

# Annual Report 2014-2015



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড  
**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)



# Annual Report 2014-2015



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড  
SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED  
(A Company of Petrobangla)

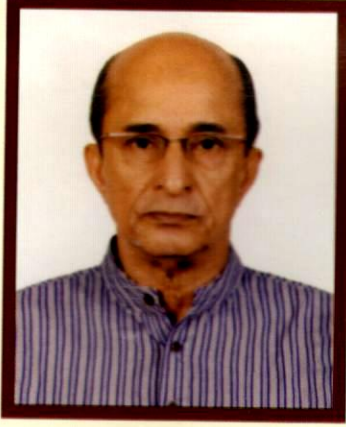
# SGCL: At a glance

Name of the company	: Sundarban Gas Company Limited
Date of Registration	: 23 November 2009
Company's Status	: Public Limited Company
Registered Office	: Khulna
Dhaka Office	: Petro Center (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Supervisory Organisation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administration Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Authorized Capital	: Tk. 300.00 Crore
Paid up Capital	: Tk. 700.00
Total Number of Shares	: 300.00 Lacs
Franchise Area	: Khulna & Barisal Divisions and Part of Dhaka Division (Greater Faridpur District)
First, Second, Third, Fourth & Fifth Annual General Meeting	: 20 May, 2011, 01 August, 2012, 27 October, 2013, 24 December, 2014, 02 September, 2015
Manpower (as per organogram)	: 522 (Officer : 217, Staff : 305)
Existing Manpower	: Officer: 38, Staff & Workers : 119
Projects	: i) South-West Region Gas Distribution Network Project ; ii) Extension of Gas Distribution Network Project in Bhola & New Network at Borhanuddin

# Contents

Franchise Area	04
Messages	05-11
Board of Directors	12
Shareholders	13
Notice of the Board of Directors	14
Report of the Board of Directors	
■ Bangla	15-22
■ English	23-32
Auditors' Report	33-34
Statement of Financial Position	35
Statement of Comprehensive Income	36
Cash Flow Statement	37
Statement of Changes in Equity	38
Notes to the Accounts	39-52
Schedule of Fixed Assets	53
Statement of Capital Work in Progress	54
Budget Variance	55
Ratio Analysis	56





ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম  
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি  
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। আমি এ উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান খনিজ সম্পদ। কোন খনিজ সম্পদই অফুরন্ত নয়। অতি মূল্যবান সীমিত এ সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিতকরে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের আর্থ-সামাজিক অবস্থার উন্নয়নের লক্ষ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয়। সে লক্ষ্যে ইতোমধ্যে এসজিসিএল ভোলা এলাকায় দু'টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করে দেশে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধিতে অবদান রাখছে। অপরদিকে এশিয়ান উন্নয়ন ব্যাংকের অর্থায়নে খুলনা ও ভেড়ামারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গৃহীত কার্যক্রম যথাযথভাবে এগিয়ে চলায় আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড দেশের জ্বালানি খাতে দক্ষতা ও নির্ভরযোগ্যতার সাথে তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে পালন করে যাচ্ছে। আমি বিশ্বাস করি এটি কোম্পানির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সম্মিলিত কর্মপ্রচেষ্টার ফসল। আগামীতেও তারা তাদের অভিজ্ঞতা, শ্রম ও মেধাকে কাজে লাগিয়ে দেশের সার্বিক উন্নয়ন তথা সরকার ঘোষিত “রূপকল্প ২০২১” বাস্তবায়নে অবদান রাখবেন বলে আশা রাখি।

আমি কোম্পানির ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ উপলক্ষে সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম



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

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

বাংলাদেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি ও আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাসের অবদান অপরিসীম। সরকার জ্বালানি নিরাপত্তা বিধানে বন্ধপরিকর। এ জন্য সরকার এ সম্পদের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও সুষ্ঠু বিতরণ নিশ্চিত করার পাশাপাশি জ্বালানি বহুমুখী করণের উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের কাছে জ্বালানি ও কাঁচামাল হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে জ্বালানি নিরাপত্তা বিধানে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আমি আশাকরি, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড-এর সকল শ্রেণীর কর্মকর্তা-কর্মচারী নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে প্রতিষ্ঠানটির উন্নয়নে অবদান রাখবে।

আমি, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক

নসরুল হামিদ





নাজিমউদ্দিন চৌধুরী  
ভারপ্রাপ্ত সচিব  
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার


## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)'র অঙ্গ প্রতিষ্ঠান সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

দেশের অভ্যন্তরীণ উৎপাদন ও অর্থনৈতিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস এর অবদান অপরিসীম। গুরুত্বপূর্ণ এ জ্বালানি শক্তির ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষে সরকার ইতোমধ্যে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘমেয়াদী বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে বিদেশি বিনিয়োগ আকর্ষণের পাশাপাশি দেশীয় প্রতিষ্ঠানের সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য বর্তমান সরকার বহুবিধ কর্মসূচি গ্রহণ করেছে।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের লক্ষ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয় এবং ভোলা জেলায় গ্যাস বিপণনের মাধ্যমে এর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। বর্তমানে দু'টি প্রকল্পের মাধ্যমে কোম্পানির কার্যক্রম প্রসারিত করে ভোলা জেলার পাশাপাশি খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইপলাইন নির্মাণের কাজ বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। আমার বিশ্বাস কোম্পানির দক্ষ ও মেধাবী কর্মকর্তা-কর্মচারী-গণের নিরলস প্রচেষ্টায় প্রকল্প দু'টি বাস্তবায়ন করা সম্ভব হবে।

আমি এসজিসিএল-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি জাতীয় উন্নয়নে আগামী দিনেও এসজিসিএল ইতিবাচক ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

  
(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)




চেয়ারম্যান  
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
( পেট্রোবাংলা )

## বাণী

বার্ষিক প্রতিবেদন স্বতঃপ্রণোদিতভাবে তথ্য প্রকাশের একটি অন্যতম মাধ্যম। বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর কনিষ্ঠতম গ্যাস বিপণন কোম্পানী সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থ-বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানীর আয়-ব্যয় ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের বিবরণের পাশাপাশি গ্রাহক সেবা প্রদানের ক্ষেত্রে কোম্পানীর কার্যক্রমের যথাযথ চিত্র প্রতিফলিত হবে বলে আমার বিশ্বাস।

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন, পরিবহণ ও বিপণন ব্যবস্থার উন্নয়নকে প্রাধিকার প্রদান করেছে। সে লক্ষ্য অর্জনে ইতোমধ্যে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা প্রণয়নক্রমে তা বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। দেশের সকল এলাকার সুসম উন্নয়নের লক্ষ্যে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করার জন্য ২০০৯ সনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গঠিত হয়। মে'২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব গ্রহণের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। প্রতিবেদনাধীন অর্থবছরে ভোলায় স্থাপিত ২২৫ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা শুরু হয়েছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এসজিসিএল দেশের জ্বালানি খাতের উন্নয়নে তার অংশিদারিত্ব বৃদ্ধি করতে সক্ষম হয়েছে। খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় নির্মাণাধীন বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প এলাকাসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন এবং ভোলা ও বোরহান-উদ্দিন এলাকায় বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্প/কার্যক্রমের সফল বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানীর সেবা ও বিপণন কার্যক্রম অদূর ভবিষ্যতে আরও বৃদ্ধি পাবে বলে আমি আশাবাদী।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য এবং এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

  
ইসতিয়াক আহমেদ



অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা ও উন্নয়ন)  
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) -এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য প্রতিবেদনে বর্ণিত অর্থ বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা এবং প্রাথমিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের নিকট উপস্থাপিত হয়েছে বলে মনে করছি।

ভৌগলিক আয়তন বিবেচনায় সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিঃ দেশের সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণন কোম্পানী হলেও অদ্যাবধি এ কোম্পানীর বিপণন কার্যক্রম কেবলমাত্র ভোলা জেলায় সীমিত রয়েছে। খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন এবং ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গৃহীত প্রকল্প/কার্যক্রমের বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে এ কোম্পানীর বিপণন কার্যক্রম অদূর ভবিষ্যতে বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করছি।

সরকার ঘোষিত কর্মসূচী বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবাদর্শী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানী গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন এবং উন্নততর গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণের পাশাপাশি গ্যাসের অপচয় রোধ ও সিস্টেম লস শূন্যের কোটায় রাখার প্রত্যয় নিয়ে এ কোম্পানী বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। ২০১৪-২০১৫ অর্থ-বছরে আবাসিক ও বাণিজ্যিক গ্রাহক এবং ২টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ ও অন্যান্য খাত হতে সর্বমোট ২৮৯৪.৬৪ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে।

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৬৩.২৬ লক্ষ ও ৪১.১২ লক্ষ টাকা এবং ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৫৫৩.০৫ লক্ষ ও ৩৫৯.৪৮ লক্ষ টাকা, যা গত বছরের তুলনায় যথাক্রমে ৪৮৯.৭৯ লক্ষ ও ৩১৮.৩৬ লক্ষ টাকা বেশী।

জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সঠিক তত্ত্বাবধান, পরিচালকমন্ডলী ও পেট্রোবাংলার দিক-নির্দেশনা, কোম্পানীর দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষ ও দায়িত্বশীল কর্মকাণ্ডের ফলে কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করি।

মোঃ জাকির হোসেন



ব্যবস্থাপনা পরিচালক  
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

## বক্তব্য

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানীর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। আলোচ্য প্রতিবেদনে বর্ণিত অর্থ বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মকান্ড এবং প্রাথমিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ একটি দলিল হিসেবে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের নিকট উপস্থাপিত হয়েছে বলে আশা করছি।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে ২০০৯ সনে গঠিত সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধিনস্থ ১৩ তম কোম্পানী। খুলনাস্থ রেজিস্টার অব জয়েন্ট কোম্পানীজ এন্ড ফার্মস-এ ২৩/১১/২০০৯ তারিখে নিবন্ধিত হয়। এ কোম্পানীর অনুমোদিত মূলধন নির্ধারণ করা হয় ৩০০ কোটি টাকা। প্রাথমিক পর্যায়ে খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় (যথাঃ খুলনা, বাগেরহাট, কুষ্টিয়া, যশোর ও ঝিনাইদহ) গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এ কোম্পানীর অধীন দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় বিতরণ পাইপলাইন স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। বর্তমানে পেট্রোবাংলা এবং মন্ত্রণালয়ের সিদ্ধান্তের আলোকে শুধুমাত্র পাওয়ার প্ল্যান্ট এবং শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকের জন্য ১০' হতে ২০' ব্যাসের ১১২ কিমি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন এবং ডিপিপি মেয়াদ আগামী জুন, ২০১৮ পর্যন্ত বৃদ্ধিসহ ২য় সংশোধিত ডিপিপি প্রণয়নপূর্বক অনুমোদনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে। সংশোধনধীন আরডিপিপি অনুমোদিত এবং জিটিসিএল কর্তৃক ভেড়ামারা-খুলনা ট্রান্সমিশন পাইপলাইন কমিশনিং হলে খুলনা ১৫০ মেগাওয়াট এবং ভেড়ামারা ৩৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের জন্য খুলনায় ৬৫ শতাংশ জমিসহ ৫টি জেলার ভূমি অধিগ্রহণের কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। খুলনাতে প্রধান অফিস নির্মাণ কাজের ডিজাইন, ড্রইং, এন্টিমেসন, ডকুমেন্টেশন ও তদারকি কাজের উপদেষ্টা হিসেবে সরকারী প্রতিষ্ঠান Housing & Building Research Institute (HBRI) এর সাথে গত ২৯/০৬/২০১৫ তারিখে একটি MOU স্বাক্ষরিত হয়েছে।

দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প ছাড়াও ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের ৪৫ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/ সম্প্রসারণের লক্ষ্যে ১৮৩৪.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin প্রকল্পের কাজ চলমান আছে। অদ্যাবধি প্রকল্পের প্রায় ৪০ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং বাকী কাজ পুরোদমে চলমান আছে। প্রকল্পের কাজ অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী জুন'২০১৬ মাসে সমাপ্ত হবে বলে আশা করা যায়।

বর্তমান সময় পর্যন্ত ভোলা শহরে ৩০৯৫টি টি আবাসিক সংযোগের জন্য ০.২৯৩২৮ এমএমসিএফটি, ১টি ক্রেটল পাওয়ার প্ল্যান্টে ৯.০০০ এমএমসিএফডি, ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্টে ৩৫ এমএমসিএফটি গ্যাস ব্যবহার করেছে। এছাড়া, বর্তমানে ০২টি বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং আরও ০২টি বাণিজ্যিক ও ০১টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের বিষয়াদি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এখানে আরও উল্লেখ্য যে, ইতোমধ্যে আরও ০১টি ২২৫ মেঃ ওঃ পাওয়ার প্ল্যান্ট ও ০১ টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহ করার উদ্দেশ্যে মঞ্জুরী পত্র প্রদান করা হয়েছে। প্রক্রিয়াধীন সংযোগ ও মঞ্জুরী প্রাপ্ত প্রতিষ্ঠান সমূহ গ্যাস সংযোগ প্রদান করা সম্ভব হলে ভবিষ্যতে সর্বমোট প্রায় ৮৫ এমএমসিএফটি গ্যাস প্রয়োজন হবে।

২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে কোম্পানী মোট ৯০.৯০৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় বাবদ ২৬২৮.৬৮ লক্ষ টাকা এবং গ্যাস সংযোগ ফি, কমিশনিং ফি, মিটার রেন্ট, এনার্জি বিলিং ইত্যাদি খাতে ২৬৫.৯৬ লক্ষ টাকা আয়সহ সর্বমোট ২৮৯৪.৬৪ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৮২০.৭৮ লক্ষ টাকা। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ২১১৯.৩২ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ৪৪২.২২ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ২৫৬১.৫৪ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৫৫৩.০৫ লক্ষ ও ৩৫৯.৪৮ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৬৩.২৬ লক্ষ ও ৪১.১২ লক্ষ টাকা।

কোম্পানীর সার্বিক সাফল্যের পেছনে রয়েছে নীতি-নির্ধারক সংস্থাসমূহের সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনা। জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, ইআরডি, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানীর পরিচালকমন্ডলীর সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনার জন্য সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। পাশাপাশি কোম্পানীর সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ।

পরিশেষে আমি কোম্পানীর উত্তরোত্তর সাফল্য ও অগ্রযাত্রার জন্য মহান আল্লাহ তায়ালার নিকট সাহায্য কামনা করছি।



প্রকৌঃ মোঃ খালেকুজ্জামান

## The Board of Directors



**Md. Zakir Hossain**  
Chairman, SGCL Board &  
Additional Secretary (Planning & Development)  
Energy and Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh



**Mahbubun Nahar**  
Director, SGCL Board &  
Ex - Director (Finance), Petrobangla



**Pronab Kumar Ghosh**  
Director, SGCL Board &  
Joint Secretary, Energy and Mineral Resources Division,  
Government of Bangladesh.



**Engr. Md. Quamruzzaman**  
Director, SGCL Board &  
Director (P S C), Petrobangla.



**Md. Abu Zubayer Hossen Bablu**  
Director, SGCL Board &  
Deputy Secretary ( Budget )  
Energy and Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh



**Sanjida Sobhan**  
Director, SGCL Board &  
Director, BPI



**Syeda Nowara Jahan**  
Director, SGCL Board &  
Deputy Secretary (Admin-3)  
Energy and Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh



**Kawsar Ahmed**  
Director, SGCL Board  
158 Motijheel , Dhaka



**Engr.Md. Khalequzzaman**  
Director, SGCL Board &  
Managing Director, SGCL

**Istiaque Ahmad**  
Chairman, Petrobangla

**Md. Mostafa Kamal**  
Director (Admin), Petrobangla

**Md. Towhid Hasanat Khan**  
Director (Finance), Petrobangla

**Engr. Md. Quamruzzaman**  
Director, (P S C), Petrobangla

**Jameel Ahmed Aleem**  
Director (Operation & Mines), Petrobangla

**Engr. Md. Mostafizur Rahman**  
Director (Planning), Petrobangla

**Syed Ashfaquzzaman**  
Secretary, Petrobangla

**Shareholders**

সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

# সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

## SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং : এসজিসিএল/০২.০১.২১/এজিএম-০৬/৫৭৪

তারিখ : ১২/০৫/২০১৬ খ্রিস্টাব্দ

### ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা জানানো যাচ্ছে যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৯ মে' ২০১৬ খ্রিস্টাব্দ (১৫ জৈষ্ঠ, ১৪২৩ বঙ্গাব্দ), রোজ রবিবার, সন্ধ্যা ৭.৩০ ঘটিকায় "Platinum Suites" (হাউজ নং-৫৮, রোড নং-১১, ব্লক নং-এফ, বনানী ঢাকা)-এ অনুষ্ঠিত হবে।

#### সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :


- কোম্পানীর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষককের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৫-২০১৬ অর্থ বছরের জন্য অডিটর নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ।
- বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয়াবলী বিবেচনা।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালনা পর্ষদ-এর পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

সম্মানিত কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রক্সি (Proxy) ফর্ম জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষ থেকে সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য প্রতিনিধি নিয়োগ করতে পারবেন। প্রক্সি ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

সংযুক্তি : প্রক্সি ফর্ম।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে

  
(মোঃ হাবীবুর রহমান)  
কোম্পানী সচিব

#### বিতরণ :

#### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- জনাব ইসতিয়াক আহমদ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ তৌহিদ হাসানাত খান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

#### পরিচালকবৃন্দ :

- জনাব মোঃ জাকির হোসেন, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন/পরিঃ), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- মাহবুবুন নাহার, সাবেক পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- জনাব প্রনব কুমার ঘোষ, যুগ্ম-সচিব (অপারেশন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- জনাব মোঃ আবু জুবাইর হোসেন বাবলু, উপ-সচিব (বাজেট), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- সানজিদা সোবহান, পরিচালক (প্রশাসন ও প্রশিক্ষণ), বিপিআই, উত্তরা।
- সৈয়দা নওয়ারা জাহান, উপ-সচিব (প্রশাসন-৩), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- জনাব মোঃ কাউসার আহমেদ, ১৫৮, মতিঝিল (২য় তলা), ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ খালেদুজ্জামান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড।

চেয়ারম্যান  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক  
পরিচালক

#### অনুলিপি :

- চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশন, জীবন বীমা টাওয়ার, ১০ দিলকুশা বা/এ, ঢাকা।
- ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড।
- এ.বি. সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ (৭ম তলা), মতিঝিল বা/এ, ঢাকা-১০০০।

খুলনা অফিস : বাড়ী নং - জি-৩, জলিল স্বরনী, বয়রা খুলনা। ঢাকা অফিস : পেট্রোসেন্টার (১৪ তলা), ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।

ভোলা অফিস : খেয়াঘাট সড়ক, চরনোয়াবাদ, ভোলা।

ফোন : ৮৮০-২-৮১৮০১১১, ৮১৮৯৬৬৬, ফ্যাক্স : ৮৮০-২-৮১৮৯৬৬৭, ৯১৪৫৯৪২



## সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম  
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ  
আসসালামু আলাইকুম।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভায় সকলকে স্বাগত জানিয়ে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানীর সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করছি। আজকের এ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উপস্থিতি আমাকে এবং কোম্পানী বোর্ডের পরিচালকবৃন্দকে উৎসাহিত করেছে। আমি আনন্দের সাথে উল্লেখ করছি যে, কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালনা পর্ষদের বাস্তবমুখী দিক নির্দেশনা, কোম্পানী ব্যবস্থাপনায় সময় উপযোগী পদক্ষেপ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের কোম্পানীর স্থিতিপত্র ও আয় ব্যয় বিবরণী সংক্রান্ত নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ সার্বিক কার্যক্রম সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের নিকট উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

### ১.০। কোম্পানীর লক্ষ্য ও উদ্দেশ্য :

বাংলাদেশের মোট প্রাথমিক জ্বালানি চাহিদার প্রায় ৭২% শতাংশ মেটানো হয়ে থাকে নিজস্ব প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা। তাই আমাদের জন্য খনিজ সম্পদের মধ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস সর্বাপেক্ষা গুরুত্বপূর্ণ। আপনারা আরও জানেন যে, দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন ও শিল্পায়নের জন্য জ্বালানি শক্তির প্রধান উৎস এ প্রাকৃতিক গ্যাস। এছাড়াও দেশে উৎপাদিত



৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা

সারের কাঁচামাল, যানবাহনে বিকল্প জ্বালানি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী কাজে প্রধান জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহৃত হচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাস না থাকায় দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে তেমন কোন শিল্প কারখানা কিংবা বিদ্যুৎ কেন্দ্র গড়ে উঠেনি। এছাড়া খুলনা বিভাগ অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ শিল্পাঞ্চল হলেও প্রাকৃতিক গ্যাস না থাকায় দেশের অন্যান্য অঞ্চলের তুলনায় জ্বালানি স্বল্পতা ও উৎপাদন ব্যয় বেশী হওয়ার ফলে শিল্পের উন্নয়ন ব্যাহতসহ ভবিষ্যৎ শিল্প বিকাশের পথ প্রায় রুদ্ধ হয়ে পড়েছে। এ সমস্যা সমাধানে সরকার দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন করে গ্যাস সরবরাহ ও বিতরণের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। সরকারের অর্থাৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের গৃহীত এ সিদ্ধান্ত বাস্তবায়নের ধারাবাহিকতায় গত ২৩ নভেম্বর ২০০৯ তারিখে খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল) নামে নিবন্ধিত হওয়ার মধ্য দিয়ে পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানী হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে। প্রাথমিক পর্যায়ে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের মাধ্যমে ৫টি জেলা যথা কুষ্টিয়া, ঝিনাইদহ, যশোর, খুলনা, বাগেরহাট (মংলাসহ) জেলায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের আওতাভুক্ত করা হলেও পরবর্তীতে এ কোম্পানীর উপর খুলনা ও বরিশাল বিভাগ এবং বৃহত্তর ফরিদপুর জেলায় গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব অর্পিত হয়। ভোলার শাহাবাজপুরে বাপেক্স কর্তৃক গ্যাস উত্তোলন শুরু হলে বরিশাল বিভাগে বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও বিভিন্ন শিল্প কারখানা স্থাপনের ক্ষেত্রে সম্ভাবনার সৃষ্টি হয়। ইতোমধ্যে ভোলা শহরে আবাসিক ও বাণিজ্যিক সংযোগসহ একটি রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্ট এবং ২২৫ মেগাওয়াটের একটি পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া, আগামীতে এ বিভাগে আরও পাওয়ার প্ল্যান্ট ও শিল্প শ্রেণীতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে কার্যক্রম অব্যাহত রেখেছে। ভোলা এলাকায় নতুন করে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হলে গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে সমগ্র বরিশাল ডিভিশনে গ্যাস নেটওয়ার্কের বিস্তৃতি ঘটবে বলে আশা করা যায়। কোম্পানীর কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা এবং প্রকল্প বাস্তবায়নের স্বার্থে খুলনার বয়রাস্থ ভাড়া করা অফিস এবং পেট্রোসেন্টার ভবনের ১৪ তলায় ভাড়া করে কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। এছাড়া ভোলাস্থ নিজস্ব ভবনে ভোলা এলাকার বাণিজ্যিক কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

## ২.০। কোম্পানীর মূলধন কাঠামো ও পরিচালনা পর্ষদ :

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ গত ২৩ নভেম্বর ২০০৯ তারিখে লিমিটেড কোম্পানী হিসেবে নিবন্ধিত হয় (নং KHC-৮৫৫/০৯)। এ কোম্পানীর অনুমোদিত মূলধন (Authorized Capital) নির্ধারণ করা হয় ৩০০ কোটি টাকা। প্রতিটি শেয়ারের মূল্য ১০০ টাকা হিসেবে ৭ (সাত) জন শেয়ারহোল্ডারের মোট শেয়ার ৭০০ (সাতশত) টাকা যা কোম্পানীর বর্তমান পরিশোধিত মূলধন। কোম্পানীর Memorandum and Articles of Association- এ Subscriber হিসেবে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, পরিচালকবৃন্দ এবং সচিবসহ ৭ (সাত) জন কর্মকর্তা অন্তর্ভুক্ত আছেন এবং প্রতিজনের নামে ১ টি করে শেয়ার বরাদ্দ রয়েছে। Memorandum and Articles of Association -এর ১০৭ ধারা অনুযায়ী এসজিসিএল-এর কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কমপক্ষে ০৫ (পাঁচ) জন এবং অনধিক ০৯ (নয়) জন পরিচালক সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত হবে। বর্তমানে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও ৩ জন সদস্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের (জ্বাখসবি), ১ জন পরিচালক পেট্রোবাংলার এবং ১ জন সাবেক পরিচালক পেট্রোবাংলার, ১ জন পরিচালক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ১ জন বহিঃ পরিচালক এবং এসজিসিএল -এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ মোট ০৯ সদস্যের সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

## ৩.০০। কোম্পানীর চলমান প্রকল্পের বিবরণ :

ক. দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পঃ

৩.০১। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ৫টি জেলায় (কুষ্টিয়া, যশোর, ঝিনাইদহ, খুলনা ও বাগেরহাট) বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৮৪৫ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের ডিপিপি সেপ্টেম্বর ২০১০ সালে এডিবি ঋণ ও বাংলাদেশ

সরকারের অর্থায়নে অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের সংশোধিত ডিপিপি মোট ৬০০.০০ (প্রকল্প সাহায্য ২৮৫.০০ কোটি টাকা এবং জিওবি ৩১৫.০০ কোটি) কোটি টাকার ১২ জুন ২০১৩ তারিখে অনুমোদিত হয়। সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের বাস্তবায়নকাল সেপ্টেম্বর ২০১৫ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হয়। ইতোমধ্যে এডিবি ঋণ চুক্তির মেয়াদ সেপ্টেম্বর ২০১৭ পর্যন্ত বর্ধিত করেছে। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলা এবং মন্ত্রণালয়ের সিদ্ধান্তের আলোকে শুধুমাত্র পাওয়ার প্ল্যান্ট এবং শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য ১০" হতে ২০" ব্যাসের ১১২ কিমি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন এবং ডিপিপির মেয়াদ আগামী জুন, ২০১৮ পর্যন্ত বৃদ্ধিসহ ২য় সংশোধিত ডিপিপি প্রণয়নপূর্বক অনুমোদনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে গত ২৮/০২/২০১৬ তারিখে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে।

- ৩.০২। ইতোমধ্যে ৩টি প্যাকেজের (প্যাকেজ-১, প্যাকেজ-২ ও প্যাকেজ-৪) আওতায় আন্তর্জাতিক দরপত্রের মাধ্যমে প্রকল্পের জন্য প্রয়োজনীয় সকল মালামাল অর্থাৎ লাইন পাইপ, টেপ এন্ড প্রাইমার, থার্মো ইলেকট্রিক জেনারেটর, ক্যাথোডিক প্রটেকশন মেটেরিয়ালস, সিমলেস পাইপ, ভাল্ব, মিটার, রেগুলেটর, ফিটিংস ইত্যাদি উপকরণ ক্রয়পূর্বক খুলনা ও নওয়াপাড়াস্থ বিভিন্ন ইয়ার্ডে/গুদামে সংরক্ষণ করা হয়েছে।
- ৩.০৩। প্যাকেজ-৩ এর অধীনে রূপসা নদীর তলদেশ দিয়ে টার্ন-কি ভিত্তিতে ২০" ব্যাসের উচ্চ চাপের পাইপলাইন এবং নদীর দুই পার্শ্বে ০২টি ভাল্ব স্টেশন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে ভাল্ব স্টেশনের বাউন্ডারী ওয়ালসহ আনুষঙ্গিক পূর্ত নির্মাণ কাজ চলমান আছে।
- ৩.০৪। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় এডিবি'র অর্থায়নে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর কর্মকর্তাদের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের উদ্দেশ্যে প্যাকেজ-৫ এর আওতায় এডিবি'র নির্দেশনা অনুযায়ী প্রশিক্ষণ ব্যবস্থাপনার জন্য উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠান নিয়োগের লক্ষ্যে এডিবি'র গাইডলাইন অনুযায়ী EOI মূল্যায়নপূর্বক ০৬ (ছয়)টি প্রতিষ্ঠানের সংক্ষিপ্ত তালিকা এডিবি'র নিকট প্রেরণ করা হয়েছে। এডিবি'র মতামত পাওয়ার পর নির্বাচিত উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি স্বাক্ষর করা হবে।
- ৩.০৫। কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের জন্য খুলনায় ৬৫ শতাংশ জমিসহ ৫টি জেলায় আঞ্চলিক অফিসের জন্য ভূমি অধিগ্রহণের কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। রূপসা নদীর ০২ পার্শ্বে পাইপলাইন স্থাপনের জন্য রূপসা ও জাবুসা মৌজায় ০২টি জায়গার ভূমি অধিগ্রহণ কাজ প্রায় চূড়ান্ত পর্যায় রয়েছে। খুলনাতে প্রধান অফিস নির্মাণ কাজের ডিজাইন, ড্রইং, এন্টিমেসন, ডকুমেন্টেশন ও তদারকি কাজের উপদেষ্টা হিসেবে সরকারী প্রতিষ্ঠান Housing & Building Research Institute (HBRI) এর সাথে গত ২৯/০৬/২০১৫ তারিখে একটি MOU স্বাক্ষরিত হয়েছে। HBRI ইতোমধ্যে একটি কর্মপরিকল্পনা দাখিল করেছে। কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী জুন, ২০১৬ এর মধ্যে দরপত্র আহবানের পরিকল্পনা রয়েছে।
- ৩.০৬। খুলনায় পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস সরবরাহের জন্য খুলনা আড়ংঘাটাস্থ জিটিসিএল এর সিজিএস হতে যোগীপল ডিআরএস পর্যন্ত ২০" ব্যাসের ১২ কি.মি. এবং যোগীপল ডিআরএস হতে পাওয়ার প্ল্যান্ট এর সিএমএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ৭ কি.মি. (মোট ১৯ কি.মি) এবং খুলনা আড়ংঘাটাস্থ জিটিসিএল এর সিজিএস হতে লবনচরা ভাল্ব স্টেশন পর্যন্ত ২০" ব্যাসের ১৮ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ অর্থাৎ ০২টি কাজের চুক্তি স্বাক্ষরের জন্য দরপত্র মূল্যায়ন কমিটির প্রতিবেদন কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের ৫১তম সভায় উপস্থাপন করা হয়েছিল। পরিচালনা পর্ষদ ডিপিপি অনুমোদনের পর পুনরায় মূল্যায়ন কমিটির প্রতিবেদন উপস্থাপনের জন্য নির্দেশনা প্রদান করেছে। প্রকল্পের সংশোধিত (২য়) ডিপিপি অনুমোদন পাওয়া মাত্রই মাঠ পর্যায়ের কাজ শুরু করা হবে।

#### খ. Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin.

- ৩.০৭। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর অধীন "Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin" শীর্ষক প্রকল্পের কাজ চলমান আছে। অনুমোদিত ডিপিপি অনুসারে ১৮৩৪.০০ লক্ষ টাকা ব্যয়ে প্রকল্পের আওতায় ভোলা হতে বোরহানউদ্দিন উপজেলা পর্যন্ত ৬০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ৬" ব্যাসের ২০.০০ কিঃমিঃ ও ৪" ব্যাসের ০.৫০ কিঃমিঃ, ভোলা শহরে ৬০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ২" ব্যাসের ১০ কিঃমিঃ ও ১" ব্যাসের ১০ কিঃমিঃ এবং বোরহানউদ্দিন শহরে ৬০ পিএসআইজি চাপ বিশিষ্ট ২"

ব্যাসের ২.০০ কিঃমিঃ ও ১" ব্যাসের ২.০০ কিঃমিঃ অর্থাৎ মোট ৪৫ কিঃমিঃ পাইপ লাইন নির্মাণ করা হবে। উল্লেখিত প্রকল্পের মেয়াদ অক্টোবর/২০১৪ হতে জুন/২০১৬ পর্যন্ত নির্ধারিত আছে। এ প্রকল্প বাস্তবায়নের ফলে ভোলা শহরে আরও ২০ কিঃমিঃ বিতরণ লাইন সম্প্রসারণ এবং বোরহানউদ্দিন শহর অবধি ২৫ কিঃমিঃ গ্যাস পাইপলাইন পৌছানোসহ শহরে বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হবে, যা ভোলা জেলার অর্থনীতিতে ব্যাপক অবদান রাখবে। বর্তমানে প্রকল্পের কাজ চলমান। প্রকল্পের অধীন বিভিন্ন সাইজের পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য ২টি প্যাকেজের আওতায় চুক্তি সম্পন্ন হয়েছে। এ প্রকল্পের জন্য লাইন পাইপ ক্রয় সহ বিভিন্ন ফিটিংস কোম্পানীর ভোলাস্থ গুদামে সংরক্ষণ শেষে প্রকল্পের কাজের জন্য ঠিকাদারকে সরবরাহ করণ এবং অদ্যাবধি প্রকল্পের প্রায় ২৫কিঃমিঃ পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং বাকী কাজ পুরোদমে চলমান আছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে আগামী ২০ বছরে অতিরিক্ত ০.৬০০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। প্রকল্প ছক অনুযায়ী এর মেয়াদ জুন' ২০১৬ সাল পর্যন্ত ধার্য করা হয়েছে। এ ছাড়া স্বাভাবিক প্রক্রিয়ায় আগামী ২০ বছরে আবাসিক, বাণিজ্যিক, ছোট ও মাঝারী শিল্প এবং অন্যান্য শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য ১০.০০ এমএমসিএফডি গ্যাস চাহিদা মিটানো সম্ভব হবে। এ অবস্থায়, ভোলা জেলার জন্য বর্তমান এবং নিকট ভবিষ্যতের গ্যাসের চাহিদা ও আগামী ২০ বছরে গ্যাসের প্রক্ষেপিত চাহিদা, মোট (৮৫ + ০.৬০ + ১০) = ৯৫.৬০ বা ৯৬.০০ এমএমসিএফডি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

৪.০০। কোম্পানীর অতীত, বর্তমান ও ভবিষ্যৎ কার্যক্রম :

৪.০১। গত ১৩/১২/২০০৬ তারিখে পেট্রোবাংলার অধীনে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ সেল গঠিত হয়। পরবর্তী ০৬ মাসের মধ্যে Project Concept Paper প্রস্তুত করে সেল বিলুপ্ত করে ৭/০৬/২০০৭ তারিখে পেট্রোবাংলার পরিকল্পনা ডিভিশনের অধীন “দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প বাস্তবায়ন ইউনিট” গঠন করা হয় এবং এই ইউনিটের মাধ্যমে প্রকল্পের জন্য প্রায় ৫৮৫ কোটি টাকার ডিপপি প্রণয়ন করা হয়। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের মাধ্যমে প্রাথমিক পর্যায়ে ৫টি জেলা যথা কুষ্টিয়া, বিনাইদহ, যশোর, খুলনা, বাগেরহাট (মংলাসহ) জেলায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের আওতাভুক্ত করা হয়। এ পর্যায়ে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী গঠন করে উক্ত কোম্পানীর অধীনে এ প্রকল্প ন্যস্ত করা হয় এবং খুলনা Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ ২৩/১১/২০০৯ তারিখে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড কোম্পানী হিসেবে নিবন্ধিত হয় (KHC-৮৫৫/০৯)। খুলনা ও বরিশাল বিভাগ এবং বৃহত্তর ফরিদপুর জেলা নিয়ে এসজিসিএল এর Franchise Area গঠিত হয়। ১৯৯৫ সালে ভোলাস্থ শাহবাজপুরের গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হলে বাপেক্স গ্যাস উত্তোলন কাজ এবং ট্রান্সমিশন ও ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সমাপ্ত করে। ভোলা এসজিসিএল এর ফ্রাঞ্চাইজ এরিয়ার মধ্যে হওয়ায় পেট্রোবাংলা কর্তৃক গঠিত কমিটি বাপেক্স এর নির্মিত সঞ্চালন পাইপলাইনসহ বিতরণ অবকাঠামোসমূহ এসজিসিএল এর নিকট ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা মূল্যে হস্তান্তরের সুপারিশ করে। বাপেক্স কর্তৃক ভোলায় নির্মিত সঞ্চালন পাইপ লাইনসহ বিতরণ অবকাঠামো হস্তান্তর মূল্য পরিশোধকল্পে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের অনুকূলে ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা ০.৫০% হারে সরল সুদে (ঋণ পরিশোধের জন্য ৫ বছরের grace period এর পর হতে কার্যকর সাপেক্ষে) পেট্রোবাংলা কর্তৃক ঋণ হিসেবে প্রদানের অনুমোদন প্রদান করে। কোম্পানী বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উল্লেখিত অর্থ বাপেক্সকে পরিশোধ করা হয় এবং ১ মে ২০১৩ তারিখ হতে কার্যকর করে বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোং লিঃ এর মধ্যে ভেড্ডর চুক্তি সম্পাদন করা হয়। ভেড্ডর চুক্তি অনুযায়ী ভোলায় নিম্নলিখিত গ্রাহক, জমি, স্থাপনা, পাইপ লাইন অত্র কোম্পানীর নিকট হস্তান্তর করা হয় :

(ক) Venture Energy Resources LTD. 34.5 MW Power Plant.

(খ) ৪৯.৮১ একর জমি (সঞ্চালন পাইপ লাইনের জন্য)।

(গ) ২.৭৫ একর জমি রেগুলেটিং মিটারিং স্টেশন (আর এম এস) এর জন্য

(ঘ) ১.৭২ একর জমি ডিসট্রিবিউটিং স্টেশন (ডিআরএস) এর জন্য

(ঙ) একটি দোতলা বিল্ডিং (৩৯৫০ বর্গফুট)।

(চ) ৩৩ কিঃ মিঃ (১০" ব্যাস) সঞ্চালন পাইপলাইন।

(ছ) ২০ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপলাইন।

(জ) রেগুলেটিং স্টেশন।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড একটি ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানী হিসেবে ২৮শে আগস্ট ২০১৩ সালে বিতরণ লাইন কমিশনিং এর মাধ্যমে বিপণন কার্যক্রম শুরু করে।

৪.০২। বাপেক্স ১মে ২০১৩ তারিখে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর নিকট শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ভোলা শহর পর্যন্ত ১০" ব্যাসের ৩৩ কিঃ মিঃ সম্বলন পাইপলাইন এবং ভোলা শহরের মূল সড়ক পথে (২"-১০" ব্যাসের ২০ কিঃ মিঃ) বিতরণ পাইপলাইন, ডিআরএস এবং সিএমএস সহ কতিপয় গ্যাস স্থাপনা হস্তান্তর করে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের ৮ মে ২০১৩ তারিখে জ্বাখসবি/উঃ-২/গ্যাস-৯/২০০৯ সংখ্যক পত্রে যে সকল এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন বিদ্যমান রয়েছে সে সব এলাকায় সংশ্লিষ্ট বিতরণ কোম্পানীর মাধ্যমে পর্যায়ক্রমে আবাসিক খাতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। তৎপ্রেক্ষিতে বিষয়টি পরিচালনা পর্ষদের সভায় উপস্থাপন করা হলে কোম্পানী বোর্ড ভোলায় আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত প্রদান করে। এছাড়া শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ডের গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রীডের সংগে সংযুক্ত নয় বিধায় উক্ত গ্যাস ফিল্ডের গ্যাস ভোলা অঞ্চলে ব্যবহারের জন্য পরিচালনা পর্ষদ ভোলার শিল্প, বাণিজ্যিক, সিএনজি এবং অন্যান্য সকল শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরকারের অনুমোদনের জন্য পেন্ট্রোবাংলায় প্রস্তাব প্রেরণের নির্দেশনা প্রদান করেন। তৎপ্রেক্ষিতে প্রস্তাব প্রেরণ করা হলে পেন্ট্রোবাংলা উক্ত প্রস্তাবে একমত পোষণপূর্বক তা অনুমোদনের লক্ষ্যে ০১ জুলাই ২০১৩ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে পত্র প্রেরণ করে। অবশেষে ২৯/০১/২০১৪ তারিখে মন্ত্রণালয় এ বিষয়ে সম্মতি জ্ঞাপন করে।

৪.০৩। বর্তমান সময় পর্যন্ত ভোলা শহরে ৩০৯৫ টি আবাসিক সংযোগের জন্য ০.২৯৩২৮ এমএমসিএফডি, ১টি রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্টে ৯.০০০ এমএমসিএফডি, ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্টে ৩৫ এমএমসিএফডি গ্যাস ব্যবহার করছে। এছাড়া, বর্তমানে ০২টি বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং আরও ০২টি বাণিজ্যিক ও ০১টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের বিষয়াদি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এখানে আরও উল্লেখ্য যে, ইতোমধ্যে আরও ০১টি ২২৫ মেঃ ওঃ পাওয়ার প্ল্যান্ট ও ০১ টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহ করার উদ্দেশ্যে মঞ্জুরী পত্র প্রদান করা হয়েছে। প্রক্রিয়াধীন সংযোগ ও মঞ্জুরী প্রাপ্ত প্রতিষ্ঠান সমূহ গ্যাস সংযোগ প্রদান করা সম্ভব হলে ভবিষ্যতে সর্বমোট প্রায় ৮৫ এমএমসিএফডি গ্যাস প্রয়োজন হবে।

৪.০৪। বাপেক্স কর্তৃক ভোলা জেলায় 3D Seismic সার্ভে সম্পন্ন হয়েছে। পূর্ণাঙ্গ সার্ভে প্রতিবেদন পাওয়া গেলে গ্যাসের মান ও মজুদ সম্পর্কে সম্যক ধারণা লাভ করা সম্ভব হবে। এর ফলে, ভোলার বিভিন্ন অঞ্চলে সরবরাহ বৃদ্ধি করে আর্থিক ও সামাজিক কর্মকাণ্ডের প্রভূত উন্নয়নসহ কর্মসংস্থানের ব্যাপক সম্ভাবনার দ্বার উন্মোচিত হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

৫.০০। কোম্পানীর প্রশাসনিক কার্যক্রম :

৫.০১। কোম্পানী গঠনের পর কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনার জন্য সরকারী এবং পেন্ট্রোবাংলায় অনুসৃত বিভিন্ন নীতিমালা কোম্পানীতে প্রবর্তন করে সুস্থংখল এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা হয়েছে। এসজিসিএল এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় কোম্পানী এবং প্রকল্পের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ দক্ষতার সাথে কোম্পানী ও প্রকল্পের কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়ন করছেন। উল্লেখ্য যে, কোম্পানীর বর্তমান ও ভবিষ্যত কর্মপরিধি বিবেচনায় বিভিন্ন পর্যায়ের ৬৩ জন কর্মকর্তা ও ৭০ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ১৩৩ জনবল বিশিষ্ট সাংগঠনিক কাঠামো ১৫ ফেব্রুয়ারী ২০১২ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানীর ১২তম বোর্ড সভায় অনুমোদন করা হয়। অন্যদিকে, পরিচালনা পর্ষদের ১৪তম সভায় কোম্পানীর চাকুরী প্রবিধানমালা এবং নিয়োগ ও পদোন্নতির তফসিল অনুমোদিত হয়েছে। কোম্পানীর অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ভোলা আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় এবং খুলনা, বাগেরহাট, যশোহর, কুষ্টিয়া, ঝিনাইদহ আঞ্চলিক কার্যালয়ে বিভিন্ন পদে আবশ্যিকীয় জনবল চিহ্নিত করে কোম্পানী পর্যায়ে পূর্ণাঙ্গ সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়নের জন্য পরিচালনা পর্ষদ ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে নির্দেশনা প্রদান করেন। তদালোকে কোম্পানীর পরিচালন ও উন্নয়ন কার্যক্রমের সাথে সামঞ্জস্য রেখে সাংগঠনিক কাঠামো পুনঃবিন্যাসের আবশ্যিকীয়তা বিবেচনায় কোম্পানীর ২৯মে ২০১৩ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৬তম বোর্ড সভায় পরিচালনা পর্ষদের ০৩ জন সম্মানীত সদস্যের সম্মুখে কমিটি গঠন করা হয়। পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত কমিটি ২৮৯ জন কর্মকর্তা ও ৩৪৪ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৬৩৩ জনবল বিশিষ্ট এসজিসিএল-এর সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়নপূর্বক প্রতিবেদন দাখিল করে। কমিটির প্রস্তুতকৃত প্রতিবেদন

১৩/০২/২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালনা পর্ষদের ৩৩তম বোর্ড সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালকমন্ডলী প্রস্তাবিত সাংগঠনিক কাঠামো পুনঃ পর্যালোচনা ও অধিকতর পরীক্ষা-নিরীক্ষার নির্দেশ দেন। পরবর্তীকালে বিষয়টি ১৯/০৪/২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালনা পর্ষদের ৩৪তম বোর্ড সভায় উপস্থাপন করা হলে পর্ষদ কমিটি কর্তৃক প্রণীত এবং আলোচনা অনুযায়ী সংশোধিত ২৯৭ জন কর্মকর্তা এবং ৩৩৮ জন কর্মচারীসহ ৬৩৫ জনবল বিশিষ্ট (১ম শ্রেণীর কর্মকর্তা : ১৯৪ জন, ২য় শ্রেণীর কর্মকর্তা : ১০৩ জন, নিয়মিত কর্মচারী : ৯২ জন এবং আউটসোর্সিং কর্মচারী : ২৪৬ জন) সাংগঠনিক কাঠামো পরিচালকমন্ডলী অনুমোদন করেন এবং এ সাংগঠনিক কাঠামো পরবর্তী ০৭ বছর মেয়াদকালের জন্য কার্যকর থাকবে বলে সিদ্ধান্ত প্রদান করেন। উল্লেখ্য, রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান-সমূহের লোকবল কাঠামোর পরিবর্তন/পরিবর্ধন/সংশোধন সংশ্লিষ্ট কর্পোরেশন এর পরিচালকমন্ডলীকে অনুমোদনের ক্ষমতা প্রদান করা হয়েছে বিধায়, পরিচালকমন্ডলী ৩৪তম বোর্ড সভার কার্যবিবরণী পরবর্তী ৩৫তম বোর্ড সভায় নিশ্চয়করণকালে প্রস্তাবিত সাংগঠনিক কাঠামো চূড়ান্ত অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রেরণের নিমিত্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালককে নির্দেশনা প্রদান করে। পর্ষদ নির্দেশনার আলোকে এসজিসিএল এর সাংগঠনিক কাঠামো TO&E চূড়ান্ত অনুমোদনের জন্য ৯ জুলাই ২০১৪ তারিখে ০৩.০১.৬৮/২৩ সংখ্যক পত্রের মাধ্যমে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। আশা করা যায় শীঘ্রই তা চূড়ান্ত অনুমোদন লাভ করবে।

- ৫.০২। পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানীসমূহ হতে প্রেষণে বদলী হয়ে বর্তমানে এ কোম্পানীতে ১৪ জন কর্মকর্তা এবং পেট্রোবাংলার নিয়োগ প্যানেল ও কোম্পানীর সরাসরি নিয়োগকৃত ১১ জন কর্মকর্তা কর্মরত আছেন। এছাড়া, আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ৭৮ জন কর্মী নিয়োজিত আছে এবং উচ্চ আদালতে Stay order এর বিপরীতে কোম্পানীতে দৈনিক/অস্থায়ী ভিত্তিতে ০৮ জন কর্মচারী নিয়োজিত আছে। এসজিসিএল ও এর অধীনস্থ দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পে পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ বিভিন্ন কোম্পানী হতে প্রেষণে ১৩ জন কর্মকর্তা এবং আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ৩০ জন কর্মী নিয়োজিত আছেন। উল্লেখ্য, কোম্পানীতে প্রেষণে কর্মরত কর্মকর্তাগণের বেতন-ভাতা, প্রান্তিক সুবিধাসহ অন্যান্য আর্থিক সুবিধাদি পেট্রোবাংলার অফিস আদেশ ও কোম্পানী বোর্ডের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাগণের মূল প্রতিষ্ঠান থেকে পরিশোধ পরবর্তীতে স্ব-স্ব সংস্থা/কোম্পানীর ডেবিট নোটের বিপরীতে তা এসজিসিএল থেকে প্রত্যাৰ্পণ করা হচ্ছে।

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

#### ৬.০০। মানবসম্পদ উন্নয়ন :

- ৬.০১। কোম্পানীর মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থবছরে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, পেট্রোবাংলাসহ বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজিত বিভিন্ন সেমিনারে কর্মকর্তাগণ অংশগ্রহণ করেছেন। এছাড়া, এসজিসিএল-এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা, দক্ষতা, কর্মস্পৃহা ও দায়িত্ব পালন করে নবগঠিত এ কোম্পানীর উন্নয়নে ব্যাপক অবদান রাখছেন। তদপুরি স্থানীয় প্রশিক্ষণের আওতায় বিপিআই এবং বিআইএম কর্তৃক আয়োজিত বিভিন্ন প্রশিক্ষণ কোর্সে চলতি অর্থ বছরে ০৫ জন কর্মকর্তা এবং পেট্রোবাংলা এবং Rapport Bangladesh কর্তৃক আয়োজিত বিভিন্ন বিষয়ের উপর আয়োজিত ওয়ার্কসপে ০২ জন কর্মকর্তা অংশ গ্রহণ করেছেন।
- ৬.০২। বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আওতায় Continuing Education Center (CEC), Mahidol University কর্তৃক থাইল্যান্ডের ব্যাংকক এ আয়োজিত “Administration and Human Resources” এবং “Financial Management” প্রশিক্ষণ কোর্স-এ সম্প্রতি ০২ জন কর্মকর্তা প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। এছাড়া, “Operation and maintainance” শীর্ষক প্রশিক্ষণ কার্যক্রমে ০২ জন কর্মকর্তা M/S Valvitalia SPA Sestem Division, Itals কর্তৃক আয়োজিত প্রশিক্ষণে ইতালীতে গমন করেন। Asian Institute of Technology (AIT), Thailand কর্তৃক আয়োজিত Negotiation and Dispute Resolution শীর্ষক প্রশিক্ষণ কোর্সে ০১ জন কর্মকর্তা অংশ গ্রহণ করেছেন। আলোচ্য প্রশিক্ষণ গ্রহণের ফলে কোম্পানীতে স্ব স্ব ক্ষেত্রে উল্লেখ্যযোগ্য অবদান রাখবে বলে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

৭.০০। কোম্পানীর আর্থিক কার্যক্রম :

৭.০১। আয়-ব্যয় :

কোম্পানীর ২০১৪-২০১৫ এবং ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার একটি তুলনামূলক চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৪-২০১৫	২০১৩-২০১৪
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব	২৬২৮.৬৮	৬২১.৯৮
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	২৬৫.৯৬	১৯৮.৮০
মোট রাজস্ব আয়	২৮৯৪.৬৪	৮২০.৭৮
ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য	(২১১৯.৩২)	(৪৯০.৯৭)
অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয়	(৪৪২.২২)	(৩৫৩.৯০)
অন্যান্য নন-অপারেটিং আয়	১৭৫.৯৫	৪৪.২৮
ব্যাংক সুদ খাতে আয়	৭৩.১১	৪৬.৪০
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(২৯.১১)	(৩.৩৩)
করপূর্ব নীট মুনাফা	৫৫৩.০৫	৬৩.২৬
আয়কর প্রভিশন	(১৯৩.৫৭)	(২২.১৪)
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৩৫৯.৪৮	৪১.১২

২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে কোম্পানী মোট ৯০.৯০৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় বাবদ ২৬২৮.৬৮ লক্ষ টাকা এবং গ্যাস সংযোগ ফি, কমিশনিং ফি, মিটার রেন্ট, এনার্জি বিলিং ইত্যাদি খাতে ২৬৫.৯৬ লক্ষ টাকা আয়সহ সর্বমোট ২৮৯৪.৬৪ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৮২০.৭৮ লক্ষ টাকা। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ২১১৯.৩২ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ৪৪২.২২ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ২৫৬১.৫৪ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৫৫৩.০৫ লক্ষ ও ৩৫৯.৪৮ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৬৩.২৬ লক্ষ ও ৪১.১২ লক্ষ টাকা।

৭.০২। আর্থিক অবস্থা :

২০১৪-২০১৫ এবং ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত প্রকল্পের চলমান ব্যয়সহ কোম্পানীর আর্থিক অবস্থার সার-সংক্ষেপ নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০১৪-২০১৫	২০১৩-২০১৪
<b>কোম্পানীর মূলধন, ঋণ ও দায় :</b>		
মূলধন	৫৪১৬.৪২	৪৯০৩.৮৭
পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	৪৩১৭.৩৫	২৯৯২.৩৫
জিওবি ঋণ	৭৪৭৩.৬০	৭২৪৪.০০
বৈদেশিক ঋণ	২২১৬১.৯০	২২০০৬.৪৩
নিরাপত্তা জামানত	৮২.২৭	৩৪.৯৫
চলতি দায়	১৪৩৫.৩৪	৫৬৪.০৬
মোট	৪০৮৮৬.৮৮	৩৭৭৪৫.৬৬
<b>স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :</b>		
স্থায়ী সম্পদ	২৩৬২.৮৯	২৩৪৬.৪০
ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস	৩৫২৮৪.০১	৩৪০৮৩.৩৩
ফিল্ড ডিপোজিট	৩২৩.৫৬	৩০০.০০
প্রিলিমিনারী খরচ	১৪.৪০	১৪.৪০
চলতি সম্পদ	২৯০২.০২	১০০১.৫৩
মোট	৪০৮৮৬.৮৮	৩৭৭৪৫.৬৬

২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পে জিওবি বরাদ্দের বিপরীতে ১৫৩.০৭ লক্ষ টাকা সরকারী বিনিয়োগ এবং কোম্পানীর রেভিনিউ রিজার্ভ ৩৫৯.৪৮ লক্ষ টাকার কারণে মূলধন ৫১২.৫৫ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের জিওবি ঋণ ২২৯.৬০ লক্ষ টাকা ও বৈদেশিক (এডিবি) ঋণ ১৫৫.৪৬ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িতব্য Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin প্রকল্পের জন্য ঋণ গ্রহণের ফলে ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ ১৩২৫.০০ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে কোম্পানীর ১০৯.৬৩ লক্ষ টাকার স্থায়ী সম্পদ ক্রয় এবং স্থায়ী সম্পদের অবচয় খাতে ৯৩.১৪ লক্ষ টাকা প্রভিশন করা হয়েছে। এছাড়া আলোচ্য অর্থবছরে প্রকল্পের চলমান ব্যয় ১২০০.৬৮ লক্ষ টাকা ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস খাতে অর্ন্তভুক্ত করা হয়েছে। স্থায়ী আমানত হিসাব খাতে সুদ বাবদ অর্জিত অর্থ পুনঃবিনিয়োগ হওয়ায় স্থায়ী আমানত ২৩.৫৬ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

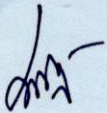
#### ৭.০৩। আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে বিদ্যুৎ ও আবাসিক এ দুই খাতে কোম্পানীর মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৯০.৯০৬ মিলিয়ন ঘনমিটার যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ১১.০৯৪ মিলিয়ন ঘনমিটার কম এবং বিগত অর্থবছরের তুলনায় ৬৯.৫৮৭ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। পিডিবি'র ২২৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ প্লান্ট যথাসময়ে চালু না হওয়ায় ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে লক্ষ্যমাত্রা অনুযায়ী গ্যাস বিক্রয় করা সম্ভব হয়নি। ফলে গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৩০৭.৪১ লক্ষ টাকা (১০.৪৭%) কম হয়েছে। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ৫৯৪.৭১ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ৪৪২.২২ লক্ষ টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ১৫২.৪৯ লক্ষ টাকা (২৫.৬৪%) কম। আলোচ্য অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ বিগত অর্থ বছরের তুলনায় উল্লেখযোগ্য হারে বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে কোম্পানীর চলতি অনুপাত ২.০২ : ১, রোট অব রিটার্ন ২৩.৪৯% এবং ঋণ মূলধন অনুপাত ৮৬.২৭ : ১৩.৭৩। নবগঠিত কোম্পানী হিসেবে কোম্পানীর মুনাফা অর্জনের হার ও আর্থিক সামর্থ্য এখনও কাজিত মানে উপনীত হয়নি। কোম্পানীর আওতাধীন বাস্তবায়িতব্য ২টি প্রকল্পের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি পেলে আশা করা যায় ভবিষ্যতে কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা সুদৃঢ় হবে।

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, জেলা প্রশাসন, পুলিশ প্রশাসন, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ সকল কোম্পানী এবং উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানীর অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০১৪-১৫ অর্থ বছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানীর ৬ষ্ঠ বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশ গ্রহণ সহ ধৈর্য সহকারে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০১৪-১৫ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।



মোঃ জাকির হোসেন

চেয়ারম্যান

এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



**The Directors' Report**  
**On The Occasion Of 6th Annual General Meeting**  
**Reflecting Overall Activities for Financial Year 2014 - 2015**  
**Of**  
**Sundarban Gas Company Limited**

Bismillahir Rahmanir Rahim  
 Distinguished Shareholders,  
 Assalamu Alaikum

On this august occasion I, on behalf of the Board of Directors of the company welcome you all in the 6th Annual General Meeting for activity of F.Y. 2014-15. On this auspicious occasion of the 6th Annual General Meeting of the Sundarban Gas Company Limited (SGCL), we, the directors, feel honored by the presence of you all, particularly the shareholders. I take the privilege to mention that our company has been moving forward successfully under the pragmatic directions of our valued shareholders and members of the Board of Directors and the timely decisions taken by the management as well as the relentless efforts made by all levels of officials and employees of the company. Now, I would like to present the Directors' Report on behalf of the Board of Directors, highlighting the overall activities of the company, Balance Sheet, Statement of Income & Expenditure and the Auditors' Report on the financial year 2014 - 2015.



Shareholders & Board Directors present at 5th AGM

**Valued Shareholders,****1.00: The mission and vision of the company:**

You all know, approximately 72% of the total demand of primary energy in Bangladesh is met from indigenous natural gas. So, natural gas is the most important among all of our natural resources. You are also aware that, natural gas is the main source of energy used in the production of electricity and industrialization of the country. Besides, natural gas is being used as raw material for producing chemical fertilizers, alternative fuel to vehicles and fuel for commercial and household use. So far, no large industrial undertaking or electricity generation plant has been set up in the south-western region of the country due to non-availability of natural gas. Khulna Division, being one of the leading industrial areas, could not make desired expansion due to higher cost of production resulting from the use of costly fuels due to non-availability of natural gas. In order to solve this problem, the Government has taken initiatives to transmit and distribute natural gas to the south-western region of the country.

Sundarban Gas Company Limited (SGCL) was incorporated as a company on 23 November, 2009 in the office of the Registrar of Joint Stock Companies and Firms of Khulna following a decision taken by the Energy and Mineral Resources Division and started its business operations as a company of Petrobangla. Initially, five districts namely Kushtia, Jhenaidah, Jessore, Khulna, Bagerhat (including Mongla) were included in the distribution network of South-West Region Gas Distribution Network Project. Subsequently, SGCL was also entrusted with the responsibilities of gas marketing in Barisal Division and greater Faridpur district. Prospects are created in Barisal Division to establish power plants and industrial undertakings aftermath the production of gas in Shabajpur of Bhola by BAPEX. In the meantime, the supply of gas started to domestic and commercial customers in Bhola town and rental power plant and 225 MW power plants. Moreover, steps are underway to supply gas to more power plants and industrial customers in this division in future. If new gas field is discovered in Bhola area, gas network in Barisal division will be further expanded. At present, the activities of the company are run from the office rented at Boira, Khulna and another office at the 13th floor of Petrocentre, Dhaka and thus, all activities of the company are going on smoothly. Besides, the company's commercial activities of Bhola region are running in full swing at its own building situated at Bhola.

**Respected Shareholders,****2.00: Capital Structure and the Board of Directors:**

The Memorandum and Articles of Association of Sundarban Gas Company Limited (SGCL) was registered on November 23, 2009 at the Registrar of Joint Stock Companies and Firms (No-KHC-855/09). The authorized capital of the company

was determined at Taka 300 Crore. The present paid up capital is divided among seven shareholders where each shareholder has been allotted one share of Taka 100 which made the total paid up capital Taka 700. Seven officials including the Chairman of Petrobangla, Directors and Secretary are the subscribers to the Memorandum and Articles of Association of the Company and every member has been allocated one share. As per article 107 of the Articles of Association, the Board of Directors of the company is to be formed with a minimum of five directors and a maximum of nine directors. The present Board of Directors comprises of nine members which includes : Chairman of the Board of Directors and 3 members from Administrative Ministry, 1 director from Petrobangla, 1 ex-director from Petrobangla, 1 from Bangladesh Petroleum Institute, 1 external director, 1 is Managing Director of SGCL.

### Respected Shareholders,

#### 3.00: Brief of ongoing projects of the Company:

##### A. South West Region Gas Distribution Network Project:

- 3.01: The Development Project Proposal (DPP) of “South-West Gas Distribution Network Project” which is jointly financed by ADB and Government of Bangladesh for setting up gas distribution pipe line for distributing gas in five south-western districts of Bangladesh namely, Kushtia, Jhenaidah, Jessore, Khulna and Bagerhat along with Mongla, was approved in 2010. The revised DPP of the project (ADB’s contribution is Taka 285.00 Crore and GOB’s contribution is Taka 315.00 crore) comprising of total Taka 600 Crore was approved on June 12, 2013. The implementation period of the project is up to September 2015 as per the revised DPP. Meanwhile, ADB Credit has been extended up to September 2017. After that 2nd revised DPP has been submitted to the Ministry for approval on 28/02/2016 following decisions of the Petrobangla and Ministry for laying total 112 Kilometer pipe line having 10 to 20 inch diameter for power plants and industrial customers and enhancement of project period up to June, 2018.
- 3.02: The procurement of all line pipe and different equipments/ fittings of the project have been completed under 3 packages through inviting International Tender such as line pipe, tape and primer, thermo electric generator, cathodic protection materials, seamless pipe, etc and stored in different stack yards/godown at Khulna and Nowapara, Jessore.
- 3.03: Under Package-3, EPC contractor M/S Punj Lloyd Ltd. India, has completed construction of 20inch diameter pipe line under the river Rupsha with two valve stations on turnkey basis. Construction of boundary wall of valve stations are in progress.

- 3.04: For improvement of work efficiency of the personnel working in Sundarban Gas Company Limited, an EOI had been invited under South-West Region Gas Distribution Network Project in ADB website as per ADB guidelines for engagement of training management consultant under package-5. A total of 06 firms have been shortlisted and sent to the ADB for approval. Contract will be signed with selected consulting firm on receipt of ADB's concurrence
- 3.05: The acquisition of 65 decimals of land for construction of company head office in Khulna and four districts for constructing regional offices has been completed. On the other hand, land acquisition is in the final stage for construction of pipe line along sides of the Rupsha River. A MOU has been signed on 29/06/2015 with the government organization, "Housing & Building Research Institute (HBRI)" for performing the jobs of designing, drawing, estimating, documenting and supervising activities of construction of head office building in Khulna and regional office buildings in other districts. In the meantime, HBRI has submitted a work plan for the total work. As per work plan, Tender will be floated by June, 2016.
- 3.06: Tender evaluation report was submitted to 51th SGCL Board meeting for approval of signing the contract for construction of 20 inch  $\times$  300 PSI  $\times$  12 kilometers gas pipeline connecting the CGS of GTCL situated at Arang Ghata and Jogipol DRS to RMS of Khulna power plant and for construction of 20 inch  $\times$  300 PSI  $\times$  18 kilometers gas pipeline connecting CGS of GTCL situated at Arang Ghata and Labonchara valve station's to supply gas to Khulna power plant. The Board has directed to present the tender evaluation report after approval of RDPP (2nd revised).

**B. Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin:**

- 3.07: A project titled, "Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin" is in progress under Sundarban Gas Company Limited. As per the approved DPP, Taka 1,834 Lac will be spent to build a total of 45 Kilometers pipeline which will be extended to Borhanuddin Upazilla from Bhola having 60 PSIG Pressure and 2-inch diameter 10 Kilometers and 1-inch diameter 10 Kilometers and in Borhanuddin town having 60 PSIG Pressure and 0.50 Kilometer pipeline having 4-inch diameter and 2.5 Kilometer having 2 inch diameter and 2 Kilometer having 1-inch diameter. In addition to above, an extension of 20-Kilometer gas distribution pipeline in Bhola town and a 25 Kilometer gas distribution line up to Borhanuddin town will be built which will expedite the economic development of Bhola district. The project period has been scheduled from October, 2014 to June, 2016. Under the project two contracts have been signed for construction of pipeline. The materials for the project have been collected and stored at Bhola. By now, construction of 25 Kilometers pipe line completed and rest works are in progress. After completion of the project, an additional 0.600 MMCFD gas will be required to supply within next 20 years. In addition of that, another 10.00 MMCFD gas will be required by next 20 years for residential, commercial, small industries and other customers after completion of the project. As a result about 96 MMCFD (85+0.60+10) gas will require for Bhola district.

**Valued Shareholders,****4.00: The past, ongoing and future activities of the company:**

4.01: "South-West Region Gas Distribution Cell" was formed under Petrobangla on 13/12/2006. Subsequently, after formation of project/concept paper within next 6 months on dissolution of the cell, "South-West Region Gas Distribution Network Project Implementation Unit" was formed under the Planning Division of Petrobangla on 07/06/2007 and the DPP of the project was formulated having an outlay of Tk.585 crore. Initially The Franchise Area of SGCL comprises of five districts namely Kustia, Jhenidah, Jessore, Khulna and Bagerhat (including Mongla). At this stage The Sundarban Gas Company Limited was formed and registered at the office of Registrar of Joint Stock Companies and Firms, Khulna on 23/11/2009 (KHC-85509) and the project have been placed under it. The franchise area of SGCL comprises of Khulna & Barisal Divisions and Greater Faridpur District. In the meantime BAPEX completed the works of gas transmission and distribution in Bhola when gas field was explored by them in 1995 at Shahbajpur of Bhola. As Bhola is situated under the Franchise Area of SGCL, the committee formed by Petrobangla recommended to hand over the transmission pipeline and other infrastructures to SGCL in exchange of Taka 21,92,36,033.00. For this purpose, Petrobangla granted a loan of Taka 21,92,36,033.00 in favour of the Sundarban Gas Company Limited at Tk.0.50% simple interest rate (the repayment period has been set to start after the expiry of 5 years grace period) to facilitate the payment of transfer cost of the infrastructure including distribution pipe lines installed by BAPEX in Bhola. The said amount was paid to BAPEX with the approval of Board of SGCL and a Vendor Agreement was executed between BAPEX and Sundarban Gas Company Limited with effect from 01.05.2013. As per the Vendor Agreement, the following gas customers, land, installations and pipe lines were handed over to the Sundarban Gas Company Limited. :

- (a) Venture Energy Resources LTD. 34.5 MW Power Plant (customer).
- (b) 49.81 acre of land (for transmission pipe line)
- (c) 2.75 acre of land for Regulating and Metering Station (RMS)
- (d) 1.72 acre of land for District Regulating Station (DRS)
- (e) A two storied building (measuring 3950 square feet)
- (f) 33 km (10" diameter) Transmission pipe lines.
- (g) 20 km distribution pipe lines.
- (h) Regulating Station

Sundarban Gas Company Limited started marketing activities as distribution company on August 28, 2013 through the commissioning of distribution pipeline.

4.02: On 1st May, 2013 BAPEX handed over a 33 km transmission pipe line of 10 inch diameter stretching from Shahbazpur gas field to Bhola, a 20 km distribution pipe line of 2"-10" diameter along the main roads of Bhola town, DRS and RMS along

with some other installations to Sundarban Gas Company Limited. The Energy and Mineral Resources Division of Power, Energy and Mineral Resources Ministry of the People's Republic of Bangladesh issued a letter on 8 May 2013 (letter no jakhasabi/U-2/Gas-9/2009) allowing gas connections in phases in domestic sector in the region under the control of concerned distribution company. Accordingly, it was placed in the company Board Meeting and the Board of Directors assented to give gas connections to house hold in Bhola. Since Shahbazpur Gas Field is not connected to the National Gas Grid, the Board of Directors further instructed to send a proposal to Petrobangla to obtain approval from the government to supply gas to industrial, commercial and CNG users and to other categories of customers in Bhola region. Finally, the Ministry approved the proposal on January 29, 2014.



Bhola Office

- 4.03: As of today, 0.29328 MMCFD of gas is supplied to 3,095 domestic customers, 9.000 MMCFD is supplied to a Rental Power Plant and 35.000 MMCFD is supplied to a 225 megawatt (combined cycle) power plant. Furthermore, gas connections have been given to 2 commercial establishment and 2 more connections of commercial category and industrial undertaking is in progress. It may be mentioned that gas connections to a 225 MW Power Plant and a industrial undertaking have been sanctioned. The total gas demand will reach to 85 MMCFD if gas connections are effected to the customers already sanctioned and are in process.
- 4.04: A 3D seismic survey has been completed by BAPEX in Bhola district. A comprehensive knowledge on the quality and reserve of gas could be gathered after having complete survey report. As a result, the door of economic and social development activities as well as extensive employment opportunities will be opened up as a result of increased supply of gas in different areas of Bhola.

## Respected Shareholders,

### 5.00: Administrative activities of the company:

- 5.01: After the establishment of the company, a well disciplined and efficient management team has been created following various guidelines of the government and Petrobangla to conduct all the activities smoothly. Under the

proper guidance of company management the officers and staff of the company and project are properly implementing all the activities of the company. It is mentionable that the board of Directors approved on the 15th February 2012 in its 12th board meeting an organogram of the company having 63 officers and 70 staffs in total 133 personnel at various levels considering the present and future activities of the company. On the other hand, in the 14th Board meeting, the Board of Directors approved the service rules and recruitment and promotion procedures. The Board of Directors has also directed the management to propound a organizational set up identifying required manpower for Bhola regional distribution office and regional offices of Khulna, Bagerhat, Jessore, Kushtia and Jhenaidah in the Company Organogram. Considering the necessity of restructuring the organogram in consistence with company's operational and development activities, of the board pursuant to a decision taken in the 26th board meeting held on 29 May 2013 a committee was formed comprising of 3 members of the Board of Directors. The committee constituted by the Board submitted its report propounding a total of 633 personnel for of the company, of which 289 are officers and 344 are staff. After presentation of the report in the 33rd board meeting held on the 13th February 2014, the Board of Directors directed for re-assessment and further examination of the proposed organogram. Later, on 19 April 2014 in its 34th board meeting, the Board of Directors approved the organogram submitted by the committee keeping a provision of a manpower of 635 personnel for the organogram of SGCL of which 297 are officers and 338 are staff (194 first class officers, 103 second class officers, 92 regular staff, 246 outsource staff) and it was decided that the organogram would remain effective for next 7 years. The Board of Directors imparted instructions to the Managing Director in its 35th board meeting while confirming the 34th board meeting minutes to send the organogram for final approval to the Petrobangla as the authority of changing/elaborating/correcting of an enterprises organogram lies with it. Consequently, as per instruction of the Board of Directors, SGCL organogram along with TO & E was sent to Petrobangla for final approval on 9 July 2014 vide letter no 03.01.68/23. It is expected that the final approval will be obtained soon.

- 5.02: At present 14 officials from Petrobangla and its subsidiary companies, 11 regular and permanent officials from the recruitment panel of Petrobangla and 11 officers employed directly by the company are working in the company. Besides the afore-said officers, at present 8 employees are working on daily/temporary and no work no pay basis following a stay order granted by the Hon'ble High Court and other 78 employees are employed on outsourcing basis. In addition to above, 13 officials are employed on deputation from Petrobangla and its different subsidiaries and 30 employees are employed on outsourcing basis in "South-West Region Gas Distribution Network Project". As per decision of Petrobangla and the board of the company, the salaries, financial and fringe benefits of the employees on deputation are paid from their respective companies and settled through debit notes.

**Valued Shareholders,****6.00: Human Resources Development:**

- 6.01: Training at home and abroad have been arranged in the financial year with a view to developing human resources of the company. Besides, officers have participated in various seminars organized by Petrobangla and other institutions. Under the SGCL well administered management, employees at all levels with their own experience, skill, tempo, and responsibilities are contributing comprehensively to the development of the newly formed company. It can be mentioned that the company's own manpower is being groomed up. Five (05) officers have received training on different training courses from Bangladesh Petroleum Institute (BPI) and Bangladesh Institute of Management (BIM). Two officers have attended a workshop organized by Rapport Bangladesh & Petrobangla.
- 6.02: Under the foreign training program two (02) officers have received training on "Administration and Human Resources" and "Financial Management" in Bangkok, Thailand organized by Continuing Education Centre (CEC). Mahidol University, Thailand. On the others hand 02 officers have received the training on M/S Valvitalia SPA System Division, Italy and one officer has received the training on Negotiation and Dispute Resolution at AIT, Thailand. It is expected that through participation in these programs, outstanding contribution would be made by the officials in their respective fields.

**Respected Shareholders,****7.00: Financial Activities and Status of the Company:****7.01: Status of Financial Performance: Income & Expenditure**

The following table reflects a comparative picture of Income, Expenditure and Net Income of the company for the financial years 2014-2015 and 2013-2014:

(Taka in lac)

Financial year	2014 - 2015	2013 - 2014
Revenue from sales of gas	2628.68	621.98
Other operational income	265.96	198.80
Total Revenue	2894.64	820.78
Cost of purchased gas	(2119.32)	(490.97)
Total cost of distribution including depreciation	(442.22)	(353.90)
Other non-operating income	175.95	44.28
Interest income on deposit accounts with banks	73.11	46.40
Workers' profit participatory fund	(29.11)	(3.33)
Net Income before tax	553.05	63.26
Provision for taxation	(193.57)	(22.14)
Net Income after tax	359.48	41.12



In 2014 – 2015, the company earned a total revenue of Tk. 2894.64 lakh – out of which Tk. 2628.68 lakh was earned from sales of 90.906 Million Cubic Meter gas and the rest Tk. 265.96 lakh was earned from fees against gas connection, commissioning, meter rent, energy billing etc.. Whereas the total revenue for 2013–2014 was Tk. 820.78 Lac. On the other hand, in 2014–2015, the company made a total expenditure of Tk.2561.54 lakh out of which Taka 2119.32 lac was spent to meet the cost of purchased gas and the rest Tk. 442.22 lakh was spent for meeting the cost of gas distribution. Net Income before tax and after tax for 2014–2015 were Tk. 553.05 lakh and Tk. 359.48 lakh respectively after considering other non-operating income, interest income on deposit accounts with banks and allocation made to workers’ profit participation fund. The corresponding figures of previous year were Tk. 63.26 Lac and Tk. 41.12 lakh respectively.

#### 7.02: Status of Financial Position: Balance Sheet

The following table reflects a comparative summary of status of Financial Position of the company including the project expenditure as stated in the auditors report for the financial years 2014–2015 and 2013–2014:

(Taka in lac)

Financial year	2014 – 2015	2013 – 2014
<b>Capital and Liabilities of the Company:</b>		
Capital	5,416.42	4,903.87
Loans from Petrobangla	4,317.35	2,992.35
Loans from GoB	7,473.60	7,244.00
Loans from foreign sources	22,161.90	22,006.43
Security Deposits	82.27	34.95
Current Liabilities	1,435.34	564.06
<b>Total Capital and Liabilities</b>	<b>40,886.88</b>	<b>37,745.66</b>
<b>Fixed and Current Assets of the Company</b>		
Fixed Assets	2,362.89	2,346.40
Work-in-Progress	35,284.01	34,083.33
Fixed Deposits	323.56	300.00
Preliminary expenses	14.40	14.40
Current Assets	2,902.02	1,001.53
<b>Total Fixed and Current Assets</b>	<b>40,886.88</b>	<b>37,745.66</b>

In 2014–2015, total capital of the company increased by Taka 512.55 lakh due to Government Investment of Taka 153.07 Lac against the GoB allocation in the South-West Region Gas Distribution Network Project and rest Taka 359.48 Lac was Revenue Reserve derived from Income & Expenditure Account. Besides, in the financial year 2014–2015, Taka 229.60 Lac received as Loans from GoB and Taka 155.46 Lac as Loans from ADB increased in the South-West Region Gas Distribution Network Project. Loan from Petrobangla increased by Taka 1,325.00 Lac in 2014–2015 due to loan received from Petrobangla for Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin Project.

Fixed Assets increased by Tk. 109.63 Lakh for purchasing fixed assets and Tk. 93.14 lakh on account of depreciation charged thereon was made in the FY 2014-2015. Furthermore, an amount of Tk. 1200.68 lakh was included in work in progress head against the current expenditures of the project in this financial years. The fixed deposit of the company increased by Tk. 23.56 lakh as the interest income earned from fixed deposit was reinvested

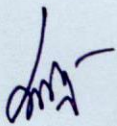
### **7.03: Financial Review:**

In the financial year 2014 – 2015, total sales of gas in both heads of domestic and power was 90.906 Million Cubic Meters which was 11.094 Million Cubic Meters less from the targeted sale and it was 69.587 Million Cubic Meters more from the previous financial year 2013 – 2014. Since the 225 MW power plant of PDB was not started operation in time, so the targeted sale of gas in financial year 2014 – 2015 could not be achieved. The actual total cost of distribution including depreciation was Tk. 442.22 lakh in the financial year 2014–2015 which was Taka 152.49 Lac (25.64%) less from the projected cost of distribution projected as Taka 594.71 lakh in financial year 2014–2015. The company's Rate of Return was 23.49%, Debt-Equity Ratio was 86.27:13.73 and Current Ratio was 2.02:1 in the financial year 2014 – 2015. As it is a new company, the performance level of rate of return, financial solvency and liquidity ratio have not yet reached to the desired level. The financial condition of the company will stand on a very sustainable base while the sales of gas will be increased on implementation of ongoing two projects.

### **Valued Shareholders,**

I, on behalf of the board of directors, express cordial gratitude from the core of my heart to all the esteemed shareholders, the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Finance, the Planning Commission, Petrobangla and its subsidiary companies and development partners for extending hands of supports for the continuous progress of the company. I also thank all officers and employees of the company for their relentless efforts and duties they exert for the overall development of the company for the financial year 2014-2015 and onwards.

Finally, I convey my heartiest thanks to all of you for giving a patient hearing to the Directors Report as well as for participating the company's 6th Annual General Meeting. Now I would like to present the audited accounts, balance sheet and Auditor's Report and the Directors' Report of financial year 2014-2015 for your kind consideration and approval.



## **Auditors' Report To The Shareholders of Sundarban Gas Company Ltd.**

We have audited the accompanying financial statements of Sundarban Gas Company Ltd. which comprise the Statement of Financial Position, Statement of Comprehensive Income, Statement of Change in Equity, Statement of Cash Flows and Notes to the Financial Statement for the year then ended 30 June 2015.

### **Management's responsibility for the Financial Statement**

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

### **Auditors' Responsibility**

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

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statement, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider 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 circumstance, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control. An audit also includes evaluating of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

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

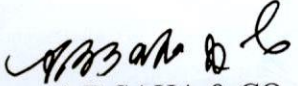
### **Opinion :**

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of Sundarban Gas Company Ltd. as at 30 June 2015 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards and comply with the applicable sections of the Companies Act, 1994, and other applicable laws and regulations.

We also report that :

- i) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof ;
- ii) In our opinion, proper books of account as required by law have been maintained by the company so far as it appeared from our examination of these books ;
- iii) The statement of financial statements dealt with by the report are in agreement with the books of account ; and
- iv) Expenditures incurred are for the business of the Company.

Dated, Dhaka  
**31 JAN 2016**

  
A B SAHA & CO.  
Chartered Accountants



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**(A Company of Petrobangla)  
Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

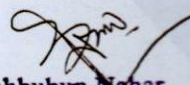
AS AT 30TH JUNE, 2015

<u>Particulars</u>	<u>Note</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2013-2014</u>
<b>A. CAPITAL AND RESERVE:</b>		541,642,056.57	490,387,215.91
Share Capital	5	700.00	700.00
Equity Investment by Govt.	6	498,240,048.24	482,933,309.20
Revenue reserve	7	43,401,308.33	7,453,206.71
<b>B. LONG-TERM BORROWINGS:</b>		3,395,284,970.85	3,224,278,590.14
Unsecured loan-local sources	8	1,179,095,406.36	1,023,635,297.79
Unsecured loans- foreign sources	9	2,216,189,564.49	2,200,643,292.35
<b>C. OTHER LONG-TERM LIABILITIES:</b>			
Customers security deposits	10	8,227,200.00	3,494,387.00
<b>D. TOTAL CAPITAL EMPLOYED (A+B+C):</b>	<b>Tk.</b>	<b>3,945,154,227.42</b>	<b>3,718,160,193.05</b>
<b>REPRESENTED BY:</b>			
<b>E. FIXED ASSETS:</b>		<b>3,764,689,922.15</b>	<b>3,642,972,249.98</b>
Fixed assets at cost	11	254,003,647.00	243,040,571.00
Less: Accumulated Depreciation		(17,714,893.08)	(8,401,019.53)
		236,288,753.92	234,639,551.47
Capital work in Progress	12	3,528,401,168.23	3,408,332,698.51
<b>F. INVESTMENT AND OTHER ASSETS:</b>			
Fixed Deposits	13	32,356,355.00	30,000,000.00
<b>G. INTANGIBLE ASSETS:</b>			
Preliminary expenses		1,440,386.00	1,440,386.00
<b>H. CURRENT ASSETS:</b>		<b>290,201,557.30</b>	<b>100,152,947.06</b>
Inventories of stores and other materials	14	2,128,692.00	2,516,864.00
Advance, Deposit and Pre-payments	15	30,402,988.52	8,107,397.35
Trade debtors	16	105,769,504.65	41,835,595.10
Other Receivable	17	248,489.00	88,760.00
Cash and Cash equivalent	18	151,651,883.13	47,604,330.61
<b>I. CURRENT LIABILITIES (li+lii):</b>		<b>143,533,993.03</b>	<b>56,405,389.99</b>
<b>i) GROUP COMPANY ACCOUNTS</b>		<b>110,872,322.03</b>	<b>46,316,980.99</b>
Liabilities for gas purchase	19	56,013,147.85	22,763,764.43
Liabilities for PDF	20	25,362,880.30	10,722,127.14
Liabilities for BAPEX margin	21	4,363,513.14	1,570,803.25
Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	22	8,181,587.11	1,309,002.70
Liabilities for GDF	23	8,993,236.18	3,219,200.23
Group Company Current Accounts	24	7,957,957.46	6,732,083.24
<b>ii) OTHER CURRENT LIABILITIES</b>		<b>32,661,671.00</b>	<b>10,088,409.00</b>
Creditors and accruals	25	5,527,682.00	5,255,197.00
Refundable to Govt. against Project Receipts	26	33,330.00	-
Workers' Profit Participation Fund	27	3,525,098.00	614,321.00
Provision for Corporate Tax	28	23,575,561.00	4,218,891.00
<b>J. NET CURRENT ASSETS (H-I):</b>		<b>146,667,564.27</b>	<b>43,747,557.07</b>
<b>K. NET ASSETS (E+F+G+J):</b>	<b>Tk.</b>	<b>3,945,154,227.42</b>	<b>3,718,160,193.05</b>

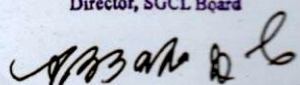
The accompanying notes form an integral part of this Statement of Financial Position  
Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors

  
Company Secretary  
**Md. Habibur Rahman**  
Company Secretary  
Sundarban Gas Company Limited  
Dhaka

  
Managing Director  
Engr Md Khalequzzaman  
Managing Director  
Sundarban Gas Company Limited  
A Company of Petrobangla

  
Mahbubur Raza  
Director, SGCL Board

Dated, Dhaka  
**31 JAN 2016**

  
**A B SAHA & CO.**  
Chartered Accountants



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215

**STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME**

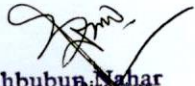
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015

<u>Particulars</u>	<u>Note</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
<b>A. SALES</b>		<b>289,463,958.07</b>	<b>82,078,789.70</b>
Gas sales revenue	29	262,868,034.21	62,198,302.60
Other operational income	30	26,595,923.86	19,880,487.10
<b>B. COST OF SALES (Bi+Bii)</b>		<b>256,154,444.48</b>	<b>84,487,444.54</b>
<b>i) PURCHASE COST</b>		<b>211,932,603.27</b>	<b>49,097,181.11</b>
Gas purchase	31	165,031,386.58	37,967,728.58
Price deficit charge	32	25,362,880.30	7,106,370.01
Gas development charge	33	8,993,236.17	2,147,019.88
BAPEX margin	34	4,363,513.12	1,023,306.90
Deficit wellhead margin for BAPEX	35	8,181,587.11	852,755.74
<b>ii) ADMINISTRATIVE &amp; OTHER COST</b>		<b>44,221,841.21</b>	<b>35,390,263.43</b>
Personnel cost	36	22,192,739.55	18,175,408.90
Professional service	37	56,100.00	40,000.00
Promotional cost	38	296,489.00	280,925.00
Power cost	39	134,367.00	123,781.00
Communication cost	40	100,075.00	74,650.00
Transport cost	41	4,304,313.00	3,713,344.00
Occupancy cost	42	1,513,209.00	1,112,090.00
Administrative cost	43	3,152,267.00	2,741,539.00
Miscellaneous cost	44	2,029,359.00	108,868.00
Financial charges	45	36,574.11	317,911.00
Distribution cost	46	1,092,475.00	425,735.00
Depreciation	47	9,313,873.55	8,276,011.53
<b>C. OPERATING PROFIT (A-B)</b>		<b>33,309,513.59</b>	<b>(2,408,654.84)</b>
<b>D. NON- OPERATIONAL INCOME</b>	48	<b>17,595,259.60</b>	<b>4,427,800.00</b>
<b>E. TOTAL INCOME (C+D)</b>		<b>50,904,773.19</b>	<b>2,019,145.16</b>
<b>F. FINANCIAL INCOME</b>		<b>7,310,775.43</b>	<b>4,639,639.13</b>
Interest income	49	7,310,775.43	4,639,639.13
Less: Interest cost		-	-
<b>G. NET PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO 'WPPF' (E+F)</b>		<b>58,215,548.62</b>	<b>6,658,784.29</b>
<b>H. WORKERS PARTICIPATION IN PROFIT</b>	50	<b>2,910,777.00</b>	<b>332,939.00</b>
<b>I. NET PROFIT BEFORE TAXATION (G-H)</b>		<b>55,304,771.62</b>	<b>6,325,845.29</b>
<b>J. PROVISION FOR TAXATION</b>	51	<b>19,356,670.00</b>	<b>2,214,046.00</b>
<b>K. NET PROFIT FOR THE YEAR AFTER TAXATION (I-J)</b>		<b>35,948,101.62</b>	<b>4,111,799.29</b>
<b>L. PROFIT BROUGHT FORWARD FROM PREVIOUS YEAR</b>		<b>7,453,206.71</b>	<b>3,341,407.42</b>
<b>M. PRIOR YEARS ADJUSTMENTS</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>N. PROFIT AVAILABLE FOR DISTRIBUTION</b>		<b>43,401,308.33</b>	<b>7,453,206.71</b>
<b>O. APPROPRIATE ACCOUNT :</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Contribution to National Exchequer		-	-
<b>P. BALANCE TRANSFERRED TO STATEMENT OF FINANCIAL POSITION Tk.</b>		<b>43,401,308.33</b>	<b>7,453,206.71</b>

The principal Accounting policies and notes attached form an integral part of the above accounts and are to be read in conjunction therewith  
Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors

  
Company Secretary  
**Md. Habibur Rahman**  
Company Secretary  
Sundarbhan Gas Company Limited  
Dhaka

  
Managing Director  
Engr Md Khalequzzaman  
Managing Director  
Sundarbhan Gas Company Limited  
A Company of Petrobangla

  
Mahbubul Nahar  
Director, SGCL Board


  
**A B SAHA & CO.**  
Chartered Accountants




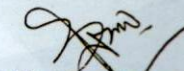
**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)  
Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215  
**CASH FLOW STATEMENT**  
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015

Particulars	Amount 2014-2015	Amount 2013-2014
<b>A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:</b>		
Net profit/loss for the period	35,948,101.62	4,111,799.29
Depreciation & Amortisation	9,313,873.55	8,276,011.53
	<u>45,261,975.17</u>	<u>12,387,810.82</u>
Increase in Inventories of stores and other materials	388,172.00	(2,516,864.00)
Increase in Advance and Deposit	(22,295,591.17)	(4,866,888.35)
Increase in Trade debtors	(63,933,909.55)	(9,670,184.70)
Increase in Other Receivable	(159,729.00)	(88,760.00)
Increase in Liabilities for gas purchase	33,249,383.42	2,506,399.58
Increase in Liabilities for PDF	14,640,753.16	7,106,370.01
Increase in Liabilities for BAPEX margin	2,792,709.89	1,023,306.90
Increase in Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	6,872,584.41	852,755.74
Increase in Liabilities for GDF	5,774,035.95	2,147,019.88
Increase in creditors and accruals	272,485.00	4,166,971.00
Increase in Workers' Profit Participation Fund	2,910,777.00	332,939.00
Increase in Provision for Corporate Tax	19,356,670.00	2,214,046.00
Decrease in Group current A/C.	1,225,874.22	2,316,968.90
<b>Net cash from operating activities</b>	<u><b>46,356,190.49</b></u>	<u><b>17,911,890.78</b></u>
<b>B. CASH FLOW FROM INVESTMENT ACTIVITIES:</b>		
Fixed assets	(10,963,076.00)	(22,047,001.00)
Project development/Capital WIP	(120,068,469.72)	(2,030,204,722.02)
Unallocated Development expenditure	-	10,825,474.00
Fixed Deposits	(2,356,355.00)	5,984,375.00
<b>Net cash from investment activities</b>	<u><b>(133,387,900.72)</b></u>	<u><b>(2,035,441,874.02)</b></u>
<b>C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:</b>		
Equity Investment by Govt.	15,306,739.04	465,206,367.20
Unsecured loan-local sources	155,460,108.57	677,809,550.79
Unsecured loans- foreign sources	15,546,272.14	888,604,561.35
Refundable to Govt. against Project Receipts	33,330.00	-
Customers security deposits	4,732,813.00	3,494,387.00
<b>Net cash from financing activities</b>	<u><b>191,079,262.75</b></u>	<u><b>2,035,114,866.34</b></u>
<b>D. Net Increase/(Decrease) in cash and bank balances</b>		
Cash and bank balances at the beginning of the year	104,047,552.52	17,584,883.10
<b>Cash and bank balances at the end of the year</b>	<u><b>47,604,330.61</b></u>	<u><b>30,019,447.51</b></u>
	<b>Tk 151,651,883.13</b>	<b>47,604,330.61</b>

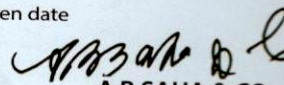
Singed under authorisation and on behalf of the Boad of directors.

  
Company Secretary  
**Md. Habibur Rahman**  
Company Secretary  
Sundarban Gas Company Limited  
Dhaka

  
Managing Director  
Engr Md Khalequzzaman  
Managing Director  
Sundarban Gas Company Limited  
A Company of Petrobangla

  
Mahbul Hossain  
Director, SGCL Board

This is the Cash Flow Statement which we have reported to our report of even date

  
**A B SAHA & CO.**  
Chartered Accountants



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)


Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215

**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**

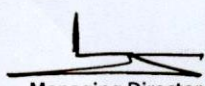
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on 01 July 2014	700.00	482,933,309.20	-	7,453,206.71	490,387,215.91
Equity received from Govt.	-	15,306,739.04	-	-	15,306,739.04
Net profit for the year	-	-	-	35,948,101.62	35,948,101.62
Dividend	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>Tk. 700.00</b>	<b>498,240,048.24</b>	<b>-</b>	<b>43,401,308.33</b>	<b>541,642,056.57</b>


Signed under authorisation and on behalf of the Board of directors.

  
 Company Secretary

**Md. Habibur Rahman**  
 Company Secretary  
 Sundarban Gas Company Limited  
 Dhaka

  
 Managing Director

Engr Md Khalequzzaman  
 Managing Director  
 Sundarban Gas Company Limited  
 A Company of Petrobangla)

  
 Director  
 Mahbubun Nigar  
 Director, SGCL Board

  
**A B SAHA & CO.**  
 Chartered Accountants



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

Petrocentre (13th Floor), 3, Kawran Bazar C/A, Dhaka - 1215

**NOTES TO THE ACCOUNTS****FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015****1.0 LEGAL STATUS AND PRINCIPAL ACTIVITIES:**

Sundarban Gas Company Ltd was incorporated in Bangladesh on 23rd November, 2009 under the Companies Act, 1994 as a Public Limited Company vide Reg. No.-KHC- 855/09. The Company got business commencement certificate on the same date. Since the formation of SGCL on November, 2009 to April, 2013 it did not have any revenue income. Company's income source was created after handing over the Transmission and Distribution line by BAPEX to SGCL in May, 2013.

A Project named "South-West Region Gas Distribution Network Project" financed by ADB and GoB which is engaged to set up distribution pipeline for distributing gas in five south-western districts-Kustia, Jhenaidah, Jessore, Khulna and Bagerhat is being run by the company.

Another Project titled "Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin" is progressed by the company to set up 45 Kilometers pipeline in Bhola district.

**2.0 FINANCIAL STRUCTURE:**

The company's financial structure comprises:

- 2.1 Equity capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh;
- 2.2 Long term loan comprising of foreign and local currency loans.

**3.0 PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:**

The Financial Statements of the company have been prepared on a going concern basis under Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) and Bangladesh Accounting Standards (BAS). The formats and instructions of MSIP were followed in preparing and presenting the Financial Statements.

**4.0 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:****4.1 Basis of Accounting**

The Financial Statements have been prepared on a going concern basis under historical cost convention in accordance with Generally Accepted Accounting Principles.

**4.2 Fixed Assets (Property, Plant and Equipment)**

Tangible Fixed Assets except freehold land are carried at depreciated historical cost.

**4.3 Depreciation**

Depreciation is charged on all Fixed Assets on straight line basis at rates varying from 2.5% to 20% depending on the category and useful life of Fixed Assets. Depreciation on addition to Fixed Assets is charged from the subsequent quarter of their acquisition as per Petrobangla's Guidelines provided in MSIP and Corporate Accounting Manual.

**4.4 Incorporation of Project Cost**

Govt. Equity/loan, ADB loan, and On-going project expenditure have been incorporated in Company's Books of Account as Equity Investment by Govt., Unsecured loan (local/foreign) and Capital work in Progress.



## 4.5 Components of Financial Statements

- Statement of Financial position (Balance sheet)
- Statement of Comprehensive Income (Profit and Loss Statement)
- Statement of Changes in Equity
- Statement of Cash Flows
- Notes to the Financial Statements

## 5.0 SHARE CAPITAL:

### a. Authorised Capital:

The authorized capital of the company is Tk. 3,000,000,000.00 divided into 3,00,00,000 shares of Tk. 100.00 each.

### b. Paid up capital:

The paid up capital of the company is Tk. 700.00 divided into seven shares of Tk. 100.00 each.

## 6.0 EQUITY INVESTMENT BY GOVT.: Tk. 498,240,048.24

Equity portion of ADP released for the project has been treated as Equity investment by Govt. The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
	Opening balance	482,933,309.20
Addition during the year (Tk. 38,266,847.61 X 40%)	15,306,739.04	465,206,367.20
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 498,240,048.24</b>	<b>482,933,309.20</b>

## 7.0 REVENUE RESERVE: Tk. 43,401,308.33

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
	Opening balance	7,453,206.71
Retained earning transferred from Income Statement	35,948,101.62	4,111,799.29
Add/(Less) Prior years adjustment	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 43,401,308.33</b>	<b>7,453,206.71</b>

## 8.0 UNSECURED LOAN-LOCAL SOURCES (8.1+8.2): Tk. 1,179,095,406.36

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
	Opening balance	1,023,635,297.79
Addition during the year	155,460,108.57	717,809,550.79
	<b>1,179,095,406.36</b>	<b>1,063,635,297.79</b>
Less: Refund during the year	-	40,000,000.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 1,179,095,406.36</b>	<b>1,023,635,297.79</b>

## 8.1 LOAN FROM PETROBANGLA: Tk. 431,735,333.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
	Opening balance	299,235,333.00
Addition during the year	132,500,000.00	20,000,000.00
	<b>431,735,333.00</b>	<b>339,235,333.00</b>
Less: Refund during the year	-	40,000,000.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 431,735,333.00</b>	<b>299,235,333.00</b>

**8.2 LOAN FROM GOB: Tk. 747,360,073.36**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	724,399,964.79	26,590,414.00
Received during the year	22,960,108.57	697,809,550.79
	747,360,073.36	724,399,964.79
Less: Refund during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 747,360,073.36</b>	<b>724,399,964.79</b>

**9.0 UNSECURED LOAN-FOREIGN SOURCES: Tk. 2,216,189,564.49**

Amount paid by ADB against foreign procurements has been treated as ADB Loan :

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	2,200,643,292.35	1,312,038,731.00
Addition during the year	15,546,272.14	888,604,561.35
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 2,216,189,564.49</b>	<b>2,200,643,292.35</b>

**10.0 CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS: Tk. 8,227,200.00**

The above balance represents deposits by the customers as security against gas connection :

<u>Customers category</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Power (PDB) -IPP	-	-
Domestic	4,375,794.00	3,494,387.00
Commercial	240,406.00	-
Industrial	2,179,250.00	-
Captive power	1,431,750.00	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 8,227,200.00</b>	<b>3,494,387.00</b>

**11.0 FIXED ASSETS: Tk. 236,288,753.92**

The above balance represents the written down value of Fixed Assets as on 30.06.15 and has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	243,040,571.00	220,993,570.00
Addition during the year	10,963,076.00	11,221,527.00
Adjustment during the year	-	10,825,474.00
	254,003,647.00	243,040,571.00
Less: Accumulated depreciation :		
Opening balance	8,401,019.53	125,008.00
Charged during the year	9,313,873.55	8,276,011.53
Adjustment during the year	-	-
	17,714,893.08	8,401,019.53
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 236,288,753.92</b>	<b>234,639,551.47</b>

**12.0 CAPITAL WORK IN PROGRESS (12.1+12.2+12.3): Tk. 3,528,401,168.23**

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	3,408,332,698.51	1,378,127,976.49
Addition during the year	120,068,469.72	2,030,204,722.02
	3,528,401,168.23	3,408,332,698.51
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 3,528,401,168.23</b>	<b>3,408,332,698.51</b>



## 12.1 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-COMPANY'S INVESTMENT: Tk. 4,717,445.00

The above balance represents the project expenditure from the date of G.O. issue of project approved by ECNEC on 03.02.2011 to 30.06.2015 and has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	3,465,780.00	3,465,780.00
Addition during the year	1,251,665.00	-
	<u>4,717,445.00</u>	<u>3,465,780.00</u>
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>4,717,445.00</u></b>	<b><u>3,465,780.00</u></b>

## 12.2 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 3,448,680,038.26

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	3,404,866,918.51	1,374,662,196.49
Addition during the year	43,813,119.75	2,030,204,722.02
	<u>3,448,680,038.26</u>	<u>3,404,866,918.51</u>
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>3,448,680,038.26</u></b>	<b><u>3,404,866,918.51</u></b>

## 12.3 CAPITAL WORK IN PROGRESS (EGDNB)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 75,003,684.97

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	75,003,684.97	-
	<u>75,003,684.97</u>	<u>-</u>
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>75,003,684.97</u></b>	<b><u>-</u></b>

## 13.0 FIXED DEPOSITS: Tk. 32,356,355.00

Details of fixed deposit are as under :

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
<b>Fixed Deposits</b>		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDR A/C. No. -0123055013634	32,356,355.00	30,000,000.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>32,356,355.00</u></b>	<b><u>30,000,000.00</u></b>

## 14.0 INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS: Tk. 2,128,692.00

The above balance consists of the following :

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
3/4" API Pipe	19,465.00	-
3/4" Service T	123,444.00	332,232.00
3/4" Lock wing kok	285,560.00	786,500.00
3/4" X 90' Elbow (welded)	2,898.00	558,189.00
3/4" X 90' Elbow (scud)	484,750.00	69,043.00
3/4" X 4" Nipol	55,125.00	-

Regulator	356,986.00	770,900.00
3/4" Meter (G1.6)	13,990.00	-
2" Meter (G10)	31,200.00	-
2" X 150 RF R. Meter (G65)	142,896.00	-
2" X 150 RF R. Meter (G40)	119,080.00	-
4" X 150 RF T. Meter (G250)	433,000.00	-
3/4" Clamp	41,010.00	-
2" Clamp	19,288.00	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 2,128,692.00</b>	<b>2,516,864.00</b>

**15.0 ADVANCE, DEPOSIT AND PRE-PAYMENTS (15.1+15.2): Tk. 30,402,988.52**

Break up of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	8,107,397.35	3,240,509.00
<b>Addition during the year:</b>		
Advance	13,192,906.17	3,271,394.94
Deposit	12,500,000.00	1,595,493.41
	<b>33,800,303.52</b>	<b>8,107,397.35</b>
Adjustment during the year	(3,397,315.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 30,402,988.52</b>	<b>8,107,397.35</b>

**15.1 ADVANCE: Tk. 17,291,180.11**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	4,098,273.94	826,879.00
<b>Addition during the year:</b>		
Advance Income Tax	13,192,906.17	3,271,394.94
	<b>17,291,180.11</b>	<b>4,098,273.94</b>
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 17,291,180.11</b>	<b>4,098,273.94</b>

**15.2 DEPOSIT: Tk. 13,111,808.41**

The above balance represents the deposit of Mongla Port Revolving A/C & Mongla Port CD-VAT A/C :

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	4,009,123.41	2,413,630.00
Addition during the year	12,500,000.00	1,595,493.41
	<b>16,509,123.41</b>	<b>4,009,123.41</b>
Adjustment during the year	(3,397,315.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 13,111,808.41</b>	<b>4,009,123.41</b>

**16.0 TRADE DEBTORS : Tk. 105,769,504.65**

The above balance represents receivable against gas bill from PDB & Domestic customers :

<u>Category of customers :</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Power (PDB)	104,129,296.05	40,832,376.10
Domestic	1,640,208.60	1,003,219.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 105,769,504.65</b>	<b>41,835,595.10</b>

## 17.0 OTHER RECEIVABLE : Tk. 248,489.00

The above balance represents accrued bank interest & Misc. recoverable :

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	88,760.00	-
Addition during the year	235,489.00	88,760.00
	<b>324,249.00</b>	<b>88,760.00</b>
Adjustment during the year	(75,760.00)	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 248,489.00</b>	<b>88,760.00</b>

## 18.0 CASH AND CASH EQUIVALENT: Tk. 151,651,883.13

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Cash in hand	-	-
<b>Cash at bank</b>		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000379	43,995.53	42,734.20
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000478	11,838,976.14	1,435,174.34
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000453	1,000.00	1,000.00
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	54,573,528.13	20,716,535.01
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	1,000.00	1,000.00
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Branch, A/c No. 1017-549841-041	11,008,175.47	10,345,584.17
BASIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-3116-01-0000389	1,000.00	1,000.00
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326426	8,159,454.34	11,435,273.34
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326439	7,587,879.07	3,626,029.55
Agrani Bank Ltd., Wasa Cor. Branch, Bank A/c No. 0200004316201	58,436,874.45	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 151,651,883.13</b>	<b>47,604,330.61</b>

## 19.0 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (19.1+19.2): Tk. 56,013,147.85

The above balance represents outstanding amount payable to BAPEX against their share of production margin and Govt. margin on total gas purchase quantity. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	22,763,764.43	20,257,364.85
Add: Payable for the year	165,031,386.58	37,967,728.58
	187,795,151.01	58,225,093.43
Less: Paid during the year	131,782,003.16	35,461,329.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 56,013,147.85</b>	<b>22,763,764.43</b>

## 19.1 PAYABLE FOR PRODUCTION MARGIN (BAPEX): Tk. 6,885,746.24

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	2,764,822.48	2,566,389.13
Add: Payable for the year	20,453,967.76	4,691,003.35
	23,218,790.24	7,257,392.48
Less: Paid during the year	16,333,044.00	4,492,570.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 6,885,746.24</b>	<b>2,764,822.48</b>

## 19.2 PAYABLE FOR GOVERNMENT MARGIN (SD & VAT): Tk. 49,127,401.61

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	19,998,941.95	17,690,975.72
Add: Payable for the year	144,577,418.82	33,276,725.23
	164,576,360.77	50,967,700.95
Less: Paid during the year	115,448,959.16	30,968,759.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 49,127,401.61</b>	<b>19,998,941.95</b>

**20.0 PAYABLE FOR PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 25,362,880.29**

The above balance represents outstanding PDF margin payable to Petrobangla. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Opening balance	10,722,127.14	3,615,757.13
Add: Payable for the year	25,362,880.29	7,106,370.01
	36,085,007.43	10,722,127.14
Less: Paid during the year	10,722,127.14	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 25,362,880.29</b>	<b>10,722,127.14</b>

**21.0 PAYABLE FOR BAPEX MARGIN: Tk. 4,363,513.14**

The above balance represents outstanding BAPEX margin payable to BAPEX for exploration. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Opening balance	1,570,803.25	547,496.35
Add: Payable for the year	4,363,513.12	1,023,306.90
	5,934,316.37	1,570,803.25
Less: Paid during the year	1,570,803.23	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 4,363,513.14</b>	<b>1,570,803.25</b>

**22.0 PAYABLE FOR DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 8,181,587.11**

The above balance represents outstanding amount of Deficit wellhead margin for BAPEX against sale of gas. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Opening balance	1,309,002.70	456,246.96
Add: Payable for the year	8,181,587.11	852,755.74
	9,490,589.81	1,309,002.70
Less: Paid during the year	1,309,002.70	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 8,181,587.11</b>	<b>1,309,002.70</b>

**23.0 PAYABLE FOR GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 8,993,236.18**

The above balance represents outstanding Gas Development Fund payable to Petrobangla for sale of gas. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Opening balance	3,219,200.23	1,072,180.35
Add: Payable for the year	8,993,236.17	2,147,019.88
	12,212,436.40	3,219,200.23
Less: Paid during the year	3,219,200.22	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 8,993,236.18</b>	<b>3,219,200.23</b>

**24.0 GROUP CURRENT A/C.: Tk. 7,957,957.46**

The above balance represents the net balance of day to day transaction with Petrobangla and different companies under Petrobangla. Organisation/Company wise break up is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Petrobangla	823,326.00	1,186,744.00
TGTDCL	1,763,742.00	2,870,708.34
RPGCL	29,250.00	220,800.00
BGFCL	831,824.30	154,470.90
PGCL	780,583.00	643,163.00
JGTDSL	800,464.00	521,409.00
KGDCL	1,305,273.00	1,134,788.00
GTCL	226,905.62	-
BCMCL	1,212,514.54	-
MGMCL	184,075.00	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 7,957,957.46</b>	<b>6,732,083.24</b>

**24.1 PETROBANGLA CURRENT A/C.: Tk. 823,326.00****Particulars**

	<b>Amount 2014-2015</b>	<b>Amount 2013-2014</b>
Opening balance	1,186,744.00	1,281,739.00
Addition during the year	1,792,924.00	1,611,340.00
	<u>2,979,668.00</u>	<u>2,893,079.00</u>
Payment during the year	(2,156,342.00)	(1,706,335.00)
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>823,326.00</u></b>	<b><u>1,186,744.00</u></b>

**24.2 TGTDCCL CURRENT A/C.: Tk. 1,763,742.00****Particulars**

	<b>Amount 2014-2015</b>	<b>Amount 2013-2014</b>
Opening balance	2,870,708.34	1,774,108.34
Addition during the year	1,156,534.00	1,096,600.00
	<u>4,027,242.34</u>	<u>2,870,708.34</u>
Payment during the year	(2,263,500.34)	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>1,763,742.00</u></b>	<b><u>2,870,708.34</u></b>

**24.3 RPGCL CURRENT A/C.: Tk. 29,250.00****Particulars**

	<b>Amount 2014-2015</b>	<b>Amount 2013-2014</b>
Opening balance	220,800.00	950,994.00
Addition during the year	420,932.00	1,635,441.00
	<u>641,732.00</u>	<u>2,586,435.00</u>
Payment during the year	(612,482.00)	(2,365,635.00)
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>29,250.00</u></b>	<b><u>220,800.00</u></b>

**24.4 BGFCL CURRENT A/C.: Tk. 831,824.30****Particulars**

	<b>Amount 2014-2015</b>	<b>Amount 2013-2014</b>
Opening balance	154,470.90	364,415.00
Addition during the year	1,294,156.70	930,157.90
	<u>1,448,627.60</u>	<u>1,294,572.90</u>
Payment during the year	(616,803.30)	(1,140,102.00)
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>831,824.30</u></b>	<b><u>154,470.90</u></b>

**24.5 PGCL CURRENT A/C.: Tk. 780,583.00****Particulars**

	<b>Amount 2014-2015</b>	<b>Amount 2013-2014</b>
Opening balance	643,163.00	43,858.00
Addition during the year	1,306,269.00	1,265,757.00
	<u>1,949,432.00</u>	<u>1,309,615.00</u>
Payment during the year	(1,168,849.00)	(666,452.00)
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>780,583.00</u></b>	<b><u>643,163.00</u></b>



**24.6 JGTDSL CURRENT A/C.: Tk. 800,464.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	521,409.00	-
Addition during the year	1,308,255.00	521,409.00
Payment during the year	1,829,664.00	521,409.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 800,464.00</b>	<b>521,409.00</b>

**24.7 KGDCL CURRENT A/C.: Tk. 1,305,273.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	1,134,788.00	-
Addition during the year	170,485.00	1,134,788.00
Payment during the year	1,305,273.00	1,134,788.00
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 1,305,273.00</b>	<b>1,134,788.00</b>

**24.8 GTCL CURRENT A/C.: Tk. 226,905.62**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	226,905.62	-
Payment during the year	226,905.62	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 226,905.62</b>	<b>-</b>

**24.9 BCMCL CURRENT A/C.: Tk. 1,212,514.54**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	1,212,514.54	-
Payment during the year	1,212,514.54	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 1,212,514.54</b>	<b>-</b>

**24.10 MGMCL CURRENT A/C.: Tk. 184,075.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	197,209.19	-
Payment during the year	197,209.19	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 184,075.00</b>	<b>-</b>

**25.0 CREDITOR AND ACCRUALS: Tk. 5,527,682.00**

This represents security/earnest/retention money payable to contractors/suppliers and accruals & provision for trade creditors for goods, services & other finance:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Security & earnest money - Contractors/suppliers	1,612,910.00	1,125,000.00
Contractors retention money	177,913.00	97,500.00
VAT deducted at sources from contractors & suppliers	-	192,641.00
IT deducted at sources from contractors & suppliers	-	18,129.00
Trade creditors for goods, services & works	1,354,744.00	3,531,516.00
Interest payable-Local loan	290,411.00	290,411.00
Deposit from customers for work	2,091,704.00	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. 5,527,682.00</b>	<b>5,255,197.00</b>



**26.0 REFUNDABLE TO GOVT. AGAINST PROJECT RECEIPTS: Tk. 33,330.00**

This represents the project receipts against welding charge from suppliers. Since the amount has not refunded to Govt. exchequer within 30.06.2015, such receipts have been treated as refundable to Govt. :

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	33,330.00	-
	<u>33,330.00</u>	<u>-</u>
Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>33,330.00</u></b>	<b><u>-</u></b>

**27.0 WORKERS' PROFIT PARTICIPATION FUND: Tk. 3,525,098.00**

The above balance represents Workers' Profit Participation Fund which has been determined as per Workers' Profit Participation Act. 1968 and on the basis of current year's net profit. Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	614,321.00	281,382.00
Payable for the year	2,910,777.00	332,939.00
	<u>3,525,098.00</u>	<u>614,321.00</u>
Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>3,525,098.00</u></b>	<b><u>614,321.00</u></b>

**28.0 PROVISION FOR CORPORATE TAX: Tk. 23,575,561.00**

Provision for Corporate Tax has been determined @ 35.00% on net profit. Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Opening balance	4,218,891.00	2,004,845.00
Provision for the year	19,356,670.00	2,214,046.00
	<u>23,575,561.00</u>	<u>4,218,891.00</u>
Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2015</b>	<b>Tk. <u>23,575,561.00</u></b>	<b><u>4,218,891.00</u></b>

**29.0 GAS SALES REVENUE : Tk. 262,868,034.21**

Customer category wise break up of gas sales are as follows:

<u>Category of Customer</u>	<u>2014-2015</u>		<u>2013-2014</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	88,123,772.02	248,509,037.09	20,430,422.20	57,613,790.60
Domestic	2,782,751.38	14,358,997.12	888,471.32	4,584,512.00
	<u>90,906,523.40</u>	<u>262,868,034.21</u>	<u>21,318,893.52</u>	<u>62,198,302.60</u>

**30.0 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 26,597,273.86**

Break up of other operational income are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2013-2014</u>
Connection charges	3,441,704.00	12,182,257.00
Commissioning fees	123,800.00	325,400.00
Late payment penalties	104,992.00	12,220.00
Meter rent	17,400.00	600.00
Energy Metering Value	22,908,027.86	7,360,010.10
	<u>26,595,923.86</u>	<u>19,880,487.10</u>
<b>Tk.</b>	<b><u>26,595,923.86</u></b>	<b><u>19,880,487.10</u></b>

**31.0 GAS PURCHASE: Tk. 165,031,386.58**

The above balance represents the SD-VAT & wellhead margin on gas purchase from BAPEX. Details are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>2014-2015</u>		<u>2013-2014</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	88,123,772.02	156,507,819.11	20,114,005.61	35,722,473.96
Domestic	2,782,751.38	8,523,567.47	734,898.09	2,245,254.62
	<b>90,906,523.40</b>	<b>165,031,386.58</b>	<b>20,848,903.70</b>	<b>37,967,728.58</b>

**32.0 PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 25,362,880.30**

Price Deficit Fund (PDF) has been created to cover the deficit payment of gas bill purchase from International Oil Companies (IOC). Details are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>2014-2015</u>		<u>2013-2014</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	88,123,772.02	23,529,047.13	20,430,422.20	6,476,443.84
Domestic	2,782,751.38	1,833,833.17	888,471.32	629,926.17
	<b>90,906,523.40</b>	<b>25,362,880.30</b>	<b>21,318,893.52</b>	<b>7,106,370.01</b>

**33.0 GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 8,993,236.17**

Gas Development Fund (GDF) has been introduced in gas tariff for under taking intensive performance for gas exploration and production activities. Details are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>2014-2015</u>		<u>2013-2014</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	88,123,772.02	8,283,634.57	20,430,422.20	1,920,459.69
Domestic	2,782,751.38	709,601.60	888,471.32	226,560.19
	<b>90,906,523.40</b>	<b>8,993,236.17</b>	<b>21,318,893.52</b>	<b>2,147,019.88</b>

**34.0 BAPEX MARGIN: Tk. 4,363,513.12**

It represents the contribution to BAPEX on gas purchase calculated @ 0.048/CM. Details are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>2014-2015</u>		<u>2013-2014</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	88,123,772.02	4,229,941.06	20,430,422.20	980,660.27
Domestic	2,782,751.38	133,572.06	888,471.32	42,646.63
	<b>90,906,523.40</b>	<b>4,363,513.12</b>	<b>21,318,893.52</b>	<b>1,023,306.90</b>

**35.0 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 8,181,587.11**

It represents the Deficit Wellhead Margin for BAPEX calculated @ 0.04/CM. Details are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>2014-2015</u>		<u>2013-2014</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power (PDB)	88,123,772.02	7,931,139.48	20,430,422.20	817,216.88
Domestic	2,782,751.38	250,447.63	888,471.32	35,538.86
	<b>90,906,523.40</b>	<b>8,181,587.11</b>	<b>21,318,893.52</b>	<b>852,755.74</b>



## 36.0 PERSONNEL COST: Tk. 22,192,739.55

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Officers' salaries (basic)	3,785,565.36	3,239,515.00
Officers' dearness allowance	703,476.68	585,927.00
Incentive Bonus (officer)	405,959.73	334,500.00
Festival Bonus (officers)	499,300.00	526,760.00
Other honorarium	497,425.00	237,200.00
Charge allowance	32,096.00	32,250.00
Entertainment allowance	18,650.00	18,050.00
Gas subsidy (officers)	130,857.52	85,628.00
Medical allowance-Officer	115,442.67	75,720.00
Servant allowance	13,450.00	8,400.00
Washing allowance officers	6,967.29	7,221.00
Sweeper allowance	11,450.00	6,000.00
Other allowance	193,357.05	33,052.00
Wages of casual labour	10,456,341.00	9,256,059.00
Education allowance – officer	8,714.19	8,867.00
House rent allowance- Officer	2,037,401.07	1,379,291.00
Gardener/Security guard allowance	4,800.00	4,800.00
Electricity (celling)	109,896.61	112,014.00
Residential telephone	64,988.93	70,818.00
Water & Sewarage	1,600.00	2,400.00
Co's contribution to pension	295,603.70	159,998.90
Co's contribution to provident fund	115,637.93	161,615.00
Group insurance premiums	14,378.00	13,504.00
Gratuity officers	176,732.32	317,966.00
Liveries and uniforms-officer	95,087.00	92,775.00
Lunch subsidy-officer	38,350.00	19,080.00
Scholarships & Stipends	2,000.00	6,000.00
Leave pay	50,800.00	178,139.00
LFA-officer	266,300.00	113,300.00
Recruitment expenses	217,500.00	1,043,750.00
Other transfer expenses	26,179.00	44,809.00
Picnic expenses	88,920.00	-
Training - Local	122,275.00	-
Training - Foreign	1,585,237.50	-
<b>Tk.</b>	<b><u>22,192,739.55</u></b>	<b><u>18,175,408.90</u></b>

## 37.0 PROFESSIONAL SERVICE: Tk. 56,100.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
External Audit fees	40,000.00	40,000.00
Legal Expences	16,100.00	-
<b>Tk.</b>	<b><u>56,100.00</u></b>	<b><u>40,000.00</u></b>

## 38.0 PROMOTIONAL COST: Tk. 296,489.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Entertainment- MD's office	30,106.00	3,320.00
Other entertainment- local	181,883.00	232,464.00
Advertisement-Promotional	84,500.00	45,141.00
<b>Tk.</b>	<b><u>296,489.00</u></b>	<b><u>280,925.00</u></b>

## 39.0 POWER COST: Tk. 134,367.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Electricity	134,367.00	123,781.00
<b>Tk.</b>	<b><u>134,367.00</u></b>	<b><u>123,781.00</u></b>

**40.0 COMMUNICATION COST: Tk. 100,075.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Telephone Expenses	32,344.00	25,598.00
Postage expenses	10,896.00	25,052.00
Network services	56,835.00	24,000.00
<b>Tk.</b>	<b>100,075.00</b>	<b>74,650.00</b>

**41.0 TRANSPORT COST: Tk. 4,304,313.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
POL for own vehicles	147,518.00	72,452.00
Vehicle insurance	302,115.00	86,934.00
Vehicle tax & licences	133,047.00	-
Repair & Maintaence-Vehicles	25,340.00	6,113.00
Officer Travelling Local	635,563.00	399,702.00
Staff travelling Local	1,258.00	1,860.00
Transport rent	2,819,830.00	3,146,283.00
Other vehicle hire	239,642.00	-
<b>Tk.</b>	<b>4,304,313.00</b>	<b>3,713,344.00</b>

**42.0 OCCUPANCY COST: Tk. 1,513,209.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Office Rent	1,281,380.00	814,080.00
Soft furnishings	-	8,064.00
Non-capitalised furniture & fittings	7,702.00	41,170.00
Non-capitalised Equi. & appliances	11,850.00	35,850.00
Crockeries and cutleries	5,080.00	19,120.00
Repair & Maintaence office Building	30,424.00	68,827.00
Repair & Maint. office Furnitur & Fix	10,150.00	800.00
Repair & Maint. Office equipment	8,635.00	1,810.00
Electrical & Electronic Consumables	38,317.00	28,120.00
Rates & taxes	54,891.00	57,636.00
Water & Sewerage	6,332.00	8,753.00
Office cleaning	58,448.00	27,860.00
<b>Tk.</b>	<b>1,513,209.00</b>	<b>1,112,090.00</b>

**43.0 ADMINISTRATIVE COST: Tk. 3,152,267.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>2014-2015</u>	<u>2013-2014</u>
Office Stationery & Printing	277,052.00	447,165.00
Newspaper & Books	43,440.00	21,222.00
Other Office Consumeables	13,357.00	58,914.00
Computer equipment & maintenance	5,825.00	-
Computer Stationary	122,012.00	103,005.00
Advertisement-Tenders	982,258.00	225,012.00
Board Expenses	676,995.00	809,103.00
AGM Expenses	921,328.00	982,618.00
Annual Report Printing	110,000.00	94,500.00
<b>Tk.</b>	<b>3,152,267.00</b>	<b>2,741,539.00</b>



**44.0 MISCELLANEOUS COST: Tk. 2,029,359.00****Particulars**

	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Motor cycle registration fee	-	18,110.00
DVD camera rent & photo print	-	10,400.00
T shirt purchase	34,300.00	14,700.00
Umbrella purchase	35,000.00	14,868.00
1.1 category contractor certificate	-	1,800.00
Tree plantation	48,600.00	18,650.00
Digital Banner	24,000.00	4,970.00
Stage, Decoration etc.	-	24,200.00
Door lock repair	2,730.00	600.00
Shortage against recovered amount	-	570.00
Land & land development tax	33,162.00	-
BERC License fee & application fee	1,705,500.00	-
Parking, Feri & others	2,845.00	-
Drum purchase for condensate	11,000.00	-
Jalani Nirapotta Dibos-2014 related expenses	44,726.00	-
Eid-e-milladun-nobi	5,290.00	-
Cubical works	32,730.00	-
Seat cover of vehicle	49,476.00	-
<b>Tk.</b>	<b><u>2,029,359.00</u></b>	<b><u>108,868.00</u></b>

**45.0 FINANCIAL CHARGES: Tk. 36,574.11****Particulars**

	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Loan interest-Local loan	-	290,411.00
Bank Charge	36,574.11	27,500.00
<b>Tk.</b>	<b><u>36,574.11</u></b>	<b><u>317,911.00</u></b>

**46.0 DISTRIBUTION COST: Tk. 1,092,475.00****Particulars**

	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Distribution- consumables	7,000.00	7,500.00
Repair & Maintainance-DRS	1,043,875.00	373,940.00
Loose tools	-	14,495.00
Daily labour expenses	41,600.00	29,800.00
<b>Tk.</b>	<b><u>1,092,475.00</u></b>	<b><u>425,735.00</u></b>

**47.0 DEPRECIATION CHARGES: Tk. 9,313,873.55 (AS PER ANNEXURE-A)****48.0 NON- OPERATIONAL INCOME: Tk. 17,595,259.60****Particulars**

	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Sale of bill books & application forms	134,200.00	411,300.00
Income from consultancy services	17,231,078.00	3,300,000.00
Sale of tender document	135,000.00	118,000.00
Enlistment and renewal fees	-	135,000.00
Pay-order receipts from Applicants	-	463,500.00
Notice-pay received	8,000.00	-
Demurrage charge received	86,981.60	-
<b>Tk.</b>	<b><u>17,595,259.60</u></b>	<b><u>4,427,800.00</u></b>

**49.0 INTEREST INCOME: Tk. 7,310,775.43****Particulars**

	<u>Amount</u> <u>2014-2015</u>	<u>Amount</u> <u>2013-2014</u>
Interest income on SND A/c	4,687,047.43	1,312,868.13
Interest income on FDR A/c	2,623,728.00	3,326,771.00
<b>Tk.</b>	<b><u>7,310,775.43</u></b>	<b><u>4,639,639.13</u></b>

**50.0 WORKERS' PARTICIPATION IN PROFIT: Tk. 2,910,777.00**

Provision for workers' profit participation fund has been made @ 5% of net profit earned during the year.

**51.0 PROVISION FOR TAXATION: Tk. 19,356,670.00**

Provision for Corporate Tax has been determined @ 35.00% on net profit earned during the year.

**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215

**Schedule of Fixed Assets**

FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015

ANNEXURE-A

Sl. No.	Name of Assets	Cost				Rate of Depreciation	Depreciation			Written down value as on 30.06.2015	
		Value as on 01.07.2014	Adjustment during the year	Addition during the year	Value as on 30.06.2015		Accumulated dep. as on 01.07.2014	Adjustment during the year	Charged for the year		Accumulated dep. as on 30.06.2015
1	2	3	4	5	6=3+4+5	7	8	9	10	11=8+9+10	12=6-11
01.	Freehold Land	3,73,66,379.00	-	-	3,73,66,379.00	Nil	-	-	-	-	3,73,66,379.00
02.	Freehold concrete/brick structures	70,82,424.00	-	-	70,82,424.00	2.5%	1,76,628.38	-	1,77,060.60	3,53,688.98	67,28,735.03
03.	Sheds and temporary structures	16,51,968.00	-	-	16,51,968.00	10%	1,65,196.80	-	1,65,196.80	3,30,393.60	13,21,574.40
04.	Walls and storeyards	58,11,571.00	-	-	58,11,571.00	5%	2,90,578.55	-	2,90,578.55	5,81,157.10	52,30,413.90
05.	Other construction	1,98,925.00	-	1,95,875.00	3,94,800.00	2.5%	3,729.84	-	6,197.34	9,927.19	3,84,872.81
06.	Furniture & Fixture	15,99,501.00	-	2,21,004.00	18,20,505.00	10%	2,22,058.83	-	1,64,451.45	3,86,510.28	14,33,994.73
07.	Domestic Appliances	-	-	-	-	15%	-	-	-	-	-
08.	Office Equipment	82,598.00	-	-	82,598.00	15%	24,089.70	-	12,389.70	36,479.40	46,118.60
09.	Telecom & Computer	7,40,854.00	-	29,940.00	7,70,794.00	15%	1,32,961.96	-	1,12,397.48	2,45,359.43	5,25,434.57
10.	Transmission lines	11,32,91,614.00	-	-	11,32,91,614.00	3.33%	37,72,610.75	-	37,72,610.75	75,45,221.49	10,57,46,392.51
11.	Distribution lines	7,22,82,905.00	-	35,75,457.00	7,58,58,362.00	5%	33,12,822.04	-	36,86,878.19	69,99,700.23	6,88,58,661.78
12.	Tubewells and ponds	65,537.00	-	-	65,537.00	10%	6,553.70	-	6,553.70	13,107.40	52,429.60
13.	Water pumps	7,095.00	-	-	7,095.00	20%	1,419.00	-	1,419.00	2,838.00	4,257.00
14.	Light Vehicle	28,59,200.00	-	69,40,800.00	98,00,000.00	20%	2,92,370.00	-	9,18,140.00	12,10,510.00	85,89,490.00
	<b>Total Fixed Asset</b>	<b>24,30,40,571.00</b>	<b>-</b>	<b>1,09,63,076.00</b>	<b>25,40,03,647.00</b>		<b>84,01,019.53</b>	<b>-</b>	<b>93,13,873.55</b>	<b>1,77,14,893.08</b>	<b>23,62,88,753.92</b>



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)  
Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215  
**Statement of Capital Work in progress**  
**FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015**

Sl. No.	Name of Assets	Up-to 30.06.2014		Addition during 2014-2015		As on 30.06.2015		Total
		SWGDP (Khuina)	EGDNB & NNB (Bhola)	SWGDP (Khuina)	EGDNB & NNB (Bhola)	SWGDP (Khuina)	EGDNB & NNB (Bhola)	
1	Route Survey	28,60,050.00	-	-	-	28,60,050.00	-	28,60,050.00
2	Furniture & Fixture -Project	9,17,657.00	-	1,85,680.00	6,500.00	11,03,337.00	6,500.00	11,09,837.00
3	Domestic Appliances -Project	26,500.00	-	-	-	26,500.00	-	26,500.00
4	Office Equipment -Project	70,616.00	-	-	-	70,616.00	-	70,616.00
5	Office Equipment -Project	4,48,484.00	-	4,48,484.00	-	6,77,640.00	2,77,300.00	9,54,940.00
6	Light Vehicle -Project	3,24,00,440.00	-	2,29,156.00	-	3,24,00,440.00	-	3,24,00,440.00
7	Non-capitalised projects furniture & fittings	1,09,560.00	-	1,02,692.00	14,300.00	2,12,252.00	14,300.00	2,26,552.00
8	Non-capitalised projects Equi. & Appli.	39,426.00	-	39,426.00	-	78,852.00	-	78,852.00
9	Non-capitalised projects Com & Tel Equi.	26,357.00	-	34,000.00	5,000.00	60,357.00	5,000.00	65,357.00
10	Consultancy services	14,15,000.00	-	14,19,390.00	-	28,34,390.00	-	28,34,390.00
11	Land acquisition	3,45,99,379.13	-	59,82,433.21	-	4,05,81,812.34	-	4,05,81,812.34
12	Pipeline	2,20,06,43,292.35	-	1,55,46,272.14	7,36,79,564.97	2,21,61,89,564.49	7,36,79,564.97	2,28,98,69,129.46
13	Salaries & allowance	2,36,72,082.91	-	1,05,37,199.60	-	3,42,09,282.51	-	3,42,09,282.51
14	Fuel	7,18,646.00	-	6,48,874.00	-	13,67,520.00	-	13,67,520.00
15	Uniform & liversies	2,16,571.00	-	97,666.00	-	3,14,237.00	-	3,14,237.00
16	Office supplies	7,09,530.00	-	1,90,901.00	15,510.00	9,00,431.00	15,510.00	9,15,941.00
17	Communication	2,91,982.00	-	97,992.00	-	3,89,974.00	-	3,89,974.00
18	Travelling	14,96,266.00	-	7,87,099.00	-	22,83,365.00	-	22,83,365.00
19	Repair & Maint. -Vehicales	1,68,774.00	-	1,40,048.00	-	3,08,822.00	-	3,08,822.00
20	Repair & Maint. -Others	2,13,543.00	-	1,14,705.00	-	3,28,248.00	-	3,28,248.00
21	Training-Local currency	43,275.00	-	33,350.00	-	76,625.00	-	76,625.00
22	Other cost including utilities	4,89,663.00	-	1,89,113.00	-	6,78,776.00	-	6,78,776.00
23	Entertainment	3,98,167.00	-	1,87,183.00	4,875.00	5,85,350.00	4,875.00	5,90,225.00
24	Environmental Clearance Fee	1,50,000.00	-	-	-	1,50,000.00	-	1,50,000.00
25	Honorarium	5,60,000.00	-	1,11,500.00	-	6,71,500.00	-	6,71,500.00
26	Freight and Transport	3,48,46,297.00	-	10,00,000.00	-	3,48,46,297.00	10,00,000.00	3,58,46,297.00
27	Registration fee	6,03,647.52	-	6,03,647.52	635.00	15,98,241.32	635.00	15,98,876.32
28	Bank & Insurance charges	8,750.00	-	9,94,593.80	-	15,650.00	-	15,650.00
29	Legal Expenses	5,50,738.00	-	6,900.00	-	5,92,006.00	-	5,92,006.00
30	Advertisement	15,77,459.00	-	41,268.00	-	52,48,124.00	-	52,48,124.00
31	Daily Labour	45,36,603.00	-	36,70,665.00	-	78,23,302.00	-	78,23,302.00
32	Office Rent	6,35,749.00	-	32,86,699.00	-	7,62,829.00	-	7,62,829.00
33	Tax & Fee	2,50,61,788.43	-	1,27,080.00	-	2,50,61,788.43	-	2,50,61,788.43
34	Landing and C&F agent commissions	5,55,063.00	-	1,23,305.00	-	6,78,368.00	-	6,78,368.00
35	Misc. Exp.	1,03,72,71,352.17	-	5,55,063.00	-	1,03,72,71,352.17	-	1,03,72,71,352.17
36	CD and VAT	3,40,83,32,698.51	-	4,50,64,784.75	7,50,03,684.97	3,45,33,97,483.26	7,50,03,684.97	3,52,84,01,168.23
				<b>3,40,83,32,698.51</b>	<b>7,50,03,684.97</b>	<b>3,45,33,97,483.26</b>	<b>7,50,03,684.97</b>	<b>3,52,84,01,168.23</b>



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215

**Actual income & expenditure against budget for the year 2014-2015**

FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015

(Amount in Taka)

Sl. No.	Account description	Budget 2014-2015	Actual 2014-2015	Budget variance
<b>A. Revenue Income :</b>				
1	Gas Sales (MMCM)	102.000	90.906	11.094
2	Gas Sales (Taka)	29,36,09,000.00	26,28,68,034.21	3,07,40,965.79
3	Net Sales (Taka)	5,69,17,000.00	5,09,35,430.94	59,81,569.06
4	Other income (Taka)	2,34,44,000.00	2,65,95,923.86	(31,51,923.86)
	<b>Total Revenue Income (3+4) :</b>	<b>8,03,61,000.00</b>	<b>7,75,31,354.80</b>	<b>28,29,645.20</b>
<b>B. Revenue Expenditure :</b>				
1	Personnel cost	3,02,27,000.00	2,21,92,739.55	80,34,260.45
2	Professional service	2,05,000.00	56,100.00	1,48,900.00
3	Promotional cost	5,25,000.00	2,96,489.00	2,28,511.00
4	Power cost	3,80,000.00	1,34,367.00	2,45,633.00
5	Communication cost	1,70,000.00	1,00,075.00	69,925.00
6	Transport cost	53,55,000.00	43,04,313.00	10,50,687.00
7	Occupancy cost	22,00,000.00	15,13,209.00	6,86,791.00
8	Administrative cost	53,05,000.00	31,52,267.00	21,52,733.00
9	Miscellaneous cost	25,25,000.00	20,29,359.00	4,95,641.00
10	Financial charges	1,95,000.00	36,574.11	1,58,425.89
11	Distribution cost	18,00,000.00	10,92,475.00	7,07,525.00
12	Depreciation charges	1,02,84,000.00	93,13,873.55	9,70,126.45
13	Amortization charges	3,00,000.00	-	3,00,000.00
	<b>Total (B) :</b>	<b>5,94,71,000.00</b>	<b>4,42,21,841.21</b>	<b>1,52,49,158.79</b>
<b>C. Capital Expenditure :</b>				
1	Land infrastructure	6,00,000.00	-	6,00,000.00
2	Freehold concrete/brick structures	10,00,000.00	-	10,00,000.00
3	Walls and store yards	5,00,000.00	-	5,00,000.00
4	Other constructions	4,00,000.00	1,95,875.00	2,04,125.00
5	Furniture & Fixture	8,50,000.00	2,21,004.00	6,28,996.00
6	Office Equipment	7,00,000.00	-	7,00,000.00
7	Telecom & Computer	5,00,000.00	29,940.00	4,70,060.00
8	Distribution lines	1,80,00,000.00	35,75,457.00	1,44,24,543.00
9	Transmission and distribution plant	7,50,000.00	-	7,50,000.00
10	Light Vehicle	75,00,000.00	69,40,800.00	5,59,200.00
	<b>Total (C) :</b>	<b>3,08,00,000.00</b>	<b>1,09,63,076.00</b>	<b>1,98,36,924.00</b>



**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**

(A Company of Petrobangla)

Petrocentre (13th Floor), 3, kawran bazar C/A, Dhaka - 1215

**Key Performance Indicator (KPI)****FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2015**

Sl. No.	Particulars	2014-2015		2013-2014 Ratio	2012-2013 Ratio	Standard Ratio
		Taka (in lac)	Ratio			
<b>A</b>	<b>Liquidity Ratio</b>					
1	Current Ratio :					
	Current Assets	2902.02				
	Current Liabilities	1435.34	2.02 : 1	1.78 : 1	1.94 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio :					
	Quick Assets	2880.73				
	Current Liabilities	1435.34	2.01 : 1	1.73 : 1	1.94 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover :					
	Outstanding Accounts Receivable	1057.70				
	Average Monthly Sales	301.44	3.51 months	2.37 months	2 months	3 months
<b>B</b>	<b>Profitability Ratio :</b>					
1	Return on Total Sales Revenue :					
	Net Profit before Tax X 100	553.05 X 100				
	Total Sales Revenue	2894.64	19.11%	7.71%	16.62%	10% - 20%
2	Return on Capital Employed					
	Net Profit before Tax X 100	553.05 X 100				
	Capital Employed	39451.54	1.40%	0.17%	0.32%	10%
3	Return on Average Net Fixed Assets					
	(Net Profit before Tax+Interest ) X 100	553.05 X 100				
	Average Net Fixed Assets	2,354.64	23.49%	4.81%	4.68%	12%
<b>C</b>	<b>Solvancy Ratio :</b>					
1	Debt-Equity Ratio		86.27 : 13.73	86.80 : 13.20	98.75 : 1.25	60 : 40
	Debt :					
	Long term Borrowing	34035.12 X 100				
	Total Capital Employed	39451.54	86.27			
	Equity :					
	Capital and Reserve	5416.42 X 100				
	Total Capital Employed	39451.54	13.73			



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

## **Publication Committee**

Publication Committee

### **Convenor**

Engr. Md. Golam Mostafa  
Deputy General Manager (Engg.), SWRGDNP, SGCL

### **Members**

Md. Habibur Rahaman  
Deputy General Manager (Admin)/Company Secretary, SGCL

Md. Mozahar Ali  
Manager, PGCL

Engr. Md. Abu Bakar  
Manager (Engg.), SWRGDNP, SGCL

Md. Obaidur Rahman  
Manager (Acct. & Fin.), SGCL

Engr. Md. Imran Hossain  
Asst. Manager (Op. & Mkt.), SGCL

### **Member-Secretary**

Md. Hafizur Rahman  
Asst. Manager (Admin), SGCL



বার্ষিক বনভোজন - ২০১৬



পাইপলাইনের রূপসা রিভার ক্রসিং কাজ



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড  
SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED  
(A Company of Petrobangla)