

Annual Report

2013 - 2014



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)



জেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষে GTCL কর্তৃক স্থাপিত TBS



শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ড পরিদর্শন

বার্ষিক প্রতিবেদন
২০১৩ - ২০১৪

Annual Report
2013 - 2014

Annual Report
2013 - 2014



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



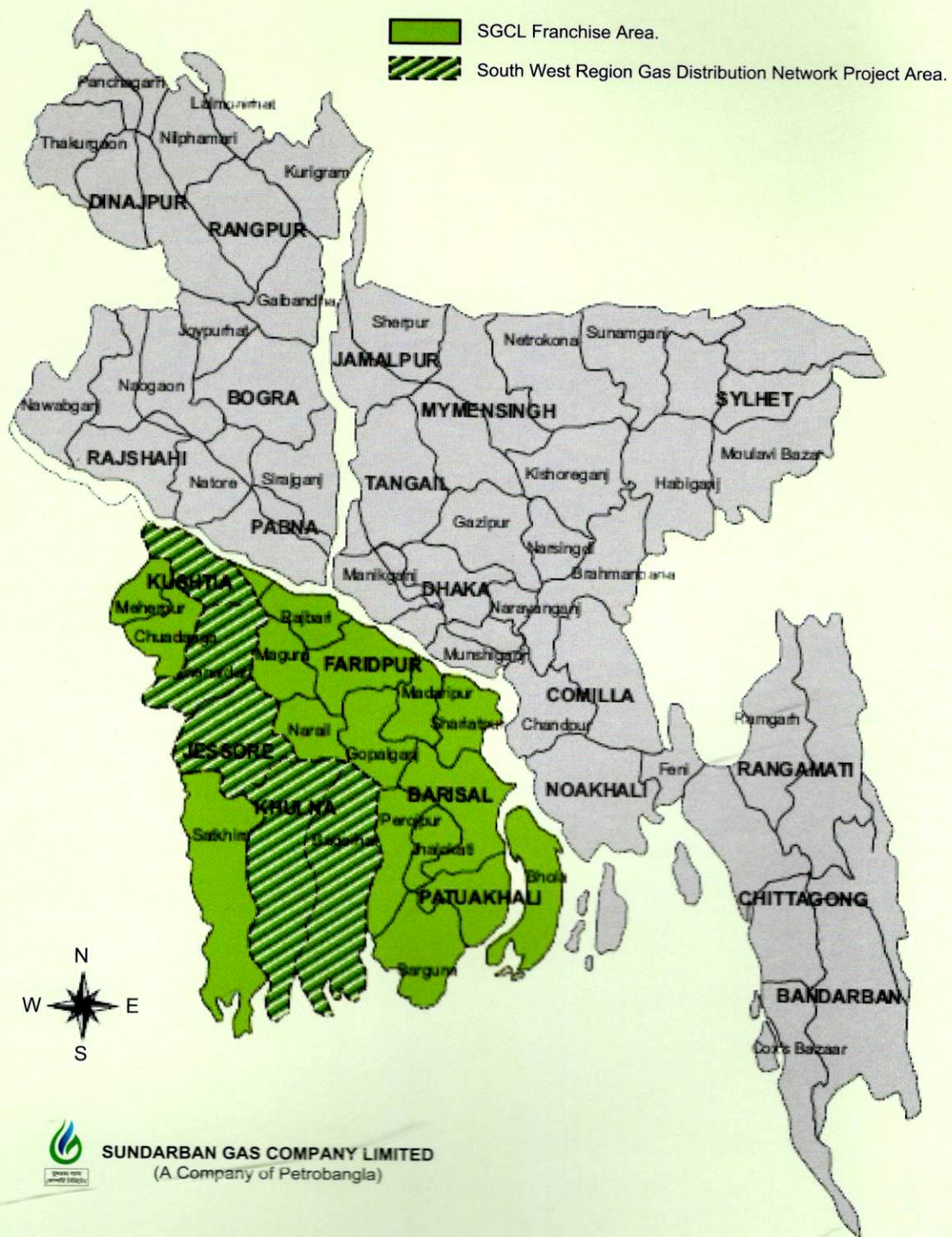
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড
SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)

SGCL: At a glance

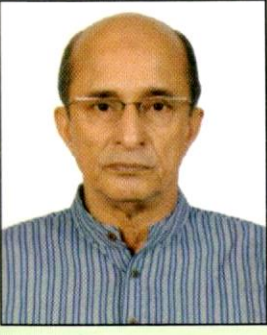
Name of the company	: Sundarban Gas Company Limited
Date of Registration	: 23 November 2009
Company's Status	: Public Limited Company
Registered Office	: Khulna
Dhaka Office	: Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Supervisory Organisation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative 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 including Bhola & Part of Dhaka Division
First, Second, Third & Forth Annual General Meeting	: 20 May, 2011, 01 August, 2012, 27 October, 2013 24 December, 2014
Manpower (in organogram)	: 133
Present Manpower	: Officers 33, Staff & Workers 90
Project	: South-West Region Gas Distribution Network Project and Extension of Gas Distribution Network Project in Bhola & New Network at Borhanuddin

Contents

Map of SGCL Franchise Area	04
Message	5-11
The Board of Directors	12
Shareholders	13
Notice of the 4th Annual General Meeting	14
Report of the Board of Directors	
■ Bengali	15-24
■ English	25-35
Auditors Report	36
Statement of Financial Poistion	37
Statement of Comperehansive Income	38
Cash Flow Statement	39
Statement of Changes in Equily	40
Notes to the Accounts	41-55
Schedule of Fixed Assets	56
Statement of Capital Work in progress	57
Actual expenditure against budget	58



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



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

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ প্রশংসনীয়। আমি এ উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান খনিজ সম্পদ। কোন খনিজ সম্পদই অফুরন্ত নয়। অতি মূল্যবান সীমিত এ সম্পদের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের আর্থ-সামাজিক অবস্থার উন্নয়নের লক্ষ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয়। সে লক্ষ্যে ইতোমধ্যে এসজিসিএল ভোলা এলাকায় দু'টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করে দেশে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধিতে অবদান রেখেছে। অপরদিকে এশিয়ান উন্নয়ন ব্যাংকের অর্থায়নে খুলনা ও ভেড়ামারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গৃহীত কার্যক্রম যথাযথভাবে এগিয়ে চলায় আমি অত্যন্ত আনন্দিত। আশা করি এসজিসিএল-এর কার্যক্রমের ফলে আগামীতে এলাকার অর্থনৈতিক পরিবর্তন ত্বরান্বিত হবে।

আমি কোম্পানীর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ উপলক্ষে সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম



নসরুল হামিদ, এমপি

পতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান খনিজ সম্পদ। দেশের প্রায় সিংহভাগ জ্বালানি চাহিদা মিটানো হয় প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা। সরকার এ সম্পদের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ও সুষ্ঠু বিতরণ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে ব্যাপক কর্মসূচি গ্রহণ করে ক্রমাগত বাস্তবায়ন করে চলেছে। সরকারের এ সকল সফল উদ্যোগের প্রেক্ষিতে বিগত কয়েক বছরে গ্যাসের উৎপাদন ও ব্যবহার উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে। সশ্রমী ও নিরাপদ ব্যবহারের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ও বিপণন কার্যক্রমে আরো গতিশীলতা আনা দরকার। প্রাকৃতিক গ্যাস অফুরন্ত নয় বিধায় এর সদ্যবহার নিশ্চিতকরণ এবং অপচয় রোধের ব্যাপারে গণসচেতনতা সৃষ্টি অত্যন্ত জরুরি। একটি সেবামুখী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের কাছে জ্বালানি ও কাচামাল হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে বলে আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

আমি, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভার সফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হউক

(নসরুল হামিদ)



মোঃ আবুবকর সিদ্দিক
সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

বাণী

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস বিতরণের দায়িত্বে নিয়োজিত সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরের “বার্ষিক প্রতিবেদন” প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। আমি আশা করি প্রকাশিতব্য প্রতিবেদনে সংশ্লিষ্ট অর্থবছরে কোম্পানীর সামগ্রিক কর্মকাণ্ড, আয়-ব্যয় এবং ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা সন্নিবিষ্ট হবে।

প্রাকৃতিক গ্যাস বাংলাদেশের অন্যতম প্রধান খনিজ সম্পদ। কিন্তু এর মজুদ সীমিত। তাই, জ্বালানি বহুমুখীকরণ, উৎপাদন বৃদ্ধি এবং অতুণ্ডম ব্যবহার নিশ্চিত করা সময়ের দাবি। অন্যথায় ভবিষ্যতে জ্বালানির চাহিদা ও যোগানের ক্ষেত্রে বড় ধরনের ব্যবধান সৃষ্টির আশংকা রয়েছে। তাই দেশের সামগ্রিক উন্নতি নিশ্চিতকরণে গ্যাস ও তেলসহ অন্যান্য জ্বালানির নিরবিচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিত করা অপরিহার্য। এ লক্ষ্যে সরকার প্রাকৃতিক গ্যাস ও তেল অনুসন্ধান, উত্তোলন, প্রক্রিয়াকরণ, সঞ্চালন ও বিতরণে একটি সমন্বিত কর্মপ্রয়াসের মাধ্যমে জ্বালানি খাতের উন্নতি সাধনে আন্তরিকভাবে সচেষ্ট।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করা লক্ষ্যে ২০০৯ সনে গঠিত সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধীনস্থ ১৩তম কোম্পানী। প্রাথমিক পর্যায়ে মে ২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব এসজিসিএল এর উপর ন্যস্ত হওয়ার মধ্য দিয়ে কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এ কোম্পানীর অধীন দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের ৮৪৫ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন এবং ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিভিন্ন গ্যাসের ৪৫ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণের কাজ বাস্তবায়নধীন রয়েছে। আমার বিশ্বাস কোম্পানীর কর্মকর্তা কর্মচারীগণ নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে নির্ধারিত সময়ের পূর্বেই এ কাজ সম্পন্ন করতে সক্ষম হবে।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং এ কর্মযজ্ঞে সংশ্লিষ্ট সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি। আমি বিশ্বাস করি জাতীয় উন্নয়নে প্রতিষ্ঠানটি অনুকরণীয় দৃষ্টান্ত স্থাপন করতে সক্ষম হবে।

২২.০৬.১৫
(মোঃ আবুবকর সিদ্দিক)

সচিব



চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম গ্যাস বিপণন কোম্পানী সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৩-২০১৪ অর্থ-বছরের কোম্পানীর সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

দেশের আর্থসামাজিক উন্নয়নে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদের ভূমিকা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। তাই জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত করে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি আনয়ন বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। সে লক্ষ্য অর্জনে সরকার ইতোমধ্যে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এ পরিকল্পনার অংশ হিসেবে নতুন নতুন গ্যাস ক্ষেত্র অনুসন্ধান ও আবিষ্কারের পরিপ্রেক্ষিতে গ্যাসের উৎপাদনও ইতোমধ্যে যথেষ্ট পরিমাণে বৃদ্ধি পেয়েছে। দেশের সকল এলাকায় সুযম উন্নয়নের লক্ষ্যে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলার বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ করার জন্য ২০০৯ সনে গঠিত সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পেট্রোবাংলার মালিকানাধীন ১৩ তম কোম্পানী। কোম্পানী গঠনের পর প্রাথমিক পর্যায়ে এ কোম্পানীর নিজস্ব কোন আয় না থাকায় পেট্রোবাংলা হতে সহজ শর্তে গৃহীত ঋণের অর্থ হতে কোম্পানীর ব্যয় নির্বাহ করা হতো। মে'২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব বাপেক্স-এর পরিবর্তে এসজিসিএল-এর উপর ন্যস্ত হওয়ার মধ্য দিয়ে কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু এবং নিজস্ব আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। ২০১৩-২০১৪ অর্থ-বছরে আবাসিক গ্রাহক এবং একমাত্র বৃহদাকার গ্রাহক ভেনচার এনার্জি রিসোর্সেস লিঃ এর ৩৪.৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে অর্জিত রাজস্ব এবং অন্যান্য খাতের আয় হতে এ কোম্পানী প্রায় ৬৩.২৬ লক্ষ টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। আমি আশা করি এ ধারা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে। খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইন স্থাপন এবং ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গৃহীত কার্যক্রমের বাস্তবায়ন নির্ধারিত সময়ে সম্পন্ন করার লক্ষ্যে কোম্পানী কর্তৃপক্ষ সর্বাত্মক প্রচেষ্টা গ্রহণ করবে।

সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানী হিসেবে গ্রাহকদের সন্তুষ্টি অর্জন আমাদের অন্যতম লক্ষ্য। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের পেশাগত মানের উৎকর্ষ সাধনের মাধ্যমে গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের মধ্য দিয়ে গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানে সক্ষম হবেন এ আমার প্রত্যাশা।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য এবং এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(ইসত্তিয়ারিক আহমদ)



চেয়ারম্যান

এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ ও
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 ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৩-২০১৪ 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 প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের নিকট উপস্থাপিত হয়েছে বলে মনে করছি।

যে কোন দেশের সার্বিক উন্নয়নে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদের ভূমিকা অপরিসীম। বাংলাদেশের প্রধান খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাস। এর মজুদ সীমিত। তাই দেশের জ্বালানী নিরাপত্তা নিশ্চিত করে জ্বালানীর ক্ষেত্রে দেশকে স্বনির্ভর করে গড়ে তুলে দেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি আনয়ন বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান লক্ষ্য। বর্তমান সরকার ইতোমধ্যে দেশের ক্রমবর্ধমান প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে স্বল্প, মধ্য ও দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে।

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের লক্ষ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠা করা হয়। কোম্পানী গঠনের পর প্রাথমিক পর্যায়ে এ কোম্পানীর নিজস্ব কোন আয় না থাকায় সরকার ও পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত মতে মে'২০১৩ হতে ভোলা এলাকার গ্যাস বিপণনের দায়িত্ব বাপেক্স এর পরিবর্তে এসজিসিএল-এর উপর ন্যস্ত হওয়ার মধ্য দিয়ে কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু এবং নিজস্ব আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। বর্তমানে খুলনা বিভাগের ০৫টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এ কোম্পানীর অধীন দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের ৮৪৫ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। এছাড়া ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের ৪৫ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের কাজ এগিয়ে চলেছে।

সরকার ঘোষিত কর্মসূচী বাস্তবায়নের পাশাপাশি একটি বাণিজ্যিক ও সেবামুখী 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। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে বিভিন্ন গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে অর্জিত রাজস্ব এবং অন্যান্য খাতের আয় হতে এ কোম্পানী ৬৩.২৬ লক্ষ টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। কিছুদিনের মধ্যে পিডিবি-এর ২২৫ মেগাওয়াট পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ শুরু হলে কোম্পানীর মুনাফার পরিমাণ উল্লেখযোগ্য বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়।

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।


(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

বক্তব্য

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৩-২০১৪ 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 প্রাসঙ্গিক 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 অধীনস্থ 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, যশোহর ও বিনাইদহ) গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এ কোম্পানীর অধীন দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের ৮৪৫ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপলাইন স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। প্রকল্পের সংশোধনাধীন আরডিপিপি অনুযায়ী বৈদেশিক মুদ্রায় ২৮৫ কোটি টাকা, জিওবি খাতে ৩১৫ কোটি টাকা সহ মোট ৬০০ কোটি টাকায় সংশোধিত আরডিপিপি অনুযায়ী জিটিসিএল কর্তৃক ভেড়ামারা-খুলনা ট্রান্সমিশন লাইনটি কমিশনিং হওয়া সাপেক্ষে ২০১৭ সালের মধ্যে প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হবে বলে আশা করা যাচ্ছে এবং ১৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের জন্য খুলনায় ৬৫ শতাংশ জমিসহ ৫টি জেলার মধ্যে ৩টি জেলার ভূমি অধিগ্রহণের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। খুলনায় প্রধান অফিস ভবনসহ অন্য ৪টি জেলার আঞ্চলিক কার্যালয় ভবন নির্মাণ কাজের উপদেষ্টা হিসেবে Housing & Building Reserch Institute (HBRI) এর সাথে গত ২৯/০৬/২০১৫ তারিখে একটি MOU স্বাক্ষর করা হয়েছে। উল্লেখ্য, বর্তমানে প্রকল্পে জনবলের সংকট রয়েছে, প্রয়োজনীয় জনবল পদায়ন করা সম্ভব হলে প্রকল্পের কাজের গতি বৃদ্ধি পাবে। সেই লক্ষ্যে ২৪ জন কর্মকর্তা নিয়োগের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। তাছাড়া ইতোমধ্যে একটি সাংগঠনিক কাঠামো পুনঃবিন্যাসের জন্য কোম্পানী বোর্ডে অনুমোদনের পর বর্তমানে তা পেট্রোবাংলা পর্যায়ে অনুমোদনের প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

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।

গত ২৮ আগস্ট ২০১৩ তারিখে ভোলা শহরে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা উদ্বোধন করার পর থেকে বর্তমান সময় পর্যন্ত ২৭৭০ টি আবাসিক সংযোগের জন্য ০.২৮৪০ এমএমএসসিএফডি এবং ১টি রেন্টাল পাওয়ার প্র্যান্টে ৯.০০ এমএমএসসিএফডিসহ মোট ৯.২৮৪০ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

বর্তমানে ভোলাস্থ ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্টের কমিশনিং কাজ চলছে। উৎপাদন শুরু হলে গ্যাসের ব্যবহার প্রায় ৩৫ এমএমসিএফডি-তে উন্নীত হতে পারে বলে ধারণা করা যাচ্ছে। ভোলা এলাকার জন্য বর্তমান এবং প্রক্রিয়াধীন সংযোগ সমূহ বিবেচনায় প্রায় ৪৯.২৪৮৬ এমএমএসসিএফডি গ্যাস প্রয়োজন হবে।

২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে ভোলা সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে মোট ২১.২৯৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৬২১.৯৮ লক্ষ টাকা এবং অপারেশনাল আয় হয় ১৯৮.৮০ অর্থাৎ উক্ত অর্থ বৎসরে কোম্পানীর মোট রাজস্ব আয় ৮২০.৭৮ লক্ষ টাকা এবং কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ 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



Nazimuddin Chowdury

Chairman, SGCL Board & Additional Secretary
(Planning & Development), Energy and Mineral
Resources Division, Government of Bangladesh



Mahbubun Nahar

Director, SGCL Board &
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



Sanjida Sobhan

Director, SGCL Board &
Director, BPL



Syeda Nawara Jahan

Director, SGCL Board &
Deputy Secretary (Admn-3)
Government of Bangladesh



Kawsar Ahmed

Director, SGCL Board
158 Motijheel, Dhaka.



Engr. Md. Khalequzzaman

Director, SGCL Board &
Managing Director, SGCL

Shareholders

Istiaque Ahmad

Chairman, Petrobangla

Mahbubun Nahar

Director (Finance), Petrobangla

Md. Ruhul Amin

Director (Admin), Petrobangla

Engr. Md. Quamruzzaman

Director (P S C), Petrobangla

Jameel Ahmed Aleem

Director, (Operation & Mines), Petrobangla

Md. Abdul Khaleque

Director (Planning), Petrobangla

Syed Ashfaquzzaman

Secretary, Petrobangla

সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

Sundarban Gas Company Limited

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

সূত্র নং : এসজিসিএল/০২.০১.২১/এজিএম-০৫/১০১১

তারিখ : ১৮/০৮/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ

৫ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা জানানো যাচ্ছে যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ০২ সেপ্টেম্বর' ২০১৫ খ্রিস্টাব্দ (১৮ ভাদ্র, ১৪২২ বঙ্গাব্দ), রোজ বুধবার, সন্ধ্যা ৭.০০ ঘটিকায় "Platinum Suites" (হাউজ নং-৫৮, রোড নং-১১, ব্লক নং-এফ, বনানী, ঢাকা)-এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

- কোম্পানীর ৪র্থ বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত সমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের কোম্পানীর নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষককের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০১৪-২০১৫ 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।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে

সংযুক্তি : প্রক্সি-ফর্ম।

(স ম আব্দুল মান্নান)
কোম্পানী সচিব

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- জনাব ইসতিয়াক আহমদ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- মাহবুবুন নাহার, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব মোঃ রহুল আমীন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব, জামিল আহমেদ আলিম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব, মোঃ আব্দুল খালেক, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- জনাব নাজিমউদ্দিন চৌধুরী, অতিরিক্ত সচিব (পরিঃ/উন্নঃ), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- মাহবুবুন নাহার, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- জনাব প্রনব কুমার ঘোষ, যুগ্ম-সচিব (অপারেশন), জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।
- প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- 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 খালেকুজ্জামান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড।

চেয়ারম্যান
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক

অনুলিপি :

- চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ 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 স্মরণী, বয়রা, খুলনা। ঢাকা অফিস : পেট্রোসেন্টার (১৪ তলা), ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১১

ভোলা অফিস : খেয়াঘাট সড়ক, চরনোয়াবাদ, ভোলা।

ফোন : ৮৮০-২-৮১৮০১১, ৮১৬৯৬৬৬, ফ্যাক্স : ৮৮০-২-৮১৮৯৬৬৭, ৯১৪৫৯৪২

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
আনসালামু আলাইকুম।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভায় ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের কোম্পানীর সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রাক্কালে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদ ও আমার পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও স্বাগতম। 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 ২০১৩-২০১৪ 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 :

আপনারা সবাই অবগত আছেন যে, বাংলাদেশের খনিজ সম্পদের মধ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস সর্বাপেক্ষা গুরুত্বপূর্ণ। আপনারা



কোম্পানী খুলনাস্থ প্রধান কার্যালয় নির্মাণের লক্ষ্যে পরামর্শক হিসাবে
বাংলাদেশ হাউজিং এন্ড বিল্ডিং রিসার্চ ইনস্টিটিউট এর সহিত চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

আরও জানেন যে, দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন ও শিল্পায়নের জন্য জ্বালানী শক্তির প্রধান উৎস এ প্রাকৃতিক গ্যাস। এছাড়াও দেশে উৎপাদিত রাসায়নিক সারের কাঁচামাল, যানবাহনে বিকল্প জ্বালানী, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী কাজে প্রধান জ্বালানী 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 জ্বালানী 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। জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিদ্ধান্তের আলোকে বিগত ১৩/১২/২০০৬ তারিখে পেট্রোবাংলার অধীনে “দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ সেল” গঠিত হয়। পরবর্তী ৬ মাসের মধ্যেই Project Concept Paper প্রস্তুত করত: এই সেল বিলুপ্ত করে ৭/০৬/২০০৭ তারিখে পেট্রোবাংলার পরিকল্পনা ডিভিশনের অধীন “দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ প্রকল্প বাস্তবায়ন ইউনিট” গঠন করা হয় এবং এই ইউনিটের মাধ্যমে প্রকল্পের জন্য প্রায় ৫৮৫ কোটি টাকার ডিপিপি প্রণয়ন করা হয়। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের মাধ্যমে প্রাথমিক পর্যায়ে ৫টি জেলা যথা কুষ্টিয়া, ঝিনাইদহ, যশোর, খুলনা (মংলাসহ), বাগেরহাট গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের আওতাভুক্ত করা হয়। সেই লক্ষ্যসমূহ বাস্তবায়নের দায়িত্ব পালনের উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীনে ‘সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড’ (এসজিসিএল) নামে একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানী গঠিত হয় এবং এ কোম্পানীর উপর খুলনা বরিশাল ও 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 সংযোগসহ একটি রেন্টাল পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে এবং ২২৫ মেগাওয়াটের একটি পাওয়ার প্লান্টের কমিশনিংএর কাজ চলছে। শীঘ্রই এই পাওয়ার প্লান্টটি পূর্ণ উৎপাদনে যাবে বলে আশা করা যাচ্ছে। এছাড়া আগামীতে এ বিভাগে আরও বিদ্যুৎ প্লান্ট, শিল্প বাণিজ্যিক ও আবাসিক ক্ষেত্রে গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে কার্যক্রম অব্যাহত থাকবে। 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-855/09)। 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। তবে বর্তমানে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও ২ জন সদস্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের (বিজ্ঞানসবি), ২ জন পরিচালক পেট্রোবাংলার, ১ জন পরিচালক বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট, ১ জন বহিঃ পরিচালক এবং এসজিসিএল -এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ মোট ০৮ সদস্যের সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত।



SGCL ও GTCL এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকদ্বয় কর্তৃক বিভিন্ন স্থাপনা পরিদর্শন

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

৩.০০। কোম্পানীর চলমান প্রকল্পের বিবরণ :

ক. দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পঃ

৩.০১। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ৫টি জেলায় (কুষ্টিয়া, যশোর, বিনাইদহ, খুলনা ও বাগেরহাট) বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৮৪৫ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে 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 টাকায় 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। সে অনুযায়ী ডিপিপির মেয়াদ বৃদ্ধিসহ ২য় সংশোধিত ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলমান আছে। এ প্রকল্প বাস্তবায়ন হলে খুলনায় ১৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে অগ্রাধিকার ভিত্তিতে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। তাছাড়া এ অঞ্চলের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে ২০১৭ সাল নাগাদ গ্যাস সরবরাহ করা যাবে বলে আশা করা যায়।

৩.০২। ২টি প্যাকেজের আওতায় আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবানের মাধ্যমে প্রকল্পের লাইন পাইপ এবং বিভিন্ন উপকরণ/ সরঞ্জামাদির প্রায় ৯৫% ক্রয় প্রক্রিয়া সম্পন্ন করা হয়েছে। প্যাকেজ-১ এর অধীনে ৬ টি গ্রুপে লাইন পাইপ, টেপ এন্ড প্রাইমার, থার্মো ইলেকট্রিক জেনারেটর, ক্যাথোডিক প্রটেকশন মেটেরিয়ালস, সিমলেন্স পাইপ ইত্যাদি ক্রয়পূর্বক বিভিন্ন ইয়ার্ডে/গুদামে সংরক্ষণ করা হয়েছে। প্যাকেজ-২ এর অধীনে ৫ টি গ্রুপের মালামাল/উপকরণ ক্রয় সম্পন্ন হয়েছে। প্যাকেজ-৪ এর অধীনে ২টি লটে উপকরণ ক্রয়ের লক্ষ্যে গত ০৮/০৩/২০১৫ তারিখ চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়েছে। আশা করা যায় আগামী অক্টোবর ২০১৫ এর মধ্যে মালামালসমূহ কোম্পানীর ভান্ডারে পৌঁছাবে।

- ৩.০৩। প্যাকেজ-৩ এর অধীনে রূপসা নদীর তলদেশ দিয়ে টার্ন-কি ভিত্তিতে ২০" ব্যাসের উচ্চ চাপের পাইপলাইন স্থাপনের নিমিত্ত ইপিসি ঠিকাদার M/S Punj Lloyd Ltd. India এর সাথে ২৩ সেপ্টেম্বর ২০১৩ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। বিভিন্ন কারণে চুক্তি মোতাবেক নির্ধারিত সময়ের মধ্যে কাজ সম্পন্ন না হওয়ায় ঠিকাদারের আবেদনের প্রেক্ষিতে কার্য সম্পন্ননের মেয়াদ আগামী মার্চ'১৬ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হয়েছে। বর্তমানে নদী অতিক্রম করার লক্ষ্যে রিগসহ অন্যান্য সংশ্লিষ্ট উপকরণ সমূহ দেশে এসে পৌঁছেছে ও অন্যান্য কার্যক্রমের প্রস্তুতি চলছে। আশা করা যায় পুনঃ নির্ধারিত সময়ের মধ্যে কাজ সম্পন্ন করা হবে।
- 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 জন্য (Recruitment of Training Management Consulting Firm for Managing the Implementation of International Training Courses for SGCL Personnel) এডিবি'র ওয়েব সাইটের মাধ্যমে EOI আহবান করা হয়। EOI দাখিলের সর্বশেষ সময়সীমা ২০ সেপ্টেম্বর ' ১৪ তারিখের মধ্যে মোট ১১ টি প্রতিষ্ঠান EOI দাখিল করে। এডিবি'র গাইডলাইন অনুযায়ী EOI মূল্যায়ন ও RFP এর ডকুমেন্ট প্রণয়নপূর্বক জানুয়ারী ২০১৫ মাসে এডিবি'র সম্মতির জন্য প্রেরণ করা হয়। পরবর্তীতে RFP এর ডকুমেন্টে এডিবি কিছু সংশোধনের প্রস্তাব করলে তা সংশোধনপূর্বক এডিবিতে প্রেরণ করা হয়। গত ২৮/০৫/২০১৫ তারিখে এডিবি হতে এতদবিষয়ে সম্মতি পাওয়া গিয়েছে। অতিসত্ত্বর উপযুক্ত কোম্পানীর বরাবরে এ ডকুমেন্ট প্রেরণ করা হবে।
- ৩.০৫। কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়ের জন্য খুলনায় ৬৫ শতাংশ জমিসহ ৫টি জেলার মধ্যে ৩টি জেলার ভূমি অধিগ্রহণের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কুষ্টিয়া ও খুলনা জেলার জমি অধিগ্রহণের কাজ প্রায় চূড়ান্ত পর্যায় রয়েছে। খুলনাতে প্রধান অফিস ভবনসহ অন্য ০৪টি জেলার আঞ্চলিক কার্যালয় ভবন 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। খুলনায় পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের জন্য ইতোমধ্যে খুলনা আড়ংঘাটাস্থ জিটিসিএল এর সিজিএস হতে খুলনা পিডিবি'র অভ্যন্তরে এনডার্লিউপিজিসিএল এর ১৫০ মেগাওয়াট ক্ষমতার পাওয়ার প্লান্ট এর সিএমএস পর্যন্ত ২০' X ৩০০ পিএসআই X ১০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণের জন্য ১০(দশ) টি দরপ্রস্তাব পাওয়া যায়, কিন্তু সর্বনিম্ন মূল্যায়িত দর প্রাক্কলিত ব্যয় অপেক্ষা অস্বাভাবিক বেশি হওয়ায় পুনঃদরপত্র আহবান এর প্রস্তাব করা হয়েছে। পর্যায়ক্রমে অন্যান্য পাইপলাইন এবং প্রকল্পের আওতায় ১২টি ডিআরএস নির্মাণের প্রক্রিয়া গ্রহণ করা হচ্ছে। ফিটিংস মালামাল দেশে পৌঁছানোর পর মাঠ পর্যায়ে কাজ শুরু করা হবে।
- ৩.০৬। খুলনা, বাগেরহাট, কুষ্টিয়া, যশোর এবং ঝিনাইদহ জেলায় প্রকল্পের আওতায় সর্বমোট ৮৪৫ কিঃ মিঃ পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন করা হবে। উক্ত পাইপ লাইন নেটওয়ার্কসহ বর্ণিত এলাকায় GIS পদ্ধতিতে যুগোপযোগী নেটওয়ার্ক ম্যাপ তৈরীর জন্য পরামর্শ প্রতিষ্ঠান নিয়োগের নিমিত্ত দরপত্র আহবান করা হলে কোন দর প্রস্তাব না পাওয়ায় পুনঃদরপত্র আহবান করা হচ্ছে।

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" 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 ২.৫০ 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। এই 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।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

৪.০০। কোম্পানীর অতীত, বর্তমান ও ভবিষ্যৎ কার্যক্রম :

৪.০১। ২০০৯ সনে এসজিসিএল গঠিত হওয়ার পর হতে এ কোম্পানীর অধীনে প্রকল্পের যাত্রা অব্যাহত রয়েছে। খুলনা, 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 লাইন 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 ১,৯২,৩৬,০৩৩/- 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 ভেঙের চুক্তি সম্পাদন করা হয়।

ভেঙের চুক্তি অনুযায়ী ভোলায় নিম্নলিখিত জমি, স্থাপনা, পাইপ লাইন অত্র কোম্পানীর নিকট হস্তান্তর করা হয় :-

- (ক) ৪৯.৮১ একর জমি (সঞ্চালন পাইপ লাইনের জন্য)।
- (খ) ২.৭৫ একর জমি রেগুলেটিং মিটারিং স্টেশন (আর এম এস) এর জন্য
- (গ) ১.৭২ একর জমি ডিসট্রিবিউশন রেগুলেটিং স্টেশন (ডিআরএস) এর জন্য
- (ঘ) একটি দোতলা বিল্ডিং (৩৯৫০ বর্গফুট)।
- (ঙ) ৩৩ কিঃ মিঃ (১০" ব্যাস) সঞ্চালন পাইপ লাইন।
- (চ) ২০ কিঃ মিঃ বিতরণ পাইপ লাইন।
- (ছ) রেগুলেটিং স্টেশন।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড একটি ডিস্ট্রিবিউশন 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 সঞ্চালন পাইপ লাইন এবং ভোলা শহরের মূল সড়ক পথে (২"-১০" ব্যাসের ২০ কিঃ মিঃ) বিতরণ পাইপ লাইন, ডিআরএস এবং সিএমএস সহ কতিপয় স্থাপনা হস্তান্তর করে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের ৮ মে ২০১৩ তারিখে জ্বাখসবি/উঃ-২/গ্যাস-৯/২০০৯ সংখ্যক পত্রে যে সকল এলাকায় গ্যাস বিতরণ লাইন বিদ্যমান রয়েছে সে সব এলাকায় সংশ্লিষ্ট বিতরণ কোম্পানীর মাধ্যমে পর্যায়ক্রমে আবাসিক খাতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। তৎপ্রেক্ষিতে বিষয়টি পরিচালনা পর্যদের 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 পেট্রোবাংলায় প্রস্তাব প্রেরণের নির্দেশনা প্রদান করেন। তৎপ্রেক্ষিতে প্রস্তাব প্রেরণ করা হলে পেট্রোবাংলা উক্ত প্রস্তাবে একমত পোষণপূর্বক তা অনুমোদনের লক্ষ্যে ০১ জুলাই ২০১৩ তারিখে জ্বালানী 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 ২৭৭০ টি আবাসিক সংযোগের জন্য ০.২৮৪০ এমএমসিএফডি এবং ১টি রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্টে ৯.০০০ এমএমসিএফডি সহ মোট ৯.২৮৪০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। বর্তমানে ২২৫ মেঃ ওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্ট এর কমিশনিং চলছে। এ পর্যায়ে কমিশনিং কাজে দৈনিক ৮ এমএমসিএফডি গ্যাস ব্যবহার করছে। এ প্ল্যান্টের উৎপাদন শুরু হলে গ্যাসের ব্যবহার প্রায় ৩৫ এমএমসিএফডি-তে উন্নীত হতে পারে বলে ধারণা করা যাচ্ছে। বর্তমানে ১টি শিল্প ও দুটি বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া ০১টি সিরামিক কারখানায় গ্যাস সংযোগ প্রদানের উদ্দেশ্যে সম্মতি পত্র ইস্যু করা হয়েছে। বর্তমান এবং প্রক্রিয়াধীন সংযোগ সমূহ বিবেচনায় প্রায় ৪৯.২৪৮৬ এমএমএসসিএফডি গ্যাস প্রয়োজন হবে।
- ৪.০৪। বর্তমানে ভোলা ও বোরহানউদ্দিন এলাকার বিতরণ পাইপ লাইন নির্মাণ/সম্প্রসারণের জন্য Extension of Gas Distribution Network in Bhola and New Network at Borhanuddin এর কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। উক্ত প্রকল্পের অধীন বিভিন্ন সাইজের পাইপ লাইন নির্মাণ কাজের জন্য ইতোমধ্যে আবেদনকৃত ২টি প্যাকেজের আওতায় দরপত্রের মূল্যায়ন শেষে চুক্তি সম্পন্নের বিষয় চলমান আছে। এ প্রকল্পের জন্য লাইন পাইপ ক্রয় সহ বিভিন্ন ফিটিংস কোম্পানীর ভোলাস্থ গুদামে সংরক্ষণ করা হয়েছে। 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 মাঝারি শিল্প, সিএনজি স্টেশন এবং অন্যান্য শ্রেণীর গ্রাহকদের জন্য ১০.০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস চাহিদা প্রক্ষেপণ করা যাচ্ছে। এ অবস্থায়, ভোলা জেলার জন্য বর্তমান এবং নিকট ভবিষ্যতের গ্যাসের চাহিদা ও আগামী ২০ বছরে গ্যাসের প্রক্ষেপিত চাহিদা, মোট (৪৯.২৪৮৬ + ০.৬০০ + ১০.০০০) = ৫৯.৮৪৮৬ বা ৬০ এমএমসিএফডি।
- ৪.০৫। বাপেক্স কর্তৃক এ বছরে 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। এদিকে ভোলায় বিপিডিবি কর্তৃক ২২৫ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ প্ল্যান্ট পুরোদমে চালু হলে এসজিসিএল-এর আর্থিক অবস্থার উন্নতি হবে বলে আশা করা যায়।
- ৪.০৬। খুলনার খালিশপুরে ২২৫ মেঃওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস সরবরাহের জন্য আরএমএস এর নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ভেড়ামারা ৩৬০ মেঃওঃ (কম্বাইন্ড সাইকেল) পাওয়ার প্ল্যান্টের ইন্টার কানেকটিং পাইপলাইনসহ আরএমএস এর দরপত্র মূল্যায়নের অপেক্ষায় আছে। এই পাওয়ার প্ল্যান্ট ২০১৭ সালের মধ্যে কমিশনিং হওয়ার পরিকল্পনা আছে।
- ৪.০৭। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধীনে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ৫টি জেলায় (কুষ্টিয়া, যশোর, ঝিনাইদহ, খুলনা ও বাগেরহাট) বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৮৪৫ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন, ১২টি ডিআরএস নির্মাণ, কোম্পানী প্রধান অফিস ভবন এবং ৪টি আঞ্চলিক অফিস ভবন নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে।

৪.০৮। দেশে গ্যাসের প্রাপ্যতা সাপেক্ষে সুন্দরবন গ্যাসের অধিভুক্ত অন্যান্য জেলায় পর্যায়ক্রমে গ্যাস পাইপলাইন সম্প্রসারণের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা রয়েছে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

৫.০০। কোম্পানীর প্রশাসনিক কার্যক্রম :

৫.০১। কোম্পানী গঠনের পর কোম্পানীর কার্যক্রম পরিচালনার জন্য সরকারি এবং পেট্রোবাংলায় অনুসৃত বিভিন্ন নীতিমালা কোম্পানীতে প্রবর্তন করে সুশৃঙ্খল 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, যশোর, 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 পরিচালনা ও উন্নয়ন কার্যক্রমের সাথে সামঞ্জস্য রেখে সাংগঠনিক কাঠামো পুনঃবিন্যাসের আবশ্যিকীয়তা বিবেচনায় কোম্পানীর ২৯মে ২০১৩ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৬তম বোর্ড সভায় পরিচালনা পর্ষদের ০৩ জন সম্মানিত সদস্যের সমন্বয়ে কমিটি গঠন করা হয়। পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত কমিটি ২৮৯ জন কর্মকর্তা ও ৩৪৪ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৬৩৩ জনবল বিশিষ্ট এসজিসিএল-এর সাংগঠনিক কাঠামো প্রণয়ন পূর্বক প্রতিবেদন দাখিল করে। কমিটির প্রস্তুতকৃত প্রতিবেদন ১৩/০২/২০১৪ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালনা পর্ষদের ৩৩তম বোর্ড সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালকমণ্ডলী প্রস্তাবিত সাংগঠনিক কাঠামো পুনঃ পর্যালোচনা ও অধিকতর পরীক্ষা-নিরীক্ষার নির্দেশ দেন। পরবর্তী কালে 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 পরিচালকমণ্ডলী অনুমোদন করেন এবং এ সাংগঠনিক কাঠামো পরবর্তী ০৭ বছর মেয়াদ কালের জন্য কার্যকর থাকবে বলে সিদ্ধান্ত প্রদান করেন। উল্লেখ্য, রাষ্ট্রীয় মালিকানাধীন প্রতিষ্ঠান সমূহের লোকবল কাঠামোর পরিবর্তন/পরিবর্ধন/সংশোধন সংশ্লিষ্ট কর্পোরেশন এর পরিচালকমণ্ডলীকে অনুমোদনের ক্ষমতা প্রদান করা হয়েছে বিধায় পরিচালকমণ্ডলী ৩৪তম বোর্ড সভার কার্যবিবরণী পরবর্তী ৩৫তম বোর্ড সভায় নিশ্চয়করণ কালে প্রস্তাবিত সাংগঠনিক কাঠামো চূড়ান্ত অনুমোদনের জন্য পেট্রোবাংলায় প্রেরণের নিমিত্তে 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 ০৯ জন কর্মকর্তা এবং পেট্রোবাংলার নিয়োগ প্যানেল হতে নিয়োগকৃত ০২ জন নিয়মিত স্থায়ী কর্মকর্তাসহ কোম্পানীর সরাসরি নিয়োগকৃত ০৭ জন কর্মকর্তা কর্মরত আছেন। এছাড়া কোম্পানীতে দৈনিক/অস্থায়ী এবং কাজ নাই মজুরী নাই ভিত্তিতে ৩৬ জন কর্মচারী এবং আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ৫৫ জন কর্মী নিয়োজিত আছে। এছাড়াও, এসজিসিএল-এর অধীনস্থ দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পে পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ বিভিন্ন কোম্পানী হতে প্রেষণে ১৪ জন কর্মকর্তা এবং আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ২৯ 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 প্রত্যর্পণ 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। চলতি অর্থ বছরে এখানে বরাদ্দকৃত অর্থের আওতায় কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে তাদের বিশেষায়িত প্রশিণের ব্যবস্থা নেয়া হবে। 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। উল্লেখ্য, কোম্পানীর নিজস্ব জনবল পর্যায়ক্রমে গড়ে উঠছে। পেট্রোবাংলা এবং এর অধীন কোম্পানী সমূহ হতে রাজস্ব খাতে প্রেষণে বদলী হয়ে ০৯ জন এবং কোম্পানীর নিয়োগকৃত ০৯ জন কর্মকর্তা কোম্পানীতে কর্মরত আছেন। এসকল কর্মকর্তা দীর্ঘদিন সংশ্লিষ্ট স্বীয় কোম্পানীতে কাজ করার ফলে দক্ষতা এবং অভিজ্ঞতা অর্জন করেছেন। 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। 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 ২০১৩-২০১৪ এবং ২০১২-২০১৩ অর্থবছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার একটি তুলনামূলক চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

বিবরণ	লক্ষ টাকায়	
	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব	৬২১.৯৮	৩২১.৬৫
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	১৯৮.৮০	-
মোট রাজস্ব আয়	৮২০.৭৮	৩২১.৬৫
ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য	(৪৯০.৯৭)	(২৫৯.৪৯)
অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয়	(৩৫৩.৯০)	(১৩৭.৯৩)
অন্যান্য অপারেটিং আয়	৪৪.২৮	৭২.১৭
ব্যাংক সুদ খাতে আয়	৪৬.৪০	৫৯.৮৮
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(৩.৩৩)	(২.৮১)
করপূর্ব নীট মুনাফা	৬৩.২৬	৫৩.৪৭
আয়কর সঞ্চিতি	(২২.১৪)	(২০.০৫)
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৪১.১২	৩৩.৪২

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে কোম্পানী মোট ২১.২৯৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৬২১.৯৮ লক্ষ টাকা এবং গ্যাস সংযোগ ফি, কমিশনিং ফি, মিটার রেন্ট, এনার্জি বিলিং ইত্যাদি খাতে ১৯৮.৮০ লক্ষ টাকা আয়সহ সর্বমোট ৮২০.৭৮ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০১২-২০১৩ অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৩২১.৬৫ লক্ষ টাকা। অপরদিকে ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৪৯০.৯৭ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ৩৫৩.৯০ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ৮৪৪.৭৮ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারের তহবিল ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৬৩.২৬ লক্ষ ও ৪১.১২ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৫৩.৪৭ লক্ষ ও ৩৩.৪২ লক্ষ টাকা।

৭.০২। আর্থিক অবস্থা :

২০১৩-২০১৪ এবং ২০১২-২০১৩ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত কোম্পানীর আর্থিক অবস্থার সার-সংক্ষেপ নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

বিবরণ	লক্ষ টাকায়	
	২০১৩-২০১৪	২০১২-২০১৩
কোম্পানীর মূলধন, ঋণ ও দায় :		
মূলধন	৪৯০৩.৮৭	২১০.৬৯
পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	২৯৯২.৩৫	৩১৯২.৩৫
জিওবি ঋণ	৭২৪৪.০০	২৬৫.৯০
বৈদেশিক ঋণ	২২০০৬.৪৩	১৩১২০.৩৯
নিরাপত্তা জামানত	৩৪.৯৫	-
চলতি দায়	৫৬৪.০৬	৩৩৭.৩৯
মোট	<u>৩৭৭৪৫.৬৬</u>	<u>১৭১২৬.৭২</u>
স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :		
স্থায়ী সম্পদ	২৩৪৬.৪০	২২০৮.৬৯
ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস	৩৪০৮৩.৩৩	১৩৭৮১.২৮
আনএলোকেটেড ডেভেলপম্যান্ট ব্যয়	-	১০৮.২৬
ফিস্কাল ডিপোজিট	৩০০.০০	৩৫৯.৮৪
প্রিলিমিনারী খরচ	১৪.৪০	১৪.৪০
চলতি সম্পদ	১০০১.৫৩	৬৫৪.২৫
মোট	<u>৩৭৭৪৫.৬৬</u>	<u>১৭১২৬.৭২</u>

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পে জিওবি বরাদ্দের বিপরীতে ৪৬৫২.০৬ লক্ষ টাকা সরকারী বিনিয়োগ এবং কোম্পানীর রেভিনিউ রিজার্ভ ৪১.১২ লক্ষ টাকার কারণে মূলধন ৪৬৯৩.১৮ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের জিওবি ঋণ ৬৯৭৮.১০ লক্ষ টাকা ও বৈদেশিক (এডিবি) ঋণ ৮৮৮৬.০৪ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। পেট্রোবাংলা হতে গৃহীত ঋণের বিপরীতে ২০০.০০ লক্ষ টাকা ফেরত প্রদান করা হয়েছে। ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে কোম্পানীর ১১২.২১ লক্ষ টাকার স্থায়ী সম্পদ বৃদ্ধি পেয়েছে এবং আনএলোকেটেড ডেভেলপমেন্ট ব্যয় খাতে প্রদর্শিত ১০৮.২৬ লক্ষ টাকা স্থায়ী সম্পদের মূল্যের সাথে সমন্বয় করা হয়েছে। এছাড়া আলোচ্য অর্থবছরে দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের চলমান ব্যয় ২০৩০২.০৫ লক্ষ টাকা ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস খাতে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

৭.০৩। আর্থিক পর্যালোচনা :

২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে বিদ্যুৎ ও গৃহস্থালী এ দুই খাতে কোম্পানীর মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ২১.২৯৩ মিলিয়ন ঘনমিটার যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ২.৫৫৩ মিলিয়ন ঘনমিটার (১৩.৬২%) বেশী এবং বিগত অর্থবছরের তুলনায় ৯.৮৮৭ মিলিয়ন ঘনমিটার (৮৬.৬৮%) বেশী। ২০১৩-২০১৪ অর্থবছরে অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ৫৩৯.৩৯ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ৩৫৩.৯০ লক্ষ টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ১৮৫.৪১ লক্ষ টাকা (৩৪.৩৮%) কম। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানীর রেট অব রিটার্ন ২.৭৮%, ঋণ মূলধন অনুপাত ৮৭ : ১৩ এবং চলতি অনুপাত ১.৭৮ : ১। নবগঠিত কোম্পানী হিসেবে কোম্পানীর মুনাফা অর্জনের হার, আর্থিক সামর্থ্য এবং তারল্য অনুপাত এখনও কাঙ্ক্ষিত মানে উপনীত হয়নি। ভোলা সঞ্চালন ও বিতরণ এলাকায় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি পেলে আশা করা যায় ভবিষ্যতে কোম্পানীর আর্থিক অবস্থা সুদৃঢ় হবে।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী 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 ২০১৩-১৪ অর্থ বছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানীর ৫ম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণসহ ধৈর্য্য সহকারে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি এবং ২০১৩-১৪ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।



নাজিমউদ্দিন চৌধুরী
চেয়ারম্যান
এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



টীন হতে আমাদানীকৃত মালামাল পরিদর্শন



সিঙ্গাপুর হতে আমাদানীকৃত মালামাল পরিদর্শন

The Directors' Report

On the Occasion of 5th Annual General Meeting Reflecting Overall Activities for Financial Year 2013 - 2014 Of Sundarban Gas Company Limited

Bismillahir Rahmanir Rahim
Distinguished Shareholders,
Assalamu Alaikum

Heartfelt felicitation and welcome to you all on behalf of the Board of Directors and myself while presenting the Directors' Report on the overall activities of the company for the financial year 2013 - 2014 on this august occasion of the 5th Annual General Meeting of the Sundarban Gas Company Limited (SGCL). We, the directors, feel honored by the presence of you all, particularly the shareholders who are present today. 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 our company. Now, I would like to present the Directors' Report on behalf of the Board of Directors, highlighting the overall activities of our company, Balance Sheet, Statement of Income & Expenditure and the Auditors' Report for the financial year 2013 - 2014.

Valued Shareholders,

1.00: The mission and vision of the company:

You all know, natural gas is the most important among all the energy resources of Bangladesh. You are also aware that it is the principal source of fuel for production of electricity and prime vehicle of industrialization. Besides, natural gas is being used as raw material for producing chemical fertilizers, alternative fuel to vehicles, and staple fuel for commercial and household use. 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



রূপসা রিভার ক্রসিং এর জন্য নির্ধারিত জায়গা

leading industrial areas, could not make any expansion due to higher cost of production resulting from the use of costly fuels in the absence 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.

South West Gas Distribution Cell was formed under Petrobangla following a decision taken by the Energy and Mineral Resources Division on December 13, 2006. Thereafter, the Project Concept paper was prepared within six months and "South West Region Gas Distribution Project Implementation Unit" was formed under Petrobangla on June 7, 2007 by substituting the said South West Gas Distribution Cell. In this regard, a DPP having an outlay of BDT 585 Crore was prepared for this project through this unit. In the initial stage, five districts namely Kushtia, Jhenaidah, Jessore, Khulna(including Mongla), Bagerhat were included under the distribution network of South West Region Gas Distribution Network Project. To implement these objectives, a Government owned company in the name of Sundarban Gas Company Limited (SGCL) was formed in 2009 under Petrobangla to supply gas in the Divisions of Khulna, Barisal, and greater Faridpur District. Opportunities are created in Barisal Division to establish power plants and industrial undertakings with the availability and extraction of gas by BAPEX at Shabajpur, Bhola. Meanwhile, gas is being supplied to rental power plant and gas connections to domestic customers are going on in Bhola. The commissioning of a 225 megawatt gas fired power plant is progressing. It is expected that this power plant will run in full capacity very soon. In the near future, new power plants and new connections both for residential and commercial purposes will be available in Barisal Division. To facilitate the activities smoothly and implement the project properly, an office space has been rented at Boira, Khulna and another office at the 13th floor of Petrocentre, Dhaka, on rental 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



বার্ষিক বনভোজন-২০১৫

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 (1) share. As per article 107 of the Memorandum and Articles of Association, the present Board of Directors would be formed with a minimum of five (05) directors and a maximum of 9 directors. The present Board of Directors comprises of eight (08) members which include : Chairman of the Board of Directors and 2 members from Administrative Ministry, 2 directors from Petrobangla, 1 from Bangladesh Petroleum Institute, 1 external director, 1 is Managing Director of SGCL.

Respected Shareholders,

3.00: Description 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-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. In accordance with this extension, formulation of Second Revised DPP is in progress. The transmission of gas will be made to 150 megawatt power plant in Khulna on priority basis after implementation of this project. Besides, it is expected that gas will be distributed to various categories of customers in this region by 2017.

3.02: The procurement of around 95% of line pipe and different equipments/ fittings of the project have been completed under 2 packages through inviting International Tender. Under package-1, in 6 groups; line pipe, tape and primer, thermo electric generator, cathodic protection materials, seamless pipe, etc have been purchased and preserved in different stack yards/godown. Five groups of Materials



এমএস এন্টারপ্রাইজ এন্ড ট্রেডিং কনসালটেন্টস প্রাঃ লিঃ
এর সাথে কোম্পানীর চুক্তি স্বাক্ষর

/components under Package - 2 have been procured. A procurement contract has been signed on March 3, 2015 to procure materials in two lots under Package - 4. It is expected that the materials will reach company warehouse by October, 2015.

3.03: Under Package-3, a contract has been signed with the EPC contractor M/S Punj Lloyd Ltd. India, on September 2013 for setting up 20 inch diameter pipe line under the river Rupsha on turnkey basis. Completion time has been extended up to March 2016 as the contractor applied for time extension for non-completion of the activities as per the earlier schedule. All required materials along with rigs have been reached and the preparations for other relevant activities are in progress. It is hoped that the activities would be completed by the revised time schedule.

3.04: For the improvement of work efficiency of Sundarban Gas Company personnel, under South-West Region Gas Distribution Network project, an EOI had been invited in ADB website as per ADB guidelines (**Recruitment of Training Management Consulting Firm for Managing the Implementation of International Training Courses for SGCL personnel**) for engagement of training management consultant for SGCL personnel under package-5. A total of 11 firms responded to EOI within the deadline of September 20, 2014. After evaluating of EOI and preparing of RFP as per ADB guide line, they were sent to ADB to get its concurrence in January 2015. ADB proposed some revisions regarding the RFP documents and accordingly the revised documents were sent back to them. ADB has given their concurrence on May 28, 2015 and these RFP documents will be sent to the eligible institutions very shortly.

3.05: For the construction of Company head office in Khulna, acquisition of 65 decimals of land has been already completed; besides, out of five districts, land acquisition has been completed in three districts. On the other hand, land acquisition is in the last stage for the districts of Khulna and Kushtia. A MOU has been signed with the Government's organization, "Housing & Building Research Institute (HBRI)" for performing the jobs of designing, drawing, estimating, documenting and supervising activities of head office building in Khulna and regional office building in other four districts. To supply gas to Khulna Power Plant, ten proposals against the tender for construction of 20 inch × 300 PSI × 10 kilometers gas pipeline connecting the distance between CGS of GTCL situated at Arang Ghata, Khulna and NWPGL, inside Khulna PDB; but re-invitation of tender has been made due to excessive price quotation, even in the tender of lowest bidder from the projected expenditure. Besides, 12 DRS (District Regulating Station) and other pipeline will be commissioned successively. Works in the field level will get started while the fittings will start to reach.

3.06: A total 845 Kilometers pipe line network will be established in five districts, Khulna, Bagerhat Kushtia, Jessore and Jhenaidah under this project. An invitation of tender from the consulting firms was made to prepare network map under GIS method, but only one participated and so retendering is in progress.

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 specifying 60 PSIG Pressure and 2 inch diameter 10 Kilometers and 1-inch diameter 10 Kilometers and in Borhanuddin town, 60 PSIG Pressure and 2-inch diameter 2.5 Kilometers and 1-inch diameter 2 Kilometers. Besides, in addition to above, an extension of 20-Kilometer gas



কোম্পানীর খুলনাস্থ অস্থায়ী কার্যালয়

distribution line 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.

Valued Shareholders,

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

4.01: After formation of SGCL in 2009, the South West region Gas Distribution Network Project has been placed forward under the company. The Franchise Area of SGCL was formed with Khulna and Barisal Divisions and Faridpur District. BAPEX completed the works of gas extraction, transmission and distribution 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 at a value 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 Sundarbans Gas Company Limited at Tk.0.50% simple interest rate (the repayment period would get started after the expiry of 5-year grace period) for the payment of the 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 land, installation and pipe line were handed over to the Sundarban Gas Company Limited.

- (a) 49.81 acre of land (for transmission pipe line)
- (b) 2.75 acre of land for Regulating and Metering Station(RMS)
- (c) 1.72 acre of land for District Regulating Station (DRS)
- (d) A two storied building (measuring 3950 square feet)
- (e) 33 km (10?diametre) Transmission pipe lines.
- (f) 20 km distribution pipe lines.
- (g) Regulating Station

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

4.02: On May 1, 2013 BAPLEX handed over a 33 km transmission pipe line of 10 inch diameter stretching over Shahbazpur gas field to Bhola, a 20 km distribution pipe line of 2"-10" diameter through the main roads of Bhola town, DRS and RMS along with some other installations to Sundarban Gas Company Limited. 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 presented to the company Board Meeting and the Board of Directors assented to it. Besides, since Shahbazpur Gas Field is not connected to the National Gas Grid, the Board of Directors instructed to send a proposal to Petrobangla to obtain approval from the government to supply gas in Bhola region to industrial, commercial and CNG users and to other categories of customers. Finally, the Ministry approved the proposal on January 29, 2014.

4.03: As of today, a total of 9.2840 MMCFD of gas has been supplied since the inauguration of the gas distribution system in Bhola town on August 28, 2013; out of which 0.2840 MMCFD to 2770 domestic connections and 9.000 MMCFD to a Rental Power Plant. A present, commissioning of a 225 megawatt (combined cycle) power plant is in progress. At this stage, gas consumption is 8 MMCFD for commissioning purposes. It is expected that gas consumption may reach to 35 MMCFD during the period of full power generation as per latest plan. Gas connections are in progress to an industrial undertaking and two commercial organizations. A letter has been approved for supplying gas to a ceramic factory. The gas demand of these existing and ongoing concerns will be around 49.2486 MMCFD.

4.04: Extension of gas distribution network in Bhola and new network at Borhanuddin is under process to distribute gas through pipeline construction / extension in Bhola and Borhanuddin region. Under this project, two contracts are going to be signed soon to build pipeline of various sizes as tender evaluations have already been completed. Pipes have already been procured and stored at the warehouse situated at Bhola. After the implementation of the project additional gas supply will be required at a quantum of 0.600 MMCFD in next 20 years. The duration of this project has fixed up to June 2016. Nevertheless, in normal course, in next 20 years it is estimated that 10 MMCFD of gas would be required for domestic and commercial (small and medium enterprises) users, CNG stations and other categories of customers. In this scenario, the present and near future gas demand as well as the projected gas demand in next 20 years in Bhola district would be total $(49.2486+0.600 +10.000)=59.8486$ or about 60 MMCFD.

4.05: A 3D seismic survey has been conducted by BAPLEX this year. 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 comprehensive employment opportunities will be opened through increased supply of gas in different areas of Bhola. It is expected that after starting of full operation of 225MW power plant in Bhola, the financial scenario of the company would develop.

4.06: The construction works of RMS to supply gas through a 225 megawatt (combined cycle) Power Plant situated at Khalishpur, Khulna has already been completed. The bids received are being evaluated for the construction of RMS for inter-connecting pipeline of a 360 megawatt (combined cycle) Power Plant situated at Bheramara. This power plant would be commissioned by 2017 as per the time schedule.

4.07: The "South-West Region Gas Distribution Network Project" of Sundarban Gas Company Limited activities for setting up 845 Kilometers gas distribution pipe line of various diameters, construction of 12 DRS, head office building and 4 regional office buildings are in progress in five south-western districts of Bangladesh-Kushtia, Jhenaidah, Jessore, Khulna and Bagerhat.

4.08: Programmes has been undertaken to supply gas to various categories of subscribers through extension of gas pipeline in other districts in phases under the franchise of Sundarban Gas Company Limited subject to availability of gas in the country.

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 formed following the various principles of the government and those followed at Petrobangla to conduct all the activities smoothly. The officers and staff of the company and projects are properly implementing all the activities of the company. All the projects are being implemented by dexterous hands under the SGCL administrative management. It is mentionable here that the board of Directors approved on the 15th February 2012 in its 12th board meeting a organogram of total 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 employment and promotion procedures. The Board of Directors has directed the management to propound a full organogram at the company level (under the company approved organogram structure) identifying required manpower at Bhola regional distribution office and regional offices of Khulna, Bagerhat, Jessore, Kushtia and Jhenaidah. Considering the necessity of restructuring the organogram in consistence with company's operational and development activities, 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 approved by the Board submitted a report propounding total 633 personnel for the organogram of the company of which 289 are officers and 344 are staff. After presentation of the report in the 33rd board meeting on the 13th February 2014, the Board of Directors directed for re-assessment and further analysis of the proposed organogram. Later, on 19 April 2014 in the 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 289 are officers and 344 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 the 35th board meeting confirming the 34th board meeting minutes to send the organogram for final approval to concerned board of Directors i.e. 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 anticipated that the final approval will be obtained soon.

5.02: At present 9 officials from Petrobangla and its subsidiary companies, 2 regular and permanent officials from the recruitment panel of Petrobangla and 7 officials employed directly by the company are working in the company. Besides the aforesaid officers, at present 36 employees are employed on daily/temporary and no work no pay basis, 55 employees are employed through outsourcing basis. In addition to above, under "South-West Region Gas Distribution Network Project" of Sundarban Gas Company Limited and its subsidiary companies, 14 officials are employed on deputation and 29 employees are employed on outsourcing basis. As per decision of Petrobangla/ the board of the company, the salaries, financial and fringe benefits of the employees on deputation -all are paid from their respective institutions through debit notes.

Valued Shareholders,

6.00: Human Resources Development:

Trainings at local level and overseas have been arranged in the financial year with a view to developing human resources. Besides, officers have participated in seminars organized by Petrobangla and other institutions. Specialized trainings will be arranged for the officers and employees to enhance their skill and capacity in the current financial year. Under the SGCL well administered management and 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 grooming up. Nine officers in revenue head on deputation from Petrobangla and its subsidiaries and 09 regular permanent officers are working here in the company. They have attained experiences and skills for serving for a long time in the company. Recently, 2 officers have received training on "Administration and Human Resources" and

"Financial Management" in Bangkok, Thailand organized by Continuing Education Centre (CEC), Mahidol University, Thailand under foreign training program. 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 2013 - 2014 and 2012 - 2013 (Taka in lac):

Particulars	2013 - 2014	2012 - 2013
Revenue from sales of gas	621.98	321.65
other operational income	198.80	-----
Total Revenue	820.78	321.65
Cost of purchased gas	(490.97)	(259.49)
Total cost of distribution including depreciation	(353.90)	(137.93)
Other non-operating income	44.28	72.17
Interest income on deposit accounts with banks	46.40	59.88
Workers' profit participatory fund	(3.33)	(2.81)
Net Income before tax	63.26	53.47
Provision for taxation	(22.14)	(20.05)
Net Income after tax	41.12	33.42

In 2013 - 2014, the company earned a total revenue of Taka 820.78 Lac - out of which Taka 621.98 Lac was earned from sales of 21293 Million Cubic Meters gas and the rest Taka 198.80 Lac was earned from fees against gas connection & commissioning and meter rent & energy billing etc., whereas the total revenue for 2012 - 2013 was Taka 321.65 Lac.

On the other hand, in 2013 - 2014, the company made a total expenditure of Taka 844.87 lac - out of which Taka 490.97 lac was spent to meet the cost of purchased gas and the rest Taka 353.90 Lac was spent for meeting the cost of gas distribution. Net Income before tax and after tax for 2013 - 2014 were Taka 63.26 Lac and Taka 41.12 Lac respectively after considering other non-operating income, interest income on deposit accounts with banks and allocation made to workers' profit participation fund. Whereas net Income before tax and after tax for 2012 - 2013 were Taka 53.47 Lac and Taka 33.42 Lac respectively

7.02: Status of Financial Position: Balance Sheet

The following table reflects a comparative summary of Status of Financial Position: Balance Sheet of the company as stated in the auditors' report for the financial years 2013 - 2014 and 2012 - 2013 (Taka in Lac):

Particulars	2013 - 2014	2012 - 2013
Capital and Liabilities of the Company:		
Capital	4,903.87	210.69
Loans from Petrobangla	2,992.35	3,192.35
Loans from GoB	7,244.00	265.90
Loans from overseas	22,006.43	13,120.39
Security Deposits	34.95	-----
Current Liabilities	564.06	337.39
Total Capital and Liabilities	37,745.66	17,126.72
Fixed and Current Assets of the Company		
Fixed Assets	2,346.40	2,208.69
Work-in-Progress	34,083.33	13,781.28
Unallocated Development Expenditure	-----	108.26
Fixed Deposits	300.00	359.84
Preliminary expenses	14.40	14.40
Current Assets	1,001.53	654.25
Total Fixed and Current Assets	37,745.66	17,126.72

In 2013 - 2014, total capital of the company increased by Taka 4,693.18 Lac due to Taka 4,652.06 Lac of Government Investment against the GoB allocation in the South-West Region Gas Distribution Network Project and rest was Taka 41.12 Lac Revenue Reserve derived from Income & Expenditure Account. Besides, in the financial year 2013 - 2014, Taka 6,978.10 Lac as Loans from GoB and Taka 8,886.04 Lac as Loans from overseas (ADB) increased in the South-West Region Gas Distribution Network Project. Taka 200.00 Lac was returned to Petrobangla against the Loans received from Petrobangla. Fixed Assets increased by Taka 112.21 Lac in 2013 - 2014 and an amount of Taka 108.26 Lac was adjusted against Unallocated Development Expenditure in the same financial year of 2013 - 2014. Besides, Taka 20,302.05 Lac added to Work-in-Progress of the South-West Region Gas Distribution Network Project in the financial year 2013 - 2014.

7.03: Financial Review:

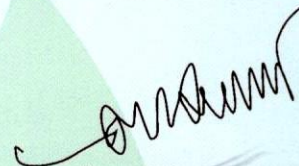
In the financial year 2013 - 2014, total sales of gas from the both heads of households and electricity was 21.293 Million Cubic Meters which was 2.553 Million Cubic Meters (13.62%) more from the targeted sale and it was 9.887 Million Cubic Meters (86.68%) more from the financial year 2012 - 2013. The actual total cost of distribution was Taka 353.90 Lac in financial year 2013 - 2014 which was Taka 185.41 Lac (34.38%) less from the projected cost of distribution as it was projected as Taka 539.39 Lac in financial year 2013 - 2014. The company's Rate of Return was 2.78%, Debt-Equity Ratio was 87:13 and Current Ratio was 1.78:1 in the financial year 2013 - 2014. The performance level of rate of return, financial

solvency and liquidity ratio has not yet reached to the expected level. The financial condition of the company will stand on a very sustainable base while the sales of gas will be increased through Bhola Transmission and Distribution Area.

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 Power, Energy and Mineral Resources Ministry, the Finance Ministry, the Planning Commission, Petrobangla and its subsidiary companies and development partners for extending hands of supports to 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 2013-2014 and afterwards.

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 5th Annual General Meeting. Now I would like to present the audited accounts, balance sheet and Auditor's Report and the Directors' Report for your consideration and approval.



Nazimuddin Chowdhury
Chairman
Board of Directors, SGCL

AUDITORS' REPORT

We have audited the annexed Financial Statements of Sundarban Gas Company Ltd. for the period ended 30th June, 2014 with the books, vouchers, register and other relevant paper and documents as maintained and Produced to us to at the time of our audit.

The Preparation of these financial statements is the responsibility of the Company management. On the other hand our responsibility is to express our independent opinion on the financial statements based on our audit.

We conducted our audit of the Financial Statements in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA) and terms of the appointment. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements are free of material misstatement. Our audit includes examining on test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the Financial Statements. Our audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by the management as well as evaluating the overall Financial Statements presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

In our opinion, the financial Statements prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) give a true and fair view of the State of Affairs of the company as of 30th June, 2014 and of the results of its operation for the year then ended and comply with the provisions of the Companies Act, 1994 and other applicable Laws & regulations.

We further 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 kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- iii) The company's Balance Sheet dealt with by the report are in agreement with the books of Account; and
- iv) Expenditures incurred are for the businesses of the Company.

Dated, Dhaka
29 MAR 2015



A B Saha & Co.
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, 2014

Particulars	Note	Amount (Taka) 2013-2014	Amount (Taka) 2012-2013
A. CAPITAL AND RESERVE:		490,387,215.91	21,069,049.42
Share Capital	5	700.00	700.00
Equity Investment by Govt.	6	482,933,309.20	17,726,942.00
Revenue Reserve	7	7,453,206.71	3,341,407.42
B. LONG-TERM BORROWINGS:		3,224,278,590.14	1,657,864,478.00
Unsecured loan-local sources	8	1,023,635,297.79	345,825,747.00
Unsecured loans- foreign sources	9	2,200,643,292.35	1,312,038,731.00
C. OTHER LONG-TERM LIABILITIES:			
Customers security deposits	10	3,494,387.00	-
D. TOTAL CAPITAL EMPLOYED (A+B+C):		Tk. 3,718,160,193.05	1,678,933,527.42
REPRESENTED BY:			
E. FIXED ASSETS:		3,642,972,249.98	1,609,822,012.49
Fixed assets at cost	11	243,040,571.00	220,993,570.00
Less: Accumulated Depreciation		(8,401,019.53)	(125,008.00)
		234,639,551.47	220,868,562.00
Capital work in Progress	12	3,408,332,698.51	1,378,127,976.49
Unallocated expenditure made	13	-	10,825,474.00
F. INVESTMENT AND OTHER ASSETS:			
Fixed Deposits	14	30,000,000.00	35,984,375.00
G. INTANGIBLE ASSETS:			
Preliminary expenses		1,440,386.00	1,440,386.00
H. CURRENT ASSETS:		100,152,947.06	65,425,366.91
Inventories of stores and other materials	15	2,516,864.00	-
Advance, Deposit and Pre-payments	16	8,107,397.35	3,240,509.00
Trade debtors	17	41,835,595.10	32,165,410.40
Other Receivable	18	88,760.00	-
Cash and Cash equivalent	19	47,604,330.61	30,019,447.51
I. CURRENT LIABILITIES (li+lii):		56,405,389.99	33,738,612.98
i) GROUP COMPANY ACCOUNTS		46,316,980.99	30,364,159.98
Liabilities for gas purchase	20	22,763,764.43	20,257,364.85
Liabilities for PDF	21	10,722,127.14	3,615,757.13
Liabilities for BAPEX margin	22	1,570,803.25	547,496.35
Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	23	1,309,002.70	456,246.96
Liabilities for GDF	24	3,219,200.23	1,072,180.35
Group Company Current Accounts	25	6,732,083.24	4,415,114.34
ii) OTHER CURRENT LIABILITIES		10,088,409.00	3,374,453.00
Creditors and accruals	26	5,255,197.00	1,088,226.00
Workers' Profit Participation Fund	27	614,321.00	281,382.00
Provision for Corporate Tax	28	4,218,891.00	2,004,845.00
J. NET CURRENT ASSETS (H-I):		43,747,557.07	31,686,753.93
K. NET ASSETS (E+F+G+J):		Tk. 3,718,160,193.05	1,678,933,527.42


The accompanying notes form an integral part of this Statement of Financial Position


Company Secretary
 S.M. Abdul Mannan
 Company Secretary
 Sundarban Gas Company Limited
 Dhaka


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


Director
 Mahbubul Nahar
 Director (Finance), Petrobangla &
 Director, SGCL Board

This is the Statement of Financial Position which we have referred 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 COMPREHENSIVE INCOME

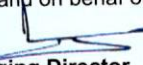
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2014

Particulars	Note	Amount (Taka) 2013-2014	Amount (Taka) 2012-2013
A. SALES		82,078,789.70	32,165,410.40
Gas sales revenue	29	62,198,302.60	32,165,410.40
Other operational income	30	19,880,487.10	-
B. COST OF SALES (Bi+Bii)		84,487,444.54	39,742,635.98
i) PURCHASE COST		49,097,181.11	25,949,045.64
Gas purchase	31	37,967,728.58	20,257,364.85
Price deficit charge	32	7,106,370.01	3,615,757.13
Gas development charge	33	2,147,019.88	1,072,180.35
BAPEX margin	34	1,023,306.90	547,496.35
Deficit wellhead margin for BAPEX	35	852,755.74	456,246.96
ii) ADMINISTRATIVE & OTHER COST		35,390,263.43	13,793,590.34
Personnel cost	36	18,175,408.90	7,656,738.34
Professional service	37	40,000.00	25,000.00
Promotional cost	38	280,925.00	137,480.00
Power cost	39	123,781.00	47,082.00
Communication cost	40	74,650.00	10,306.00
Transport cost	41	3,713,344.00	2,995,267.00
Occupancy cost	42	1,112,090.00	1,152,000.00
Administrative cost	43	2,741,539.00	1,569,749.00
Miscellaneous cost	44	108,868.00	45,236.00
Financial charges	45	317,911.00	29,724.00
Distribution cost	46	425,735.00	-
Depreciation	47	8,276,011.53	125,008.00
C. OPERATING PROFIT (A-B)		(2,408,654.84)	(7,577,225.58)
D. NON- OPERATIONAL INCOME	48	4,427,800.00	7,217,000.00
E. TOTAL INCOME (C+D)		2,019,145.16	(360,225.58)
F. FINANCIAL INCOME		4,639,639.13	5,987,860.00
Interest income	49	4,639,639.13	5,987,860.00
Less: Interest cost		-	-
G. NET PROFIT BEFORE CONTRIBUTION TO 'WPPF' (E+F)		6,658,784.29	5,627,634.42
H. WORKERS PARTICIPATION IN PROFIT	50	332,939.00	281,382.00
I. NET PROFIT BEFORE TAXATION (G-H)		6,325,845.29	5,346,252.42
J. PROVISION FOR TAXATION	51	2,214,046.00	2,004,845.00
K. NET PROFIT FOR THE YEAR AFTER TAXATION (I-J)		4,111,799.29	3,341,407.42
L. PROFIT BROUGHT FORWARD FROM PREVIOUS YEAR		3,341,407.42	-
M. PRIOR YEARS ADJUSTMENTS		-	-
N. PROFIT AVAILABLE FOR DISTRIBUTION		7,453,206.71	3,341,407.42
O. APPROPRIATE ACCOUNT :		-	-
Contribution to National Exchequer		-	-
P. BALANCE TRANSFERRED TO STATEMENT OF FINANCIAL POSITION		7,453,206.71	3,341,407.42

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

S.M. Abdul Mannan
Company Secretary
Sundarban Gas Company Limited
Dhaka

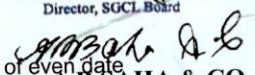

Managing Director

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




Director
Mahbubul Nahar
Director (Finance), Petrobangla &
Director, SGCL Board

This is the Statement of Financial Position which we have referred to our report of even date


A.B. SAHA & CO
Chartered Accountants

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

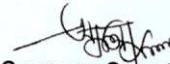
PETROCENTRE (13TH FLOOR), 3, KAWRAN BAZAR C/A, DHAKA - 1215


CASH FLOW STATEMENT

For the year ended 30th June, 2014

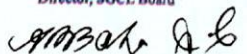
Particulars	Note	Amount (Taka) 2013-2014	Amount (Taka) 2012-2013
A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:			
Net profit/loss for the period		4,111,799.29	3,341,407.42
Depreciation		8,276,011.53	125,008.00
		<u>12,387,810.82</u>	<u>3,466,415.42</u>
Increase in Inventories of stores and other materials		(2,516,864.00)	-
Increase in Advance and Deposit		(4,866,888.35)	(3,006,256.00)
Increase in Trade debtors		(9,670,184.70)	(32,165,410.40)
Increase in Other Receivable		(88,760.00)	-
Increase in Liabilities for gas purchase		2,506,399.58	20,257,364.85
Increase in Liabilities for PDF		7,106,370.01	3,615,757.13
Increase in Liabilities for BAPEX margin		1,023,306.90	547,496.35
Increase in Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX		852,755.74	456,246.96
Increase in Liabilities for GDF		2,147,019.88	1,072,180.35
Increase in creditors and accruals		4,166,971.00	874,186.00
Increase in Workers' Profit Participation Fund		332,939.00	281,382.00
Increase in Provision for Corporate Tax		2,214,046.00	2,004,845.00
Decrease in Group current A/C.		2,316,968.90	(1,761,033.66)
Net cash from operating activities		<u>17,911,890.78</u>	<u>(4,356,826.00)</u>
B. CASH FLOW FROM INVESTMENT ACTIVITIES:			
Fixed assets		(22,047,001.00)	(213,252,307.00)
Project development/Capital WIP		(2,030,204,722.02)	(1,351,918,188.49)
Unallocated Development expenditure		10,825,474.00	(171,580.00)
Fixed Deposits		5,984,375.00	10,281,250.00
Net cash from investment activities		<u>(2,035,441,874.02)</u>	<u>(1,555,060,825.49)</u>
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:			
Equity Investment by Govt.		465,206,367.20	5,992,041.00
Unsecured loan-local sources		677,809,550.79	268,224,094.00
Unsecured loans- foreign sources		888,604,561.35	1,312,038,731.00
Refundable to Govt. against Project Receipts		-	(742,000.00)
Customers security deposits		3,494,387.00	-
Net cash from financing activities		<u>2,035,114,866.34</u>	<u>1,585,512,866.00</u>
D. Net Increase/(Decrease) in cash and bank balances			
Cash and bank balances at the beginning of the year		17,584,883.10	26,095,214.51
Cash and bank balances at the end of the year		<u>30,019,447.51</u>	<u>3,924,233.00</u>
Cash and bank balances at the end of the year		<u>47,604,330.61</u>	<u>30,019,447.51</u>

As per our annexed report of even date


Company Secretary
 S.M. Abdul Mannan
 Company Secretary
 Sundarban Gas Company Limited
 Dhaka


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


Director
 Mahbubul Haque
 Director (Finance), Petrobangla &
 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

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30th June, 2014

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on 01 July 2013	700.00	17,726,942.00	-	3,341,407.42	21,069,049.42
Equity received from Govt.	-	465,206,367.20	-	-	465,206,367.20
Net profit for the year	-	-	-	4,111,799.29	4,111,799.29
Dividend	-	-	-	-	-
Total	Tk. 700.00	482,933,309.20	-	7,453,206.71	490,387,215.91

As per our annexed report of even date


Company Secretary
 S.M. Abdul Mannan
 Company Secretary
 Sundarban Gas Company Limited
 Dhaka


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


Director
 Mahbubul Haq
 Director (Finance), Petrobangla &
 Director, SGCL Board


A B SAHA & CO
 Chartered Accountants



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

PETROCENTER, KAWRANBAZAR, DHAKA

**NOTES TO THE ACCOUNTS
FOR THE PERIOD ENDED 30TH JUNE, 2014****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.

A Project named "South-West Region Gas Distribution Network Project" which is engaged to set up distribution pipeline is being run by the company. The company has started its commercial operation after handing over Bhola transmission and distribution network by BAPEX to SGCL in may 2013 .

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 instruction of MSIP were followed in preparing and presenting the Financial Statements. The related provision of Companies Act 1994 have also been complied with.

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 Accounts as Equity Investment by Govt., Unsecured loan (local/foreign) and Capital work in Progress.

4.5 Components of Financial Statements

- a. Statement of Financial position (Balance Sheet)
- b. Statement of Comprehensive Income (Profit and Loss Statement)
- c. Statement of Changes in Equity
- d. Statement of Cash Flows
- e. 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. 482,933,309.20

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:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	17,726,942.00	11,734,901.00
Addition during the year (Tk. 116,30,15,917.99 X 40%)	465,206,367.20	5,992,041.00
Balance as at 30th June	Tk. 482,933,309.20	17,726,942.00

7.0 REVENUE RESERVE: Tk. 7,453,206.71

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	3,341,407.42	-
Retained earning transferred from Income Statement	4,111,799.29	3,341,407.42
Add/(Less) Prior years adjustment	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 7,453,206.71	3,341,407.42

8.0 UNSECURED LOAN-LOCAL SOURCES (8.1+8.2) : Tk. 1,023,635,297.79

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	345,825,747.00	77,601,653.00
Addition during the year	717,809,550.79	268,224,094.00
	1,063,635,297.79	345,825,747.00
Less: Refund during the year	40,000,000.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 1,023,635,297.79	345,825,747.00

8.1 LOAN FROM PETROBANGLA: Tk. 299,235,333.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	319,235,333.00	59,999,300.00
Addition during the year	20,000,000.00	259,236,033.00
	339,235,333.00	319,235,333.00
Less: Refund during the year	40,000,000.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 299,235,333.00	319,235,333.00



8.2 LOAN FROM GOB: Tk. 724,399,964.7

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	26,590,414.00	17,602,353.00
Received during the year	697,809,550.79	8,988,061.00
	724,399,964.79	26,590,414.00
Less: Refund during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 724,399,964.79	26,590,414.00

9.0 UNSECURED LOAN-FOREIGN SOURCES: Tk. 2,200,643,292.35

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	1,312,038,731.00	-
Addition during the year	888,604,561.35	1,312,038,731.00
Balance as at 30th June	Tk. 2,200,643,292.35	1,312,038,731.00

10.0 CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS: Tk. 3,494,387.00

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

Customers category	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Power (PDB) -IPP	-	-
Domestic	3,494,387.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 3,494,387.00	-

11.0 FIXED ASSETS: Tk. 234,639,551.47

The above balance represents the written down value as on 30.06.14 & has been arrived at as under:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	220,993,570.00	7,741,263.00
Addition during the year	11,221,527.00	220,032,033.00
Adjustment during the year	10,825,474.00	(6,779,726.00)
	243,040,571.00	220,993,570.00
Less: Accumulated depreciation :	8,401,019.53	125,008.00
Opening balance	125,008.00	-
Charged during the year	8,276,011.53	125,008.00
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 234,639,551.47	220,868,562.00

12.0 CAPITAL WORK IN PROGRESS (12.1+12.2): Tk. 3,408,332,698.51

The above balance has been arrived as under:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	1,378,127,976.49	26,209,788.00
Addition during the year	2,030,204,722.02	1,345,324,942.49
	3,408,332,698.51	1,371,534,730.49
Adjustment during the year	-	6,593,246.00
Balance as at 30th June	Tk. 3,408,332,698.51	1,378,127,976.49



12.1 CAPITAL WORK IN PROGRESS-COMPANY'S INVESTMENT: Tk. 3,465,780.00

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	3,465,780.00	3,465,780.00
Addition during the year	-	-
	3,465,780.00	3,465,780.00
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 3,465,780.00	3,465,780.00

12.2 CAPITAL WORK IN PROGRESS-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 3,404,866,918.51

The above balance has been arrived as under:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	1,374,662,196.49	22,744,008.00
Addition during the year	2,030,204,722.02	1,345,324,942.49
	3,404,866,918.51	1,368,068,950.49
Adjustment during the year	-	6,593,246.00
Balance as at 30th June	Tk. 3,404,866,918.51	1,374,662,196.49

13.0 UNALLOCATED EXPENDITURE:

The above balance represents the administrative and development expenses incurred up to 30.06.2014. The movement of the above balance is as under:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	10,825,474.00	10,653,894.00
Expenses incurred during this year	-	-
	10,825,474.00	10,653,894.00
Adjustment with fixed assets during the year	(10,825,474.00)	171,580.00
Balance as at 30th June	Tk. -	10,825,474.00

14.0 FIXED DEPOSITS: Tk. 30,000,000.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Fixed Deposits		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDR A/C. No. -0123055013139	-	35,984,375.00
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDR A/C. No. -0123055013634	30,000,000.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 30,000,000.00	35,984,375.00



15.0 INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS: Tk. 2,516,864.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Service Tee (3/4" x 3/4")	332,232.00	-
Lock wing cock (3/4" x 3/4")	786,500.00	-
Elbow-(3/4")	558,189.00	-
Nipple (3/4" x 6" & 3/4" x 4")	69,043.00	-
Regulator	770,900.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 2,516,864.00	-

16.0 ADVANCE, DEPOSIT AND PRE-PAYMENTS (16.1+16.2): Tk. 8,107,397.35

Break up of the above balance is as under:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	3,240,509.00	234,253.00
Addition during the year:		
Deposit	1,595,493.41	2,411,470.00
Advance	3,271,394.94	598,786.00
	8,107,397.35	3,244,509.00
Adjustment during the year	-	(4,000.00)
Balance as at 30th June	Tk. 8,107,397.35	3,240,509.00

16.1 DEPOSIT: Tk. 4,009,123.41

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	2,413,630.00	6,160.00
Addition during the year	1,595,493.41	2,411,470.00
	4,009,123.41	2,417,630.00
Adjustment during the year	-	(4,000.00)
Balance as at 30th June	Tk. 4,009,123.41	2,413,630.00

16.2 ADVANCE: Tk. 4,098,273.94

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	826,879.00	228,093.00
Addition during the year:		
Advance Tax	3,271,394.94	598,786.00
	4,098,273.94	826,879.00
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 4,098,273.94	826,879.00



17.0 TRADE DEBTORS : Tk. 41,835,595.10

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

Category of customers :	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Power (PDB)	40,832,376.10	32,165,410.40
Domestic	1,003,219.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 41,835,595.10	32,165,410.40

18.0 OTHER RECEIVABLE : Tk. 88,760.00

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	-	-
Addition during the year	88,760.00	-
	88,760.00	-
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 88,760.00	-

19.0 CASH AND CASH EQUIVALENT: TK. 47,604,330.61

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Cash in hand	-	-
Cash at bank		
SBL,Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000379	42,734.20	39,945.00
SBL,Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000478	1,435,174.34	23,167,944.00
SBL,Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000453	1,000.00	990.30
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	20,716,535.01	6,808,568.21
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	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	11,435,273.34	-
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326439	3,626,029.55	-
Balance as at 30th June	Tk. 47,604,330.61	30,019,447.51

20.0 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (20.1+20.2): Tk. 22,763,764.43

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:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	20,257,364.85	-
Add: Payable for the year	37,967,728.58	20,257,364.85
	58,225,093.43	20,257,364.85
Less: Paid during the year	35,461,329.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 22,763,764.43	20,257,364.85



20.1 PAYABLE FOR PRODUCTION MARGIN (BAPEX): Tk. 2,764,822.48

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	2,566,389.13	-
Add: Payable for the year	4,691,003.35	2,566,389.13
	7,257,392.48	2,566,389.13
Less: Paid during the year	4,492,570.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 2,764,822.48	2,566,389.13

20.2 PAYABLE FOR GOVERNMENT MARGIN (SD & VAT): Tk. 19,998,941.95

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	17,690,975.72	-
Add: Payable for the year	33,276,725.23	17,690,975.72
	50,967,700.95	17,690,975.72
Less: Paid during the year	30,968,759.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 19,998,941.95	17,690,975.72

21.0 PAYABLE FOR PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 10,722,127.14

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	3,615,757.13	-
Add: Payable for the year	7,106,370.01	3,615,757.13
	10,722,127.14	3,615,757.13
Less: Paid during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 10,722,127.14	3,615,757.13

22.0 PAYABLE FOR BAPEX MARGIN: Tk. 1,570,803.25

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	547,496.35	-
Add: Payable for the year	1,023,306.90	547,496.35
	1,570,803.25	547,496.35
Less: Paid during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 1,570,803.25	547,496.35

23.0 PAYABLE FOR DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 1,309,002.70

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:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	456,246.96	-
Add: Payable for the year	852,755.74	456,246.96
	1,309,002.70	456,246.96
Less: Paid during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 1,309,002.70	456,246.96



24.0 PAYABLE FOR GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 3,219,200.23

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	1,072,180.35	-
Add: Payable for the year	2,147,019.88	1,072,180.35
	3,219,200.23	1,072,180.35
Less: Paid during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 3,219,200.23	1,072,180.35

25.0 GROUP CURRENT A/C.: Tk. 6,732,083.24

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:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Petrobangla	1,186,744.00	1,281,739.00
TGTDCL	2,870,708.34	1,774,108.34
RPGCL	220,800.00	950,994.00
BGFCL	154,470.90	364,415.00
PGCL	643,163.00	43,858.00
JGTDSL	521,409.00	-
KGDCL	1,134,788.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 6,732,083.24	4,415,114.34

25.1 PETROBANGLA CURRENT A/C.: Tk. 1,186,744.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	1,281,739.00	1,690,737.00
Addition during the year	1,611,340.00	1,498,241.00
	2,893,079.00	3,188,978.00
Payment during the year	(1,706,335.00)	(1,907,239.00)
Balance as at 30th June	Tk. 1,186,744.00	1,281,739.00

25.2 TGTDCL CURRENT A/C.: Tk. 2,870,708.34

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	1,774,108.34	1,480,186.00
Addition during the year	1,096,600.00	293,922.34
	2,870,708.34	1,774,108.34
Payment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 2,870,708.34	1,774,108.34



25.3 RPGCL CURRENT A/C.: Tk. 220,800.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	950,994.00	443,171.00
Addition during the year	1,635,441.00	1,574,485.00
	2,586,435.00	2,017,656.00
Payment during the year	(2,365,635.00)	(1,066,662.00)
Balance as at 30th June	Tk. 220,800.00	950,994.00

25.4 BGFCL CURRENT A/C.: Tk. 154,470.90

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	364,415.00	229,542.00
Addition during the year	930,157.90	811,383.00
	1,294,572.90	1,040,925.00
Payment during the year	(1,140,102.00)	(676,510.00)
Balance as at 30th June	Tk. 154,470.90	364,415.00

25.5 PGCL CURRENT A/C.: Tk. 643,163.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	43,858.00	-
Addition during the year	1,265,757.00	43,858.00
	1,309,615.00	43,858.00
Payment during the year	(666,452.00)	-
Balance as at 30th June	Tk. 643,163.00	43,858.00

25.6 JGTDCL CURRENT A/C.: Tk. 521,409.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	-	-
Addition during the year	521,409.00	-
	521,409.00	-
Payment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 521,409.00	-

25.7 KGDCL CURRENT A/C.: Tk. 1,134,788.00

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	-	-
Addition during the year	1,134,788.00	-
	1,134,788.00	-
Payment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 1,134,788.00	-



26.0 CREDITOR AND ACCRUALS: Tk. 5,255,197.00

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Security & earnest money - Contractors/suppliers	1,125,000.00	-
Contractors retention money	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	3,531,516.00	1,088,226.00
Interest payable-Local loan	290,411.00	-
Balance as at 30th June	Tk. 5,255,197.00	1,088,226.00

27.0 WORKERS' PROFIT PARTICIPATION FUND: Tk. 614,321.00

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:

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	281,382.00	-
Payable for the year	332,939.00	281,382.00
	614,321.00	281,382.00
Payment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 614,321.00	281,382.00

28.0 PROVISION FOR CORPORATE TAX: Tk. 4,218,891.00

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

Particulars	Amount	Amount
	2013-2014	2012-2013
Opening balance	2,004,845.00	-
Payable for the year	2,214,046.00	2,004,845.00
	4,218,891.00	2,004,845.00
Payment during the year	-	-
Balance as at 30th June	Tk. 4,218,891.00	2,004,845.00

29.0 GAS SALES REVENUE : Tk. 62,198,302.60

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

Category of Customer	2013-2014	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB) -IPP	20,430,422.20	57,613,790.60
Domestic	888,471.32	4,584,512.00
Tk.	21,318,893.52	62,198,302.60



30.0 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 19,880,487.10

Break up of other operational income are as follows:

Particulars

	Amount (Tk.)
	2013-2014
Connection charges	12,182,257.00
Commissioning fees	325,400.00
Late payment penalties	12,220.00
Meter rent	600.00
Heating value	7,360,010.10
Tk.	19,880,487.10

31.0 GAS PURCHASE: Tk. 37,967,728.58

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

Particulars

	2013-2014	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB) -IPP	20,114,005.61	35,722,473.96
Domestic	734,898.09	2,245,254.62
Tk.	20,848,903.70	37,967,728.58

32.0 PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 7,106,370.01

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:

Particulars

	2013-2014	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB) -IPP	20,430,422.20	6,476,443.84
Domestic	888,471.32	629,926.17
Tk.	21,318,893.52	7,106,370.01

33.0 GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 2,147,019.88

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:

Particulars

	2013-2014	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB) -IPP	20,430,422.20	1,920,459.69
Domestic	888,471.32	226,560.19
Tk.	21,318,893.52	2,147,019.88



34.0 BAPEX MARGIN: Tk. 1,023,306.90

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

Particulars	2013-2014	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB) -IPP	20,430,422.20	980,660.27
Domestic	888,471.32	42,646.63
Tk.	21,318,893.52	1,023,306.90

35.0 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 852,755.74

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

Particulars	2013-2014	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power (PDB) -IPP	20,430,422.20	817,216.88
Domestic	888,471.32	35,538.86
Tk.	21,318,893.52	852,755.74

36.0 PERSONNEL COST: Tk. 18,175,408.90

Particulars	Amount 2013-2014
Officers' salaries (basic)	3,239,515.00
Officers' dearness allowance	585,927.00
Incentive Bonus (officer)	334,500.00
Festival Bonus (officers)	526,760.00
Other honorarium	237,200.00
Charge allowance	32,250.00
Entertainment allowance	18,050.00
Gas subsidy (officers)	85,628.00
Medical allowance-Officer	75,720.00
Servant allowance	8,400.00
Washing allowance officers	7,221.00
Sweeper allowance	6,000.00
Other allowance	33,052.00
Wages of casual labour	9,256,059.00
Education allowance – officer	8,867.00
House rent allowance- Officer	1,379,291.00
Gardener/Security guard allowance	4,800.00
Electricity (celling)	112,014.00
Residential telephone	70,818.00
Water & Sewarage	2,400.00
Co's contribution to pension	159,998.90
Co's contribution to provident fund	161,615.00
Group insurance premiums	13,504.00
Gratuity officers	317,966.00
Liveries and uniforms-officer	92,775.00
Lunch subsidy-officer	19,080.00
Scholarships & Stipends	6,000.00
Leave pay	178,139.00
LFA-officer	113,300.00
Recruitment expenses	1,043,750.00
Other transfer expenses	44,809.00
Tk.	18,175,408.90



37.0 PROFESSIONAL SERVICE: Tk. 40,000.00

Particulars	Amount
	2013-2014
External Audit fees	40,000.00
	Tk. 40,000.00

38.0 PROMOTIONAL COST: Tk. 280,925.00

Particulars	Amount
	2013-2014
Entertainment- MD's office	3,320.00
Other entertainment- local	232,464.00
Advertisement-Promotional	45,141.00
	Tk. 280,925.00

39.0 POWER COST: Tk. 123,781.00

Particulars	Amount
	2013-2014
Electricity	123,781.00
	Tk. 123,781.00

40.0 COMMUNICATION COST: Tk. 74,650.00

Particulars	Amount
	2013-2014
Telephone Expences	25,598.00
Postage expenses	25,052.00
Network services	24,000.00
	Tk. 74,650.00

41.0 TRANSPORT COST: Tk. 3,713,344.00

Particulars	Amount
	2013-2014
POL for own vehicles	72,452.00
Vehicle insurance	86,934.00
Repair & Maintaence-Vehicles	6,113.00
Officer Travelling Local	399,702.00
Staff travelling Local	1,860.00
Transport rent	3,146,283.00
	Tk. 3,713,344.00



42.0 OCCUPANCY COST: Tk. 1,112,090.00

Particulars	Amount 2013-2014
Office Rent	814,080.00
Soft furnishings	8,064.00
Non-capitalised furniture & fittings	41,170.00
Non-capitalised Equi. & appliances	35,850.00
Crockeries and cutleries	19,120.00
Repair & Maintaence office Building	68,827.00
Repair & Maint. office Furnitur & Fix	800.00
Repair & Maint. Office equipment	1,810.00
Electrical & Electronic Consumables	28,120.00
Rates & taxes	57,636.00
Water & Sewerage	8,753.00
Office cleaning	27,860.00
	Tk. 1,112,090.00

43.0 ADMINISTRATIVE COST: Tk. 2,741,539.00

Particulars	Amount 2013-2014
Office Stationery & Printing	447,165.00
Newspaper & Books	21,222.00
Other Office Consumeables	58,914.00
Computer Stationary	103,005.00
Advertisement-Tenders	225,012.00
Board Expenses	809,103.00
AGM Expenses	982,618.00
Annual Report Printing	94,500.00
	Tk. 2,741,539.00

44.0 MISCELLANEOUS COST: Tk. 108,868.00

Particulars	Amount 2013-2014
Motor cycle registration fee	18,110.00
DVD camera rent & photo print	10,400.00
T shirt purchase	14,700.00
Umbrella purchase	14,868.00
1.1 category contractor certificate	1,800.00
Tree plantation	18,650.00
Digital Banner	4,970.00
Stage & Decoration	24,200.00
Door lock repair	600.00
Shortage against recovered amount	570.00
	Tk. 108,868.00

45.0 FINANCIAL CHARGES: Tk. 317,911.00

Particulars	Amount 2013-2014
Loan interest-Local loan	290,411.00
Bank Charge	27,500.00
	Tk. 317,911.00



46.0 DISTRIBUTION COST: Tk. 425,735.00

Particulars	Amount 2013-2014
Distribution- consumables	7,500.00
Repair & Maintainance-DRS	373,940.00
Loose tools	14,495.00
Daily labour expenses	29,800.00
Tk.	<u><u>425,735.00</u></u>

47.0 DEPRECIATION CHARGES: Tk. 8,276,011.53 (AS PER SCHEDULE-A)**48.0 NON- OPERATIONAL INCOME: Tk. 4,427,800.00**

Particulars	Amount 2013-2014
Sale of bill books & application forms	411,300.00
Income from consultancy services	3,300,000.00
Sale of tender document	118,000.00
Enlistment and renewal fees	135,000.00
Pay-order receipts from Applicants	463,500.00
Tk.	<u><u>4,427,800.00</u></u>

49.0 INTEREST INCOME: Tk. 4,639,639.13

Particulars	Amount 2013-2014
Interest income on SND A/c	1,312,868.13
Interest income on FDR A/c	3,326,771.00
Tk.	<u><u>4,639,639.13</u></u>

50.0 WORKERS' PARTICIPATION IN PROFIT: Tk. 332,939.00

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

51.0 PROVISION FOR TAXATION: Tk. 2,214,046.00

Provision for Corporate Tax has been determined @ 35.00% on net profit eareded 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
AS AT 30TH JUNE, 2014

Schedule-A

Sl. No.	Name of Assets	Cost			Rate of Depreciation	Depreciation				Written down value as on 30/06/2014	
		Value as on 01/07/2013	Adjustment during the year	Addition during the year		Value as on 30/06/2014	Accumulated dep. as on 01/07/2013	Adjustment during the year	Charged for the year		Accumulated dep. as on 30/06/2014
1	2	3	4	5	6-3+4+5	7	8	9	10	11=8+9+10	12=6-11
01.	Freehold Land	37,366,379.00	-	-	37,366,379.00	Nil	-	-	-	-	37,366,379.00
02.	Freehold concrete/brick structures	6,622,829.00	390,439.00	69,156.00	7,082,424.00	2.50%	-	-	176,628.38	176,628.38	6,905,795.63
03.	Sheds and temporary structures	1,560,000.00	91,968.00	-	1,651,968.00	10.00%	-	-	165,196.80	165,196.80	1,486,771.20
04.	Walls and storeyards	5,488,032.00	323,539.00	-	5,811,571.00	5.00%	-	-	290,578.55	290,578.55	5,520,992.45
05.	Other construction	-	-	198,925.00	198,925.00	2.50%	-	-	3,729.84	3,729.84	195,195.16
06.	Furniture & Fixture	1,274,764.00	75,152.00	249,585.00	1,599,501.00	10.00%	73,806.35	-	148,252.48	222,058.83	1,377,442.18
07.	Domestic Appliances	-	-	-	-	15.00%	-	-	-	-	-
08.	Office Equipment	78,000.00	4,598.00	-	82,598.00	15.00%	11,700.00	-	12,389.70	24,089.70	58,508.30
09.	Telecom & Computer	336,184.00	19,820.00	384,850.00	740,854.00	15.00%	39,501.98	-	93,459.98	132,961.96	607,892.05
10.	Transmission lines	106,984,499.00	6,307,115.00	-	113,291,614.00	3.33%	-	-	3,772,610.75	3,772,610.75	109,519,003.25
11.	Distribution lines	61,214,294.00	3,608,800.00	7,459,811.00	72,282,905.00	5.00%	-	-	3,312,822.04	3,312,822.04	68,970,082.96
12.	Tubewells and ponds	61,889.00	3,648.00	-	65,537.00	10.00%	-	-	6,553.70	6,553.70	58,983.30
13.	Water pumps	6,700.00	395.00	-	7,095.00	20.00%	-	-	1,419.00	1,419.00	5,676.00
14.	Light Vehicle	-	-	2,859,200.00	2,859,200.00	20.00%	-	-	292,370.00	292,370.00	2,566,830.00
Total Fixed Asset		220,993,570.00	10,825,474.00	11,221,527.00	243,040,571.00		125,008.00	-	8,276,011.53	8,401,019.53	234,639,551.47



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

PETROCENTRE (13TH FLOOR), 3, KAWRAN BAZAR C/A, DHAKA - 1215

Statement of Capital Work in progress

As on 30 June, 2014

Particulars	Amount (Taka)		
	Up to 30.06.13	During the year	Total
Route Survey	2,838,150.00	21,900.00	2,860,050.00
Furniture & Fixture -Project	844,007.00	73,650.00	917,657.00
Domestic Appliances -Project	26,500.00	-	26,500.00
Office Equipment -Project	70,616.00	-	70,616.00
Telecom & Computer -Project	408,884.00	39,600.00	448,484.00
Light Vehicle -Project	5,283,500.00	27,116,940.00	32,400,440.00
Non-capitalised projects furniture & fittings	85,640.00	23,920.00	109,560.00
Non-capitalised projects Equi. & Appli.	20,326.00	19,100.00	39,426.00
Non-capitalised projects Com & Tel Equi.	17,607.00	8,750.00	26,357.00
Consultancy services	1,350,000.00	65,000.00	1,415,000.00
Land acquisition	30,144,369.49	4,455,009.64	34,599,379.13
Pipeline	1,312,038,731.00	888,604,561.35	2,200,643,292.35
Salaries & allowance	12,408,590.00	11,263,492.91	23,672,082.91
Fuel	392,985.00	325,661.00	718,646.00
Uniform & liveries	122,984.00	93,587.00	216,571.00
Office supplies	572,263.00	137,267.00	709,530.00
Communication	165,744.00	126,238.00	291,982.00
Travelling	893,143.00	603,123.00	1,496,266.00
Repair & Maint. -Vehicales	69,125.00	99,649.00	168,774.00
Repair & Maint. -Others	140,336.00	73,207.00	213,543.00
Training-Local currency	43,275.00	-	43,275.00
Other cost including utilities	337,050.00	152,613.00	489,663.00
Entertainment	256,717.00	141,450.00	398,167.00
Environmental Clearance Fee	150,000.00	-	150,000.00
Honorarium	413,000.00	147,000.00	560,000.00
Freight and Transport	-	34,846,297.00	34,846,297.00
Bank & Insurance charges	327,330.00	276,317.52	603,647.52
Legal Expences	-	8,750.00	8,750.00
Advertisement	402,883.00	147,855.00	550,738.00
Daily Labour	896,661.00	680,798.00	1,577,459.00
Office Rent	1,163,695.00	3,372,908.00	4,536,603.00
Tax & Fee	522,015.00	113,734.00	635,749.00
Landing and C&F agent commissions	5,588,530.00	19,473,258.43	25,061,788.43
Misc. Exp.	133,320.00	421,733.00	555,053.00
CD and VAT	-	1,037,271,352.17	1,037,271,352.17
Tk.	<u>1,378,127,976.49</u>	<u>2,030,204,722.02</u>	<u>3,408,332,698.51</u>



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

PETROCENTRE (13TH FLOOR), 3, KAWRAN BAZAR C/A, DHAKA - 1215

**Actual expenditure against budget
for the year 2013-2014**

(Amount in Taka)

Sl. No.	Account description	Budget 2013-2014	Actual 2013-2014	Budget variance
A. Revenue Income :				
1	Gas Sales (MMCM)	18.740	21.293	(2.553)
2	Gas Sales (Taka)	53,759,400.00	62,063,852.00	(8,304,452.00)
3	Net Sales (Taka)	10,408,300.00	12,992,220.65	(2,583,920.65)
4	Other income (Taka)	19,606,000.00	28,947,326.23	(9,341,326.23)
Total Revenue Income (3+4) :		30,014,300.00	41,939,546.88	(11,925,246.88)
B. Revenue Expenditure :				
1	Personnel cost	23,835,000.00	18,175,408.90	5,659,591.10
2	Professional service	100,000.00	40,000.00	60,000.00
3	Promotional cost	360,000.00	280,925.00	79,075.00
4	Power cost	85,000.00	123,781.00	(38,781.00)
5	Communication cost	115,000.00	74,650.00	40,350.00
6	Transport cost	4,245,000.00	3,713,344.00	531,656.00
7	Occupancy cost	2,100,000.00	1,112,090.00	987,910.00
8	Administrative cost	4,665,000.00	2,741,539.00	1,923,461.00
9	Miscellaneous cost	1,520,000.00	108,868.00	1,411,132.00
10	Financial charges	325,000.00	317,911.00	7,089.00
11	Distribution cost	7,950,000.00	425,735.00	7,524,265.00
12	Depreciation charges	8,631,000.00	8,276,011.53	354,988.47
Total (B) :		53,931,000.00	35,390,263.43	18,540,736.57
C. Capital Expenditure :				
1	Freehold concrete/brick structures	75,000.00	69,156.00	5,844.00
2	Other constructions	600,000.00	198,925.00	401,075.00
3	Furniture & Fixture	525,000.00	249,585.00	275,415.00
4	Telecom & Computer	500,000.00	384,850.00	115,150.00
5	Distribution lines	5,900,000.00	7,459,811.00	(1,559,811.00)
6	Light Vehicle	3,000,000.00	2,859,200.00	140,800.00
Total (C) :		10,600,000.00	11,221,527.00	(621,527.00)





কুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

Publication Committee

Convenor

Kohinoor Begum
General Manager (Admin & Fin)

Members

S.M. Abdul Mannan
Company Secretary, SGCL

Engr. Md. Golam Mostafa
Deputy General Manager (P&D), SWRGDNP, SGCL

Gopal Chandra Saha
Deputy General Manager (Fin), SGCL

Md. Mozahar Ali
Manager, PGCL

S.M. Lutfar Rahman
Asstt. Manager (Admin), SWRGDNP, SGCL

Member-Secretary

Monosha Rani Adhikary
Asstt. Manager (Public Relation)



রূপসা রিভার ক্রসিং এর জন্য আমদানিকৃত রিগ ও রিগ মালামাল



শাহবাজপুর গ্যাস ফিল্ড পরিদর্শন



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

Dhaka Office: Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Phone: 880-2-8189666-7, Fax: 880-2-9122817, 880-2-9145942
Khulna Office: House No. G-3, Zalil Sharani, Bayra, Khulna, Phone: 041-2850857
Bhola Office: Kheyaghat Sharak, Charnoyabad, Bhola, Phone: 880-4-9162377