

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

ANNUAL REPORT
2014-2015

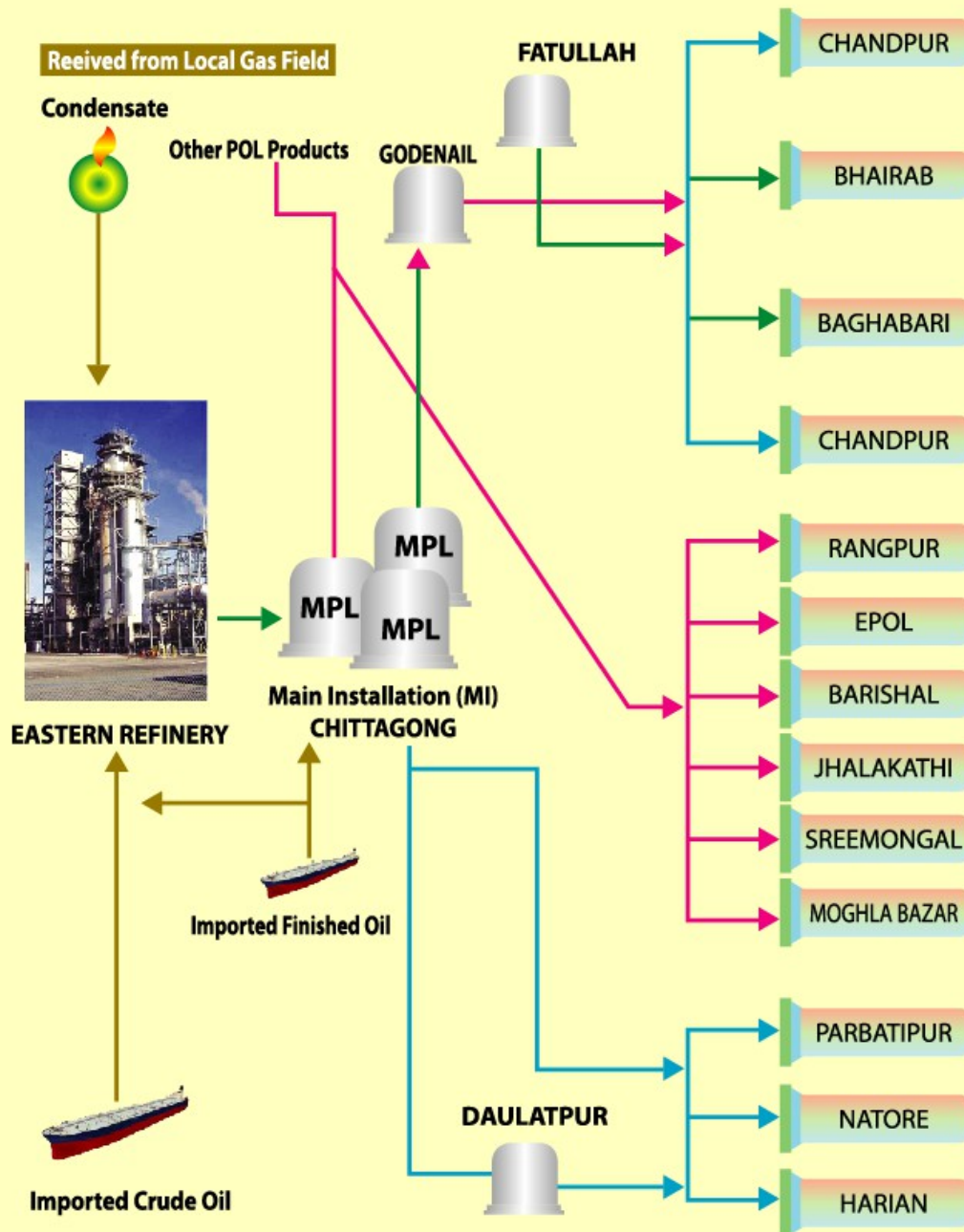


মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

Meghna Petroleum Limited

(A Subsidiary of Bangladesh Petroleum Corporation)

PRODUCT FLOW DIAGRAM



বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



০৫, ০৭	বাণী
০৮ 27	হস্তান্তর পত্র Transmittal Letter
০৯ 28	৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি Notice of the 37 th AGM
১০ 33	চেয়ারম্যানের বক্তব্য Chairman's Message
১১-১৮ 34-41	শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন Directors Report to the Shareholders
১৯-২৪	আলোকচিত্র
২৫	কোম্পানীর ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা
26	Membership of Bangladesh Association of Publicly Listed Companies (BAPLC)
29	Board of Directors
30	Corporate Management
31	Company Profile
32	Offices, Auditors and Bankers
42	Value Added Statement
43-52	Performance Profile
53	Report of the Audit Committee
54	Certificate on Compliance with the conditions of Corporate Governance Guidelines
55	Statement of GM (A&F) and MD on Financial Statements
56-57	Auditors' Report to the Shareholders
58	Statement of Financial Position
59	Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
60	Statement of Changes in Equity
61	Statement of Cash Flows
62-89	Notes to the Financial Statements
90	MPL at a glance
	Proxy Form

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



ভাষা শহীদদের প্রতি বিনম্রপ্রদা



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫
ANNUAL REPORT 2014-2015

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)

প্রধান কার্যালয় :

৫৮-৫৯, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ।

ফোন : পিএবিএক্স : ০৩১-৭১১৮৯১-৮, ফ্যাক্স : ০৩১-২৫১৪৬৬২

Website : www.mpl.gov.bd

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড



০৩

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



নসরুল হামিদ এমপি
মাননীয় প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বার্না

২৮ পৌষ ১৪২২
১১ জানুয়ারী ২০১৬

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে কোম্পানির আয়-ব্যয়ের হিসাবসহ ২০১৪-২০১৫ এর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

সরকার জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে বদ্ধপরিকর। এ জন্য চাহিদা ও সময়মতো জ্বালানি এবং জ্বালানি উপকরণ মানুষের কাছাকাছি পৌছানো প্রয়োজন। সকল উন্নয়নেরই কোন না কোন পর্যায়ে জ্বালানি প্রয়োজন হয়। এটি উপলব্ধি করেই সরকার জ্বালানি চাহিদা পূরণে নানাবিধ পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের নিয়ন্ত্রণাধীন মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড দেশের অন্যতম জ্বালানি তেল বিপণনকারী হিসেবে সারা দেশে কৃষি, শিল্প ও পরিবহণ খাতে জ্বালানি তেলের সরবরাহ নিশ্চিত করে আসছে এবং দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গতিশীলতা বৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। আমি আশা করি, মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আরো গুরুত্বের সাথে জ্বালানি তেলের নিরবচ্ছিন্ন যোগান দিয়ে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের সহযোগী হিসেবে কাজ করবে।

আমি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(নসরুল হামিদ)

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



নাজিমউদ্দিন চৌধুরী

ভারপ্রাপ্ত সচিব

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বার্না

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা এবং এ উপলক্ষে 'বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫' প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানী সরবরাহ কৃষি উৎপাদন বৃদ্ধি, রপ্তানি আয়ের উর্ধ্বগতি এবং শিল্প খাতে প্রবৃদ্ধি অর্জনের পূর্বশর্ত। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অঙ্গ প্রতিষ্ঠান হিসেবে 'মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড' দেশের অন্যতম জ্বালানী তেল বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে সারাদেশে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানী তেল সরবরাহ নিশ্চিত করে দেশের উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

'জ্বালানী সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার' নীতিকে প্রাধান্য হিসেবে গণ্য করে দেশব্যাপী জ্বালানী তেল সরবরাহ ও বিপণন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও আধুনিকায়নে বিভিন্ন উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করার ক্ষেত্রে সরকার প্রণোদনা প্রদান অব্যাহত রেখেছে। মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড সেবামূলক নীতিতে পরিচালিত হওয়া সত্ত্বেও প্রতিষ্ঠানটি ধারাবাহিক মুনাফা অর্জন অব্যাহত রেখেছে- যা প্রশংসনীয় ও অনুকরণীয়। অধিকন্তু, প্রতিষ্ঠানটি প্রতিবছর বিপুল পরিমাণ রাজস্ব পরিশোধের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে অবদান রেখে চলেছে।

আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, আগামী দিনেও মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড দক্ষ ব্যবস্থাপনা, সুদৃঢ় নেতৃত্ব, সকলের সম্মিলিত মেধার প্রয়োগ ও পরিশ্রমের মাধ্যমে সারাদেশে সুষ্ঠুভাবে জ্বালানী তেল সরবরাহ নিশ্চিত করে প্রতিষ্ঠানের সক্ষমতা প্রমাণ করতে সমর্থ হবে।

আমি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি ও সাফল্য কামনা করছি।

(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড



০৭

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

হস্তান্তর পত্র

প্রতি

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন
রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস্
ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড
চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড
সেন্ট্রাল ডিপোজিটরি বাংলাদেশ লিমিটেড (সিডিবিএল)

বিষয় : ৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রেরণ প্রসঙ্গে

প্রিয় মহোদয়,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের নিরীক্ষিত হিসাব ও আর্থিক বিবরণীর একটি কপি আপনাদের সদয় অবগতি ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্তে এতদসাথে সংযুক্ত করা হলো।

ধন্যবাদান্তে,

আপনার বিশ্বস্ত,

(মোঃ কামরুল হাসান)
কোম্পানি সচিব



বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংশ প্রতিষ্ঠান)

৫৮, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা
চট্টগ্রাম।

৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা অত্র কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে অবহিত করা যাচ্ছে যে, ০৮ ফাল্গুন, ১৪২২; ২০ ফেব্রুয়ারি, ২০১৬; রোজ শনিবার, বেলা ১০.৩০ ঘটিকায় “হল ২৪” এম.এ. আজিজ স্টেডিয়াম এর পার্শ্বে, লালখান বাজার, চট্টগ্রামে নিম্নেবর্ণিত কার্যাদি নির্বাহকগণে কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচী :

১. ১৬ জানুয়ারি, ২০১৫; ০৩ মাঘ ১৪২১ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ;
২. ২০১৫ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন গ্রহণ এবং অনুমোদন;
৩. ২০১৫ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;
৪. কোম্পানি সংঘ বিধির ১২৯, ১৩৭, ১৪০ ১৪১, ১৪২ ও ১৪৩ ধারা এবং বিএসইসি'র নোটিফিকেশন নং- এসইসি/সিএমআর আরসিডি/২০০৯-১৯৩/১২০/এডমিন/৩৫ তাং ০৭ ডিসেম্বর, ২০১১ মোতাবেক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের (বিপিসি) মনোনীত পরিচালক এবং শেয়ারহোল্ডার পরিচালক এর অবসরজনিত কারণে শূন্য পদে কোম্পানির পরিচালক নিয়োগ/পুনঃনিয়োগ;
৫. ২০১৫-২০১৬ সালের সমাপ্ত বছরের জন্য যুগ্ম নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
৬. চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে অন্য যে কোন বিষয়ে আলোচনা।

বোর্ডের নির্দেশক্রমে



(মোঃ কামরুল হাসান)
কোম্পানি সচিব

০৬ মাঘ, ১৪২২ বাংলা
১৯ জানুয়ারি, ২০১৬ ইংরেজি

দ্রষ্টব্য :

১. রেকর্ড ডেট ২২ ডিসেম্বর, ২০১৫। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানির সদস্য বইতে বা ডিপোজিটরী রেজিস্ট্রারে নিবন্ধিত শেয়ারহোল্ডারগণ অনুমোদিত লভ্যাংশ পাওয়ার যোগ্য বলে বিবেচিত হবেন।
২. পরিচালকমন্ডলী ৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের জন্য শেয়ার প্রতি ১০.৫০ টাকা (১০৫%) নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করেছেন।
৩. সদস্যবৃন্দ এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে ভোট প্রদান করতে পারবেন কিংবা তাঁর পক্ষে উপস্থিত থেকে ভোট দানের জন্যে অন্য একজনকে প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। সভা অনুষ্ঠানের জন্য নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘন্টা পূর্বে প্রক্সি ফরম নিয়মানুযায়ী ২০/- টাকার স্ট্যাম্প সহকারে পূরণ করে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।
৪. কেবলমাত্র হাজিরা পত্র উপস্থাপন সাপেক্ষে সভা কক্ষে প্রবেশ করা যাবে।
৫. বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এর (সি) ধারার নোটিফিকেশন নং- এসইসি/এসআরএমআই/২০০০-৯৫৩/১৯৫০ তাং ২৪ অক্টোবর ২০০০ অনুযায়ী এজিএম-এ উপস্থিতির জন্য কোনরূপ গিফট/নগদ সুবিধা প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড



০৯

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



চেয়ারম্যানের বক্তব্য

শ্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে আমি খুবই আনন্দিত। এ অনুষ্ঠানের মধ্য দিয়ে আমি ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের আমাদের সাফল্যের আনন্দ আপনাদের সকলের সাথে ভাগ করে নিতে চাই, আর সে সাথে তুলে ধরতে চাই কোম্পানির ব্যবসায়িক ফলাফল সমূহ।

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে বাংলাদেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের ব্যবহার হয়েছে ৫৩.৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন, যা বিগত বছরে ছিল ৫৪.৮৪ লক্ষ মেট্রিক টন। তন্মধ্যে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ১৮.০৯ লক্ষ মেঃ টন। জেট ফ্যুয়েল ব্যতীত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর বাজার অংশীদারিত্ব ছিল ৩৬.৯০%। বাজার অংশীদারিত্বের ক্ষেত্রে জ্বালানি সেট্টরে এ কোম্পানির অবস্থান ১ম। ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে ডিজেল বিক্রি ২৬৯৭৩৭ মেঃ টন বৃদ্ধি পেয়েছে কিন্তু প্রাইভেট পাওয়ার প্রায়্ট কর্তৃক তাদের নিজস্ব ব্যবহারের জন্য সরাসরি আমদানী করার কারণে ফার্নেস অয়েলের বিক্রি ১৫৬১১৭ মেঃ টন হ্রাস পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে এমপিএল এর বিক্রি টাকার অংকে ৫.৬৫% হ্রাস পেয়েছে। উক্ত বছরে বিক্রির পরিমাণ ছিল ১৪৩৯৬ কোটি টাকা যা তিনটি তেল বিপণন কোম্পানির মধ্যে সর্বাধিক; ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ১৫২৫৯ কোটি টাকা। কোম্পানির ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে পরিচালন ও অপরিচালন খাতে করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২৮২.৮৪ কোটি টাকা; যা ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে ছিল ৩২৫.২১ কোটি টাকা। বিক্রয় হ্রাস এবং ব্যাংক হতে অর্জিত আয় কম হওয়ার কারণে বিগত বছরের তুলনায় করোত্তর মুনাফার পরিমাণ ৩২.৫০ কমে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে দাঁড়ায় ২০৩.৪৮ কোটি টাকায়।

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অত্র কোম্পানির বিটুমিন, এলপিগ্যাস এবং লুক্সিক্যান্টস সহ পেট্রোলিয়াম জাত পণ্যের বিক্রির পরিমাণ ছিল ১৮০৮৭৩৫ মেঃ টন। বিগত বছরে বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ১৯৪৮৬১৫ মেঃ টন। অর্থাৎ বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ১৩৯৮৮০ মেঃ টন (৭.১৮%) বিক্রয় হ্রাস পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে অনেক গুরুত্বপূর্ণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। ডিজিটাল বাংলাদেশ রূপায়ণের অংশ এবং দৈনন্দিন কার্যক্রম আধুনিকায়নের লক্ষ্যে কম্পিউটারাইজড অটোমেশন প্রক্রিয়া স্থাপনের কার্যক্রম এগিয়ে চলছে। এছাড়াও চট্টগ্রামের আশ্রাবাদস্থ ৭২নং প্রটে কোম্পানির নিজস্ব ভূমিতে ১৯তলা বিশিষ্ট প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে ১ম ও ২য় পর্যায়ের টেন্ডার কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে। ঢাকাস্থ ১৩১, ১৩২ এবং ১৩৩ মতিঝিলে কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জায়গার উপর ৪০ তলা বিশিষ্ট আইকনিক ভিউ সম্পন্ন মাল্টিপারপাস কর্মশালা ভবন নির্মাণের জন্য IAB এর সাথে MOU চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়েছে।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর অভিজ্ঞ, সংঘবদ্ধ ও নিবেদিত কর্মী বাহিনী রয়েছে, যদিও তেল সেট্টরের অন্যান্য কোম্পানির তুলনায় অত্র কোম্পানির জনবল সর্বনিম্ন তথাপিও তাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের ফলে লক্ষ্যমাত্রা অর্জন সম্ভবপর হচ্ছে। আমাদের এই লক্ষ্য অর্জনের জন্য সবাইকে সাধুবাদ জানাই। আশা করা যায় যে, বর্তমান অগ্রগতির ধারা অব্যাহত রাখাসহ কর্মীবাহিনীর সর্বোত্তম সেবা ভবিষ্যতেও নিশ্চিত করা হবে।

কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের স্বার্থ রক্ষায় সর্বদাই সচেষ্ট রয়েছে। কোম্পানির মুনাফা অব্যাহত রাখা সহ অর্থনৈতিক ভিত মজবুত রাখার লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট সকলে নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে।

সম্মানিত কাস্টমার, ব্যবসায়িক সহযোগি এবং শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ সর্বদাই কোম্পানির শক্তির উৎস। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং সর্বোপরি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক আমাদেরকে বিভিন্ন কাজে যে দিক নির্দেশনা ও সহায়তা প্রদান করা হচ্ছে তার জন্য তাদের সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এ কোম্পানির সকল প্রচেষ্টায় ভবিষ্যতেও তাদের সহযোগিতা একান্তভাবে কাম্য।

আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি আগামী অর্থ বছরগুলোতেও কোম্পানি যে লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করেছে তা অর্জনের মাধ্যমে আপনাদেরকে সন্তুষ্ট করতে পারব ইনশাআল্লাহ।

(এ. এম. বদরুদ্দোজা)
চেয়ারম্যান

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,
আসসালামু আলাইকুম

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ৩০ জুন ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও প্রতিবেদন ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক তথ্যাদি :

লক্ষ টাকায়

বিবরণ	২০১৪-২০১৫	২০১৩-২০১৪
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালন খাত হতে আয়	৩৬৪২৩.৮২	৪১১৫৫.৩০
বিক্রয়, বিতরণ ও প্রশাসনিক খরচ	(৬৩৯৮.২৯)	(৭২২৯.৩৬)
সুদ/অর্থায়ন বাবদ খরচ	(১৭৪১.৩৯)	(১৪০৪.৭৯)
পরিচালনালব্ধ মুনাফা	২৮২৮৪.১৪	৩২৫২১.১৫
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(১৪১৪.২০)	(১৬২৬.০৬)
কর বাবদ বরাদ্দ :		
♦ চলতি	(৬৭৮৫.৩৪)	(৬৯৮৩.৭৪)
♦ বিলম্বিত	২৬৩.২০	(৩১৩.০৬)
কর উত্তর মুনাফা	২০৩৪৭.৮০	২৩৫৯৮.২৯
পূর্ববর্তী বছরের লাভের অবশিষ্টাংশ আনয়ন	৪১৪.৪৮	১৪৫.৯১
মুনাফা বন্টন :		
♦ সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তর	(৯০০০.০০)	(১৩০০০.০০)
♦ প্রস্তাবিত লভ্যাংশ (নগদ ও বোনাস)	(১১৩৬২.৬৯)	(১০৩২৯.৭২)
অবন্টনকৃত মুনাফা পরবর্তী বছরে স্থানান্তর	৩৯৯.৫৯	৪১৪.৪৮

শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল (লক্ষ টাকায়)

৮০৬৩৩.৮৯

৬৯৬৩২.০৩

- ♦ শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)
- ♦ শেয়ার প্রতি প্রস্তাবিত লভ্যাংশ- নগদ ও বোনাস (টাকা)
- ♦ শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)

১৮.৮০

১০.৫০

৭৪.৫১

২৩.৯৯

১০.৫০

৭০.৭৮

বিক্রয় এবং আয়

২০১৪-২০১৫ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৪৩৯৬৪২.২৪ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৮.০৯ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছে। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বৎসরে কোম্পানি ১৫২৫৮৮১.৪৯ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৯.৪৯ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস বিক্রয় করেছিল। গত বছরের তুলনায় বিক্রয়ের পরিমাণ ৭.১৮% কমেছে এবং বিক্রয়লব্ধ অর্থের পরিমাণ ৫.৬৫% কমেছে। এখানে উল্লেখ্য যে, ২০১৪-২০১৫ অর্থ বৎসরে দেশে মোট জ্বালানি তেলের ব্যবহার হয়েছে ৫৩.৭৮ লক্ষ মেট্রিক টন; যা ২০১৩-২০১৪ অর্থ বৎসরে ছিল ৫৪.৮৪ লক্ষ মেট্রিক টন।

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

তেল বিপণন কোম্পানিগুলোর মধ্যে পণ্য বিপণনে কোম্পানির অংশীদারিত্ব ছিল জ্বালানী তেল, এলপিগিজ ও বিটুমিন-এ ৩৬.৯০% এবং লুব্রিক্যান্টস্ এ ৪৭.৮৫%। আলোচ্য বৎসরে কোম্পানি ৮৬৪৬ মেঃ টন লুব্রিক্যান্টস্ বিক্রয় করেছে, যা বিগত বছরে ছিল ৭৯৭৪ মেঃ টন।

পরিচালন ব্যয়

আলোচ্য বছরে মোট পরিচালন ব্যয় দাঁড়িয়েছে ৮১৩৯.৬৮ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৮৬৩৪.১৫ লক্ষ টাকা। গ্র্যাচুইটি খাতে প্রভিশন হ্রাসজনিত কারণে প্রশাসনিক ব্যয় সহ বিক্রয় ও বিতরণ খরচ কমেছে ৮৩১.০৭ লক্ষ টাকা। গত বছরে ওয়ার্কিং/অপারেশনাল গেইন ছিল ৮১২.৬৭ লক্ষ টাকা এবং চলতি বছরে গত বছরের তুলনায় ৪৬.৫৩ লক্ষ টাকা অপারেশন গেইন হ্রাস পেয়ে ৭৬৬.১৪ লক্ষ টাকায় দাঁড়িয়েছে।

প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে ঘোষণা করতে চাই যে, ১১ নভেম্বর, ২০১৫ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সভায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে ১০.৫০ টাকা (দশ টাকা পঞ্চাশ পয়সা) অর্থাৎ ১০৫% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে। গত কয়েক বছরে বোনাস শেয়ার ইস্যুর মাধ্যমে কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন ১০৮২১.৬১ লক্ষ টাকায় উন্নীত করা হয়েছে। রেকর্ড ডেট ২২ ডিসেম্বর, ২০১৫ তারিখে পরিশোধিত মূলধন ১০৮২১.৬১ লক্ষ টাকার উপর ১০৫% হারে ১১৩৬২.৬৯ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ প্রযোজ্য, যা এ বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের অনুমোদন সাপেক্ষে প্রদেয় হবে।

সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা দান

আলোচ্য বছরে মূসক, গুদ্র, আয়কর, লভ্যাংশ (বিপিসি'র অংশ) এবং অন্যান্য খাতে কোম্পানি, সরকারি কোষাগারে ২৩২৬০ লক্ষ টাকা জমা করেছে। পূর্ববর্তী বছরে সরকারি কোষাগারে প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ২০৮৪৪ লক্ষ টাকা। গত বছরের তুলনায় আলোচ্য বছরে অতিরিক্ত ২৪১৬ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে বেশি প্রদান করা হয়েছে।

ইকুইটি-দায়

কোম্পানির দীর্ঘ মেয়াদি কোন দায় নেই। কোম্পানির ৮১৭১১.৪৫ লক্ষ টাকার মোট মূলধন বিনিয়োগের বিপরীতে শুধুমাত্র এমপ্রুয়ীদের অবসরজনিত আনুতোষিক (গ্র্যাচুইটি) প্রাপ্য বাবদ বিলম্বিত দায় রয়েছে ৪৭৫.৫৮ লক্ষ টাকা।

মূলধন প্রয়োগের উপর অর্জন

আলোচ্য বছরে কোম্পানির মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ৩৪.৬১%, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৪৫.০৮% অর্থাৎ গত বছরের তুলনায় মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ২৩.২২% হ্রাস পেয়েছে।

দেনাদার ও পাওনাদার

৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে বিভিন্ন দেনাদারের নিকট কোম্পানির পাওনা ছিল ২৫৬৭০৬.৫২ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ২১১৭৭৮.১৭ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থ বিপিসি, সরকারি এবং আধা-সরকারি প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা রয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ৫০৩৯২০.০৩ লক্ষ টাকা; যার মধ্যে ৩০৪৫২৭.০৫ লক্ষ টাকা বিপিসি'র নিকট পণ্যের মূল্য বাবদ দেনা; যা পরবর্তীতে পরিশোধ/সমন্বয় করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, ৩০ শে জুন, ২০১৪ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ছিল ৪০৪৭৬৫.৫২ লক্ষ টাকা। ৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

মজুদের পরিমাণ ছিল ১৩৬৮০৩.৫১ লক্ষ টাকা, দেনাদারদের নিকট কোম্পানির পাওনা ২৫৬৭০৬.৫২ লক্ষ টাকা এবং নগদ ও ব্যাংকে জমার পরিমাণ ১৮১৭৪০.৫৫ লক্ষ টাকা, যা কোম্পানির দেনা পরিশোধের জন্য যথেষ্ট।

মূলধন কাঠামো

ক) অনুমোদিত মূলধন :	টাকা
৪০,০০,০০,০০০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে	৪০০,০০,০০,০০০
খ) ইস্যুকৃত, বিলিকৃত ও পরিশোধিত মূলধন :	
(১) নগদে ইস্যুকৃত ৩টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে সম্পূর্ণ পরিশোধিত	৩০
(২) ৫০,০০,০০০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে নগদ অর্থ ব্যতীত অন্যমূল্যে সম্পূর্ণ পরিশোধিত	৫,০০,০০,০০০
(৩) ৫৪,৫০,০০২টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার হিসেবে ইস্যুকৃত	৫,৪৫,০০,০২০
(৪) ২,৯৫,৪৯,৯৯৫টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার হিসেবে ইস্যুকৃত	২৯,৫৪,৯৯,৯৫০
(৫) ৪০,০০,০০০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	৪০,০০০,০০০
(৬) ২২,০০,০০০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	২,২০,০০,০০০
(৭) ২৩,১০,০০০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	২,৩১,০০,০০০
(৮) ১,৪৫,৫৩,০০০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৪,৫৫,৩০,০০০
(৯) ১,৮৯,১৮,৯০০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৮,৯১,৮৯,০০০
(১০) ১,৬৩,৯৬,৩৮০টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	১৬,৩৯,৬৩,৮০০
(১১) ৯৮,৩৭,৮২৮টি সাধারণ শেয়ার প্রতিটি ১০/= টাকা মূল্যে বোনাস শেয়ার	৯,৮৩,৭৮,২৮০
মোট : ১০,৮২,১৬,১০৮ টি শেয়ার	১০৮,২১,৬১,০৮০

সংরক্ষিত তহবিল

আলোচ্য বছরে বন্টনযোগ্য মুনাফা হতে ৯০০০ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরের প্রস্তাব করা হয়েছে, ফলশ্রুতিতে ৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে সংরক্ষিত তহবিল দাঁড়াবে ৫৮০৫০ লক্ষ টাকা।

সংরক্ষিত তহবিলে টাকা স্থানান্তরের কারণ হচ্ছে দেশের মোট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা বৃদ্ধিজনিত কারণে কোম্পানির প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামসহ দেশব্যাপী অন্যান্য ডিপোগুলোতে ডিজেল এবং অন্যান্য প্রোডাক্ট মজুদের জন্য স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ ও আনুষঙ্গিক অন্যান্য কার্যাদি সম্পন্ন এবং চট্টগ্রামের আখ্রাবাদস্থ বাণিজ্যিক এলাকায় অবস্থিত ৭২ নং প্রটে ১৯ তলা বিশিষ্ট প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ এবং ঢাকাস্থ মতিঝিলের প্রাণকেন্দ্রে ৪০ তলা ভবন নির্মাণ করা ইত্যাদি।

৩০ জুন, ২০১৫ তারিখে শেয়ারহোল্ডারদের ইকুইটি/তহবিল ৮০৬৩৩.৮৯ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৬৯৬৩২.০৩ লক্ষ টাকা। আলোচ্য বছরে শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল ১১০০১.৮৬ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। কোন আর্থিক প্রতিষ্ঠান হতে কোন আর্থিক সহায়তা/ঋণ নেয়া হয়নি বিধায় কোম্পানির মূলধন কাঠামো সম্পূর্ণভাবে ঝুঁকিমুক্ত।

অডিট রিপোর্ট সংক্রান্ত মতামত ও ব্যাখ্যা

৩০শে জুন, ২০১৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের অডিট রিপোর্টে যুগ্ম নিরীক্ষক দুইটি বিষয়ে তাঁদের মতামত প্রদান করেছেন। সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য এ বিষয়ে পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য নিম্নে উপস্থাপন করা হলো :

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

নিরীক্ষকদের মতামত	পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য
<p>৪.০১ : তৎকালীন এমপিএমসিএল এবং পিপিএল হতে অর্জিত স্বাবর সম্পত্তির আইনগত স্বত্ব এখন পর্যন্ত কোম্পানির নামে স্থানান্তর করা হয়নি যা পরবর্তীতে আইনগত জটিলতা সৃষ্টি করতে পারে।</p>	<p>৪.০১ : মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর স্থায়ী সম্পত্তিগুলো মূলত এ্যাসো (ESSO) এবং দাউদ পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর নামে রেজিস্ট্রিকৃত। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ৩১-০৩-১৯৭৮ তারিখে এই সমস্ত কোম্পানির সকল স্থায়ী ও অস্থায়ী সম্পত্তি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেডের উপর অর্পিত হয়। সারাদেশে বিস্তৃত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেডের এই সম্পত্তিগুলোর রেজিস্ট্রি/নামজারী ব্যববহল এবং সময়সাপেক্ষ। যা হোক, ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারদের সিদ্ধান্ত মোতাবেক সকল স্থায়ী সম্পত্তির রেজিস্ট্রি/নামজারীর কাজ চলেছে এবং বেশ কিছু সম্পত্তির নামজারী ইতোমধ্যেই সম্পন্ন হয়েছে।</p>
<p>৮.০৩ : বিগত ২০০৩ সাল হতে বিপিসি এর অন্যান্য অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের নিকট হতে বাকিতে পণ্য তেল বিনিময়ের কারণে বর্তমান মূল্যে প্রাপ্য কোম্পানির হিসাব বহিতে মজুত হিসেবে ৩,৪৪,৭৮,২৫৫ টাকা দেখানো হয়েছে (২,৬৬,৫৮,৬৮৯ টাকা সম্ভাব্য অনাদায়ী হিসেবে সঞ্চিত রাখা হয়েছে) যদিও তা আদায়ের সম্ভাবনা খুবই ক্ষীণ।</p>	<p>৮.০৩ : বিপিসি এর বিভিন্ন ইউনিটগুলোর মধ্যে দীর্ঘদিন হতে তেল বিনিময়ের একটি প্রথা ২০০৩ সাল পর্যন্ত চালু ছিল। কোম্পানি কর্তৃপক্ষ উক্ত পণ্য মূল্যের অর্থাৎ ৩,৪৪,৭৮,২৫৫ টাকার সম্ভাব্য পাওনার বিপরীতে ২,৬৬,৫৮,৬৮৯ টাকা হিসাবভুক্ত করেছে। কোম্পানি কর্তৃপক্ষ বিপিসি এর মধ্যস্থতায় আন্তঃকোম্পানিগুলোর মধ্যে অসম্মিত হিসাবগুলোর মধ্যে মিলামিলকরণের চেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। বিপিসি এবং তেল বিপণন কোম্পানিগুলোর মধ্যে হিসাবের মিলামিলকরণের জন্য বিপিসি কর্তৃক কয়েকবার উদ্যোগ নেয়ার ফলে ২০১২ পর্যন্ত শুধুমাত্র বিপিসি'র সাথে কোম্পানিগুলোর দেনা পাওনার মিলামিলকরণ সম্পন্ন হয়েছে। উল্লেখ্য যে, অতি সম্প্রতি বিপিসি কর্তৃক পুনরায় বিপিসি এবং আন্তঃকোম্পানি হিসাবের মিলামিলকরণের জন্য চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ফার্ম নিয়োগ দিয়েছে। সুতরাং বিপিসি এবং আন্তঃকোম্পানির দেনা-পাওনার মিলামিলকরণ ও নিষ্পত্তি সহসাই সম্পন্ন হবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে।</p>

অডিট কমিটি

৩০ সেপ্টেম্বর, ২০১৪ এর ত্রৈমাসিক হিসাব বিবরণী, ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৪ এর অর্ধ বার্ষিক হিসাব বিবরণী, ৩১ মার্চ, ২০১৫ এর নয় মাসের হিসাব বিবরণী এবং ৩০ জুন, ২০১৫ এর বার্ষিক হিসাব বিবরণী বিচার বিশ্লেষণ করার জন্য এ পর্যন্ত মোট ০৫ (পাঁচ) টি অডিট কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং এতদসংক্রান্ত অডিট রিপোর্ট অডিট কমিটি কর্তৃক কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ সভায় উপস্থাপন করা হয়। অডিট কমিটি গঠনের উদ্দেশ্য হলো কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থার উন্নয়ন এবং পরিচালনা পর্ষদকে কোম্পানির সার্বিক আর্থিক বিষয়ে হালনাগাদ তথ্যাদি অবহিতকরণ। কমিটিকে কোম্পানির আর্থিক ও অন্যান্য বিষয়ে পরীক্ষণের জন্য পূর্ণ কর্তৃত্ব দেয়া হয়েছে।

ব্যবসা উন্নয়ন কার্যক্রম

৩০ জুন, ২০১৫ পর্যন্ত সারাদেশে ৬৪৫টি ফিলিং স্টেশন, ১৯৬টি প্যাকড পয়েন্ট ডিলার, ১১৪০টি এজেন্ট এবং ১২৬৩টি এলপিগি ডিলারশীপ কোম্পানির পণ্য বিপণনে নিয়োজিত আছে। তাছাড়াও কোম্পানি কিছু সংখ্যক বৃহদাকার ভোজ্য প্রতিষ্ঠানের সাথে সরাসরি বাণিজ্যিক সম্পর্ক স্থাপন করেছে। এছাড়াও কোম্পানি ভাসমান পাম্প স্টেশনের মাধ্যমে ভোজ্য সাধারণের নিকট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ করে আসছে এবং তদানুযায়ী কোম্পানিও বিদ্যুৎ কেন্দ্রগুলোতে জ্বালানী সরবরাহ নিশ্চিত করেছে। এছাড়াও অত্র কোম্পানী বাংলাদেশ শিপিং কর্পোরেশন এবং বিভিন্ন বিদেশগামী জাহাজে বাংকার সাপ্লাই সহ বিপি এবং লুক ওয়েল এর লুব্রিকেন্টস সরবরাহ করে কোম্পানীর মুনাফা বৃদ্ধিতে সচেষ্ট ভূমিকা পালন করে আসছে।

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

প্রকল্প নির্মাণ ও উন্নয়ন :

ভৌত অবকাঠামো উন্নয়ন ও জ্বালানী তেল বিতরণ নেটওয়ার্ক বিস্তৃতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি ২০১৪-২০১৫ বছরে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহের কাজ সম্পন্ন করেছে :-

০১. ঝালকাঠি ডিপোতে ফায়ার পাম্প, ওয়াটার রিজার্ভার এবং ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
০২. ভৈরববাজার ফায়ার পাম্প হাউস, ওয়াটার রিজার্ভার এবং ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
০৩. রংপুর ডিপোতে ফায়ার পাম্প হাউস, ওয়াটার রিজার্ভার এবং ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
০৪. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ট্যাংক হতে দক্ষিণ দিকের পাম্প হাউসে ১২" ডায়া ফার্নেস অয়েল সাকশন লাইন নির্মাণ।
০৫. মোগলাবাজার ডিপো, সিলেটে ৭০ কেভিএ পিএফআই প্যানেল নির্মাণ ও স্থাপনসহ আনুষঙ্গিক কাজ।
০৬. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ফায়ার ভেহিকল চলাচলের জন্য স্ল্যাবসহ ইন্টের কালভার্ট নির্মাণ।
০৭. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে সিসিটিভি সারভাইলেন্স সিস্টেম স্থাপনপূর্বক চালুকরণ।
০৮. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে সিসিটিভি সারভাইলেন্স সিস্টেম স্থাপনপূর্বক চালুকরণ।
০৯. ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জে সিসিটিভি সারভাইলেন্স সিস্টেম স্থাপনপূর্বক চালুকরণ।
১০. দৌলতপুর ডিপো, খুলনাতে সিসিটিভি সিস্টেম স্থাপন।
১১. বিভিন্ন সাইজের সাকশন এবং ডিসচার্জ হোস পাইপ ক্রয়।
১২. ভৈরববাজার ডিপোর জন্য নোস্ট্র এবং শিকল ক্রয়।
১৩. কম্পিউটার, প্রিন্টার এবং অন্যান্য যন্ত্রাংশ ক্রয়।
১৪. এয়ার কুলার ক্রয়।
১৫. অফিসের জন্য ফার্নিচার ক্রয়।
১৬. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে রাডার ট্যাংক গ্যাজিং সিস্টেমের জন্য অনলাইন ইউপিএস ক্রয়।
১৭. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে এলজে ৪ হতে ডজ ৫ পর্যন্ত এইচওবিসি রিসিভিং পাইপ লাইন নির্মাণ।
১৮. প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রামে আইটি সেকশন নির্মাণ।
১৯. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রাম এর জন্য বৈদ্যুতিক তার ক্রয়।
২০. ঢাকা অফিসে জেনারেটর বেজ, টয়লেট এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ নির্মাণ।
২১. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ০৩টি ওয়াচ টাওয়ার নির্মাণ।
২২. ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জে অয়েল সেপারেটর নির্মাণ।
২৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ডিজিটাল ওয়েডিং স্কেল (ফ্লোর টাইপ) ক্রয়।

বাস্তবায়নাধীন নির্মাণ/উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ :

০১. প্রধান কার্যালয়- চট্টগ্রাম, ৪টি রিজিওনাল অফিস এবং কোম্পানির সকল ডিপোতে টার্ন কি ব্যাসিস এ্যাপ্লিকেশন সফটওয়্যার (ইআরপি) সলিউশন এর ডিজাইন, উন্নয়ন, পরীক্ষণ ও চালুকরণ এবং ডেটা সেন্টারসহ ল্যান ও ওয়ান সংযোগের জন্য আনুষঙ্গিক সকল হার্ডওয়্যার ক্রয়।
০২. দৌলতপুর ডিপো, খুলনায় তিন তলা বিশিষ্ট আবাসিক ভবন নির্মাণ।
০৩. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে লুবার ওপেন শেড বিন্ডিং এবং এলপিজি গোডাউন নির্মাণ।
০৪. বাঘাবাড়ি ডিপো, সিরাজগঞ্জে বাউন্ডারী ওয়াল, ড্রেইন, পেভমেন্ট এবং তৈল সংরক্ষণাগার নির্মাণ।
০৫. বরিশাল ডিপোতে ফায়ার পাম্প হাউস, ওয়াটার রিজার্ভার এবং হাইড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
০৬. চাঁদপুর ডিপোতে ফায়ার পাম্প হাউস, ওয়াটার রিজার্ভার এবং হাইড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
০৭. গোদনাইল ডিপোতে ফায়ার পাম্প হাউস, ওয়াটার রিজার্ভার এবং হাইড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
০৮. প্রধান কার্যালয়, চট্টগ্রামে টাইম এ্যাটেন্ডেন্স এবং সিসিটিভি সলিউশন স্থাপন ও চালুকরণ।
০৯. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে এলটি বৈদ্যুতিক যন্ত্রাংশের সাথে প্যানেল স্থাপন এবং দক্ষিণ টার্মিনালের পাওয়ার হাউজের অন্যান্য কাজ।
১০. এমএমএসসিতে সিসিটিভি সারভাইলেন্স সিস্টেম স্থাপন ও চালুকরণ।

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

১১. মোগলাবাজার ডিপো, সিলেটে সিসিটিভি সারভাইলেন্স সিস্টেম স্থাপন ও চালুকরণ।
১২. শ্রীমঙ্গল ডিপো, মৌলভীবাজারে সিসিটিভি সারভাইলেন্স সিস্টেম স্থাপন ও চালুকরণ।
১৩. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ফার্নেস অয়েল ফিলিং গেন্দ্রি এবং ড্রাইভওয়ে নির্মাণ।
১৪. মোবাইল ফায়ার ফাইটিং ফোম ইউনিট ক্রয়।
১৫. দৌলতপুর ডিপো, খুলনায় ছিদ্রযুক্ত প্রোডাক্ট পাইপ লাইনের পরিবর্তন।
১৬. বাঘাবাড়ি ডিপো, সিরাজগঞ্জে জেটি মেরামত ও আনুষঙ্গিক কাজ।
১৭. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ১০০০ কেজি মাপের রুফ মিনি ক্রেইন স্থাপন।
১৮. ঢাকা অফিসের রং করণ, মেরামত ও বিভিন্ন আনুষঙ্গিক কাজ।
১৯. বাঘাবাড়ি ডিপো, সিরাজগঞ্জে ট্যাংক, পাইপ লাইন রংকরণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
২০. চাঁদপুর ডিপোতে ট্যাংক, পাইপ লাইন রংকরণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
২১. চাঁদপুর ডিপোতে বিভিন্ন মেরামত ও রংকরণের কাজ।
২২. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ট্যাংক, পাইপ লাইন রং করণ এবং অন্যান্য আনুষঙ্গিক কাজ।
২৩. বিভিন্ন সাইজের সাকশন ও ডিসচার্জ হোস পাইপ ক্রয়।
২৪. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে আরএম # ০৪, ডজ-০৪, আরএম # ০৫ এবং ডজ-০৫ সিকিউরিটি পোস্ট মেরামত ও নির্মাণ।
২৫. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ফায়ার হাইড্রেন্ট পাইপ লাইনের পুনঃসজ্জিতকরণ।
২৬. ইপিওএল ডিপো, ঢাকাতে কন্টেইনার স্থাপন।
২৭. বাঘাবাড়ি ডিপো, সিরাজগঞ্জে কন্টেইনার স্থাপন।
২৮. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামে ফায়ার হাইড্রেন্ট পয়েন্ট (রাইজার) নির্মাণ।
২৯. রংপুর, চাঁদপুর এবং ভৈরববাজার ডিপোতে গভীর নলকূপ স্থাপন।
৩০. বিভিন্ন সাইজের ডেলিভারি মিটার ক্রয়।
৩১. প্রধান স্থাপনা, চট্টগ্রামের জন্য ক্যানোপি টাইপ ট্রাক্টর ক্রয়।
৩২. ৪০ অশ্বশক্তি সম্পন্ন গিয়ার পাম্প/স্কু পাম্প এবং ২০ অশ্বশক্তি সম্পন্ন ইঞ্জিন ড্রাইভেন সেন্টিফিউগাল পাম্প ক্রয়।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ ও উপযুক্ত মানব সম্পদ যে কোন প্রতিষ্ঠানের সাফল্য ও ধারাবাহিক অগ্রগতির পূর্ব শর্ত। কোম্পানি ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ, কর্মকর্তা কর্মচারীদের দক্ষতা ও উৎপাদনশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে নিয়মিতভাবে প্রশিক্ষণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করে থাকে। আলোচ্য বছরে কোম্পানি কর্তৃক কয়েকজন কর্মকর্তাকে দেশের বাইরে (বিপি ইন্ডিয়া), লুক অয়েল এবং উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে দেশের মধ্যে তথা পেট্রোলিয়াম ট্রেনিং ইনস্টিটিউট, ঢাকা; ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড, শিল্প সম্পর্ক ইনস্টিটিউট; ইঞ্জিনিয়ার্স ইনস্টিটিউট; ইঞ্জিনিয়ারিং স্টাফ কলেজ; ইনস্টিটিউট অব কস্ট এন্ড ম্যানেজমেন্ট একাউন্ট্যান্টস অব বাংলাদেশ; সোসাইটি ফর এডভান্সড ম্যানেজমেন্ট অব কম্পিউটার টেকনোলজী ইত্যাদি প্রতিষ্ঠানে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।

কর্মকর্তা-কর্মচারী সম্পর্ক

অন্যান্য বছরের ন্যায় কোম্পানিতে শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক বজায় ছিল। শ্রমিক কর্মচারী কর্মকর্তাদের মধ্যকার সু-সম্পর্ক একটি প্রতিষ্ঠানের উন্নয়ন, অগ্রগতি ও স্থিতিশীলতা রক্ষার জন্য বিশেষ প্রয়োজন। শ্রম আইন অনুযায়ী প্রতি ২ বছর অন্তর দ্বিপাক্ষিক চুক্তিনামার মাধ্যমে শ্রমিক কর্মচারীদের দাবিনামা নিষ্পত্তি করা হয়। তদানুযায়ী ৩১ ডিসেম্বর, ২০১২ তারিখে ২০১১-২০১২ মেয়াদের জন্য সিবিএ'র সাথে দ্বি-বার্ষিক চুক্তিনামা সম্পাদিত হয়। ১ জানুয়ারি, ২০১৩ হতে ৩১ ডিসেম্বর ২০১৪ পর্যন্ত দ্বিপাক্ষিক চুক্তিনামা সম্পাদনের লক্ষ্যে সিবিএ কর্তৃক ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ বরাবরে উপস্থাপিত দ্বি-বার্ষিক চুক্তিনামা ৩১শে ডিসেম্বর ২০১৪ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়েছে। শ্রমিক-কর্মচারী ও ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের মধ্যে সু-সম্পর্ক এবং পারস্পরিক সৌহার্দ্যের মাধ্যমে কোম্পানির বাণিজ্যিক অবস্থানকে সুদৃঢ়করণ এবং একই সাথে সামাজিক উদ্দেশ্য অর্জন করাই কোম্পানির লক্ষ্য।

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণ

পরিবেশ সংরক্ষণ ও উন্নয়নের পদক্ষেপ হিসেবে কোম্পানি নিয়মিতভাবে বৃক্ষ রোপন কর্মসূচি বাস্তবায়ন করেছে। আলোচ্য বছরে কোম্পানির কোন স্থাপনায় কোন প্রকার দূষণ ঘটেনি এবং যথাযথ পরিবেশ সংরক্ষণ করে কোম্পানি তার কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। বনভোজন, খেলাধুলা এবং শ্রমিক কর্মচারীদের পোষ্যদের শিক্ষা বৃত্তি প্রদান, পরিবহনের মধ্যে শীতবস্ত্র বিতরণ, এনার্জি বাব্ব সরবরাহ ইত্যাদি কল্যাণধর্মী কার্যক্রমের সাথে কোম্পানি সবসময় সম্পৃক্ত আছে।

নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানির বর্তমান বহিঃ নিরীক্ষকদ্বয় মেসার্স এম.এ. মল্লিক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স সাইফুল শামসুল আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস অদ্যকার ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণ করবেন। বিএসইসি'র বিধান অনুযায়ী মেসার্স এম.এ. মল্লিক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টসকে ২০১৫-২০১৬ হিসাব বছরের জন্য নিয়োগ দেয়া সম্ভব নয়, কিন্তু মেসার্স সাইফুল শামসুল আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস ২০১৫-২০১৬ হিসাব বছরের নিয়োগ পাওয়ার যোগ্য। এমতাবস্থায়, কোম্পানির ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য মেসার্স হোদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স সাইফুল সামসুল আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস-কে বিপিসি কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে এবং প্রতিষ্ঠানদ্বয় তাদের সম্মতি জ্ঞাপন করেছেন। কাজেই, ২০১৫-২০১৬ হিসাব বছরের জন্য অডিট ফি ১,৬০,০০০ (এক লক্ষ ষাট হাজার) টাকা (যা নিরীক্ষকদ্বয়ের মধ্যে সমভাবে বিভাজ্য) নির্ধারণপূর্বক কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভায় চূড়ান্ত অনুমোদনের লক্ষ্যে পর্ষদ সভায় অনুমোদন করা হয়েছে।

পরিচালকবৃন্দের অবসর গ্রহণ ও পুনঃনির্বাচন

অত্র কোম্পানির আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশনের বিধি ১৪০, ১৪১, ১৪২ এবং ১৪৩ অনুযায়ী বার্ষিক সাধারণ সভায় জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ অবসর গ্রহণ করে থাকে। এ বার্ষিক সাধারণ সভায় জনাব মোঃ নূরুল ইসলাম, জনাব প্রণব কুমার ঘোষ এবং মিসেস মোহাম্মদী খানম পরিচালক পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করবেন এবং একইসাথে জনাব মোঃ নূরুল ইসলাম, জনাব প্রণব কুমার ঘোষ পুনঃনির্বাচিত হওয়ার যোগ্যতা রাখেন।

কোম্পানির আর্টিকেল অব এসোসিয়েশন এর ১২৯ ও ১৩৭ ধারা এবং বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের প্রজ্ঞাপন নং No. SEC/CMRRCD/2009-193/120/Admin/35 তারিখ ০৭ ডিসেম্বর, ২০১১ মোতাবেক বিপিসি ব্যতীত অন্যান্য শেয়ারহোল্ডারদের মধ্য হতে একজন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নির্বাচিত হবেন। উপরোক্ত পরিচালকদের পুনর্নিয়োগ এবং বিপিসি ব্যতীত অন্যান্য শেয়ারহোল্ডারদের মধ্য হতে একজন শেয়ারহোল্ডার পরিচালক নিয়োগের প্রস্তাব পেশ করা হলো।

কর্পোরেট গভর্নেন্স

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড, প্রচলিত আইন ও বিধি বিধান অনুসরণের মাধ্যমে ব্যবস্থাপনায় উৎকর্ষতার জন্য প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণে বদ্ধপরিকর। যার মাধ্যমে কোম্পানির শেয়ারহোল্ডার ও অন্যান্য স্বার্থ সংশ্লিষ্ট পক্ষ এবং সমাজের প্রতি দায়বদ্ধতা নিশ্চিত হবে। অত্র কোম্পানি স্বল্পতম সময়ের মধ্যে কর্পোরেট ব্যবস্থাপনার মান উন্নয়নে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণে সদা-সচেষ্ট আছে। এ কোম্পানি ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ-এ তালিকাভুক্ত হয়েছে বিধায় বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশন নং- SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 তারিখ ০৭-০৮-২০১২ অনুযায়ী কমপ্রায়স প্রতিবেদন এবং গুরুত্বপূর্ণ পরিচালন ও আর্থিক তথ্যাবলী এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হয়েছে।

ব্যবসায়িক বিস্তৃতি ও ভবিষ্যত পরিকল্পনা

লুব ব্যবসা আরও সম্প্রসারণের লক্ষ্যে চট্টগ্রামের পতেঙ্গাস্থ কোম্পানির নিজস্ব ৩ একর জায়গার উপর ২০ কোটি টাকা ব্যয়ে ১৫,০০০ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতা সম্পন্ন একটি লুব রিফিং প্ল্যান্ট স্থাপন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়াও দেশের ক্রমবর্ধমান গৃহস্থালী কাজে ব্যবহৃত জ্বালানির চাহিদা ও কোম্পানির ব্যবসা সম্প্রসারণের বিষয় বিবেচনা করে খুলনা জেলার মহেশ্বর পাশায় কোম্পানির নিজস্ব ১৪ একর জায়গায় ১ লক্ষ টন এলপি গ্যাস বটলিং ক্ষমতা সম্পন্ন একটি এলপিগ্যাস বটলিং প্ল্যান্টসহ বটল ম্যানুফ্যাকচারিং প্ল্যান্ট স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। উপরন্তু, ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার অংশ এবং সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প ২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানির বিপণন, পরিচালন এবং অর্থ ও হিসাব বিভাগের সাথে প্রধান স্থাপনা, ডিপোসমূহ, আঞ্চলিক অফিসসমূহের দৈনন্দিন কার্যক্রমে আধুনিকায়নের

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

লক্ষ্যে অটোমেশন সফটওয়্যার প্রযুক্তি স্থাপনের প্রক্রিয়া এগিয়ে চলছে। সে লক্ষ্যে ১৬-১১-২০১৫ তারিখে স্বনামধন্য সফটওয়্যার নির্মাণ প্রতিষ্ঠান মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড এর সাথে একটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উক্ত সফটওয়্যারটি বাস্তবায়নের পর কোম্পানির কার্যক্রমে গতিশীলতা, দক্ষতা ও কর্মস্পৃহা বৃদ্ধি পাবে।

চট্টগ্রামের অগ্রাবাদে নিজস্ব ভবনে প্রধান কার্যালয় স্থাপনের লক্ষ্যে আনুমানিক ৫০ কোটি টাকা নিজস্ব অর্থায়নে ১৯ তলা বিশিষ্ট (৩টি বেইজমেন্ট ফ্লোর সহ) ভবন নির্মাণের ব্যাপারে ১ম ও ২য় পর্যায়ের টেন্ডার কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন আছে। আশা করা যাচ্ছে স্বল্পতম সময়ের মধ্যে উক্ত ভবন নির্মাণের চুক্তি সম্পাদিত হবে। এছাড়াও ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জমির উপর ২০০ কোটি টাকা নিজস্ব অর্থায়নে ৪০ তলা বিশিষ্ট আইকনিক ভিউ সম্পন্ন মাল্টিপারপাস কমার্শিয়াল ভবন নির্মাণের জন্য ইতোমধ্যেই পরামর্শক হিসেবে আইএবি এর সাথে এমওইউ স্বাক্ষর করা হয়েছে।

সি.এস.আর কার্যক্রম

কর্পোরেট সোশ্যাল রেস্পন্সিবিলিটি (সি.এস.আর) কার্যক্রম এর আওতায় মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আলোচ্য বছরে আলী হোসেন মিয়া সমিতি পাঠাগার, অপরায়েজ বাংলাদেশ, পাঁচখোলা সরকার বাড়ী জামে মসজিদ, বাংলাদেশ স্কাউটস, টিকাটিয়া সার্বজনীন শ্রী শ্রী বাসন্তী মন্দির, পশ্চিম পট্টনি ভাঙ্গা জামে মসজিদ এবং চট্টগ্রাম মেডিকেল কলেজ হাসপাতাল এর বার্ণ এন্ড প্রাস্টিক সার্জারী ইউনিট সহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানকে ২৩.১০ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করেছে।

কৃতজ্ঞতা স্বীকার

পরিশেষে পরিচালকমন্ডলী কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে মূল্যবান দিক নির্দেশনা ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগসহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এবং এর অঙ্গ প্রতিষ্ঠানসমূহ, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিঃ, সিডিবিএল, ব্রিটিশ পেট্রোলিয়াম, লুক ওয়েল মেরিন লুব্রিকেন্টস, ব্যাংকসমূহ, অন্যান্য সরকারি, আধা-সরকারি এবং স্বায়ত্বশাসিত প্রতিষ্ঠানসমূহের প্রতি গভীরভাবে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছে।

পরিচালকমন্ডলী সারা দেশে বিরাজমান সকল ডিলার/এজেন্ট, পরিবেশক ও তাদের সম্মানিত ক্রেতাদের উত্তরোত্তর সেবা বৃদ্ধিকরণ এবং কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে সেবা প্রদানে অবদানের কথাও স্বীকার করছে।

কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ নিরলসভাবে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমে তাদের শ্রেষ্ঠত্ব ও নৈপুণ্য প্রদর্শনের মাধ্যমে দায়িত্ব পালন করে থাকে। কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীবৃন্দের এই সেবা প্রদানের ক্ষেত্রে তাদের উৎসাহ-উদ্বীপনা ও ত্যাগ যা কোম্পানিকে উন্নতির শিখরে পৌছাতে সহায়তা করেছে, তাদের এ মূল্যবান অবদানের জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে অভিনন্দন জানানো হচ্ছে।

পরিচালকমন্ডলী সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রতি তাদের আন্তরিক বিশ্বাস এবং কোম্পানির লক্ষ্য অর্জনে অব্যাহত সহযোগিতার জন্য কৃতজ্ঞ।

ধন্যবাদ,

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,


(এ. এম. বদরুজ্জোজা)
চেয়ারম্যান

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপবিষ্ট কোম্পানীর সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ।



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন কোম্পানীর বোর্ড চেয়ারম্যান জনাব এ. এম. বদরুজ্জোজা।



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান।

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ উপস্থাপন করছেন কোম্পানী সচিব জনাব মোঃ কামরুল হাসান।

মেঘনা



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড



বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আগত সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিবন্ধন কার্যক্রম।



৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রশ্ন ও মতামত লিপিবদ্ধ করছেন কোম্পানীর কর্মকর্তাবৃন্দ।

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



কোম্পানীর প্রধান স্থাপনায় বিদ্যুৎ, জালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ এমপি মহোদয়কে ফুলের তোড়া দিয়ে বরণ করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক।



ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে ২২.৫০ কাঠা জমির উপর ৪০ তলা বিশিষ্ট আইকনিক ডিউ সম্পন্ন মাল্টিপারপাস কমার্শিয়াল ডবল নির্মাণের লক্ষ্যে পরামর্শক হিসেবে আইএবি'র সাথে চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান।

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



কর্পোরেট সোশ্যাল রেস্পন্সিবিলিটি (সিএসআর) কার্যক্রম এর আওতায় চট্টগ্রাম মেডিকেল কলেজ হাসপাতালের বার্ণ ও প্রাস্টিক সার্জারী বিভাগে চিকিৎসা যন্ত্রপাতি প্রদান করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক ড. শরিফ আশরাফউজ্জামান।



স্বনামধন্য সফটওয়্যার নির্মাণ প্রতিষ্ঠান মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড এর সাথে চুক্তি সম্পাদন অনুষ্ঠানে কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক ড. শরিফ আশরাফউজ্জামান।

কোম্পানির ভবিষ্যত পরিকল্পনা

- ▶ চট্টগ্রামের আশ্রাবাদস্থ ৭২নং নিজস্ব প্লটে প্রধান কার্যালয়ের জন্য নিজস্ব অর্থায়নে আনুমানিক ৫৫ (পঞ্চাশ) কোটি টাকা ব্যয়ে ১৯ তলা বিশিষ্ট ভবন নির্মাণ।
- ▶ ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জমির উপর নিজস্ব অর্থায়নে আনুমানিক ২০০ (দুইশত) কোটি টাকা ব্যয়ে ৪০ তলা বিশিষ্ট আইকনিক ভিউ সম্পন্ন মাল্টিপারপাস কমার্শিয়াল ভবন নির্মাণ।
- ▶ ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার অংশ এবং সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের বিপণন, পরিচালন এবং অর্থ ও হিসাব বিভাগের সাথে প্রধান স্থাপনা, ডিপোসমূহ, আঞ্চলিক অফিসসমূহের দৈনন্দিন কার্যক্রমে আধুনিকায়নের জন্য অটোমেশন সফটওয়্যার প্রযুক্তি স্থাপনের নিমিত্তে মেসার্স ফ্লোরা লিমিটেড এর সাথে ইতোমধ্যেই চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে।
- ▶ লুব ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে চট্টগ্রামের পতেঙ্গাস্থ কোম্পানির প্রধান স্থাপনায় ৩ একর জায়গার উপর নিজস্ব তহবিল হতে ২০ (বিশ) কোটি টাকা ব্যয়ে বাৎসরিক ১৫,০০০ মেঃ টন উৎপাদন ক্ষমতাসম্পন্ন লুব রেলিঙ প্র্যান্ট স্থাপন।
- ▶ সরকারি পরিকল্পনার অংশ হিসেবে দেশের ক্রমবর্ধমান গৃহস্থালী কাজে ব্যবহৃত জ্বালানির চাহিদা ও কোম্পানির ব্যবসা সম্প্রসারণের বিষয় বিবেচনা করে খুলনা জেলার মহেশ্বরপাশায় কোম্পানির নিজস্ব তহবিল হতে ১০০ (একশত) কোটি টাকা ব্যয়ে কোম্পানির ১৪ একর জায়গায় বাৎসরিক ১ (এক) লক্ষ মেঃ টন এলপিগ্যাস বটলিং প্র্যান্টসহ বটল ম্যানুফ্যাকচারিং প্র্যান্ট স্থাপন।
- ▶ কোম্পানির আয় বৃদ্ধি করার লক্ষ্যে নারায়নগঞ্জস্থ আলীগঞ্জ ডিপোর বহুবিধ ব্যবহার পরিকল্পনা।



বাংলাদেশ এসোসিয়েশন অব পাবলিকলী লিটেড কোম্পানীজ

BANGLADESH ASSOCIATION OF PUBLICLY LISTED COMPANIES

Block # B, Road # 1, House # 17 (8th Floor), Unit-A, Niketan Eastern Housing complex, Gulshan-1, Dhaka-1212
Phone : 8824926 Fax : 9887245. E-mail : baplc@dhaka.net

Ref: BAPLC-CM-095/2011

1st January, 2011

TO WHOM IT MAY CONCERN

Certificate of Membership

This is to certify that **Meghna Petroleum Limited** is an Ordinary Member of Bangladesh Association of Publicly Listed Companies (BAPLC).

This Certificate remains current until *31st December 2011.*

K. M. Abdul Hai
Secretary-General





Meghna Petroleum Limited

Transmittal Letter

To
All Shareholders
Bangladesh Securities and Exchange Commission
Registrar of Joint Stock Companies & Firms
Dhaka Stock Exchange Ltd.
Chittagong Stock Exchange Ltd.
Central Depository Bangladesh Ltd. (CDBL)

Sub: Annual Report for the year ended June 30, 2015.

Dear Sir,

We are pleased to enclose a copy of the Annual Report of Meghna Petroleum Limited together with the Audited Accounts & Financial Statements for the year ended June 30, 2015 for your record/ necessary action.

Sincerely Yours,

(Md. Quamrul Hasan)
Company Secretary

Annual Report 2014-2015



MEGHNA PETROLEUM LIMITED

(A Subsidiary Of Bangladesh Petroleum Corporation)

58, Agrabad Commercial Area, Chittagong.

NOTICE OF THE 37th ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 37th Annual General Meeting of the Company will be held on 08 Falgun 1422, 20 February 2016, Saturday at 10.30 am at "Hall 24", Near of M.A. Aziz Stadium, Lalkhan Bazar, Chittagong for the purpose of transacting the following business :

Agenda :

1. To confirm the minutes of the 36th Annual General Meeting held on 03 Magh 1421, 16th January 2015;
2. To receive and adopt the Report of the Directors and the Audited Accounts of the Company for the year ended 30th June, 2015;
3. To approve the declaration of Dividend for the year ended 30th June 2015;
4. To elect or re-elect Directors of the company in the vacancies caused by one-third Board of Directors retirement as per Articles 129, 137, 140, 141, 142 & 143 of the Articles of Association of the Company;
5. To appoint Joint Auditors for the year 2015-2016 and fix their remuneration;
6. To transact any other business with the permission of the Chair.

06 Magh, 1422
19 January, 2016

By order of the Board

(Md. Quamrul Hasan)
Company Secretary

Notes :

1. 22 December, 2015 was the RECORD DATE. Shareholders whose name will appear in the Share Register of the Company or in the depository register on that date will be eligible to attend the AGM and receive the Dividend.
2. The Board of Directors have recommended for Cash Dividend of Tk. 10.50 (i.e. 105%) per 10.00 Taka share for the year ended 30th June 2015 to be considered in the AGM.
3. A Member entitled to attend and vote in the Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. In order to be effective, proxies duly signed and stamped must be received at the Company's Registered Office, 58, Agrabad C/A, Chittagong-4100 not later than SEVENTY TWO HOURS before the meeting.
4. Entrance in the meeting room will be strictly maintained on producing the attendance slip.

No gift or benefit in cash or kind shall be paid to the Shareholders in terms of Clause (c) of the BSEC's Notification No. SEC/SRMI/2000-953/1950 dated 24 October 2000 for attending this AGM of the Company.



BOARD OF DIRECTORS



A. M. BADRUDDUJA

Chairman (Secretary), Bangladesh Petroleum Corporation
Chairman, BPC Board
Chairman, MPL Board
Chairman, JOCL Board
Chairman, EBLB Board
Director, ERL Board



MOSLEH UDDIN

Additional Secretary
Director (Ops. & Png.), BPC
Chairman, LPGL Board
Director, BPC Board
Director, MPL Board
Director, ERL Board
Director, EBLB Board



MD NURUL ISLAM

Joint Secretary
Finance Division, Ministry of Finance
Director, MPL Board



PRONAB KUMAR GHOSH

Joint Secretary (Operations)
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board
Director, PGCL Board
Director, SGCL Board



ABM AZAD

Joint Secretary
Director (Finance), BPC
Director, MPL Board
Director, BPC Board
Director, LPGL Board



IQBAL HOSSAIN (APU)

Independent Director, MPL Board



MRS. MOHAMMODI KHANAM

Managing Director, Prime Insurance Co. Ltd.
Shareholder Director, MPL Board



ISTAK AHMED (SHIMUL)

Chairman, Fresh and Fine Agro Ltd.
Director, MPL Board



DR. SHARIF ASHRAFUZZAMAN

Managing Director, MPL
Director, MPL Board



MD. QUAMRUL HASAN

General Manager (A&F), MPL
Company Secretary

Annual Report 2014-2015

SENIOR MANAGEMENT TEAM



Dr. Sharif Ashrafuzzaman
Managing Director



Mir Saifullah-al-khaled
General Manager (Marketing)



Md. Quamrul Hasan
General Manager (A&F)
Additional Charge- Company Secretary



M. Delwar Hossain
General Manager (Operations) c.c



Mozharul Islam
Deputy General Manager



Kazi Manowar Dilder
Deputy General Manager (A&F)



Ahmed Shahidul Haque
Deputy General Manager (Sales)



Md. Akhter Hossain
Deputy General Manager (H R)



Md. Golam Haider
Deputy General Manager, Dhaka



Md. Jasim Uddin
Deputy General Manager (P&E)



Sheikh Abdul Motleb
Deputy General Manager (Ops.)



Md. Mahbubul Haque Patwary
Ex-Deputy General Manager (Audit) cc



Md. Abdur Rashid
Ex-Deputy General Manager (Audit) cc

COMPANY PROFILE

Meghna Petroleum Limited (MPL) was set up on December 27, 1977 under Company Act 1913 (later on company Act 1994), as a private limited company with the objectives of taking over the physical possession of all the fixed assets of the erstwhile Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and Padma Petroleum Limited (PPL) as on March 31, 1978. Meghna Petroleum Marketing Company Limited was created after acquiring the operation of the then ESSO Eastern Inc. (1962) of America in 1975 and Padma Petroleum Limited was created in 1972 after acquiring the operation of the then Dawood Petroleum Limited (1968).

In the year 1976 the assets and liability of the company were transferred and handed over to Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) as per BPC Ordinance no. LXXXVIII. Since then Meghna Petroleum Limited has been functioning as a subsidiary of BPC.

The Company started its journey with an Authorized Capital and Paid-up Capital of Tk. 100 million and Tk. 50 million respectively. The Company was converted into Public Limited Company from a Private Limited Company on 29th May 2007 and its Authorized Capital was increased to Tk. 4000 million. On 17th January, 2014 the Paid-up Capital of the Company was increased to 983.8 million by issuing Bonus Share.

The Company was enlisted with Dhaka Stock Exchange Limited (DSE) and Chittagong Stock Exchange Limited (CSE) on 14th November 2007 and 2nd December 2007 respectively with a view of off-load of 30% i.e. 1.20 Crore shares under direct listing procedure. On 14th January, 2008 the shares of the company were off-loaded in the two Capital Market. Later on as per Govt. decision BPC has been off-loaded another 17% share of the Company during the period from July' 11 to September' 11 under the same procedure.

At present there is a Board of Directors comprising of 9 members to run the company. The overall activities of the company are performed with the approval of the Board of Directors.

Corporate Head Quarter	: 58-59, Agrabad C/A, Chittagong-4100, Bangladesh.
Resident Office	: Meghna Bhaban, 131, Motijheel C/A, Dhaka, Bangladesh.
Main Installation	: Guptakhal, Patenga, Chittagong, Bangladesh.
Date of Incorporation	: 27 th December, 1977.
Business line	: Procuring, Storing and Marketing of Petroleum Products, Lubricants, Bitumen, LPG & Battery Water.
Company Status	: Public Limited Company
Authorized Capital	: Taka 400 Crore
Paid-Up-Capital	: Taka 108.22 Crore
Number of Employees	: 474

OFFICES, AUDITORS AND BANKERS

HEAD OFFICE :

58-59, Agrabad C/A
Chittagong-4100, Bangladesh.
Tel : PABX-031-711891-7
Fax : 88-031-2514662

REGIONAL OFFICES :

Dhaka Region :	Khulna Region :	Bogra Region :	Chittagong Region :
Meghna Bhaban 131, Motijheel C/A Dhaka, Bangladesh.	House No. B-4, Road No. 171 Khalishpur R/A, Khulna-9000.	Malgram Uttar Para (Dabtola) Bogra Sadar Bogra.	58-59, Agrabad C/A Chittagong-4100.

Legal Advisors :

1. Law Society, Dhaka
2. Sheikh & Chowdhury (Barristers & Advocates) Dhaka
3. Lex Counsel (Barristers, Advocates & Legal Consultants)
4. Advocate S. C. Lala, Chittagong
5. S. M. Serajul Alam, Advocate, Chittagong
6. B. Ahmed & Co. Chittagong
7. Ashanul Karim Chowdhury, Advocate, Dhaka
8. Md. Ambar Ali, Advocate, Dhaka
9. Shahidur Rahman Khosnabis, Advocate on Record, Appellate Division, Supreme Court of Bangladesh
10. Rahman Law Associates, Dhaka.

Auditors :

M/s. Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants, Yunusco City Centre (9th Fl.), 807 CDA Avenue, Nasirabad, GEC Circle, Chittagong.
M/s. M.A. Mallik & Co., Chartered Accountants, Aziz Chamber (2nd Fl.), 6 Jubilee Road, Chittagong.

Insurers :

Sadharan Bima Corporation & Jibon Bima Corporation.

Bankers :

Sonali Bank Limited	One Bank Limited	Dutch Bangla Bank Limited
Agrani Bank Limited	Eastern Bank Limited	Bangladesh Commerce Bank Limited
Janata Bank Limited	Southeast Bank Limited	Shahjalal Islami Bank Limited
Pubali Bank Limited	EXIM Bank Limited	BRAC Bank Limited
Uttara Bank Limited	IFIC Bank Limited	Social Islami Bank Limited
National Bank Limited	AB Bank Limited	Mutual Trust Bank Limited
The City Bank Limited	Basic Bank Limited	Premier Bank Limited
Standard Chartered Bank	Marcantile Bank Limited	First Security Islami Bank Limited
Citi Bank N.A	United Commercial Bank Limited	The Hongkong & Shanghai Banking Corporation
Prime Bank Limited	Rupali Bank Limited	Union Bank Limited
Bank Asia Limited	Dhaka Bank Limited	NRB Global Bank Limited
NRB Commercial Bank Ltd.	Modhumati Bank Limited	South Bangla Agriculture & Commerce Bank Ltd.
		NCC Bank Limited

Annual Report 2014-2015



Chairman's Message

Dear Shareholders,

I extend a very warm welcome to you all on the occasion of 37th Annual General Meeting of the Company. It gives me immense pleasure to present to you the Company's 37th Annual Report for the year 2014-2015. In this occasion I like to take the opportunity to share with you the pleasure of success as well as highlight the business performance of the Company.

Country's total consumption of petroleum products in 2014-2015 was 53.78 Lac Metric Ton which was 54.84 Lac Metric Ton in 2013-2014. Out of that Company's sale of petroleum products was 18.09 lac M.Ton. Market share of the Company in the industry (without JP) was 36.90%. In terms of market share the Company's position was top. Company's sale of HSD increased by 0.38 lac Metric Ton but Furnace Oil (FO) decreased by 1.56 lac Metric Ton due to import of FO by private power plants directly.

The turnover of Meghna Petroleum Limited (MPL) decreased by 5.65% to Tk. 14396 crores in 2014-2015 which was 15259 crores in 2013-2014. The Company has earned profit before tax of Tk. 282.84 Crore as operating and non-operating income in the year 2014-2015 which was 325.21 crore in 2013-2014. Profit after tax decreased to Tk. 203.48 crores from Tk. 235.98 i.e. 32.50 crores less than 2013-2014 due to decrease of sales and low profit earned from Banks.

We have completed several important development works during this year. The Government endeavour for digital Bangladesh and implementation of vision 2021, as a part of that MPL has taken a project for computer automation network. Also Company has taken steps to implement a project name of "Meghna Bhaban" a 19 (Nineteen) storied building with 3 (Three) basement floor which is the Head Office Building of the Company at 72, Agrabad Commercial Area, Chittagong. The tender has been floated and after completion of the 1st stage tender the 2nd stage of the tender is going on.

The Company has signed MOU with IAB for consultation services for another 40 storied building with an Iconic view for multipurpose Commercial use at a cost of Taka 200.00 Crore on 22.50 khatha land at 131, 132 & 133 Motijheel Commercial Area, in the heart of Dhaka City.

We have a large pool of experienced and dedicated manpower whose hard work has been contributed in achieving Company's goals. I would like to acknowledge their efforts for all those we have achieved so far. We will continue to provide a productive working environment and ensure that our people continue to deliver the best performance in the days to come.

MPL has a glorious history in meeting the petroleum demand of the country. We have a responsibility to cater to the national demand. We are focusing on making MPL financially safe and secure by planning for the future and balance the business portfolio to ensure the company from any future detrimental impact.

We are always committed to our valued shareholders. So we are working hard to boost up the long term profitability by our diligence and continuous effort.

The customers, business associates and shareholders have always been a source of our strength and I thank them for their support. Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and above all Energy and Mineral Resources Division has guided and supported us in all our efforts. We look forward to their continuous support in all our endeavors.

We strongly believe that, we will continue to impress you by achieving our target in the years to come.

Thank you,


(A. M. Badrudduja)
Chairman

DIRECTORS REPORT TO THE SHAREHOLDERS

Bismillahir Rahmanir Rahim
Respected Shareholders,
Aassalamu Alaikum

On behalf of the Board of Directors, I have immense pleasure in presenting to you the Company's 37th Annual Report on the activities of the company, together with the Audited Accounts for the year ended 30 June, 2015.

HIGHLIGHTS :

Financial Results and Appropriations :

Figure in lac

Description	2014-2015	2013-2014
Sales/Income from operations	36423.82	41155.30
Selling, Distribution and Administrative Expenses	(6398.29)	(7229.36)
Interest/Financing Charges	(1741.39)	(1404.79)
Profit before Contribution to WPF & Tax	28284.14	32521.15
Workers' Profit Participation Fund	(1414.20)	(1626.06)
Provision for Tax :		
♦ Current Tax	(6785.34)	(6983.74)
♦ Deferred Tax	263.20	(313.06)
Profit after Tax	20347.80	23598.29
Balance brought forward from previous years	414.48	145.91
Appropriations :		
♦ General Reserve	(9000.00)	(13000.00)
♦ Proposed Dividend (Cash & Stock)	(11362.69)	(10329.72)
Balance carried forward	399.59	414.48

SHAREHOLDERS FUND (Lac Taka) :	80633.89	69632.03
♦ Earning Per Share (Tk)	18.80	23.99
♦ Dividend Per Share - Cash & Stock (Tk)	10.50	10.50
♦ Net Asset Value Per Share (Tk)	74.51	70.78

Sales and Income :

During 2014-2015, Company's net sale of Petroleum Products (including Lubricating oils) was 18.09 Lac Metric Tons with a sale value of Taka 1439642.24 Lac. In the year 2013-2014, it was 19.49 Lac Metric Tons and sale value of which was Taka 1525881.49 Lac. Sales showed a decrease of 7.18% in volume, sales

Annual Report 2014-2015

value resulted in decrease of 5.65%, It may be mentioned that during the financial year 2014-2015 country's overall demand of petroleum products was 53.78 Lac M.Tons. which was 54.84 lac M.Tons in 2013-2014.

Market share of the company was 36.90% in Fuel, LPG & Bitumen and 47.85% in Lubricants (among the 3 oil marketing companies). During the said period, company sold 8646 Metric Tons of Lubricating oils, which was 7974 MT in previous year.

Operating Cost:

Total operational expenses stood at Taka 8139.68 Lac as against Taka 8634.15 Lac in the previous year. There has been a decrease in Selling, Distribution and Administrative expenses by Taka 831.07 Lac as against the previous year due to decrease of Gratuity provision. Working/Operational gain in the previous year was Taka 812.67 Lac and in the reporting year it stood at Taka 766.14 Lac. Working/Operational gain has decreased by Taka 46.53 Lac as compared to previous year.

Proposed Dividend:

I am glad to declare that, considering the interest of shareholders, Company's performance of current year The Board of Directors of the Company at its Board Meeting held on 11 November, 2015 has proposed to pay cash dividend of Taka 10.50 (Taka Ten & Paisa Fifty) per 10 (Ten) taka share (105%). Board has proposed to pay the dividend on the basis of paid up capital of Tk. 10821.61 Lac on the record date of 22 December, 2015. Taka 11362.69 Lac (@ 105% of total amount of paid up capital of taka 10821.61 Lac will be payable as dividend subject to approval of the shareholders in this Annual General Meeting.

Contribution to National Exchequer:

During the said year the Company has contributed Taka 23260 Lac to the National Exchequer in the form of VAT, Customs Duty, Income Tax, River Dues, Dividend (BPC) and others as against Taka 20844 Lac in the previous year, an additional amount of Taka 2416 Lac has contributed to National Exchequer.

Debt-Equity:

The Company has no long-term liability except a deferred liability of Taka 475.58 Lac being provision for Employees Gratuity out of the capital employed of Taka 81711.45 Lac.

Return on Capital Employed:

Company's Return on capital employed is 34.61% as against 45.08% in the previous year resulting in a decrease of 23.22%.

Debtors and Creditors:

Debtors/Accounts receivable balances as on 30th June 2015 were Taka 256706.52 Lac as against Taka 211778.17 Lac on 30th June 2014. Debtors/Accounts receivable balances were due from BPC, Government and Semi-Government Organizations. Creditors balances on 30th June 2015 were Taka 503920.03 Lac out of which taka 304527.05 Lac was due to BPC against product cost which have already been paid in the following months. Creditors balance was taka 404765.52 Lac as on 30th

Annual Report 2014-2015

June 2014. Stock as on 30th June, 2015 was Taka 136803.51 Lac, accounts receivable were Taka 256706.52 and Cash & Bank balances were Taka 181740.55 Lac. Therefore, Company's liabilities are fully covered by sufficient stock, Cash & Bank balances and debtor/receivable balances.

Capital Structure :

Amount

A) Authorized Capital :

40,00,00,000	equity shares of Taka 10/- each	400,00,00,000
--------------	---------------------------------	---------------

B) Issued, Subscribed and Paid-up Capital :

i) 3	ordinary shares of Taka 10/- each fully paid-up in cash	30
ii) 50,00,000	ordinary shares of Taka 10/- each issued for consideration other than cash	5,00,00,000
iii) 54,50,002	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	5,45,00,020
iv) 2,95,49,995	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	29,54,99,950
v) 40,00,000	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	40,00,00,000
vi) 22,00,000	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	22,00,00,000
vii) 23,10,000	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	2,31,00,000
viii) 1,45,53,000	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	14,55,30,000
ix) 1,89,18,900	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	18,91,89,000
x) 1,63,96,380	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	16,39,63,800
x) 98,37,828	ordinary shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	9,83,78,280
Total :	10,82,16,108 Shares	108,21,61,080

Reserve Fund :

During the year, transfer of Tk. 9000 Lac has been proposed to General Reserve Fund from Profit & Loss Appropriation Account. As a result, total General Reserve stands to Tk. 58050 Lac as on 30 June, 2015.

The reason of transfer of amount to reserve fund is to meet the increasing demand of petroleum products in the country, the company has taken steps to construct 19 storied building at Plot No. 72 Agrabad C/A, Chittagong and 40 storied building at 131, 132 & 133 Motijheel C/A, Dhaka, New storage Tanks for Products & other related construction works at Main Installation, Chittagong and other up country depots.

The Shareholders equity/funds as on 30th June 2015 was Taka 80633.89 Lac which was Taka 69632.03 Lac on 30th June 2014. During the year, shareholders fund increased by Taka 11001.86 Lac. There is no outside financing which points to a risk free capital structure.

Explanation of Auditors Observations of Financial Statements :

Clarification on behalf of Board of Directors regarding Joint Auditors observation on two issues of financial statements as on 30 June, 2015 is presented below on the subject for kind perusal of the honorable shareholders' :

Annual Report 2014-2015

Auditors' Opinion / Observation	Clarification of Board of Directors'
<p>4.01 : As stated (Property, plant and equipment) the legal titles of the immovable properties acquired from erstwhile Meghna Petroleum Marketing Company Ltd. (MPMCL) and Padma Petroleum Limited (PPL) have not yet been transferred in favour of the company which may attract any future legal complicity.</p>	<p>4.01 : The fixed assets of Meghna Petroleum Limited actually registered under the name of ESSO and Dawood Petroleum Limited. As per Government decision, all movable and immovable property vested to MPL on 31-03-1978. The registration / mutation procedure of all fixed assets of MPL all over the country is very expensive. However, as per decision of the shareholders' in the company's 36th AGM, registration/ mutation of all fixed assets is under process and mutation of some of the assets has already been completed.</p>
<p>8.03 : The Company has been showing Tk. 3,44,78,255 in stock (with corresponding provision of Tk. 2,66,58,689 for possible irrecoverability) being the net value of products at current price given on loan to other units of BPC which is outstanding since 2003 although the possibility of its recovery is very bleak.</p>	<p>8.03 : A system of borrowing as well as issuing of products on loan to various BPC Units (here-in after Oil Exchange) pending since long. After initiative of BPC the reconciliation between BPC and other subsidiary companies have been completed upto June 2012. MPL already provided for in the accounts an amount of Taka 2,66,58,689 as against receivable of Taka 3,44,78,255. Management of the Company tried to reconcile with all the Units by the guidance of BPC for finalization of unadjusted quantity of Products. It is to be mentioned here that BPC has taken steps for upto date of reconciliation between BPC & inter company transaction with the help of appointing the Chartered Accountants firm and reconciliation has already completed as of June 2012 and reconciliation is continuing upto 30 June 2015. So we hope the issue will be resolved.</p>

Audit Committee :

The Audit Committee conducted five meeting to scrutinize Annual Financial Accounts and Statement for the year ended 30 June, 2015, 1st Quarter accounts ended 30 September 2014, Half yearly account for the period ended 31 December, 2014 and Third Quarter Report for the period ended 31 March, 2015. The purpose of the Audit Committee is to ensure and to improve the adequacy of internal control system and provides the update information to the Board of Directors. The committee is empowered to examine the matter relating to the financial and other affairs of the Company.

Business Development :

MPL have in 645 Nos. Filling Stations, 196 Nos. Packed Point Dealers, 1140 Nos. Agents and 1263 Nos. LPG Dealers. They are playing main role for the development of our market. Company has established business relationship with some direct customers/ industries/ power plants. Company has also been supplied POL product through floating pump to the river transports. We have taken initiative to extend supply of fuel to the Power Stations and other related projects. Supply of Lube Oil to the power stations in our country are continuing through LUKOIL brand. The Company is supplying bunker to Bangladesh Shipping Corporation International Vessels and trying to supply foreign and foreign going vessels to earn more profit.

Project Development and Implementation:

To expand and improve our operational network & to develop additional infrastructure the following development works have been completed during the year 2014-2015.

01. Construction of Fire Pump House, Water Reservoir and Hydrant System at Jhalakathi Depot.
02. Construction of Fire Pump House, Water Reservoir and Hydrant System at Bhairab Bazar Depot, Kishoregonj.
03. Construction of Fire Pump House, Water Reservoir and Hydrant System at Rangpur Depot.
04. Construction of 12" Dia Furnace Oil Suction Line from Tank To South Side Pump House at Main installation, Ctg.
05. Supply, Installation, Testing & Commissioning of 70KVAR PFI Panel & other related works at Moghlabazar Rail Head Depot, Sylhet.
06. Construction of Culvert with Covered Slab for Fire Vehicle Way at MI, Ctg.
07. Design, Supply, Installation, Testing of CCTV Surveillance System at MI, Ctg.
08. Design, Supply, Installation, Testing of CCTV Surveillance System at Godenail Depot, Narayangonj.
09. Design, Supply, Installation, Testing of CCTV Surveillance System at Fatullah Depot, Narayangonj.
10. Design, Supply, Installation, Testing of CCTV Surveillance System at Daulatpur Depot, Khulna.
11. Procurement of various size suction & discharge Hose pipe.
12. Procurement of Anchor & Chain for Bhairab Bazar Depot, Kishoregonj.
13. Procurement of Computer, Printers & Accessories.
14. Procurement of Air cooler.
15. Procurement of Office Furniture.
16. Procurement of Online UPS for Radar Tank Gauging System at MI, Ctg.
17. Construction of HOBC Receiving Pipe Line from LJ-4 to DOJ-5 at MI, Ctg.
18. Construction of IT section at Head Office, 3rd Floor, 59 Agrabad C/A, Ctg.
19. Procurement of Electric Cable at Main Installation, Ctg.
20. Construction of Generator Base, Shed, Toilet and other related work at Dhaka Office, Dhaka.
21. Construction of 03 Nos. Watch Tower at Godenail Depot, Narayangonj.
22. Construction of Oil Separator at Fatullah Depot, Narayangonj.
23. Procurement of Digital Weighting Scale (Floor type) for MI, Chittagong.

The following Development Works are under progress:

01. Design, Develop, Installation, Testing and Commissioning of Integrated Web Based Application Software (ERP) Solution on Turnkey Basis and Supply of Related Hardware with Data Center, LAN and WAN Connectivity with its Head Office at Agrabad, Chittagong and it's Four Regional Offices and all the Depots.
02. Construction of 3 Storied Residential Building at Daulatpur Depot, Khulna.
03. Construction of Open Shed Building of Lube & LPG Godown at MI, Ctg.
04. Construction of Bund Wall, Drain, Pavement & Oil Reservoir at Baghabari Depot, Sirajgonj.
05. Construction of Fire Pump House and Product Pump House Water Reservoir Hydrant System at Barisal Depot.
06. Construction of Fire Pump House, Water Reservoir and Hydrant System at Chandpur Depot.
07. Construction of Fire Pump House, Water Reservoir and Hydrant System at Godenail Depot, Narayangonj.
08. Design & Supply, Installation, Testing & Commissioning of Time Attendance & CCTV Solution at Head Office, Ctg.
09. Supply & Installation of Low Tension Electrical Equipments with Distribution Panel & other related works at the Power House of South Terminal at MI, Ctg.
10. Design, Supply, Installation, Testing and Commissioning of CCTV Surveillance System at MMSC, Dhaka.
11. Design, Supply, Installation, Testing and Commissioning of CCTV Surveillance System at Moghlabazar Depot, Sylhet.
12. Design, Supply, Installation, Testing and Commissioning of CCTV Surveillance System at Sreemongal Depot, Moulavibazar.
13. Construction of F.O. Filling Gantry and Drive Way at Godenail Depot, Narayangonj.
14. Procurement of Mobile Fire Fighting Foam unit.
15. Replacement of Leaky Product Pipe line at Daulatpur Depot, Khulna.
16. Repair of Jetty & other related work at Baghabari Depot, Sirajgonj.
17. Supply & Installation of 1000Kg Capacity Roof Mini Crain at Godenail Depot Narayangonj.

18. Various renovation, repair painting work ground floor at MPL Dhaka Office.
19. Painting work of Vertical Steel Tank, Pipe Line & other related works at Baghabari Depot, Sirajgonj.
20. Painting work of vertical Steel Tank, Pipe Line & other related work at Chandpur Depot.
21. Repair and Painting work at Chandpur Depot.
22. Painting work of tank, pipe line & other related work at Godenail Depot.
23. Procurement of various size Suction & Discharge Hose.
24. Construction and renovation of Security Post at RM-4, Doj#4, RM-5 & DOJ#5 at Main Installation, Chittagong.
25. Rearrangement of Fire Hydrant Pipe Line at Main Installation, Chittagong.
26. Supply Installation of Empty Container at EPOL Depot, Dhaka.
27. Supply & Installation of Empty Container at Baghabari Depot, Sirajgonj.
28. Construction of Fire Hydrant Point (Riser) at Main Installation, Chittagong.
29. Installation of Deep Tube Well at Rangpur, Chandpur & Bhairab Bazar Depot.
30. Procurement of Canopy Tractor (2WD) for MI, Chittagong.
31. Procurement of various sizes Product Delivery Meter.
32. Procurement of 40 HP Gear Pump/Screw Pump with Squirrel Inductor Motor & Starter and 20 HP Diesel Engine Driven Centrifugal Pump.

Human Resources Development :

Skilled and efficient human resource is an essential precondition for success and consistent progress of any organization. As a human resources development endeavor, company regularly arranges proper training for its work force. During the year, a good number of workers and officers of the Company got training on BP (India) and other relevant fields from Bangladesh Petroleum Institute, Dhaka, Dhaka Stock Exchange Ltd and Chittagong Stock Exchange Ltd, Industrial Relations Institute, Ctg. Institute of Engineers, Engineering Staff College, The Institute of Cost & Management Accountants of Bangladesh and Society for Advancement of Computer Technology.

Management Employee Relationship :

Industrial relations in the company have traditionally been very good and during the year under review harmonious relationship prevailed. Harmony in the management employee relationship is a must for sustainable development, progress and stability of every organization. The management has always been committed to this end. Any industrial dispute on the issues of salaries and other financial benefits is settled through bilateral-agreement between management and Collective Bargaining Agent (CBA) after every two years under provision of Labour law. Company's motto is to promote congenial and harmonious relationship between management and employees and through this to strengthen the company's commercial standing as well as fulfill social goals.

Welfare Activities and Environment Protection Programme :

As part of environment protection programmes company has carried out tree plantation programme extensively. The Company also ran good house keeping programmes at main installation and up-country depots. As welfare activities for its workforce, management arranged picnic, sports, indoor games, awarding of scholarship to the dependents, distribution of energy saving bulb and winter cloth to the poor people.

Appointment of Auditors:

Company's external Joint Auditors M/S. M. A. Mallik & Co., Chartered Accountants and M/S. Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants have retired at this Annual General Meeting. As per directives of Bangladesh Securities and Exchange Commission, the existing auditors M/S. M. A. Mallik & Co., Chartered Accountants will not be eligible for re-appointment but M/S. Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants are eligible for next year as auditor of the Company. BPC has nominated

Annual Report 2014-2015

M/S. Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants and M/S. Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants and Company Board also recommended to place before it to AGM for final approval them as joint auditors for the year 2015-2016. The Board of Directors has recommended audit fee of Tk. 1,60,000.00 (One Lac Sixty Thousand Only) equally devisable between two Firms.

Retirement, Re-nomination of Directors; and elect Director from the individual shareholders :

In accordance with Section 140, 141, 142 and 143 of Articles of Association of the Company, one third of the Directors' of the Board shall retire on seniority basis by rotation at the Annual General Meeting.

Accordingly Mr. Md. Nurul Islam, Mr. Pronab Kumar Ghosh and Mrs. Mohammadi Khanam shall retire from the Board at this Annual General Meeting and Mr. Md. Nurul Islam, Mr. Pronab Kumar Ghosh both are eligible for re-appointment.

1 (One) Director to be elected from the individual shareholders as per article 129 and 137 of the Article of Association of the company and BSEC's Notification No. SEC/CMRRCD/2009-193/120/Admin/35 dt. 07 December, 2011. Proposal is put forward for re-election of Directors' and election of one director from the individual shareholders'.

Corporate Governance :

The Company is determined to ensure good governance abiding by all applicable rules and regulations and to discharge its obligation to the valued shareholders customers as well as the society. MPL has taken necessary steps to maintain standard corporate management. As the Company is enlisted with the Dhaka Stock Exchange Limited and the Chittagong Stock Exchange Limited, the rules, regulations and guidelines of the Security and Exchange Commission have been followed and disclosed here in respect of financial statements and Compliance report as per the BSEC notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 dated 07-08-2012.

Business Expansion and Future Prospects:

To accelerate the overall activities, company has signed agreement with prominent software firm M/s Flora Limited on 16-11-2015 for Design, develop, installation, testing and commissioning of integrated web based application software (ERP) solution on turnkey basis and Supply of related hardware with data center, LAN and WAN connectivity with Head Office at Agrabad, Chittagong and it's four Regional Offices and all the depots (Automation Software). After completion of the project, company will enjoy the very soothing working atmosphere by solving its various day to day chaotic accounting work and operational activities in truly digital way within shortest time. Moreover, it will ensure the saving of time and money.

The project of "Meghna Bhaban" a 19 (Nineteen) storied with 3 (Three) basement floor Head Office Building at 72, Agrabad Commercial Area, Chittagong has got the true momentum. The tender has been floated and after completion of the 1st stage tender the 2nd stage of the tender is going on. Hope the contract will be signed within quickest possible time.

The Company has signed MOU with IAB for consultation services for the another 40 storied building with an Iconic view for multipurpose Commercial use at a cost of Taka 200.00 Crore in 22.50 khatha land at 131, 132 & 133 Motijheel Commercial Area, in the heart of Dhaka City.

To expedite the business, a Lube blending plant with a capacity of 15,000 Metric Ton at a cost of Tk. 20 (Twenty) Crore is going to set up in Company's Main Installation, Chittagong.

To quench the future demand of LP Gas in the country, Company has taken step to construct 1,00,000 (One Lac) capacity LPG bottling plant and Bottle manufacturing plant in 14 acre of Company's own land at Mahassorphasa, Khulna. As a result, after completion of these projects Company's income will increase in the near future.

Corporate Social Responsibility (CSR) :

During the financial year Meghna Petroleum Limited has contributed/donated Tk. 23.10 lac to different institutions like Ali Hossain Mia Smrity Pathagar, Aparajeyo Bangladesh, Pachkhola Sorkarbari Jame Masjid, Bangladesh Scouts, Tekatia Sarbojaneen Sree Sree Basonti Monder, Poshcim Pottoni Vanga Jame Mosjed, Chittagong Medical College Hospital etc. under its CSR activities.

Acknowledgements :

The Directors gratefully acknowledge the valuable guidance and support extended by Energy and Mineral Resources Division of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Other Ministries, Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) and its subsidiaries, Bangladesh Securities & Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange Limited, Chittagong Stock Exchange Limited, CDBL, British Petroleum, Lukoil Marine Lubricants, Bankers and other government, semi-government and autonomous organizations.

The Directors also acknowledge the contribution made by the large numbers of dealers, agents and distributors spread all over the country towards improving the service to our valued customers and users as well as for the overall performance of the company.

The employees of the company have continued to display their total commitment towards the pursuit of excellence. Your Directors take this opportunity to place on record their appreciation for the valuable contribution made by the employees and look forward to their services with zeal and dedications in the years ahead to enable the company to scale even greater heights.

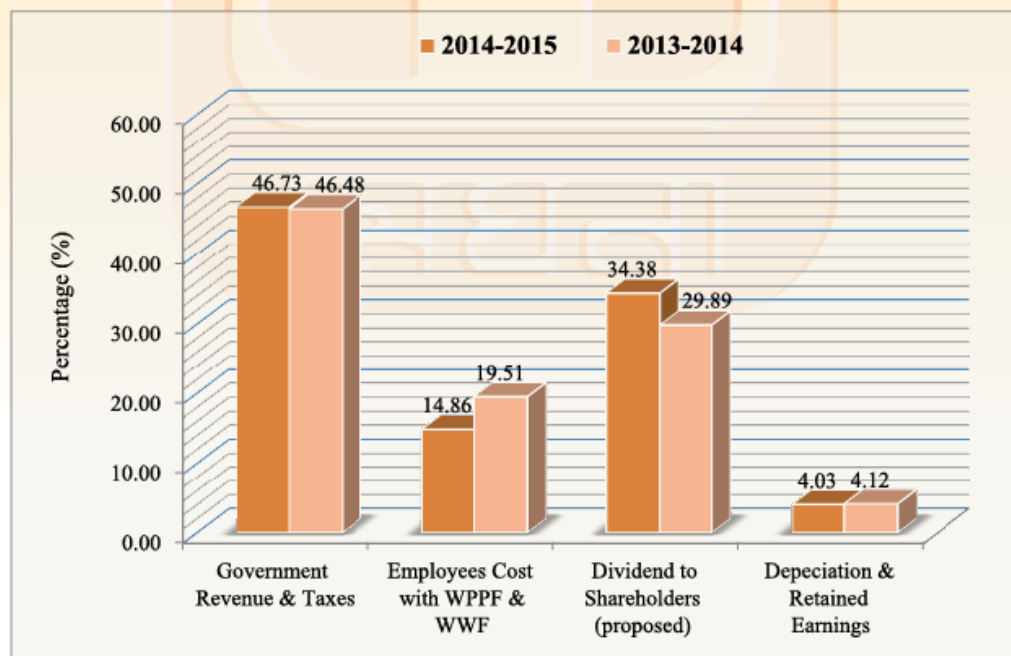
Directors are thankful to the shareholders for their faith and continued support in endeavors of the company.

For and On behalf of the Board of Directors'.


(A. M. Badrudduja)
Chairman

VALUE ADDED STATEMENT

	2014-2015		2013-2014	
	Taka in Lac	%	Taka in Lac	%
Turnover & Other income	1459712.43		1552156.65	
Less : Purchasing Cost and Services	(1426659.57)		(1520892.81)	
	<u>33052.86</u>	<u>100.00</u>	<u>31263.84</u>	<u>100.00</u>
APPLIED TO :				
Government Revenue & Taxes	15445.00	46.73	14530.38	46.48
Employees Cost with WPPF & WWF	4911.14	14.86	6100.70	19.51
Dividend to Shareholders (proposed)	11362.69	34.38	9345.94	29.89
Depreciation & Retained Earnings	1334.03	4.03	1286.82	4.12
	<u>33052.86</u>	<u>100.00</u>	<u>31263.84</u>	<u>100.00</u>



Annual Report 2014-2015

PERFORMANCE PROFILE :

Figure in lac

DESCRIPTION	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011
<u>FINANCIAL</u>					
Sales/Income from Operations	36423.82	41155.30	32939.47	24980.96	17008.33
Gross Profit	15587.49	14067.46	13199.37	11941.60	10146.00
Depreciation	934.44	872.33	779.83	626.69	512.69
Interest/Financing Charges	1741.39	1404.79	1382.21	1271.79	1044.60
Net Profit After Tax	20347.80	23598.30	18643.78	13920.99	8920.19
Dividend	11362.69	10329.72	7378.37	4729.73	3153.15
Retained Earnings	399.59	414.48	145.91	380.50	689.24
<u>INTERNAL RESOURCES GENERATED</u>					
<u>WHAT COMPANY OWN'S</u>					
Gross Fixed Assets	16142.65	15032.17	13345.39	10809.96	9268.71
Accumulated Depreciation	8461.20	7526.76	6654.43	5874.60	5247.91
Net Fixed Assets	7681.45	7505.41	6690.96	4935.36	4020.80
Capital Work in Progress	3004.52	2313.53	1362.00	1319.39	365.99
Non Current Assets	10685.97	9818.94	8052.96	6254.75	4386.79
Deffered Income Tax	601.98	865.18	552.12	388.98	450.96
<u>WHAT COMPANY OWES</u>					
Net Worth	80633.89	69632.03	51772.47	35966.53	23743.39
Paid-up Capital	10821.61	10821.61	9837.83	8198.19	6306.30
Reserves	58050.00	49050.00	36050.00	24550.00	15050.00
Un-appropriated Profit	399.59	414.48	145.91	380.50	689.24
<u>FUND FLOW</u>					
Profit after tax	20347.80	23598.30	18643.78	13920.99	8920.19
Depreciation	934.44	872.33	779.83	626.69	512.69
Paid-up Capital	10821.61	10821.61	9837.83	8198.19	6306.30
Provision for deferred tax	601.98	865.18	552.12	388.98	450.96
Provision for Gratuity	475.58	1646.55	2171.80	1961.97	2011.18

Annual Report 2014-2015

DESCRIPTION	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011
CONTRIBUTION TO EXCHEQUER (In lac Tk)					
VAT	3843	3665	2914	3333	2836
Customs Duty	4384	3449	3255	4110	3480
Income Tax	6785	6987	6482	4372	2665
Dividend (BPC)	6666	5483	3367	1665	1188
Others (River dues & all other taxes)	1582	1260	762	707	693
Total :	23260	20844	16780	14187	10862
RATIOS & OTHERS					
Gross Profit/Sales (%)	1.08	0.92	0.95	1.03	1.19
Net Profit/Sales (%)	1.41	1.55	1.34	1.20	1.05
Earnings per Share (Tk)	18.80	23.99	22.74	22.07	18.39
Cash Dividend per Share (Tk)	10.50	9.50	7.00	4.50	3.50
Stock Dividend per Share (Tk)	–	1.00	2.00	3.00	3.00
Av. Sales/Employee (Lac Tk)	3037.22	3114.04	2804.85	2401.23	2096.54
Av. Net Profit/Employee (Lac Tk)	42.93	48.16	37.59	28.70	22.03
Debt to Equity Ratio	6.30 Times	5.88 Times	7.48 Times	9.46 Times	9.21 Times
MAN POWER (Nos)	474	490	496	485	405
SALES VOLUME (M.Ton)					
HOBC	48746	46689	42786	41231	23395
MS	50949	55825	51402	47711	43365
SKO	104270	117527	130515	143990	161822
HSD	1222673	1184220	1087054	1145206	1169692
JBO	6184	7897	9329	7701	5718
FO	341584	497701	487391	330134	150817
LPG & Battery Water	4442	4498	5208	5432	4870
Bitumen	21241	26284	22883	23829	9668
Lubricants	8646	7974	7654	7487	8322
Total	1808735	1948615	1844222	1752721	1577669
MARKETING NETWORKS (Nos)					
Regional Office	4	4	4	4	4
Depots	18	18	18	17	17
Filling Stations	645	614	588	548	521
Packed Point Dealers	196	181	172	152	152
Agents	1128	1190	1147	1079	1048
LPG Dealers	1263	1277	1280	1129	949
REGION WISE SALES (Lac Tk)					
Chittagong	295293	308150	324937	239737	177211
Dhaka	583313	629338	573805	469350	331432
Khulna	342651	364093	291702	278646	204988
Bogra	218385	224300	200762	176862	135469
Total	1439642	1525881	1391206	1164595	849100

ANNEXURE-1

Report on Financial Statement:

The Financial Statements of the Company present a true and fair view of the Company's state of affairs, result of its operations, cash flows and changes in equity.

Proper books of accounts as required by law have been maintained.

Appropriate accounting policies have been followed in formulating the financial statements and accounting estimates are reasonable and prudent.

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) as applicable in Bangladesh. The internal Control System is sound in design and effectively implemented and monitored.

There are no significant doubts upon the company's ability to continue as a going concern.

There is no significant deviation from the operating result of last year.

ANNEXURE-2

The number of board meetings and the attendance of Directors during the year 2014-2015 were as follows:

Name of Directors	Position	Meeting held	Attended
Mr. Md. Eunusur Rahman	Ex-Chairman	21	11
Mr. A.M. Badrudduja	Ex-Chairman	21	09
Mr. M. Rafiqul Islam	Ex-Director	21	13
Khandaker Morad Hossain	Ex-Director	21	09
Mr. Mosleh Uddin	Director	21	19
Mr. Muhammad Nurul Alam	Ex-Director	21	20
Mr. Md. Nurul Islam	Director	21	11
Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury	Ex-Director	21	03
Mr. Pronab Kumar Ghosh	Director	21	19
Mr. Iqbal Hossain (Apu)	Director	21	10
Mrs. Mohammodi Khanam	Director	21	16
Mr. Istak Ahmmed (Shimul)	Director	21	02
Dr. Sharif Ashrafuzzaman	Managing Director & Director	21	21

Annual Report 2014-2015

ANNEXURE-3

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. BSEC/CMRCD/2006-158/134/Admin/44 Dated 07 August 2012 issued under section 2CC of the Bangladesh Securities and Exchange Ordinance, 1969 :

Condition No.	Title	Compliance status		Remarks
		Complied	Not Complied	
1.1	Board's size: members should not be less than 5 (five) and more than 20 (twenty)	✓		
1.2(i)	Independent director: At least 1/5th	✓		
1.2(ii) a)	Not hold any share in the Company or holds less than 1% shares of the total paid-up capital	✓		
1.2(ii) b)	Not a sponsor or Director or and relationship with the same of the Company	✓		
1.2(ii) c)	Not have relationship with the Company or its Subsidiary/Associated Company	✓		
1.2(ii) d)	Not a member, director or officer of any stock exchange	✓		
1.2(ii) e)	Not a shareholder, director or officer of any member of stock exchange or intermediary of the Capital market	✓		
1.2(ii) f)	Not a partner or an executive or was not a partner or an executive	✓		
1.2(ii) g)	Who shall not be an independent director in more than 03 listed Company	✓		
1.2(ii) h)	Who has not been convicted by a court as a defaulter in payment of any loan to a bank	✓		
1.2(ii) i)	Who has not been convicted for a criminal offence	✓		
1.2(iii)	Appointed by the Board of Directors and approved by the shareholders in the AGM	✓		
1.2(iv)	Can not remain vacant for more than 90 (ninety) days	✓		
1.2(v)	The Board shall lay down a code of conduct of all Board members and annual compliance of the code to be recorded	✓		
1.2(vi)	Perior will be 03 (three) years, which may be extended for 01 term only	✓		
1.3(i)	Able to ensure compliance with financial, regulatory and corporate laws	✓		
1.3(ii)	Professional experiences		✓	
1.3(iii)	Prior approval of the Commission in special case of relaxed to qualifications		✓	
1.4	Chairman of the Board and Chief Executive Officer	✓		
1.5(i)	Industry outlook and possible future developments in the industry	✓		
1.5(ii)	Segment-wise or product-wise performance	✓		
1.5(iii)	Risks and concerns	✓		
1.5(iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin	✓		
1.5(v)	Discussion on continuity of any Extra-Ordinary gain or loss	✓		
1.5(vi)	Statement of all related party transactions in the Annual Report	✓		
1.5(vii)	Utilization of proceeds from public issues, rights issues and etc.			Not Applicable
1.5(viii)	Explanation for financial deteriorate after IPO, RPO, Right Offer, Direct Listing etc.			Not Applicable
1.5(ix)	Explanation of variance occurs between Quarterly and Annual Financial Accounts.	✓		
1.5(x)	Remuneration to directors including independent directors	✓		
1.5(xi)	Fairness of financial statement	✓		
1.5(xii)	Maintenance of proper books of account	✓		
1.5(xiii)	Adoption of appropriate accounting policies and estimates	✓		
1.5(xiv)	Compliance with international Accounting Standards (IAS) as applicable in Bangladesh.	✓		
1.5(xv)	Soundness of internal system	✓		
1.5(xvi)	Ability to continue as a going concern	✓		
1.5(xvii)	Significant deviations from last year	✓		
1.5(xviii)	Key operating and financial date	✓		
1.5(xix)	Dividend declaration	✓		
1.5(xx)	Details of board meeting	✓		
1.5(xxi)a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties	✓		
1.5(xxi)b)	High Official Details	✓		
1.5(xxi)c)	Executives	✓		
1.5(xxi)d)	Shareholding position (10% or more voting interest)	✓		
1.5(xxi)a)	Resume of the Directors	✓		
1.5(xxi)b)	Expatriates in specific functional areas of the Directors	✓		
1.5(xxi)c)	Name of Companies if holds the directorship of other.	✓		
2.1	Appointment of CFO, Head of internal Audit & Company Secretary and defining their respective roles, responsibilities and duties.	✓		
2.2	Attendance of Company Secretary, CFO at Board of Directors Meetings	✓		
3(i)	Audit Committee as a sub-committee of the Board of Directors	✓		

Annual Report 2014-2015

Condition No.	Title	Compliance status		Remarks
		Complied	Not Complied	
3(ii)	Audit Committee ensuring that the financial statements reflect true and fair	✓		
3(iii)	Audit Committee shall be responsible to the Board of Directors	✓		
3.1(i)	No. of members of audit committee	✓		
3.1(ii)	Constitution of committee with board member including one independent director	✓		
3.1(iii)	Financially literate of the committee	✓		
3.1(iv)	Filling of casual vacancy in committee	✓		
3.1(v)	The Company Secretary shall act as the secretary of the committee	✓		
3.1(vi)	The quorum shall not constitute without at least 01 Independent Director	✓		
3.2(i)	The Board of Director shall select a Chairman of the committee, who shall be an Independent Director	✓		
3.2(ii)	The Chairman of the committee shall remain present in the Annual General Meeting		✓	Not Attended in the 36th AGM
3.3(i)	Oversee the financial reporting process	✓		
3.3(ii)	Monitor choice of accounting policies and principles	✓		
3.3(iii)	Monitor Internal Control Risk management process	✓		
3.3(iv)	Oversee hiring and performance of external auditors	✓		
3.3(v)	Review the annual financial statements before submission to the Board approval	✓		
3.3(vi)	Review the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board approval	✓		
3.3(vii)	Review the adequacy of internal audit function	✓		
3.3(viii)	Review statement of significant related party transactions	✓		
3.3(ix)	Review Management Letters/Letter of Internal Control	✓		
3.3(x)	When money is raised through IPO/RPO/Right Issue company shall disclose to the committee			Not Applicable
3.4.1(i)	Reporting to the board of directors	✓		
3.4.1(ii)a)	Reporting of conflicts of interest to the board of directors			None
3.4.1(ii)b)	Reporting of any fraud or irregularity or material defect to the board of directors.			None
3.4.1(ii)c)	Reporting of violation of laws, including securities related laws to the board of directors			None
3.4.1(ii)d)	Any other matters shall disclosed to the board of directors			None
3.4.2	Reporting of qualified point to Authorities or Commission	✓		
3.5	Reporting of activities to the shareholders and general investors.	✓		
	Non-Engagement of External Auditors :			
4(i)	In appraisal or valuation services or fairness opinions	✓		
4(ii)	In designing of financial information system	✓		
4(iii)	In book-keeping	✓		
4(iv)	In broker-dealer services	✓		
4(v)	In actuarial services	✓		
4(vi)	In internal audit	✓		
4(vii)	Of any other service	✓		
4(viii)	In possess any share of the company	✓		
5(i)	Composition of the Board of Directors of the Subsidiary Company			Not Applicable
5(ii)	Independent Director of the Board of Directors of the holding company shall be a Director on the Board of Directors of the Subsidiary Company			Not Applicable
5(iii)	The minutes of the Subsidiary Company's Board meeting shall placed to holding Company's Board Meeting			Not Applicable
5(iv)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also			Not Applicable
5(v)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statement of the subsidiary company			Not Applicable
6(i)a)	These statements do not contain any materially untrue statement	✓		
6(i)b)	These statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance	✓		
6(ii)	No transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.	✓		
7(i)	Inserting a certificate from Chartered Accountant regarding compliance of conditions of Corporate Governance Guidelines of the Commission on Annual Report	✓		
7(ii)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure attached, in the director's report	✓		

Annual Report 2014-2015

ANNEXURE-4

(i) Pattern of shareholding as on 30 June, 2015

Sl. No.	Shares held by	No. of share	%	Remarks
A.	Bangladesh Petroleum Corporation	6,34,86,782	58.67	Meghna Petroleum Limited is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation.
B.	Institutions (Financial & Others)	2,74,94,897	25.40	
C.	Individual	1,72,34,429	15.93	
		10,82,16,108	100.00	

(ii) Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and their spouses :

Directors :

Mr. A. M. Badrudduja

Mr. Mosleh Uddin

Mr. Md. Nurul Islam

Mr. Pronab Kumar Ghosh

Mr. A. B. M. Azad

Mr. Iqbal Hossain (Apu)

Mrs. Mohammodi Khanam

Mr. Istak Ahmmed (Shimul)

Chief Executive Officer, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and his spouses & minor children :

Dr. Sharif Ashrafuzzaman

Company Secretary and his spouse & minor children :

Mr. Md. Quamrul Hasan

(iii) Executives (Top five salaried persons other than CEO, CFO, CS, HIA)

1. Mr. Mir Saifullah-Al-Khaled - General Manager (Marketing)

2a. Mr. Md. Mozharul Islam - Deputy General Manager

2b. Mr. M. Delwar Hossain - General Manager (Operation)

3a. Kazi Manowar Dilder - Deputy General Manager (A&F)

3b. Mr. Ahmed Shahidul Hoque - Deputy General Manager (Sales)

3c. Mr. Md. Akhter Hossain - Deputy General Manager (HR)

4. Mr. Md. Moslehuddin Mazumder - Assistant General Manager (Retail Sales)

5. Mr. Golam Haider - Deputy General Manager (Dhaka)

(iv) Shareholder having ten percent (10%) or more voting interest in the company

Bangladesh Petroleum Corporation	6,34,86,782 Nos. Share	58.67%
----------------------------------	------------------------	--------

ANNEXURE-5

Selected ratios on Liquidity, Profitability and solvency:

Items	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011
Liquidity Ratios:					
(i) Current Ratio	1.14:1	1.15:1	1.12:1	1.09:1	1.11:1
ii) Quick Ratio	0.74:1	0.92:1	0.87:0	0.86:1	0.87:1
Operating Ratios:					
iii) Accounts Receivable Turnover Ratio	5.61 times	7.21 times	7.11 times	6.33 times	9.21 times
iv) Inventory Turnover Ratio	10.52 times	16.29 times	14.64 times	14.81 times	17.79 times
v) Asset Turnover Ratio	2.44 times	3.18 times	3.17 times	3.10 times	3.77 times
Profitability Ratios:					
vi) Gross Margin Ratio	1.08%	0.92%	0.95%	1.03%	1.19%
vii) Operating Income Ratio	1.96%	2.13%	1.89%	1.66%	1.48%
viii) Net Income Ratio (Before Tax)	1.87%	2.02%	1.80%	1.58%	1.40%
ix) Return on Assets Ratio	4.80%	6.79%	5.99%	5.15%	5.58%
x) Return on Equity Ratio	25.23%	33.89%	36.01%	38.71%	37.57%
xi) Earning per Share (EPS) Tk.	18.80	23.99	22.74	22.07	18.39
Solvency Ratios:					
xii) Debt to Equity Ratio	6.30 times	5.88 times	7.48 times	9.46 times	8.48 times

ANNEXURE-6

FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL DATA

TAKA IN LAC

Particulars	2014-2015	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011
1. Authorised Capital	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00
2. Paid up Capital	10821.61	9837.83	8198.19	6306.30	4851.00
3. Net Assets	80633.89	69632.03	51772.47	35966.53	23743.39
4. Turnover	1439642.24	1525881.49	1391206.14	1165119.51	849099.95
5. Gross Margin	15587.49	14067.46	13199.37	11941.60	10145.99
6. Overheads	8139.68	8634.15	6631.14	5594.35	4678.21
7. Trading Profit	8213.95	6245.98	6926.15	6530.16	5692.46
8. Other Income	20070.19	26275.17	19382.19	12856.45	6862.33
9. Profit Before WPPF & Taxation	28284.14	32521.15	26308.34	19386.61	12554.79
10. Contribution to WPPF	1414.21	1626.06	1315.42	969.33	627.74
11. Profit before Taxation	26869.93	30895.09	24992.92	18417.28	11927.05
12. Provision for Income Tax with deferred	6522.14	7296.80	6349.14	4496.29	3006.87
13. Profit After Taxation	20347.80	23598.30	18643.78	13920.99	8920.18
14. Net profit available for appropriation	20762.28	23744.20	19024.28	14610.23	9442.39
15. Amount of Proposed Cash Dividend	11362.69	9345.94	5738.73	2837.84	1697.85
16. Earning Per Share (EPS)-Taka	18.80	23.99	22.74	22.07	18.39
17. Restated Earning Per Share-Taka (10,82,16,108 Shares)	-	21.81	18.95	19.12	14.14
18. Rate of Dividend (Cash)	105%	95%	70%	45%	35%
19. Bonus Share Issued	-	10%	20%	30%	30%
20. Net Assets Per Share Tk.	74.51	70.78	71.11	57.03	45.45
21. Shareholders Funds/Equity	80633.89	69632.03	51772.47	35966.53	23743.39
22. Return on Shareholders Funds (%)	25.23	33.89	36.01	38.71	37.57
23. No. of Shares (Paid up)	108216108	98378280	81981900	63063000	48510000
24. Manpower (Nos.):					
Officers	134	138	135	108	112
Staff and Workers	340	352	361	377	293
Total Manpower (Nos.)	474	490	496	485	405

Annexure:- 7

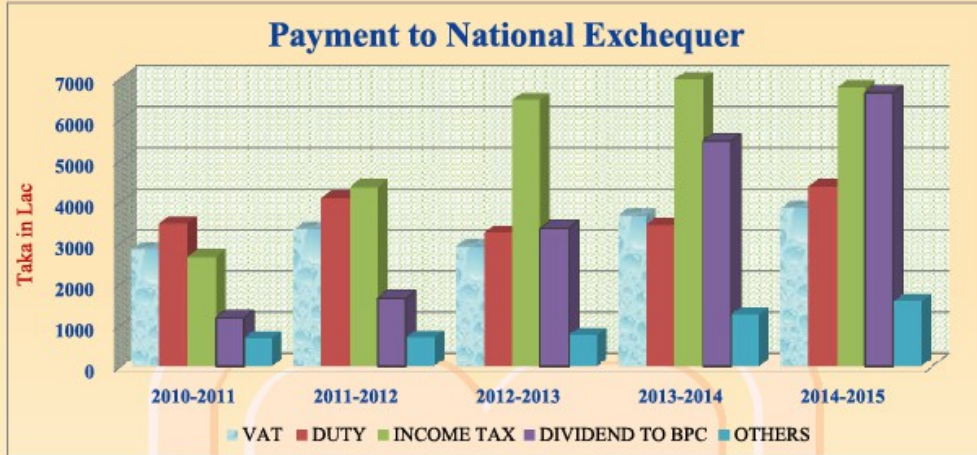


Financial Year	Sales Quantity in M.Ton	Sales Amount in Lac Taka
2010-2011	1577669	849099.95
2011-2012	1752721	1165119.51
2012-2013	1844222	1391206.14
2013-2014	1948615	1525881.49
2014-2015	1808735	1439642.24

Annexure:- 8

Payment to National Exchequer

Amount in Lac Taka

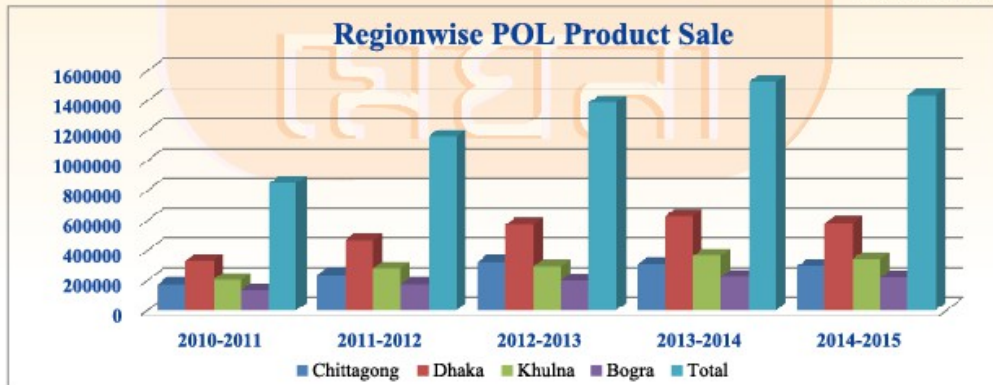


Particulars	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015
VAT	2836	3333	2914	3665	3843
DUTY	3480	4110	3255	3449	4384
INCOME TAX	2665	4372	6482	6987	6785
DIVIDEND TO BPC	1188	1665	3367	5483	6666
OTHERS	693	707	762	1260	1582
TOTAL	10862	14187	16780	20844	23260

Annexure:- 9

Regionwise POL Product Sale

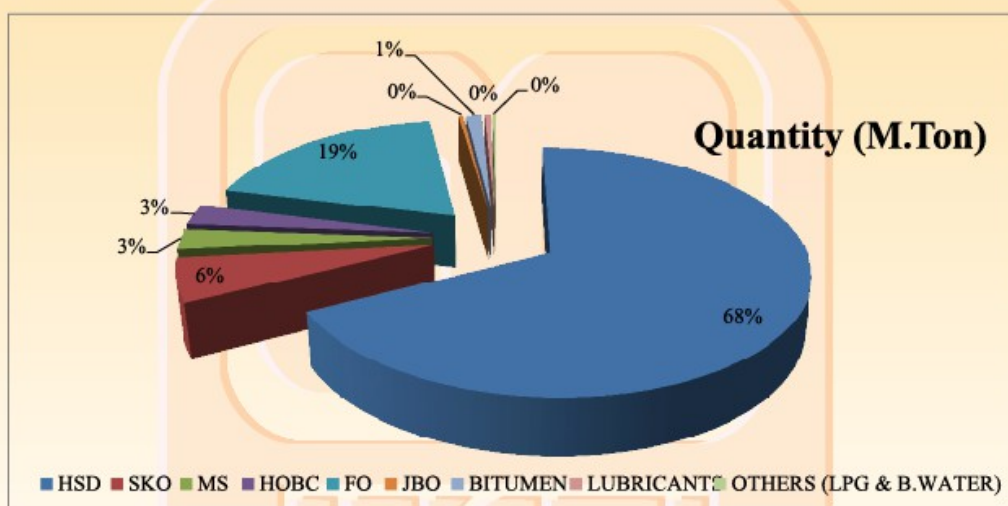
Amount in Lac Taka



Region	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015
Chittagong	177211	239737	324937	308150	295293
Dhaka	331432	469350	573805	629338	583313
Khulna	204988	278646	291702	364093	342651
Bogra	135469	176862	200762	224300	218385
Total	849100	1164595	1391206	1525881	1439642

Annexure:- 10 Productwise Sales Quantity in 2014-2015

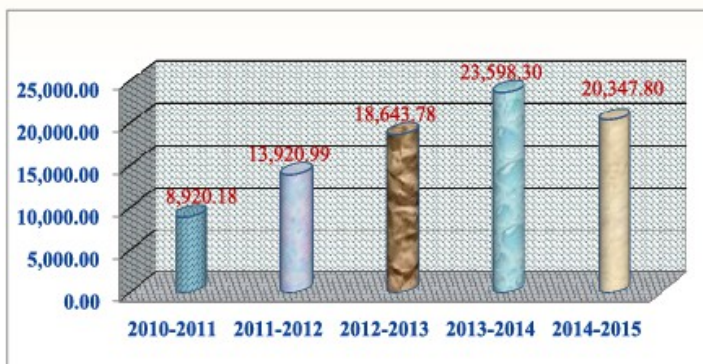
Product Name	Quantity (M.Ton)
HSD	1222673
SKO	104270
MS	50949
HOBC	48746
FO	341584
JBO	6184
BITUMEN	21241
LUBRICANTS	8646
OTHERS (LPG & B. WATER)	4442
TOTAL	1808735



Annexure:- 11

Business Performance

NET PROFIT AFTER TAX



Financial Year	Profit After Tax (Lac Taka)
2010-2011	8,920.18
2011-2012	13,920.99
2012-2013	18,643.78
2013-2014	23,598.30
2014-2015	20,347.80

AUDIT COMMITTEE

An Audit Committee Comprising of the following members of the Board of Directors was formed in compliance with the Bangladesh Securities & Exchange Commission Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/Admin/02-08 dated February 20, 2006.

Members of the Audit Committee

Mr. Iqbal Hossain (Apu), Independent Director	-----	Chairman
Mr. Ponab Kumar Ghosh, Director	-----	Member
Mr. A.B.M Azad, Director	-----	Member
Mr. Md. Quamrul Hasan, Company Secretary	-----	Secretary

The purpose of the Audit Committee is to ensure and to improve the adequacy of internal control system and provides the update information to the Board of Directors. The committee is empowered to examine the matter relating to the financial and other affairs of the Company.

The terms of reference of the Audit Committee cover all matters specified under clause-3.3 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission Notification dated 07 August, 2012, which also includes the following :-

1. Overseeing the Company's financial reporting process and disclosure of financial information to ensure that the financial statements are corrects, sufficient and credible;
2. Reviewing with the management regarding the Quarterly, Half yearly and Annual financial statements before submission to the Board of Directors;
3. Reviewing with the management and statutory and internal auditors, the adequacy of internal control system;
4. Discussion with internal auditor regarding any significant findings and follow-up such issues;
5. Discussion with statutory auditors, before the audit commence, on the nature and scope of audit, as well as having post -audit discussion to ascertain any area of concern;
6. Reviewing the Company's financial and risk management policies;
7. Reviewing Management Letters issued by statutory auditors.

The Audit Committee carried out their responsibilities as per the above BSEC's Notification and submitted their report to the Board of Directors.



(Iqbal Hossain Apu)
Chairman
Audit Committee

Hoda Vasi Chowdhury & Co

Chartered Accountants

Certificate on
Compliance with the Conditions of Corporate Governance Guidelines
To The Shareholders
of
Meghna Petroleum Limited

We were engaged by **Meghna Petroleum Limited** (the “Company”) to provide certification whether the Company has complied with the conditions of Corporate Governance Guidelines issued by the Bangladesh Securities Exchange Commission in its notification number **SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44** dated 07 August 2012 and **SEC/CMRRCD/2006-158/147/Admin/48** dated 21 July 2013 (the “conditions of Corporate Governance Guidelines”) for the year ended 30 June 2015.

The Company's Responsibilities

Those charged with governance and management of the Company is responsible for complying with the conditions of Corporate Governance Guidelines. Those charged with the governance of the Company is also responsible for stating in the Directors' report whether the Company has complied with the conditions of Corporate Governance Guidelines.

Our Responsibilities

Our responsibility is to examine the Company's status of compliance with the conditions of Corporate Governance Guidelines and to certify thereon in the form of an independent assurance conclusion based on the evidence obtained. For the purpose of the engagement, we comply with the ethical requirements, including independence requirements, and plan and perform our procedures to obtain assurance whether the Company has complied with the conditions of Corporate Governance Guidelines.

Our conclusion has been formed on the basis of, and is subject to, the matters outlined in this report. We believe that the evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our conclusion.

Conclusion

In our opinion, the Company has complied with the conditions of Corporate Governance Guidelines for the year ended 30 June 2015.

Dated : 17 Jan 2016
Chittagong.

Hoda Vasi Chowdhury
Chartered Accountant

National Office : BTMC Bhaban (7th & 8th Floor), 7-9 Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215, Bangladesh.
Motijheel Office : Ispahani Building (3rd Floor), 14-15 Motijheel Commercial Area, Dhaka-1000, Bangladesh.
Chittagong Office : Delwar Bhaban (4th Floor), 104 Agrabad Commercial Area, Chittagong-4100, Bangladesh

Statement of General Manager (A&F) and Managing Director on Financial Statements

12 January, 2016

The Board of Directors

Meghna Petroleum Limited
58, Agrabad Commercial Area
Chittagong.

We Certify that :-

- i. We have reviewed financial statements for the year ended 30 June 2015 and that to the best of our knowledge and belief:
 - a) these financial statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
 - b) these financial statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws;
- ii. There are, to the best of our knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.



Md. Quamrul Hasan
General Manager (A&F)
Meghna Petroleum Limited



Dr. Sharif Ashrafuzzaman
Managing Director
Meghna Petroleum Limited

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF MEGHNA PETROLEUM LIMITED

We have audited the accompanying financial statements of MEGHNA PETROLEUM LIMITED (MPL), which comprise of the Statement of Financial Position as at 30 June 2015, Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income, Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

The financial statements of the company for the year ended 30 June 2014 were audited by Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants and A. Qasem & Co., Chartered Accountants jointly and issued qualified opinion on 23 November 2014.

Management Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the Companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an 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 requirement and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

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 risk 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 the accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion.

Basis for qualified opinion

- i) As stated in note 4.01 (Property, plant and equipment) the legal titles of the immovable properties acquired from erstwhile Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and Padma Petroleum Limited (PPL) have not yet been transferred in favour of the Company which may attract any future legal complicity.
- ii) The Company has been showing Tk. 34,478,255 in stock (with corresponding provision of Tk. 26,658,689 for possible recover ability) being the net value of products at current price given on loan to other units of Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) which is outstanding since 2003 although the possibility of its recovery is very bleak (note 8.03).

Qualified Opinion

In our opinion, except for the possible effect of the matters described in the Basis of Qualified Opinion paragraph, the financial statements, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standard (BFRS), give a true and fair view of the state of the Company's affairs as at 30 June 2015 and of the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the Companies Act 1994, Bangladesh Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

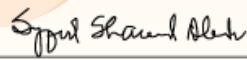
We also report that:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof,
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books,
- c) the Company's statement of financial position and statement of profit and loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns; and
- d) the expenditure incurred was for the purpose of the Company's business.

11 November 2015
Chittagong


M. A. Malik & Co.
Chartered Accountants




Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants



Annual Report 2014-2015

MEGHNA PETROLEUM LIMITED


Statement of Financial Position

As at 30 June 2015

	Note(s)	30 June 2015 Taka	30 June 2014 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, Plant and Equipment	4	768,144,988	750,540,849
Capital Work-in-Progress	5	300,452,162	231,353,463
Goodwill	6	41,542,354	41,542,354
Total Non-Current Assets		1,110,139,504	1,023,436,666
Current Assets			
Short Term Investments	7	973,985,828	614,430,414
Inventories	8	13,680,351,725	9,368,032,731
Accounts and Other Receivables	9	25,670,652,443	21,177,817,352
Advances, Deposits and Pre-payments	10	247,301,737	231,215,610
Cash and Cash Equivalents	11	17,200,069,603	15,503,672,934
Total Current Assets		57,772,361,336	46,895,169,041
TOTAL ASSETS		58,882,500,840	47,918,605,707
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share Capital	12	1,082,161,080	983,782,800
General Reserve	13	4,905,000,048	3,605,000,048
Retained Earnings		2,076,228,070	2,374,420,290
Equity attributable to owners of the Company		8,063,389,198	6,963,203,138
Non-Current Liabilities			
Defined Benefit Obligations - Gratuity	14	47,557,741	164,654,983
Deferred Tax Liabilities	15	60,198,085	86,518,401
Total Non-Current Liabilities		107,755,826	251,173,384
Current Liabilities			
Creditors and Accruals	16	50,392,002,566	40,476,551,956
Provision for WPPF and Welfare Fund	17	141,420,698	162,605,762
Unclaimed Dividend	18	75,175,008	40,235,195
Income Tax Payable	19	102,757,544	24,836,272
Total Current Liabilities		50,711,355,816	40,704,229,185
Total Liabilities		50,819,111,642	40,955,402,569
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		58,882,500,840	47,918,605,707
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)	26	74.51	70.78
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Restated)			64.35

The annexed notes 1 to 37 form integral part of these financial statements.


Company Secretary and
General Manager (A & F)


Managing Director


Director


Chairman


As per our annexed report of same date.

11 November 2015
Chittagong




M. A. Mallik & Co.
Chartered Accountants




Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants


Annual Report 2014-2015


MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2015

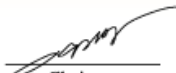
	Note(s)	30 June 2015 Taka	30 June 2014 Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	20	1,558,748,685	1,406,746,006
Net Operational Gain / (Loss)	20.01	76,614,030	81,267,381
Net Earnings on Petroleum Products		1,635,362,715	1,488,013,387
Operating Expenses			
Administrative, Selling and Distribution Expenses	21	(639,828,891)	(722,935,704)
Financial Expenses	22	(70,782,331)	(49,560,950)
Interest Expenses through BPC	23	(103,356,883)	(90,918,528)
		(813,968,105)	(863,415,182)
Total Operating Profit		821,394,610	624,598,205
Non-operating Income	24	2,007,019,343	2,627,517,029
Net Profit Before WPP&WF		2,828,413,953	3,252,115,234
Contribution to Workers' Profit Participation and Welfare Fund @5% on net profit	17	(141,420,698)	(162,605,762)
Net Profit Before Income Tax		2,686,993,255	3,089,509,472
Provision for Income Tax:			
Current Tax	19	(678,533,851)	(698,373,877)
Deferred Tax	15	26,320,316	(31,306,056)
		(652,213,535)	(729,679,933)
Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings		2,034,779,720	2,359,829,539
Other Comprehensive Income			
Items that will never be reclassified to profit or loss		-	-
Items that are or may be reclassified to profit or loss		-	-
Total Comprehensive Income		2,034,779,720	2,359,829,539
Earnings per share (EPS) - Basic	25	18.80	23.99
Earnings per share (EPS) - Restated			21.81

The annexed notes 1 to 37 form integral part of these financial statements.


Company Secretary and
General Manager (A & F)


Managing Director


Director


Chairman

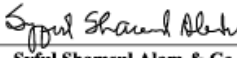
As per our annexed report of same date.

11 November 2015
Chittagong




M. A. Mallik & Co.
Chartered Accountants




Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2015

Balance as on 1 July 2013
 Bonus Shares Issued during the Year
 Cash Dividend Paid during the Year
 Transferred to General Reserve
 Net Profit after Tax for the Year 2013-2014
Balance as at 30 June 2014

Balance as on 1 July 2014
 Bonus Shares Issued during the Year
 Cash Dividend Paid during the Year
 Transferred to General Reserve
 Net Profit after Tax for the Year 2014-2015
Balance as at 30 June 2015

Share Capital	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
819,819,000	2,455,000,048	1,902,427,851	5,177,246,899
163,963,800	-	(163,963,800)	-
-	-	(573,873,300)	(573,873,300)
-	1,150,000,000	(1,150,000,000)	-
-	-	2,359,829,539	2,359,829,539
983,782,800	3,605,000,048	2,374,420,290	6,963,203,138
983,782,800	3,605,000,048	2,374,420,290	6,963,203,138
98,378,280	-	(98,378,280)	-
-	-	(934,593,660)	(934,593,660)
-	1,300,000,000	(1,300,000,000)	-
-	-	2,034,779,720	2,034,779,720
1,082,161,080	4,905,000,048	2,076,228,070	8,063,389,198



Company Secretary and
General Manager (A & F)



Managing Director



Director



Chairman


Annual Report 2014-2015

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Cash Flows For the year ended 30 June 2015

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
A. Cash Flows from Operating Activities		
Cash Received from Customers	138,094,826,603	150,556,005,201
Cash Received from Non-Operating Income	2,007,019,343	2,627,517,029
Cash Paid to Suppliers	(135,552,150,894)	(148,273,910,194)
Cash Paid for Operating and Other Expenses	(639,190,991)	(870,752,834)
Cash Payment for Financial Expenses	(174,139,214)	(140,479,478)
Income Tax Paid	(600,612,579)	(718,121,395)
Net Cash Generated by Operating Activities	3,135,752,268	3,180,258,329
B. Cash Flows From Investing Activities		
Capital Expenditures	(180,146,338)	(269,421,729)
Short Term Investments	(359,555,414)	(614,430,414)
Net Cash Used In Investing Activities	(539,701,752)	(883,852,143)
C. Cash Flows From Financing Activities		
Dividend Paid	(899,653,847)	(561,893,994)
Net Cash Used In Financing Activities	(899,653,847)	(561,893,994)
D. Net Increase of Cash and Cash Equivalents during the year (A+B+C)	1,696,396,669	1,734,512,192
E. Opening Cash and Cash Equivalents	15,503,672,934	13,769,160,742
F. Closing Cash and Cash Equivalents (D+E)	17,200,069,603	15,503,672,934
 Operating Cash Flow Per Share - Basic	28.98	32.33
Operating Cash Flow Per Share - Restated		29.39


Company Secretary and
General Manager (A & F)


Managing Director


Director


Chairman

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Notes to the Financial Statements
As at and for the year ended 30 June 2015

1.00 THE REPORTING ENTITY

1.01 Legal form of enterprise

Meghna Petroleum Limited (here in after referred to as the company) was incorporated in Bangladesh on 27 December, 1977 as a Private Limited Company. All but six shares of the Company are held by the Bangladesh Petroleum Corporation (hereinafter referred to as BPC). Subsequently it converted into a Public Limited Company on 29 May 2007 vide special resolution dated 29 May 2007 under the Companies Act 1994. As resolved in the Board of BPC, the present owner of the shares, and also as per resolution taken in the EGM, the Company shall off load 12,000,000 ordinary shares of Tk. 10 each to the general public/institutions at market price in accordance with regulation 5 of Stock Exchange (direct listing) regulations 2006, the Depository Act 1999 and regulations issued there under. The shares were floated for public offering on 14 January 2008.

The registered office and principal place of business of the company is located at 58-59, Agrabad Commercial Area, Chittagong, Bangladesh.

1.02 Nature of the business

The activities of the Company comprise the procurement, storage and marketing of Petroleum products and Lubricants, Bitumen, Liquefied Petroleum Gas (LPG) and Battery Water in Bangladesh.

2.00 BASIS OF PREPARATION AND PRESENTATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

2.01 Statement of compliance

The Financial Statements have been prepared on a going concern basis following accrual basis of accounting except for Cash Flows Statement in accordance with the International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted in Bangladesh by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB) as Bangladesh Accounting Standards (BASs) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs).

2.02 Basis of reporting

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

- a) A statement of financial position as at 30 June 2015
- b) A statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended 30 June 2015
- c) A statement of changes in equity for the year ended 30 June 2015
- d) A statement of cash flows for the year ended 30 June 2015
- e) Notes, comprising a summary of significant accounting policies and explanatory information.

2.03 Other regulatory compliances

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

The Income Tax Ordinance, 1984

The Income Tax Rules, 1984

The Value Added Tax Act, 1991

The Value Added Tax Rules, 1991

The Customs Act, 1969

Bangladesh Labour Law, 2006

The Securities and Exchange Ordinance, 1969

The Securities and Exchange Rules, 1987

Securities and Exchange Commission Act, 1993

2.04 Authorization for issue

The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on 11 November 2015.

2.05 Basis of measurement

The Financial Statements have been prepared on going concern basis under the historical cost convention.

2.06 Functional and presentation currency

The financial statements are presented in Bangladesh Taka which is the Company's functional currency. All financial information presented in Taka has been rounded off to the nearest integer.

2.07 Going concern

The company has adequate resources to continue its operation in foreseeable future. For this reason the directors continue to adopt going concern basis in preparing the financial statements. The current revenue generations and resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of its existing business and operation.

2.08 Reporting period

These financial statements of the company cover one year from 1 July to 30 June and is followed consistently.

2.09 Applicable accounting standards

The following BASs and BFRSs are applicable for preparation and reporting of the Financial Statements for the period under review:

BAS - 1 Presentation of Financial Statements

BAS - 2 Inventories

BAS - 7 Statements 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 and Equipment

BAS - 17 Leases

BAS - 18 Revenue

BAS - 19 Employee Benefits
 BAS - 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate
 BAS - 24 Related Party Disclosures
 BAS - 32 Financial Instruments: Presentation
 BAS - 33 Earnings Per Share
 BAS - 36 Impairment of Assets
 BAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
 BAS - 39 Financial Instruments : Recognition and Measurement
 BFRS - 7 Financial Instruments : Disclosures

2.10 Use of estimates and judgments

The preparation of the Financial Statements in conformity with BAS and BFRS requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Note 4 : Property, Plant and Equipment
 Note 8 : Inventories
 Note 9 : Accounts and Other Receivables
 Note 14 : Defined Benefit Obligations - Gratuity
 Note 15 : Deferred Tax Liabilities
 Note 19 : Income Tax Payable
 Note 35 : Contingent liabilities

2.11 Change in Accounting Estimate

For the year ended on 30 June 2015, depreciation is charged on addition from the month (date of service) of acquisition/addition and no depreciation is charged in the month of disposal. Previously, full year's depreciation was charged on addition irrespective of the date of acquisition/addition and no depreciation was charged in the year of disposal.

3.00 SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The specific accounting policies selected and applied by the Company's management for significant transactions and events that have material effect with in the framework of BAS-1 "Presentation of Financial Statements", in preparation and presentation of financial statements have been consistently applied throughout the year and were also consistent with those used in earlier years.

For a proper understanding of the financial statements, these accounting policies are set out below in one place as prescribed by the BAS-1 "Presentation of Financial Statements". The recommendations of BAS-1 relating the format of financial statements were also taken into full consideration for fair presentation.

3.01 Consistency

Unless otherwise stated, the accounting policies and methods of computation used in preparation of Financial Statements for the period ended 30 June 2015 are consistent with those policies and methods adopted in preparing the Financial Statements for the year ended 30 June 2014.

3.02 Property, plant and equipment

3.02.01 Recognition and measurement

Property, Plant and Equipment are stated at cost less accumulated depreciation except free hold land which are stated at cost.

Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the assets. The cost of self constructed/installed assets includes the cost of materials and direct labour and any other costs directly attributable to bringing the assets to the working condition for its intended use and the cost of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

When parts of an item of Property, Plant and Equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of Property, Plant and Equipment.

3.02.02 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the future benefit embodied with in the part will flow to the company and its cost can be measured reliably. The costs of the day to day servicing of property, plant and equipment are recognized in profit or loss as incurred.

3.02.03 Depreciation

No depreciation is charged on free hold considering the unlimited life. Leasehold land is amortized according to the amortization schedule. In respect of all other property, plant and equipment, depreciation is recognized in statement of profit or loss and other comprehensive income on straight-line method over the estimated useful lives of property, plant and equipment.

Depreciation is charged on addition from the month (date of service) of acquisition/addition and no depreciation is charged in the month of disposal. The depreciation method used reflects the pattern in which the asset's economic benefits are consumed by the entity. The depreciation charge for each period is recognized as an expense unless it is included in the carrying amount of another asset.

The principal annual rates are as follows :

<u>Category of Assets</u>	<u>Rates of depreciation (%)</u>
Leasehold Land	1.01-3.33
Buildings	6.6
Plant & Machinery	6.6
Vehicle	20
Computer & Accessories	20
Furniture and Fixture	6.6
Filling and Service Station Facilities	6.6
Oil tanker & floating equipment	6.6
Storage tanks	6.6
Equipment and fittings	6.6
Sundry Plants	6.6

Upon retirement of assets, the cost and related accumulated depreciation are eliminated from the accounts and resulting gain or loss is charged or credited to statement of profit or loss and other comprehensive income.

3.03 Capital Work-In-Progress

Property, plant and equipment under construction/acquisition is accounted for as capital work-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost.

3.04 Inventories

Nature of inventories

Inventories comprise petroleum products, lubricants, LPG, bitumen, receptacles and stores & spares etc.

Valuation of inventories

Inventories are measured at lower of cost and net realizable value in accordance with BAS-2 "Inventories". Net realizable value is based on estimated selling price in the ordinary course of business less any further costs expected to be incurred to make the sale.

Basis of valuation are as follows :

Category	Basis of valuation
Petroleum Products	: Weighted Average Cost or ERL Transfer Price or net realizable value whichever is lower.
Other Products and Store & Spares	: Weighted Average Cost

3.05 Financial assets

The company initially recognizes receivables and deposits on the date that they are originated. All other financial assets are recognized initially on the trade date, which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

The company derecognizes a financial asset when the contractual rights to the cash flows from the asset expire, or it transfers the rights to receive the contractual cash flows on the financial asset in a transaction in which substantially all the risks and rewards of ownership of the financial asset are transferred.

Financial assets include Short Term Investments, Accounts Receivables, Advances, Deposits and Prepayments and Cash and cash equivalents.

3.05.01 Accounts and other receivables

Accounts and other receivables are initially recognized at cost which is the fair value of the consideration given in return. After initial recognition, these are carried at cost less impairment losses, if any, due to un-collectability of any amount so recognized.

Provision for doubtful debts is made based on the company policy. Bad debts are written off on consideration of the status of individual debtors.

3.05.02 Short Term Investments

Short Term Investments include Fixed Deposit Receipts (FDR) which are held with various banks and Investment Corporation of Bangladesh in the name of the Company for more than three months. These FDRs are renewed upon maturity at the option of the company.

3.05.03 Advances, deposits and prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition, advances are carried at cost less deductions, adjustments or charges to other account heads such as Property, Plant and Equipment, Inventory or Expenses.

Deposits are measured at payment value.

Prepayments are initially measured at cost. After initial recognition, prepayments are carried at cost less charges to profit or loss.

3.05.04 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash in hand and demand deposits, together with short-term, highly liquid investments that are readily convertible to a known amount of cash, and that are subject to an in significant risk of changes in value.

3.06 Financial liabilities

The company recognizes all financial liabilities on the trade date which is the date the company becomes a party to the contractual obligations of the instrument. The company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged, cancelled or expired. Financial liabilities comprise Trade Creditors and other financial obligations.

3.06.01 Creditors and accruals

The company recognizes a financial liability when its contractual obligations arising from past events are certain and the settlement of which is expected to result in an outflow from the company of resources embodying economic benefits.

3.07 Impairment

3.07.01 Financial Assets

Financial assets not carried at fair value through profit or loss are assessed at each reporting date to determine whether there is objective evidence that it is impaired. A financial asset is impaired if objective evidence indicates that a loss event has occurred after the initial recognition of the asset and that the loss event had a negative effect on the estimated future cash flows of that asset that can be estimated reliably.

3.07.02 Non-financial assets

The carrying amounts of the company's non-financial assets, other than inventories and deferred tax assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists then the recoverable amount of the asset is estimated. An impairment loss is recognized if the carrying amount of an asset or its related cash-generating unit (CGU) exceeds its estimated recoverable amount.

3.08 Cash Flows Statement

Statement of Cash Flows is prepared principally in accordance with BAS7 (Statement of Cash Flow) and the cash flow from operating activities have been presented under direct method.

3.09 Share Capital

Paid-up-capital represents total amount contributed by the shareholders and bonus shares issued by the company to the ordinary shareholders. Incremental costs directly attributable to the issue of ordinary shares are recognized as expenses as and when incurred. Holders of ordinary shares are entitled to receive dividends as declared from time to time and are entitled to vote at shareholders' meetings. In the event of a winding up of the company, ordinary shareholders rank after all other shareholders. Creditors are fully entitled to any proceeds of liquidation before all shareholders.

3.10 General Reserve

The general reserve is created from time to time by transferring profits from retained earnings to meet future known or unknown requirements. As the general reserve is created by a transfer from one component of equity to another and is not an item of other comprehensive income, items included in the general reserve will not be reclassified subsequently to profit or loss.

3.11 Employee benefits

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees. Employees are covered under the Group Insurance Scheme.

3.11.01 Defined Contribution Plan

The Company maintains a recognized provident fund @ 10% of basic pay (Equally contributed by employee & employer) for all eligible permanent employees. The said fund is managed by the Board of Trustees.

3.11.02 Defined Benefit Plan

The Company operates an unrecognized funded gratuity scheme for its permanent employees. The said fund is managed by the Board of Trustees.

Service length	Payment basis
Less than Five (5) years	Nil
For 5 years and above but below 10 years	Two (2) times of last month basic salary multiplied by the year of services
For 10 years and above	As per terms of Employees Gratuity Fund Scheme

3.11.03 Workers' Profit Participation and Welfare Funds

The company also recognizes a provision for Workers' Profit Participation and Welfare Funds @ 5% of net profit before tax in accordance with the provision of Section 234 (Kha), Chapter 15 of Bangladesh Labour Law 2006.

3.12 Taxation

3.12.01 Current Tax

The company has been maintaining provision for taxation using rates enacted at the reporting date as per Income Tax Ordinance, 1984. The applicable rate is 25% for the year.

3.12.02 Deferred Tax

Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in the future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the Statement of Financial Position date. The impact of changes on the account in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per BAS-12 "Income Taxes".

The deferred tax asset/income or liability/expenses does not create a legal liability/recoverability to and from the income tax authority.

3.13 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

A provision is recognized in the Statement of Financial Position when the company has a legal or contractual obligation as a result of a past event, it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Contingencies arising from claims, litigations, assessments, fine, penalties etc. are recorded when it is probable that a liability has been incurred and the amount can be reasonably estimated. In accordance with BAS-37 "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets", contingent liabilities and commitments are disclosed in the financial statements.

3.14 Revenue

In compliance with the requirements of BAS-18 : Commission earnings from sales of petroleum products are measured at fair value of the consideration received or receivable. Commission on petroleum products are determined by Government through official Gazette Notification issued from time to time.

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, there is no continuing management involvement with the goods, and the amount of revenue can be measured reliably.

3.15 Other income - Non-operating

Other non-operating income includes land rent, service charges, filling & power station rent, MPL products handling, interest income on delayed payment, interest income from SND and FDR, profit on disposal of assets, commission & service charges and sale of scrap. Other non-operating income are recognized as revenue income as and when accrued / realized.

3.16 Earnings per Share (EPS)

The company calculates Earnings per share (EPS) in accordance with BAS-33 "Earnings per share" which has been shown on the face of Statement of profit or loss and other Comprehensive Income.

3.16.01 Basis of Earnings

The Company calculates earnings for the year attributable of the ordinary shareholders. As there no preference dividend, minority interest or extra ordinary items, the net profit after tax for the year has been considered as fully attributable to ordinary shareholders.

3.16.02 Basic Earnings Per Share

This has been calculated by dividing the basic earnings by the number of ordinary shares outstanding during the year.

3.16.03 Diluted Earnings Per Share

Diluted earnings per share is required to be calculated for the year when there is scope for dilution exists.

3.16.04 Re-stated earnings per Share

Issue of bonus share in any year requires re-stating the EPS of the prior year. In such a case, the EPS calculation for those and any prior financial statements presented are based on the new number of shares.

3.17 Foreign currency transactions

Transactions in foreign currencies are translated into Taka at the rates prevailing on the dates of the transactions. Monetary assets and liabilities in foreign currencies at the date of statement of financial position are retranslated into Bangladeshi taka at the exchange rate prevailing on that date. All exchange differences if any, are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

The company is exposed to currency risk on certain revenues and purchases of raw materials and equipment. Company's foreign currency transactions are denominated in USD and relate to import of capital machinery and raw materials.

3.18 Events after the reporting period

Events after the reporting period that provide additional information about the company's position at the date of Statement of Financial Position or those that indicate the going concern assumption is not appropriate are reflected in the Financial Statements. Events after the reporting period that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.

3.19 Comparative Information

Comparative information has been disclosed in respect of the year 2014 in accordance with BAS-1: Presentation of Financial Statements, for all numeric information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current year's Financial Statements.

3.20 General

- i) Prior year's figures have been rearranged where ever considered necessary to ensure comparability with the current year.
- ii) Bracket figures denote negative.

4.00 Property, plant and equipment - at cost less accumulated depreciation

	Freehold Land	Leasehold Land	Building	Plant & Machinery	Vehicle	Furniture & Fixture	Filling & Service Station Facilities	Oil Tanker & Floating Equipment	Storage Tanks	Computer & Accessories	Equipment & Fittings	Sundry Plants	Total
At cost													
Balance as on 1 July 2013	9,868,682	8,776,206	268,932,954	1,377,300	71,803,542	8,746,602	325,327,866	13,717,435	479,059,328	20,360,253	36,074,247	90,494,774	1,334,539,189
Additions during 2013-2014	-	-	29,104,023	-	2,399,000	403,194	20,394,761	-	102,278,249	3,566,155	8,385,696	7,737,087	174,268,165
Adjustment made during 2013-2014	-	-	-	-	-	-	(5,590,000)	-	-	-	-	-	(5,590,000)
Balance as at 30 June 2014	9,868,682	8,776,206	298,036,977	1,377,300	74,202,542	9,149,796	340,132,627	13,717,435	581,337,577	23,926,408	44,459,943	98,231,861	1,503,217,354
Balance as on 1 July 2014	9,868,682	8,776,206	298,036,977	1,377,300	74,202,542	9,149,796	340,132,627	13,717,435	581,337,577	23,926,408	44,459,943	98,231,861	1,503,217,354
Additions during 2014-2015	-	-	43,597,298	-	-	255,064	27,490,927	8,251,016	13,228,807	1,836,100	509,100	15,879,327	111,047,639
Adjustment made during 2014-2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 30 June 2015	9,868,682	8,776,206	341,634,275	1,377,300	74,202,542	9,404,860	367,623,554	21,968,451	594,566,384	25,762,508	44,969,043	114,111,188	1,614,264,993
Accumulated Depreciation													
Balance as on 1 July 2013	-	1,840,040	138,278,264	1,317,680	41,422,319	4,811,281	182,244,726	12,547,553	201,790,720	17,326,658	24,790,685	39,073,137	665,443,063
Charge for the year 2013-2014	-	137,650	16,039,110	9,458	8,750,140	426,353	17,558,155	489,301	34,811,144	2,361,289	1,907,384	5,481,338	87,971,322
Adjustment made during 2013-2014	-	-	-	-	-	-	(737,880)	-	-	-	-	-	(737,880)
Balance as at 30 June 2014	-	1,977,690	154,317,374	1,327,138	50,172,459	5,237,634	199,065,001	13,036,854	236,601,864	19,687,947	26,698,069	44,554,475	752,676,505
Balance as on 1 July 2014	-	1,977,690	154,317,374	1,327,138	50,172,459	5,237,634	199,065,001	13,036,854	236,601,864	19,687,947	26,698,069	44,554,475	752,676,505
Depreciation Rate	-	1.01% - 3.33%	6.60%	6.60%	20.00%	6.60%	6.60%	6.60%	6.60%	20.00%	6.60%	6.60%	6.60%
Charge for the year 2014-2015	-	137,650	16,991,979	18,916	8,750,140	409,192	18,832,833	1,033,868	34,637,794	1,701,748	1,889,878	9,039,502	93,443,500
Adjustment made during 2014-2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 30 June 2015	-	2,115,340	171,309,353	1,346,054	58,922,599	5,646,826	217,897,834	14,070,722	271,239,658	21,389,695	28,587,947	53,593,977	846,120,005
Carrying Amounts													
As at 30 June 2014	9,868,682	6,798,516	143,719,603	50,162	24,030,083	3,912,162	141,067,626	680,581	344,735,713	4,238,461	17,761,874	53,677,386	750,540,849
As at 30 June 2015	9,868,682	6,660,866	170,334,922	31,246	15,279,943	3,758,034	149,725,720	7,897,729	323,326,726	4,372,413	16,381,096	60,517,211	768,144,988

4.01 The transfer of the legal titles relating to the immovable properties acquired on 31 March 1978, from Meghna Petroleum Marketing Company Limited (MPMCL) and the Padma Petroleum Limited (PPL) is still pending. Such immovable properties continue to remain registered in the name of "ESSO, MPMCL or PPL" as the case may be. However the physical possession of the immovable properties of the MPMCL and PPL which were acquired by the Company on 31 March 1978 continues to remain with the Company. BPC in whom the aforesaid properties were originally vested under section 31(C) of the Ordinance No. LXXXVIII of 1976 has undertaken to execute and register the transfer on demand by the Company of the immovable properties described in schedule "C" of the Agreement for sale executed on February 29, 1984 between BPC and the Company.

4.02 Depreciation appropriated to:	Note	1 July 2014 to 30 June 2015	1 July 2013 to 30 June 2014
Administrative, selling and distribution expenses	21	93,443,500	87,233,442
		93,443,500	87,233,442

Annual Report 2014-2015

		30 June 2015	30 June 2014
	Note(s)	Taka	Taka
5.00 Capital Work-in-Progress			
Opening balance		231,353,463	136,199,899
Add: Addition during the year	5.01	180,146,338	269,421,729
		411,499,801	405,621,628
Less: Capitalized during the year	5.01	(111,047,639)	(174,268,165)
		300,452,162	231,353,463

5.01 Details of Capital Work in Progress

Particulars	Opening Balance	Addition	Capitalized during the year	Closing Balance
Buildings	30,794,348	62,007,161	(43,597,298)	49,204,211
Furniture & Fixtures	743,740	274,576	(255,064)	763,252
Filling & Service Station Facilities	16,516,027	66,547,248	(27,490,927)	55,572,348
Oil Tanker & Floating Equipment	3,012,000	5,239,016	(8,251,016)	-
Storage Tanks	125,047,631	38,397,306	(13,228,807)	150,216,130
Computer & Accessories	-	1,836,100	(1,836,100)	-
Equipment & Fittings	8,949,587	1,908,440	(509,100)	10,348,927
Sundry Plant	46,290,130	3,936,491	(15,879,327)	34,347,294
	231,353,463	180,146,338	(111,047,639)	300,452,162

These costs include costs incurred initially to construct property, plant and equipment (PPE). Construction costs are transferred to PPE when the construction is completed.

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
6.00 Goodwill	41,542,354	41,542,354

6.00 The Company purchased 4,000 shares of Tk. 100 each (80% of the issued shares) of Salateen Syndicate Limited (herein after referred to as SSL) for Tk. 5,000,000 only in 1982-1983 accounting year from the Government of Bangladesh through tender. Out of the aforesaid price, the Government granted relief of Tk. 487,000 to the Company for occupancy by a tenant of certain properties of SSL. The Company paid Tk. 68,800 on account stamp duty and a further sum of Tk. 3,000 as legal fee.

Again the Company purchased rest 20% i.e. 1,000 shares and Tk. 42,837,500 was paid on 11 May 2010 as purchase consideration. Thus the total investment stood of Tk. 47,422,300.

The Company nominated 04 (four) officials in the board of Salateen Syndicate Limited by transferring 500 shares free of cost in the name of those officials. The honorable High Court Division of the Supreme Court of Bangladesh in their order dated 12 November 2012 directed the company to issue 110.95 share of Tk. 10 each of Meghna Petroleum Limited against 01 share of Tk. 100 each of Salateen Syndicate Limited. This decision was apparently given by the honorable High Court Division of The Supreme Court of Bangladesh due to misrepresentation of fact by the company's legal advisor.

Company management decided to go back to the High Court Division of The Supreme Court of Bangladesh for a correction in the verdict which was approved by the Board of Directors in their meeting # 468 held on 23 July 2014. Under the situation the Company management considered the difference between purchase price and net book value of asset being net loss as goodwill. It may be mentioned here that the land and building owned by SSL located at Motijheel C/A, Dhaka has also been considered at book value. After having corrected verdict from the High Court Division of the Supreme Court, the Company Management will amortize the Goodwill amount.

Annual Report 2014-2015

	Note(s)	30 June 2015 Taka	30 June 2014 Taka
7.00 Short Term Investments			
Name of the Bank	Rate of Interest		
Bangladesh Commerce Bank Limited	11.00%	-	355,115,688
EXIM Bank Limited	11.00%	-	51,767,857
First Security Islami Bank Limited	10.00%	51,093,151	-
National Bank Limited	11.00%	-	51,767,857
NRB Global Bank Limited	9.75%	60,021,370	-
Rupali Bank Limited	11.00% - 9.00%	111,035,691	101,544,521
Union Bank Limited	10.00%	751,835,616	-
United Commercial Bank Limited	11.50%	-	54,234,491
		973,985,828	614,430,414
8.00 Inventories			
Stores & Spares	8.01	81,741,950	59,735,413
Product and Receptacles	8.02	13,598,609,775	9,308,297,318
		13,680,351,725	9,368,032,731
8.01 Stores & Spares			
Terminal South-1		55,320,156	35,284,141
Terminal South-2		1,510,482	1,510,482
Terminal North		370,888	384,672
Daulatpur Depot		-	50,340
Fatullah Depot		-	145,094
		57,201,526	37,374,729
In - Transit		24,540,424	22,360,684
		81,741,950	59,735,413
8.02 Product and Receptacles			
Refined Products	20.04	12,607,619,754	8,345,573,416
LPG	20.04	799,470	1,673,910
Bitumen	20.04	73,656,144	39,289,399
Lubricants		836,422,090	785,372,851
Receptacles		44,319,593	36,739,212
		13,562,817,051	9,208,648,788
In - Transit		35,792,724	99,648,530
		13,598,609,775	9,308,297,318

8.03 There was reportedly a system of borrowing as well as issuing of products on loan to various BPC units. This system was discontinued since 2003. The Company's account shows 464,502 Liter Petroleum Products and 13,772 Liter additives receivables from others and 164,246 Liter Petroleum Products due to others. Exchanges/ Borrowings took place during 1979 to 2003 and at current cost price the net value of product receivable is Tk. 34,478,255 which is doubtful of recovery and Tk. 26,658,689 has been provided for in the accounts.

	Note(s)	30 June 2015 Taka	30 June 2014 Taka
9.00 Accounts and Other Receivables			
Trade Receivables	9.01	4,671,983,061	4,390,765,662
Other Receivables	9.03	20,998,669,382	16,787,051,690
		25,670,652,443	21,177,817,352

Annual Report 2014-2015

		30 June 2015	30 June 2014
	Note(s)	Taka	Taka
9.01 Trade Receivables			
Bangladesh Shipping Corporation	9.02	3,659,154,594	3,307,182,680
Bangladesh Railway		318,895,101	294,381,096
Defence Service		272,016,254	424,221,183
Power Development Board		125,502,031	123,571,000
Chittagong Port Authority		60,999,317	64,196,288
Chemical Industries Corporation		51,913,907	51,913,907
Bangladesh Ordnance Factories		9,827,662	9,339,502
Bangladesh Army, Navy & Air Force (VAT)		9,103,218	9,103,218
Bangladesh Coast Guard (Chittagong)		7,833,055	8,119,389
Bangladesh Coast Guard (Khulna)		126,651	155,262
Bangladesh Inland Water Transport Corporation		4,030,758	4,094,110
Bangladesh Inland Water Transport Authority		-	9,182
Bangladesh Oil Gas Minerals Corporation (Petrobangla)		207,285	207,285
Bangladesh Biman		81,095	83,795
Bangladesh Road Transport Corporation		75,320	75,320
Adamji Jute Mills Limited		53,153	53,153
Agent and Dealer		150,759,478	93,905,150
Other Consumers		5,274,710	4,024,670
		<u>4,675,853,589</u>	<u>4,394,636,190</u>
Provision for doubtful debts held as such since 1980		<u>(3,870,528)</u>	<u>(3,870,528)</u>
		<u>4,671,983,061</u>	<u>4,390,765,662</u>
9.02	Receivable from Bangladesh Shipping Corporation (BSC) is against supply of product to BSC which is being adjusted with Bangladesh Petroleum Corporation (BPC) against freight charges payable to BSC by BPC, but BPC did not make any adjustment with Meghna Petroleum Limited.		
9.03 Other Receivables			
Government Institution		1,522,519	1,522,519
Oil Sector	9.04	20,946,435,043	16,754,752,770
Others		53,082,969	33,147,550
Provision for doubtful debts held as such since 1980		<u>(2,371,149)</u>	<u>(2,371,149)</u>
		<u>20,998,669,382</u>	<u>16,787,051,690</u>
9.04 Oil Sector			
BPC Current Account		16,299,263,629	12,981,626,785
BPC Freight Pool Account		4,379,601,626	3,631,197,696
Mongla Oil Installation		216,624,115	115,842,674
Lube Blending Plant		1,000,000	-
Other Companies		49,945,673	26,085,615
		<u>20,946,435,043</u>	<u>16,754,752,770</u>
9.05 Ageing of Trade Receivable			
Less than 6 months		848,422,060	1,077,856,248
Over 6 months but less than 12 months		321,897,303	270,334,727
Over 12 months		<u>3,505,534,226</u>	<u>3,046,445,215</u>
		<u>4,675,853,589</u>	<u>4,394,636,190</u>
10.00 Advances, Deposits and Pre-payments			
Advances	10.01	133,473,241	121,893,384
Security Deposits	10.04	99,730,464	99,668,544
Pre-payments	10.05	14,098,032	9,653,682
		<u>247,301,737</u>	<u>231,215,610</u>

Annual Report 2014-2015

		30 June 2015	30 June 2014
	Note(s)	Taka	Taka
10.01 Advances			
Advance to Employees	10.03	73,256,796	67,563,409
Chittagong Port Authority		8,519,056	8,145,683
Against Expense		48,845,321	42,184,984
Advance Income Tax	10.02	2,852,068	3,999,308
		133,473,241	121,893,384

10.02 Employees are allowed tax free salary which means the Company deposit deductible tax into Government treasury every month. Upto 30 June 2013 provision for advance tax against salary was taken on gross salary but with effect from the year 2013-2014 the provision has been taken based on basic salary instead of gross salary. As a result over payment has been made Tk. 2,742,677 as on 30 June 2015 which is included in the total amount of Tk. 2,852,068 shown as advance income tax.

		30 June 2015	30 June 2014
		Taka	Taka
10.03 Advance to Employees			
House Building & Land Purchase Finance Scheme		45,878,574	41,673,677
Against Salaries and Festivals		14,909,592	13,195,627
Auto Purchase		3,541,938	3,636,284
Company's Business & against Employees Taxes		8,926,692	9,057,821
		73,256,796	67,563,409

Advance to employees represents amount of advances recoverable in cash or adjustment against salary of employees of the Company.

		30 June 2015	30 June 2014
	Note(s)	Taka	Taka
10.04 Security Deposits			
Eastern Lubricants Blenders Limited		2,500,000	2,500,000
Standard Asiatic Oil Company Limited		5,000,000	5,000,000
LPG Plant		91,226,240	91,226,240
Electricity & Telephone		439,319	439,319
Bangladesh Railway		199,781	199,781
Karnafuly Gas Distribution Company		61,920	-
Others		303,204	303,204
		99,730,464	99,668,544

10.05 Pre-payments			
Insurance premium		4,706,107	4,706,107
Rent & Rates		9,391,925	4,947,575
		14,098,032	9,653,682

11.00 Cash and Cash Equivalents			
Cash in Hand	11.01	2,320,000	2,305,000
Cash at Bank	11.02	11,402,857,564	8,649,747,170
Fixed Deposits Receipts (FDR)	11.03	5,794,892,039	6,851,620,764
		17,200,069,603	15,503,672,934

Annual Report 2014-2015

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
11.01 Cash in Hand		
Head Office	250,000	250,000
Main Installation	200,000	200,000
Daulatpur Depot	220,000	220,000
Dhaka Office	300,000	300,000
Baghabari Depot	100,000	100,000
Godenail Depot	200,000	200,000
Fatullah Depot	150,000	150,000
Emergency POL Depot	75,000	75,000
Barishal Burge	75,000	75,000
Jhalakati Depot	75,000	75,000
Rangpur Depot	75,000	75,000
Parbotipur Depot	75,000	75,000
Bhairab Bazar Depot	75,000	75,000
Chilmari Burge	15,000	15,000
Sreemongal Depot	75,000	75,000
Moglabazar Depot	75,000	75,000
Chandpur Depot	75,000	75,000
Natore Depot	50,000	50,000
Aligonj Depot	20,000	20,000
Bogra LPG Supply Point	70,000	70,000
MMSC Dhaka	20,000	20,000
Harian Depot	50,000	35,000
	2,320,000	2,305,000
11.02 Cash at Bank		
AB Bank Limited	642,983,183	520,471,680
Agrani Bank Limited	37,755,827	259,440,207
Bank Asia Limited	3,584,463	191,608,768
CITI Bank N.A. Limited	71,204,002	218,835,750
Dutch Bangla Bank Limited	3,488,083	14,781,192
Eastern Bank Limited	580,843,256	525,983,622
IFIC Bank Limited	218,281	216,314
Janata Bank Limited	133,589,787	205,830,059
Mercantile Bank Limited	2,599,852,927	517,214,659
National Bank Limited	30,253,452	183,051,021
One Bank Limited	1,364,662,934	1,410,219,402
Pubali Bank Limited	1,973,758,049	1,865,448,287
Sonali Bank Limited	6,636,320	6,344,141
Southeast Bank Limited	2,470,038,231	1,585,218,777
Standard Chartered Bank Limited	49,470,366	154,884,034
The City Bank Limited	645,206,873	441,143,054
United Commercial Bank Limited	554,875,583	86,075,113
Uttara Bank Limited	234,435,947	462,981,091
	11,402,857,564	8,649,747,170

Annual Report 2014-2015

11.03 Fixed Deposits Receipts (FDR)

Name of the Bank	Purpose	Rate of Interest	30 June 2015	30 June 2014
			Taka	Taka
Agrani Bank Limited	Investment	8.00%	202,060,274	-
Bangladesh Commerce Bank Limited	Investment	11.00% - 9.00%	576,975,186	51,316,606
Bangladesh Krishi Bank Limited	Investment	11.50% - 8.50%	21,700,000	21,193,425
Basic Bank Limited	Investment	12.00% - 7.30%	2,348,269,403	2,662,383,857
Dhaka Bank Limited	Investment	11.00% - 12.00%	-	151,107,270
EXIM Bank Limited	Investment	12.50 - 9.00%	50,685,480	144,737,898
First Security Islami Bank Limited	Investment	12.00% - 10.00%	20,036,438	235,149,115
Investment Corporation of Bangladesh	Investment	8.50% - 9.00%	305,460,274	-
Jamuna Bank Limited	Investment	10.00%-10.50%	-	103,361,015
Janata Bank Limited	Investment	10.00%	-	502,602,740
Mercantile Bank Limited	Investment	11.00%	-	145,275,852
Mutual Trust Bank Limited	Investment	9.50%	51,093,151	-
NRB Global Bank Limited	Investment	11.25% - 9.50%	1,124,985,258	62,512,144
Premier Bank Limited	Investment	12.00% - 9.00%	20,030,000	321,549,948
Rupali Bank Limited	Investment	12.00% - 9.00%	-	53,844,238
Social Islami Bank Limited	Investment	12.00% - 9.50%	51,093,151	630,740,685
Sonali Bank Limited	Investment	10.00% - 8.00%	202,060,274	905,965,753
Southeast Bank Limited	Investment	12.00% - 9.50%	101,665,753	258,445,209
Standard Bank Limited	Investment	12.50%	-	22,197,205
The City Bank Limited	Investment	11.00%	-	21,002,577
Union Bank Limited	Investment	11.75%-10.00%	718,777,397	201,944,178
United Commercial Bank Limited	Investment	11.50%-10.00%	-	356,291,048
			5,794,892,039	6,851,620,764

12.00 Share Capital

No. of Shares				
Authorised Capital:				
400,000,000	Ordinary shares of Tk 10 each	4,000,000,000	4,000,000,000	
Issued, Subscribed and Paid-up Capital				
3	Ordinary Shares of Tk. 10 each fully paid-up in cash	30	30	
5,000,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued for consideration other than cash on 29 February 1984	50,000,000	50,000,000	
4,500,002	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 25 June	45,000,020	45,000,020	
950,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 28 June	9,500,000	9,500,000	
29,549,995	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus share on 27 August 2007	295,499,950	295,499,950	
4,000,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (10% stock dividend) share on 27 June 2009	40,000,000	40,000,000	
2,200,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (5% stock dividend) share on 26 June 2010	22,000,000	22,000,000	
2,310,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (5% stock dividend) share on 7 May 2011	23,100,000	23,100,000	
14,553,000	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (30% stock dividend) share on 25 February 2012	145,530,000	145,530,000	
18,918,900	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (30% stock dividend) share on 26 January 2013	189,189,000	189,189,000	
16,396,380	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (20% stock dividend) share on 17 January 2014	163,963,800	163,963,800	
9,837,828	Ordinary Shares of Tk. 10 each issued as bonus (10% stock dividend) share on 16 January 2015	98,378,280	-	
108,216,108		1,082,161,080	983,782,800	

Annual Report 2014-2015

12.01 Composition of Share Holdings

Name of Shareholders	As at 30 June 2015		As at 30 June 2014	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation	63,486,782	58.67	57,715,257	58.67
Institutions (Financial & Others)	27,494,897	25.40	20,223,438	20.55
Individuals	17,234,429	15.93	20,439,585	20.78
Total	108,216,108	100.00	98,378,280	100.00

12.02 Classification of Shares by Holding

Class by number of shares	As at 30 June 2015			As at 30 June 2014		
	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)	No. of Holders	No. of Shares	Holding (%)
Less than or equal 500	12,244	1,620,121	1.50	14,392	1,954,575	1.99
501 to 5,000	4,648	7,010,103	6.48	4,696	7,581,006	7.71
5,001 to 10,000	363	2,500,076	2.31	400	2,948,692	3.00
10,001 to 20,000	171	2,396,662	2.21	219	3,205,222	3.26
20,001 to 30,000	79	1,906,240	1.76	91	2,274,659	2.31
30,001 to 50,000	58	2,246,597	2.08	69	2,717,452	2.76
50,001 to 100,000	56	3,914,350	3.62	64	4,423,366	4.50
100,001 to 1,000,000	42	8,251,345	7.62	27	4,783,056	4.86
From 1,000,001 and above	6	78,370,614	72.42	5	68,490,252	69.62
	17,667	108,216,108	100.00	19,963	98,378,280	100.01

13.00 General Reserve

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
Opening Balance	3,605,000,048	2,455,000,048
Transferred during the year	1,300,000,000	1,150,000,000
Closing Balance	4,905,000,048	3,605,000,048

14.00 Defined Benefit Obligations - Gratuity

	30 June 2015	30 June 2014
Opening Balance	164,654,983	217,180,467
Provision made during the year	47,557,741	186,934,287
	212,212,724	404,114,754
Payment made during the year	(164,654,983)	(239,459,771)
Closing Balance	47,557,741	164,654,983

Annual Report 2014-2015

15.00 Deferred Tax Liabilities

Deferred tax liability has been calculated below at the applicable tax rate on the difference between the carrying value and tax written down value of property, plant and equipment and financial position liability method for gratuity obligation.

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
Opening Balance	86,518,401	55,212,345
Add: Provision / (Adjustment) during the Year	(26,320,316)	31,306,056
Closing Balance	<u>60,198,085</u>	<u>86,518,401</u>

Reconciliation of Deferred tax liabilities/(assets) are as follows-

	Carrying amount	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
	Taka	Taka	Taka
As at 30 June 2015			
Property, plant and equipment	751,615,440	463,265,360	288,350,080
Provision for gratuity	(47,557,741)	-	(47,557,741)
Net taxable temporary difference			240,792,339
Applicable tax rate			25%
Deferred tax liability			<u>60,198,085</u>

16.00 Creditors and Accruals

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
For Trading Supplies & Services	47,523,738,713	36,358,095,671
For Expenses	1,067,242,229	965,315,098
For Other Finance	1,801,021,624	3,153,141,187
	<u>50,392,002,566</u>	<u>40,476,551,956</u>

17.00 Provision for WPPF and Welfare Fund

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
Opening Balance	162,605,762	131,541,680
Add: Provision made during the year	141,420,698	162,605,762
	304,026,460	294,147,442
Less: Paid during the year	(162,605,762)	(131,541,680)
Closing Balance	<u>141,420,698</u>	<u>162,605,762</u>

18.00 Unclaimed Dividend

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
Opening Balance	40,235,195	28,255,889
Provision made during the year	18.01 934,593,660	573,873,300
	974,828,855	602,129,189
Paid / Adjusted during the year	18.01 (899,653,847)	(561,893,994)
Closing balance	<u>75,175,008</u>	<u>40,235,195</u>

18.01 Dividend Unclaimed for the Years

Year	Balance as on 1 July 2014	Provision	Payment	30 June 2015	30 June 2014
2006-2007	3,263,391	-	(1,800)	3,261,591	3,263,391
2007-2008	6,436,250	-	(1,125)	6,435,125	6,436,250
2008-2009	2,522,044	-	(596,884)	1,925,160	2,522,044
2009-2010	2,011,519	-	(27,459)	1,984,060	2,011,519
2010-2011	5,174,291	-	(1,296,650)	3,877,641	5,174,291
2011-2012	6,626,532	-	(89,237)	6,537,295	6,626,532
2012-2013	14,201,168	-	(3,034,017)	11,167,151	14,201,168
2013-2014	-	934,593,660	(894,606,675)	39,986,985	-
	<u>40,235,195</u>	<u>934,593,660</u>	<u>(899,653,847)</u>	<u>75,175,008</u>	<u>40,235,195</u>

Annual Report 2014-2015

	Note(s)	30 June 2015 Taka	30 June 2014 Taka
19.00 Income Tax Payable			
Opening Balance		24,836,272	44,583,790
Provision made during the year		678,533,851	698,373,877
		703,370,123	742,957,667
Payment made during the year	19.01	(600,612,579)	(718,121,395)
Closing balance		<u>102,757,544</u>	<u>24,836,272</u>

19.01 Payment made during the year

Tax deducted at source for supplying petroleum product (U/S 52) & 82C (Final Tax Liability)	219,037,004	281,907,354
Tax deducted at source on FDR (U/S 53F)	86,481,686	81,835,638
Tax deducted at source on SND (U/S 53F)	73,306,427	141,771,523
Tax deducted at source on Import (U/S 53)	73,839,607	70,606,877
Advance tax (U/S 64)	25,000,000	50,000,000
Advance tax U/S 44 sub-section (4) clause(B)	126,719	273,911
Settlement of previous year's tax liability	122,821,136	91,726,092
	<u>600,612,579</u>	<u>718,121,395</u>

Reconciliation of effective tax rate

Profit for the year		2,686,993,255
Total income tax expense	25.25%	678,533,851

Factors affecting the tax charge for current period:

Income tax using the Company's domestic tax rate	25%	671,748,314
Excess of accounting depreciation over tax depreciation	-0.19%	(5,103,898)
Provision for Gratuity	0.44%	11,889,435
	<u>25.25%</u>	<u>678,533,851</u>

Position of Pending Tax Assessment

Accounting Year	Assessment Year	(Recoverable) Payable as per order of Tax Department	Revised Demand Note IT (15) Refund	Remarks
30 June 2000	2000-2001	7,744,928	7,152,709	The Deputy Commissioner of Taxes issued demand note IT (15) revising the assessment as per decision of the High Court Division (HCD) of the Supreme Court of Bangladesh (SCB) showing refund as appearing against respective assessment year.
30 June 2001	2001-2002	20,222,293	692,599	
30 June 2002	2002-2003	23,487,458	1,399,584	
30 June 2003	2003-2004	17,486,745	874,337	
30 June 2004	2004-2005	27,090,873	1,747,380	
30 June 2005	2005-2006	25,653,232	9,236,571	
30 June 2006	2006-2007	-	-	
30 June 2007	2007-2008	60,278,749	8,740,419	
30 June 2008	2008-2009	36,205,197	241,036	
30 June 2009	2009-2010	50,012,592	20,410,806	
30 June 2010	2010-2011	126,448,008	31,881,912	
30 June 2011	2011-2012	-	-	Return submitted u/s 82BB
30 June 2012	2012-2013	-	-	Return submitted u/s 82BB
30 June 2013	2013-2014	-	-	Return submitted u/s 82BB
		<u>394,630,075</u>	<u>82,377,353</u>	

Annual Report 2014-2015

	Note(s)	01 July 2014 to 30 June 2015 Taka	01 July 2013 to 30 June 2014 Taka
20.00 Gross Earnings on Petroleum Products			
Turnover	20.02	143,964,223,627	152,588,148,794
Less: Cost of goods sold	20.02	(142,405,474,942)	(151,181,402,788)
		<u>1,558,748,685</u>	<u>1,406,746,006</u>

20.01 Gross Earnings on Petroleum Product

	30 June 2015			30 June 2014		
Products	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net Earnings	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net Earnings
Major Products						
HOBC	34,637,139	9,521,510	44,158,649	77,957,246	13,965,114	91,922,360
MS	515,388,919	(28,375,648)	487,013,271	331,597,063	(36,223,373)	295,373,690
SKO	35,864,190	17,504,414	53,368,604	36,729,750	18,151,316	54,881,066
HSD	403,525,498	42,843,084	446,368,582	356,781,522	37,381,121	394,162,643
FO	149,041,250	33,077,793	182,119,043	224,541,541	46,646,803	271,188,344
JBO	3,422,926	2,239,909	5,662,835	(3,194,740)	2,240,719	(954,021)
Sub Total	1,141,879,922	76,811,062	1,218,690,984	1,024,412,382	82,161,699	1,106,574,081
Minor Products						
Lubricants	401,586,580	367,960	401,954,540	364,653,476	(284,348)	364,369,128
LPG (Cylinder)	5,667,464	(565,110)	5,102,354	5,762,903	(614,250)	5,148,653
Bitumen	9,558,293	-	9,558,293	11,823,857	-	11,823,857
Battery Water	56,426	118	56,544	93,388	4,280	97,668
Sub Total	416,868,763	(197,032)	416,671,731	382,333,624	(894,318)	381,439,306
Grand Total	1,558,748,685	76,614,030	1,635,362,715	1,406,746,006	81,267,381	1,488,013,387

20.02 Turnover and Cost of Goods Sold

	30 June 2015			30 June 2014		
Products	Quantity MT	Turnover Tk.	Cost of Goods Sold Tk.	Quantity MT	Turnover Tk.	Cost of Goods Sold Tk.
Major Products						
HOBC	48,746	6,309,624,732	(6,274,987,593)	46,689	6,043,349,235	(5,965,391,989)
MS	50,949	6,652,388,478	(6,136,999,559)	55,825	7,289,198,181	(6,957,601,118)
SKO	104,270	8,755,054,752	(8,719,190,562)	117,527	9,862,593,686	(9,825,863,936)
HSD	1,222,673	94,862,348,872	(94,458,823,374)	1,184,220	91,864,930,631	(91,508,149,109)
FO	341,584	22,009,261,846	(21,860,220,596)	497,701	32,069,718,080	(31,845,176,539)
JBO	6,184	492,965,119	(489,542,193)	7,897	622,136,732	(625,331,472)
Sub Total	1,774,406	139,081,643,799	(137,939,763,877)	1,909,859	147,751,926,545	(146,727,514,163)
Minor Products						
Lubricants	8,646	3,259,151,740	(2,857,565,160)	7,974	2,970,024,565	(2,605,371,089)
LPG (Cylinder)	4,425	228,676,754	(223,009,290)	4,478	231,466,073	(225,703,170)
Bitumen	21,241	1,394,196,854	(1,384,638,561)	26,284	1,634,046,072	(1,622,222,215)
Battery Water	17	554,480	(498,054)	20	685,539	(592,151)
Sub Total	34,329	4,882,579,828	(4,465,711,065)	38,756	4,836,222,249	(4,453,888,625)
Grand Total	1,808,735	143,964,223,627	(142,405,474,942)	1,948,615	152,588,148,794	(151,181,402,788)

20.03 Net Operational Gain/(Loss)

Locations	MS		HOB		HSD		FO		SKO		JBO		LPG/Lubricant		TOTAL	
	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka	Volume	Taka
MI Ctg.	(365,806)	(33,456,617)	86,203	8,130,667	560,209	36,508,821	393,345	23,319,973	132,756	8,757,913	14,680	991,194	112	508,973	821,499	44,760,924
Godanail	3,522	322,122	12,353	1,165,135	75,225	4,902,413	29,923	1,773,016	20,796	1,371,912	-	-	(43)	(14,389)	141,776	9,520,209
Bhairab	-	-	-	-	37,904	2,470,204	-	-	12,446	821,063	-	-	(2)	(691)	50,348	3,290,576
Fatullah	12,036	1,100,813	15,975	1,506,762	103,048	6,715,638	-	-	40,167	2,649,817	14,175	957,096	(11)	(3,737)	185,390	12,926,389
E. POL Depot	14,853	1,358,454	(21,262)	(2,005,432)	(45,031)	(2,934,670)	-	-	-	-	-	-	(19)	(6,641)	(51,459)	(3,588,289)
Daulatpur	10,236	963,623	1,470	138,650	83,547	5,444,758	134,740	7,984,804	14,602	963,294	4,204	283,854	(330)	(148,771)	248,769	15,630,212
Jhalakati	10,253	937,739	-	-	17,864	1,164,197	-	-	11,269	743,416	-	-	(39)	(24,570)	39,347	2,820,782
Barisal	-	-	-	-	16,802	1,094,986	-	-	3,333	219,878	-	-	(105)	(35,226)	20,030	1,279,638
Chandpur	-	-	-	-	19,200	1,251,264	-	-	8,330	549,530	115	7,765	(16)	(4,833)	27,629	1,803,726
Sreemongal	14,673	1,341,993	(852)	(80,361)	6,571	428,232	-	-	9,175	605,275	-	-	(112)	(70,560)	29,455	2,224,579
Parbatipur	(26,898)	(2,460,091)	-	-	(160,416)	(10,454,311)	-	-	(4,137)	(272,918)	-	-	(22)	(8,894)	(191,473)	(13,196,214)
Chilmari	-	-	-	-	(11,883)	(774,415)	-	-	-	-	-	-	-	-	(11,883)	(774,415)
Baghabari	19,431	1,777,159	11,252	1,061,289	31,025	2,021,899	-	-	17,933	1,183,040	-	-	(193)	(121,590)	79,448	5,921,797
Harian	-	-	-	-	(16,701)	(1,088,404)	-	-	(86)	(5,673)	-	-	14	4,277	(16,773)	(1,089,800)
Natore	-	-	-	-	(16,455)	(1,072,372)	-	-	-	-	-	-	(6)	(2,001)	(16,461)	(1,074,373)
Rangpur	-	-	-	-	(19,869)	(1,294,863)	-	-	(1,245)	(82,133)	-	-	(3)	(1,259)	(21,117)	(1,378,255)
Bogra	2,475	226,364	(151)	(14,242)	(96)	(6,256)	-	-	-	-	-	-	(364)	(229,320)	1,864	(23,454)
Mogla Bazar	(5,327)	(487,207)	(4,039)	(380,958)	(23,539)	(1,534,037)	-	-	-	-	-	-	(60)	(37,800)	(32,965)	(2,440,002)
2014-2015	(310,252)	(28,375,648)	100,949	9,521,510	657,405	42,843,084	558,008	33,077,793	265,339	17,504,414	33,174	2,239,909	(1,199)	(197,032)	1,303,424	76,614,030
2013-2014	(396,057)	(36,223,373)	148,061	13,965,114	573,594	37,381,121	786,624	46,646,803	275,145	18,151,316	33,186	2,240,719	(2,579)	(894,317)	1,418,174	81,267,381

20.04 Quantitative Reconciliation with value of Petroleum, Oil and Lubricant Products are as follows :

Product	Opening Inventory as at 01 July 2014	Purchase	Operation Gain/(Loss)	Transit Gain/(Loss)	Sub Total	Sales at Natural	Conversion Gain/(Loss)	Sales at 30° C	Closing Inventory as at 30 June 2015	Average Unit price Taka	Value of Closing Inventory as at 30 June 2015
1	2	3	4	5	6=(2+3+4+5)	7	8	9=(7-8)	10=(6-9)	11	12=(10*11)
MS (In Liter)	5,932,479	74,664,317	(310,252)	(97,093)	80,189,451	72,499,900	(194,512)	72,694,412	7,495,039	91.46	685,496,267
HOBG (In Liter)	4,213,413	66,772,754	100,949	(97,046)	70,990,070	66,684,197	(132,993)	66,817,190	4,172,880	94.32	393,586,042
HSD (In Liter)	81,477,831	1,523,140,158	657,405	(2,380,722)	1,602,894,672	1,450,089,991	(1,613,621)	1,451,703,612	151,191,060	65.17	9,853,121,380
FO (In Liter)	18,469,703	359,118,701	558,008	(230,551)	377,915,861	369,594,238	542,131	369,052,107	8,863,754	59.20	524,734,237
SKO (In Liter)	14,185,622	134,543,875	265,339	(212,462)	148,782,374	132,214,020	(148,210)	132,362,230	16,420,144	65.97	1,083,236,899
JBO (In Liter)	1,375,592	6,774,483	33,174	(11,437)	8,171,812	7,167,269	(6,821)	7,174,090	997,722	67.60	67,444,929
TOTAL	125,654,640	2,165,014,288	1,304,623	(3,029,311)	2,288,944,240	2,098,249,615	(1,554,026)	2,099,803,641	189,140,599		12,607,619,754
LPG (Cylinder)	2,657	353,492	(897)	-	355,252	353,983	-	353,983	1,269	630.00	799,470
Bitumen(In MT)	623	21,697	-	-	22,320	21,241	-	21,241	1,079	68,247.53	73,656,144
Battery Water(In Liter)	17,349	3,600	4	-	20,953	16,600	-	16,600	4,353	14.72	64,057

Conversion gain/(loss) in column 8 arises due to difference between sales at 30°C and natural temperature is adjusted with products cost where as products receipts/purchase (column-3) is calculated on 30°C.

Annual Report 2014-2015

		01 July 2014 to 30 June 2015	01 July 2013 to 30 June 2014
	Note(s)	Taka	Taka
21.00 Administrative, Selling & Distribution Expenses			
Salaries		265,032,826	368,775,038
Employees welfare & Benefits		84,660,082	78,689,827
General expenses		75,827,525	56,019,617
Travel, Conveyance and Vehicle expenses		35,545,438	36,538,875
Rent, Rates, Taxes and Insurance		32,006,637	37,678,800
Repairs and Maintenance		14,543,477	15,256,000
Printing, Stationery and Office expenses		8,143,366	8,443,890
Postage, Telegram, Telephone & Telex		3,317,437	3,801,186
BPC rest house, Training center, Board meeting		8,172,542	10,910,172
Legal and Professional expenses		2,908,925	4,024,574
Entertainment		2,964,370	2,800,700
Advertisement and Sales promotion expenses		2,730,897	3,294,930
BPC service charge		700,000	700,000
Auditors' Remuneration	27.00	182,000	176,000
Directors' fees		1,113,000	1,028,000
Subscription		2,705,432	804,075
Product consumed for own utilities		5,831,437	6,760,578
Depreciation	4.00	93,443,500	87,233,442
		639,828,891	722,935,704
22.00 Financial Expenses			
Bank Charges		266,004	422,024
Interest on Workers' Profit Participation Fund & WF		70,516,327	49,138,926
		70,782,331	49,560,950
23.00 Interest Expenses through BPC			
Refined products		100,170,773	86,975,826
Bitumen		3,186,110	3,942,702
		103,356,883	90,918,528
24.00 Non Operating Income			
Commission and Service charges		336,317,099	338,175,667
Interest on Bank Deposits		1,544,347,677	2,186,092,765
Interest on house building & land purchase finance scheme		193,730	245,571
Transshipment gain from tanker operation		45,354,746	46,061,513
Earnings from Meghna Model Service Center		15,370,227	18,732,619
Receipts against Jetty thruput charges from third parties		5,165,914	1,664,719
Other Receipts		60,269,950	36,544,175
		2,007,019,343	2,627,517,029
25.00 Earnings Per Share (EPS)			
The composition of Earnings per share (EPS) is given below :			
a) Earnings attributed to ordinary shareholders during the year		2,034,779,720	2,359,829,539
b) Number of ordinary shares at the year end		108,216,108	98,378,280
Earnings per share (EPS) - Basic		18.80	23.99
Earnings per share (EPS) - Restated			21.81

Earnings per share (EPS) - Basic

Earnings per share (EPS) has been computed by dividing the net profit after tax (NPAT) by the number of ordinary shares outstanding as on 30 June 2015 as per BAS-33 "Earnings Per Share".

Annual Report 2014-2015

Earnings per share (EPS) - Restated

EPS for the year 1 July 2013 to 30 June 2014 has been restated based on the number of ordinary shares in accordance with para 64 of BAS 33.

Diluted Earnings per share (EPS)

No diluted EPS was required to be calculated for the year since there was no scope for dilution of share during the year under review.

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
26.00 Net Asset Value Per Share (NAV)		
The Composition of Net Assets Value (NAV) per share is given below :		
a) Net Assets Value	8,063,389,198	6,963,203,138
b) Number of Ordinary Shares at the year end	108,216,108	98,378,280
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Basic)	<u>74.51</u>	<u>70.78</u>
Net Assets Value (NAV) Per Share - (Restated)		<u>64.35</u>

27.00 Auditors' Remuneration

Audit fee (Statutory)	140,000	140,000
BP Royalty A/c	14,000	14,000
Provident Fund	10,000	8,000
Gratuity Fund	10,000	7,000
WPP and WF	8,000	7,000
	<u>182,000</u>	<u>176,000</u>

28.00 Remuneration Of Managing Director, Managers & Officers

	2014-2015		2013-2014	
	Managing Director	Managers & Officers	Managing Director	Managers & Officers
Salary, Allowances & Bonus	701,600	58,192,375	609,400	50,975,910
Housing				
Rental	284,400	20,342,162	276,480	19,769,914
Utilities	173,869	11,353,726	151,312	9,763,168
	458,269	31,695,888	427,792	29,533,082
Leave Encashment	38,800	3,321,682	-	3,843,778
Provident Fund	47,400	3,643,835	46,080	3,569,426
	<u>1,246,069</u>	<u>96,853,780</u>	<u>1,083,272</u>	<u>87,922,196</u>

28.01 House rent

Managing Director, Managers and Officers are paid cash allowance.

28.02 Transport

- (i) The Managing Directors are provided with free use of Company's car.
- (ii) Other Managers and some officers are enjoying cash loan facilities, subject to limit.
- (iii) Other Officers are paid cash allowances.

28.03 Telephone

Residential telephone for mainly Company's business- for Managing Director and Managers, subject to limit.

Annual Report 2014-2015

28.04 Medical

The Managing Director, Managers and Officers are provided with free medical facilities according to Company policy.

28.05 Insurance

The Managing Director, Managers and Officers are provided with coverage for group insurance according to the company policy.

28.06 Remuneration

The Directors other than the Managing Director, who is an ex-officio director, are not paid any remuneration except for fees and expenses in connection with attending to Company's Board Meeting.

29.00 Employees

Number of employees whose salary was below Tk. 3,000
Number of employees whose salary was above Tk. 3,000

Number in Figure	
30 June 2015	30 June 2014
-	-
474	490
474	490

30.00 Expenditure in Foreign Currency

During the year an amount of USD 12,110.69 equivalent to BDT 1,497,022 was paid to British Petroleum as royalty .

30 June 2015	30 June 2014
Taka	Taka

31.00 Value of Imports at C&F Basis

Raw & Packing materials & Finished Products

2,873,275,655	2,509,762,028
2,873,275,655	2,509,762,028

32.00 Related Party Transactions

During the period the Company carried out a number of transactions with related parties in the normal course of business on an arms' length basis. Names of those related parties, nature of those transactions and their total value have been set out in accordance with the provisions of BAS-24: Related Party Disclosures.

Name of Party/Company	Relationship	Nature of Transactions	Balance as on 30 June 2015
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	35,327,975,219 (Cr.)
Bangladesh Petroleum Corporation	Parent Concern	Multiple Business	24,349,200,330 (Dr.)
Padma Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	123,039,303 (Cr.)
Jamuna Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Product Exchange & Others	33,689,428 (Dr.)
Standard Asiatic Oil Company Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	37,025,091 (Cr.)
Eastern Lubricants Blenders Limited	Subsidiary of BPC	Blending of Lube & Others	378,654 (Cr.)
Lequified Petroleum Gas Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply & Others	4,798,261 (Cr.)
British Petroleum Company	Supplier	Royalty	12,806,594 (Cr.)
Eastern Refinery Limited	Subsidiary of BPC	Product Supply on behalf of BPC & Others	5,951,597 (Dr.)

Annual Report 2014-2015

33.00 Guarantee

There was no guarantee to third party on 30 June 2015.

34.00 Capital expenditure commitment

Capital expenditure authorized and contracted for against different pending works were Tk.88,460,564 as on 30 June 2015.

35.00 Contingent Liabilities

Contingent liabilities against irrevocable letters of credit (net of margin) were Tk. 364,785,801 as on 30 June 2015.

36.00 Events after reporting period

The Board of Directors in their meeting held on 11 November 2015 recommended 105% cash dividend (Tk. 1,136,269,134) and transfer of Tk. 900,000,000 for General Reserve for the year ended on 30 June 2015.

37.00 Financial risk management

Bangladesh Financial Reporting Standard BFRS 7 - Financial Instruments: Disclosures - requires disclosure of information relating to both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the company's policies for controlling risks and exposures.

The management has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The company's risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities. This note presents information about the company's exposure to each of the following risks, the company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the company's management of capital. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- a) Credit risk
- b) Liquidity risk
- c) Market risk

37.01 Credit risk

Credit risk is the risk of a financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables. Management has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis. In monitoring credit risk, debtors are grouped according to their risk profile, i.e. their legal status, financial condition, ageing profile etc. Accounts receivable are related to sale of petroleum products. The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position. Credit sales as compared to the total sales are insignificant. Government institutions are allowed to purchase on credit.

37.02 Exposure to credit risk

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
Accounts receivable	25,670,652,443	21,177,817,352
Advance, deposit & prepayments	247,301,737	231,215,610
Cash and bank balance	17,200,069,603	15,503,672,934
Short Term Investment	973,985,828	614,430,414
	44,092,009,611	37,527,136,310

Annual Report 2014-2015

37.03 Ageing of Trade Receivable

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
Less than 6 months	848,422,060	1,077,856,248
Over 6 months but less than 12 months	321,897,303	270,334,727
Over 12 months	3,505,534,226	3,046,445,215
	4,675,853,589	4,394,636,190

37.04 Credit exposure by credit rating

As at 30 June 2015			
Credit rating	Taka	(%)	
Accounts and Other Receivables	NR	25,670,652,443	58.22%
Advances, Deposits and Pre-payments	NR	247,301,737	0.56%
Cash and Cash Equivalents			
Cash in Hand		2,320,000	0.01%
Cash at Bank		18,171,735,431	41.21%
AB Bank Limited	AA3	642,983,183	1.46%
Agrani Bank Limited	AAA	239,816,101	0.54%
Bangladesh Commerce Bank Limited	BB+	576,975,186	1.31%
Bangladesh Krishi Bank Limited	NR	21,700,000	0.05%
Bank Asia Limited	AA3	3,584,463	0.01%
Basic Bank Limited	A2	2,348,269,403	5.33%
CITI Bank N.A. Limited	NR	71,204,002	0.16%
Dutch Bangla Bank Limited	AA1	3,488,083	0.01%
Eastern Bank Limited	AA	580,843,256	1.32%
EXIM Bank Limited	AA-	50,685,480	0.11%
First Security Islami Bank Limited	A+	71,129,589	0.16%
IFIC Bank Limited	AA2	218,281	0.00%
Investment Corporation of Bangladesh	AAA	305,460,274	0.69%
Janata Bank Limited	AAA	133,589,787	0.30%
Mercantile Bank Limited	AA-	2,599,852,927	5.90%
Mutual Trust Bank Limited	AA-	51,093,151	0.12%
National Bank Limited	AA-	30,253,452	0.07%
NRB Global Bank Limited	BBB	1,185,006,628	2.69%
One Bank Limited	AA-	1,364,662,934	3.10%
Premier Bank Limited	AA	20,030,000	0.05%
Pubali Bank Limited	AA	1,973,758,049	4.48%
Rupali Bank Limited	A	111,035,691	0.25%
Social Islami Bank Limited	AA-	51,093,151	0.12%
Sonali Bank Limited	AAA	208,696,594	0.47%
Southeast Bank Limited	AA	2,571,703,984	5.83%
Standard Chartered Bank Limited	AAA	49,470,366	0.11%
The City Bank Limited	AA2	645,206,873	1.46%
Union Bank Limited	AA	1,470,613,013	3.34%
United Commercial Bank Limited	AA	554,875,583	1.26%
Uttara Bank Limited	AA3	234,435,947	0.53%

37.05 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to manage liquidity (cash and cash equivalents) is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the Company ensures that it has sufficient cash and cash equivalents to meet expected operational expenses, including financial obligations through preparation of the cashflow forecast, prepared based on time line of payment of the financial obligation and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payment within due date.

The following are the contractual or legal maturities of financial liabilities :

	30 June 2015	30 June 2014
	Taka	Taka
Creditors and Accruals	50,392,002,566	40,476,551,956
Provision for WPPF and Welfare Fund	141,420,698	162,605,762
Unclaimed Dividend	75,175,008	40,235,195
	50,608,598,272	40,679,392,913

37.06 Market risk

Market risk is the risk that any change in market prices, such as foreign exchange rates and interest rates will affect the Company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters.

37.07 Currency risk

The company is exposed to currency risk on certain revenues and purchases of raw materials and equipment. Company's foreign currency transactions are denominated in USD and relate to import of capital machinery and raw materials.

37.08 Exposure to currency risk

There was no exposure to foreign currency risk on the reporting date.

37.09 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. However the company do not have any outstanding bank borrowings on the reporting date thus they are not exposed to any interest rate risk.

MPL at a glance

Last 29 years Company's Turnover, Profit after tax & AGM Date.

Financial Year	Turnover (Amount in Crore)	Profit after tax (Amount in Crore)	AGM	
			No.	Held on
1986-1987	392.67	1.55	09	15-06-1988
1987-1988	443.26	1.34	10	13-04-1989
1988-1989	488.43	1.22	11	25-04-1990
1989-1990	472.18	1.01	12	25-03-1991
1990-1991	696.71	0.15	13	30-06-1991
1991-1992	825.79	0.01	14	13-06-1994
1992-1993	907.72	0.74	15	15-03-1995
1993-1994	953.26	1.68	16	30-09-1995
1994-1995	1092.07	2.74	17	03-08-1996
1995-1996	1133.53	4.60	18	29-05-1997
1996-1997	1342.37	5.67	19	30-04-1998
1997-1998	1519.86	5.66	20	22-07-1999
1998-1999	1594.60	5.54	21	22-07-2000
1999-2000	1647.85	3.86	22	16-08-2001
2000-2001	2054.23	6.01	23	04-07-2002
2001-2002	2321.13	7.30	24	07-07-2003
2002-2003	2695.26	6.22	25	08-07-2004
2003-2004	2977.54	6.26	26	19-05-2005
2004-2005	3443.62	9.69	27	18-05-2006
2005-2006	4394.50	13.70	28	28-06-2007
2006-2007	4853.50	21.17	29	21-06-2008
2007-2008	5544.94	38.14	30	27-06-2009
2008-2009	6176.38	38.11	31	26-06-2010
2009-2010	6463.86	46.42	32	07-05-2011
2010-2011	8491.00	89.20	33	25-02-2012
2011-2012	11651.20	139.21	34	26-01-2013
2012-2013	13912.06	186.44	35	17-01-2014
2013-2014	15258.81	235.98	36	16-01-2015
2014-2015	14396.42	203.48	37	20-02-2016

বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
প্রতিনিধি পত্র
(PROXY FORM)

শেয়ার সংখ্যা উল্লেখ করুন

অনুগ্রহ করে বিও নম্বর উল্লেখ করুন

আমি/আমরা,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর সদস্য

হিসেবে জনাব/বেগম

কে

আমরা/আমাদের প্রতিনিধি হিসেবে আমার/আমাদের অনুপস্থিতিতে কোম্পানির ২০ ফেব্রুয়ারি, ২০১৬ তারিখে অনুষ্ঠিতব্য ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় এবং ঐ সভার যে কোন মূলতবী সভায় উপস্থিত থাকার এবং আমার/আমাদের পক্ষে ভোট দানের জন্য নিয়োগ করছি।

আমার/আমাদের সম্মুখে তিনি

তারিখে স্বাক্ষর প্রদান করলেন।

প্রতিনিধির স্বাক্ষর :

শেয়ারহোল্ডারের স্বাক্ষর

ক)

রেজিনিউ স্ট্যাম্প
২০/- টাকা

বিঃদ্রঃ সদস্যবৃন্দ এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকতে এবং ভোট প্রদান করতে পারেন কিংবা তার পক্ষে উপস্থিত থাকতে এবং ভোট দানের জন্য অন্য একজন প্রতিনিধি (প্রক্সি) নিয়োগ করতে পারেন। প্রতিনিধি পত্র যথাযথভাবে স্বাক্ষর করতঃ ২০.০০ টাকার রেজিনিউ স্ট্যাম্প সহযোগে সভার নির্ধারিত সময়ের ৭২ ঘণ্টা পূর্বে কোম্পানির রেজিস্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।

হাজিরা পত্র
(ATTENDANCE SLIP)

২০ ফেব্রুয়ারি, ২০১৬ তারিখে “হল ২৪” এম এ আজিজ স্টেডিয়াম সংলগ্ন, লালখান বাজার, চট্টগ্রামে অনুষ্ঠিত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আমার উপস্থিতি লিপিবদ্ধ করলাম।

শেয়ারহোল্ডারের নাম

বিও নং

প্রতিনিধির নাম

প্রতিনিধি/শেয়ারহোল্ডারের স্বাক্ষর

বুথ নং

ক্রমিক নং

স্বাক্ষর যাচাইকৃত

সম্মুখে স্বাক্ষর প্রদান

রেজিস্টারে স্বাক্ষর গ্রহণকারী

বিঃদ্রঃ- বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন রুলস্ অনুযায়ী বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডার/প্রতিনিধি ব্যতীত মেহমান/বন্ধু-বান্ধবের উপস্থিতি গ্রহণযোগ্য নয়।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড



বার্ষিক
প্রতিবেদন ২০১৪-২০১৫



মেথনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড