বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৩-২০১৪
ANNUAL REPORT 2013-2014

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

বিষয়সূচী ঃ

পৃষ্ঠা

বাণী.....০৫-০৭
হস্তান্তর পত্র.....০৮
৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি.....০৯
পরিচালনা পর্ষদ ১০
কর্পোরেট ম্যানেজমেন্ট.....১১
কোম্পানির ইতিবৃত্ত.....১২
কার্যালয়, নিরীক্ষক ও ব্যাংকসমূহ.....১৩
চেয়ারম্যানের বক্তব্য.....১৪
শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন ১৫-২২
অডিট কমিটি.....২৩
ব্যবসায়িক দক্ষতা.....২৫-২৬
সংযুক্তি ঃ ১-৫.....২৭-২৯
আলোকচিত্র ৩০-৪১

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০১৩-২০১৪
ANNUAL REPORT 2013-2014

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

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

বাণী

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে কোম্পানির আয়-ব্যয়ের হিসাবসহ সার্বিক কার্যক্রমের বিবরণ সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

একটি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও সমৃদ্ধি অর্জনে বিদ্যুৎ ও জ্বালানির ভূমিকা অপরিসীম। সকল উন্নয়নেরই কোন না কোন পর্যায়ে জ্বালানি প্রয়োজন হয়। বিভিন্ন উৎস হতে জ্বালানি সংগ্রহ ও বিতরণকে সরকার অগ্রাধিকার দিয়ে জ্বালানি ব্যবস্থাপনা আধুনিক করার প্রক্রিয়া অব্যাহত রেখেছে। 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, দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গতিশীলতা বৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। আমি আশা করি, মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড জ্বালানি তেলের নিরবচ্ছিন্ন যোগান দিয়ে উন্নয়ন সহযোগী হিসেবে কাজ করবে।

আমি মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(নসরুল হামিদ)

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

বাণী

'মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড' এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের আয়-ব্যয় এবং কর্মের বিবরণ সম্বলিত 'বার্ষিক প্রতিবেদন' প্রকাশনার উদ্যোগ গ্রহণ করায় আমি আনন্দিত।

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের অঙ্গ প্রতিষ্ঠান হিসেবে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড সরকার নির্ধারিত মূল্যে দেশব্যাপী পেট্রোলিয়াম পণ্য সরবরাহ নিশ্চিতকরণে অগ্রণী ভূমিকা পালন করে থাকে। বিশেষ করে খরা মওসুমে উত্তরবঙ্গসহ সমগ্র বাংলাদেশে নির্বিঘ্ন সেচ কার্যের মাধ্যমে ফসল উৎপাদন অব্যাহত রাখতে কৃষকের দোঁরগোড়ায় ডিজেল পৌঁছে দেয়ার ক্ষেত্রে উক্ত প্রতিষ্ঠানের আয়াসসাধ্য ভূমিকা অত্যন্ত প্রশংসনীয়।

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানী তেলের চাহিদা মেটাতে দেশব্যাপী সরবরাহ ও বিপণন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও আধুনিকায়ন করে এর কার্যক্রম আরও গতিশীল ও সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের জন্য এ কোম্পানি বিভিন্ন উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে জেনে আমি আনন্দিত।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড সেবামূলক নীতিতে পরিচালিত হওয়া সত্ত্বেও মুনাফা অর্জনের ক্রমবর্ধমান ধারা অব্যাহত রেখেছে– যা প্রশসংনীয় ও অনুকরণীয়। অধিকন্তু, প্রতিষ্ঠানটি প্রতিবছর সরকারি কোষাগারে বিপুল পরিমাণ রাজস্ব প্রদানের মাধ্যমে দেশের উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে।

আগামী দিনেও মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর কর্মকর্তা, কর্মচারী ও শ্রমিকবৃন্দ নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে সারাদেশে জ্বালানী তেল সরবরাহ কার্যক্রম সফলভাবে সম্পন্ন করে প্রতিষ্ঠানের ভাবমূর্তি উজ্জ্বল করার প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবে বলে আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

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

(মোঃ আবুবকর সিদ্দিক)
সচিব

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 ডিপোজেটরি বাংলাদেশ লিমিটেড (সিডিবিএল)

বিষয় : ৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রেরণ প্রসঙ্গে

প্রিয় মহোদয়,

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর ৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বৎসরের নিরীক্ষিত হিসাব ও আর্থিক বিবরণীর একটি কপি আপনাদের সদয় অবগতি ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্তে এতদ্‌সাথে সংযুক্ত করা হলো।

ধন্যবাদান্তে,

আপনার বিশ্বস্ত,

(মোঃ কামরুল হাসান)
কোম্পানি সচিব

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড

(বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অংগ প্রতিষ্ঠান)
৫৮, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা
চট্টগ্রাম।

৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে অবহিত করা যাচ্ছে যে, ০৩ মাঘ, ১৪২১ বাংলা; ১৬ জানুয়ারি, ২০১৫; রোজ শুক্রবার, বেলা ১০-৩০ ঘটিকায় **"ইছামতি হল, হোটেল আগ্রাবাদ"**, আগ্রাবাদ বা/এলাকা, চট্টগ্রামে নিম্নেবর্ণিত কার্যাদি নির্বাহকল্পে কোম্পানির ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচী ঃ

১. ০৪ মাঘ ১৪২০ বাংলা; ১৭ জানুয়ারি, ২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী ও সিদ্ধান্ত নিশ্চিতকরণ;

২. ২০১৪ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব এবং এর উপর কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন গ্রহণ এবং অনুমোদন;

৩. ২০১৪ সালের ৩০ জুন তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য ঘোষিত লভ্যাংশ অনুমোদন;

৪. কোম্পানি সংঘ বিধির ১৪০, ১৪১, ১৪২ ও ১৪৩ ধারা মোতাবেক পরিচালক পর্ষদ হতে এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসরজনিত কারণে শূন্য পদে কোম্পানির পরিচালক পুনর্নিয়োগ;

৫. ২০১৪-২০১৫ 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

৩০ অগ্রহায়ণ, ১৪২১ বাংলা
১৪ ডিসেম্বর, ২০১৪ ইংরেজী

দ্রষ্টব্য ঃ

১. রেকর্ড ডেট ০৪ ডিসেম্বর, ২০১৪। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানির সদস্য বইতে বা ডিপোজিটরী রেজিস্টারে নিবন্ধিত শেয়ারহোল্ডারগণ অনুমোদিত লভ্যাংশ পাওয়ার যোগ্য বলে বিবেচিত হবেন।

২. পরিচালকমন্ডলী ৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে সমাপ্ত বৎসরের জন্য শেয়ার প্রতি ৯.৫০ টাকা (৯৫%) নগদ লভ্যাংশ এবং প্রতি ১০০টি শেয়ারের বিপরীতে ১০টি (১০%) বোনাস শেয়ার 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 অফিস চলাকালীন সময়ে 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 বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিতির জন্য কোন উপহার সামগ্রী/নগদ সুবিধা প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।

পরিচালনা পর্ষদ

মোঃ ইউনুসুর রহমান
চেয়ারম্যান (সরকারের সচিব), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন
চেয়ারম্যান, বিপিসি বোর্ড
চেয়ারম্যান, এমপিএল বোর্ড
চেয়ারম্যান, পদ্মা অয়েল কোম্পানি লিঃ বোর্ড
চেয়ারম্যান, ইস্টার্ণ লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিঃ বোর্ড
পরিচালক, ইস্টার্ণ রিফাইনারী লিঃ বোর্ড
পরিচালক, যমুনা অয়েল কোম্পানি লিঃ বোর্ড
পরিচালক, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইনস্টিটিউট বোর্ড

এম. রফিকুল ইসলাম
অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
পরিচালক, এমপিএল বোর্ড
চেয়ারম্যান, সুন্দরবন গ্যাস কোঃ বোর্ড
চেয়ারম্যান, এলপি গ্যাস লিঃ বোর্ড
পরিচালক, তিতাল গ্যাস ডিএন্ডডি কোঃ লিঃ বোর্ড

মোছলেহ উদ্দিন
পরিচালক (পরিচালন ও পরিকল্পনা), বিপিসি
পরিচালক, এমপিএল বোর্ড
পরিচালক, বিপিসি বোর্ড
পরিচালক, ইস্টার্ণ লুব্রিকেন্টস ব্লেন্ডার্স লিঃ বোর্ড

মুহাম্মাদ নূরুল আলম
পরিচালক (অর্থ), বিপিসি
পরিচালক, এমপিএল বোর্ড
পরিচালক, বিপিসি বোর্ড
পরিচালক, এলপিজিএল বোর্ড

মোঃ নূরুল ইসলাম
যুগ্ম-সচিব
অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়
পরিচালক, এমপিএল বোর্ড
পরিচালক, বাংলাদেশ ফলিত পুষ্টি ও মানব সম্পদ উন্নয়ন বোর্ড
পরিচালক, জাতীয় স্থানীয় সরকার ইনস্টিটিউট (এনআইএলজি) বোর্ড

প্রনব কুমার ঘোষ
উপ-সচিব (উন্নয়ন-১), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
পরিচালক, এমপিএল বোর্ড
পরিচালক, পিজিসিএল বোর্ড
পরিচালক, এমজিএমসিএল বোর্ড

ইকবাল হোসেন অপু
স্বাধীন পরিচালক, এমপিএল বোর্ড

মিসেস মোহাম্মদী খানম
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, প্রাইম ইন্স্যুরেন্স কোম্পানি লিঃ
শেয়ারহোল্ডার পরিচালক, এমপিএল বোর্ড

ড.শরীফ আশরাফউজ্জামান
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
পরিচালক, এমপিএল বোর্ড

মোঃ কামরুল হাসান
মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)
মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড
কোম্পানি সচিব

কর্পোরেট ম্যানেজমেন্ট

ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান
ব্যবস্থাপনা পরিচালক

মীর ছাইফুল্লাহ-আল-খালেদ
মহাব্যবস্থাপক (বিপণন)

মোঃ কামরুল হাসান
মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)
অতিরিক্ত দায়িত্ব- কোম্পানি সচিব

এম. দেলোয়ার হোসেন
মহাব্যবস্থাপক (পরিচালন) অতি:দা:

মোজহারুল ইসলাম
উপ-মহাব্যবস্থাপক

কাজী মনোয়ার দীলদার
উপ-মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)

আহমেদ শহিদুল হক
উপ-মহাব্যবস্থাপক (বিক্রয়)

মোঃ আখতার হোসেন
উপ-মহাব্যবস্থাপক (এইচ আর)

মোঃ গোলাম হায়দার
উপ-মহাব্যবস্থাপক, ঢাকা (ইনচার্জ)

সেখ আবদুল মোতলেব
উপ-মহাব্যবস্থাপক (পরিচালন) অতি:দা:

কোম্পানির ইতিবৃত্ত

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড (এমপিএল) বিগত চার দশক যাবৎ পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য বিপণন করে দেশ ও জাতির সেবায় নিয়োজিত আছে। এমপিএল ১৯৭৭ সালের ২৭ ডিসেম্বর একটি প্রাইভেট লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে কোম্পানি আইন ১৯১৩ (সংশোধিত ১৯৯৪) অনুযায়ী নিবন্ধিত হয়। ১৯৭৮ সালের ৩১ মার্চ কোম্পানি তদানিন্তন মেঘনা পেট্রোলিয়াম মার্কেটিং কোম্পানি এবং পদ্মা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর সমস্ত সম্পত্তি ও দায় অধিগ্রহণ করে। মেঘনা পেট্রোলিয়াম মার্কেটিং কোম্পানি ১৯৭৫ সালে তদানিন্তন এ্যাসো ইস্টার্ণ ইনকর্পোরেশন (১৯৬২) কে অধিগ্রহণ করে এবং পদ্মা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড ১৯৭২ সালে তদানিন্তন দাউদ পেট্রোলিয়াম লিমিটেডকে (১৯৬৮) অধিগ্রহণ করে গঠিত হয়।

১৯৭৬ সালের বিপিসি অধ্যাদেশ নং-LXXXVIII বলে এ কোম্পানির সমস্ত সম্পত্তি ও দায়-দেনা সরকার কর্তৃক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন (বিপিসি) এর নিকট হস্তান্তর করে। বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন গঠনের পর হতে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি সাবসিডিয়ারী হিসেবে কাজ করে আসছে।

কোম্পানি ১০ কোটি টাকা অনুমোদিত মূলধন এবং ৫ কোটি টাকার পরিশোধিত মূলধন নিয়ে যাত্রা শুরু করে। ২৯ মে ২০০৭ তারিখে কোম্পানি প্রাইভেট লিমিটেড কোম্পানি হতে পাবলিক লিমিটেড কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয় এবং কোম্পানির অনুমোদিত মূলধন ৪০০ কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়। ১৭ জানুয়ারী, ২০১৪ তারিখে কোম্পানি বোনাস শেয়ার ইস্যুর মাধ্যমে পরিশোধিত মূলধন ৯৮.৩৮ কোটি টাকায় উন্নীত করে।

কোম্পানি ডাইরেক্ট লিস্টিং প্রক্রিয়ার মাধ্যমে ৩০% অর্থাৎ ১,২০,০০,০০০ শেয়ার অফলোডকরণের জন্য ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এবং চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ লিমিটেড এ যথাক্রমে ১৪ নভেম্বর, ২০০৭ এবং ২ ডিসেম্বর, ২০০৭ তারিখে নিবন্ধিত হয়। ১৪ জানুয়ারি ২০০৮ তারিখে একযোগে উভয় শেয়ার মার্কেটে কোম্পানির শেয়ার অফলোড শুরু হয়। পরবর্তীতে সরকারী সিদ্ধান্ত মোতাবেক একই প্রক্রিয়ায় জুলাই'১১ হতে সেপ্টেম্বর'১১ এর মধ্যে বিপিসি'র ধারণকৃত শেয়ারের মধ্য হতে আরো ১৭% শেয়ার অফলোড করা হয়।

কোম্পানি পরিচালনার জন্য বর্তমানে ৯ সদস্যের একটি পরিচালনা পর্ষদ রয়েছে। কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড পরিচালনা বোর্ডের অনুমোদনক্রমে সম্পাদিত হয়।

প্রধান কার্যালয়	ঃ ৫৮-৫৯, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ।
লিয়াজোঁ অফিস	ঃ মেঘনা ভবন, ১৩১, মতিঝিল বা/এলাকা, ঢাকা, বাংলাদেশ।
প্রধান স্থাপনা	ঃ গুপ্তখাল, পতেঙ্গা, চট্টগ্রাম, বাংলাদেশ।
নিবন্ধনের তারিখ	ঃ ২৭ ডিসেম্বর, ১৯৭৭।
ব্যবসার প্রকৃতি	ঃ কোম্পানির মুখ্য কার্যক্রম হলো পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য, লুব্রিক্যান্টস্, বিটুমিন, এলপি গ্যাস ও ব্যাটারী ওয়াটার সংগ্রহ, গুদামজাতকরণ ও বিপণন।
কোম্পানির ধরন	ঃ পাবলিক লিমিটেড কোম্পানি।
অনুমোদিত মূলধন	ঃ ৪০০ কোটি টাকা।
পরিশোধিত মূলধন	ঃ ৯৮.৩৮ কোটি টাকা (৩০ জুন ২০১৪ তারিখে সমাপ্ত বছরের জন্য প্রস্তাবিত বোনাস শেয়ারসহ ১০৮.২২ কোটি টাকা)।
কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা	ঃ ৪৯০ জন।

কার্যালয়, নিরীক্ষক ও ব্যাংকসমূহ

প্রধান কার্যালয় ঃ

৫৮-৫৯, আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকা
চট্টগ্রাম – ৪১০০, বাংলাদেশ।
টেলিফোন : পিএবিএক্স - ০৩১-৭১১৮৯১-৭
ফ্যাক্স : ৮৮-০৩১-২৫১৪৬৬২

আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহ ঃ

ঢাকা অঞ্চল ঃ
মেঘনা ভবন
১৩১, মতিঝিল বা/এলাকা
ঢাকা-১০০০।

খুলনা অঞ্চল ঃ
বাড়ী নং বি- ৪
রোড নং ১৭১
খালিশপুর আ/এলাকা
খুলনা– ৯০০০।

বগুড়া অঞ্চল ঃ
মালগ্রাম উত্তর পাড়া
(ডাবতলা)
বগুড়া সদর
বগুড়া।

চট্টগ্রাম অঞ্চল ঃ
৫৮-৫৯, আগ্রাবাদ বা/এলাকা
চট্টগ্রাম – ৪১০০।

আইন উপদেষ্টাবৃন্দ ঃ

১. ল' সোসাইটি, ঢাকা
২. শেখ এন্ড চৌধুরী (ব্যারিস্টার্স এন্ড এডভোকেট্স), ঢাকা
৩. লেক্স কাউন্সেল (ব্যারিস্টার্স, এডভোকেট্স এন্ড লিগ্যাল কনসালট্যান্টস্)
৪. এডভোকেট এস. সি. লালা, চট্টগ্রাম।
৫. এডভোকেট এস. এম. সিরাজুল আলম, চট্টগ্রাম।
৬. বি. আহমদ এন্ড কোং, চট্টগ্রাম।
৭. এডভোকেট এহসানুল করিম চৌধুরী, ঢাকা।
৮. এডভোকেট মোঃ আম্বর আলী, ঢাকা।
৯. শাহীদুর রহমান খোশনবীস, এডভোকেট-অন-রেকর্ড, অ্যাপিলেট ডিভিশন, সুপ্রীম কোর্ট অব বাংলাদেশ।

নিরীক্ষকবৃন্দ ঃ

মেসার্স হোদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং; চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্, দেলোয়ার ভবন (৫ম তলা), ১০৪ আগ্রাবাদ বা/এলাকা, চট্টগ্রাম।
মেসার্স এ কাশেম এন্ড কোং; চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্, সাউথল্যান্ড সেন্টার (৪র্থ তলা), ৫ আগ্রাবাদ বা/এলাকা, চট্টগ্রাম।

বীমা ঃ

সাধারণ বীমা কর্পোরেশন; জীবন বীমা কর্পোরেশন।

ব্যাংক ঃ

সোনালী ব্যাংক লিমিটেড
অগ্রণী ব্যাংক লিমিটেড
জনতা ব্যাংক লিমিটেড
পূবালী ব্যাংক লিমিটেড
উত্তরা ব্যাংক লিমিটেড
ন্যাশনাল ব্যাংক লিমিটেড
দি সিটি ব্যাংক লিমিটেড
স্ট্যান্ডার্ড চার্টার্ড ব্যাংক
সিটি ব্যাংক এন.এ
ব্যাংক আলফালাহ্ লিমিটেড
রূপালী ব্যাংক লিমিটেড
ইস্টার্ণ ব্যাংক লিমিটেড
ওয়ান ব্যাংক লিমিটেড
সাউথইষ্ট ব্যাংক লিমিটেড
এক্সিম ব্যাংক লিমিটেড
এবি ব্যাংক লিমিটেড
ইউনাইটেড কর্মাশিয়াল ব্যাংক লিমিটেড
ডাচ-বাংলা ব্যাংক লিমিটেড
মার্কেন্টাইল ব্যাংক লিমিটেড
হংকং সাংহাই ব্যাংকিং কর্পোরেশন
প্রাইম ব্যাংক লিমিটেড
প্রিমিয়ার ব্যাংক লিমিটেড
ব্র্যাক ব্যাংক লিমিটেড
আইএফআইসি ব্যাংক লিমিটেড
মিউচুয়্যাল ট্রাস্ট ব্যাংক লিমিটেড
বেসিক ব্যাংক লিমিটেড
বাংলাদেশ কমার্স ব্যাংক লিমিটেড
যমুনা ব্যাংক লিমিটেড
সোশ্যাল ইসলামী ব্যাংক লিমিটেড
ব্যাংক এশিয়া লিমিটেড
ফার্স্ট সিকিউরিটি ইসলামী ব্যাংক লিঃ
ঢাকা ব্যাংক লিমিটেড
স্ট্যান্ডার্ড ব্যাংক লিমিটেড

চেয়ারম্যানের বক্তব্য

প্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের কোম্পানির ৩৬তম বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করতে পেরে আমি খুবই আনন্দিত। কোম্পানির ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ অনুষ্ঠানের মধ্য দিয়ে আমি কোম্পানির ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের আমাদের সাফল্যের আনন্দ আপনাদের সকলের সাথে ভাগ করে নিতে চাই এবং সে সাথে তুলে ধরতে চাই যে তেল বিপণন কোম্পানিসমূহের মধ্যে কোম্পানির ব্যবসায়িক সাফল্য সমূহ।

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে বাংলাদেশে পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের ব্যবহার ৭.২৫% বৃদ্ধি পেয়েছে। উক্ত বছর সারা দেশে মোট ৫৩,৮৯,৯৯১ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়াম পণ্যের ব্যবহার হয়েছে। যা ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের ব্যবহার ছিল ৫০,২৫,৫১৭ মেট্রিক টন। কিন্তু নতুন নতুন পাওয়ার প্ল্যান্ট স্থাপনের ফলে ডিজেল এর ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে। বিগত বছর হতে ডিজেল (এইচএসডি) এর রেকর্ড পরিমাণ ২,৬৯,৭৩৭ মেঃ টন এবং ফার্নেস ওয়েল (এফও) ৭৬,৭২৯ মেঃ টন বিক্রি বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর টাকার অংকে বিক্রয় ৯.৬৮% বৃদ্ধি পেয়েছে। বিক্রির মোট পরিমাণ ১৫,২৫৯ কোটি টাকা যা তিনটি তেল বিপণন কোম্পানীর মধ্যে সর্বাধিক। ব্যাংক ইন্টারেস্ট খাতে ২১৮.৬১ কোটি টাকা আয়সহ কর উত্তর মুনাফার পরিমাণ বিগত অর্থ বছরের ১৮৬.৪৪ কোটি টাকা হতে ৪৯.৫৪ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে আলোচ্য বছরে কর উত্তর মুনাফা ২৩৫.৯৮ কোটি টাকায় উন্নীত হয়েছে। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অত্র কোম্পানী মোট ৩২৫.২১ কোটি টাকা পরিচালনালব্ধ ও অন্যান্য খাতে আয় অর্জন করে যা বিগত বছর ছিল ২৬৩.০৮ কোটি টাকা। ১৯৭৮ সালে মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড কে বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক অধিগ্রহণের পর অত্র কোম্পানী চলতি অর্থ বছরে তেল বিপণন কোম্পানী সমূহের মধ্যে সর্বোচ্চ মুনাফা অর্জন করে।

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে বিটুমিন, এলপিজি এবং লুব্রিক্যান্টসহ এমপিএল এর বিক্রির পরিমাণ ১৯,৪৮,৬১৫ মেট্রিক টনে উন্নীত হয়। বিগত বছরে বিক্রয় ছিল ১৮,৪৪,২২২ মেট্রিক টন। অর্থাৎ বিক্রয় বিগত অর্থ বছরের তুলনায় ৫.৬৬% বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে অনেক গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কোম্পানিতে নিজস্ব ল্যুব ব্ল্যাডিং প্লান্ট, এলপিজি বোতলজাতকরণ এবং বোতল প্রস্তুতকরণ প্ল্যান্ট এবং ডিজিটেল বাংলাদেশ রূপায়নের অংশ হিসেবে কম্পিউটারাইজ অটোমেশন প্রক্রিয়া স্থাপনের কার্যক্রম এগিয়ে চলছে।

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড-এর অভিজ্ঞ, সংঘবদ্ধ ও নিবেদিত কর্মী বাহিনী রয়েছে যদিও তেল সেক্টরের অন্যান্য কোম্পানির তুলনায় অত্র কোম্পানির জনবল সর্বনিম্ন তথাপিও তাদের অক্লান্ত পরিশ্রমের ফলে লক্ষ্যমাত্রা অর্জন সম্ভব হয়েছে। 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 ক্রমবর্ধমান হারে বৃদ্ধি অব্যাহত রাখাসহ অর্থনৈতিক ভিত মজবুত করার লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট সকলে নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছেন।

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

আমরা দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি আগামী অর্থ বছরগুলোতেও কোম্পানি যে লক্ষ্য মাত্রা নির্ধারণ করেছে তা অর্জনের মাধ্যমে আপনাদেরকে সন্তুষ্ট করতে পারব ইনশাআল্লাহ্।

ধন্যবাদ,

(মোঃ ইউনুসুর রহমান)
চেয়ারম্যান

শেয়ারহোল্ডারদের প্রতি পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্‌মিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,
আস্‌সালামু আলাইকুম

মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে ৩০ জুন ২০১৪ তারিখে সমাপ্ত বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও প্রতিবেদন ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

গুরুত্বপূর্ণ আর্থিক তথ্যাদি ঃ

লক্ষ টাকায়

বিবরণ	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালন খাত হতে আয়	৪১১৫৫.৩০	৩২৯৩৯.৪৮
বিক্রয়, বিতরণ ও প্রশাসনিক খরচ	(৭২২৯.৩৬)	(৫২৪৮.৯৩)
সুদ/অর্থায়ন বাবদ খরচ	(১৪০৪.৭৯)	(১৩৮২.২১)
পরিচালনালব্দ মুনাফা	৩২৫২১.১৫	২৬৩০৮.৩৪
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(১৬২৬.০৬)	(১৩১৫.৪২)
কর বাবদ বরাদ্দ ঃ		
◆ চলতি	(৬৯৮৩.৭৪)	(৬১৮৬.০০)
◆ বিলম্বিত	(৩১৩.০৬)	(১৬৩.১৪)
কর উত্তর মুনাফা	২৩৫৯৮.২৯	১৮৬৪৩.৭৮
পূর্ববর্তী বছরের লাভের অবশিষ্টাংশ আনয়ন	১৪৫.৯১	৩৮০.৫০
মুনাফা বণ্টন ঃ		
◆ সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তর	(১৩০০০.০০)	(১১৫০০.০০)
◆ প্রস্তাবিত লভ্যাংশ (নগদ ও বোনাস)	(১০৩২৯.৭২)	(৭৩৭৮.৩৭)
অবন্টনকৃত মুনাফা পরবর্তী বছরে স্থানান্তর	৪১৪.৪৮	১৪৫.৯১
শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল (লক্ষ টাকায়)	৬৯৬৩২.০৩	৫১৭৭২.৪৭
◆ শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	২৩.৯৯	২২.৭৪
◆ শেয়ার প্রতি প্রস্তাবিত লভ্যাংশ- নগদ ও বোনাস (টাকা)	১০.৫০	৯.০০
◆ শেয়ার প্রতি নীট সম্পদ (টাকা)	৭০.৭৮	৬৩.১৫

বিক্রয় এবং আয়

২০১৩-২০১৪ হিসাব বছরে কোম্পানি ১৫২৫৮৮১.৪৯ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৯.৪৯ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস্ বিক্রয় করেছে। ২০১২-২০১৩ অর্থ বৎসরে কোম্পানি ১৩৯১২০৬.১৪ লক্ষ টাকা মূল্যের ১৮.৪৪ লক্ষ মেট্রিক টন পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য ও লুব্রিক্যান্টস্ বিক্রয় করেছিল। গত বছরের তুলনায় বিক্রয়ের পরিমাণ ৫.৬৬% বেড়েছে এবং বিক্রয়লব্দ অর্থের পরিমাণ ৯.৬৮% বেড়েছে। এখানে উল্লেখ্য যে, ২০১৩-২০১৪ অর্থ বৎসরে দেশে মোট জ্বালানী তেলের ব্যবহার হয়েছে ৫০.২৬ লক্ষ মেট্রিক টন; যা ২০১২-২০১৩ অর্থ বৎসরে ছিল ৫৩.৯০ লক্ষ মেট্রিক টন।

তেল বিপণন কোম্পানিগুলোর মধ্যে পণ্য বিপণনে কোম্পানির অংশীদারিত্ব ছিল জ্বালানী তেল, এলপিজি ও বিটুমিন-এ ৩৮.৬৬% এবং লুব্রিক্যান্টস্ এ ৪৬.০৬% । আলোচ্য বৎসরে কোম্পানি ৭৯৭৪ মেঃ টন লুব্রিক্যান্টস্ বিক্রয় করেছে, যা বিগত বছরে ছিল ৭৬৫৪ মেঃ টন ।

আলোচ্য বছরে কোম্পানি ১৪০৬৭.৪৬ লক্ষ টাকা স্থূল মুনাফা (গ্রস মার্জিন) অর্জন করেছে যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৩১৯৯.৩৭ লক্ষ টাকা অর্থাৎ গত বছরের তুলনায় স্থূল মুনাফা ৬.৫৮% বৃদ্ধি পেয়েছে। পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের বিক্রয় বৃদ্ধির কারণে স্থূল মুনাফা ৮৬৮.০৯ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে ।

পরিচালন ব্যয়

আলোচ্য বছরে মোট পরিচালন ব্যয় দাঁড়িয়েছে ৮৬৩৪.১৫ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৬৬৩১.১৪ লক্ষ টাকা। পরিচালনে নিয়োজিত স্থায়ী সম্পত্তি বৃদ্ধি হেতু অবচয় খাতে ব্যয় ৯২.৫১ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। বেতন ভাতা, গ্র্যাচুইটি খাতে প্রভিশন, ভাড়া, খাজনা, কর, বীমা, অনুদান, সেবা, রক্ষণাবেক্ষণ ও মেরামত ইত্যাদি খাতে ব্যয় বৃদ্ধিজনিত কারণে প্রশাসনিক ব্যয় সহ বিক্রয় ও বিতরণ খরচ ১৯৮০.৪৩ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। গত বছরে ওয়ার্কিং/অপারেশনাল গেইন ছিল ৩৫৭.৯২ লক্ষ টাকা এবং চলতি বছরে গত বছরের তুলনায় ৪৫৪.৭৫ লক্ষ টাকা অপারেশন গেইন বৃদ্ধি পেয়ে ৮১২.৬৭ লক্ষ টাকায় দাঁড়িয়েছে ।

প্রস্তাবিত লভ্যাংশ

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে ঘোষণা করতে চাই যে, ১৯ নভেম্বর, ২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সভায় ২০১৩-২০১৪ অর্থ বৎসরের জন্য প্রতিটি ১০ (দশ) টাকা মূল্যমানের শেয়ারের বিপরীতে ৯.৫০ (নয় টাকা পঞ্চাশ পয়সা) অর্থাৎ ৯৫% নগদ লভ্যাংশ এবং ১০% বোনাস শেয়ার (প্রতি ১০টি শেয়ারের জন্য ১টি বোনাস শেয়ার) প্রদানের প্রস্তাব গৃহীত হয়েছে। গত কয়েক বছরে বোনাস শেয়ার ইস্যুর মাধ্যমে কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন ৯৮৩৮ লক্ষ টাকায় উন্নীত করা হয়েছে। রেকর্ড ডেট ০৪ ডিসেম্বর, ২০১৪ তারিখে পরিশোধিত মূলধন ৯৮৩৮ লক্ষ টাকার উপর ১০৫% হারে ১০৩২৯.৭২ লক্ষ টাকা লভ্যাংশ প্রযোজ্য, যা এ বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের অনুমোদন সাপেক্ষে প্রদেয় হবে ।

সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা দান

আলোচ্য বছরে মূসক, শুল্ক, আয়কর, লভ্যাংশ (বিপিসি'র অংশ) এবং অন্যান্য খাতে কোম্পানি, সরকারি কোষাগারে ২০০১৪ লক্ষ টাকা জমা করেছে। পূর্ববর্তী বছরে সরকারি কোষাগারে প্রদত্ত অর্থের পরিমাণ ছিল ১৬৪৪২ লক্ষ টাকা। গত বছরের তুলনায় আলোচ্য বছরে অতিরিক্ত ৩৫৭২ লক্ষ টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে ।

ইক্যুইটি-দায়

কোম্পানির দীর্ঘ মেয়াদি কোন দায় নেই। কোম্পানির ৭২১৪৩.৭৭ লক্ষ টাকার মোট মূলধন বিনিয়োগের বিপরীতে শুধুমাত্র এমপ্লয়ীদের অবসরজনিত আনুতোষিক (গ্র্যাচুইটি) প্রাপ্য বাবদ বিলম্বিত দায় রয়েছে ১৬৪৬.৫৫ লক্ষ টাকা ।

মূলধন প্রয়োগের উপর অর্জন

আলোচ্য বছরে কোম্পানির মূলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ৪৫.০৮%, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৪৮.২৮% অর্থাৎ গত বছরের তুলনায় মুলধন প্রয়োগের উপর আয়ের হার ৬.৬৩% হ্রাস পেয়েছে ।

দেনাদার ও পাওনাদার

৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে বিভিন্ন দেনাদারের নিকট কোম্পানির পাওনা ছিল ২১১৭৭৮.১৭ লক্ষ টাকা যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১৯৫৫৫৬.১৩ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থ বিপিসি, সরকারি এবং আধা-সরকারি প্রতিষ্ঠানের নিকট পাওনা রয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ৪০৪৭৬৩.৪৪ লক্ষ টাকা; যার মধ্যে ২৭০১১২.৬৬ লক্ষ টাকা বিপিসি'র নিকট পণ্যের মূল্য ও অন্যান্য বাবদ দেনা; যা পরবর্তীতে পরিশোধ/সমন্বয় করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, ৩০ শে জুন, ২০১৩ তারিখে বিভিন্ন পাওনাদারদের নিকট কোম্পানির দেনা ছিল ৩৮২৩১১.৯৭ লক্ষ টাকা। ৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে

পরিমাণ ছিল ৯৩৬৮০.৩৩ লক্ষ টাকা, দেনাদারদের নিকট কোম্পানির পাওনা ২১১৭৭৮.১৭ লক্ষ টাকা এবং নগদ ও ব্যাংকে জমার পরিমাণ ১৬১১৭৮.৯৫ লক্ষ টাকা, যা কোম্পানির দেনা পরিশোধের জন্য যথেষ্ট।

মূলধন কাঠামো

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

সংরক্ষিত তহবিল

আলোচ্য বছরে বন্টনযোগ্য মুনাফা হতে ১৩০০০ লক্ষ টাকা সংরক্ষিত তহবিলে স্থানান্তরের প্রস্তাব করা হয়েছে, ফলশ্রুতিতে ৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে সংরক্ষিত তহবিল দাঁড়াবে ৪৯০৫০ লক্ষ টাকা।

সংরক্ষিত তহবিলে টাকা স্থানান্তরের কারণ হচ্ছে দেশের মোট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্যের চাহিদা বৃদ্ধিজনিত কারণে কোম্পানির প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামসহ দেশব্যাপী অন্যান্য ডিপোগুলোতে ডিজেল এবং ফার্নেস অয়েল মজুদের জন্য স্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ, নারায়ণগঞ্জের ফতুল্লাস্থ আলীগঞ্জ ডিপো নির্মাণ ও আনুষঙ্গিক অন্যান্য কার্যাদি সম্পন্ন এবং চট্টগ্রামের আগ্রাবাদস্থ বাণিজ্যিক এলাকায় অবস্থিত ৭২ নং প্লটে ২০ তলা বিশিষ্ট প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ এবং ঢাকাস্থ মতিঝিলের প্রাণকেন্দ্রে ৪০ তলা ভবন নির্মাণ করা ইত্যাদি।

৩০ জুন, ২০১৪ তারিখে শেয়ারহোল্ডারদের ইক্যুইটি/তহবিল ৬৯৬৩২.০৩ লক্ষ টাকা, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ৫১৭৭২.৪৭ লক্ষ টাকা। আলোচ্য বছরে শেয়ারহোল্ডারদের তহবিল ১৭৮৫৯.৫৬ 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, ২০১৪ 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 ঃ

নিরীক্ষকদের মতামত	পরিচালকমন্ডলীর বক্তব্য
৩.১ ঃ তৎকালীন এমপিএমসিএল এবং পিপিএল হতে অর্জিত স্থাবর সম্পত্তির আইনগত স্বত্ব এখন পর্যন্ত কোম্পানির নামে স্থানান্তর করা হয়নি যা পরবর্তীতে আইনগত জটিলতা সৃষ্টি করতে পারে।	৩.১ ঃ মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর স্থায়ী সম্পত্তিগুলো মূলত এ্যাসো (ESSO) এবং দাউদ পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর নামে রেজিষ্ট্রিকৃত। সরকারী 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 সম্পত্তিগুলির রেজিষ্ট্রি/নামজারী ব্যয়বহুল এবং সময়সাপেক্ষ। যা হোক, ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারদের সিদ্ধান্ত মোতাবেক সকল স্থায়ী সম্পত্তির রেজিষ্ট্রি/নামজারীর কাজ চলছে এবং বেশ কিছু সম্পত্তির নামজারী ইতোমধ্যেই সম্পন্ন হয়েছে।
৭.১ ঃ বিগত ২০০৩ সাল হতে বিপিসি এর অন্যান্য অঙ্গ প্রতিষ্ঠানের নিকট হতে বাকিতে পণ্য তেল বিনিময়ের কারণে বর্তমান মূল্যে প্রাপ্য কোম্পানির হিসাব বহিতে মজুত হিসেবে ৩,৫৩,৮২,৭৭২ টাকা দেখানো হয়েছে (২,৬৪,৪৪,১৭৪ টাকা সম্ভাব্য অনাদায়ী হিসেবে সঞ্চিতি রাখা হয়েছে) যদিও তা আদায়ের সম্ভাবনা খুবই ক্ষীণ।	৭.১ ঃ বিপিসি এর বিভিন্ন ইউনিটগুলোর মধ্যে দীর্ঘদিন হতে তেল বিনিময়ের একটি প্রথা ২০০৩ সাল পর্যন্ত চালু ছিল। কোম্পানি কর্তৃপক্ষ উক্ত পণ্য মূল্যের অর্থাৎ ৩,৫৩,৮২,৭৭২ টাকার সম্ভাব্য পাওনার বিপরীতে ২,৬৪,৪৪,১৭৪ টাকা হিসাবভুক্ত করেছে। কোম্পানি কর্তৃপক্ষ বিপিসি এর মধ্যস্থতায় আন্তঃকোম্পানিগুলোর মধ্যে অসমন্বিত 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 একাউন্ট্যান্টস্ ফার্ম নিয়োগ দিয়েছে। সুতরাং বিপিসি এবং আন্তঃকোম্পানির দেনা-পাওনার মিলামিলকরণ ও নিষ্পত্তি সহসাই সম্পন্ন হবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে।

অডিট কমিটি

৩০ সেপ্টেম্বর, ২০১৩ এর ত্রৈমাসিক হিসাব বিবরণী, ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৩ এর অর্ধ বার্ষিক হিসাব বিবরণী, ৩১ মার্চ, ২০১৪ এর নয় মাসের হিসাব বিবরণী এবং ৩০ জুন, ২০১৪ এর বার্ষিক হিসাব বিবরণী বিচার বিশ্লেষণ করার জন্য এ পর্যন্ত মোট ০৪ (চার)টি অডিট কমিটির সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং এতদ্‌সংক্রান্ত 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, ২০১৪ পর্যন্ত সারাদেশে ৬১৪টি ফিলিং ষ্টেশন, ১৮১টি প্যাকড্ পয়েন্ট ডিলার, ১১৯০টি এজেন্ট এবং ১২৭৭টি এলপিজি ডিলারশীপ কোম্পানির পণ্য বিপণনে নিয়োজিত আছে। তাছাড়াও কোম্পানি কিছু সংখ্যক বৃহদাকার ভোক্তা প্রতিষ্ঠানের সাথে সরাসরি বাণিজ্যিক সম্পর্ক স্থাপন করেছে। এছাড়াও কোম্পানি ভাসমান পাম্প স্টেশনের মাধ্যমে ভোক্তা সাধারণের নিকট পেট্রোলিয়ামজাত পণ্য সরবরাহ করে আসছে। সরকার বিদ্যুৎ কেন্দ্রগুলিতে ডিজেল ও ফার্নেস অয়েল সরবরাহ নিশ্চিত করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করেছে এবং তদানুযায়ী কোম্পানিও বিদ্যুৎ কেন্দ্রগুলোতে জ্বালানী সরবরাহ নিশ্চিত করছে। এছাড়াও অত্র কোম্পানী বাংলাদেশ শিপিং কর্পোরেশন এবং বিভিন্ন বিদেশগামী জাহাজে বাংকার সাপ্লাই সহ বিপি এবং লুক ওয়েল এর লুব্রিকেন্টস্ সরবরাহ করে কোম্পানী মুনাফা বৃদ্ধিতে সচেষ্ট ভূমিকা পালন করে আসছে।

প্রকল্প নির্মাণ ও উন্নয়ন ঃ

ভৌত অবকাঠামো উন্নয়ন ও জ্বালানী তেল বিতরণ নেটওয়ার্ক বিস্তৃতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি ২০১৩-২০১৪ বছরে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহের কাজ সম্পন্ন করেছে ঃ-

০১. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ট্যাংক ফার্ম এলাকায় ওয়েল সেপারেটর ও সার্ফেস ড্রেইন নির্মাণ।
০২. দৌলতপুর ডিপো, খুলনায় ডিজেল ইঞ্জিন চালিত ফায়ার পাম্প সেট সরবরাহ, স্থাপন, পরীক্ষণ ও চালুকরণ।
০৩. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে পোর্টেবল রোটারী স্ক্রু টাইপ এয়ার কম্প্রেসার ক্রয়।
০৪. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ফায়ার পাম্পের দিকে এপ্রোচ রোড ও কালভার্ট নির্মাণ (দক্ষিণ দিকের পাম্প হাউজ হতে ট্যাংক নং ৪৬৮/৪৬৯/৪৭০ পর্যন্ত)।
০৫. গোদনাইল ডিপোতে অবস্থিত চিলমারী বার্জ মেরামতকরণ।
০৬. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ডিপ টিউব ওয়েল স্থাপন।
০৭. ঝালকাঠি ডিপোর পুরাতন ডিপো হতে নতুন ডিপোতে জেনারেটর লাইন সংযোগ ।
০৮. বিভিন্ন সাইজের পেট্রোলিয়াম প্রোডাক্ট ডেলিভারী মিটার ক্রয়।
০৯. বিভিন্ন সাইজের সাকশন ও ডিস্চার্জ হোজ পাইপ ক্রয়।
১০. অফিসের জন্য ফার্নিচার ক্রয় ।
১১. কম্পিউটার ও প্রিন্টার ক্রয়।
১২. এয়ার কুলার ক্রয়।
১৩. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জের দক্ষিণ পাশের চত্বর আলোক সজ্জিতকরণ।
১৪. শ্রীমঙ্গল ডিপো, মৌলভীবাজারে ফায়ার পাম্প ও প্রোডাক্ট পাম্প হাউজ, ওয়াটার রিজার্ভার এবং ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম নির্মাণ।
১৫. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ডলফিন জেটিতে ওয়াকওয়ে মেরামতকরণ।
১৬. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামের উত্তর পাশের তৈলাধার অংশ ও এসএওসিএল এর মধ্যকার অংশে সীমানা প্রাচীর নির্মাণ (উচ্চতা বৃদ্ধিকরণসহ)।
১৭. পরীক্ষাগারের জন্য যন্ত্রপাতি ক্রয়।
১৮. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জের জন্য সৌরবিদ্যুৎ প্যানেল ক্রয়।
১৯. বরিশাল ডিপোতে প্রোভার ট্যাংক নির্মাণ।
২০. বরিশাল ডিপোতে নলকূপ স্থাপন।
২১. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ড্রেইনেজ সিস্টেম সহ অভ্যান্তরীণ অগ্নি নির্বাপণ যান চলাচল রাস্তা নির্মাণ।
২২. প্রধান স্থাপনাগার (উত্তর), চট্টগ্রামে বাউন্ডরী ওয়াল নির্মাণ।
২৩. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ১০ টি এপ্রন রিং ইন্টার্ন্যাল সার্ফেস ড্রেইন নির্মাণ।

বাস্তবায়নাধীন নির্মাণ/উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ ঃ

০১. বাঘাবাড়ি ডিপো, সিরাজগঞ্জে খালি কন্টেইনার সরবরাহ ও স্থাপন।
০২. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ড্যামেজ আরসিসি পেভমেন্ট নির্মাণ/ প্রতিস্থাপন।
০৩. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে অগ্নি নির্বাপণ যন্ত্রাদির জন্য ভবন নির্মাণ।
০৪. ১৩০ লিটার ধারন ক্ষমতার এএফএফএফ মোবাইল টাইপ ফায়ার ফাইটিং ফোম ইউনিট ক্রয়।
০৫. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে অগ্নি নির্বাপন যান চলাচলের জন্য কভার্ড স্ল্যাব সহ ব্রিক কালভার্ট নির্মাণ।
০৬. বিভিন্ন সাইজের সাকশন ও ডিস্চার্জ হোজ পাইপ ক্রয়।
০৭. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ঢাকা নারায়ণগঞ্জ রোড হতে এমপিএল ডিপো গেইট পর্যন্ত আরসিসি পেভমেন্ট রাস্তা নির্মাণ।

০৮. বিভিন্ন সাইজের গেইট ভাল্ব ক্রয়।
০৯. ভৈরব বাজার ডিপো, কিশোরগঞ্জে পাম্প হাউজ ও পাইপলাইন বর্ধিতকরণ।
১০. বিভিন্ন সাইজের পেট্রোলিয়াম প্রোডাক্ট ডেলিভারী মিটার ক্রয়।
১১. ভৈরব ডিপো, কিশোরগঞ্জে খালি কন্টেইনার সরবরাহ ও স্থাপন।
১২. আলীগঞ্জ ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ওয়্যার হাউজ নির্মাণ।
১৩. মোগলা বাজার ডিপো, সিলেটে ১,০০০ মেট্রিক টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন পিওএল প্রোডাক্ট ষ্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
১৪. মোগলা বাজার ডিপো, সিলেটে ওয়াচ টাওয়ার ও সীমানা প্রাচীর নির্মাণ।
১৫. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ফার্নেস তেল গ্রহণের জন্য পাইপ লাইন নির্মাণ।
১৬. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ৪,৫০০ মেট্রিক টন ধারণ ক্ষমতা সম্পন্ন পিওএল প্রোডাক্ট ষ্টোরেজ ট্যাংক নির্মাণ।
১৭. ফতুল্লা ডিপো, নারায়ণগঞ্জে তিনতলা বিশিষ্ট অফিস ভবন নির্মাণ।
১৮. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ডিওজে-৫ জেটির জন্য মটর চালিত সেন্ট্রিফিউগাল পাম্প সরবরাহ ও স্থাপন।
১৯. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে ৪ তলা বিশিষ্ট এম এ্যান্ড আর ভবন নির্মাণ।
২০. গোদনাইল ডিপো, নারায়ণগঞ্জে ডিজেল ইঞ্জিন চালিত ফায়ার পাম্পসেট সরবরাহ ও স্থাপন।
২১. চাঁদপুর ডিপোতে ডিজেল ইঞ্জিন চালিত ফায়ার পাম্পসেট সরবরাহ ও স্থাপন।
২২. ভৈরব বাজার ডিপো, কিশোরগঞ্জে ডিজেল ইঞ্জিন চালিত ফায়ার পাম্পসেট সরবরাহ ও স্থাপন।
২৩. রংপুর ডিপোতে ডিজেল ইঞ্জিন চালিত ফায়ার পাম্পসেট সরবরাহ ও স্থাপন।
২৪. বরিশাল ডিপোতে ডিজেল ইঞ্জিন চালিত ফায়ার পাম্পসেট সরবরাহ ও স্থাপন।
২৫. ঝালকাঠি ডিপোতে ডিজেল ইঞ্জিন চালিত ফায়ার পাম্পসেট সরবরাহ ও স্থাপন।
২৬. শ্রীমঙ্গল ডিপো, মৌলভীবাজারে জেনারেটর হাউজে পিএফআই প্যানেল এবং পাম্প হাউজে স্ট্রাটার প্যানেল সরবরাহ ও স্থাপন।
২৭. স্ট্রাটারসহ ফেইম প্রুফ মোটর ড্রাইভেন সেন্ট্রিফিউগাল পাম্প ক্রয়।
২৮. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে এপিএল এবং ইআরএল এর মধ্যবর্তী অগ্নি নির্বাপন যান চলাচলের জন্য অভ্যন্তরীন রাস্তা নির্মাণ।
২৯. প্রধান স্থাপনাগার, চট্টগ্রামে অভ্যান্তরীন সার্ফেস ড্রেইন এবং পাম্প নির্মাণ।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ ও উপযুক্ত মানব সম্পদ যেকোন 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 একাউন্ট্যান্টস্ অব বাংলাদেশ; সোসাইটি ফর এডভান্সম্যান্ট 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 বৎসর 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 জানুয়ারী, 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 কোম্পানীর লক্ষ্য।

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণ

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

নিরীক্ষক নিয়োগ

কোম্পানির বর্তমান বহিঃ নিরীক্ষকদ্বয় মেসার্স হোদা ভাসী চৌধুরী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স এ. কাশেম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস অদ্যকার ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অবসর গ্রহণ করবেন। উক্ত প্রতিষ্ঠানদ্বয় পর পর তিন বছর কোম্পানির হিসাব নিরীক্ষার কাজে নিযুক্ত ছিলেন বিধায় বিএসইসি'র বিধান অনুযায়ী বর্ণিত প্রতিষ্ঠানদ্বয়কে ২০১৪-২০১৫ হিসাব বছরের জন্য নিয়োগ দেয়া সম্ভব নয়। এমতাবস্থায়, কোম্পানির ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের হিসাব নিরীক্ষার জন্য মেসার্স এম.এ. মল্লিক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস এবং মেসার্স সাইফুল সামশুল আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস-কে বিপিসি কর্তৃক মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে এবং প্রতিষ্ঠানদ্বয় তাদের সম্মতি জ্ঞাপন করেছেন। কাজেই, ২০১৪-২০১৫ হিসাব বছরের জন্য অডিট ফি ১,৪০,০০০ (এক লক্ষ চল্লিশ 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 আর্টিকেলস্ 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 মোছলেহ উদ্দিন, জনাব মোহাম্মাদ নূরুল আলম এবং জনাব ইকবাল হোসেন (অপু) পরিচালক পর্ষদ হতে অবসর গ্রহণ করবেন এবং একই সাথে তাঁরা পুনঃনির্বাচিত হওয়ার যোগ্যতা রাখেন।

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 তালিকাভূক্ত হয়েছে বিধায় বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশন নং- SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 তারিখ ০৭-০৮-২০১২ অনুযায়ী কমপ্লায়েন্স প্রতিবেদন এবং গুরুত্বপূর্ণ পরিচালন ও আর্থিক তথ্যাবলী এতদ্‌সংগে 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 মে:টন উৎপাদন ক্ষমতা সম্পন্ন একটি লুব ব্লেন্ডিং 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 এলপিজি বটলিং প্ল্যান্টসহ বটল ম্যানুফ্যাকচারিং প্ল্যান্ট স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। উপরন্তু, ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার অংশ হিসেবে অত্র কোম্পানির বিপণন, পরিচালন এবং অর্থ ও হিসাব বিভাগের সাথে প্রধান স্থাপনা, ডিপোসমূহ, আঞ্চলিক অফিস সমূহের দৈনন্দিন কার্যক্রমে আধুনিকায়নের লক্ষ্যে অটোমেশন সফট্‌ওয়্যার প্রযুক্তি স্থাপনের প্রক্রিয়া এগিয়ে চলছে। এতে কোম্পানির কার্যক্রমে গতিশীলতা, দক্ষতা ও কর্মস্পৃহা বৃদ্ধি পাবে।

চট্টগ্রামের আগ্রাবাদে নিজস্ব ভবনে প্রধান কার্যালয় স্থাপনের লক্ষ্যে আনুমানিক ৩০ কোটি টাকা ব্যয়ে ২০ তলা বিশিষ্ট ভবন এবং ঢাকার প্রাণকেন্দ্র ১৩১, ১৩২ ও ১৩৩ মতিঝিল বা/এলাকায় কোম্পানির নিজস্ব ২২.৫০ কাঠা জমির উপর ৪০তলা বিশিষ্ট আইকনিক ভিউ সম্পন্ন মাল্টিপারপাস কমার্শিয়াল ভবন নির্মানের জন্য ইতোমধ্যে পরামর্শক হিসেবে বুয়েট ও বিআরটিসি এর সাথে এমওইউ চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়েছে।

সি.এস.আর কার্যক্রম

কর্পোরেট সোশ্যাল রেস্পন্সিবিলিটি (সি.এস.আর) কার্যক্রম এর আওতায় মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড আলোচ্য বছরে বায়তুল মামুর জামে মসজিদ, পাঁচখোলা মুক্তিসেনা হাইস্কুল, বাংলাদেশ স্কাউটস্ সহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানকে ৬.০০ 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 লুব্রিকেন্টস্, 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-উদ্দীপনা 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,

(মোঃ ইউনুসুর রহমান)
চেয়ারম্যান

অডিট কমিটি

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশন নং এসইসি/সিএমআরআরসিডি/২০০৬-১৫৮/এডমিন/০২-০৮ তারিখ ২০ ফেব্রুয়ারি, ২০০৬ অনুযায়ী মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর পরিচালকমন্ডলী কর্তৃক নিম্নলিখিত সদস্যবৃন্দের সমন্বয়ে একটি অডিট কমিটি গঠন করা হয় ঃ

জনাব ইকবাল হোসেন অপু, স্বাধীন পরিচালক	----	চেয়ারম্যান
জনাব মুহাম্মাদ নূরুল আলম, পরিচালক	----	সদস্য
জনাব প্রনব কুমার ঘোষ, পরিচালক	----	সদস্য
জনাব মোঃ কামরুল হাসান, কোম্পানি সচিব	----	সচিব

অডিট কমিটি গঠনের উদ্দেশ্য হলো সঠিকভাবে কোম্পানি পরিচালনার ক্ষেত্রে অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা জোরদার করা ও সঠিক উন্নয়ন নিশ্চিত করা। কমিটিকে কোম্পানির আর্থিক এবং অন্যান্য বিষয় পরীক্ষণের পূর্ণ কর্তৃত্ব দেয়া হয়েছে। অডিট কমিটি বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের ০৭ আগস্ট, ২০১২ তারিখে প্রদত্ত নোটিফিকেশনের ৩.৩ ধারার সমস্ত শর্তাবলী পূরণ করেছে যার মধ্যে নিম্নোক্ত বিষয়াবলী অন্তর্ভুক্ত ঃ-

১. কোম্পানির আর্থিক প্রতিবেদন প্রণয়ন প্রক্রিয়া পর্যবেক্ষণ এবং কোম্পানির আর্থিক বিবরণী সঠিক এবং যথার্থ ও গ্রহণযোগ্য মর্মে নিশ্চিতকরণ।

২. কোম্পানির ত্রৈমাসিক, অর্ধ বার্ষিক, নয় মাসিক এবং বার্ষিক হিসাব বিবরণী পর্ষদ সভায় উপস্থাপনের পূর্বে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের সাথে পর্যালোচনা।

৩. কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণের পর্যাপ্ততা নিয়ে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং অভ্যন্তরীণ ও বহিঃ নিরীক্ষকের সাথে পর্যালোচনা।

৪. উল্লিখিত বিষয়ে কোন অসংগতি পরিলক্ষিত হলে কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষকের সাথে পর্যালোচনা।

৫. নিরীক্ষা কার্যক্রম শুরুর পূর্বে এবং পরে নিরীক্ষা কার্যক্রমের গতি প্রকৃতি সম্পর্কে বহিঃ নিরীক্ষকের সাথে আলোচনা।

৬. কোম্পানির আর্থিক এবং ঝুঁকি ব্যবস্থাপনা নীতির পর্যালোচনা।

৭. বহিঃ নিরীক্ষক এর সাথে ম্যানেজমেন্ট রিপোর্ট পর্যালোচনা।

বিএসইসি'র বিধান মোতাবেক এতদ্‌সংক্রান্ত অডিট রিপোর্ট, অডিট কমিটি কর্তৃক কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ সভায় উপস্থাপন করা হয়।

(ইকবাল হোসেন অপু)
চেয়ারম্যান
অডিট কমিটি

মূল্য সংযোজন বিবরণী

	২০১৩-২০১৪		২০১২-২০১৩	
	লক্ষ টাকায়	%	লক্ষ টাকায়	%
পণ্য বিক্রয়লব্ধ অর্থ ও অন্যান্য খাতে আয়	১৫৫২১৫৬.৬৫		১৪১০৫৮৮.৩৩	
বাদ ঃ বিক্রয়ের সার্বিক খরচ	(১৫২০৮৯২.৮১)		(১৩৮৬৬৮০.৫৮)	
	৩১২৬৩.৮৪	১০০.০০	২৩৯০৭.৭৫	১০০.০০
প্রয়োগ ঃ				
সরকারি কোষাগারে প্রদত্ত রাজস্ব ও কর	১৪৫৩০.৩৮	৪৬.৪৮	১৩০৭৫.১২	৫৪.৭০
জনবল খাতে বেতন ও ভাতাদি (ভবিওপিএফ সহ)	৬১০০.৭০	১৯.৫১	৪১৬৮.১৭	১৭.৪৩
শেয়ারহোল্ডারগণের লভ্যাংশ (প্রস্তাবিত)	৯৩৪৫.৯৪	২৯.৮৯	৫৭৩৮.৭৩	২৪.০০
অবচয় ও অবন্টণকৃত মুনাফা	১২৮৬.৮২	৪.১২	৯২৫.৭৩	৩.৮৭
	৩১২৬৩.৮৪	১০০.০০	২৩৯০৭.৭৫	১০০.০০

ব্যবসায়িক দক্ষতা

লক্ষ টাকায়

বিবরণ	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩	২০১১-২০১২	২০১০-২০১১	২০০৯-২০১০
অর্থনৈতিক অবস্থা					
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালন খাত হতে আয়	৪১১৫৫.৩০	৩২৯৩৯.৪৭	২৪৯৮০.৯৬	১৭০০৮.৩৩	১০৭৩৭.৭৯
স্থূল মুনাফা	১৪০৬৭.৪৬	১৩১৯৯.৩৭	১১৯৪১.৬০	১০১৪৬.০০	৭৭৩৫.৯৮
অবচয়	৮৭২.৩৩	৭৭৯.৮৩	৬২৬.৬৯	৫১২.৬৯	৪৬৯.৭০
সুদ/অর্থায়ন বাবদ খরচ	১৪০৪.৭৯	১৩৮২.২১	১২৭১.৭৯	১০৪৪.৬০	৮১৬.৯৩
কর উত্তর মুনাফা	২৩৫৯৮.৩০	১৮৬৪৩.৭৮	১৩৯২০.৯৯	৮৯২০.১৯	৪৬৪২.২৫
লভ্যাংশ	১০৩২৯.৭২	৭৩৭৮.৩৭	৪৭২৯.৭৩	৩১৫৩.১৫	২৩১০.০০
লাভের অবশিষ্টাংশ	৪১৪.৪৮	১৪৫.৯১	৩৮০.৫০	৬৮৯.২৪	৫২২.২১
অভ্যন্তরীণ সম্পদের অর্জন ঃ					
কোম্পানির অর্জন					
মোট স্থায়ী সম্পত্তি	১৫০৩২.১৭	১৩৩৪৫.৩৯	১০৮০৯.৯৬	৯২৬৮.৭১	৮৩৮৪.৮৯
পুঞ্জিভূত অবচয়	৭৫২৬.৭৬	৬৬৫৪.৪৩	৫৮৭৪.৬০	৫২৪৭.৯১	৪৭৩৫.২১
নীট স্থায়ী সম্পত্তি	৭৫০৫.৪১	৬৬৯০.৯৬	৪৯৩৫.৩৬	৪০২০.৮০	৩৬৪৯.৬৮
ক্রয়মূল্যে নির্মাণাধীন সম্পত্তি	২৩১৩.৫৩	১৩৬২.০০	১৩১৯.৩৯	৩৬৫.৯৯	২৫৮.০০
চলতি সম্পত্তি ব্যতীত সম্পত্তি	৯৮১৮.৯৪	৮০৫২.৯৬	৬২৫৪.৭৫	৪৩৮৬.৭৯	৩৯০৭.৬৮
বিলম্বিত আয়কর	৮৬৫.১৮	৫৫২.১২	৩৮৮.৯৮	৪৫০.৯৬	৩৯৬.০৪
কোম্পানির দায়					
নীট ওয়ার্থ	৬৯৬৩২.০৩	৫১৭৭২.৪৭	৩৫৯৬৬.৫৩	২৩৭৪৩.৩৯	১৪৮২৩.২১
পরিশোধিত মূলধন (প্রস্তাবিত বোনাসসহ)	১০৮২১.৬১	৯৮৩৭.৮৩	৮১৯৮.১৯	৬৩০৬.৩০	৪৮৫১.০০
সঞ্চিতি	৪৯০৫০.০০	৩৬০৫০.০০	২৪৫৫০.০০	১৫০৫০.০০	৯৪৫০.০০
অবন্টনকৃত মুনাফা	৪১৪.৪৮	১৪৫.৯১	৩৮০.৫০	৬৮৯.২৪	৫২২.২১
তহবিল প্রবাহ					
কর উত্তর মুনাফা	২৩৫৯৮.৩০	১৮৬৪৩.৭৮	১৩৯২০.৯৯	৮৯২০.১৯	৪৬৪২.২৫
অবচয়	৮৭২.৩৩	৭৭৯.৮৩	৬২৬.৬৯	৫১২.৬৯	৪৬৯.৭০
পরিশোধিত মূলধন (প্রস্তাবিত বোনাসসহ)	১০৮২১.৬১	৯৮৩৭.৮৩	৮১৯৮.১৯	৬৩০৬.৩০	৪৮৫১.০০
বিলম্বিত কর সঞ্চিতি	৮৬৫.১৮	৫৫২.১২	৩৮৮.৯৮	৪৫০.৯৬	৩৯৬.০৪
সম্পত্তি বিক্রি/প্রত্যাহার	-	-	-	-	৮৫.৭৩
আনুতোষিক বাবদ সঞ্চিতি	১৬৪৬.৫৫	২১৭১.৮০	১৯৬১.৯৭	২০১১.১৮	২০৩৭.০০

বিবরণ	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩	২০১১-২০১২	২০১০-২০১১	২০০৯-২০১০
সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান (লক্ষ টাকায়)					
মূসক	৩৬৬৫.০০	২৯১৪.০০	৩৩৩৩.০০	২৮৩৬.০০	১৭৯৭.০০
শুল্ক	৩৪৪৯.০০	৩২৫৫.০০	৪১১০.০০	৩৪৮০.০০	১৯৬৪.০০
আয়কর	৬৯৮৭.০০	৬৪৮২.০০	৪৩৭২.০০	২৬৬৫.০০	১০৯৭.০০
লভ্যাংশ (বিপিসি'র অংশ)	৫৪৮৩.০০	৩৩৬৭.০০	১৬৬৫.০০	১১৮৮.০০	১৪৫৫.০০
অন্যান্য	৪৩০.০০	৪২৪.০০	৪১৯.০০	৪১৪.০০	৪০৯.০০
মোট	২০০১৪.০০	১৬৪৪২.০০	১৩৮৯৯.০০	১০৫৮৩.০০	৬৭২২.০০
অনুপাত ও অন্যান্য					
স্থূল মুনাফা ও বিক্রয় অনুপাত	০.৯২	০.৯৫	১.০৩	১.১৯	১.২০
নীট মুনাফা ও বিক্রয় অনুপাত	১.৫৫	১.৩৪	১.২০	১.০৫	০.৭২
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	২৩.৯৯	২২.৭৪	২২.০৭	১৮.৩৯	১০.০৫
শেয়ার প্রতি নগদ লভ্যাংশ (টাকা)	৯.৫০	৭.০০	৪.৫০	৩.৫০	৪.৫০
শেয়ার প্রতি বোনাস (টাকা)	১.০০	২.০০	৩.০০	৩.০০	০.৫০
জন প্রতি বিক্রি (লক্ষ টাকায়)	৩১১৪.০৪	২৮০৪.৮৫	২৪০১.২৩	২০৯৬.৫৪	১৫৩৯.০২
জন প্রতি নীট লাভ (লক্ষ টাকায়)	৪৮.১৬	৩৭.৫৯	২৮.৭০	২২.০৩	১১.০৫
দায় / মালিকানা অনুপাত	৫.৮৮ বার	৭.৪৮ বার	৯.৪৬ বার	৯.২১ বার	১১.৯১ বার
জনবল (সংখ্যা)	৪৯০	৪৯৬	৪৮৫	৪০৫	৪২০
বিক্রয়ের পরিমাণ (মেট্রিক টন)					
অকটেন	৪৬৬৮৯	৪২৭৮৬	৪১২৩১	২৩৩৯৫	৩১৬৬৮
পেট্রোল	৫৫৮২৫	৫১৪০২	৪৭৭১১	৪৩৩৬৫	৩৮১৯৯
কেরোসিন	১১৭৫২৭	১৩০৫১৫	১৪৩৯৯০	১৬১৮২২	১৪৫৩৭৫
ডিজেল	১১৮৪২২০	১০৮৭০৫৪	১১৪৫২০৬	১১৬৯৬৯২	৯১০৫২১
জেবিও	৭৮৯৭	৯৩২৯	৭৭০১	৫৭১৮	৫০৫২
ফার্নেস অয়েল	৪৯৭৭০১	৪৮৭৩৯১	৩৩০১৩৪	১৫০৮১৭	৩৬২৪৩
এলপিজি এবং ব্যাটারী ওয়াটার	৪৪৯৮	৫২০৮	৫৪৩২	৪৮৭০	৪০০৩
বিটুমিন	২৬২৮৪	২২৮৮৩	২৩৮২৯	৯৬৬৮	১৭২৪৫
লুব্রিক্যান্টস্	৭৯৭৪	৭৬৫৪	৭৪৮৭	৮৩২২	৭৫২৩
মোট	১৯৪৮৬১৫	১৮৪৪২২২	১৭৫২৭২১	১৫৭৭৬৬৯	১১৯৫৮২৯
বিপণন বিস্তৃতি (সংখ্যা)					
আঞ্চলিক অফিস	৪	৪	৪	৪	৪
ডিপো সমূহ	১৮	১৮	১৭	১৭	১৭
ফিলিং স্টেশন	৬১৪	৫৮৮	৫৪৮	৫২১	৫০০
প্যাক পয়েন্ট ডিলার	১৮১	১৭২	১৫২	১৫২	১৪২
এজেন্ট	১১৯০	১১৪৭	১০৭৯	১০৪৮	১০০২
এলপিজি ডিলার	১২৭৭	১২৮০	১১২৯	৯৪৯	৭৯০
অঞ্চল ভিত্তিক বিক্রয় (লক্ষ টাকায়)					
চট্টগ্রাম	৩০৮১৫০	৩২৪৯৩৭	২৩৯৭৩৭	১৭৭২১১	১৪৭৭৩৬
ঢাকা	৬২৯৩৩৮	৫৭৩৮০৫	৪৬৯৩৫০	৩৩১৪৩২	২৩৭২৪১
খুলনা	৩৬৪০৯৩	২৯১৭০২	২৭৮৬৪৬	২০৪৯৮৮	১৪৫২৫১
বগুড়া	২২৪৩০০	২০০৭৬২	১৭৬৮৬২	১৩৫৪৬৯	১১৬১৫৮
মোট	১৫২৫৮৮১	১৩৯১২০৬	১১৬৪৫৯৫	৮৪৯১০০	৬৪৬৩৮৬

সংযুক্তি-১

আর্থিক বিবরণীর উপর প্রতিবেদন ঃ

আর্থিক বিবরণীসমূহ কোম্পানির আর্থিক অবস্থা, পরিচালন ফলাফল, নগদ প্রবাহ ও শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল পরিবর্তন এর সঠিক ও নিখুঁত চিত্র উপস্থাপন করছে।

আইন অনুযায়ী যথাযথ নিয়মে হিসাবের বইসমূহ সংরক্ষণ করা হয়েছে।

আর্থিক বিবরণী প্রণয়নে যথাযথ হিসাব নীতিমালা অনুসরণ করা হয়েছে এবং হিসাব প্রাক্কলন মিতব্যয়ী ও ন্যায়সংগত ছিল।

বাংলাদেশে প্রযোজ্য আন্তর্জাতিক হিসাব মানসমূহ (আইএএস) অনুসরণ করে আর্থিক বিবরণীসমূহ প্রস্তুত করা হয়েছে।

অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা উত্তমরূপে প্রণয়ন, কার্যকরভাবে প্রয়োগ ও তদারকী করা হয়েছে।

কোম্পানি চলমান প্রতিষ্ঠান হিসেবে বিদ্যমান থাকার বিষয়ে কোন মৌলিক সন্দেহ নেই।

বিগত বৎসরের তুলনায় পরিচালন ফলাফলে কোন তাৎপর্যপূর্ণ বিচ্যুতি নেই।

সংযুক্তি- ২

২০১৩-২০১৪ হিসাব বছরে অনুষ্ঠিত বোর্ড সভার সংখ্যা ও পরিচালকবৃন্দের উপস্থিতি নিম্নরূপ ঃ

পরিচালকবৃন্দের নাম	পদবী	অনুষ্ঠিত সভা	উপস্থিতি
জনাব মোঃ ইউনুসুর রহমান	চেয়ারম্যান	২৪	২৪
জনাব সরাফ উদ্দিন আহমেদ	প্রাক্তন পরিচালক	২৪	০১
জনাব মোছলেহ উদ্দিন	পরিচালক	২৪	২২
খন্দকার মোরাদ হোসেন	পরিচালক	২৪	২৪
জনাব মুহাম্মাদ নূরুল আলম	পরিচালক	২৪	২৪
জনাব এ কে মহিউদ্দিন আহমদ	প্রাক্তন পরিচালক	২৪	১৯
ড. সৈয়দ মাসুম আহমেদ চৌধুরী	পরিচালক	২৪	২১
জনাব প্রনব কুমার ঘোষ	পরিচালক	২৪	০৩
জনাব ইকবাল হোসেন (অপু)	স্বাধীন পরিচালক	২৪	০৮
মোহাম্মদী খানম	শেয়ারহোল্ডার পরিচালক	২৪	০৫
ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান	ব্যবস্থাপনা পরিচালক এবং পরিচালক	২৪	২৪

সংযুক্তি-৩

(১) ৩০শে জুন ২০১৪ তারিখে শেয়ারহোল্ডিং এর চিত্র ঃ

ক্রমিক নং	শেয়ারহোল্ডার	শেয়ার সংখ্যা	%	মন্তব্য
ক.	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন	৫,৭৭,১৫,২৫৭	৫৮.৬৭	মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশনের একটি অঙ্গ প্রতিষ্ঠান।
খ.	প্রতিষ্ঠান (আর্থিক এবং অন্যান্য)	২,০২,২৩,৪৩৮	২০.৫৬	
গ.	ব্যক্তি	২,০৪,৩৯,৫৮৫	২০.৭৭	
		৯,৮৩,৭৮,২৮০	১০০.০০	

(২) পরিচালক, প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা, কোম্পানি সচিব, প্রধান অর্থ কর্মকর্তা (সিএফও), অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা প্রধান এবং তাদের পোষ্যগণ।

পরিচালকবৃন্দ ঃ

জনাব মোঃ ইউনুসুর রহমান	-	-
জনাব এম. রফিকুল ইসলাম	-	-
জনাব মোছলেহ উদ্দিন	-	-
খন্দকার মোরাদ হোসেন	-	-
জনাব মুহাম্মাদ নুরুল আলম	-	-
জনাব প্রনব কুমার ঘোষ	-	-
জনাব ইকবাল হোসেন (অপু)	-	-
মিসেস মোহাম্মদী খানম	-	-

প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা, প্রধান অর্থ কর্মকর্তা, অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা প্রধান এবং তাদের পোষ্য ও অপ্রাপ্ত বয়স্ক সন্তান ঃ

ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান	-	-

কোম্পানি সচিব এবং তাহার পোষ্য ও অপ্রাপ্ত বয়স্ক সন্তান ঃ

জনাব মোঃ কামরুল হাসান	-	-

(৩) নির্বাহীগণ (প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তা, প্রধান অর্থ কর্মকর্তা (সিএফও), কোম্পানি সচিব, অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা প্রধান ব্যতীত সর্বোচ্চ পাঁচ জন বেতনভোগী কর্মকর্তা) ঃ

১. জনাব মীর ছাইফুল্লাহ-আল-খালেদ - মহাব্যবস্থাপক (বিপণন)	-	-
২. জনাব মোঃ মোজহারুল ইসলাম - উপ-মহাব্যবস্থাপক	-	-
৩. জনাব এম. দেলোয়ার হোসেন - মহাব্যবস্থাপক (পরিচালনা) অতিরিক্ত দায়িত্ব	-	-
৪. জনাব মোঃ মোসলেহ উদ্দিন মজুমদার - সহঃ মহাব্যবস্থাপক (রিটেইল ট্রেড)	-	-
৫. জনাব মোঃ আব্দুর রশিদ - সহঃ মহাব্যবস্থাপক, (সেন্ট্রাল একাউন্টস্)	-	-

(৪) শেয়ারহোল্ডার যার ১০% বা ততোধিক ভোটাধিকার রয়েছে ঃ

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম কর্পোরেশন ৫,৭৭,১৫,২৫৭টি শেয়ার ৫৮.৬৭%

সংযুক্তি-৪

অনুপাত বিশ্লেষণ ঃ

বিবরণ	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩	২০১১-২০১২	২০১০-২০১১	২০০৯-২০১০
তারল্য অনুপাত					
১. চলতি অনুপাত	১.১৫:১	১.১২:১	১.৯:১	১.১০:১	১.০৭:১
২. তড়িৎ অনুপাত	০.৯২:১	০.৮৭:১	০.৮৬:১	০.৮৬:১	০.৭৭:১
পরিচালন অনুপাত					
৩. দেনাদার/আবর্তন (টার্ণ ওভার) অনুপাত	৭.২১ বার	৭.১১ বার	৬.৩৩ বার	৯.২১ বার	৬.৫৯ বার
৪. মজুদ/আবর্তন (টার্ণ ওভার) অনুপাত	১৬.২৯ বার	১৪.৬৪ বার	১৪.৮১ বার	১৭.৭৯ বার	১২.৩২ বার
৫. সম্পত্তি ও বিক্রয় অনুপাত	৩.১৮ বার	৩.১৭ বার	৩.১০ বার	৩.৭৭ বার	৩.৩৮ বার
লাভজনক অনুপাত					
৬. গ্রস মার্জিন অনুপাত	০.৯২%	০.৯৫%	১.০৩%	১.১৯%	১.২০%
৭. পরিচালন/আয় অনুপাত	২.১৩%	১.৮৯%	১.৬৬%	১.৪৮%	১.০১%
৮. নীট আয় অনুপাত (কর পূর্ব)	২.০২%	১.৮০%	১.৫৮%	১.৪০%	০.৯৬%
৯. সম্পত্তির উপর আয় অনুপাত	৬.৭৯%	৫.৯৯%	৫.১৫%	৫.৫৮%	৩.৪১%
১০. মূলধন/আয় অনুপাত	৩৩.৮৯%	৩৬.০১%	৩৮.৭১%	৪০.৪৬%	৩১.৩২%
১১. শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	২৩.৯৯	২২.৭৪	২২.০৭	১৮.৩৯	১০.০৫
সামর্থ অনুপাত					
১২. দায়/মালিকানা অনুপাত	৫.৮৮ বার	৭.৪৮ বার	৯.৪৬ বার	৯.২১ বার	১১.৯১ বার

সংযুক্তি - ৫

পাঁচ বৎসরের পরিচালন ও আর্থিক তথ্যাবলী

(হিসাব : লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩	২০১১-২০১২	২০১০-২০১১	২০০৯-২০১০
১. অনুমোদিত মূলধন	৪০০০০.০০	৪০০০০.০০	৪০০০০.০০	৪০০০০.০০	৪০০০০.০০
২. পরিশোধিত মূলধন	৯৮৩৭.৮৩	৮১৯৮.১৯	৬৩০৬.৩০	৪৮৫১.০০	৪৬২০.০০
৩. নীট সম্পত্তি	৬৯৬৩২.০৩	৫১৭৭২.৪৭	৩৫৯৬৬.৫৩	২৩৭৪৩.৩৯	১৪৮২৩.২১
৪. বিক্রয়	১৫২৫৮৮১.৪৯	১৩৯১২০৬.১৪	১১৬৪৫৯৪.৬৫	৮৪৯০৯৯.৯৫	৬৪৬৩৮৬.৩৫
৫. স্থূল মুনাফা	১৪০৬৭.৪৬	১৩১৯৯.৩৭	১১৯৪১.৬০	১০১৪৫.৯৯	৭৭৩৫.৯৮
৬. ওভারহেডস্	৮৬৩৪.১৫	৬৬৩১.১৪	৫৫৯৪.৩৫	৪৬৭৮.২১	৪৫৭৮.২১
৭. ব্যবসায়িক লাভ	৬২৪৫.৯৮	৬৯২৬.১৫	৬৫৩০.১৬	৫৬৯২.৪৬	৩৫৩২.৬০
৮. অন্যান্য খাতে আয়	২৬২৭৫.১৭	১৯৩৮২.১৯	১২৮৫৬.৪৫	৬৮৬২.৩৩	৩০০১.৮১
৯. পরিচালনালব্ধ মুনাফা	৩২৫২১.১৫	২৬৩০৮.৩৪	১৯৩৮৬.৬১	১২৫৫৪.৭৯	৬৫৩৪.৪১
১০. শ্রমিকদের মুনাফা অংশীদারিত্ব তহবিলে প্রদান	১৬২৬.০৬	১৩১৫.৪২	৯৬৯.৩৩	৬২৭.৭৪	৩২৬.৭২
১১. করপূর্ব মুনাফা	৩০৮৯৫.০৯	২৪৯৯২.৯২	১৮৪১৭.২৮	১১৯২৭.০৫	৬২০৭.৬৯
১২. কর বাবদ বরাদ্দ	৭২৯৬.৮০	৬৩৪৯.১৪	৪৪৯৬.২৯	৩০০৬.৮৭	১৫৬৫.৪৪
১৩. কর উত্তর মুনাফা	২৩৫৯৮.৩০	১৮৬৪৩.৭৮	১৩৯২০.৯৯	৮৯২০.১৮	৪৬৪২.২৫
১৪. বন্টনযোগ্য নীট মুনাফা	২৩৭৪৪.২০	১৯০২৪.২৮	১৪৬১০.২৩	৯৪৪২.৩৯	৫৩৩২.২১
১৫. প্রস্তাবিত লভ্যাংশের পরিমাণ (নগদ)	৯৩৪৫.৯৪	৫৭৩৮.৭৩	২৮৩৭.৮৪	১৬৯৭.৮৫	২০৭৯.০০
১৬. শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	২৩.৯৯	২২.৭৪	২২.০৭	১৮.৩৯	১০.০৫
১৭. ডাইলিউটেড শেয়ার প্রতি আয় (টাকা) (১০,৮২,১৬,১০৮ শেয়ার)	২১.৮১	১৮.৯৫	১৯.১২	১৪.১৪	৯.৫৭
১৮. লভ্যাংশের হার (নগদ)	৯৫%	৭০%	৪৫%	৩৫%	৪৫%
১৯. ইস্যুকৃত বোনাস শেয়ারের হার	১০%	২০%	৩০%	৩০%	০৫%
২০. শেয়ার প্রতি নীট সম্পত্তি (টাকা)	৭০.৭৮	৭১.১১	৫৭.০৩	৪৫.৪৫	৩২.০৮
২১. শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিল	৬৯৬৩২.০৩	৫১৭৭২.৪৭	৩৫৯৬৬.৫৩	২৩৭৪৩.৩৯	১৪৮২৩.২১
২২. শেয়ারহোল্ডারগণের তহবিলের বিপরীতে প্রাপ্তি (%)	৩৩.৮৯	৩৬.০১	৩৮.৭১	৩৭.৫৭	৩১.৩২
২৩. শেয়ারের সংখ্যা (পরিশোধিত)	৯৮৩৭৮২৮০	৮১৯৮১৯০০	৬৩০৬৩০০০	৪৮৫১০০০০	৪৬২০০০০০
২৪. জন সম্পদ ঃ					
কর্মকর্তা	১৩৮	১৩৫	১০৮	১১২	১১৪
কর্মচারী ও শ্রমিক	৩৫২	৩৬১	৩৭৭	২৯৩	৩০৬
মোট জন সম্পদ (সংখ্যা)	৪৯০	৪৯৬	৪৮৫	৪০৫	৪২০

আলোকচিত্রে কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় মঞ্চে উপবিষ্ট কোম্পানীর সম্মানিত পরিচালকবৃন্দ।

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন কোম্পানীর বোর্ড চেয়ারম্যান জনাব মোঃ ইউনুসুর রহমান।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান।

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ারহোল্ডার প্রতিনিধিবৃন্দ।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে মাননীয় চেয়ারম্যান মহোদয়ের আগমন।

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন কোম্পানী সচিব জনাব মোঃ কামরুল হাসান।

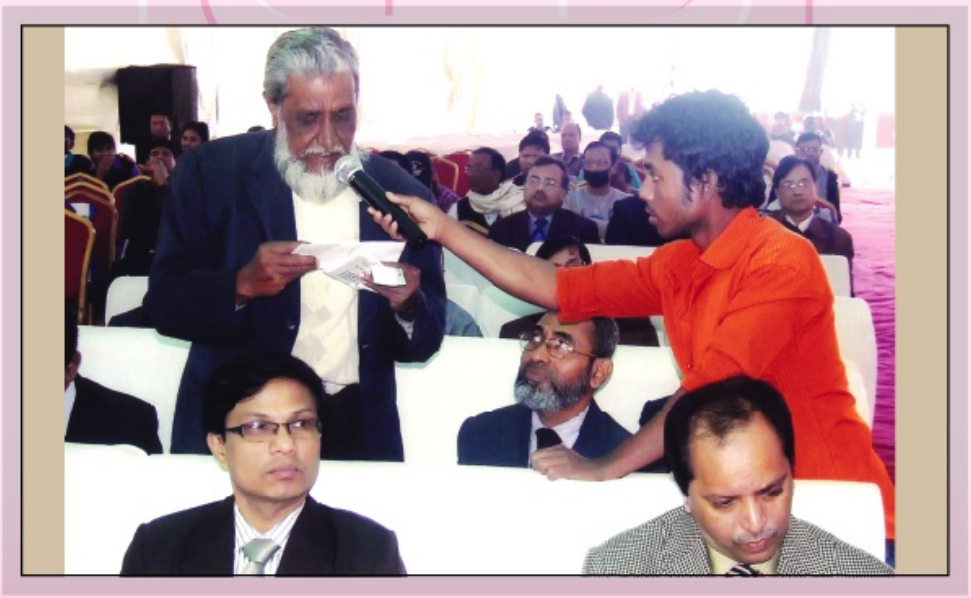
আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

উপরে ৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের প্রশ্ন ও মতামত লিপিবদ্ধ করছেন কোম্পানীর কর্মকর্তাবৃন্দ।

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত বিপিসি ও কোম্পানীর উর্ধ্বতন ব্যবস্থাপকবৃন্দ।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ।



৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় বক্তব্য রাখছেন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার ।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আগত সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিবন্ধন কার্যক্রম।

কোম্পানীর চট্টগ্রামের প্রধান স্থাপনায় নব-নির্মিত কয়েকটি বৃহদাকার পিওএল ট্যাংক উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে মাননীয় বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী, জ্বালানী সচিব ও কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

চট্টগ্রামস্থ আগ্রাবাদ বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানীর প্রধান কার্যালয় নির্মাণের নিমিত্তে বিআরটিসি, বুয়েট ঢাকার প্রতিনিধি এবং কোম্পানীর প্রতিনিধির মধ্যে কনসালটেন্সি সার্ভিস এগ্রিমেন্ট স্বাক্ষর অনুষ্ঠানে উপস্থিত মাননীয় বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী, জ্বালানী সচিব, কোম্পানী বোর্ড চেয়ারম্যান এবং অন্যান্য উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ।

ঢাকাস্থ মতিঝিল বাণিজ্যিক এলাকায় কোম্পানীর ৪০ তলা ভবন নির্মাণের জন্য আইএবি এবং কোম্পানীর প্রতিনিধির মধ্যে এমওইউ স্বাক্ষর অনুষ্ঠানে উপস্থিত মাননীয় বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ প্রতিমন্ত্রী, জ্বালানী সচিব, কোম্পানী বোর্ড চেয়ারম্যান, পরিচালক এবং অন্যান্য উর্ধ্বতন কর্মকর্তাবৃন্দ।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

৩৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা শেষে কোম্পানীর প্রধান স্থাপনা পরিদর্শন করছেন কোম্পানীর চেয়ারম্যান ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক।

৯ আগস্ট ২০১৪ তারিখে জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা দিবস উপলক্ষে আয়োজিত র‍্যালীতে অংশগ্রহণকারী বিপিসি ও কোম্পানীর প্রতিনিধিবৃন্দ।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

ঢাকাস্থ মতিঝিলের প্রাণকেন্দ্রে অবস্থিত কোম্পানীর নিজস্ব ভবন যেখানে ২২.৫০ কাঠা জায়গা উপর নির্মিত হবে ৪০ তলা বিশিষ্ট আইকনিক ভিউ মাল্টিপারপাস কমার্শিয়াল বিল্ডিং।

কোম্পানী গোদনাইল ডিপো'র এপ্রোচ সড়ক হিসেবে নির্মিত নিজস্ব রাস্তা যা দীর্ঘদিন যাবত বেদখল ছিল।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

কোম্পানীর বরিশালে নব-নির্মিত ডিপো উদ্বোধনী অনুষ্ঠানে প্রধান অতিথি জনাব মোঃ মোজাম্মেল হক খান, জ্বালানী সচিবকে কোম্পানীর ক্রেস্ট উপহার দিচ্ছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান।

কোম্পানীর নব-নির্মিত বরিশাল ডিপো।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

কোম্পানীর নির্মাণাধীন আলীগঞ্জ ডিপো।

লুব্রিকেটিং ওয়েল বিপণনে শ্রেষ্ঠ বিক্রেতা নির্বাচিত হওয়ায় *British Petroleum* এবং *Castrol* কর্তৃক প্রদত্ত *Best Performance Award* সমূহ।

আলোকচিত্রে
কোম্পানির অন্যান্য কার্যক্রমের একাংশ

২০১৩-২০১৪ সালের দ্বি-বার্ষিক দাবিনামা চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠানে সিবিএ নেতৃবৃন্দ কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালককে ফুলেল শুভেচ্ছা জানাচ্ছেন।

২০১৩-২০১৪ (দ্বি-বার্ষিক) সালের স্বাক্ষরিত দাবিনামা চুক্তি সিবিএ নেতৃবৃন্দের নিকট হস্তান্তর করছেন কোম্পানীর ব্যবস্থাপনা পরিচালক ড. শরীফ আশরাফউজ্জামান।

Annual Report : 2013-14

Contents : Page

Transmittal Letter 03
Notice of 36th Annual General Meeting 04
Board of Directors 05
Corporate Management....06
Company Profile....07
Offices, Auditors and Banker's....08
Chairman's Message....09
Director's Report to the Shareholder's....10 - 16
Value Added Statement....17
Performance Profile and Annexure: 1 to 11....18 - 27
Report of the Audit Committee....28
Certificate on Compliance....29
Statement of GM (A & F) and MD on Financial Statements....30
Auditor's Report to the Shareholders....31
Statement of Financial Position....33
Statement of Comprehensive Income....34
Statement of Changes in Equity....35
Statement of Cash Flows....36
Notes to the Financial Statement (1 to 36)....37 - 59
At a glance Company's 28 years Turnover, Profit after tax, AGM held on etc..60
Proxy Form ....

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, 2014

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, 2014 for your record/ necessary action.

Sincerely Yours,

(Md. Quamrul Hasan)
Company Secretary

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

(A Subsidiary Of Bangladesh Petroleum Corporation)
58, Agrabad Commercial Area, Chittagong.

NOTICE OF THE 36Th ANNUAL GENERAL MEETING

Notice is hereby given that the 36Th Annual General Meeting of the Company will be held on 03 Magh 1421, 16 January 2015, Friday at 10-30 am at "Isamati Hall, Hotel Agrabad", Agrabad C/A, Chittagong for the purpose of transacting the following business :

Agenda :

1. To confirm the minutes of the 35th Annual General Meeting held on 04 Magh 1420, 17th January 2014;
2. To receive and adopt the Report of the Directors and the Audited Accounts of the Company for the year ended 30th June, 2014;
3. To approve the declaration of Dividend for the year ended 30th June 2014;
4. To re-elect Directors of the company in the vacancies caused by one-third Board of Directors retirement as per Articles 140, 141, 142 & 143 of the Articles of Association of the Company;
5. To appoint Joint Auditors for the year 2014-2015 and fix their remuneration;
6. To transact any other business with the permission of the Chair.

By order of the Board

30 Agrahayan, 1421
14 December, 2014

(Md. Quamrul Hasan)
Company Secretary

Notes :

1. 04 December, 2014 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. 9.50 (i.e. 95%) per 10.00 Taka share and Stock Dividend (Bonus share) of 10 (Ten) Shares for every 100 (Hundred) shares (i.e. 10%) for the year ended 30th June 2014 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

MD. EUNUSUR RAHMAN
Chairman, Bangladesh Petroleum Corporation
Chairman, BPC Board
Chairman, MPL Board
Chairman, POCL Board
Chairman, ELBL Board
Director, ERL Board
Director, JOCL Board
Director, BPI Board

M. RAFIQUL ISLAM
Additional Secretary (Admin/Ops)
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board
Chairman, Sundarbon Gas Co. Ltd. Board
Chairman, LP Gas Ltd. Board
Director, Titas Gas D&D Co. Ltd. Board

MOSLEH UDDIN
Director (Ops. & Plng.), BPC
Director, MPL Board
Director, BPC Board
Director, ELBL Board

MUHAMMAD NURUL ALAM
Director (Finance), BPC
Director, MPL Board
Director, BPC Board
Director, LPGL Board

MD NURUL ISLAM
Joint Secretary
Finance Division, Ministry of Finance
Director, MPL Board
Director, BANHRD Board
Director, NILG Board

PRONAB KUMAR GHOSH
Deputy Secretary (Dev.-1)
Energy & Mineral Resources Division
Director, MPL Board
Director, PGCL Board
Director, MGMCL Board

IQBAL HOSSAIN (APU)
Independent Director, MPL Board

MRS. MOHAMMODI KHANAM
Managing Director, Prime Insurance Co. Ltd.
Shareholder Director, MPL Board

DR. SHARIF ASHRAFUZZAMAN
Managing Director, MPL
Director, MPL Board

MD. QUAMRUL HASAN
General Manager (A&F), MPL
Company Secretary

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 (Ops.) Add.Ch.

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 (In-charge)

SHEIKH ABDUL MOTLEB
Deputy General Manager (Ops.) Add.Ch.

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 enother 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	:	27th 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 98.38 Crore (Taka 108.22 Crore with proposed bonus share for the year 2014)
Number of Employees	:	490

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 :
Meghna Bhaban
131, Motijheel C/A
Dhaka, Bangladesh.

Khulna Region :
House No. B-4,
Road No. 171
Khalishpur R/A,
Khulna-9000.

Bogra Region :
Malgram Uttar Para
(Dabtola)
Bogra Sadar
Bogra.

Chittagong Region :
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, Appellete Division, Supreme Court of Bangladesh.

Auditors :

M/s. Hoda Vasi Chowdhury & Co., Chartered Accountants, Delowar Bhaban (4th fl.), 104 Agrabad C/A, Chittagong.
M/s. A Qasem & Co., Chartered Accountants, Southland Centre (3rd fl.), 5 Agrabad C/A, 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 & Sanghai Banking Corporation
Prime Bank Limited	Rupali Bank Limited	Bank Alfalah Limited
Bank Asia Limited	Dhaka Bank Limited	Standard Bank Limited

Dear Shareholders,

It gives me immense pleasure to present to you the Company's 36th Annual Report for the year 2013-2014. I extend a very warm welcome to you all on the occasion of 36th Annual General Meeting of the Company. In this occasion I like to take the opportunity to share with you the pleasure of success and business performance of our Company among the Oil Marketing Companies.

Country's total consumption of petroleum products increased by 364474 Metric Ton i.e. 7.25% in 2013-2014. A total of 5389991 Metric Ton petroleum products were used in the country during 2013-2014 which was 5025517 Metric Ton in 2012-2013. Installation of power plants boosted up the demand of HSD recorded a growth of 269737 Metric Ton and Furnace Oil (FO) 76729 Metric Ton.

The turnover of Meghna Petroleum Limited (MPL) increased by 9.68% to Tk. 15259 crores in 2013-2014 which was 13912 crores in 2012-2013. The Company earned total Tk. 325.21 Crore as operating and non-operating income in the year 2013-2014 which was 263.08 crore in 2012-2013. Profit after tax increased to Tk. 235.98 crores from TK 186.44 crores in 2012-2013. In the year 2013-2014 Company earned highest profit since 1978 the year after the Company Incorporated under the Government of Bangladesh.

The sales of petroleum products of MPL reached 1948615 M.Ton in 2013-2014 including Lubricants, LPG and Bitumin. Sales was 1844222 M.Ton in 2012-2013. Therefore, sales showed an increase of 104393 M.Tons (5.66%) compered to the previous year.

We have completed several important development projects during this year. As part of business expansion and future prospects MPL has taken 3 projects i.e. a Lube blanding plant, a LPG bottling and bottle manufacturing plant and a project for computer automation network.

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 the national demand. We are focusing on making MPL financially safe and secure by planning for the future and balancing 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 continued 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,

(Md. Eunusur Rahman)
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 36Th Annual Report on the activities of the company, together with the Audited Accounts for the year ended 30 June, 2014.

HIGHLIGHTS :

Financial Results and Appropriations :

Figure in lac

Description	2013-2014	2012-2013
Sales/Income from operations	41155.30	32939.48
Selling, Distribution and Administrative Expenses	(7229.36)	(5248.93)
Interest/Financing Charges	(1404.79)	(1382.21)
Profit before Contribution to WPF & Tax	32521.15	26308.34
Workers' Profit Participation Fund	(1626.06)	(1315.42)
Provision for Tax :		
◆ Current Tax	(6983.74)	(6186.00)
◆ Deferred Tax	(313.06)	(163.14)
Profit after Tax	23598.29	18643.78
Balance brought forward from previous years	145.91	380.50
Appropriations :		
◆ General Reserve	(13000.00)	(11500.00)
◆ Proposed Dividend (Cash & Stock)	(10329.72)	(7378.37)
Balance carried forward	414.48	145.91
SHAREHOLDERS FUND (Lac Taka):	69632.03	51772.47
◆ Earning Per Share (Tk)	23.99	22.74
◆ Dividend Per Share - Cash & Stock (Tk)	10.50	9.00
◆ Net Asset Value Per Share (Tk)	70.78	63.15

Sales and Income :

During 2013-2014, Company's net sale of Petroleum Products (including Lubricating oils) was 19.49 Lac Metric Tons with a sale value of Taka 1525881.49 Lac. In the year 2012-2013, company sold 18.44 Lac Metric Tons of Petroleum Products (including Lubricating oils) sale value of which was Taka 1391206.14 Lac. Sales showed a increase of 5.66% in volume, sales

value resulted in an increase of 9.68%, It may be mentioned that during the financial year 2013-2014 country's overall demand of petroleum products was 50.58 Lac M.Tons. without JP-1, SBP & MMT which was 50.26 lac M.Tons in 2012-2013.

Market share of the company was 38.66% in Fuel, LPG & Bitumen and 46.06% in Lubricants (among the 3 oil marketing companies). During the said period, company sold 7974 Metric Tons of Lubricating oils, which was 7654 MT in previous year.

During the period Company has earned a gross margin of Taka 14067.46 Lac as against Taka 13199.37 Lac, an increase of 6.58% from the previous year. This increase of gross margin amounting to Taka 868.09 Lac was mostly due to increase of sales quantity of POL products.

Operating Cost:

Total operational expenses stood at Taka 8634.15 Lac as against Taka 6631.14 Lac in the previous year. Depreciation increased by Taka 92.51 Lac due to addition of fixed assets. There has been a increase in Selling, Distribution and Administrative expenses by Taka 1980.43 Lac as against the previous year due to increase of Salaries, Rent & Rates, Taxes, Insurance, Contribution, Repair and Maintenance, Fuel & Power, Legal Fee, Entertainment, Service Charges and provision of Gratuity etc. Working/Operational gain in the previous year was Taka 357.92 Lac and in the reporting year it stood at Taka 812.67 Lac. Woking/Operational gain has increased by Taka 454.75 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 19 November, 2014 has proposed to pay cash dividend of Taka 9.50 (Taka Nine & Paisa Fifty) per 10 (Ten) taka share (95%) and Stock dividend of 1 (One) shares for every 10 (Ten) shares (10%). Board has proposed to pay the dividend on the basis of paid up capital of Tk. 9838 Lac on the record date of 04 December, 2014. Taka 10329.72 Lac (@ 105% of total amount of paid up capital of taka 9838 Lac will be payable as dividend subject to approval of the shareholders in this Annual General Meeting.

Contribution to National Exchequer:

During the year the Company has contributed Taka 20014 Lac to the National Exchequer in the form of VAT, Customs Duty, Income Tax, Dividend (BPC) and Others as against Taka 16442 Lac in the previous year, an additional amount of Taka 3572 Lac has contributed to National Exchequer.

Debt-Equity:

The Company has no long-term liability except a deferred liability of Taka 1646.55 Lac being provision for Employees Gratuity out of the capital employed of Taka 72143.77 Lac.

Return on Capital Employed:

Company's Return on capital employed is 45.08% as against 48.28% in the previous year resulting in a decrease of 6.63%.

Debtors and Creditors:

Debtors/Accounts receivable balances as on 30th June 2014 were Taka 211778.17 Lac as against Taka 195556.13 Lac on 30th June 2013. Debtors/Accounts receivable balances were due from BPC, Government and Semi-Government Organizations. Creditors balances on 30th June 2014 were Taka 404763.44 Lac out of which taka 270112.66 Lac was due to BPC against product and other cost which have already been paid in the following months. Creditors balance was taka 382311.97 Lac as on 30th

June 2013. Stock as on 30th June, 2014 was Taka 93680.33 Lac, accounts receivable were Taka 211778.17 and Cash & Bank balances were Taka 161178.95 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	equity shares of Taka 10/- each fully paid-up in cash	30
II)	50,00,000	equity shares of Taka 10/- each issued for consideration other than cash	5,00,00,000
III)	54,50,002	equity shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	5,45,00,020
IV)	2,95,49,995	equity shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	29,54,99,950
V)	40,00,000	equity shares of Taka10/- each issued as Bonus Share	40,000,000
VI)	22,00,000	equity shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	22,000,000
VII)	23,10,000	equity shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	2,31,00,000
VIII)	1,45,53,000	equity shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	14,55,30,000
IX)	1,89,18,900	equity shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	18,91,89,000
X)	1,63,96,380	equity shares of Taka 10/- each issued as Bonus Share	16,39,63,800
Total :	9,83,78,280	Shares	98,37,82,800

Reserve Fund :

During the year, transfer of Tk. 13000 Lac has been proposed to General Reserve Fund from Profit & Loss Appropriation Account. As a result, total General Reserve stands to Tk. 49050 Lac as on 30 June, 2014.

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 20 stored building at Plot No. 72 Agrabad C/A, Chittagong and 40 stored building at 131, 132 & 133 Motijheel C/A, Dhaka, New storage Tanks for Diesel and Furnace Oil & other related construction works at Main Installation, Chittagong and other up country depots.

The Shareholders equity/funds as on 30th June 2014 was Taka 69632.03 Lac which was Taka 51772.47 Lac on 30th June 2013. During the year, shareholders fund increased by Taka 17859.56 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, 2014 is presented below on the subject for kind perusal of the honorable shareholders' :

Auditors' Opinion / Observation	Clarification of Board of Directors'
3.1 : As stated the legal tittles of the immovable properties acquired from erstwhile MPMCL and PPL have not yet been transferred in favour of the company which may attract any future legal complicacy.	**3.1 :** 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 35th AGM, registration/ mutation of all fixed assets is under process and mutation of some of the assets has already been completed.
7.1 : The Company has been showing Tk. 3,53,82,772 in stock (with corresponding provision of Tk. 2,64,44,174 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.	**7.1 :** 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 subsidery companies has been completed upto June 2012. MPL already provided for in the accounts an amount of Taka 2,64,44,174 as against receivable of Taka 3,53,82,772. 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 2014. So we hope the issue will be resolved.

Audit Committee :

The Audit Committee conducted four meeting to scrutinize Annual Financial Accounts and Statement for the year ended 30 June, 2014, 1st Quarter accounts ended 30 September 2013, Half yearly account for the period ended 31 December, 2013 and Third Quarter Report for the period ended 31 March, 2014. 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 614 Nos. Filling Stations, 181 Nos. Packed Point Dealers, 1190 Nos. Agents and 1277 Nos. LPG Dealers whose are presenting important role to delineate the Company. Company has established business relationship with some direct customers/ industries/rental power plant. Company has also been supplied POL product through floating pump. Government has taken emphasis to ensure supply of Diesel and Furnace Oil to Power Stations. We have taken initiative to extended supply of fuel to the Power Stations and other related projects. Supply of Lube Oil to the power stations in our Country are continuing under the agreement of 01-01-2014 signed with LUKOIL Marine. The Company is supplying bunker to Bangladesh Shipping Corporation International Vessels and trying to supply foreign and foreign going vessels to earn more margin.

Project Development and Implementation:

To expand and improve our supply network & to develop additional infrastructure the following development works have been completed during the year 2013-2014:

01. Construction of Oil Separator & Surface Drain at Tank Farm Area at MI, Ctg.
02. Supply, Installation, Testing & Commissioning of Diesel Engine Driven Fire Pump Set at Daulatpur Depot, Khulna.
03. Procurement of Portable Rotary Screw Type Air Compressor for Main Installation, Ctg.
04. Construction of Approach Road to Fire Pump (From South Pump House to Tank 468/469/470) and Culvert at MI, Ctg.
05. Repairing of Chimari Barge laying at Godenail Depot.
06. Installation of Deep Tube Well at Godenail depot, Narayangonj.
07. Generator Line Connection from New Depot to Old Depot at Jhalakathi.
08. Procurement of various size Petroleum Product Delivery Meter.
09. Procurement of various size Suction & Discharge Hoses.
10. Procurement of Office Furniture.
11. Procurement of Computer & Printers with Accessories.
12. Procurement of Air Cooler.
13. Yard Illumination at South Side of Godenail Depot, Narayangonj.
14. Construction of Fire Pump & Product Pump House, Water Reservoir & Fire Hydrant System at Sreemongal Depot, Moulavibazar.
15. Repairing of Walkway of Dolphin Oil Jetty at MI, Ctg.
16. Construction of Boundary Wall (Extension of Height) between MPL's North Tank Side and SAOCL side at MI, Ctg.
17. Procurement of Laboratory Equipments.
18. Procurement of Solar Panel at Godenail Depot, Narayangonj.
19. Construction of Proover Tank at Barisal Depot.
20. Installation of Tube Well at Barisal Depot.
21. Construction of Internal Fire Vehicle Way with Drainage System at MI, Ctg.
22. Construction of Bund Wall at MI (North), Ctg.
23. Construction of 10 Nos. Appron Ring Internal Surface Drain at MI, Ctg.

The following development works are under progress :

01. Supply, Installation of Empty Container at Baghabari Depot, Shirajgonj.
02. Construction/ Replacement of Damage RCC Pavement at MI, Ctg.
03. Construction of Building for Fire Equipments at MI, Ctg.
04. Procurement of 130 Ltr Capacity AFFF Mobile Type Fire Fighting Foam Unit.
05. Construction of Brick Culvert with Covered Slab for Fire Vehicle Way at MI, Ctg.
06. Procurement of various size Suction & Discharge Hoses.
07. Construction of RCC Pavement Road from DN Road to MPL Depot Gate at Godenail Depot, Narayangonj.
08. Procurement of various size Gate Valves.
09. Extension of Pump House and Pipe Line at Bhairab Bazar Depot, Kishorgonj.
10. Procurement of various size Petroleum Product Delivery Meter.
11. Supply, Installation of Empty Container at Bhairab Depot, Kishorgonj.
12. Construction of Ware House at Aligonj Depot, Narayangonj.
13. Construction of 1000 M. Ton Capacity POL Product Storage Tank at Moghlabazar Depot, Sylhet.
14. Construction of Watch Tower and Boundary Wall at Moghlabazar Depot, Sylhet.
15. Construction of Furnace Oil Receiving Pipe Line at MI, Ctg.

16. Construction of 4500 M. Ton Capacity POL Product Storage Tank at MI, Ctg.
17. Construction of 3- Storied Office Building at Fatullah Depot, Narayangonj.
18. Supply & Installation of Motor Driven Centrifugal Pump for DOJ-5 Jetty at MI, Ctg.
19. Construction of 4-Storied M&R Building at MI, Ctg.
20. Supply & Installation of Diesel Engine Driven Fire Pump Set at Godenail Depot, Narayangonj.
21. Supply & Installation of Diesel Engine Driven Fire Pump Set at Chandur Depot.
22. Supply & Installation of Diesel Engine Driven Fire Pump Set at Bhairab Bazar Depot, Kishorgonj.
23. Supply & Installation of Diesel Engine Driven Fire Pump Set at Rangpur Depot.
24. Supply & Installation of Diesel Engine Driven Fire Pump Set at Barisal depot.
25. Supply & Installation of Diesel Engine Driven Fire Pump Set at Jhalakathi Depot.
26. Supply & Installation of PFI Panel at Generator House and Starter Panel at Pump House for Sreemongal Depot, Moulavibazar.
27. Procurement of Flame Proof Motor Driven Centrifugal Pump with Starter.
28. Construction of Internal Road for Fire Vehicle Way between MPL's Side and ERL's Side at MI, Ctg.
29. Renovation of Internal Surface Drain & Sump at MI, Ctg.

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:

As per directives of Bangladesh Securities and Exchange Commission, the existing auditors M/S. Hoda Vasi Chowdhury & Co. and M/S. A. Qasem & Co., Chartered Accountants, will not be eligible for appointment since they have completed the tenure of 03 (three) Consecutive years terms as auditors of the company. BPC has nominated M/S. M.A. Mallik & 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 2014-2015. The above auditors have expressed their willingness as auditors to accept existing audit fee of Tk. 1,40,000.00 (One Lac Forty 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. Mosleh Uddin, Mr. Muhammad Nurul Alam and Mr. Iqbal Hossain (Apu) shall retire from the Board at this Annual General Meeting and all of them are eligible for re-appointment. Proposal is put forward for re-appointment of Directors.

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 :

The Company has taken a plan to set up a lube blending plant capacity of 15000 (Fifteen Thousand) Metric Ton at a cost of Tk. 20 (Twenty) Crore in Company's Main Installation, Chittagong. Also considering 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 acore of Company's own land at Mahassorphasa , Khulna. As a result, after competition of these projects Company's income will increase in the near future.

Moreover, The Government improvise digital Bangladesh a project for Computer automation network among Company's Head Office, Accounts & Finance Department, Main Installation, Depots, Regional Office of the Company has been undertaken. We hope that the work speed and efficiency of the management will be enhanced after implementation of automation software project.

Also Company has taken steps to construct a 20 storied Head Office Building at plot No. 72, Agrabad Commercial Area at a cost of Tk. 30 Crore and another 40 storied building with an Iconic view for multipurpose Commercial use at a cost of Taka 200 Crore in 22.50 khatha land at 131, 132 & 133 Motijheel Comercial Area, in the heart of Dhaka City. In this respect The Company already signed two separate MOU with BUET and BRTC for consultation services.

Corporate Social Responsibility (CSR) :

During the financial year Meghna Petroleum Limited has contributed/donated Tk. 6.00 lac to differant institutions like Baitul Mamur Jame Masjid, Pachkhola Muktisena High School, Bangladesh Scouts 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 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.

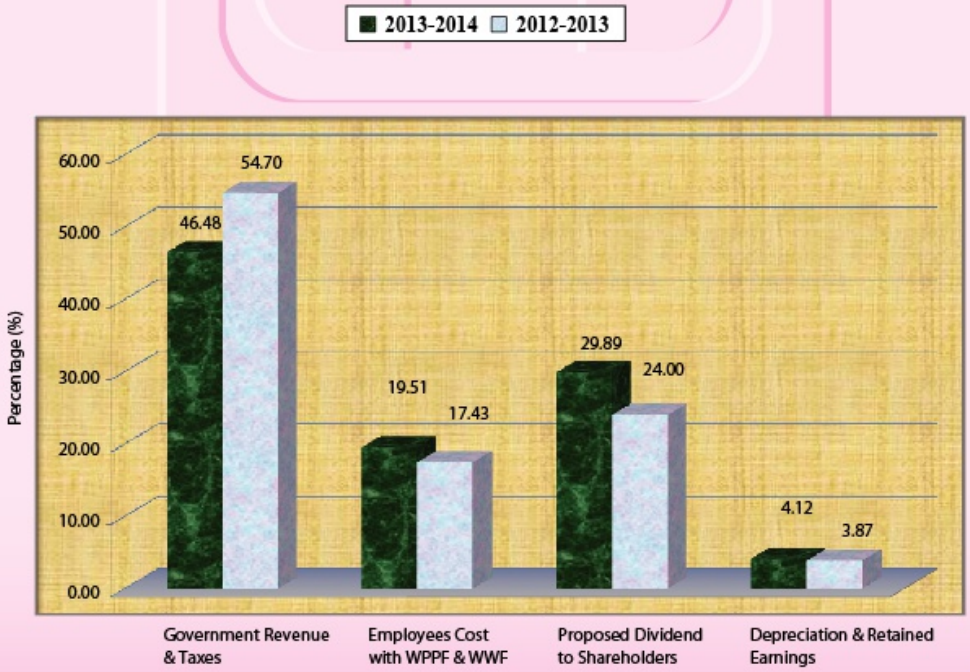
Directors are thankful to the shareholders for their faith and continued support in endeavors of the company.

For and On behalf of the Board of Directors'

(Md. Eunusur Rahman)
Chairman

VALUE ADDED STATEMENT

	2013-2014		2012-2013	
	Taka in Lac	%	Taka in Lac	%
Turnover & Other income	1552156.65		1410588.33	
Less : Purchasing Cost and Services	(1520892.81)		(1386680.58)	
	31263.84	100.00	23907.75	100.00
APPLIED TO :				
Government Revenue & Taxes	14530.38	46.48	13075.12	54.70
Employees Cost with WPPF & WWF	6100.70	19.51	4168.17	17.43
Dividend to Shareholders (proposed)	9345.94	29.89	5738.73	24.00
Depreciation & Retained Earnings	1286.82	4.12	925.73	3.87
	31263.84	100.00	23907.75	100.00



PERFORMANCE PROFILE :

Figure in lac

DESCRIPTION	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011	2009-2010
FINANCIAL					
Sales/Income from Operations	41155.30	32939.47	24980.96	17008.33	10737.79
Gross Profit	14067.46	13199.37	11941.60	10146.00	7735.98
Depreciation	872.33	779.83	626.69	512.69	469.70
Interest/Financing Charges	1404.79	1382.21	1271.79	1044.60	816.93
Net Profit After Tax	23598.30	18643.78	13920.99	8920.19	4642.25
Dividend	10329.72	7378.37	4729.73	3153.15	2310.00
Retained Earnings	414.48	145.91	380.50	689.24	522.21
INTERNAL RESOURCES GENERATED					
WHAT COMPANY OWN'S					
Gross Fixed Assets	15032.17	13345.39	10809.96	9268.71	8384.89
Accumulated Depreciation	7526.76	6654.43	5874.60	5247.91	4735.21
Net Fixed Assets	7505.41	6690.96	4935.36	4020.80	3649.68
Capital Work in Progress	2313.53	1362.00	1319.39	365.99	258.00
Non Current Assets	9818.94	8052.96	6254.75	4386.79	3907.68
Deffered Income Tax	865.18	552.12	388.98	450.96	396.04
WHAT COMPANY OWES					
Net Worth	69632.03	51772.47	35966.53	23743.39	14823.21
Paid-up Capital (with proposed Bonus Share)	10821.61	9837.83	8198.19	6306.30	4851.00
Reserves	49050.00	36050.00	24550.00	15050.00	9450.00
Un-appropriated Profit	414.48	145.91	380.50	689.24	522.21
FUND FLOW					
Profit after tax	23598.30	18643.78	13920.99	8920.19	4642.25
Depreciation	872.33	779.83	626.69	512.69	469.70
Paid-up Capital (with proposed Bonus Share)	10821.61	9837.83	8198.19	6306.30	4851.00
Provision for deferred tax	865.18	552.12	388.98	450.96	396.04
Adjustment on account of sale/deletion of assets	-	-	-	-	85.73
Provision for Gratuity	1646.55	2171.80	1961.97	2011.18	2037.00

DESCRIPTION	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011	2009-2010
CONTRIBUTION TO EXCHEQUER (In lac Tk)					
VAT	3665.00	2914.00	3333.00	2836.00	1797.00
Customs Duty	3449.00	3255.00	4110.00	3480.00	1964.00
Income Tax	6987.00	6482.00	4372.00	2665.00	1097.00
Dividend (BPC)	5483.00	3367.00	1665.00	1188.00	1455.00
Others	430.00	424.00	419.00	414.00	409.00
Total :	20014.00	16442.00	13899.00	10583.00	6722.00
RATIOS & OTHERS					
Gross Profit/Sales (%)	0.92	0.95	1.03	1.19	1.20
Net Profit/Sales (%)	1.55	1.34	1.20	1.05	0.72
Earnings per Share (Tk)	23.99	22.74	22.07	18.39	10.05
Cash Dividend per Share (Tk)	9.50	7.00	4.50	3.50	4.50
Stock Dividend per Share (Tk)	1.00	2.00	3.00	3.00	0.50
Av. Sales/Employee (Lac Tk)	3114.04	2804.85	2401.23	2096.54	1539.02
Av. Net Profit/Employee (Lac Tk)	48.16	37.59	28.70	22.03	11.05
Debt to Equity Ratio	5.88 Times	7.48 Times	9.46 Times	9.21 Times	11.91Times
MAN POWER (Nos)	490	496	485	405	420
SALES VOLUME (M.Ton)					
HO BC	46689	42786	41231	23395	31668
MS	55825	51402	47711	43365	38199
SKO	117527	130515	143990	161822	145375
HSD	1184220	1087054	1145206	1169692	910521
JBO	7897	9329	7701	5718	5052
FO	497701	487391	330134	150817	36243
LPG & Battery Water	4498	5208	5432	4870	4003
Bitumen	26284	22883	23829	9668	17245
Lubricants	7974	7654	7487	8322	7523
Total	1948615	1844222	1752721	1577669	1195829
MARKETING NETWORKS (Nos)					
Regional Office	4	4	4	4	4
Depots	18	18	17	17	17
Filling Stations	614	588	548	521	500
Packed Point Dealers	181	172	152	152	142
Agents	1190	1147	1079	1048	1002
LPG Dealers	1277	1280	1129	949	790
REGION WISE SALES (Lac Tk)					
Chittagong	308150	324937	239737	177211	147736
Dhaka	629338	573805	469350	331432	237241
Khulna	364093	291702	278646	204988	145251
Bogra	224300	200762	176862	135469	116158
Total	1525881	1391206	1164595	849100	646386

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 2013-2014 were as follows:

Name of Directors	Position	Meeting held	Attended
Mr. Md. Eunusur Rahman	Chairman	24	24
Mr. Saraf Uddin Ahmed	Ex-Director	24	01
Mr. Mosleh Uddin	Director	24	22
Khandaker Morad Hossain	Director	24	24
Mr. Muhammad Nurul Alam	Director	24	24
Mr. A. K. Mohiuddin Ahmad	Ex-Director	24	19
Dr. Syed Masum Ahmed Choudhury	Director	24	21
Mr. Pronab Kumar Ghosh	Director	24	03
Mr. Iqbal Hossain (Apu)	Director	24	08
Mrs. Mohammodi Khanam	Director	24	05
Dr. Sharif Ashrafuzzaman	Managing Director & Director	24	24

ANNEXURE-3

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. BSEC/CMRRCD/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 intermediatry 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 conficted 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(xxii)a)	Resume of the Directors	√		
1.5(xxii)b)	Exparties in specific functional areas of the Directors	√		
1.5(xxii)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	√		

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 35th 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 prossess 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	√		

ANNEXURE-4

(i) Pattern of shareholding as on 30 June, 2014

Sl. No.	Shares held by	No. of share	%	Remarks
A.	Bangladesh Petroleum Corporation	5,77,15,257	58.67	Meghna Petroleum Limited is a subsidiary company of Bangladesh Petroleum Corporation.
B.	Institutions (Financial & Others)	2,02,23,438	20.56	
C.	Individual	2,04,39,585	20.77	
		9,83,78,280	100.00	

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

Directors :

Mr. Md. Eunusur Rahman	-	-
Mr. M. Rafiqul Islam	-	-
Mr. Mosleh Uddin	-	-
Khandaker Morad Hossain	-	-
Mr. Muhammad Nurul Alam	-	-
Mr. Pronab Kumar Ghosh	-	-
Mr. Iqbal Hossain (Apu)	-	-
Mrs. Mohammodi Khanam	-	-

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 then CEO, CFO, CS, HIA)

1. Mr. Mir Saifullah-Al-Khaled - General Manager (Marketing)	-	-
2. Mr. Md. Mozharul Islam - Deputy General Manager	-	-
3. Mr. M. Delwar Hossain - General Manager (Operation)	-	-
4. Mr. Md. Moslehuddin Mazumder - Assistant General Manager (Retail Sales)	-	-
5. Mr. Md. Abdur Rashid - Assistant General Manager, (Central Accounts)	-	-

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

	-	-
Bangladesh Petroleum Corporation	5,77,15,257 Nos. Share	58.67%

ANNEXURE-5

Selected ratios on Liquidity, Profitability and solvency:

Items	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011	2009-2010
Liquidity Ratios:					
(i) Current Ratio	1.15:1	1.12:1	1.09:1	1.11:1	1.07:1
ii) Quick Ratio	0.92:1	0.87:0	0.86:1	0.87:1	0.77:1
Operating Ratios:					
iii) Accounts Receivable Turnover Ratio	7.21 times	7.11 times	6.33 times	9.21 times	6.59 times
iv) Inventory Turnover Ratio	16.29 times	14.64 times	14.81 times	17.79 times	12.32 times
v) Asset Turnover Ratio	3.18 times	3.17 times	3.10 times	3.77 times	3.38 times
Profitability Ratios:					
vi) Gross Margin Ratio	0.92%	0.95%	1.03%	1.19%	1.20%
vii) Operating Income Ratio	2.13%	1.89%	1.66%	1.48%	1.01%
viii) Net Income Ratio (Before Tax)	2.02%	1.80%	1.58%	1.40%	0.96%
ix) Return on Assets Ratio	6.79%	5.99%	5.15%	5.58%	3.41%
x) Return on Equity Ratio	33.89%	36.01%	38.71%	37.57%	31.32%
xi) Earning per Share (EPS) Tk.	23.99	22.74	22.07	18.39	10.05
Solvency Ratios:					
xii) Debt to Equity Ratio	5.88 times	7.48 times	9.46 times	8.48 times	11.91 times

ANNEXURE-6

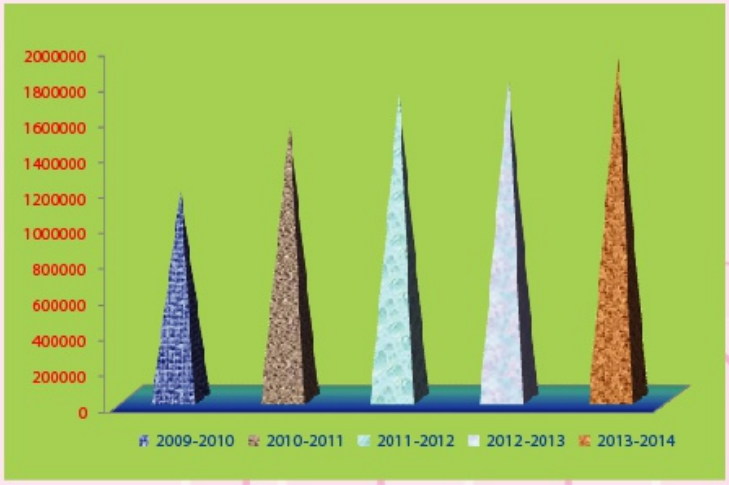
FIVE YEARS OPERATIONAL AND FINANCIAL DATA

TAKA IN LAC

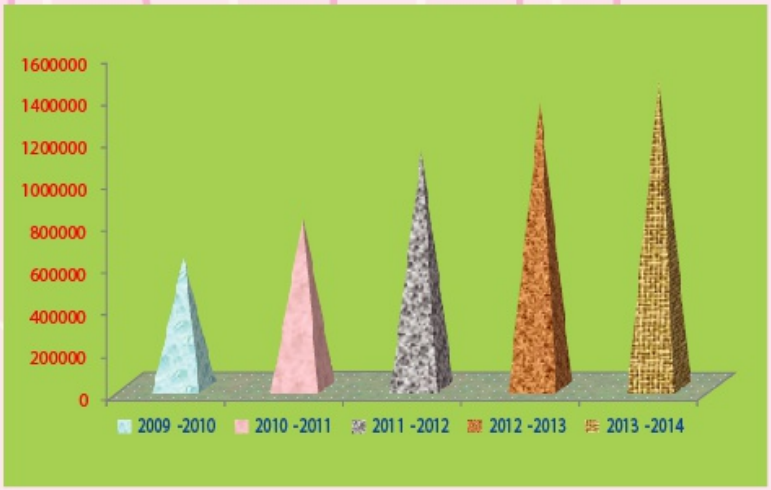
Particulars	2013-2014	2012-2013	2011-2012	2010-2011	2009-2010
1. Authorised Capital	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00	40000.00
2. Paid up Capital	9837.83	8198.19	6306.30	4851.00	4620.00
3. Net Assets	69632.03	51772.47	35966.53	23743.39	14823.21
4. Turnover	1525881.49	1391206.14	1165119.51	849099.95	646386.35
5. Gross Margin	14067.46	13199.37	11941.60	10145.99	7735.98
6. Overheads	8634.15	6631.14	5594.35	4678.21	4578.21
7. Trading Profit	6245.98	6926.15	6530.16	5692.46	3532.60
8. Other Income	26275.17	19382.19	12856.45	6862.33	3001.81
9. Profit Before WPPF & Taxation	32521.15	26308.34	19386.61	12554.79	6534.41
10. Contribution to WPPF	1626.06	1315.42	969.33	627.74	326.72
11. Profit before Taxation	30895.09	24992.92	18417.28	11927.05	6207.69
12. Provision for Income Tax with deferred	7296.80	6349.14	4496.29	3006.87	1565.44
13. Profit After Taxation	23598.30	18643.78	13920.99	8920.18	4642.25
14. Net profit available for appropriation	23744.20	19024.28	14610.23	9442.39	5332.21
15. Amount of Proposed Cash Dividend	9345.94	5738.73	2837.84	1697.85	2079.00
16. Earning Per Share (EPS)-Taka	23.99	22.74	22.07	18.39	10.05
17. Diluted Earning Per Share-Taka (10,82,16,108 Shares)	21.81	18.95	19.12	14.14	9.57
18. Rate of Dividend (Cash)	95%	70%	45%	35%	45%
19. Bonus Share Issued	10%	20%	30%	30%	05%
20. Net Assets Per Share Tk.	70.78	71.11	57.03	45.45	32.08
21. Shareholders Funds	69632.03	51772.47	35966.53	23743.39	14823.21
22. Return on Shareholders Funds (%)	33.89	36.01	38.71	37.57	31.32
23. No. of Shares (Paid up)	98378280	81981900	63063000	48510000	46200000
24. Manpower (Nos.):					
Officers	138	135	108	112	114
Staff and Workers	352	361	377	293	306
Total Manpower (Nos.)	490	496	485	405	420

Annexure:- 7

Five Years Sales Status (M.T on)

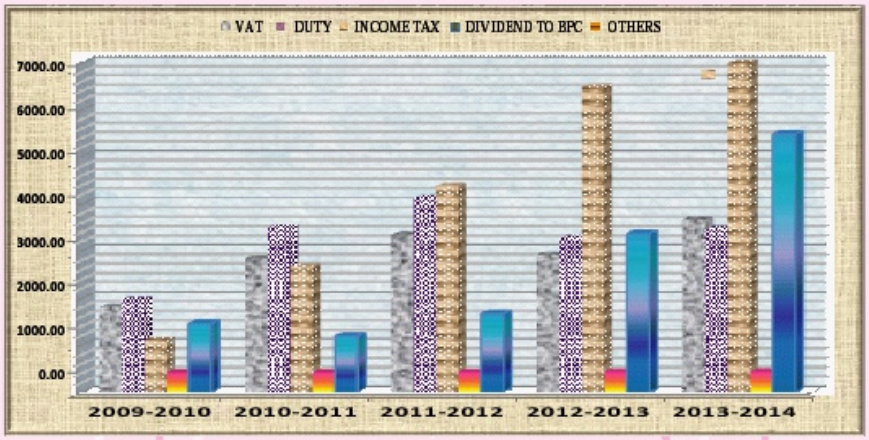


Sales Amount (Fig. in Lac)



Financial Year	Sales Quantity in M.Ton	Sales Amount in Lac Taka
2009-2010	1195829	646386.35
2010-2011	1577669	849099.95
2011-2012	1752721	1165119.51
2012-2013	1844222	1391206.14
2013-2014	1948615	1525881.49

Annexure:- 8 Payment to National Exchequer



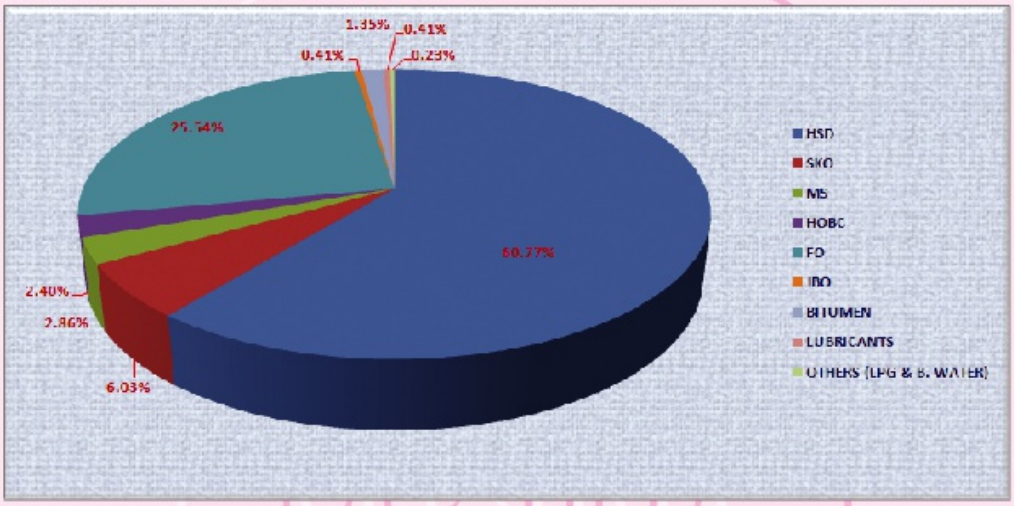
Particulars	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014
VAT	1797	2836	3333	2914	3665
DUTY	1964	3480	4110	3255	3449
INCOME TAX	1097	2665	4372	6482	6987
DIVIDEND TO BPC	1455	1188	1665	3367	5483
OTHERS	409	414	419	424	429
TOTAL	6722	10583	13899	16442	20014

Annexure:- 9 Regionwise POL Product Sale

Region	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014
Chittagong	147736	177211	239737	324937	308150
Dhaka	237241	331432	469350	573805	629338
Khulna	145251	204988	278646	291702	364093
Bogra	116158	135469	176862	200762	224300
Total	646386	849100	1164595	1391206	1525881

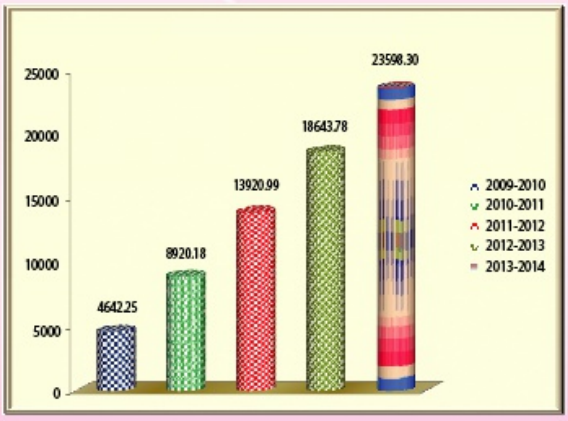
Annexure:- 10 Productwise Sales Quantity in 2013-2014

Product Name	Quantity (M.Ton)
HSD	1184220
SKO	117527
MS	55825
HOBC	46689
FO	497701
JBO	7897
BITUMEN	26284
LUBRICANTS	7974
OTHERS (LPG & B. WATER)	4498
TOTAL	1948615



Annexure:- 11 Business Performance

NET PROFIT AFTER TAX



Financial Year	Profit after Tax (Lac Taka)
2009-2010	4642.25
2010-2011	8920.18
2011-2012	13920.99
2012-2013	18643.78
2013-2014	23598.30

AUDIT COMMITTEE

An Audit Committee Comprising of the following members of the Board of Directors was formed incompliance 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. Muhammad Nurul Alam, Director	-----	Member
Mr. Ponab Kumar Ghosh, 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 referance 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

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

CERFICATE ON COMPLIANCE OF CONDITIONS OF CORPORATE GOVERNANCE GUIDELINES TO THE SHAREHOLDERS OF MEGHNA PETROLEUM LIMITED

We have examined the compliances of Corporate Governance requirements by Meghna Petroleum Limited for the year ended June 30, 2014 as stipulated under clause 7(i) of the Bangladesh Securities & Exchange Commission (BSEC) notification SEC/CMRRCD/2006-158/134/ADMIN/44 dated on 7 August 2012 and SEC/CMRRCD/2006-158/147/Admin/48 dated 21 July 2013.

Scope:

The compliance with the conditions and reporting the status thereof is the responsibility of the Management of the Company. Our responsibility is to certify whether the company is in compliance with the said conditions of corporate governance based on our examination which for the purpose of issuing this certificate was limited to the verification of the procedures as adopted by the Management of the Company for ensuring compliance of the conditions of Corporate Governance Guidelines and reporting the implementations status thereof.

Period Covered:

Our review for this certificate is confined to the aspect for the year ended June 30, 2014.

Observations:

a) Number of Independent Director & was less than proportionate as prescribed by the stated notification of BSEC. Here it was one among eight against one among five as stipulated under condition 1.2 (i) of the notification.

b) Qualification and experience of the lone Independent Director also were not commensurating the requirement as per condition 1.3(i) & (ii) nor any approval for relaxation was obtained from the BSEC as per condition 1.3(iii) which is disclosed in Directors statement under condition 7(ii).

Conclusion:

Except for the matter as referred to in the observations paragraph, we certify that, to the best of our information and according to the explanations given to us, the company's status on compliance with corporate governance requirements appears to be satisfactory and its report under condition 7(ii) of said notification appropriately reflects the company's compliance with the conditions of Corporate Governance Guidelines of BSEC applicable for listed companies.

We also state that such compliance is neither an assurance as to the future viability of the company nor a certification on the efficiency of effectiveness with which the management has as conducted the affairs of the Company.

Date: Chittagong
December 24, 2013

MRH DEY & CO. CTG. Chartered Accountants

MRH DEY & CO.
Chartered Accountants

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

08 December, 2014

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 2014 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 affiars 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 Statement of Financial Position of the MEGHNA PETROLEUM LIMITED, as of 30 June, 2014 and the related Statement of Comprehensive Income, Statement of Cash Flows and the Statement of Changes in Equity for the year then ended together with the notes numbering 1 to 36 annexed thereto.

Management Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation & fair presentation of these Financial Statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS) 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 accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation on 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 3.1 the legal titles of the immovable properties acquired from erstwhile MPMCL and PPL have not yet been transferred in favour of the Company which may attract any future legal complicacy.

ii) The Company has been showing Tk 35,382,772 in stock (with corresponding provision of Tk 26,444,174 for possible recoverability) 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 (note-6.3).

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

Company's affairs as of 30 June, 2014 and of the results of its operations and its cash flow for the year then ended and comply with the Companies Act 1994, 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, statement of comprehensive income and it's statement of cash flows dealt with by the report are in agreement with the books of account; and

(d) the expenditure incurred was for the purpose of the Company's business.

Chittagong
23 November 2014

A. Qasem & Co
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
Statement of Financial Position
As at 30 June 2014

	Note(s)	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	3	750,540,849	669,096,126
Capital Work-in-Progress	4	231,353,463	136,199,899
		981,894,312	805,296,025
Goodwill	5	41,542,354	41,542,354
Current Assets			
Inventories	6	9,368,032,731	9,505,176,267
Accounts Receivable	7	21,177,817,352	19,555,612,761
Advances, Deposits and Pre-Payments	8	231,215,610	208,430,259
Cash and cash equivalents	9	16,117,894,988	13,769,160,742
		46,894,960,681	43,038,380,029
Total Assets		47,918,397,347	43,885,218,408
Equity and Liabilities			
Shareholders' Equity			
Share Capital	10	983,782,800	819,819,000
General Reserve	11	3,605,000,048	2,455,000,048
Retained Earnings		2,374,420,290	1,902,427,851
Total Equity		6,963,203,138	5,177,246,899
Non Current Liabilities:			
Provision for Gratuity	12	164,654,983	217,180,467
Deferred Tax Liabilities	13	86,518,401	55,212,345
		251,173,384	272,392,812
Current Liabilities			
Creditors & Accruals	14	40,476,343,596	38,231,197,338
Other Liabilities	15	162,605,762	131,541,680
Dividend Payable	16	40,235,195	28,255,889
Income Tax Payable	17	24,836,272	44,583,790
		40,704,020,825	38,435,578,697
Total Liabilities		40,955,194,209	38,707,971,509
Total Equity and Liabilities		47,918,397,347	43,885,218,408
Contingent Assets, Liabilities and Commitments	18	-	-
Net Assets Value (NAV) Per Share - basic	26 & 2.20	70.78	63.15
Net Assets Value (NAV) Per Share - restated		64.35	52.63

Annexed notes from 1 to 36 form integral part of these financial statements.

Managing Director | Director | Company Secretary

As per our report of same date.

Chittagong,
23 November 2014

A. Qasem & Co.
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
Statement of Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2014

	Note(s)	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
Gross Earnings on Petroleum Products	19	1,406,746,006	1,319,936,600
Net Operational gain / (loss)	19.1	81,267,381	35,791,777
Net Earnings on Petroleum Products		1,488,013,387	1,355,728,377
Operating Expenses:			
Administrative, selling and distribution expenses	20	(722,935,704)	(524,892,895)
Financial Expenses	21	(49,560,950)	(32,905,694)
Interest Payable to BPC	22	(90,918,528)	(105,315,085)
		(863,415,182)	(663,113,674)
Total Operating Profit		624,598,205	692,614,703
Non-operating Income	23	2,627,517,029	1,938,218,884
Net Profit Before WPP&WF		3,252,115,234	2,630,833,587
Contribution to Workers' Profits Participation and Welfare Fund @5% on net profit	15	(162,605,762)	(131,541,680)
Net Profit Before Income Tax		3,089,509,472	2,499,291,907
Provision for Income tax:			
Current year tax	17	(698,373,877)	(618,600,000)
Deferred tax	13	(31,306,056)	(16,314,244)
		(729,679,933)	(634,914,244)
Net Profit After Tax Transferred to Retained Earnings		2,359,829,539	1,864,377,663
Earnings per share (EPS - basic)	25 & 2.20	23.99	22.74
Earnings per share (EPS- restated)		21.81	18.95

Computed on 98,378,280 Shares (2013 : 81,981,900)
(Diluted Earning per share after declaring 10% bonus shares for 30 June 2014)

Annexed notes from 1 to 36 form integral part of these financial statements.

Managing Director | Director | Company Secretary

As per our annexed report of same date.

Chittagong,
23 November 2014

A. Qasem & Co.
Chartered Accountants

Hoda Vasi Chowdhury & Co.
Chartered Accountants

MEGHNA PETROLEUM LIMITED

Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June 2014

Amount in Taka

Particulars	Share Capital	General Reserve	Retained Earnings	Total Equity
Balance as on 1st July 2012	**630,630,000**	**1,505,000,048**	**1,461,022,688**	**3,596,652,736**
Shares Issued During the Year (Bonus)	189,189,000	-	(189,189,000)	-
Cash Dividend Paid During the Year	-	-	(283,783,500)	(283,783,500)
Transferred to General Reserve	-	950,000,000	(950,000,000)	-
Net Profit after Tax (for the Year 2012-2013)	-	-	1,864,377,663	1,864,377,663
Balance as at 30 June 2013	**819,819,000**	**2,455,000,048**	**1,902,427,851**	**5,177,246,899**
Balance as on 1 July 2013	**819,819,000**	**2,455,000,048**	**1,902,427,851**	**5,177,246,899**
Shares Issued During the Year (Bonus)	163,963,800	-	(163,963,800)	-
Cash Dividend Paid during the Year	-	-	(573,873,300)	(573,873,300)
Transferred to General Reserve	-	1,150,000,000	(1,150,000,000)	-
Net Profit after Tax (for the Year 2013-2014)	-	-	2,359,829,539	2,359,829,539
Balance as at 30 June 2014	**983,782,800**	**3,605,000,048**	**2,374,420,290**	**6,963,203,138**

Managing Director

Director

Company Secretary

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
Statement of Cash Flows
For the year ended 30 June 2014

	Note(s)	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
Cash Flows from Operating Activities:			
Cash received from Customers		151,047,211,584	137,991,879,088
Cash received from other sources		441,424,264	298,132,607
Cash Paid to suppliers		(148,273,910,194)	(135,936,772,221)
Cash Paid for Operating & Other expenses		(1,362,167,577)	571,586,407
Cash Received from Non- Operating income		2,186,092,765	1,645,267,759
Cash payment for financial expenses		(140,479,478)	(138,220,779)
Income tax paid		(718,121,395)	(640,743,228)
Net cash inflow from Operating Activities (A)		3,180,049,969	3,791,129,633
Cash Flows from Investing Activities:			
Capital Expenditure		(269,421,729)	(255,736,259)
Net cash inflow/(outflow) in Investing Activities (B)		(269,421,729)	(255,736,259)
Cash Flows from Financing Activities:			
Dividend Paid		(561,893,994)	(276,765,586)
Net cash inflow/(outflow) in Financing Activities (C)		(561,893,994)	(276,765,586)
Net increase of cash and cash equivalents for the year (A+B+C)		2,348,734,246	3,258,627,788
Cash and cash equivalents at the beginning of the year		13,769,160,742	10,510,532,954
Cash and cash equivalents at the end of the year		16,117,894,988	13,769,160,742
Operating Cash Inflow per share - basic	2.20	32.32	46.24
Operating Cash Inflow per share - restated		29.39	38.54

Managing Director Director Company Secretary

MEGHNA PETROLEUM LIMITED
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2014

1. THE COMPANY

The Company was incorporated in Bangladesh on 27 December, 1977 as a Private Company with limited liability. 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 May 29, 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 of MPL 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 14.01.2008.

1.1 NATURE OF THE BUSINESS

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

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING AND VALUATION POLICIES

2.1 STATEMENT OF COMPLIANCE

The financial statements have been prepared in compliance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS) and in accordance with the relevant requirements of the Schedule to the Securities and Exchange Rules-1987, in conformity with the Companies Act-1994.
The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on 19 November 2014.

2.2 OTHER REGULATORY COMPLIANCES

The Companies are 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

2.3 ACCOUNTING CONVENTION AND ASSUMPTION

The financial statements are prepared under the historical cost convention.

2.4 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.

2.5 APPLICATION OF STANDARDS

The following BASs are applied to the financial statements for the year 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 Rates
BAS - 24 Related Party Disclosures
BAS - 33 Earnings Per Share
BAS - 36 Impairment of Assets
BAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets

2.6 TANGIBLE FIXED ASSETS

Tangible fixed assets are accounted for according to BAS 16 "Property, Plant and Equipment" at historical cost less cumulative depreciation and the capital work-in-progress (when arises) is stated at cost. All assets are depreciated according to the straight-line method.

The gain or loss arising on the disposal or retirement of an asset is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognized as other income/loss.

2.7 DEPRECIATION OF THE FIXED ASSETS

Consistently, depreciation is provided on straight-line method at the annual rate(s) shown below whereby the cost less estimated salvage value of an asset is written off over its anticipated service life. No depreciation is charged on free hold land. Leasehold lands are amortized according to the amortization schedule.

CATEGORY OF ASSETS	ANNUAL RATE (%)
LEASEHOLD LAND	6.6
BUILDINGS	6.6
PLANT & MACHINERY	6.6
VEHICLE	20
COMPUTER	20

FUNITURE AND FIXTURE	6.6
FILLING AND SERVICE STATION	6.6
PUMPS, FILLING & FIRE FIGHTING EQUIPMENT	6.6
OIL TANKER & FLOATING EQUIPMENTS	6.6
STORAGE TANKS	6.6
EQUIPMENTS AND FITTINGS	6.6
SUNDRY PLANTS	6.6

Incase of addition, the Company charges depreciation/amortization for the full year irrespective of the dates of acquisition. No depreciation is charged on asset deleted during the year.

2.8 VALUATION OF INVENTORIES - NOTE 6

Inventories are valued in compliance with the requirements of BAS 2.

CATEGORY OF STOCKS		BASIS OF VALUATION
Petroleum Product	:	Weighted Average Cost or ERL Transfer Price.
Other Products and Store & Spares	:	Weighted average cost.

2.9 ACCOUNTS & OTHER RECEIVABLES

Accounts & other receivable are financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. Such assets are recognized initially at fair value plus any directly attributable transaction costs.

2.10 CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash and cash equivalents include cash in hand, cash at banks and FDR which are held by the company without any restriction. Investment in FDR includes fixed deposits held with various banking and Investment Corporation of Bangladesh in the name of MPL. These FDRs comprises short-term deposits for three month which are renewed upon maturity at the option of the company.

2.11 CREDITORS AND ACCRUED EXPENSES

(a) TRADE AND OTHER PAYABLES

Liabilities are recorded at the amount payable for settlement in respect of goods and services received by the company, whether or not billed by the supplier.

(b) PROVISION

A provision is recognized if, as a result of a past event, the company has a present legal or constructive obligation that can be estimated reliably, and it is probable that an outflow of economic benefit will be required to settle the obligation

2.12 REVENUE RECOGNITION

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.

2.13 EMPLOYEE BENEFITS

(a) EMPLOYEES' GRATUITY

The Company operates an unfunded gratuity scheme for its permanents employees and obtaining recognition from National Board of Revenue for funding is under process. The employees are entitled to gratuity benefit after completion of minimum 5 (five) years service in the Company. Gratuity is calculated on the last basic pay and is payable at the rate of two months/60 days basic pay for every completed year of service. The basic pay of employees other than officers is determined according to the agreement between Company and CBA and the basic pay of officers is determined according to the national pay scale through BPC.

(b) INSURANCE

Employees are covered under the Group Insurance Scheme.

(c) WORKERS' PROFIT PARTICIPATION & WELFARE FUNDS (WPP & WF)

Provision for Workers Profit Participation Fund has been made @ 5% of net profit Tk. 162,605,762, (2013: Tk. 131,541,680) as per provision of the Bangladesh Labor Law 2006 and payable to workers as defined in the law.

2.14 TAXATION

(a) CURRENT TAX

Provision is made at the effective rate of 22.60%, considering 10% as Tax rebate of running rate of 27.5% of Tax, applied on 'estimated' taxable profit as a "Publicly Traded Company" and excess of accounting deprecation over tax deprecation. Tax on dividend has been provided at applicable rate.

(b) DEFERRED TAX

The company has made provision for deferred tax during the year under review in compliance with the provisions of Bangladesh Accounting Standard (BAS-12) "Income Taxes". The company's policy of recognition of deferred tax assets/liabilities is based on temporary differences (Taxable or deductible) between the carrying amount (Book Value) of assets and liabilities for financial reporting purposes and its tax base, and accordingly, deferred tax income/expense has been considered to determine net profit after tax and Earnings Per Share (EPS).

2.15 CONTINGENT LIABILITIES AND ASSETS

Contingent liabilities are current or possible obligations, arising from past events and whose existence is due to the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events, which are not within the control of the company. In accordance with BAS 37 "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets", Contingent Liabilities and commitments are disclosed in note no. 18 of the financial statements.

2.16 CASH FLOW STATEMENTS

Statements of Cash Flow is prepared principally in accordance with BAS 7 "Cash Flow Statement" under "direct method".

2.17 EARNINGS/ (LOSS) PER SHARE

The Company calculates Earning/ (Loss) Per Share (EPS) in accordance with BAS 33 "Earning Per Share" which has been shown on the face of comprehensive income and the computation of EPS is stated in note 25.

(a) BASIC 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.

(b) BASIC EARNING PER SHARES

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

2.18 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 Bangladesh taka at the exchange rate prevailing on that date. All exchange differences if any, are recognized in the statement of 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.

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

2.19 CONCENTRATIONS

The Company has significant concentration of business transacted with a particular supplier, BPC. If business with BPC is stopped suddenly that will severely affect the company's operations.

The company does not have a concentration of available sources of labour, services, or licenses or other rights that could, if suddenly eliminated, severely affect the operations of the company.

2.20 COMPARATIVE FIGURE

Re-arrangement

Comparative figures have been re arranged where ever considered necessary to ensure better comparability with the current period without causing any impact on the profit and value of assets and liabilities as reported in the financial statement.

RE-STATEMENT

In finalizing the financial statement for the year ended 30 June 2014, some figures of previous year were re-stated to conform to the provisions of BAS-8.

Following are the adjustments:

i) Statement of Financial Position

Particulars	Net Assets Value	Number of ordinary shares	30 June 2013
NAVPS (Reported)	5,177,246,899	72,807,529	71.11
NAVPS (Restated)	5,177,246,899	81,981,900	63.15

ii) Statement of Comprehensive Income

Particulars	Earning attributable to the ordinary shareholders	Number of ordinary shares	30 June 2013
EPS (Reported)	1,864,377,663	72,807,529	25.61
EPS (Restated)	1,864,377,663	81,981,900	22.74

iii) Statement of Cash Flows

Particulars	Net Cash Flow from Operating Activities	Number of ordinary shares	30 June 2013
NCFOPS (Reported)	3,791,129,633	72,807,529	52.07
NCFOPS (Restated)	3,791,129,633	81,981,900	46.24

During Previous year ratios were computed on weighted average number of shares now recomputed based on total number of shares as on cut-off date to conform to the requirement of BAS-8.

2.21 REPORTING PERIOD

Financial Statements of the company cover from 01 July 2013 to 30 June 2014 consistently.

2.22 GENERAL

Prior figures have been rearranged wherever considered necessary to ensure comparability with the current year.

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

Particulars	Freehold Land	Leasehold Land	Building	Plant & Machinery	Vehicle	Furniture & Fixture	Filling & Service Station facilities	Oil Tanker & Floating Equipments	Storage Tanks	Equipment & Fittings	Sundry Plants	Total
Cost:												
Opening Balance as on 1 July 2012	9,724,973	8,776,205	208,183,484	1,377,300	48,774,512	8,746,600	291,124,741	13,717,435	371,068,177	55,552,949	63,949,956	1,080,996,333
Additions during 2012-2013	143,709	-	60,749,470	-	23,029,030	2	34,203,125	-	107,991,151	881,551	26,544,818	253,542,856
Disposal during 2012-2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance at 30 June 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	56,434,500	90,494,774	1,334,539,189
Opening 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	56,434,500	90,494,774	1,334,539,189
Additions during 2013-2014 (note-4.1)	-	-	29,104,023	-	2,399,000	403,194	20,394,761	-	102,278,249	11,951,851	7,737,087	174,268,165
Adjustment made during the year	-	-	-	-	-	-	(5,590,000)	-	-	-	-	(5,590,000)
Disposal during 2013-2014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance 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	68,386,351	98,231,861	1,503,217,354
Accumulated Depreciation:												
Opening Balance as on 1 July 2012	-	1,702,390	123,745,775	1,298,765	32,184,513	4,371,090	165,579,267	12,058,252	173,869,958	38,671,688	33,978,600	587,460,298
Charge for the year 2012-2013	-	137,650	14,532,489	18,915	9,237,806	440,191	16,665,459	489,301	27,920,762	3,445,655	5,094,537	77,982,765
Disposal during 2012-2013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance at 30 June 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	42,117,343	39,073,137	665,443,063
Opening 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	42,117,343	39,073,137	665,443,063
Charge for the year 2013-2014 (note-20)	-	137,650	16,039,110	9,458	8,750,140	426,353	17,558,155	489,301	34,811,144	4,268,673	5,481,338	87,971,322
Adjustment made during the year	-	-	-	-	-	-	(737,880)	-	-	-	-	(737,880)
Disposal during 2013-2014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance 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	46,386,016	44,554,475	752,676,505
Carrying Amounts:												
As at 30 June 2013	9,868,682	6,936,166	130,654,690	59,620	30,381,223	3,935,321	143,083,140	1,169,882	277,268,608	14,317,157	51,421,637	669,096,126
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	22,000,335	53,677,386	750,540,849

3.1 The transfer to the Company of the legal titles relating to the immovable properties acquired on March 31, 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 acquire by the Company on March 31, 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.

3.2 Appropriation of depreciation

Depreciation of Tk. 87,233,442 has been fully appropriated to Administrative, selling and distribution expenses.

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
4 Capital Work-in-progress		
Opening balance	136,199,899	131,939,024
Addition during the year - note 4.1	269,421,729	255,736,259
	405,621,628	387,675,283
Transferred to fixed Asset during the year (note- 4.1)	(174,268,165)	(251,475,384)
Closing balance	231,353,463	136,199,899

4.1 The break up of Capital Work in Progress - note 4

Particulars	Balance at 01 July 2013	Expenditure Incurred During the Year	Transferred to Fixed Assets	Balance at 30 June 2014
Leasehold Land	-	-	-	-
Buildings	8,806,584	51,091,787	(29,104,023)	30,794,348
Plant & Machinery	-	-	-	-
Filling & Service Station Facilities	3,000,000	33,910,788	(20,394,761)	16,516,027
Oil Tanker & Floating Equipments	3,012,000	-	-	3,012,000
Storage Tanks	100,752,278	126,573,602	(102,278,249)	125,047,631
Equipment & Fittings	7,959,219	12,942,219	(11,951,851)	8,949,587
Vehicles	-	2,399,000	(2,399,000)	-
Furniture & Fixtures	210,144	936,790	(403,194)	743,740
Sundry Plant	12,459,674	41,567,543	(7,737,087)	46,290,130
2014 Total	136,199,899	269,421,729	(174,268,165)	231,353,463
2013 Total	131,939,024	255,736,259	(251,475,384)	136,199,899

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
5 Goodwill	41,542,354	41,542,354

5.1 The Company purchased 4,000 shares of Tk.100 each (80% of the issued shares) of Salateen Syndicate Limited (hereinafter 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 11-05-2010 as purchased 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.

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
6 Inventories		
Stores & Spares - note 6.1	59,735,413	38,554,385
Product & Receptacles - note 6.2	9,308,297,318	9,466,621,882
	9,368,032,731	9,505,176,267

6.1 Stores & Spares - note 6

The break-up of Stores and Spares is as follows:

Terminal South-1	35,284,141	20,389,649
Terminal South-2	1,510,482	1,510,482
Terminal North	384,672	385,280
Daulatpur Depot	50,340	50,340
Fatullah Depot	145,094	145,094
	37,374,729	22,480,845
In - Transit	22,360,684	16,073,540
	59,735,413	38,554,385

There has been no movement in stores and spares of Daulatpur & Fatullah depot since 2005.

6.2 Products and receptacles - note 6

Products and Receptacles Comprises of

Refined Products - note 24	8,345,573,416	8,306,630,357
LPG	1,673,910	1,020,600
Bitumen	39,289,399	92,543,579
Lubricants	785,372,851	837,796,630
Receptacles	36,739,212	49,559,615
	9,208,648,788	9,287,550,781
In - Transit	99,648,530	179,071,101
	9,308,297,318	9,466,621,882

6.3 There was reportedlya system of borrowingas well as issuing of productson loan to various BPC units. This systemwas discontinuedsince 2003. The Company'saccountshows 464,502 Ltr PetroleumProducts and 13,772 Ltr additives receivables from others and 164,246 Ltr Petroleum Products due to others. Exchanges/ Borrowingstook place during1979 to 2003 and at currentcost price the net value of product receivableis Tk. 35,382,772 whichis doubtfulof recoveryand Tk. 26,444,174 has beenprovidedfor in the accounts.

Details of Quantitative Reconciliation with value is enclosed in note 24.1

7 Accounts Receivable

Trade Receivables - note 7.1	4,390,765,662	3,689,372,008
Other Receivables - note 7.2	16,787,051,690	15,866,240,753
	21,177,817,352	19,555,612,761

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
7.1 Trade Receivables - note 7		
Trade Receivable	4,394,636,190	3,693,242,536
Provision for doubtful debts held as such since 1980	(3,870,528)	(3,870,528)
	4,390,765,662	3,689,372,008
7.2 Other Receivables - note 7		
Due from Government	1,522,519	1,522,519
Oil Sector :		
BPC - Current Account	12,981,626,785	12,867,493,815
- Freight pool Account	3,631,197,696	2,874,858,005
Other Oil Companies	141,928,289	21,507,726
	16,754,752,770	15,763,859,546
Other Receivable	33,147,550	103,229,837
Provision for doubtful debts held as such since 1980	(2,371,149)	(2,371,149)
	30,776,401	100,858,688
	16,787,051,690	15,866,240,753
8 Advances, Deposits and Pre-payments		
Advances - note 8.1	121,893,384	93,905,923
Deposits - note 8.2	99,668,544	99,668,544
Prepayments - note 8.3	9,653,682	14,855,792
	231,215,610	208,430,259
8.1 Advances - note 8		
Advance to Employees - note 8.1.1	67,563,409	49,204,368
Chittagong Port Authority	8,145,683	6,264,261
Third Parties (Expenses)	42,184,984	38,392,288
Advance Income Tax*	3,999,308	45,006
	121,893,384	93,905,923
8.1.1 Advances to Employees - note 8.1		
House Building & Land Purchase Finance Scheme	41,673,677	30,078,963
Against Salaries and Festivals	13,195,627	9,089,168
Auto Purchase	3,636,284	3,757,465
Company's Business & against Employees Taxes	9,057,821	6,278,772
	67,563,409	49,204,368

Advance to employees represents amount of advances recoverable in cash from employees of the company.

* Employees are allowed tax free salary which means Company deposit deductable tax into Govt. treasury every month. Upto 30 June 2013 provission 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 paymenthas been made by Tk. 3,559,162 which is included in the total amount of Tk. 3,999,308 shown as advance income tax.

Deposits - note 8	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
Security - Fixed :		
Eastern Lubricants Blenders Ltd.	2,500,000	2,500,000
Standard Asiatic Oil Company Ltd.	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
Others	303,204	303,204
	99,668,544	99,668,544
Prepayments - note 8		
Insurance premium	4,706,107	4,706,107
Rent & Rates	4,947,575	10,149,685
	9,653,682	14,855,792
Cash and Bank Balances		
With different banks:		
Current, STD, FDR and Collection Account	16,115,589,988	13,766,394,438
Cash In Hand	2,305,000	2,766,304
	16,117,894,988	13,769,160,742

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			
The Break up :			
3	Equity Shares of Tk.10 each fully paid-up in cash	30	30
5,000,000	Equity Shares of Tk.10 each issued for consideration other than cash	50,000,000	50,000,000
5,450,002	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	54,500,020	54,500,020
29,549,995	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	295,499,950	295,499,950
4,000,000	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	40,000,000	40,000,000
2,200,000	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	22,000,000	22,000,000
2,310,000	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	23,100,000	23,100,000
14,553,000	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	145,530,000	145,530,000
18,918,900	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	189,189,000	189,189,000
16,396,380	Equity Shares of Tk.10 each issued as Bonus share	163,963,800	-
98,378,280	(2013: 81,981,900 nos)	983,782,800	819,819,000

The above 5,000,000 shares were allotted to BPC on February 29, 1984 for consideration other than cash in terms of the Agreement for Sale executed on that date between BPC and the Company. 4,500,002 bonus shares, 950,000 bonus shares and 29,549,995 were allotted to BPC on 25 June 2005, 28 June 2007 and 27 August 2007 which was approved at Company's 26th Annual General Meeting held on 19 May 2005, 28th Annual General Meeting held on 28 June 2007 and Extra Ordinary General Meeting held on 27 August 2007 respectively. BPC has off-loaded a portion of its ordinary share of Tk 10 each through direct listing procedure with Dhaka Stock Exchange Ltd. & Chittagong Stock Exchange Ltd. The Company issued 4,000,000, 22,00,000 and 2,310,000 Bonus Shares as approved at Company's 30th AGM held on 27 June 2009, 31st AGM held on 26 June, 2010, 32nd AGM held on 07 May, 2011, 33rd AGM held on 25 February, 2012, 34th AGM held on 26 January 2013 and 35th AGM held on 17 January 2014 respectively.

10.1 Position of share holdings

Name of shareholders	As at 30 June 2014		As at 30 June 2013	
	No. of Shares	Holding (%)	No. of Shares	Holding (%)
Bangladesh Petroleum Corporation	57,715,257	58.67	48,096,048	58.67
Institutions (Financial & Others)	20,223,438	20.56	19,654,309	23.97
Individuals	20,439,585	20.77	14,231,543	17.36
Total	98,378,280	100	81,981,900	100

10.2 Classification of Shareholders by Holding

Class by number of shares	2013-2014			2012-2013		
	Nos. of Holders	No. of Shares	Total Holdings (%)	Nos. of Holders	No. of Shares	Total Holdings (%)
Less than or equal 500 shares	14,392	1,954,575	1.99	12,908	1,498,381	1.83
501 to 5,000 shares	4,696	7,581,006	7.71	3,257	4,983,317	6.08
5,001 to 10,000 shares	400	2,948,692	3.00	279	2,002,707	2.44
10,001 to 20,000 shares	219	3,205,222	3.26	163	2,311,420	2.82
20,001 to 30,000 shares	91	2,274,659	2.31	71	1,784,217	2.18
30,001 to 50,000 shares	69	2,717,452	2.76	43	1,765,812	2.15
50,001 to 100,000 shares	64	4,423,366	4.49	48	3,230,522	3.94
100,001 to 1,000,000 shares	27	4,783,056	4.86	33	11,109,580	13.55
From 1,000,001 and above	5	68,490,252	69.62	3	53,295,944	65.01
Total	19,963	98,378,280	100	16,805	81,981,900	100

		30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
11	**General Reserve**		
	Opening Balance	2,455,000,048	1,505,000,048
	Transferred during the year	1,150,000,000	950,000,000
	Closing balance	3,605,000,048	2,455,000,048
12	**Gratuity**		
	Opening Balance	217,180,467	196,197,021
	Provision made during the year	186,934,287	28,495,086
		404,114,754	224,692,107
	Payment made during the year	(239,459,771)	(7,511,640)
	Closing balance	164,654,983	217,180,467

13 **Deferred Tax**

Deferred tax liability has been calculated below at the applicable tax rate on the difference between the carrying value of fixed assets as per accounts and tax written down value.

Opening Balance	55,212,345	38,898,101
Add: Provision / (Adjustment) during the Year	31,306,056	16,314,244
Closing Balance	86,518,401	55,212,345

Refer to note 13.1 regarding calculation method.

Meghna Petroleum Limited

13.1 Reconciliation of Deferred tax liabilities/(assets):

Particulars	Carrying amount on the date of statement of financial position	Tax base	Total	Gratuity provision	Gratuity Payment	Total	Taxable/ (Deductible) temporary difference
	Taka	Taka	Taka	Taka	Taka	Taka	Taka
(a) As at 30 June 2014							
Property, plant and equipment	733,873,651	466,076,813	267,796,838	186,934,287	(233,749,817)	(46,815,530)	314,612,368
Deferred tax liability (Tax Rate - 27.50%)							86,518,401

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
14 Creditors & Accruals		
For Trading Supplies & Services	36,358,095,671	33,593,336,613
For Expenses	965,106,738	846,753,766
For Other Finance	3,153,141,187	3,791,106,959
	40,476,343,596	38,231,197,338
15 Other Liabilities		
Workers' Profit Participation and Welfare Funds :		
Opening Balance	131,541,680	96,933,048
Add: Provision made during the year	162,605,762	131,541,680
	294,147,442	228,474,728
Less: Paid during the year	(131,541,680)	(96,933,048)
Closing balance	162,605,762	131,541,680
16 Unclaimed Dividend		
Opening Balance	28,255,889	21,237,975
Provision made during the year	573,873,300	283,783,500
	602,129,189	305,021,475
Paid / Adjusted during the year	(561,893,994)	(276,765,586)
Closing balance	40,235,195	28,255,889

* Subsequently Taka 3,051,784/- has been paid / adjusted thereof from 01 July 2014 to 13 November 2014

16.1 Dividend Unclaimed for the Years :

Year	Balance as on 01 July 2013	Provision		Parment	Balance as on 30 June 2014	Balance as on 30 June 2013
2006-2007	3,263,572	-		181	3,263,391	3,263,572
2007-2008	6,461,225	-		24,975	6,436,250	6,461,225
2008-2009	2,575,045	-		53,001	2,522,044	2,575,045
2009-2010	2,023,708	-		12,189	2,011,519	2,023,708
2010-2011	5,832,255	-		657,964	5,174,291	5,832,255
2011-2012	8,100,084	-		1,473,552	6,626,532	8,100,084
2012-2013	-	573,873,300		559,672,132	14,201,168	-
					40,235,195	28,255,889

17 Income Tax Payable		
Opening Balance	44,583,790	64,835,658
Liabilities for Income Tax - SSL	-	1,891,360
Provision made during the year	698,373,877	618,600,000
	742,957,667	685,327,018
Payment made during the year - note 17.1	(718,121,395)	(638,183,774)
Advance Income Tax - SSL	-	(2,559,454)
Closing balance	24,836,272	44,583,790

Income Tax Provision and Advance Income Tax payment of SSL have been accounted for in the financial statements of the company due to acquisition of SSL.

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
17.1 Payment made during the year - note 17:		
Tax deducted at source for supplying petroleum (U/S 52) & 82C (Final Tax Libility)	281,907,354	275,680,590
Tax deducted at source on FDR (U/S 53F)	81,835,638	36,038,408
Tax deducted at source on SND (U/S 53F)	141,771,523	128,003,624
Tax deducted at source on import (U/S 53)	70,606,877	56,335,042
Advance tax (U/S 64)	50,000,000	32,500,000
Advance tax U/S 44 sub-section (4) clause(B)	273,911	10,000
Settlement of previous year's tax liability	91,726,092	109,616,110
	718,121,395	638,183,774
Reconciliation of effective tax rate		
Profit for the year		3,089,509,472
Total income tax expense	22.60%	698,373,877
Factors affecting the tax charge for current period:		
Income tax using the Company's domestic tax rate	27.50%	849,615,104
Excess of accounting depreciation over tax depreciation	-2.38%	(73,644,130)
Effect of lower tax at capital gain		
Rebate on business income and other income for declaring dividend above 30%	-2.51%	(77,597,097)
	22.60%	698,373,877

17.2 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 assessement as per decision of the High Court Division (HCD) of the Supreme Court of Bangladesh (SCB) showning refund as appreaing 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	Nil	-	
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
Total		394,630,075	82,377,353	

18 Contingent Liabilities, Assets and Commitments

There was no other sums for which the Company is known to be contingently liable and/or obligated for any known commitment, at the balance sheet date.

		30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
19	Gross Earnings		
	Turnover - note 19.2	152,588,148,794	139,120,614,337
	Less: Cost of goods sold - note 19.2	(151,181,402,788)	(137,800,677,737)
		1,406,746,006	1,319,936,600

19.1 Gross earnings on Petroleum Product - note 19

	30-Jun-14			30-Jun-13		
	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net earning	Gross Earnings	Operational Gain/(Loss)	Net earning
i. Major Products						
HOBC	331,597,062	13,965,114	345,562,176	61,457,634	9,925,191	71,382,825
MS	77,957,248	(36,223,373)	41,733,875	301,577,622	(46,741,149)	254,836,473
SKO	356,781,521	18,151,316	374,932,837	35,544,442	17,688,545	53,232,987
HSD	224,541,540	37,381,121	261,922,661	382,249,811	31,916,927	414,166,738
FO	36,729,749	46,646,803	83,376,552	229,988,886	22,512,593	252,501,479
JBO	50,632,745	2,240,718	52,873,463	(3,251,089)	1,548,104	(1,702,985)
Sub Total	1,078,239,865	82,161,699	1,160,401,564	1,007,567,306	36,850,211	1,044,417,517
ii. Minor Products						
Lubs	5,762,903	(227,675)	5,535,228	295,320,632	(374,803)	294,945,829
LPG (Cylinder)	11,823,857	(614,250)	11,209,607	6,641,370	(681,660)	5,959,710
Bitumen	310,825,993	(56,673)	310,769,320	10,297,364	-	10,297,364
Battery Water	93,388	4,280	97,668	109,928	(1,971)	107,957
Sub Total	328,506,141	(894,318)	327,611,823	312,369,294	(1,058,434)	311,310,860
Grand Total	1,406,746,006	81,267,381	1,488,013,387	1,319,936,600	35,791,777	1,355,728,377

19.2 Turnover and Cost of Goods Sold -note 19

	30-Jun-14			30-Jun-13		
	Quantity MT	Turnover Tk	Cost of Goods Sold TK	Quantity MT	Turnover TK	Cost of Goods Sold TK
i. Major Products						
HOBC	46,689	7,289,198,181	(6,957,601,119)	42,786	5,406,941,928	(5,345,484,294)
MS	55,825	6,043,349,235	(5,965,391,987)	51,402	6,554,026,432	(6,252,448,809)
SKO	117,527	91,864,930,631	(91,508,149,110)	130,515	10,372,844,421	(10,337,299,978)
HSD	1,184,220	32,069,718,080	(31,845,176,540)	1,087,054	80,202,936,804	(79,820,686,994)
FO	497,701	9,862,593,686	(9,825,863,937)	487,391	31,403,980,428	(31,173,991,543)
JBO	7,897	706,248,107	(655,615,362)	9,329	697,156,224	(700,407,313)
Sub Total	1,909,859	147,836,037,920	(146,757,798,055)	1,808,477	134,637,886,237	(133,630,318,931)
ii. Minor Products						
Lubs	7,974	231,466,073	(225,703,170)	7,654	2,793,756,870	(2,498,436,238)
LPG (Cylinder)	4,478	1,634,046,072	(1,622,222,215)	5,184	267,913,079	(261,271,710)
Bitumen	26,284	2,885,913,190	(2,575,087,197)	22,883	1,420,244,364	(1,409,947,000)
Battery Water	20	685,539	(592,151)	24	813,787	(703,858)
Sub Total	38,756	4,752,110,874	(4,423,604,733)	35,745	4,482,728,100	(4,170,358,806)
Grand Total	1,948,615	152,588,148,794	(151,181,402,788)	1,844,222	139,120,614,337	(137,800,677,737)

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
20 Administrative, Selling & Distribution Expenses		
Salaries	368,775,038	212,933,696
Employees welfare & Benefits	78,689,827	72,342,093
General expenses	56,019,617	42,891,522
Travel, Conveyance and Vehicle expenses	36,538,875	30,864,892
Rent, Rates, Taxes and Insurance	37,678,800	33,819,980
Repairs and Maintenance	15,256,000	19,692,896
Printing, Stationery and Office expenses	8,443,890	7,582,554
Postage, Telegram, Telephone & Telex	3,801,186	3,009,252
BPC rest house, Training center, Board meeting & Other expenses	10,910,172	6,914,540
Legal and Professional expenses	4,024,574	2,278,545
Entertainment	2,800,700	2,565,026
Advertisement and Sales promotion expenses	3,294,930	1,707,222
BPC service charge	700,000	700,000
Audit fees - note 27	176,000	128,500
Directors' fees	1,028,000	700,000
Subscription	804,075	2,241,900
Product consumed in operation by Tank Lorries, Trucks, Barges & Generator	6,760,578	6,537,512
Depreciation - note 3	87,233,442	77,982,765
	722,935,704	524,892,895
21 Financial Expenses		
Bank Charges	422,024	1,385,855
Interest on Workers' Profit Participation Fund & WF	49,138,926	31,519,839
	49,560,950	32,905,694
22 Interest Payable to BPC		
Bangladesh Petroleum Corporation	90,918,528	105,315,085

Interest payable to BPC in respect of Refined product Tk.86,975,826 and Bitumen Tk.3,942,702.

23 Non Operating Income		
Commission and Service charges	338,175,667	227,670,618
Interest on Bank Account	2,186,092,765	1,645,267,759
Other items	32,281,791	9,275,828
Interest on house building & land purchase finance scheme	245,571	284,531
	2,556,795,794	1,882,498,736
Transhipment gain from tanker operation	46,061,512	48,144,443
Adjustment against Provision of BP Royalty	3,948,310	7,575,705
Net adjustment in respect of prior year		
Adjustment against Provision of BIWTA Levy	20,711,413	-
	2,627,517,029	1,938,218,884

24. Quantitative Reconciliation with value of POL Products are as follows :

Product	Opening Inventory as at 01 July 2013	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 2014	Average Unit price Taka	Value of Closing Inventory as at 30 June 2014
1	2	3	4	5	6=(2+3+4+5)	7	8	9=(7-8)	10=(6-9)	11	12=(10*11)
MS (In Ltr.)	6,137,214	79,994,605	(396,057)	(152,061)	85,583,701	79,439,654	(211,568)	79,651,222	5,932,479	86.6691	514,162,910
HOBC (In Ltr.)	2,610,421	65,570,075	148,051	(109,705)	68,218,852	63,870,035	(135,404)	64,005,439	4,213,413	94.3200	397,409,114
HSD(In Ltr.)	88,040,727	1,401,321,022	573,594	(2,416,119)	1,487,519,224	104,485,146	(1,552,182)	106,037,328	1,381,481,896	3.8436	5,309,910,247
LDO (In Ltr.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FO (In Ltr.)	11,303,853	544,344,878	786,624	(364,752)	556,070,603	538,512,442	934,050	537,578,392	18,492,211	59.2278	1,095,253,388
SKO (In Ltr.)	15,771,972	147,549,984	275,145	(246,636)	163,350,465	149,024,314	(140,529)	149,164,843	14,185,622	65.9700	935,825,484
JBO (In Ltr.)	1,116,802	9,402,572	33,186	(15,618)	10,536,942	9,152,400	(8,950)	9,161,350	1,375,592	67.6162	93,012,274
TOTAL	124,980,989	2,248,183,136	1,420,553	(3,304,891)	2,371,279,787	944,483,991	(1,114,583)	945,598,574	1,425,681,213	-	8,345,573,416
LPG (Cylinder)	1,620	360,271	(975)	-	360,916	358,259	-	358,259	2,657	630.0000	1,673,910
BITUMEN (In MT)	1,471.65	25,435.13	-	-	26,906.78	26,284.28	-	26,284.28	622.50	63,115.5004	39,289,399
BATTERY WATER (In Ltr.)	4,930.50	32,400	146	-	37,476.50	20,128	-	20,128	17,349	29.4192	510,393

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

* Operation gain/(loss) Column-4 (note-24.1)

Meghna Petroleum Limited

24.1 Net Operational Gain/(Loss) :

LOCATIONS	MS		HOBC		HSD		FO		SKO		JBO		LPG/LUBE /B.W	TOTAL	
	Vol.	Taka	Vol.	Taka	Vol.	Taka	Vol.	Taka	Vol.	Taka	Vol.	Taka	Taka	Vol.	Taka
MI CTG.	(409,582)	(37,460,370)	115,784	10,920,747	633,162	41,263,167	637,110	37,780,623	149,693	9,875,247	17,272	1,166,205	(190,189)	1,142,305	63,355,430
SAOCL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELBL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GODENAIL	3,511	321,116	4,815	454,151	86,004	5,604,880	31,734	1,881,826	14,347	946,472	-	-	(3,337)	140,394	9,205,108
BHAIRAB	-	-	-	-	41,133	2,680,638	-	-	12,063	795,796	-	-	-	53,196	3,476,434
FATULLAH	5,244	479,616	14,256	1,344,626	80,420	5,240,971	-	-	33,940	2,239,022	12,732	859,665	(406)	146,591	10,163,494
E. POL DEPOT	12,997	1,188,706	(4,788)	(451,604)	(49,346)	(3,215,879)	-	-	-	-	-	-	(9,465)	(41,166)	(2,488,242)
DAULATPUR	5,011	458,306	6,094	574,786	64,059	4,174,725	117,780	6,984,354	33,758	2,227,015	3,282	221,601	(181,927)	229,674	14,458,860
JHALAKATI	5,862	536,139	-	-	18,404	1,199,389	-	-	9,049	596,963	-	-	(20,006)	33,282	2,312,485
BARISAL	-	-	-	-	2,128	138,682	-	-	8,661	571,366	-	-	(3,436)	10,779	706,612
CHANDPUR	-	-	-	-	12,639	823,684	-	-	6,531	430,850	(100)	(6,752)	(15,099)	19,025	1,232,683
SREEMONGAL	(6,223)	(569,704)	1,795	169,304	(2,121)	(138,226)	-	-	5,431	358,283	-	-	(54,180)	(1,210)	(234,523)
PARBATIPUR	(29,146)	(2,665,693)	-	-	(215,780)	(14,062,383)	-	-	(8,963)	(591,289)	-	-	(13,123)	(253,927)	(17,332,488)
CHILMARI	-	-	-	-	(4,133)	(269,348)	-	-	-	-	-	-	-	(4,133)	(269,348)
BAGHABARI	20,174	1,845,114	10,563	996,302	(15,779)	(1,028,317)	-	-	12,482	823,438	-	-	(189,479)	27,106	2,447,058
HARIAN	-	-	-	-	(19,326)	(1,259,475)	-	-	(166)	(10,951)	-	-	(319)	(19,493)	(1,270,745)
NATORE	-	-	-	-	(20,566)	(1,340,286)	-	-	-	-	-	-	(1,678)	(20,571)	(1,341,964)
RANGPUR	-	-	-	-	(20,485)	(1,335,007)	-	-	(1,681)	(110,896)	-	-	(623)	(22,167)	(1,446,526)
BOGRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(193,410)	(307)	(193,410)
MOGLA BAZAR	(3,899)	(356,603)	(458)	(43,199)	(16,819)	(1,096,094)	-	-	-	-	-	-	(17,640)	(21,204)	(1,513,536)
2013-2014	(396,057)	(36,223,373)	148,061	13,965,113	573,394	37,381,121	786,624	46,646,803	275,145	18,151,316	33,186	2,240,719	(894,317)	1,418,174	81,267,381
2012-2013	(523,634)	(46,741,149)	107,239	9,925,192	519,787	31,916,927	379,639	22,512,593	281,500	17,688,545	24,103	1,548,104	(1,058,434)	788,634	35,791,777

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka (Restated)
25 Earnings Per Share (EPS)		
(a) Earning attributable to the ordinary shareholders (Tk.)	2,359,829,539	1,864,377,663
(b) Number of ordinary shares at the end of the year	98,378,280	81,981,900
Earnings Per Share - basic - note 2.20	23.99	22.74
Earnings Per Share - restated	21.81	18.95
26 Net Asset Value Per Share (NAV)		
Total Assets	47,918,397,347	43,885,218,408
Less: Liabilities	40,955,194,209	38,707,971,509
Net Asset Value (NAV)	**6,963,203,138**	**5,177,246,899**
Number of ordinary shares at the end of the year	98,378,280	81,981,900
Net Assets Value (NAV) Per Share - basic - note 2.20	70.78	63.15
Net Assets Value (NAV) Per Share - restated	-	52.63
27 Auditors' Remuneration - note 20		
Audit fee (Statutory)	140,000	100,000
BP Royalty A/c	14,000	14,000
Provident Fund	8,000	7,500
Gratuity Fund	7,000	-
WPP&WF	7,000	7,000
	176,000	**128,500**

28 Remuneration Of Managing Director, Managers & Officers

	2013-2014		2012-2013	
	MD	Managers & Officers	MD	Managers & Officers
Salary, Allowances & Bonus	609,400	50,975,910	664,800	50,896,299
Housing :				
Rental	276,480	19,769,914	265,680	18,892,794
Utilities	151,312	9,763,168	129,600	6,724,745
	427,792	29,533,082	395,280	25,617,539
Leave Encashment	-	3,843,778	-	1,355,643
Provident Fund	46,080	3,569,426	44,280	3,344,685
	1,083,272	**87,922,196**	**1,104,360**	**81,214,166**

28.1 House rent : Managing Director, Managers and Officers are paid cash allowance.

28.2 Transport : The Managing Directors are provided with free use of Company's car.

: Other Managers and some officers are enjoying cash loan facilities, subject to limit.

: Other Officers are paid cash allowances.

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

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

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

28.6 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.

	Number in Figure	
	30 June 2014	30 June 2013
29 No of Employees		
The number of employees with an aggregate annual remuneration not being less than Tk 36,000 as per Schedule of XI, Part II, Para 3.	490	496
Total	**490**	**496**

30 Expenditure in Foreign Currency

No payment was made during the year in foreign currency on account of professional, consultation fees, interest & others.

	30 June 2014 Taka	30 June 2013 Taka
31 Value of Imports at C&F Basis		
Raw & Packing materials & finished products	2,509,762,028	2,180,808,539
	2,509,762,028	**2,180,808,539**

32 Related Party Transactions

During the financial year under review, the company carried out a number of transactions with related party in the normal course of business. The related party are as follows:

Name of Party/Company	Relation	Nature of Transactions
Bangladesh Petroleum Corporation	Mother Concern	Multiple Business
Padma Oil Company Limited	BPC Unit	Product Exchange
Jamuna Oil Company Limited		Product Exchange
Eastern Refinery Limited		Product Supply
Standard Asiatic Oil Company Ltd.		Blending of Lub.
Eastern Lubricants Blenders Limited		Blending of Lub.
Lequified Petroleum Gas Limited		Product Supply
Asphaltic Bitumen Plant		Product Supply
British Petroleum Company	Supplier	Product Supply

The Management was unable to provide required balances for related party transactions

33 Guarantee

There was no guarantee to third party on 30 June 2014.

34 Dispute regarding purchase rate of condensate heavy

A payment of Tk. 90,000,000 has been made during the year 2013- 2014 against a dispute claim of purchase price differential of Condensate Heavy (CH) by Bangladesh Gas Field Company Limited (BGFCL) for the period from 2003 to 2009.

35 Events after reporting period

The Board of Directors in their meeting held on 19 November 2014 recommended 95% Cash Dividend (Tk. 934,593,660), 10% Stock Dividend (Tk.9,8378,280) and transfer of Tk.1,300,000,000 for General Reserve for the year ended 30 June 2014.

36 Date of Authorisation

The Board of Directors' has authorised these Financial Statements for public issue on 19 November 2014.

Managing Director | Director | Company Secretary

At a glance

Last 28 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

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 ১৬ জানুয়ারি, ২০১৫ তারিখে অনুষ্ঠিতব্য **৩৬তম 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) .....

রেভিনিউ স্ট্যাম্প
২০/- টাকা

বিঃ দ্রঃ 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 রেভিনিউ স্ট্যাম্প** সহযোগে সভার নির্ধারিত সময়ের **৭২ ঘন্টা পূর্বে** কোম্পানির রেজিষ্টার্ড অফিসে অবশ্যই জমা দিতে হবে।

হাজিরা পত্র
(ATTENDANCE SLIP)

১৬ জানুয়ারি, ২০১৫ তারিখে **''ইছামতি হল, হোটেল আগ্রাবাদ''**, আগ্রাবাদ বা/এলাকা, চট্টগ্রামে অনুষ্ঠিত মেঘনা পেট্রোলিয়াম লিমিটেড এর **৩৬তম 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

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