Branch, CTG. SB A/c 1995101030442	2,231,778.00	479,486.00
	Prime Bank Ltd, Laldighi East Branch, CTG. STD A/c 14531020001639	781,182.00	67,534.00
	Bank Asia Ltd, EPZ Branch, CTG. STD A/c 02736000012	1,182,965.00	331,897.00
		13,700,520.00	12,871,075.00
	Total:	61,090,854.00	62,648,975.00
11.00	Share Capital:		
11.01	Authorized	9.000000000000000000000000000000000000	
	50,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	500,000,000.00	500,000,000.00
11.02	Subscribed & Paid Up	St	
	1,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	10,000,000.00	10,000,000.00
	Bonus Share	90,000,000.00	90,000,000.00
	9,000,000 Ordinary Shares of TK 10 Each	100,000,000.00	100,000,000.00
11.03	Total:  Break up of the Paid up share capital holding position as at June 30, 20	V. Salaria	100,000,000.00
11.03			Amount
	Name of Shareholder Rate		Alliount

Name of Shareholder	No. of Shares	Rate Per Share	Amount
Bangladesh Petroleum Corporation	9,999,880	10.00	99,998,800.00
Mr. Mir Ali Reza	20	10.00	200.00
Mr. Md. Nurul Amin	20	10.00	200.00
Mr. Md.Gias Uddin Anchary	20	10.00	200.00
Mr. Md.Yousuf Hossain Bhuiyan	20	10.00	200.00
Mr. Md.Mostafa Qudrat E Elahi	20	10.00	200.00
Mr. ATM Salim	20	10.00	200.00
mirriem Source	10,000,000		100,000,000.00

The shareholding position could not be verified with the no certified copy of schedule-X was obtained. So, we could not check the shareholders as certified copy of Schedule-X.Summary of schedule-X was not provided to us. Certified copy of Schedule -X (Annual Summary of share capital and list of Shareholders, Directors)as it was not produced to us for verification.

		-		ed Accountants.
12.00	Reserve:		June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
	General Reserve:			L
	Balance as at July 01, 2015		135,209,316.00	107 000 010 00
	Add: Transfer from Retained Profit		6,000,000.00	127,209,316.00
	Total General Reserve			8,000,000.00
	Capital Reserve		141,209,316.00	135,209,316.00
	Balance as at June 30, 2016		1,790,684.00	1,790,684.00
13.00	Depreciation Fund Reserve (Accumulated Surplus):		143,000,000.00	137,000,000.00
	Balance as at July 01, 2015		220 020 070 00	
	Add: Net surplus for the year transferred from Statement of Comprehensive Incomprehensive Inco	ma	228,023,878.00	199,874,258.00
	Balance as at June 30, 2016	ne	24,523,187.00	28,149,620.00
			252,547,065.00	228,023,878.00
14.00	Retained Earnings:			
	Balance as at July 01, 2015			
	Add: Net Profit for the year transferred from Statement of Comprehensive Income		12,341,332.00	16,397,929.00
	year statement of Comprehensive income		(28,420,828.00	(7,497,228.00)
	Less : Transferred to General Reserve		(16,079,496.00)	8,900,701.00
	The state of the control of the state of the		6,000,000.00	8,000,000.00
	Less : Dividend paid during the year		(22,079,496.00)	900,701.00
	2555 . Diridena paid during the year		5,000,000.00	5000,000.00
	Less : Depreciation on Revaluation		(27,079,496.00)	(4,099,299.00)
			16,407,440.00	16,440,631.00
	Balance as at June 30, 2016		(10,672,056.00)	12,341,332.00
15.00	Long Term Loan :			
	Local Currency Loan ADP			
	Balance as at July 01, 2015		24 754 740 00	20.100
	Less: Transfer as Long Term Loan (Current Portion)	15.01	24,751,742.00	29,406,244.00
	Balance as at June 30, 2016	15.01	4,539,767.00	4,654,502.00
15.01	Long Term Loan (Current Portion ) :		20,211,975.00	24,751,742.00
Control of	Unadjsted amount from previous year			
	Payable in next 12 months			-
	Control of the Contro		4,,539,767.00	4,654,502.00
16.00	Trade and Other Payables :		4,539,767.00	4,654,502.00
į.	L P GAS LTD. :			
	Goods Supplied by RPGCL	0.226524		
	Goods Supplied by BPC	16.01	69,000,645.00	50,530,831.00
	Security/ Earnest Money	16.02	167,837,180.00	55,510,775.00
į.	Advance Receipt against Gas Sales	16.03	3,065,848.00	1,078,983.00
1	For expenses		283,157.00	283,157.00
		16.04	1,833,623.00	1,404,529.00
7	Current Account with other BPC companies. Current Account with ERL.	16.05	7,518,583.00	7,518,583.00
			574,517.00	574,517.00
	P GAS LTD. DEPRECIATION FUND :			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
	Tax & VAT deduct at source			750.00
	Total:		250,113,553.00	116,902,105.00
6.01 (	Note: All Payables against goods supply are paid here wihin three mesods Supplied by RPGCL:	nonths		1.0,002,103.00
Ē	Palance as at July 01, 2015		ED 500 00	
A	idd: Purchase during the year		50,530,831.00	64,630,642.00
	secure description in law		260,588,390.00	286,026,349.00
E	ess: Payment during the year		311,119,221.00	350,656,991.00
В	alance as at June 30, 2016		242,118,576.00	300,126,160.00
			69,000,645.00	50,530,831.00

			June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
16.02	Goods Supplied by BPC :			
	Balance as at July 01, 2015		55,510,755.00	112,158,081.00
	Add: Purchase during the year	_	439,259,414.00	466,707,208.00
			494,770,169.00	578,865,289.00
	Less: Payment during the year	5	326,932,989.00	523,354,534.00
	Balance as at June 30, 2016	=	167,837,180.00	55,510,755.00
16.03	Security/ Earnest Money :			4 000 005 00
	Balance as at July 01, 2015		1,078,983.00	1,088,295.00
	Add: Received during the year		2,557,683.00	922,410.00
			3,636,666.00	2,010,705.00
	Less: Refund during the year	2	570,818.00	931,722.00
	Balance as at June 30, 2016		3,065,848.00	1,078,983.00
16.04	For Expenses:	1794 (2010 1974 )		
	Salary & Wages payable	16.04.01	1,803,922.00	1,409,112.00
	Miscellaneous payable	16.04.02	27,201.00	1,321.00
	VAT & TDS payable		2,500.00	(5,904.00)
		3	1,833,623.00	1,404,529.00
16.04.01	Salary & Wages Payable:		C 10 Constant	
	Salaries	16.04.01.1		35,898.00
	Production Bonus	16.04.01.2		39,500.00
	Overtime	16.04.01.3		265,214.00
	Doctor's Salary		17,000.00	21,500.00
	Incentive Bonus	16.04.01.4		1,047,000.00
	Final Settlement	3	113,985.00	
	Total:		1,803,922.00	1,409,112.00
16.04.01.1	Salary Payable:			
	Balance as at July 01, 2015		35,898.00	44 000 000 00
	Add : Expenses during the year		26,552,258.40	14,330,222.00
			26,588,156.40	14,330,222.00
	Less: Payment during the year		26,582,356.40	14,294,324.00
	Balance as at June 30, 2016		5,800.00	35,898.00
16.04.1.2	Production Bonus Payable:			407.000.00
	Balance as at July 01, 2015		39,500.00	107,200.00
	Add : Declare during the year		67,200.00	293,411.00
			106,700.00	400,611.00
	Less: Payment during the year		38,236.00	361,111.00
	Balance as at June 30, 2016		68,464.00	39,500.00

			June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
16.04.01.3	Overtime Payable:			
	Balance as at July 01, 2015		265,214.00	200 044 00
	Add : Expenses during the year		524,673.00	322,244.00
	- N-4 O ST SANTO ROBBIN <b>M</b> ISTOR <b>A</b> FOTO		789,887.00	265,214.00
	Less: Payment during the year		265,214.00	587,458.00
	Balance as at June 30, 2016		524,673.00	322,244.00 265,214.00
			= 024,070.00	203,214.00
16.04.01.4				
	Balance as at July 01, 2015		1,047,000.00	974,600.00
	Add : Declare during the year		916,000.00	968,000.00
			1,963,000.00	1,942,600.00
	Less: Payment during the year		889,000.00	895,600.00
	Balance as at June 30, 2016		1,074,000.00	1,047,000.00
16.04.2	Miscellaneous Payable:			
135929	P.F. Contribution (Employees)			
	P.F. Contribution (Employers)		129.00	3. <b></b>
	P.F. loan installment received		129.00	E.
	Liability for revenue stamp		26,699.00	900.00
	Payable to Employee		(20.00)	420.00
	Tax deducted at source		264.00	•
	Total:		27,201.00	1.00
			27,201.00	1,321.00
16.05	Current Account with other BPC Companies :			
	Current Account with POCL		1,356,601.00	1,356,601.00
	Current Account with MPL	16.05.1	5,078,620.00	5,078,620.00
	Current Account with JOCL		1,015,137.00	1,015,137.00
	Current Account with SAOCL		68,225.00	68,225.00
	Total:		7,518,583.00	7,518,583.00
16.05.1	Current Account with MPL :			
	Balance as at July 01, 2015		11.000000000000000000000000000000000000	
	Add: Received during the year		5,078,620.00	4,168,505.00
	riss. Received during the year			910,115.00
	Less: Re-payment during the year		5,078,620.00	5,078,620.00
	Balance as at June 30, 2016		5,078,620.00	
			3,078,020.00	5,078,620.00
	Provisions & Accruals :			
	Provision for various expenses	17.01	1,606,083.00	2,715,632.00
	Provision for legal & professional charge		97,350.00	85,000.00
	Provision for Gratuity	17.02	17,042,928.00	2,724,462.00
	Provision for car allowance	17.03	103,566.00	105,502.00
	Provision for salary Tax		764,041.00	907,871.00
F	Provision for Taxation	17.04	7,144,639.00	20,218,036.00
			26,758,607.00	26,756,503.00
		13		20,00,00,00

	Q BASAK & CO. ed Accountants.			ALAMAT & CO. Accountants.
			June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
17.01	Provision for Various Expenses:			400,000,00
	Dhaka Office Rent	20.00	240,000.00	120,000.00
	Matal Mate Ltd (Com. On Import Of Cylinde	er)	300,000.00	123,500.00
	Galaxy Enterprise for CCTV		044 604 00	173,729.00
	Sakil Enterprise (Labour Supply)		344,604.00	97,233.00
	Sakil Enterprise (Cyl delivery)			876,650.00
	Mazumder Enterprise			670,030.00
	Shahi Motors			
	Bearuo Varitus		44.000.00	-
	Younus Enterprise		14,200.00	68,670.00
	Farouque & Sons		174,410.00	00,070.00
	Jibon Bima Corporation		200,595.00	96,126.00
	VAT Staff		- 405.00	4,100.00
	M/S. Mamun Brothers(Labour Bill)		5,125.00	4,100.00
	M/S. Mamun Brothers(Cyl.Del. Bill)		(**)	\$E
	Telephone Bill		40.047.00	24,691.00
	Electric Bill		10,247.00	94,644.00
	Canteen Subsidy		65,602.00	4,900.00
	M/S. Nazrul Pharmacy(Medic. Bill)		447.000.00	762,598.00
	Standard Auto Service		117,626.00	10,253.00
	Repairing		10 <u>1</u> 0	10,255.00
	Popular PI Unit		1 ·	52,843.00
	Asian Car Centre(Rent-a-Car)		10.7	157,323.00
	M/s S.A. Business Guide(Labour Supply)			157,525.00
	M/s Shariar Sharmin Traders		51,833.00	29,478.00
	Sylhet Polli Bidduth Samity(Electricity)		39,421.00	23,470.00
	Mr. Nurul Islam (Labour Supply)	S E 150	27 200 00	14,144.00
	M/S Rahman & co. Filling Station (Diesel F	urcnase)	27,300.00 15,120.00	4,750.00
	Officers & Staff (Outdoor Conveyance)		1,606,083.00	2,715,632.00
	Total:		1,606,063.00	2,1 10,002.00
17.02	Provision for Gratuity:			
	Balance as at July 01, 2015		2,724,462.00	72
	Add : Expenses during the year		17,042,927.00	2,724,462.00
	, ,		19,767,389.00	2,724,462.00
	Less: Payment during the year		2,724,461.00	
	Balance as at June 30, 2016		17,042,928.00	2,724,462.00
17.03	Provision for Car Allowance:	\$		
MARKET	Balance as at July 01, 2015		105,502.00	105,502.00
	Add: Expenses during the year		1,397,341.00	1,397,341.00
			1,502,843.00	1,502,843.00
	Less: Payment during the year		1,399,277.00	1,397,341.00 105,502.00
	Balance as at June 30, 2016		103,566.00	105,502.00
17.04	Provision For Taxation:		20,218,036.00	22,441,807.00
	Balance as at July 01, 2015		7,128,086.00	20,201,483.00
	Add: Provision made during the year		27,346,122.00	42,643,290.00
			20,201,483.00	22,425,254.00
	Less: Payment made during the year		7,144,639.00	20,218,036.00
10.00	Balance as at June 30, 2016 Other Liabilities:			
18.00	VAT Payable to Govt.	18.01	668,920.00	451,066.00
	Security Deposit for Cylinder	18.02	70,951,683.00	70,954,536.00
			79,372,664.00	61,241,180.00
	Liability for Price Difference		150,993,267.00	132,646,782.00

18.01	WAT Payable to Cout (Purious Russ)		June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
10.01	VAT Payable to Govt. (Business Stage) : Balance as at July 01, 2015		- ELVERONE	J. 1
	Add : Collection during the year		451,066.00	712,544.00
	, i.e Concentrating the year		6,471,640.00	451,066.00
	Less:Deposited during the year		6,922,706.00	1,163,610.00
	Balance as at June 30, 2016		6,253,786.00 668,920.00	712,544.00
18.02	Security deposit for Cylinder :		000,920.00	451,066.00
	Balance as at July 01, 2015		70,954,536.00	72 955 425 00
	Add: Received during the year		70,004,000.00	73,855,436.00
	#		70,954,536.00	73,855,436.00
	Less: Re-payment during the year		2,853.00	2,900,900.00
	Balance as at June 30, 2016		70,951,683.00	70,954,536.00
18.03	Liability for Price Difference :			10,001,000.00
	Balance as at July 01, 2015		61,241,180.00	41,558,370.00
	Add: During the year		18,131,484.00	19,682,810.00
40.00	Balance as at June 30, 2016		79,372,664.00	61,241,180.00
19.00	Beneficiaries Profit Participation Fund:			
	Balance as at July 01, 2015		3,015,500.00	3,610,001.00
	Less: Payment during the year		3,015,500.00	3,610,001.00
	Add: Bendalan dud. II			And the second s
-77	Add: Provision during the year		170,023.00	3,015,500.00
20.00	Balance as at June 30, 2016		170,023.00	3,015,500.00
20.00	Sale of LP Gas : Sales Volume (M.Ton )		(0/07-5-27-37-5-27-3	
	Sales volume (M. Ion )		16,339.410	17,573.938
	Padma Oil Co Ltd		199,770,648.00	225,094,408.00
	Meghna Petroleum Ltd		217,061,768.00	217,751,072.00
	Jamuna Oil Company Ltd		200,310,880.00	204,139,936.00
	Standard Asiatic Oil Company Ltd.		175,598,192.00	213,064,544.00
	Univercel Gas & Gas Co Ltd		6,903,039.00	651,168.00
	Direct Sales		987,368.00	1,264,920.00
	Other Parties		(1=)	-
	Employees		4,122,272.00	4,228,224.00
	Eastern Refinary Ltd.		5,544.00	5,544.00
25.22	Total:		804,759,711.00	866,199,816.00
21.00	Cost of Goods Sold:			
	Raw Material Used For Production	21.01	702,501,249.00	750,128,678.00
	Employees Cost & Benefits	21.02	40,454,377.00	29,290,557.00
	Manufacturing Overhead	21.03	35,760,526.00	34,014,900.00
	Cost of Goods Manf.	21.00	778,716,152.00	813,434,135.00
	Add: Opening Inventory of Finished Goods		59,616.00	252,126.00
	Finished Goods available for Sale		778,775,768.00	813,686,261.00
	Less: Closing Inventory of Finished Goods		49,084.00	59,616.00
	Total:		778,726,684.00	813,626,645.00
21.01	Raw Material Used For Production :			
	Opening Inventory of LP Gas in Tank :		10,404,629.00	7,799,751.00
	Add: Purchased during the Year		699,847,804.00	752,733,556.00
	Raw Material available for use		710,252,433.00	760,533,307.00
	Less: Closing Inventory of LP Gas in Tank		7,751,184.00	10,404,629.00
	Total Raw Materials Used		702,501,249.00	750,128,678.00

# SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants.

			June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
21.02	Employees Cost & Benefits:		21 101 001 00	40 670 939 00
	Salaries & Allowances		21,194,801.00	19,679,828.00
	Provident Fund		1,040,734.00	795,457.00
	Overtime		1,934,770.00	1,995,445.00
	Bonus		3,843,079.00	2,835,710.00
	Leave Fare Assistant		1,536,390.00	1,571,082.00
	Liveries & Uniform		339,760.00	379,792.00
	Other Benefit(IT)		912,724.00	584,360.00
	Gratuity Fund		9,652,119.00	1,448,883.00
	Total:		40,454,377.00	29,290,557.00
21.03	Manufacturing Overhead:		And an extra control of the control	
	Repairs & Maintenance		5,431,686.00	3,533,783.00
	Electricity		1,759,850.00	1,933,796.00
	Insurance		1,580,936.00	1,629,959.00
	Factory Depreciation	2.00	18,352,846.00	18,285,538.00
	Production Bonus		638,833.00	789,823.00
	Canteen Subsidy		3,374,821.00	3,467,208.00
	Cylinder Handling Expenses		4,014,276.00	3,723,660.00
	Cerimonial & Misc. Expenses		597,478.00	637,033.00
	Conveyance for custom Personnel		9,800.00	14,100.00
	Total:		35,760,526.00	34,014,900.00
22.00	Administrative And General Expenses:			VIII. LE COCOMENTACE E SETTECTO
	Employees cost and benefit	22.01	35,148,997.00	25,907,124.00
	Printing, Stationery & Newspaper		534,542.00	591,378.00
	Postage & Telephone		269,799.00	252,164.00
	Audit fees & Professional charges		338,124.00	209,458.00
	Advertisement		174,862.00	226,976.00
	Travelling & Daily allowances		1,091,460.00	788,949.00
	Transport & Conveyance		797,256.00	724,898.00
	Land Revenue		125,020.00	43,706.00
	Rent,Rates & Taxes		740,802.00	782,751.00
	Bank Charges & Excise Duty		137,519.00	110,757.00
	Membership Fee		1	3,600.00
	Miscellaneous Expenses		68,748.00	117,194.00
	Entertainment		178,464.00	151,072.00
	Directors Fee and Expenses		637,407.00	1,187,857.00
	Depreciation	2.00	1,119,173.00	1,162,413.00
	Share Off-Load Expenses			_
	Fair Expenses		150,342.00	-
	Honorarium of Secretary		26,000.00	33,000.00
	Total:		41,538,515.00	32,293,297.00
22.01	Employees Cost And Benefits:			
	Salaries, Wages & Allowances		18,600,971.00	16,913,415.00
	Provident Fund		895,072.00	700,315.00
	Overtime		2,413,941.00	2,382,320.00
	Bonus		3,451,247.00	2,495,161.00
	Leave Fare Assistant		1,424,769.00	1,370,108.00
	Liveries & Uniform		365,393.00	439,990.00
	Other Benefit(IT)		606,797.00	330,236.00
	Gratuity Fund		7,390,807.00	1,275,579.00
	Total:		35,148,997.00	25,907,124.00
			1	

		June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
23.00	Financial Expenses:		
	Interest on Local Currency Loan ADP	1,382,646.00	1,617,186.00
	Total:	1,382,646.00	1,617,186.00
24.00	Other Income:		1,017,100.00
	Bank Interest STD	2,885,554.00	5,887,016.00
	Interest on FDR	43,677,349.00	49,615,954.00
	Interest on Savings Account	177,323.00	252,546.00
	Interest on House Building Loan	67,207.00	165,512.00
	Interest on Car Loan	3,703.00	6,348.00
	Interest on Motor Cycle Loan	72,655.00	69,668.00
	Sale of Regulator	96,223.00	130.00
	Sale of Tender Forms	56,100.00	103,350.00
	Sale of Cylinder	2,949,208.00	103,350.00
	Gain on sale of Assets	2,013,200.00	1,435,838.00
	Sale of Scrap	50,718.00	2,970.00
	Miscellaneous Income	40,000.00	3,400.00
	Total:	50,076,040.00	57,542,732.00
25.00	Provision For Income Tax:		
	Net Profit before Taxation	3,230,445.00	10 000 075 00
	Add: Accounting Dep.	19,472,019.00	43,869,375.00
	14 Table 14 Table 17 14 Table 17 Table 18 Table 14 Table 14 Table 17 Table 18 Table 17 Table 18 Table 17 Table 17 Table 18 Table	22,702,464.00	19,447,951.00
	Less:Tax Dep.	(2,336,504.00)	63,317,326.00
	EBT	20,365,960.00	(2,583,304.00)
	Provision for Tax at 35%	7,128,086.00	60,734,022.00
	Less: Short provision for tax	7,120,000.00	20,201,483.00
	Net provision for tax	7,128,086.00	20,201,483.00
26.00	Depreciation fund reserve :		
ROWNER	Surplus from Investment	04 500 407 00	
	Less: Beneficiaries Profit Participation Fund	24,523,187.00	45,586,429.00
	Tone i dittolpation i und	04 500 407 50	2,279,321.00
	Less: Provision for taxation @ 35%	24,523,187.00	43,307,108.00
	(370) TOT (ANALIOT) (@ 337)		15,157,488.00
		24,523,187.00	28,149,620.00

# SHAFIQ BASAK & CO. Chartered Accountants.

		June 30, 2016 Taka	June 30, 2015 Taka
27.00	LP Gas Used For Production :	Quantity	Quantity
	The second secon	M.Tons	M.Tons
	Opening Stock of LP Gas in Tank	244.011	182.921
	Add:Purchase during the year	16,412.941	17,653.226
	V2	16,656.952	17,836.147
	Less: Closing Stock of LP Gas in Tank	181.782	244.011
	Available for Bottling	16,475.170	17,592.136
	Less: Gas Filled during the year	16,339.193	17,570.063
	Bottling Gain/( Loss)	(135.977)	(22.073)
28.00	Stock Reconciliation :	Quantity	Quantity
-		M.Tons	M.Tons
	Opening Stock of LP Gas in Cylinder	1.200	5.075
	Add: Gas Filled during the Year	16,339.193	17,570.063
	Gas Available for Sale	16,340.393	17,575.138
	Less: Closing Stock of LP Gas in Cylinder	0.988	1.200
	Gas Sales during the year	16,339.405	17,573.938
29.00	Earning Per Share :		
	a) Earning attributable to the Shareholder	(3,897,641)	20,652,392.00
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000.00
		(0.39)	2.07
30.00	Net Asset Value per Share (without revaluation) :		V SAW SS
	a) Net Asset Value	484,875,009	477,365,211.00
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000.00
	(1984년) (2011년) 11년 - 12년 (1984년) 12년 - 12년 (1984년) 12년 (1984년) 12년 (1984년) 12년 (1984년) 12년 (1984년) 12년 (1984년	48.49	47.74
31.00	Net Asset Value per Share (with revaluation):		
	a) Net Asset Value	1,314,374,522	1,323,361,304.00
	b) Number of Ordinary Shares	10,000,000	10,000,000.00
		131.44	132.34
32.00	Production Analysis :	Quantity	Quantity
Triffe Tribellini	- Andrewson - Andr	M.Tons	M.Tons
	Normal Capacity	13,833.000	13,833.000
	Total Production	16,339.193	17,570.060
	Overtime Production	1,809.316	3,737.060
	Normal Time Production	14,529.877	14,806.540
	Variance: (Favourable)/Unfavourable	(696.877)	(973.540)