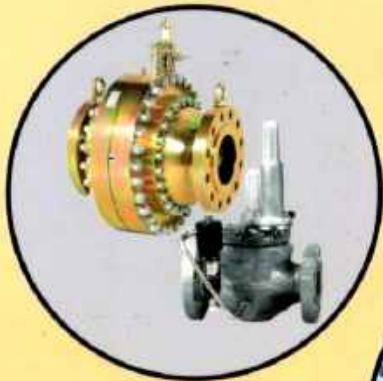


ANNUAL REPORT 2017-2018



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

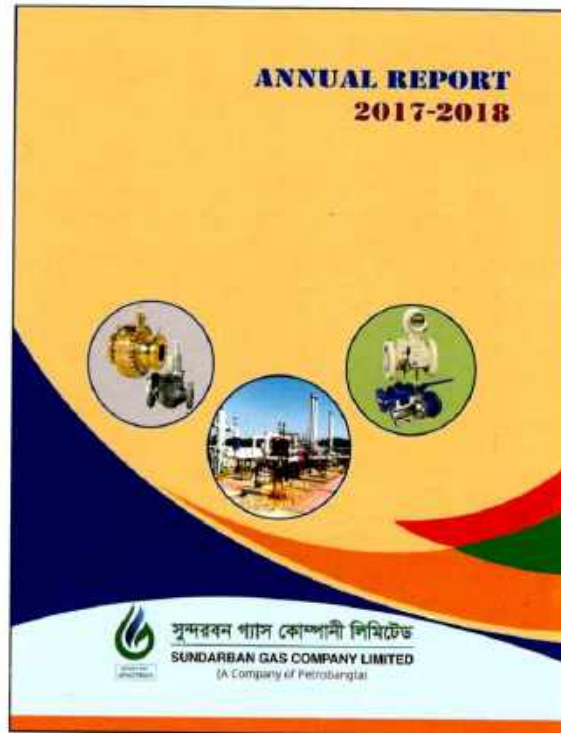
(A Company of Petrobangla)

Go Green



“Natural Gas is called “clean”- because it emits 50 percent less CO₂ than other fossil fuel. Thus, using Natural gas helps reducing CO₂ emission and save the environment.”

With the Compliments of
the Board of Directors
Sundarban Gas Company Limited



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

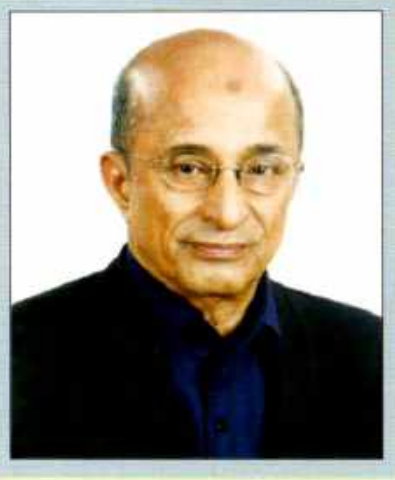
(A Company of Petrobangla)

Company Profile

Name of The Company	: Sundarban Gas Company Limited
Date of Registration	: 23 November 2009
Company's Status	: Public Limited Company
Registered Office	: Khulna
Head Office	: Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sondanga, Khulna
Dhaka Liaison Office	: Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Supervisory Organization	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
Authorized Capital	: Tk. 300.00 Crore
Paid up Capital	: Tk. 700.00
Total Numbers of Shares	: 300 Lacs
Franchise Area	: Khulna & Barishal Divisions and Part of Dhaka Division (Greater Faridpur District)
First Annual General Meeting	: 20 May' 2011
Total Manpower	: Approved: 522 (Officer: 217, Staff: 305) Present Manpower: 159 (Officer: 45, Outsource Staff: 114)
Company's Website Address	: www.sgcl.org.bd
Company's E-mail Address	: sundarbangas@gmail.com
Daily Gas Sales (Average)	: 106 MMSCF
Total Number of Customer Connection	: 1247
Total Volume of Gas Consumed During This Year	: 768.767 MMSCM
Gas Pipeline Network	: a. Transmission Pipe Line : 33.842 Km b. Feeder Main & Service (Distribution) Line: 88.770 Km

Contents

Messages	04-09
Board of Directors	10
Shareholders	11
Notice of 9 th Annual General Meeting	12
Report of the Board of Directors	
Bangla	13-24
English	25-38
Auditors' Report	39-40
Statement of Financial Position	41-42
Statement of Comprehensive Income	43-44
Cash Flow Statement	45
Statement of Changes in Equity	46
Notes to the Accounts	47-65
Schedule of Fixed Assets	66
Statement of Capital Work in Progress	67
Budget Variance	68
Ratio Analysis	69
Graphs	70-74
Pictorial View	75-76



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

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল) এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি খুবই আনন্দিত।

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের গৃহীত ভিশন-২০২১ এর লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের অংশ হিসেবে এ দেশের জ্বালানি খাতকে স্বয়ংসম্পূর্ণ করা অপরিহার্য। দেশের জ্বালানি উৎস সমূহের মধ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস রয়েছে প্রথম অবস্থানে। এ কোম্পানি দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে দেশের শিল্প, বাণিজ্য ও আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখছে। কোম্পানি সুষ্ঠু কর্মসম্পাদন ব্যবস্থা বজায় রেখে রাষ্ট্রীয় খাতে একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠান হিসেবে আত্মপ্রকাশ করেছে। আমি আশা করি, কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজস্ব এলাকায় সুষ্ঠু ও টেকসই গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবেন।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড ও এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীণ মঙ্গল এবং কোম্পানির ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)



নসরুল হামিদ এমপি
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল) এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন করেছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কার্যক্রমের উপর ভিত্তি করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে তেল-গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। তাই তেল-গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম সম্প্রসারণ করা হয়েছে। দেশের অগ্রযাত্রা বেগবান করতে রূপকল্প-২০২১ এবং টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা অনস্বীকার্য। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল এর অধিকারভুক্ত এলাকায় নিরাপদ, সুষ্ঠু ও নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে ব্যক্তি, শিল্প, বাণিজ্যিক ও বিদ্যুৎ খাতের উন্নয়নে অর্থাৎ দেশের উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছে। কোম্পানির সরবরাহকৃত গ্যাসের সিংহভাগ ব্যবহৃত হচ্ছে বিদ্যুৎ উৎপাদনে এবং এ বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা সমাধানে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। এ প্রতিষ্ঠানের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের মেধা, মনন ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে দেশের উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখবে বলে আমি আশা করি।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড এর বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(নসরুল হামিদ, এমপি)



আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম
সচিব

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

বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর একটি অন্যতম প্রতিষ্ঠান সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির যাবতীয় অর্থনৈতিক, উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড এবং ভবিষ্যত কর্মপরিকল্পনার সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও সমন্বয়যোগী সিদ্ধান্ত গ্রহণ এবং বাস্তবায়নের ফলে জ্বালানি খাতে অভূতপূর্ব সাফল্য অর্জিত হয়েছে। এরই ধারাবাহিকতায় বর্তমান সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ ও রূপকল্প-২০৪১ অর্জনে জ্বালানির চাহিদা পূরণ নিশ্চিত করতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং এর আওতাধীন প্রতিষ্ঠানসমূহ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। জ্বালানি শক্তির ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার দীর্ঘমেয়াদি ও বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এ উদ্যোগের মধ্যে অন্যতম হচ্ছে বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানি। আগস্ট ২০১৮ হতে কক্সবাজারের মহেশখালীতে স্থাপিত ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (এফএসআরইউ) থেকে জাতীয় গ্রীডে গ্যাস সরবরাহ শুরু হয়েছে।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড সূচনালগ্ন হতে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ও কার্যকর গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তোলার মাধ্যমে দেশের অর্থনীতি ও আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি জাতীয় উন্নয়নে আগামী দিনেও এসজিসিএল ইতিবাচক ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

আমি এসজিসিএল-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভার সফলতা কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)



মোঃ রুহুল আমীন

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন

(পেট্রোবাংলা)

বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর আওতাধীন সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল) এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের উপর ভিত্তি করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার এর ভিশন-২০২১ এর অংশ হিসেবে ইতোমধ্যে মধ্যম আয়ের দেশ হিসেবে স্বীকৃতি লাভ করেছে। দেশের এ অগ্রযাত্রা বজায় রাখতে এবং টেকসই উন্নয়নের জন্য সশ্রমী ও পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের অবস্থান সবার উপরে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের দূরদর্শী ও যুগোপযোগী সিদ্ধান্তের অংশ হিসেবে দেশের সুখম উন্নয়নের লক্ষ্যে খুলনা তথা দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানির অগ্রযাত্রা সূচিত হয়। ২৩ নভেম্বর, ২০০৯ সালে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের খুলনা ও বরিশাল বিভাগ এবং বৃহত্তর ফরিদপুর জেলার অন্তর্গত মোট ২১টি জেলা এ কোম্পানির অধিকারভুক্ত এলাকা। বাংলাদেশের সমৃদ্ধি ও উন্নয়নের অনেকাংশ নির্ভর করছে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের উন্নয়নের উপর। সে লক্ষ্যে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল, বেশ কিছু অর্থনৈতিক অঞ্চল স্থাপনসহ শিল্পায়নের বিবিধ উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এসজিসিএল এর অধিকারভুক্ত এলাকায় আবাসিক, শিল্প, বাণিজ্যিক ও বিদ্যুৎ খাতে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে এলাকার আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন তথা দেশের উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিতব্য অর্থনৈতিক অঞ্চল, রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল এবং অন্যান্য খাতে পর্যায়ক্রমে গ্যাস সরবরাহের উদ্যোগ নেয়া হবে। আমি আশা করি এসজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের শ্রম, নিষ্ঠা ও ঐকান্তিক প্রচেষ্টার মাধ্যমে কোম্পানির অধিকারভুক্ত এলাকায় দেশের গুরুত্বপূর্ণ অনবায়নযোগ্য জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাসের সৃষ্টি বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করে দেশের জ্বালানি খাতকে স্বনির্ভর করতে সক্ষম হবে।

আমি এসজিসিএল-এর বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীন সাফল্য কামনা করছি এবং বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

(মোঃ রুহুল আমীন)



মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ, এসজিসিএল

ও

অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন)

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আলোচ্য বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানি বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে প্রতিফলিত হবে বলে আমি মনে করছি।

সরকারের যুগোপযোগী ও দূরদর্শী সিদ্ধান্তের ফলে বাংলাদেশ আজ উন্নয়নশীল দেশের তালিকায় স্থান করে নিয়েছে। রূপকল্প ২০২১ এর লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের জন্য এবং দেশের অর্থনৈতিক অগ্রযাত্রাকে বেগবান করতে জ্বালানি নিরাপত্তার বিকল্প নেই। সে লক্ষ্য অর্জনে প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উত্তোলন, সম্ভালন, পরিবহন, বিপণন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণের ওপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করার পাশাপাশি বিকল্প জ্বালানির ব্যবহার বাড়াতে উৎসাহিত করা হচ্ছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলায় গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের লক্ষ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয় এবং ২০১৩ সালে ভোলা এলাকায় গ্যাস বিপণনের মাধ্যমে এ কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড বর্তমানে ভোলা এলাকাতে ১২১৮টি মিটারবিহীন গৃহস্থালী, ১৬টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ৪টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার প্লান্ট, ১টি ৯৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ও ১টি ৩৪.৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট, ১টি ২২৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন সরকারি পাওয়ার প্লান্ট এবং কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় ৪১০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ এবং তদসংশ্লিষ্ট প্রয়োজনীয় সেবা প্রদান করছে। বর্তমানে এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় গড়ে দৈনিক ১০৬ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এ কোম্পানির সরবরাহকৃত গ্যাসের শতকরা ৯৯ ভাগ বিদ্যুৎ উৎপাদনে ব্যবহৃত হচ্ছে এবং এ বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডের সাথে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা সমাধানে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। ভিশন-২০২১ এবং টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি) অর্জনের লক্ষ্যে সরকার সারা দেশে ব্যাপকভাবে শিল্পায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। এরই ধারাবাহিকতায় দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে অর্থনৈতিক অঞ্চল, রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চলসহ বিসিক শিল্পাঞ্চল স্থাপন এবং এ সকল অঞ্চলে অগ্রাধিকার ভিত্তিতে গ্যাস সরবরাহের বিষয়ে কার্যক্রম চলমান আছে। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড এর অধিকারভুক্ত এলাকায় পর্যায়ক্রমে ছোট ছোট নেটওয়ার্ক স্থাপনের মাধ্যমে এ সকল অর্থনৈতিক অঞ্চল, রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল, বিসিক শিল্পাঞ্চলসহ বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠান এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

এসজিসিএল এর সৃষ্ট প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের মানব সম্পদ তথা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা, দক্ষতা, কর্মস্পৃহা ও দায়িত্ব পালন করে এ কোম্পানির উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছে। কোম্পানির এ অগ্রযাত্রা অব্যাহত থাকবে বলে আমার দৃঢ় বিশ্বাস।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা এবং বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাফল্য কামনা করছি।

(মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার)



সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

মুশতাক আহমদ
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

বক্তব্য

বাংলাদেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের উন্নয়নের লক্ষ্যে খুলনা ও বরিশাল বিভাগ এবং বৃহত্তর ফরিদপুর জেলার অন্তর্গত ২১টি জেলায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসাবে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড আত্মপ্রকাশ করে। ভোলা এলাকায় গত ২৮/০৮/২০১৩ তারিখ হতে বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু মধ্য দিয়ে এ কোম্পানির আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। কোম্পানি বর্তমানে ভোলা এলাকাতে ১২১৮ টি মিটারবিহীন গৃহস্থালী, ১৬ টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ৪টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার প্লান্ট, ১টি ৯৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ও ১টি ৩৪.৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট, ১টি ২২৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন সরকারি পাওয়ার প্লান্ট এবং কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় ৪১০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ এবং তদসংশ্লিষ্ট প্রয়োজনীয় সেবা প্রদান করছে। বর্তমানে এসজিসিএল গড়ে দৈনিক ১০৬ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করছে।

কোম্পানির অধিকারভুক্ত ভোলাতে নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক নির্মিতব্য গ্যাস ভিত্তিক ২২০ মেঃওঃ পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া, নর্থ-ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন রকাম্পানি লিমিটেড (এনডব্লিউপিজিসিএল)-এর খুলনা ২২৫ মেঃওঃ ও রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড-এর ৩৩০ মেঃওঃ ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এনডব্লিউপিজিসিএল-এর বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রদ্বয়ে যথাক্রমে ১২৫ এবং ৩৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। ভোলাতে উচ্চচাপে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে "শাহাবাজপুর গ্যাস ফিল্ড হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ৩৩ কিঃ মি সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ" শীর্ষক প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর অধিকারভুক্ত এলাকায় নেটওয়ার্ক স্থাপনের মাধ্যমে এ সকল এলাকায় স্থাপিতব্য বিসিক শিল্পাঞ্চল, অর্থনৈতিক অঞ্চল, রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চলসহ বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠান এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করার পরিকল্পনা রয়েছে।

২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ২৪,৭০০.৭১ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ১,৬২৪.২৯ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ২৬,৩২৫.০০ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থ-বছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ১০,৭৬১.৯২ লক্ষ টাকা। ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ২১,৭১৪.৩০ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ১,৪৩৩.৮৯ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ২৩,১৪৮.১৯ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৩,৩৩২.০০ লক্ষ ও ২,১৬৫.৮০ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থ-বছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৫৯৮.৯৩ লক্ষ ও ৩৮৯.৩০ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় ১৪৪.৬১% বৃদ্ধি পেয়েছে, সে হিসেবে কোম্পানির কর পরবর্তী নীট মুনাফা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ৪৫৬.৩৩% বৃদ্ধি পেয়েছে।

কোম্পানির এ অগ্রযাত্রায় সার্বিক সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিক-নির্দেশনার জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, ইআরডি, দাতা সংস্থা, বিভিন্ন দপ্তর ও পরিদপ্তর, পেট্রোবাংলা এবং কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর সংশ্লিষ্ট সকলের কাছে কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। পাশাপাশি কোম্পানির সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ।

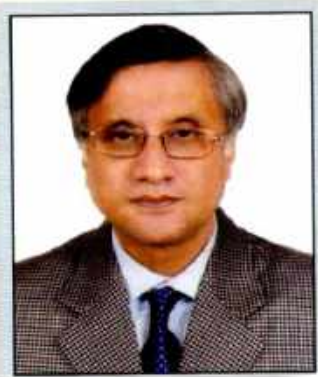
পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য কামনা করছি।



(মুশতাক আহমদ)



The Board of Directors



MUHAMMED AHSANUL JABBAR
Chairman, SGCL Board &
Additional Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



DR. MOHA. SHER ALI
Director, SGCL Board &
Joint Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



SANJIDA SOBHAN
Director, SGCL Board &
Joint Secretary
Ministry of Public Administration
Government of Bangladesh



ENGR. MD. REZAUL ISLAM KHAN
Director, SGCL Board &
Director (Production Sharing Contract),
Petrobangla



MOHAMMAD KAMRUZZAMAN
Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



MST. FARHANA RAHMAN
Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



SHAKIL AHMED
Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh

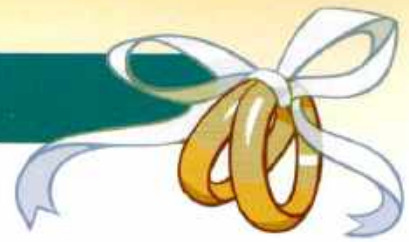


MD. KAWSAR AHMED
Director, SGCL Board



MUSTAQUE AHMED
Director, SGCL Board &
Managing Director, SGCL

Shareholders



MD. RUHUL AMIN
Chairman, Petrobangla



MD. MOSTAFA KAMAL
Director (Administration)
Petrobangla



MD. HARUN-OR-RASHID
Director (Finance)
Petrobangla



MD. AYUB KHAN CHOWDHURY
Director (Planning)
Petrobangla



ENGR. MD. REZAUL ISLAM KHAN
Director (PSC)
Petrobangla



ENGR. MD. KAMRUZZAMAN
Director (Operation & Mines)
Petrobangla



SYED ASHFAQUZZAMAN
Secretary
Petrobangla

সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

সূত্র নং : ২৮.২১.০০০০.১১০.০৬.০১৪.১৪/এজিএম-০৯/২২২

তারিখ : ১১/০৩/২০১৯ খ্রিঃ

৯ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৭ মার্চ, ২০১৯ খ্রিষ্টাব্দ (১৩ চৈত্র, ১৪২৫ বঙ্গাব্দ), রোজ বুধবার, সন্ধ্যা ৭.০০ ঘটিকায়, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর প্রধান কার্যালয় (বোর্ড রুম), প্লট নং-এফ-১৮/এ, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকা-এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

- কোম্পানির ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- কোম্পানি আইন-১৯৯৪ অনুযায়ী কোম্পানি পরিচালনা পর্ষদে সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের নিয়োগ নিয়মিতকরণ এবং এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন;
- বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমোদনক্রমে অন্যান্য বিষয়াবলী বিবেচনা।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালনা পর্ষদ-এর পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সবিনয় 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 হল।

সংযুক্তি : প্রক্সি-ফর্ম।

পরিচালকমণ্ডলীর আদেশক্রমে

(শাহ আলম মোল্লা)
কোম্পানি সচিব

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। প্রকৌ. মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ১। জনাব মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার, অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ২। ড. মহঃ শের আলী, যুগ্ম সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৩। সানজিদা সোবহান, যুগ্ম সচিব ও বিশেষভার প্রাপ্ত কর্মকর্তা, জনপ্রশাসন মন্ত্রণালয়।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব মোহাম্মদ কামরুজ্জামান, উপ সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৬। মোছাম্মৎ ফারহানা রহমান, উপ সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৭। জনাব শাকিল আহমেদ, উপ সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৮। জনাব মোঃ কাউসার আহমেদ, ১৫৮, মতিঝিল (২য় তলা), ঢাকা।
- ৯। জনাব মুশতাক আহমেদ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড, খুলনা।

অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শেরে-ই-বাংলা নগর, প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ২। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড।
- ৩। এ.বি সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ (৭ম তলা), মতিঝিল বা/এ, ঢাকা-১০০০।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ
আসসালামু আলাইকুম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের আন্তরিক অভিনন্দন ও স্বাগত জানাচ্ছি। আজকের এ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের স্বতস্কৃত উপস্থিতি আমাকে এবং কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদকে উৎসাহিত করেছে। কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রাক্কালে আমি আনন্দিত চিত্তে উল্লেখ করছি যে, কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালনা পর্ষদের বাস্তবমুখী দিক নির্দেশনা, কোম্পানি ব্যবস্থাপনায় সময়োপযোগী পদক্ষেপ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ পরিচালন, বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন আপনাদের সামনে উপস্থাপন করছি।

১.০০ কোম্পানি গঠনের লক্ষ্য ও উদ্দেশ্য :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, আপনারা অবগত আছেন যে, দেশের উদীয়মান অর্থনৈতিক ধারাকে আরও সমৃদ্ধ ও টেকসই করতে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রতিশ্রুতি। দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন ও শিল্পায়নের জন্য জ্বালানি শক্তির প্রধান উৎসই হচ্ছে প্রাকৃতিক গ্যাস। দেশে উৎপাদিত রাসায়নিক সারের কাঁচামাল, যানবাহনের বিকল্প জ্বালানি, বাণিজ্যিক ও শহরায়নের গৃহস্থালীর কাজে প্রধান জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহার হচ্ছে। অন্যান্য জ্বালানি অপেক্ষা প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্য কম হওয়ায় আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে এ গ্যাস বড় ধরনের ভূমিকা পালন করে আসছে। শিল্পসমৃদ্ধ এলাকা হিসেবে একসময় খুলনা খ্যাতি লাভ করলেও গ্যাসের সরবরাহ না থাকায় প্রত্যাশা অনুযায়ী বিকশিত হতে পারেনি। উপরন্তু, জ্বালানি স্বল্পতা ও উৎপাদন ব্যয় বেশী হওয়ার ফলে শিল্পোন্নয়নের সম্ভাবনা প্রায় রুদ্ধ হয়ে পড়ে। আর এ সমস্যার কার্যকরী সমাধানে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার দূরদর্শী ও যুগোপযোগী সিদ্ধান্তের অংশ হিসেবে দেশের সুখম উন্নয়নের লক্ষ্যে খুলনা তথা দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি প্রতিষ্ঠা করে। ২৩ নভেম্বর, ২০০৯ সালে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে। খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ ও বৃহত্তর ফরিদপুর জেলা এ কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকা। অধিভুক্ত এলাকায় বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানির।



এসজিসিএল-এর ৮ম বার্ষিক সাধারণ সভা

২.০০ বর্তমান অবস্থা

- ২.০১ সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, ১৯৯৫ সালে ভোলা শাহবাজপুরে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হলে বাপেক্স গ্যাস উত্তোলন এবং ট্রান্সমিশন ও ডিস্ট্রিবিউশন লাইন নির্মাণ করে গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু করে। ভোলা এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকা 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 গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনসহ বিতরণ অবকাঠামোর হস্তান্তর মূল্য পরিশোধকল্পে ৫ বছরের grace period ও ০.৫০% হারে সরল সুদে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের অনুকূলে ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- টাকা ঋণ প্রদানের বিষয়টি পেট্রোবাংলার পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উল্লিখিত অর্থ বাপেক্সকে পরিশোধ করা হয় এবং ১ মে, ২০১৩ তারিখ হতে কার্যকর করে বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর মধ্যে ভেভর চুক্তি সম্পাদন করা হয়। ভেভর চুক্তি অনুযায়ী ভোলা গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশনের সাথে সম্পূর্ণ পাইপলাইন, ডিআরএস, আরএমএস, ভূমি, অফিস ভবন ও অন্যান্য পরিসম্পদ বাপেক্স কর্তৃক এসজিসিএল-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। এসজিসিএল একটি বিতরণ কোম্পানি হিসেবে ২৮ আগস্ট ২০১৩ তারিখে বিতরণ পাইপলাইন কমিশনিং এর মাধ্যমে বিপণন কার্যক্রম শুরু করে।
- ২.০২ এসজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে ভোলা শহরে ২০ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন সম্প্রসারণ এবং বোরহানউদ্দিন শহর অবধি ২০.১০ কিঃমিঃ ল্যাটারাল গ্যাস পাইপলাইন ও ৪.১৬ কিঃমিঃ বিতরণ পাইপলাইন এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরে প্রায় ৩.০০ কিঃমিঃ ল্যাটারাল গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে, যা ভোলা জেলার অর্থনীতিতে ব্যাপক অবদান রাখবে। ২০১৭ সালে এসজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে ভোলায় "Construction of 8"φ Low Pressure (60 psig) Lateral Gas Pipeline along the Bhola-Borhanuddin Road" শীর্ষক প্রকল্পের মাধ্যমে মোট ২.৭৯৯ কিঃ মিঃ ৮"φ পাইপলাইন নির্মিত হয়েছে। মধ্য জয়নগর, বঙ্গ-ই-আলী এবং ভোলা দৌলতখানের নিকটবর্তী এলাকায় গ্যাস সরবরাহকারী এই পাইপলাইন স্থাপনের ফলে এ অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক অবস্থার ব্যাপক পরিবর্তন ঘটেছে। এছাড়া নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড (এনডব্লিউপিজিসিএল) এর অর্থায়নে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ভেড়ামারা টিবিএস হতে ৩৬০ মেঃ ওঃ (বর্তমানে ৪১০ মেঃ ওঃ) সিসিপিপি এর আরএমএস পর্যন্ত ০.৮৫০ কিঃমিঃ ২০"φ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির বিভিন্ন ব্যাসের ট্রান্সমিশন এবং ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইনের সর্বমোট পরিমাণ যথাক্রমে ৩৩.৮৪২ কিঃমিঃ এবং ৮৮.৭৭ কিঃমিঃ।
- ২.০৩ M/S Aggreko International Ltd., Singapore কর্তৃক আশুগঞ্জ হতে ভোলায় স্থানান্তরিত ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত আরএমএস নির্মাণ পরবর্তীতে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে হওয়ায় কোন GSA স্বাক্ষরিত হয়নি। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের জন্য অনুমোদিত লোড ২৬ এমএমএসসিএফডি এবং বর্তমানে গড়ে ১৭.০০ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস ব্যবহার করছে।



মেসার্স এগ্রিকো ৯৫ মে.ও. আরপিপি RMS কমিশনিং

- ২.০৪ ভোলাহু মেসার্স শেলটেক সিরামিকস্ নামক প্রতিষ্ঠানে শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে সংযোগ প্রদান পরবর্তিতে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। বর্ণিত প্রতিষ্ঠানে অনুমোদিত গ্যাস লোড প্রায় ১.৯২১৯২ এমএমসিএফডি। বর্তমানে গড়ে প্রায় ১.০০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। মেসার্স শেলটেক সিরামিকস-এর ২য় ও ৩য় পর্যায়ের নির্মাণ কাজ শেষ হওয়া সাপেক্ষে অনুমোদিত লোড অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে।
- ২.০৫ অত্র কোম্পানির “Land Development and Construction of Boundary Wall at Borhanuddin Valve Station, Borhanuddin, Bhola” শীর্ষক আহবানকৃত দরপত্রের মাধ্যমে ভোলাহু বোরহানউদ্দিন ভালু স্টেশনের ভূমি উন্নয়ন ও সীমানা প্রাচীর নির্মাণ করা হয়েছে।
- ২.০৬ আপনারা জেনে খুশি হবেন যে, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড বর্তমানে ভোলা এলাকাতে ১২১৮ টি মিটারবিহীন গৃহস্থালী, ১৬ টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ৪টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার প্লান্ট, ১টি ৯৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ও ১টি ৩৪.৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট, ১টি ২২৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন সরকারি পাওয়ার প্লান্টে এবং কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় ৪১০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ এবং তদসংশ্লিষ্ট প্রয়োজনীয় সেবা প্রদান করেছে। বর্তমানে এসজিসিএল এর অধিভুক্ত এলাকায় গড়ে দৈনিক ১০৬ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।
- ২.০৭ কোম্পানির আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় ভোলাতে শেলটেক সিরামিকস্ এবং M/S Aggreko International Ltd., Singapore এর ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ উৎপাদনে যাওয়ার ফলে ভোলা জেলায় গড়ে প্রায় ৬০.০০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ভোলা এলাকায় গ্যাসের চাহিদা বৃদ্ধি অব্যাহত আছে।

৩.০০ বাস্তবায়নধীন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

৩.০১ ভোলার বোরহানউদ্দিনহু নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড (এনবিবিএল)-এর ২২০ মেঃওঃ সিসিপিপি-তে গ্যাস সরবরাহ

২৮/০৮/২০১৭ তারিখে এসজিসিএল এবং এনবিবিএল এর মধ্যে সম্পাদিত গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (জিএসএ) অনুযায়ী, জানুয়ারী ২০২০ সাল হতে আলোচ্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা রয়েছে এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রটির জন্য অনুমোদিত লোড ৩৮.০০ এমএমএসসিএফডি। এসজিসিএল-এর তত্ত্বাবধানে এবং এনবিবিএল-এর অর্থায়নে বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের আরএমএসসহ গ্যাস সরবরাহ পাইপলাইন স্থাপন করার কাজটি বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এটি একটি ডিপোজিটরি ওয়ার্ক হিসাবে বাস্তবায়ন করা হবে এবং ব্যয় হবে প্রায় ১১৪.০০ (একশত চৌদ্দ) কোটি টাকা। এ প্রসঙ্গে উল্লেখ করা যেতে পারে, এসজিসিএল ইতোমধ্যে বাপেক্সের শাহাবাজপুর গ্যাস ফিল্ড-ভোলা হতে নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড (এনবিবিএল) এর প্রস্তাবিত ২২০ মেঃওঃ সিসিপিপি, বোরহানউদ্দিন-ভোলা পর্যন্ত ১২” ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ৭ কিঃমিঃ পাইপলাইন এবং ৪৮.০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি আরএমএস নির্মাণের লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক দরপত্র আহ্বান করেছে। উক্ত দরপত্র জমাদানের শেষ তারিখ ছিল ২৩/০১/২০১৯ এবং আলোচ্য দরপত্র মূল্যায়নের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। আশা করা যাচ্ছে মার্চ, ২০২০ সাল নাগাদ বর্ণিত কাজ সমাপ্ত হলে এনবিবিএল-কে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

৩.০২ North West Power Generation Company Limited (NWPGL) এর খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট এবং রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ

এসজিসিএল ও এনডব্লিউপিজিসিএল-এর মধ্যে স্বাক্ষরিত সমঝোতা স্মারক (এমওইউ) অনুযায়ী, এনডব্লিউপিজিসিএল-এর রূপসা ৮০০ মেঃওঃ সিসিপিপি ও ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপিতে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এনডব্লিউপিজিসিএল-এর অর্থায়নে এবং এনডব্লিউপিজিসিএল ও এসজিসিএল-এর যৌথ তত্ত্বাবধানে বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রদ্বয়ে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এনডব্লিউপিজিসিএল ইতোমধ্যে ঠিকাদারকে পাইপলাইন নির্মাণের জন্য কার্যাদেশ প্রদান করেছে। ঠিকাদার কর্তৃক পাইপলাইন নির্মাণের জন্য প্রয়োজনীয় মালামাল ও পণ্যের বৈদেশিক ক্রয় প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। কার্যাদেশ অনুযায়ী, পাইপলাইন নির্মাণ মে, ২০২০ নাগাদ সম্পন্ন করা হবে। এছাড়াও, প্রস্তাবিত ৮০০ মেঃওঃ সিসিপিপি পাওয়ার প্লান্ট নির্মাণের পাশাপাশি এনডব্লিউপিজিসিএল একটি আরএমএস নির্মাণের জন্য আন্তর্জাতিক দরপত্র আহ্বান করেছে। দরপত্রের তফসীল অনুযায়ী, ২০২১ সালের মধ্যে নির্মাণ কাজটি সম্পন্ন হলে, পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে ২০২১ সালের মধ্যে বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে। এ প্রসঙ্গে উল্লেখ করা যেতে পারে, ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের আরএমএস ইতোমধ্যে নির্মাণ করা হয়েছে। উল্লিখিত দুটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের জন্য আন্তঃসংযোগ গ্যাস সরবরাহ পাইপলাইন নির্মাণ মে, ২০২০ সালে সম্পন্ন হলে এবং পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহ প্রাপ্তি সাপেক্ষে বিদ্যমান খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপিতে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। প্রসঙ্গত, সম্পন্ন চুক্তি অনুযায়ী, এনডব্লিউপিজিসিএল-এর বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রদ্বয়ে যথাক্রমে ১২৫ এমএমএসসিএফডি এবং ৩৫ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে।

৩.০৩ ভোলা শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় আবাসিক, শিল্প এবং অন্যান্য গ্যাস সংযোগ কার্যক্রম

অত্র কোম্পানির ভোলা আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় ও সংশ্লিষ্ট এলাকায় গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান মেসার্স পিএসএমএনআর অ্যান্ড কোং পঁচলাইশ, চট্টগ্রামের সাথে “Riser Installation, Construction of Service Line, Low pressure,



ভোলা এলাকায় গ্যাস সংযোগ কার্যক্রমের জন্য রাইজার ঠিকাদারের সাথে চুক্তি স্বাক্ষর

Distribution Gas Pipeline & Related Maintenance, Rehabilitation and Emergency Maintenance Work Under Regional Distribution Office (RDO) Bhola of Sundarban Gas Company Ltd. for 2019 & 2020 Calendar Year " শীর্ষক কআজের জন্য একটি চুক্তি সম্পাদন করা হয়েছে। রাইজার নির্মাণ সংশ্লিষ্ট কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

৩.০৪ দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় ক্রয়কৃত লাইন পাইপ ও সংশ্লিষ্ট অন্যান্য মালামাল বিতরণ

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত ও নির্দেশনা মোতাবেক, মূল্য পরিশোধের ভিত্তিতে পেট্রোবাংলা ও এর বিভিন্ন কোম্পানিসমূহের মধ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের আওতায় দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের জন্য ক্রয়কৃত মালামালসমূহের বিতরণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় ক্রয়কৃত ৮৪৫ কিঃ মিঃ বিভিন্ন ব্যাসের লাইন পাইপের মধ্যে ২৪৬ কিঃ মিঃ বিভিন্ন ব্যাসের লাইন পাইপ ইতোমধ্যে পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানি এবং এসজিসিএল-এর নিজস্ব ব্যবহারের জন্য বিতরণ করা হয়েছে। লাইন পাইপ ব্যতীত অন্যান্য পাইপলাইন উপকরণ সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিতরণ করা হচ্ছে।

৩.০৫ দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় অধিগ্রহণকৃত/ক্রয়কৃত জমির উন্নয়ন কর্মকাণ্ড

ভূমির সীমানা নির্ধারণ, ভূমির কাগজ হালনাগাদকরণ এবং সীমানা প্রাচীর নির্মাণ এবং এসজিসিএল কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত ভূমির পরিবেষ্টনী নির্মাণের কাজ অতিগুরুত্বের সাথে জোরদার করা হয়েছে। এসজিসিএল-এর ভূমি উন্নয়ন ও সীমানা সংক্রান্ত কাজ চালিয়ে নেওয়ার জন্য সম্প্রতি বোরহানউদ্দিন ভালু স্টেশনের সীমানা প্রাচীর নির্মাণ করা হয়েছে। খুলনার কৃষ্ণনগর মৌজার অন্তর্গত জয়বাংলার মোড়, যোগীপল, আড়ংঘাটা ও জানুসা মৌজায় এসজিসিএলের অধিগ্রহণকৃত জমির সীমানা নির্ধারণপূর্বক প্রয়োজনীয় ভূমি-উন্নয়ন ও সীমানা দেয়াল নির্মাণের পরিকল্পনা করা হয়েছে। জয়বাংলার মোড়, কৃষ্ণনগর মৌজাতে সীমানা পরিবেষ্টনী নির্মাণের লক্ষ্যে অগ্রাধিকার ভিত্তিতে দরপত্র আহবান করা হয়েছে।

৪.০০ ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

৪.০১ শাহাবাজপুর গ্যাস ফিল্ড হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ৩৩ কিঃ মিঃ সঞ্চালন পাইপ লাইন নির্মাণ

ভোলায় পিডিবি-এর বোরহানউদ্দিনস্থ ২২৫ মেঃ ওঃ সিসিপিপি, এগ্রিকো ৯৫ মেঃ ওঃ রেন্টাল পাওয়ার প্লান্ট, প্রস্তাবিত অর্থনৈতিক অঞ্চল এবং ভোলা শহরের আবাসিক, বাণিজ্যিক এবং শিল্প শ্রেণীর গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে শাহাবাজপুর গ্যাস ফিল্ড হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত বিদ্যমান ১০" ব্যাসের ৩৩ কিঃ মিঃ পাইপলাইনটি প্রতিস্থাপন করা প্রয়োজন। এ লক্ষ্যে শাহাবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ভোলার ডিআরএস পর্যন্ত সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের "শাহাবাজপুর গ্যাস ফিল্ড হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের ৩৩ কিঃ মিঃ সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ" শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে আলোচ্য প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে।

৪.০২ খুলনা ৩৩০ মেঃ ওঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) কর্তৃক খুলনা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের অভ্যন্তরে একটি ৩৩০ মেঃ ওঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনের লক্ষ্যে বিউবো ১৭/১১/২০১৬ তারিখে টার্নকি চুক্তি স্বাক্ষর করেছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ৪৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। এলএনজি আমদানি এবং গ্যাস সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধির সাপেক্ষে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০২০ সাল হতে রি-গ্যাসিফাইড এলএনজি সরবরাহের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা ইতোমধ্যে সম্মতি প্রদান করেছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে কোম্পানির রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে।

৪.০৩ খুলনা শহরের বিসিক শিল্প এলাকা ও অন্যান্য শিল্প এলাকায় গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ প্রকল্প

সরকারের অর্থনৈতিক ও শিল্প উন্নয়নের লক্ষ্য অর্জনের উদ্দেশ্যে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের লক্ষ্যে এসজিসিএল-এর ফ্রান্সাইজি এলাকার জন্য গ্যাস সংযোগ নেটওয়ার্ক স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। সরকার কর্তৃক প্রদত্ত সিদ্ধান্তের বিবেচনায় এবং পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্যতার উপর নির্ভর করে বিভিন্ন শ্রেণীর শিল্প প্রতিষ্ঠানকে গ্যাস সরবরাহের জন্য বিসিকের শিল্প এলাকায়, অর্থনৈতিক অঞ্চল এবং খুলনা শহরের শিল্প এলাকায় ধীরে ধীরে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করা সম্ভব হবে। এজন্য ২০২১ সাল নাগাদ এসজিসিএল এর কর্মপরিকল্পনার অংশ হিসাবে নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ কার্যক্রম বিবেচনায় নেয়া হয়েছে। বর্ণিত কাজের উদ্দেশ্যে এসজিসিএল কর্তৃপক্ষ রুট সার্ভে, সাইট পরিদর্শন এবং অন্যান্য সংশ্লিষ্ট কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। এসজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে ডিসেম্বর, ২০২২ সাল নাগাদ নিম্নোক্ত গ্যাস সরবরাহ পাইপলাইন স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে:

ক) আড়ংঘাটা ডিআরএস, আড়ংঘাটা, খুলনা হতে শিরোমণি বিসিক, শিরোমণি, খুলনা পর্যন্ত একটি ডিআরএস সহ ১০" ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপের ১২ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ এবং

খ) কুষ্টিয়া ডিআরএস, বটতৈল, কুষ্টিয়া সদর হতে কুষ্টিয়া বিসিক, কুষ্টিয়া পর্যন্ত একটি ডিআরএস সহ ১০" ব্যাসের ১৫০ পিএসআইজি চাপের ২ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ।

৪.০৪ দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপন

দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্প বন্ধ ঘোষিত হওয়ার পরিপ্রেক্ষিতে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের উদ্দেশ্যে তথা সরকারের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও শিল্প বিকাশের লক্ষ্য অক্ষুণ্ণ রাখার জন্য ছোট ছোট প্রকল্প গ্রহণ করে এসজিসিএল-এর Franchise Area তে গ্যাস নেটওয়ার্ক স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে কুষ্টিয়া, মংলা ও ভোলা ইকোনমিক জোন এবং মংলা ও কুষ্টিয়া ইপিজেড-এ গ্যাস সরবরাহ তথা দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সে লক্ষ্যে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে অধিকার বিবেচনায় এ সকল পাইপলাইন ক্রমান্বয়ে স্থাপনপূর্বক এ সকল এলাকার শিল্প ও বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সংযোগ প্রদানের প্রক্রিয়া গ্রহণ করা সম্ভব হবে।

৫.০০ কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রম

৫.০১ জনশক্তি

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, কোম্পানির সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে দৃঢ় ও সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। কোম্পানি গঠনের পর কোম্পানির কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য সরকারি এবং পেট্রোবাংলায় অনুসৃত বিভিন্ন নীতিমালা প্রবর্তন করে সুশৃঙ্খল এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা হচ্ছে। এসজিসিএল এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের মানব সম্পদ তথা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা, দক্ষতা, কর্মস্পৃহা ও দায়িত্ব পালন করে এ কোম্পানির উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছেন। উল্লেখ্য যে, কোম্পানির বর্তমান ও ভবিষ্যত কর্মপরিধি বিবেচনায় বিভিন্ন পর্যায়ের স্থায়ী ২১৭ জন কর্মকর্তা ও ২৮ জন স্থায়ী কর্মচারী ও আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ২৭৭ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৫২২ জনবল বিশিষ্ট সাংগঠনিক কাঠামো অনুমোদিত হয়েছে। পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহ হতে প্রেষণে ১৯ জন এবং কোম্পানির স্থায়ী ২৬ জন কর্মকর্তা বর্তমানে কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ১০৭ জন এবং দৈনিক/অস্থায়ী ভিত্তিতে ৭ জন কর্মচারী নিয়োজিত আছে।

৫.০২ কোম্পানির মানবসম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রম

একটি প্রতিষ্ঠানের সঠিক উন্নয়ন ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার জন্য দক্ষ জনশক্তির কোন বিকল্প নেই। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কাজের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে এবং সংশ্লিষ্ট বিষয়ে নিজস্ব কর্মক্ষেত্রে দক্ষতার স্বাক্ষর রেখে অগ্রগতির সাথে চলার যোগ্যতা অর্জনের জন্য এসজিসিএল-এ মানবসম্পদ উন্নয়নের নিম্নবর্ণিত কার্যক্রম অব্যাহত আছে:



৫.০২.০১ কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের স্থানীয় প্রশিক্ষণ/সেমিনার/ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণ সংক্রান্ত বিবরণ

৫.০২.০২ স্থানীয় প্রশিক্ষণ

উক্ত কার্যক্রমের অংশ হিসেবে ২০১৭-২০১৮ অর্থ বৎসরে দেশের অভ্যন্তরে কোম্পানির ৪৪ জন কর্মকর্তাকে বিপিআই, বিআইএম, এনএপিডি, বিএসটিডি, বুয়েট, আইসিএমএ, পেট্রোবাংলাসহ অন্যান্য প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে সেমিনার/ওয়ার্কশপ/স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে যার বিবরণ নিম্নরূপ:

ক্রঃ নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠানের নাম	মেয়াদ	অংশগ্রহণকারী কর্মকর্তা/কর্মচারী সংখ্যা	কর্মঘণ্টা
০১	Protocol Formalities and Articulation	বিএসটিডি	০৫ দিন	০২ জন	৮০ ঘণ্টা
০২	APA & Related Topics	বিপিআই	০৫ দিন	০২ জন	৮০ ঘণ্টা
০৩	Income Tax, VAT& Customs	আইসিএমএবি	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘণ্টা
০৪	Advance Use of Excel to Dashboard Reporting	আইসিএমএবি	০২ দিন	০১ জন	১৬ ঘণ্টা
০৫	Handling of Disciplinary Cases and Conducting Department Inquiry	বিপিআই	০৫ দিন	০২ জন	৮০ ঘণ্টা
০৬	Project Management	বিপিআই	১০ দিন	০১ জন	৮০ ঘণ্টা
০৭	Financial Management [Auditing & Budgeting]	বিপিআই	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘণ্টা
০৮	Taxation and Vat Management	বিপিআই	১০ দিন	০১ জন	৮০ ঘণ্টা
০৯	Office Management	বিপিআই	০৩ দিন	০১ জন	২৪ ঘণ্টা
১০	Workshop on-সুদ্বাচার কৌশল	বিপিআই	০১ দিন	০১ জন	৮ ঘণ্টা
১১	Plant Operation and Maintenance	বিপিআই	১০ দিন	০৩ জন	২৪০ ঘণ্টা
১২	Occupational Safety, Health & Environment Management	বিপিআই	০৫ দিন	০২ জন	৮০ ঘণ্টা
১৩	Skill Presentation	বিপিআই	০৩ দিন	০১ জন	২৪ ঘণ্টা
১৪	Workshop on Annual Confidential Report (ACR) Writing	বিপিআই	০১ দিন	০১ জন	৮ ঘণ্টা
১৫	Workshop on Enterprise Resource Planning & Cybersity	জ্ঞাননি ও খনিজসম্পদ মন্ত্রণালয়	০১ দিন	০২ জন	১৬ ঘণ্টা
১৬	Workshop on Annual Performance Agreement (APA)	বিপিআই	০১ দিন	০৩ জন	২৪ ঘণ্টা
১৭	Public Procurement Act-2008	বিপিআই	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘণ্টা
১৮	Inventory Control & Store Management	বিপিআই	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘণ্টা
১৯	নাগরিক সেবায় উদ্ভাবন (Innovation)	বিপিআই	০২ দিন	০২ জন	৩২ ঘণ্টা
২০	E-Governance For Sustainable Development	এনএপিডি	০৬ দিন	০২ জন	৯৬ ঘণ্টা
২১	ই-ফাইলিং সংক্রান্ত	এটুআই	০২ দিন	২৯ জন	৪৬৪ ঘণ্টা
২২	ISO 9001:2015 Internal Audit with Specific Reference to Industrial Risk Assessment.	বুয়েট	০২ দিন	০২ জন	৩২ ঘণ্টা
২৩	Supply Chain Management	বুয়েট	০৪ দিন	০১ জন	৩২ ঘণ্টা
২৪	Internal Audit	বিআইএম	১১ দিন	০১ জন	৮৮ ঘণ্টা
২৫	Generator Maintenance, Operation & Troubleshooting	বিআইএম	৫ দিন	০৩ জন	১২০ ঘণ্টা
২৬	Computer Application in Financial Management	বিআইএম	০২ দিন	০১ জন	১৬ ঘণ্টা
২৭	Internal Audit	বিপিআই	১১ দিন	০১ জন	৮৮ ঘণ্টা



ক্রঃ নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠানের নাম	মেয়াদ	অংশগ্রহণকারী কর্মকর্তা/কর্মচারী সংখ্যা	কর্মঘন্টা
২৮	Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline	বিআইএম	০৩ দিন	০৩ জন	৭২ ঘন্টা
২৯	Feasibility Study for investment Project	বিআইএম	০৫ দিন	০২ জন	৮০ ঘন্টা
৩০	Financial Management for Non-Financial Personnel	বিআইএম	০২ দিন	০১ জন	১৬ ঘন্টা
৩১	ই-ফাইলিং সংক্রান্ত	ইন হাউজ ট্রেনিং	০২ দিন	৩৪ জন	৫৪৪ ঘন্টা
৩২	Organizational Development and Training Management	বিআইএম	০৫ দিন	০৩ জন	১২০ ঘন্টা
৩৩	Marketing & Sales Management	বিআইএম	১২ দিন	০১ জন	৯৬ ঘন্টা
৩৪	CAD and 3D printing (rapid prototyping) using Solid Working	বুয়েট	০২ দিন	০২ জন	৩২ ঘন্টা
৩৫	Preparation of reports and Write-Ups	কিএসটিডি	০৫ দিন	০১জন	৪০ ঘন্টা
৩৬	নাগরিক সেবায় উদ্ভাবন	পেট্রোবাংলা	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘন্টা
৩৭	Workshop on জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল ও ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প	পেট্রোবাংলা	০১ দিন	০২ জন	১৬ ঘন্টা
মোট =					৩০২৪ ঘন্টা

৫.০২.০৩ বৈদেশিক প্রশিক্ষণ:

২০১৭-২০১৮ অর্থ বৎসরে এসজিসিএল-এর ০৬ জন কর্মকর্তাকে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রেরণ করা হয়েছে। আশা করা যায় যে, পরবর্তী বছরগুলোতেও কোম্পানির অর্থায়নে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রার্থী প্রেরণের ধারা অব্যাহত থাকবে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বৎসরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রেরিত কর্মকর্তাদের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদান করা হল:

ক্রঃ নং	বিষয়	স্থান	মেয়াদ	অংশগ্রহণকারী কর্মকর্তা/কর্মচারী সংখ্যা	কর্মঘন্টা
০১	Annual Performance Agreement and National Integrity Strategy in Gas Industry	মালয়েশিয়া	১২ দিন	০২ জন	১৯২ ঘন্টা
০২	Operation and Maintenance of Gas Regulating and Metering Station (RMS)	ইটালি	১২ দিন	০২ জন	১৯২ ঘন্টা
০৩	HR Competencies forecasting, Design, Development and Implementation	মালয়েশিয়া	১০ দিন	০২ জন	১৬০ ঘন্টা
০৪	Strategic Innovation Management	স্পেন	১০ দিন	০১ জন	৮০ ঘন্টা
০৫	Leadership and project Management	জাপান	১০ দিন	০১ জন	৮০ ঘন্টা
মোট :					৭০৪ ঘন্টা

৫.০৩ পরিবেশ উন্নয়ন বিষয়ক কার্যক্রম

Environment and Safety বিষয়ক বিধি বিধান মেনে কোম্পানির অপারেশনাল ও উন্নয়ন কর্মকর্তা পরিচালনা করা হচ্ছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে পরিবেশ সচেতনতা বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত আছে। প্রযোজ্য ক্ষেত্রে নিরাপদ কাজের নীতি মেনে চলায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে কোম্পানিতে পরিবেশগত ও অপারেশনাল কোন দুর্ঘটনা ঘটেনি। উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে প্রযোজ্যতা অনুসারে পরিবেশ অধিদপ্তর হতে পরিবেশগত ছাড়পত্র সংগ্রহ করা হয় এবং ছাড়পত্রের শর্তাবলী মেনে চলা হয়। পরিবেশের ভারসাম্য রক্ষার্থে কোম্পানির আওতাধীন আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়ে বিভিন্ন ধরনের গাছের চারা রোপণ এবং তাদের পরিচর্যা অব্যাহত আছে।

৫.০৪ নিরাপত্তা

এসজিসিএল এর আওতাধীন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ যথা-ডিআরএস, আরএমএস স্থাপনাসহ খুলনাছ প্রধান কার্যালয়ে নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিরাপত্তা ব্যবস্থা গৃহীত হচ্ছে। গ্যাস পাইপলাইনে লিকেজ থেকে স্ট্র দুর্ঘটনা রোধে অত্র কোম্পানির ভোলায় DRS এ একটি

অডোরাইজার ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে। জরুরী ভিত্তিতে গ্যাস লিকেজ সংক্রান্ত অভিযোগ নিষ্পত্তির জন্য Emergency Cell-এর কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।

এ ছাড়া অত্র কোম্পানির নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদার করার লক্ষ্যে সকল স্থাপনায় সিকিউরিটি ম্যাপ সংরক্ষণসহ নিরাপত্তা বিষয়ক একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। ইতোমধ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, আবিকা ভোলা এবং ভোলাছ রেন্টাল পাওয়ার প্রান্টের আরএমএস সিসি ক্যামেরার আওতায় আনা হয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, আবিকা ভোলা, কুষ্টিয়া ৪১০ মে:ও: এবং কোম্পানির অধীনস্থ আফিল গেট পাইপ ইয়ার্ড, নওয়াপাড়া এবং কলাতলার গুদামসমূহ আউটসোর্সিং ভিত্তিতে নিয়োজিত নিরাপত্তা প্রহরীর মাধ্যমে নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিশ্চিত করা হয়।

৫.০৫ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানির কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে ৫ সদস্য বিশিষ্ট একটি নৈতিকতা কমিটি গঠন করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এ কোম্পানিতে যথাযথ প্রতিপাদনের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার নৈতিকতা কমিটির সাথে সমন্বয় সাধন এবং প্রণীত বার্ষিক কর্মপরিকল্পনার আলোকে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণে কোম্পানির নৈতিকতা কমিটির কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে এবং ব্যক্তি দক্ষতা বৃদ্ধিতে নিয়মিতভাবে কোম্পানির অভ্যন্তরীণ সভা, সেমিনার, কর্মশালা ইত্যাদির আয়োজন করা হয়ে থাকে।

৫.০৬ বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA)

বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানসমূহে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগতভাবে মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির (Government Performance Management System) আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement (APA) চালু হয়। প্রচলিত নিয়মানুযায়ী জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলার এবং পেট্রোবাংলার সাথে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়ে আসছে এবং এর বিপরীতে অর্জিত সাফল্য যথাসময়ে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। চুক্তির আওতায় গ্যাস বিক্রয় বৃদ্ধি, রাজস্ব আহরণ, অননুমোদিত গ্যাস সংযোগ প্রতিরোধ, কর্মকর্তাদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি, অডিট আপত্তি হ্রাসের লক্ষ্যে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ ও তার বাস্তবায়নের জন্য বিভিন্ন রকম পদক্ষেপ গ্রহণ করা



পেট্রোবাংলা ও এসজিসিএল-এর মধ্যে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষর

হয়েছে। সর্বোপরি প্রতিষ্ঠানের কাজের স্বচ্ছতা, জবাবদিহিতা এবং গতিশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে। অন্যান্য বিষয়ের মধ্যে এসজিসিএল-এর কার্যপদ্ধতি ও সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে e-Tendering এবং অনলাইনে জনবল নিয়োগের আবেদন গ্রহণ প্রক্রিয়া চালু করা হয়েছে। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির বিপরীতে অর্জিত সাফল্য মাসিক, ত্রৈমাসিক, অর্ধবার্ষিক ও বার্ষিক প্রতিবেদনের মাধ্যমে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন অর্জন ৮৩.৫৫%।

৫.০৮ সামাজিক দায়িত্ব

কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সামাজিক দায়িত্ব পালনের বিষয়টি বিশেষ গুরুত্বের সাথে বিবেচনা করেছে। বাজেটে অর্থের সংস্থান রেখে বিভিন্ন সামাজিক, সাংস্কৃতিক, পেশাজীবী ও ক্রীড়া প্রতিষ্ঠানের ক্রোড়পত্র ও প্রকাশনায় কোম্পানির বিজ্ঞাপন/আর্থিক সহায়তার মাধ্যমে এসজিসিএল সামাজিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। সামাজিক দায়িত্ববোধ থেকে এসজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী ও জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষে আলোচনা ও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। এ কোম্পানির উন্নয়ন ও কার্যক্রম সম্পর্কে জনগণকে অবহিত করার জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন মেলায় অংশগ্রহণ করা হয়। এছাড়া জ্বালানি নিরপত্তা দিবস পালন ও যথাযোগ্য সমারোহে জ্বালানি মেলায় অংশগ্রহণ করা হয়।



জাতীয় শোক দিবসে এসজিসিএল-এর র্যালি

৫.০৯ ক্রীড়া ও বিনোদন

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে আন্তঃসম্পর্ক, উৎসাহ-উদ্দীপনা ও কাজে গতিশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, বনভোজন, ইফতার মাহফিল ও ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী ইত্যাদি সামাজিক ও ধর্মীয় অনুষ্ঠানাদি উদযাপন করা হয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতার একাংশ



৫.১০ কর্মী ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

কোম্পানির কর্ম পরিবেশ এবং স্থিতিশীলতা নিশ্চিতকরণে উন্নত কর্মী ব্যবস্থাপনা সম্পর্কের উপর গুরুত্ব দেয়া হচ্ছে। কোম্পানিতে কর্মবান্ধব পরিবেশ বজায় রয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরেও কোম্পানিতে কর্মী ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক সন্তোষজনক। বিভিন্ন সময়ে উদ্ভূত সমস্যাবলী পারস্পারিক সহযোগিতার মাধ্যমে নিষ্পত্তি করা হয়ে থাকে।

৬.০০ কোম্পানির ডিজিটেলস/বিপণন/রাজস্ব ডিভিশনের আওতায় অন্যান্য কার্যক্রম

৬.০১ অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিকারভুক্ত এলাকায় কেবলমাত্র ভোলা জেলায় আবাসিক, বাণিজ্যিক, শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে। এসজিসিএল একটি নতুন প্রতিষ্ঠান হওয়ায় এর আওতাধীন এলাকায় গ্যাস কারচুপি প্রবনতা খুবই কম। তা সত্ত্বেও পেট্রোবাংলার নির্দেশে গ্যাস কারচুপি/অবৈধ গ্যাস সংযোগ মনিটরিং করার জন্য ৩ (তিন) সদস্য বিশিষ্ট টাস্কফোর্স গঠন করা হয়েছে। গঠিত টাস্কফোর্স নিয়মিত গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করছে এবং কোন অবৈধ পাইপলাইন নির্মাণ/গ্যাস সংযোগ/গ্যাস কারচুপির তথ্য প্রাপ্তি সাপেক্ষে তৎক্ষণাত্ গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী/বাংলাদেশ গ্যাস আইন অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করছে। টাস্কফোর্স এর মনিটরিং-এ ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে অনুমোদিত চুলার চেয়ে অতিরিক্ত চুলা ব্যবহারের দায়ে ০৮ (আট) টি আবাসিক গ্যাস সংযোগ সাময়িকভাবে বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ থেকে বিরত থাকার জন্য নিয়মিতভাবে মাইকিং-এর মাধ্যমে প্রচার-প্রচারণাসহ অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নের কার্যক্রম অব্যাহত আছে।

৬.০২ গ্রাহকদের প্রত্যয়নপত্র প্রদান

গ্রাহক হয়রানি পরিহার এবং বকেয়া পাওনার পরিমাণ নিশ্চিতকরণের স্বার্থে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে মোতাবেক ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৮ পর্যন্ত সকল শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট “বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ”/“বকেয়া পাওনা নেই” ভিত্তিতে পাওনা হিসাব করে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে মোট ১২৫৫ (এক হাজার দুইশত পঞ্চাশ) টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে।

৬.০৩ ই-জিপি বাস্তবায়ন

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের e-Governance কার্যক্রমের আওতায় সিপিটিইউ-এ অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে অত্র কোম্পানিতে ই-জিপি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। ইতোমধ্যে অত্র কোম্পানির “Land Development and Construction of Boundary Wall at Borhanuddin Valve Station, Borhanuddin, Bhola” শীর্ষক কাজের ১ টি টেন্ডার ই-জিপি-এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে এবং এর ধারাবাহিকতায় অত্র কোম্পানির অন্যান্য দরপত্র ই-জিপি-এর মাধ্যমে সম্পন্নকরণের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। আলোচ্য বিষয়ে অত্র কোম্পানির ৫ জন কর্মকর্তাকে ইতোমধ্যে প্রশিক্ষণ দেয়া হয়েছে।

৬.০৪ ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেমের বাস্তবায়ন

আধুনিকিকরণ ও ডিজিটালাইজেশনের অংশ হিসেবে পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের মধ্যে ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম চালুর বিষয়ে পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক অত্র কোম্পানিতে ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম প্রক্রিয়া শুরু হয়েছে।

৭.০০ কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম

৭.০১ গ্যাস বিক্রয়

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, এসজিসিএল কর্তৃক ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে ভোলায় গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক ও ক্যাপটিভ খাতে এবং জাতীয় গ্রীড হতে ভেড়ামারা ৪১০ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের গ্যাস বিক্রয় ও বিক্রয়লব্ধ আয়ের একটি তুলনামূলক বিবরণ উপস্থাপন করা হল:

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৭-২০১৮		২০১৬-২০১৭	
	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘনমিটার)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘনমিটার)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)
বিদ্যুৎ	৭৬১.২৩৪	৭২৪০৫৫.০১	৩৪৩.১৪৭	১০০৮৮.৯৮
শিল্প	২.৪৬১	১৯০.৯৫	০.৭৯২	৫৫.৪৫
বাণিজ্যিক	০.১০৮	১৮.৪২	০.১০২	১২.৮৭
আবাসিক	৩.৩৩৯	৩০৯.৪৬	৩.৪৪৫	২৬৯.৯০
ক্যাপটিভ	১.৩১৯	১২৬.৮৭	-	-
মোট	৭৬৮.৪৬১	২৪৭০০.৭১	৩৪৭.৪৮৬	১০৪২৭.২০



২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে ভোলা ও ভেড়ামারা বিতরণ এলাকায় মোট ৭৬৮.৪৬১ মিলিয়ন ঘণমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয় যা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ৪২০.৯৭৫ মিলিয়ন ঘণমিটার অর্থাৎ ১২১.১৫% বেশী। গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধির কারণে উক্ত অর্থ-বছরে গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব বিগত বছরের তুলনায় ১৪২৭৩.৫১ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ১৩৬.৮৯% বৃদ্ধি পেয়েছে।

৭.০২ আয়-ব্যয়

কোম্পানির ২০১৭-২০১৮ এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার একটি তুলনামূলক চিত্র উপস্থাপন করা হল:

বিবরণ	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব	২৪,৭০০.৭১	১০,৪২৭.২১
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	১,৬২৪.২৯	৩৩৪.৭১
মোট রাজস্ব আয়	২৬,৩২৫.০০	১০,৭৬১.৯২
ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য	(২১,৭১৪.৩০)	(৯,০২১.৭৯)
অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয়	(১,৪৩৩.৮৯)	(১,৩৪৬.৮৯)
অন্যান্য নন অপারেটিং আয়	১৯০.৫২	১৭৪.৬৮
ব্যাংক সুদ খাতে নীট আয়	১৪০.০৪	৬২.৫৩
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(১৭৫.৩৭)	(৩১.৫২)
করপূর্ব নীট মুনাফা	৩,৩৩২.০০	৫৯৮.৯৩
আয়কর সঞ্চিতি	(১,১৬৬.২০)	(২০৯.৬৩)
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	২,১৬৫.৮০	৩৮৯.৩০

২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ২৪,৭০০.৭১ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ১,৬২৪.২৯ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ২৬,৩২৫.০০ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থ-বছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ১০,৭৬১.৯২ লক্ষ টাকা। ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ২১,৭১৪.৩০ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ১,৪৩৩.৮৯ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ২৩,১৪৮.১৯ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রতিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৩,৩৩২.০০ লক্ষ ও ২,১৬৫.৮০ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থ-বছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৫৯৮.৯৩ লক্ষ ও ৩৮৯.৩০ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় ১৪৪.৬১% বৃদ্ধি পেয়েছে, পরিচালন ব্যয়সহ মোট ব্যয় ১২৩.২৫% বৃদ্ধি পাওয়া সত্ত্বেও করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ৪৫৬.৩৩% বৃদ্ধি পেয়েছে।

৭.০৩ আর্থিক অবস্থা

২০১৭-২০১৮ এবং ২০১৬-২০১৭ অর্থ-বছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত কোম্পানির আর্থিক অবস্থার সার-সংক্ষেপ উপস্থাপন করা হল:

বিবরণ	২০১৭-২০১৮	২০১৬-২০১৭
কোম্পানির মূলধন, ঋণ ও দায় :		
মূলধন	৮,৫৬৯.৮৫	৬,৪০৪.০৫
পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	৪,৮৯৯.৯৫	৪,৯৯৯.৩৫
জিওবি ঋণ	৭,৪৫৮.৬০	৭,৪৫৮.৬০
বৈদেশিক ঋণ	২৪,২৬৩.৮২	২৪,২৬৩.৮২
নিরাপত্তা জামানত	৩৭২.২২	৩৩০.০৩
মোট	৪৫,৫৬৪.৪৪	৪৩,৪৫৫.৮৫
স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :		
স্থায়ী সম্পদ	৪,০০৮.৮৪	৪,১৮৬.০৬
ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস	৩৬,৬৫৫.৭৬	৩৭,২৯৩.৮৫
ফিক্স ডিপোজিট	১,০৬৩.৩৪	৫৪০.৭৭
প্রিলিমিনারী খরচ	৫.৭৬	৮.৬৪
নীট চলতি সম্পদ (চলতি সম্পদ - চলতি দায়)	৩,৮৩০.৭৪	১,৪২৬.৫৩
মোট	৪৫,৫৬৪.৪৪	৪৩,৪৫৫.৮৫

২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে কোম্পানির অবনতিত মুনাফা ২,১৬৫.৮০ লক্ষ টাকা রেভিনিউ রিজার্ভ খাতে স্থানান্তর, ৯৯.৯৯ লক্ষ টাকা পেট্রোবাংলার স্থানীয় ঋণ পরিশোধ এবং গ্যাস সংযোগের বিপরীতে গ্রাহক কর্তৃক ৩১.১৮ লক্ষ টাকার নিরাপত্তা জামানত প্রাপ্তি ইত্যাদি কারণে কোম্পানির মূলধন, ঋণ ও দায় বিগত বছরের তুলনায় ২,১০৮.৫৯ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৪.৮৫% বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে কোম্পানি কর্তৃক ১০৫.৮৩ লক্ষ টাকার স্থায়ী সম্পদ ক্রয় করা হয়েছে। এ ছাড়া Work-in-Progress ৬৩৮.০৯ লক্ষ টাকা হ্রাস, স্থায়ী আমানত ৫২২.৫৭ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি, প্রিলিমিনারী খরচ ২.৮৮ লক্ষ টাকা হ্রাস এবং নীট চলতি সম্পদ ২,৪০৪.২১ লক্ষ টাকা বৃদ্ধির কারণে মোট সম্পদ বিগত বছরের তুলনায় ২,১০৮.৫৯ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৪.৮৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।

৭.০৪ আর্থিক পর্যালোচনা

২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক ও ক্যাপিটাল খাতে কোম্পানির মোট গ্যাস-বিক্রয়ের পরিমাণ ৭৬৮.৪৬১ মিলিয়ন ঘনমিটার, মোট ও নীট গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব যথাক্রমে ২৪৭০০.৭১ লক্ষ ও ২৯৮৬.৪১ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থ বছরে জাতীয় গ্রীড হতে ভেড়ামারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ না হওয়ায় অত্র কোম্পানির গ্যাস বিক্রয় লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়নি। তবে অন্যান্য অপারেশনাল ও নন-অপারেশনাল আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা বেশী হওয়ায় ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে মোট আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ১,৩৫৫.৬৩ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৩৭.৫০% বেশী হয়েছে। ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ১,৮৪৯.৭১ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ১,৪৬৩.১০ লক্ষ টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ৩৮৬.৬১ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ২০.৯০% কম। মূলধনী ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ৩০০.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ১০৫.৮৩ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থবছরে সকল খাতে ব্যয় বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ ছিল।

২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে কোম্পানির চলতি অনুপাত ১.৪০ : ১, বিনিয়োগকৃত মূলধনের উপর মুনাফা ৭.৩১%, নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর আয় ৮৫.০০% এবং ঋণ মূলধন অনুপাত ৮০ : ১৯। বর্ণিত আর্থিক সূচকসমূহ পর্যালোচনায় দেখা যায়, কোম্পানির মুনাফা অর্জনের হার বিগত বছরসমূহের তুলনায় বৃদ্ধি পেলেও তারল্য অবস্থা ও আর্থিক সামর্থ এখনও কাজিত মানে উপনীত হয়নি। কোম্পানির আওতাধীন খুলনা ও ভোলা বিতরণ এলাকায় গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি করা সম্ভব হলে আশা করা যায় ভবিষ্যতে কোম্পানির আর্থিক অবস্থা সুদৃঢ় হবে।

সম্মানিত চেয়ারম্যানবৃন্দ,

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, জেলা প্রশাসন, আইন শৃঙ্খলা বাহিনী, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ সকল কোম্পানি এবং উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্যদের পক্ষ হতে আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণসহ ধৈর্য সহকারে পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।



মোহাম্মদ আহসানুল জব্বার
চেয়ারম্যান
এসজিসিএল পরিচালনা পর্যদ



The Directors' Report On The Occasion Of 9th Annual General Meeting Reflecting Overall Activities for Financial Year 2017-2018 Of Sundarban Gas Company Limited

Bismillahir Rahmanir Rahim
Honourable Shareholders,
Assalamu Alaikum.

I, on behalf of the Board of Directors of the Company and also on behalf of myself, would like to take the opportunity to welcome all the distinguished presence on this lovely August gathering on account of the 9th Annual General Meeting of Sundarban Gas Company Limited. In today's meeting before presenting the Directors' Report with an immense pleasure I would like to mention that our Company has been moving forward successfully under the pragmatic directions of the honorable Shareholders as well the Board of Directors with active support and assistance through the relentless efforts taken by the officials and employees of all levels and each and everyone associated with the company. Now I would like to take the privilege to present before you the Annual Report on overall activities of the company relating to operation, marketing, financial, administrative and development activities including Audited Accounts and Auditor's Report on the financial year 2017 -2018 on behalf of the Board Directors of Sundarban Gas Company Limited (SGCL).

1.0 The aims and objectives of formation of the Company:

Distinguished Shareholders, it's the core demand to ensure the supply of energy to enrich the development flow of our emerging economy. The indigenous Natural Gas fulfills approximately 72% of the total energy demand of Bangladesh. Since The price of Natural Gas is much lower than the others fuels, it has been a vital role in socio economic development of our country. Though in the past Khulna achieved its fame as



8th Annual General Meeting of SGCL



Industrial-rich area, It could not be flourished as expected due to non-availability of Natural Gas. With an aim of grooming a well balanced development of the country the Sundarban Gas Company Limited started as journey by supplying gas to different classes of customers of south-western part of the country, more specifically in Khulna. On 23 November 2009 a state owned distinct Company named “Sundarban Gas Company Limited” (SGCL) of Petrobangla was registered at the office of Registrar of Joint Stock Companies & Firms of Khulna. The franchise area of the Company includes Khulna division, Barisal division and greater Faridpur district. The main responsibilities of this Company are to construct distribution pipelines, provide gas connections and post connection services in its franchise area.

2.00 Present Status of the Company:

- 2.01 Respected Shareholders, in the year 1995 Shahbajpur Gas field of Bhola was explored and BAPEX started production and gas supply constructing gas transmission and distribution pipelines. As Bhola is situated under the franchise area of SGCL, the committee formed by Petrobangla recommended to hand over the transmission pipeline and other infrastructures to SGCL in exchange of Taka 21,92,36,033.00. Petrobangla granted a loan of Taka 21,92,36,033.00 in favour of the Sundarban Gas Company Limited at simple interest rate of Tk. 0.50% to facilitate the payment of transfer cost of the infrastructure including distribution pipe lines installed by BAPEX at Bhola. The payment period has been set to start after the expiry of 5-years grace period. 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. In accordance with the vender agreement the Gas Pipeline, DRS, RMS, Land, Office building and other assets pestainmp to Gas Transmission and Distribution of Bhola had been transferred to SGCL by BAPEX. After words SGCL emerged as a gas distribution company of petrobangla or 28th August'2015 and Started its marketing activities through commissioning of distribution lines.
- 2.02 SGCL extended 20 Km distribution pipeline in Bhola city, 20.10 Km lateral pipeline upto Borhanuddin town and 4.16 km distribution pipeline and about 3.00 Km. lateral pipeline in 2016-17 FY with own financing, Which contribute to great extent for the economic



M/s. Aggreko 95 MW RPP RMS, Borhanuddin, Bhola



development of Bhola. The work named "Construction of 8"Ø Low Pressure (60 psig) Lateral Gas Pipeline at Bhola-Borhanuddin Road" in the Year 2017 company own financing 2.799 Km×8"Ø dia pipeline has been constructed. Through Consequent upon installation of the pipeline supplying gas to adjacent areas of Madhya Joynagar, Box-E-Ali and Daulatkhan of Bhola has come into force and for which massive eventful change pertaining to Socio economic development of these are have taken hence. In addition 0.431Km×4"Ø, 0.140 Km×3/4"Ø pipeline at Bhola and a 0.850Km×20"Ø pipeline from the CGS of Gas Transmission Company Limited (GTCL) to 360 MW(now 410MW) CCPP's RMS have been constructed with the financing of NWPGL. Presently the total constructed pipeline by the company of various dia for transmission and distribution are 33.842 km and 88.77 km respectively.

- 2.03 Gas connection has been provided to 95 MW Rental Power Plant transferred from Ashuganj to Bhola following the construction of RMS by M/S Aggreko International Ltd. and accordingly at the present power plant has been consuming 17 MMSCFD on an average from their approved load of 26 MMSCFD.
- 2.04 Consequent upon providing of gas connection to an organization named M/S Sheltec Ceramics at Bhola as Industry and Captive category gas has being supplied. Approved load of this organization is approximately 1.92192 MMSCFD and out of which presently on an average approximately 1.00 MMSCFD gas is being supplied. Gas Supply in according with the approved load to M/S Sheltec Ceramics would be possible on the construction of 2nd and 3rd phase of installation of this organization is over.
- 2.05 Land development and Boundary wall of valve station of Borhanuddin of Bhola has been constructed based on invited tender under the head "Land Development and Construction of Boundary Wall at Borhanuddin Valve Station, Borhanuddin, Bhola" of SGCL.
- 2.06 Distinguished Shareholders, you would be glad to know that Sundarban Gas Company Limited has so far provided 1218 domestic connection without meter, 16 domestic connection with meter, 3 Commercial, 4 Industrial, 2 Captive power plant, one 95 MW capacity Rental power plant, one 34.5 MW Rental power plant, one Government owned power plant of 225 MW capacity at Bhola and also gas supply has been provided to 410 MW capacity power plant of Bheramara, Khustia along with providing other required services in this regard. Presently in daily gas supply in the franchise area of SGCL in on an average 106 MMSCF.
- 2.07 Since the regional marketing office of SGCL at Bhola and VIS-a-VIS. The two organization M/S Sheltech Ceramics and 95 MW Rental power plant of M/S Aggreko International Ltd., Singapore already went into production. Presently daily gas supply amounts to 60 MMSCF. The demand of gas at Bhola area has been increasing day by day.

3.00 Ongoing Development Activities:

3.01 Gas supply to CCPP of 220 MW of Nutan Biddut Bangladesh Limited (NBBL) at Borhanuddin in Bhola :

According to the Gas Sales Agreement (GSA), edited between SGCL and NBBL on 28/08/2013, there is a plan to supply the power plant to the power plant from January 2020 and the approved load for the power plant is 38.00 MMSCFD. Under the supervision of SGCL and establishment of a gas supply pipeline with RMS power plant,

NBBL funding is being implemented. It will be implemented as a depository work and will cost about 114.00 (one hundred and fourteen) taka. In this context, SGCL may already have 7 km pipeline of 1000 psig pressure of 12" diameter pipelines and 48.00 MMSCFD capacity, proposed by the Nutan Biddut Bangladesh Limited (NBBL) proposed to BAPEX's Shahbazpur Gas Field-Bhola, 220 MW from CCPP, Borhanuddin-Bhola. The international tender has been called for the construction of RMS. The last date for submission of the tender was 23/01/2016 and the evaluation of the tender evaluation was completed. It is expected that by the end of March, 2020, when the work is done, it will be possible for NBBL to supply gas according to the demand.

3.02 Gas supply to 225 MW Combined Cycle Power Plant and Rupsa 800 MW the Combined Cycle Power Plant of North West Power Generation Company Limited (NWPGCL) in Khulna:

According to the (MOU) signed between SGCL and NWPGCL, the activities of NPWGCL for Rupsa 800 MW CCPP and 225 MW are available for CCPP. NWPGCL has already given the contract to build a contract to construct a pipeline with the help of NWPGCL and to supply gas to the power plants described under the joint supervision of NWPGCL and SGCL. The foreign purchasing mechanism of goods and products required for construction of pipelines by contractors is ongoing. According to the order, pipeline construction will be completed by May 2020. Also, the proposed 800 MW, along with the construction of CCPP power plants, NWPGCL has called international tenders for the construction of an RMS. According to the schedule of the tender, if the construction work is completed by 2021, with the availability of adequate gas, the supply of gas to the power plant as described in 2021 will be possible. In this context, it may be mentioned that RMS of power plant of 225 MW has already been constructed. For the above mentioned two power plants, the construction of the interconnection gas supply pipeline will be completed in May 2020 and availability of adequate gas will be available to the existing Khulna 225 MW CCPP. In context, according to the contract completed, the power plants at NWPGCL will need 128 MMSCFD and gas supply at 35 MMSCFD respectively.

3.03 Residential, industrial and other gas connection activities in Bhola city and adjacent areas:



Contract Signing with Riser Contractor for Bhola area



Contractor M/S PSMNR & Co., Panchlaish, Chittagong to provide gas connections to Bhola Regional Marketing Office and related areas of this company "Riser Installation, Construction of Service Line, Low Pressure Distribution Gas Pipeline & Related Maintenance, Rehabilitation and Emergency Maintenance Work Under Regional Distribution Office (RDO) Bhola of Sundarban Gas Company Ltd. for 2019 & 2020 Calendar Year". A contract for title work has been provided. Riser construction activities are ongoing.

3.04 Distribution of purchased pipelines and related goods in the south western gas distribution network project:

According to the Department of Energy and Mineral Resources and Petrobangla's decision and direction, on distribution of Petrobangla and its various companies, the distribution activities of the goods purchased for the south-west gas distribution network project under Sunderban Gas Company Limited are in progress. Purchased under the southwestern gas distribution network project, 845 km of different diameter pipes, 246 km of different diameter pipes are already distributed to Petrobangla companies and SGCL's own use. Other pipeline materials except line pipe are being distributed according to the decision.

3.05 Development activities of acquired/purchased land under Southwest Gas Distribution Network Project:

The construction of land boundaries, updation of land paper and construction of boundary walls and encroachment of land acquired by SGCL has been strengthened with utmost importance. Recently, the border wall of Borhanuddin Valve station has been constructed to carry out the work of SGCL's land development and border related activities. It has been planned to build necessary land-development and boundary walls to determine the boundaries of SGCL's land acquisition of JCC, Jogipoal, Aarongghata and Jabusa Mouza under Khulna's Krishnanagar Mausoleum. Tender has been invited on priority basis to build boundaries in Joy Bangla more, Krishnanagar Mouza.

4.00 Action Plans for Future Development:

4.01 Construction of 16"Ø × 33 Km × 1000 PSIG Transmission Gas Pipeline from Shahbajpur Gas Field to Bhola DRS:

Ensure uninterrupted gas supply to in Borhanuddin 225MW CCPP of PDB, Aggreko 95 MW Rental Power Plant, proposed Economic Zone in Bhola and Residential, Commercial and Industrial customers of Bhola town, the existing 10"Ø × 33Km pipeline to be replaced. For these purposes initiatives have been taken to implement the project of Sundarban Gas Company Limited named "শাহবাজপুর গ্যাস ক্ষেত্র হতে ভোলা ডিআরএস পর্যন্ত ১৬" ব্যাসের (১০০০ পিএসআইজি) ক্ষমতা সম্পন্ন ৩৩ কিঃমিঃ গ্যাস সম্বলন পাইপলাইন নির্মাণ" (Construction of 16"Ø × 33Km × 1000 PSIG Transmission Gas Pipeline from Shahbajpur Gas Field to Bhola DRS). In the meantime DPP of the described project has been sent to the Ministry for approval.

4.02 Gas Supply to Khulna 330 MW Dual Fuel Combined Cycle Power Plant:

Bangladesh Power Development Board (BPDB) signed a turnkey contract on 17.11.2016 to establish a 330 MW (actually 357MW) dual fuel combined cycle power plant inside Khulna Power Plant. 65 MMSCFD gas will be required to supply in this power plant. Petrobangla has given consent to supply R-LNG to this power plant from 2020 subject to



LNG import and increase gas transmission capacity. If it's possible to supply gas to this power plant a significant increase will take place in the revenue income of SGCL.

4.03 Gas network expansion project in BSCIC industrial area and other industries in Khulna city:

In order to achieve the goal of economic and industrial development of the government, a plan to set up gas connection network for SGCL's franchisee area has been planned to set up gas pipeline network in southwestern country. Considering the decision given by the government and Depending on the availability of adequate gas, the supply of gas supply network to BSCIC industrial areas, economic zones and Khulna city industries will be gradually expanded to supply gas to different industries. For this, network expansion activities have been taken into consideration as part of SGCL's plan of action by 2021. SGCL authorities have taken route surveys, site inspections and other related activities for the stated purposes. With the SGCL's own funding, plans have been made to set up a pipeline of low gas by December 2022:

- A) Construction of 12 km MR pipeline of 150 psi pressure of 10 "diameter, including a DRS from Aarongghata DRS, Aarongghata, Khulna to Shiromani BSCIC, Shiromani, Khulna and
- B) Construction of 2km pipeline of 150 psig pressure of 10 "diameter with a DRS from Kushtia DRS, Battail, Kushtia Sadar to Kushtia BSCIC, Kushtia.

4.04 Construction of Gas Pipeline Network in the South-West Region of the Country:

As South-West Region Gas Distribution Network Project has been closed, plan has been taken to construct gas network by taking small projects in the franchise area of SGCL to establish the gas pipeline network in the South-West region of the country and to maintain the aim of Government's economic development and industrial flourish. Initiatives have been taken for construction of gas pipeline network to supply gas to Kushtia, Mongla, Bhola Economic Zone and Mongla, Kustia EPZ in the South-West region of the country subject to availability of gas. It will be possible to take initiatives to give gas connection to the industry and power plant by constructing the aforesaid gas pipeline on priority basis as per government decision.

5.00 Administrative Activities of the Company:

5.01 Manpower:

Respected Shareholders, overall success of the company depends on consolidated and proper administrative system. After the establishment of the company, a well disciplined and efficient management team has been created by following various guidelines of the government and Petrobangla to conduct all the activities smoothly. Under the sound administered management of SGCL, employees at all levels with their own experience, skill, tempo and responsibilities are contributing comprehensively to the development of the company. The Board approved an organogram having 217 officers and 305 staffs total of 522 personnel at various levels considering the present and future activities of the company. At present total 45 officers including 19 officials on deputation from Petrobangla and its subsidiary companies and 26 of its own are working in the company. Besides, 107 staffs on outsourcing basis and 7 employees are working on temporary basis.

5.02 Human Resources Development:

It is known to us that there is no alternative to efficient manpower for proper development



and appropriate management of a company. In order to increase the skills of the officers & staff and making them competent to perform their assigned task in their own working field, the company has taken the following activities in human resources development.

5.02.01 Training:

5.02.02 Local Training:

As a part of this activity, training has been given to 44 nos of officers within the country by the various reputed training institutions BPI,BIM,NAPD,BSTD,BUTE,ICMA, Petrobangla during the FY 2017-2018. Statistics of local training provided to officers of SGCL are as follows:

5.02.03 Foreign Training:

During the FY 2017-2018, 06 officers of SGCL are deputed for foreign training from the

SI No	Subject	Name of Institute	Duration	Participants	Working hours
01	Protocol Formalities and Articulation	BSTD	05 Days	02 Persons	80 Hours
02	APA & Related Topics	BPI	05 Days	02 Persons	80 Hours
03	Income Tax, VAT& Customs	ICMAB	05 Days	01 Person	40 Hours
04	Advance Use of Excel to Dashboard Reporting	ICMAB	02Days	01 Persons	16 Hours
05	Handling of Disciplinary Cases and Conducting Department Inquiry	BPI	05 Days	02 Persons	80 Hours
06	Project Management	BPI	10 Days	01 Person	80 Hours
07	Financial Management [Auditing & Budgeting]	BPI	05 Days	01 Person	40 Hours
08	Taxation and Vat Management	BPI	10 Days	01 Person	80 Hours
09	Office Management	BPI	03 Days	01 Person	24 Hours
10	Workshop on-সুদ্বাচার কৌশল	BPI	01 Days	01 Person	8 Hours
11	Plant Operation and Maintenance	BPI	10 Days	03 Persons	240 Hours
12	Occupational Safety, Health&Environment Management	BPI	05 Days	02 Persons	80 Hours
13	Skill Presentation	BPI	03 Days	01 Person	24 Hours
14	Workshop on Annual Confidential Report (ACR) Writing	BPI	01 Days	01 Person	08 Hours
15	Workshop on Enterprise Resource Planning & Cybersity	BSTD	01 Days	02 Person	16 Hours
16	Workshop on Annual Performance Agreement (APA)	BPI	01 Days	03 Person	24 Hours
17	Public Procurement Act-2008	BPI	05 Days	01 Person	40 Hours
18	Inventory Control & Store Management	BPI	05 Days	01 Person	40 Hours
19	নাপরিক সেবায় উদ্ভাবন (Innovation)	BPI	02 Days	02 Persons	32 Hours
20	E-Governance For Sustainable Development	NAPD	06 Days	02 Persons	96 Hours
21	ই-ফাইলিং সংক্রান্ত	a2i	02 Days	29 Persons	464 Hours
22	ISO 9001:2015 Internal Audit with Specific Reference to Industrial Risk Assessment.	BUTE	04 Days	01 Person	32 Hours



SI No	Subject	Name of Institute	Duration	Participants	Working hours
23	Supply Chain Management	BUTE	04 Days	01 Person	32 Hours
24	Internal dit		11 Days	01 Person	88 Hours
25	Generator Maintenance, Operation & Troubleshooting	BIM	05 Days	03 Persons	120 Hours
26	Computer Application in Financial Management	BIM	02 Days	01 Person	16 Hours
27	Internal Audit	BIM	11 Days	01 Person	88 Hours
28	Internal Audit Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline	BPI	03 Days	03 Persons	72 Hours
29	Feasibility Study for investment Project	BIM	05 Days	02 Persons	80 Hours
30	Financial Management for Non-Financial Personnel	BIM	02 Days	01 Person	16 Hours
31	ই-ফাইলিং সংক্রান্ত	in house	02 Days	34 Persons	544 Hours
32	Organizational Development and Training Management	BIM	05 Days	03 Persons	120 Hours
33	Marketing & Sales Management	BIM	12 Days	01 Person	96 Hours
34	CAD and 3D printing (rapid prototyping) using Solid Working	BUTE	02 Days	02 Persons	32 Hours
35	Preparation of reports and Write-Ups	BSTD	05 Days	01 Person	40 Hours
36	নাগরিক সেবায় উদ্ভাবন	Petrobangla	05 Days	01 Persons	40 Hours
37	Workshop on জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল ও ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প	Petrobangla	01 Days	02 Persons	16 Hours
Total :					3024 Hours

company's own fund. It is expected that this trend will continue in the upcoming years. The details of foreign training and seminar are given below:

SI No	Subject	Country	Duration	Participants	Working hours
01	Annual Performance Agreement and National Integrity Strategy in Gas Industry	Malasia	12 Days	02 Persons	192 Hours
02	Operation and Maintenance of Gas Regulating and Metering Station (RMS)	Italy	12 Days	02 Persons	192 Hours
03	HR Competencies forecasting, Design, Development and Implementation	Malasia	10 Days	02 Persons	160 Hours
04	Strategic Innovation Management	Spain	10 Days	01 Person	80 Hours
05	Leadership and project Management	Japan	10 Days	01 Person	704 Hours
Total :					704 Hours



5.03 Environment Development Related Activities:

Operational and development activities of the company are being carried out by abiding the environment and safety rules and regulations. Effort to enhance the consciousness amongst the employees is an on going process. Due to obey the safety rules there was no environmental or operational accident occurred in the fiscal year of 2017-2018. To implement the development project we collected the environmental clearance certificate from the Department of Environment and obey the terms and conditions of the clearance certificate. Plantation and nursing of trees planted in the regional marketing office campus of the company are continuing to maintain an equilibrium in the environment.

5.04 Safety:

Safety system at the important establishments under SGCL including DRS, RMS and head office at Khulna are taking place with its own management. An odorizer unit has been set at Company's Bhola DRS to prevent accidents from Gas leakage from pipelines. Operation of Emergency Cell is going on to solve emergency complaints of Gas leakages. Besides, a security map is kept at all establishments of company to make security system stronger and the company has formed a committee regarding security. Already the company's head office, Abika Bhola and Venture rental Power Plant RMS CC cameras have been brought under. The head office of the company, Abika Bhola, Kushtia 410 MW and security of the security is ensured through security guard appointed on the outsourcing basis of Afil Gate Pipe Yard, Nawapara and Kalatala warehouses under the company.

5.05 National Integrity Strategy (NIS):

An ethics committee consisting of 05 officers of this company has been formed to implement the National Integrity Strategy (NIS). The company's ethics committee is continuing to coordinate with Petrobangla Morality Committee for proper representation in the company and to take necessary action in the light of the annual action plan prepared. In order to implement the National Integrity Strategy and to increase individual skills, in-house meetings, seminars, workshops etc. are organized regularly.

5.06 Annual Performance Agreement (APA):

Government Performance System established to evaluate the performance system in different organization with qualitative and quantitative measures and Annual Performance Agreement (APA) started under it. In accordance with the conventional energy and mineral resources department, Petrobangla and Petrobangla have been signed with the Annual Performance Agreement of Sunderban Gas Company Limited and the success achieved in return is sent to Petrobangla in time. Under the agreement, various steps have been taken for the increase in gas sales, revenue collection, prevention of unauthorized gas connections, increasing efficiency of officials, taking action plans for the purpose of reducing audit objections and for its implementation. Above all, the Annual Performance Agreement is playing an important role in increasing the transparency, accountability and mobility of the organization's work. Among other things, the process of applying for the appointment of SGCL and online manpower for the purpose of improving SGCL's work and service standards has been introduced. The success achieved against the Annual Performance Agreement is being sent to Petrobangla through monthly, quarterly, half-yearly and annual report. The achievement against Annual Performance

Agreement sending to Petrobangla bi-monthly, quarterly, half-yearly and yearly report. The achievement of Annual Performance Agreement in the fiscal year 2017-2018 is 83.55%.

5.07 Innovation Activities :

SGCL innovation team formed according to the instruction of Cabinet Division and Petrobangla to bring dynamism into the activities of public administration and enhance the innovative skill to hasten and innovate the easiest way of public service process. This team originate an annual action plan and send to the Ministry through Petrobangla according to the Government guidelines of Originating Innovative Plan and Evaluation. SGCL has been started e-Tendering under e-Response system according to this action plan. Important establishments has been brought under surveillance of CCTV to develop the security service. According to the government guidelines, e-filing has already been introduced in the company. In addition to promoting company success and enhancing cross-links, Facebook has launched a page for social media. The process of classifying all the departments/branch documents of this company and the process of launching online inventory software has been completed.

5.08 Social Responsibility:

Company management is considering the social responsibility with significant importance. SGCL is playing an important role to the social development providing advertisements/financial aids to different social, cultural, professional and sports organization with keeping provision in the budget. SGCL has been arranging discussion and Milad-Mahfil to its different offices including head office on the occasion of Eid-e-Miladunnabi and the National Mourning Day. SGCL is participating in different development fairs to inform people about the company. In addition, we celebrate Energy Security Day and attend in Energy Fair with incurred solemnity.



SGCL Rally on the Occasion of National Energy Security Day 2018

5.09 Sports and Amusements:

With a view to enhance inter personal relationship amongst the officers-staffs and to enhance dynamism in work the Company like past few years has arranged annual sports, cultural program, picnic, iftar party, Eid-e-Miladunnabi and such other religious program this year.



A part of Annual Sports, SGCL

5.10 Employee Management Relations:

Emphasis is on improving staff management and stability to improve employee management relations. The company has a working environment. In the current financial year, the employee management relationship in the company is satisfactory. The problems arising from time to time are settled through mutual cooperation.

6.00 Other Activities Under Vigilance/Marketing/Revenue division of the company:

6.01 Disconnection of Illegal Gas Connection:

Crowned Shareholders, domestic, commercial, industrial and captive gas connections are given only in Bhola district within the franchise area of Sundarban Gas Company Limited. As the company is newly formed, the tendency of illegal gas uses in the franchise area of SGCL is insignificant. Despite that, SGCL formed a 3 (three) members Taskforce to monitor the gas pilferage/illegal gas connection according to the instruction of Petrobangla. Taskforce inspects the customer premises on regular basis and taking instant steps if they find any construction of unauthorized pipeline or gas connection or gas pilferage information according to the Gas Marketing Policy/Gas Act. Total 08 (Eight) domestic connections were temporarily disconnected by the Taskforce in the fiscal year of 2017-2018, for the using unapproved extra burner beyond approval. The effort is continuing to disconnect the unauthorized gas connection along with publicity for not taking illegal gas connection through making.

**6.02 Issuing Certificate to the Customer:**

Certificate regarding gas bill payment status have been sent to all customers to avoid customer harassment and for the confirmation of due bill at the end of every calendar year. According to that, 1255 certificates have been issued to different customers based on "Due Gas Bill Amount" / "No Due" by 31 December, 2018.

6.03 e-GP Implementation:

e-GP has been implemented in this company by registering to CPTU under the e-Governance activities of The Peoples Republic of Bangladesh. One tender has been completed through e-GP and process is ongoing to complete other tenders through e-GP to its continuity. Five employees of the company have been trained on e-GP.

6.04 Implementation of Video Conferencing System:

As part of modernization and digitalization, the process of setting up a video conferencing system between Petrobangla and its subsidiaries has been initiated to establish the company's directives at the Video conference system.

7.00 Financial Activities and Status of the Company:**7.01 Gas Sales:**

Reverend Shareholders, during the financial year 2017-2018 SGCL supplied gas to power, industry, commercial and domestic customer through Bhola transmission and distribution network and from national grid to Bheramara 410 MW power plant. A comparative description of gas sales and sales revenue of the company for the financial year 2017-2018 and 2016-2017 is stated below:

Category	2017-2018		2016-2017	
	Quantity (MMCM)	Sales Amount (Lac Taka)	Quantity (MMCM)	Sales Amount (Lac Taka)
Power	761.234	24055.01	343.147	10088.98
Industrial	2.461	190.95	0.792	55.45
Commercial	0.108	18.42	0.102	12.87
Domestic	3.339	309.46	3.445	269.90
Captiv	1.319	126.87	-	-
Total	768.461	24700.71	347.486	10427.20

The financial year 2017-2018 company sold total of 768.461 million cubic meter gas in Bhola and Bheramara distribution area which is 420.975 million cubic meter (121.15%) more than that of previous year. Due to increase gas sales quantity, sales revenue increased during the financial year by taka 14273.51 lac (136.89%) as compared to last financial year.



7.02 Income and Expenditure:

A comparative picture of income, expenditure and profit of the company for the financial year 2017-2018 and 2016-2017 is stated below:

Particulars	2017-2018	2016-2017
Gas sales revenue	24,700.71	10,427.21
Other operational income	1,624.29	334.71
Total revenue income	26,325.00	10,761.92
Cost of gas purchased	(21,714.30)	(9,021.79)
Total distribution cost including depreciation	(1,433.89)	(1,346.89)
Non-operating income	190.52	174.68
Net interest income from bank deposit	140.04	62.53
Beneficiary's' profit participation fund	(175.37)	(31.52)
Net profit before tax	3,332.00	598.93
Provision for taxation	(1,166.20)	(209.63)
Net profit after tax	2,165.80	389.30

In the FY of 2017-2018 earned 24700.71 lac taka from gas sale and 1624.29 lac taka from other operational income totaling revenue income of taka 26325.00 lac. This income was 10761.92 lac taka in last year. In FY of 2017-2018 total Revenue expenditure was 21714.30 taking 1433.89 taka as value of purchased gas and 23148.19 lac taka as distribution expenditure. Considering other non-operating income, income from Bank interest, in provision for Labour Participation fund etc, net income before tax deduction and on net income after tax deduction are 3332.00 lac taka and 2165.80 lac taka respectively in the FY of 2017-2018. Last year it was 598.93 lac taka and 389.30 lac taka respectively. Though total revenue income of the company in mentioned FY has increased by 144.61% net profit of the company before tax deduction has increased by 456.33% as compared to last year due to increase of operational expenditure of this year by 123.25%.

7.03 Financial Status:

The summary of financial status of the company as reflected in the auditors' report for the financial year 2016-2017 and 2015-2016 is presented below:

Particulars	2017-2018	2016-2017
Capital and Liabilities:		
Capital	6404.05	6024.74
Loan from Petrobangla	4999.35	4502.35
Loan from GoB	7458.60	7473.60
Foreign Loan	24263.82	23944.23
Security Deposit	330.03	101.81
Total	43455.85	42046.73
Fixed and Current Asset:		
Fixed Asset	4186.06	2317.67
Capital work in Progress	37293.85	38245.43
Fixed Deposit	540.77	517.42
Preliminary expenses	8.64	11.52
Net Current Asset (Current Asset-Current Liabilities)	1426.53	954.69
Total	43455.85	42046.73



In the financial year 2017-2018, the company's unpaid profit is transferred to the Revenue Reserve of 2165.80 lac taka, 99.99 lacs in the local capital of Petrobangla, and the company's capital, loan due to the security deposit of Tk. 31.18 lac by the customer against gas connections. These liabilities increased to Tk. 2,108.59 lac (4.85%) compared to the previous year. In the financial year 2017-2018, fixed assets worth 105.83 lac have been purchased by the company. Apart from this, due to the reduction of Work-in-progress 638.09 lac, the permanent deposits increased by Tk. 522.57 lac, the preliminary cost was reduced by Tk. 2.8 lac and the net current wealth increased by Tk. 2,404.21 lac., Increased by 108.59 lac (4.85%).

7.04 Financial Review:

In the financial year 2017-2018, the total sales volume of the company is 768.461 million cubic meter, total and net gas sales revenue of 24700.71 lac and 2986.41 lac respectively in electricity, industry, commercial, residential and captive sectors. The gas sales target of this company has not been achieved because the amount of gas from the national grid is not available in the Bheramara power plant as per demand. However, due to higher than other operational and non-operational income targets, the total income target for the year 2017-2018 was Tk 1,355.63 lac, or 37.50% more than the target. In the financial year 2017-2018, the actual expenditure against the allocation of Tk 1,849.71 lac for the total distribution expenditure, including the depreciation, was Tk 1,463.10 lac, which is less than the budget allocation of Tk. 386.61 lac (20.90%). In terms of budget allocation for capital expenditure of 300.00 lac, actual expenditure has been Tk 105.83 lac. Expenditure in all sectors was limited to budget allocation in that fiscal year.

In the financial year 2017-2018 Current Ratio of the company was 1.40 : 1, Return on capital invested was 7.31%, Return on average net fixed asset was 85.00% and Debt-Equity ratio was 80 : 19. After reviewing this financial indicators it is noted that the liquidity position, rate of profitability and financial solvency of the company have not yet reached to the desired level. It is expected that the financial position of the company will stand on a very sustainable base while the gas sales quantity in Khulna and Bhola distribution area under this company will increase in future.

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 Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, the Planning Commission, District Administration, Law and Security Force, Petrobangla and its subsidiary companies and development partners for extending hands of supports for the continuous progress of the company. I also thank all officers and employees of the company for their relentless efforts and services they rendered for the overall development of the company for the financial year 2017-2018 and onwards.

Finally, I convey my heartiest thanks to all of you for giving a patient hearing to the Directors Report as well as for participating the company's 9th Annual General Meeting. Now I would like to present the audited accounts, balance sheet and Auditor's Report and the Directors' Report of financial year 2017-2018 for your kind consideration and approval.


Muhammed Ahsanul Jubbar
Chairman
Board of Directors, SGCL



We also report that:

- i) We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- ii) In our opinion proper Books of Account as required by Law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books;
- iii) The Company's Statement of Financial Position and Statement of Profit or loss and other Comprehensive Income dealt with by the report are in agreement with the books of account; and
- iv) Expenditures incurred are for the businesses of the Company.

Dhaka, Bangladesh

Dated : 03 March 2019

A B SAHA & CO
Chartered Accountants





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT 30TH JUNE, 2018

SL. No.	Particulars	Note	Amount (Tk.) 2017-2018	Amount (Tk.) 2016-2017
A.	<u>CAPITAL AND RESERVE:</u>		856,984,771.06	640,404,867.69
	Share Capital	5	700.00	700.00
	Equity Investment by Govt.	6	497,240,048.24	497,240,048.24
	Revenue reserve	7	359,744,022.82	143,164,119.45
B.	<u>LONG-TERM BORROWINGS:</u>		3,662,237,198.48	3,672,177,198.48
	Unsecured loan-local sources	8	1,235,855,406.36	1,245,795,406.36
	Unsecured loans- foreign sources	9	2,426,381,792.12	2,426,381,792.12
C.	<u>OTHER LONG-TERM LIABILITIES:</u>			
	Customers security deposits	10	37,222,374.00	33,003,509.00
D.	TOTAL CAPITAL EMPLOYED (A+B+C):		4,556,444,343.54	4,345,585,575.17
	<u>REPRESENTED BY:</u>			
E.	<u>FIXED ASSETS:</u>		4,066,460,578.57	4,147,991,427.95
	Fixed assets at cost	11	498,181,255.03	487,597,651.39
	Less: Accumulated Depreciation		(97,296,990.29)	(68,991,224.80)
			400,884,264.74	418,606,426.59
	Capital work in Progress	12	3,665,576,313.83	3,729,385,001.36
F.	<u>INVESTMENT AND OTHER ASSETS:</u>			
	Fixed Deposits	13	106,333,520.53	54,077,361.00
G.	<u>INTANGIBLE ASSETS:</u>		576,154.40	864,231.60
	Preliminary expenses	14	1,440,386.00	1,440,386.00
	Less: Accumulated Amortisation		(864,231.60)	(576,154.40)
H.	<u>CURRENT ASSETS:</u>		1,342,947,471.84	650,968,754.94
	Inventories of stores and other materials	15	23,950,074.20	24,446,628.79
	Advance, Deposit and Pre-payments	16	144,358,630.72	70,048,445.40
	Trade debtors	17	667,843,928.73	414,411,593.65
	Other Receivable	18	26,731,781.29	5,318,911.51
	Cash and Cash equivalent	19	480,063,056.90	136,743,175.59





I. CURRENT LIABILITIES (ii+iii):		959,873,381.80	508,316,200.32
i) GROUP COMPANY ACCOUNTS		722,371,905.41	416,121,138.91
Liabilities for gas purchase	20	382,246,431.56	212,965,039.63
Liabilities for PDF	21	70,867,521.84	38,018,180.52
Liabilities for BAPEX margin	22	10,633,921.89	5,709,744.08
Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	23	8,861,601.54	4,758,120.04
Liabilities for GDF	24	21,114,206.34	11,312,302.27
Liabilities for Energy security fund	25	114,070,260.63	82,970,472.70
Liabilities for Support for shortfall	26	84,540,117.29	33,880,820.52
Liabilities for transmission charges (GTCL)	27	11,929,731.49	10,336,485.71
Group Company Current Accounts	28	18,108,112.83	16,169,973.44
ii) OTHER CURRENT LIABILITIES		237,501,476.39	92,195,061.41
Creditors and accruals	29	24,918,527.97	10,931,865.24
Beneficiarys' Profit Participation Fund	30	18,669,002.69	3,969,198.41
Provision for Corporate Tax	31	193,913,945.73	77,293,997.76
J. NET CURRENT ASSETS (H-I):		383,074,090.04	142,652,554.62
K. NET ASSETS (E+F+G+J):		4,556,444,343.54	4,345,585,575.17

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


Company Secretary


Managing Director


Director

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

Dhaka, Bangladesh

Dated : 03 March 2019


A B SAHA & CO.
Chartered Accountants





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2018

SL. No.	Particulars	Note	Amount (Tk.) 2017-2018	Amount (Tk.) 2016-2017
A. SALES			2,632,499,573.25	1,076,191,799.39
	Gas sales revenue	32	2,470,070,803.22	1,042,720,632.01
	Other operational income	33	162,428,770.03	33,471,167.38
B. COST OF SALES (Bi+Bii)			2,314,818,319.80	1,036,867,694.55
i) PURCHASE COST			2,171,430,091.80	902,178,512.73
	Gas purchase	34	1,378,715,652.85	627,242,538.20
	Gas transmission charge	35	52,164,345.98	11,141,609.42
	Price deficit Fund	36	246,303,706.81	111,963,180.52
	Gas development Fund	37	73,438,634.00	33,426,819.38
	BAPEX margin	38	36,885,750.94	16,679,312.87
	Deficit wellhead margin for BAPEX	39	30,738,125.77	13,899,427.39
	Product price of gas	40	105,568,622.36	48,698,030.34
	Support for shortfall (Net)	41	247,615,253.09	39,127,594.61
ii) ADMINISTRATIVE & OTHER COST			143,388,228.00	134,689,181.82
	Personnel cost	42	72,294,556.02	80,048,566.22
	Professional service	43	257,637.00	1,117,875.00
	Promotional cost	44	1,999,672.00	3,673,919.00
	Power cost	45	672,985.00	402,009.00
	Communication cost	46	317,219.00	428,596.08
	Transport cost	47	9,706,734.50	5,750,895.50
	Occupancy cost	48	10,913,421.00	8,665,293.00
	Administrative cost	49	3,652,203.52	3,327,657.33
	Miscellaneous cost	50	5,500,080.57	1,605,882.00
	Financial charges	51	159,776.16	86,760.15
	Distribution cost	52	2,070,100.54	1,476,754.56
	Depreciation	53	28,305,765.49	24,735,896.78
	Amortisation	54	288,077.20	288,077.20
	Petrobangla service charge	55	7,250,000.00	3,081,000.00
C. Operating Profit (A-B)			317,681,253.45	39,324,104.84
D. Non-Operational Income		56	19,051,781.00	17,467,984.00
E. Total Income (C+D)			336,733,034.45	56,792,088.84





F. Financial Income:		14,003,651.18	6,253,013.19
Interest income	57	16,925,843.18	7,268,103.19
Less: Interest cost	58	(2,922,192.00)	(1,015,090.00)
G. Net Profit Before Contribution to WPPF (E+F)		350,736,685.63	63,045,102.03
H. Workers Participation in Profit	59	17,536,834.28	3,152,255.10
I. Net Profit Before Tax (G-H)		333,199,851.35	59,892,846.93
J. Provision for Income Tax	60	116,619,947.97	20,962,496.43
K. Net Profit for the Year after Tax (I-J)		216,579,903.38	38,930,350.50
L. Profit Brought Forward From Previous Year		143,164,119.45	104,233,768.95
M. Prior Year Adjustments		-	-
N. Profit Available for Distribution		359,744,022.83	143,164,119.45
O. Appropriation Account:			
Contribution to National Exchequer		-	-
P. Balance transferred to Statement of Financial Position		359,744,022.83	143,164,119.45

The principal Accounting policies and notes attached form an integral part of the above accounts and are to be read in conjunction therewith

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

Company Secretary

Managing Director

Director

This is the Statement of Profit or Loss and other Comprehensive income which we have referred to in our report of even date.

A B SAHA & CO.
Chartered Accountants






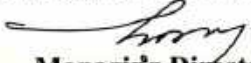
SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100


CASH FLOW STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2018

SL. No.	Particulars	Amount (Tk.) 2017-2018	Amount (Tk.) 2016-2017
A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:			
	Net profit/loss for the period	216,579,903.37	38,930,350.50
	Depreciation & Amortisation	28,593,842.70	25,023,973.98
		245,173,746.07	63,954,324.48
	Decrease/(Increase) in Inventories of stores	496,554.59	(10,247,695.94)
	Decrease/(Increase) in Advance and Deposit	(74,310,185.32)	(3,512,705.87)
	Decrease/(Increase) in Trade debtors	(253,432,335.08)	(318,193,809.36)
	Decrease/(Increase) in Other Receivable	(21,412,869.78)	(5,305,911.51)
	Increase/(Decrease) in Liabilities for gas purchase	169,281,391.93	156,267,507.95
	Increase/(Decrease) in Liabilities for PDF	32,849,341.30	27,906,686.94
	Increase/(Decrease) in Liabilities for BAPEX margin	4,924,177.81	4,215,328.91
	Increase/(Decrease) in Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	4,103,481.50	3,512,774.09
	Increase/(Decrease) in Liabilities for GDF	9,801,904.07	8,283,794.99
	Increase/(Decrease) in Liabilities for Energy security fund	31,099,787.93	49,860,509.33
	Increase/(Decrease) in Liabilities for Support for shortfall	50,659,296.77	33,880,820.52
	Increase/(Decrease) in Liabilities for transmission charges to GTCL	1,593,245.78	10,336,485.71
	Increase/(Decrease) in Group current A/C.	1,938,139.39	10,062,707.72
	Increase/(Decrease) in creditors and accruals	13,986,662.73	(1,785,709.76)
	Increase/(Decrease) in Workers' Profit Participation Fund	14,699,804.28	(1,280,878.90)
	Increase/(Decrease) in Provision for Corporate Tax	116,619,947.98	20,962,496.42
	Net cash from operating activities	348,072,091.95	48,916,725.73
B. CASH FLOW FROM INVESTMENT ACTIVITIES:			
	Fixed assets	(10,583,603.64)	(227,535,607.39)
	Project development/Capital WIP	63,808,687.53	111,118,410.34
	Fixed Deposits	(52,256,159.53)	(2,335,746.00)
	Net cash flow from investment activities	968,924.36	(118,752,943.05)
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:			
	Equity Investment by Govt.	-	(1,000,000.00)
	Unsecured loan-local sources	(9,940,000.00)	48,200,000.00
	Unsecured loans- foreign sources	-	31,959,096.20
	Refundable to Govt. against Project Receipts	-	-
	Customers security deposits	4,218,865.00	22,822,931.00
	Net cash flow from financing activities	(5,721,135.00)	101,982,027.20
	D. Net Increase/(Decrease) in cash and bank balances	343,319,881.31	32,145,809.88
	Cash and bank balances at the beginning of the year	136,743,175.59	104,597,365.71
	Cash and bank balances at the end of the year	480,063,056.90	136,743,175.59

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


Company Secretary


Managing Director


Director

As per annexed report of even date




A B SAHA & Co.
Chartered Accountants



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June, 2018

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on 01 July 2017	700.00	497,240,048.24	-	143,164,119.45	640,404,867.69
Equity received from Govt.	-	-	-	-	-
Equity refund	-	-	-	-	-
Net profit for the year	-	-	-	216,579,903.37	216,579,903.37
Dividend	-	-	-	-	-
Total	Tk. 700.00	497,240,048.24	-	359,744,022.82	856,984,771.06

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

Company Secretary

Managing Director

Director

As per annexed report of even date

A B SAHA & Co.

Chartered Accountants



SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

NOTES TO THE ACCOUNTS
FOR THE PERIOD ENDED 30TH JUNE, 2018

1.0 LEGAL STATUS AND PRINCIPAL ACTIVITIES:

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

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 respectively.

4.5 Revenue:

The company's main source of income comes from sale of gas to different categories of customers at the prices set by Bangladesh Energy Regulatory Commission. Sales are valued on accrual basis except in respect of penalties for late payment by gas customers which are shown on cash basis under the head other operational income.

4.6 Expenditure:

All known expenditure have been accounted for in the final accounts irrespective of whether the same is paid or not up to 30th June, 2018.

4.7 Provision for Tax:

Provision for corporate tax has been made @ 35% on net profit earned during the year as per Income Tax Ordinance, 1984.

4.8 Interest on Foreign Loan:

Interest on loan is charged directly to the specific capital projects funded by the loan. The charging ceases when the project is completed and thereafter the interest cost is charged to income statement. But during the year 2017-2018 no interest was considered on Foreign Loan as per decision of Company Board dated 16.07.2017.

4.9 Beneficiary Profit Participation Fund:

Provision has been made for beneficiary's participation fund @ 5% of net profit and such provision has been shown in the Income Statement as charge and in the Statement of Financial Position as current liabilities.

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. 497,240,048.24

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	497,240,048.24	498,240,048.24
Addition during the year	-	-
Less: Refund during the year	-	(1,000,000.00)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 497,240,048.24	497,240,048.24

7.0 REVENUE RESERVE: Tk. 359,744,022.82

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	143,164,119.45	104,233,768.95
Retained earning transferred from Income Statement	216,579,903.37	38,930,350.50
Add/(Less) Prior years adjustment	-	-
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 359,744,022.82	143,164,119.45

8.0 UNSECURED LOAN-LOCAL SOURCES (8.1+8.2): Tk. 1,235,855,406.36

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	1,245,795,406.36	1,197,595,406.36
Addition during the year	-	49,700,000.00
	1,245,795,406.36	1,247,295,406.36
Less: Refund during the year	9,940,000.00	1,500,000.00
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 1,235,855,406.36	1,245,795,406.36

8.1 LOAN FROM PETROBANGLA: Tk. 489,995,333.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	499,935,333.00	450,235,333.00
Addition during the year	-	49,700,000.00
	499,935,333.00	499,935,333.00
Less: Refund during the year	9,940,000.00	-
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 489,995,333.00	499,935,333.00

**8.2 LOAN FROM GOB: Tk. 745,860,073.36**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	745,860,073.36	747,360,073.36
Received during the year	-	-
	<u>745,860,073.36</u>	<u>747,360,073.36</u>
Less: Refund during the year	-	1,500,000.00
Balance as at 30th June, 2018	Tk. <u>745,860,073.36</u>	<u>745,860,073.36</u>

9.0 UNSECURED LOAN-FOREIGN SOURCES: Tk. 2,426,381,792.12

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	2,426,381,792.12	2,394,422,695.92
Addition during the year	-	31,959,096.20
Balance as at 30th June, 2018	Tk. <u>2,426,381,792.12</u>	<u>2,426,381,792.12</u>

10.0 CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS: Tk. 37,222,374.00

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

<u>Customers category</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Domestic	5,632,773.00	4,646,499.00
Commercial	616,098.00	342,398.00
Industrial	17,751,630.00	14,792,739.00
Captive power	13,221,873.00	13,221,873.00
Balance as at 30th June, 2018	Tk. <u>37,222,374.00</u>	<u>33,003,509.00</u>

11.0 FIXED ASSETS: Tk. 400,884,264.74

The above balance represents the written down value as on 30.06.18 and has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	487,597,651.39	260,019,199.00
Addition during the year	10,583,603.64	227,912,186.39
Adjustment during the year	-	(333,734.00)
	<u>498,181,255.03</u>	<u>487,597,651.39</u>
Less: Accumulated depreciation :		
Opening balance	68,991,224.80	28,251,926.02
Charged during the year	28,305,765.49	24,735,896.78
Adjustment during the year	-	16,003,402.00
	<u>97,296,990.29</u>	<u>68,991,224.80</u>
Balance as at 30th June, 2018	Tk. <u>400,884,264.74</u>	<u>418,606,426.59</u>

12.0 CAPITAL WORK IN PROGRESS (12.1+12.2+12.3): Tk. 3,665,576,313.83

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	3,729,385,001.36	3,824,542,854.70
Addition during the year	-	110,972,762.58
	<u>3,729,385,001.36</u>	<u>3,935,515,617.28</u>
Adjustment during the year	(63,808,687.53)	(206,130,615.92)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. <u>3,665,576,313.83</u>	<u>3,729,385,001.36</u>



**12.1 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-COMPANY'S INVESTMENT : Tk. 132,376,067.75**

The above balance represents the project expenditure up to G.O. issue date of project approved by ECNEC on 03.02.2011 and company's investment during 2014-15, 2015-2016 2016-2017 & 2017-18 has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	132,726,963.81	53,782,737.59
Addition during the year	-	78,944,226.22
	132,726,963.81	132,726,963.81
Adjustment during the year	(350,896.06)	-
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 132,376,067.75	132,726,963.81

12.2 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-PROJECT'S INVESTMENT : Tk. 3,533,200,246.08

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	3,596,658,037.55	3,632,994,535.36
Addition during the year	-	32,028,536.36
	3,596,658,037.55	3,665,023,071.72
Adjustment during the year	(63,457,791.47)	(68,365,034.17)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 3,533,200,246.08	3,596,658,037.55

12.3 CAPITAL WORK IN PROGRESS (EGDNB)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. Nil

The above balance has been arrived as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	-	137,765,581.75
Addition during the year	-	-
	-	137,765,581.75
Adjustment during the year	-	(137,765,581.75)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. -	-

13.0 FIXED DEPOSITS: Tk. 106,333,520.53

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Fixed Deposits		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDR A/C. No. -0123055013634	37,597,393.00	36,083,944.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030484	7,715,842.55	7,409,411.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030494	5,510,142.49	5,292,003.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030504	5,510,142.49	5,292,003.00
NBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 1066002743769	30,000,000.00	
SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153300001857	20,000,000.00	
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 106,333,520.53	54,077,361.00

14.0 INTRANGIBLE ASSETS: Tk. 576,154.40

The above balance represents the written down value of preliminary expenses as on 30.06.2018 and has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	1,440,386.00	1,440,386.00
Less: Accumulated amortisation:		
Opening balance	576,154.40	288,077.20
Charged during the year	288,077.20	288,077.20
	864,231.60	576,154.40
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 576,154.40	864,231.60

**15.0 INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS: Tk. 23,950,074.20**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2017-2018</u>	<u>2016-2017</u>
Stationery stores	72,430.14	14,231.82
Electrical & electronic stores	8,197.00	12,375.00
Pipeline material stores	23,687,824.26	24,325,360.33
Printing material stores	181,622.80	94,661.64
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 23,950,074.20	24,446,628.79

16.0 ADVANCE, DEPOSIT AND PRE-PAYMENTS (16.1+16.2+16.3): Tk. 144,358,630.72

Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2017-2018</u>	<u>2016-2017</u>
Opening balance	70,048,445.40	66,535,739.53
Addition during the year:		
Deposit	-	-
Advance Tax	73,905,426.32	24,832,285.03
Other advance	404,844.00	8,003,737.00
	144,358,715.72	99,371,761.56
Adjustment during the year	(85.00)	(29,323,316.16)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 144,358,630.72	70,048,445.40

16.1 DEPOSIT: Tk. 2,160.58

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2017-2018</u>	<u>2016-2017</u>
Opening balance	2,160.58	2,571,600.74
Addition during the year	-	-
	2,160.58	2,571,600.74
Adjustment during the year	-	(2,569,440.16)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 2,160.58	2,160.58

16.2 ADVANCE INCOME TAX: Tk. 143,641,669.14

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2017-2018</u>	<u>2016-2017</u>
Opening balance	69,736,242.82	44,903,957.79
Advance Tax during the year	73,905,426.32	24,832,285.03
	143,641,669.14	69,736,242.82
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 143,641,669.14	69,736,242.82

16.3 OTHER ADVANCE: Tk. 714,801.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2017-2018</u>	<u>2016-2017</u>
Opening balance	310,042.00	19,060,181.00
Advance paid during the year	404,844.00	8,003,737.00
	714,886.00	27,063,918.00
Adjustment during the year	(85.00)	(26,753,876.00)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 714,801.00	310,042.00

17.0 TRADE DEBTORS: Tk. 667,843,928.73

The above balance represents receivable against gas bill from PDB & other customers.





<u>Category of customers</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Power (PDB)	661,327,131.63	409,451,736.87
Industrial	1,773,066.03	768,490.03
Domestic	178,136.00	3,955,785.57
Commercial	3,359,684.07	235,581.18
Captive	1,205,911.00	
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 667,843,928.73	414,411,593.65

18.0 OTHER RECEIVABLES : Tk. 26,731,781.29

The above balance represents receivable against Support for shortfall from Petrobangla & Misc. recoverable.

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	5,318,911.51	13,000.00
Addition during the year:		
Petrobangla Support for shortfall	21,412,869.78	5,305,293.51
Other Receivable	-	618.00
	26,731,781.29	5,318,911.51
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 26,731,781.29	5,318,911.51

19.0 CASH AND CASH EQUIVALENT: Tk. 480,063,056.90

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Cash in hand	-	-
Cash at bank		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000478	-	-
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000453	58,154.00	58,154.00
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-3000042	-	-
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000030	85,468,773.60	67,304,524.75
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000031	17,299,513.67	16,801,663.67
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000032	63,819,431.47	-
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	12,690,856.90	23,721,284.21
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	1,023,955.13	1,023,955.13
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Branch, A/c No. 1017-549841-041	114,537,461.97	3,076,161.21
IFIC Bank Ltd., Bhola Branch, A/c No. 5202-088435-041	956,764.45	703,939.21
IFIC Bank Ltd., Sonadanga Branch, A/c No. SND - 0170-171532-041	35,559,682.24	-
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326426	42,594,209.34	23,936,246.34
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326439	11,075,839.38	117,247.07
Agrani Bank Ltd., Wasa Cor. Branch, Bank A/c No. 0200004316201	-	-
National Bank, KDA Branch A/C No. 1066002773136	94,978,414.75	-
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 480,063,056.90	136,743,175.59

20.0 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (20.1+20.2) : Tk. 382,246,431.56

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	212,965,039.63	56,697,531.68
Add: Payable for the year	1,378,715,652.84	627,242,538.20
	1,591,680,692.47	683,940,069.88
Less: Paid during the year	(1,209,434,260.91)	(470,975,030.25)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 382,246,431.56	212,965,039.63

**20.1 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (BAPEX): Tk. 246,864,948.01**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	91,933,007.62	56,697,531.68
Add: Payable for the year	783,516,696.71	500,804,849.25
	875,449,704.33	557,502,380.93
Less: Paid during the year	(628,584,756.32)	465,569,373.31
Balance as at 30th June 2018	Tk. 246,864,948.01	91,933,007.62

20.2 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (BGFCL): Tk. 135,381,483.55

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	121,032,032.01	-
Add: Payable for the year	595,198,956.13	126,437,688.95
	716,230,988.14	126,437,688.95
Less: Paid during the year	(580,849,504.59)	(5,405,656.94)
Balance as at 30th June 2018	Tk. 135,381,483.55	121,032,032.01

21.0 PAYABLE FOR PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 70,867,521.84

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	38,018,180.52	10,111,493.58
Add: Payable for the year	246,303,706.81	111,963,180.52
	284,321,887.33	122,074,674.10
Less: Paid during the year	(213,454,365.49)	(84,056,493.58)
Balance as at 30th June 2018	Tk. 70,867,521.84	38,018,180.52

22.0 PAYABLE FOR BAPEX MARGIN: Tk. 10,633,921.89

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	5,709,744.08	1,494,415.17
Add: Payable for the year	36,885,750.94	16,679,312.87
	42,595,495.02	18,173,728.04
Less: Paid during the year	(31,961,573.13)	(12,463,983.96)
Balance as at 30th June 2018	Tk. 10,633,921.89	5,709,744.08

23.0 PAYABLE FOR DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 8,861,601.54

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	4,758,120.04	1,245,345.95
Add: Payable for the year	30,738,125.77	13,899,427.39
	35,496,245.81	15,144,773.34
Less: Paid during the year	(26,634,644.27)	(10,386,653.30)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 8,861,601.54	4,758,120.04

**24.0 PAYABLE FOR GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 21,114,206.34**

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	11,312,302.27	3,028,507.28
Add: Payable for the year	73,438,634.03	33,426,819.38
	84,750,936.30	36,455,326.66
Less: Paid during the year	(63,636,729.96)	(25,143,024.39)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 21,114,206.34	11,312,302.27

25.0 PAYABLE FOR ENERGY SECURITY FUND: Tk. 114,070,260.63

The above balance represents outstanding product price payable to 'Energy Security Fund' as per order of BERC for sale of Gas. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	82,970,472.70	33,109,963.36
Add: Payable for the year	105,568,622.37	49,999,801.34
	188,539,095.07	83,109,764.70
Less: Paid/adjustment during the year	(74,468,834.44)	(139,292.00)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 114,070,260.63	82,970,472.70

26.0 PAYABLE FOR SUPPORT FOR SHORTFALL: Tk. 84,540,117.29

The above balance represents outstanding amount of Support for shortfall payable to Petrobangla as per order of BERC for sale of Gas. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	33,880,820.52	-
Add: Payable for the year	271,162,453.27	44,432,888.12
	305,043,273.79	44,432,888.12
Less: Paid/adjustment during the year	(220,503,156.50)	(10,552,067.60)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 84,540,117.29	33,880,820.52

27.0 PAYABLE FOR GAS TRANSMISSION CHARGE: Tk. 11,929,731.49

The above balance represents outstanding Gas transmission charge payable to GTCL against gas purchase from BGFCL. The movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	10,336,485.71	-
Add: Payable for the year	52,164,345.99	11,141,609.42
	62,500,831.70	11,141,609.42
Less: Paid/adjustment during the year	(50,571,100.21)	(805,123.71)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 11,929,731.49	10,336,485.71

28.0 GROUP CURRENT A/C.: Tk. 18,108,112.83

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





<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Petrobangla	2,151,604.88	2,151,604.88
TGTDCL	1,480,185.90	2,350,488.90
BGFCL	959,629.82	480,512.38
PGCL	3,668,780.00	3,028,494.00
JGTDSL	1,073,379.00	1,829,244.00
KGDCL	1,821,643.60	1,387,886.60
GTCL	1,654,711.29	1,263,822.75
BCMCL	0.46	195,172.46
MGMCL	2,667,177.88	851,747.47
BGDCL	2,631,000.00	2,631,000.00
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 18,108,112.83	16,169,973.44

28.1 PETROBANGLA CURRENT A/C.: Tk. 2,151,604.88

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	2,151,604.88	185,276.18
Addition during the year	-	3,536,498.27
Payment during the year	2,151,604.88	3,721,774.45
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 2,151,604.88	2,151,604.88

28.2 TGTDCL CURRENT A/C.: Tk. 1,480,185.90

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	2,350,488.90	1,970,263.00
Addition during the year	813,114.37	1,861,597.90
Payment during the year	3,163,603.27	3,831,860.90
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 1,480,185.90	2,350,488.90

28.3 BGFCL CURRENT A/C.: Tk. 959,629.82

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	480,512.38	644,841.90
Addition during the year	1,582,266.32	2,483,258.44
Payment during the year	2,062,778.70	3,128,100.34
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 959,629.82	480,512.38

28.4 PGCL CURRENT A/C.: 3,668,780.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	3,028,494.00	-
Addition during the year	42,425,033.47	3,725,990.00
Payment during the year	45,453,527.47	3,725,990.00
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 3,668,780.00	3,028,494.00

**28.5 JGTDSL CURRENT A/C.: 1,073,379.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	1,829,244.00	-
Addition during the year	7,928,667.00	9,009,508.00
	9,757,911.00	9,009,508.00
Payment during the year	(8,684,532.00)	(7,180,264.00)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 1,073,379.00	1,829,244.00

28.6 KGDCL CURRENT A/C.: Tk. 1,821,643.60

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	1,387,886.60	496,413.00
Addition during the year	20,814,261.00	1,795,061.60
	22,202,147.60	2,291,474.60
Payment during the year	(20,380,504.00)	(903,588.00)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 1,821,643.60	1,387,886.60

28.7 GTCL CURRENT A/C.: Tk. 1,654,711.29

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	1,263,822.75	1,147,019.60
Addition during the year	1,830,210.40	1,263,822.75
	3,094,033.15	2,410,842.35
Payment during the year	(1,439,321.86)	(1,147,019.60)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 1,654,711.29	1,263,822.75

28.8 BCMCL CURRENT A/C.: TK 0.46

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	195,172.46	973,607.00
Addition during the year	34,917.00	195,172.46
	230,089.46	1,168,779.46
Payment during the year	(230,089.00)	(973,607.00)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 0.46	195,172.46

28.9 MGMCL CURRENT A/C.: Tk. 2,667,177.88

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	851,747.47	649,214.38
Addition during the year	25,472,527.47	13,240,076.65
	26,324,274.94	13,889,291.03
Payment during the year	(23,657,097.06)	(13,037,543.56)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 2,667,177.88	851,747.47

**28.10 BGDCL CURRENT A/C.: Tk. 2,631,000.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	2,631,000.00	40,630.66
Addition during the year	1,826,230.97	6,938,981.00
	4,457,230.97	6,979,611.66
Payment during the year	(1,826,230.97)	(4,348,611.66)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 2,631,000.00	2,631,000.00

29.0 CREDITOR AND ACCRUALS: Tk. 24,918,527.97

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Security & earnest money - Contractors/suppliers	3,171,182.00	3,127,118.00
Contractors retention money	251,390.00	37,316.00
VAT deducted at sources from contractors & suppliers	61,409.00	-
IT deducted at sources from contractors & suppliers	(91,975.00)	-
Trade creditors for goods, services & works	2,003,735.78	2,804,569.78
Provision for expenses	4,570,896.00	1,396,999.00
Interest payable-Local loan	277,774.00	1,817,350.00
Employee Income TAX payable	250.00	-
Deposit from customers for work	14,673,866.19	1,748,512.46
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 24,918,527.97	10,931,865.24

30.0 BENEFICIARYS' PROFIT PARTICIPATION FUND: Tk. 18,669,002.69

The above balance represents Beneficiarys' Profit Participation Fund which has been determined as per Bangladesh Labour (Amended) Act'2013 and on the basis of current year's net profit as defined in clause 3 of section 119 of the Companies Act'1994. Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	3,969,198.41	5,250,077.31
Payable for the year	17,536,834.28	3,152,255.10
	21,506,032.69	8,402,332.41
Payment during the year	(2,837,030.00)	(4,433,134.00)
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 18,669,002.69	3,969,198.41

31.0 PROVISION FOR CORPORATE TAX: Tk. 193,913,945.73

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Opening balance	77,293,997.76	56,331,501.33
Provision for the year	116,619,947.97	20,962,496.43
	193,913,945.73	77,293,997.76
Payment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2018	Tk. 193,913,945.73	77,293,997.76



**32 GAS SALES REVENUE : Tk. 2,470,070,803.22**

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

Category of Customer	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	761,234,421.46	2,405,500,772.22	343,146,638.55	1,008,897,953.76
Industrial	2,460,758.18	19,095,483.00	791,614.43	5,545,423.03
Commercial	108,087.32	1,841,798.00	102,458.64	1,287,344.22
Captive	1,318,812.04	12,686,969.00	-	-
Domestic	3,338,888.06	30,945,781.00	3,444,973.11	26,989,911.00
	768,460,967.06	2,470,070,803.22	347,485,684.73	1,042,720,632.01

33 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 162,428,770.03

Break up of other operational income are as follows:

Particulars	Amount	Amount
	2017-2018	2016-2017
Connection charges	117,194.68	12,974.00
Commissioning fees	15,352.00	35,952.00
Disconnection/Re-connection fees	14,500.00	145,145.02
Late payment penalties	231,364.00	207,696.00
Meter rent	166,588.00	164,188.00
Gas sales to minimum charge	6,898,416.82	3,547.21
Energy Metering Value	154,985,354.53	32,901,665.15
Tk.	162,428,770.03	33,471,167.38

34 GAS PURCHASE: Tk. 1,378,715,652.85

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

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	759,280,832.96	1,348,482,759.34	343,146,638.55	609,428,430.06
Industrial	2,455,817.13	9,656,272.96	791,614.43	3,112,627.93
Captive	1,314,303.19	6,338,884.30	-	-
Commercial	107,758.00	697,517.53	102,458.64	663,214.78
Domestic	3,322,753.06	13,540,218.72	3,444,973.11	14,038,265.43
	766,481,464.34	1,378,715,652.85	347,485,684.73	627,242,538.20

34.1 Supplementary Duty (SD): Tk. 920,208,469.39

The above amount represents the supplementary duty (SD) on gas purchases from BAPEX & BGFCL. Details are as follows:

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	759,280,832.96	898,381,081.56	343,146,638.55	406,011,102.73
Industrial	2,455,817.13	6,944,805.26	791,614.43	2,238,606.44
Captive	1,314,303.19	4,610,049.87	-	-
Commercial	107,758.00	513,606.96	102,458.64	488,348.62
Domestic	3,322,753.06	9,758,925.74	3,444,973.11	10,117,886.03
	766,481,464.34	920,208,469.39	347,485,684.73	418,855,943.82

34.2 Value Added Tax (VAT): Tk. 286,048,853.97

The above amount represents the value added tax (VAT) on gas purchases from BAPEX & BGFCL. Details are as follows:



Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	759,280,832.96	279,263,490.36	343,146,638.55	126,209,333.66
Industrial	2,455,817.13	2,158,908.84	791,614.43	695,908.24
Captive	1,314,303.19	1,433,116.20	-	-
Commercial	107,758.00	159,665.03	102,458.64	151,812.97
Domestic	3,322,753.06	3,033,673.54	3,444,973.11	3,145,260.45
	766,481,464.34	286,048,853.97	347,485,684.73	130,202,315.32

34.3 Wellhead Margin: Tk. 172,458,329.48

The above amount represents the wellhead margin on gas purchases from BAPEX & BGFCL. Details are as follows:

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	759,280,832.96	170,838,187.42	343,146,638.55	77,207,993.67
Industrial	2,455,817.13	552,558.85	791,614.43	178,113.25
Captive	1,314,303.19	295,718.22	-	-
Commercial	107,758.00	24,245.55	102,458.64	23,053.19
Domestic	3,322,753.06	747,619.44	3,444,973.11	775,118.95
	766,481,464.34	172,458,329.48	347,485,684.73	78,184,279.06

35 GAS TRANSMISSION CHARGE: Tk. 52,164,345.98

The above amount represents the Gas transmission charge on gas purchase from BGFCL. Details are as follows:

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	333,318,504.80	52,164,345.98	71,192,392.43	11,141,609.42
	333,318,504.80	52,164,345.98	71,192,392.43	11,141,609.42

36 PRICE DEFICIT FUND (PDF): Tk. 246,303,706.81

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	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	761,234,421.46	241,311,311.60	343,146,638.55	108,777,484.42
Industrial	2,460,758.18	188,490.76	791,614.43	606,376.65
Commercial	108,087.32	144,350.62	102,458.64	136,833.51
Domestic	3,331,065.64	236,172.54	3,444,973.11	2,442,485.94
Captive power	1,318,812.04	601,378.29	-	-
	768,453,144.64	246,303,706.81	347,485,684.73	111,963,180.52

37 GAS DEVELOPMENT FUND (GDF): Tk. 73,438,634.00

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

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	761,234,421.46	71,556,035.61	343,146,638.55	32,255,784.02
Industrial	2,460,758.18	696,394.56	791,614.43	224,026.88
Commercial	108,087.32	60,312.72	102,458.64	57,171.92
Domestic	3,331,065.64	860,414.25	3,444,973.11	889,836.55
Captive power	1,318,812.04	265,476.86	-	-
	768,453,144.64	73,438,634.00	347,485,684.73	33,426,819.38

**38 BAPEX MARGIN: Tk. 36,885,750.94**

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

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	761,234,421.46	36,539,252.23	343,146,638.55	16,471,038.65
Industrial	2,460,758.18	118,116.39	791,614.43	37,997.49
Commercial	108,087.32	5,188.19	102,458.64	4,918.01
Domestic	3,331,065.64	159,891.15	3,444,973.11	165,358.71
Captive power	1,318,812.04	63,302.98	-	-
	768,453,144.64	36,885,750.94	347,485,684.73	16,679,312.87

39 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX: Tk. 30,738,125.77

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

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	761,234,421.46	30,449,376.85	343,146,638.55	13,725,865.54
Industrial	2,460,758.18	98,430.32	791,614.43	31,664.58
Commercial	108,087.32	4,323.49	102,458.64	4,098.35
Domestic	3,331,065.64	133,242.63	3,444,973.11	137,798.92
Captive power	1,318,812.04	52,752.48	-	-
	768,453,144.64	30,738,125.77	347,485,684.73	13,899,427.39

40 PRODUCT PRICE OF GAS: Tk. 105,568,622.36

Product price of gas has been introduced in gas tariff by BERC to create 'Energy Security Fund' for the interest of consumer with effect from 01.09.2015. Details are as follows:

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	761,234,421.46	940,124,510.05	343,146,638.55	423,786,099.86
Industrial	2,460,758.18	3,123,932.50	791,614.43	1,004,954.52
Commercial	108,087.32	270,650.64	102,458.64	256,556.43
Domestic	3,331,065.64	4,890,670.57	3,444,973.11	5,057,909.52
Captive power	1,318,812.04	3,270,917.60	-	-
	768,453,144.64	105,568,622.36	347,485,684.73	48,698,030.34

41 SUPPORT FOR SHORTEALL : Tk. 247,615,253.09

Support for shortfall has been introduced in gas tariff by BERC to meet the revenue deficit of gas production, transmission & distribution sector with effect from 01.03.2017. After deducting the SGCL's portion of distribution margin from support for shortfall net amount has been shown as cost of support for shortfall. Details are as follows:

Particulars	2017-2018		2016-2017	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	761,234,421.46	258,819,703.30	172,676,234.98	41,224,433.05
Industrial	2,460,758.18	2,509,973.36	318,330.30	209,941.78
Commercial	108,087.32	613,935.98	35,092.62	123,414.07
Domestic	3,331,065.64	7,557,137.47	1,101,916.83	2,875,099.21
Captive power	1,318,812.04	1,661,703.17	-	-
Total	768,453,144.64	271,162,453.28	174,131,574.73	44,432,888.12
Less SGCL portion :				
Power	761,234,421.46	23,065,402.97	172,676,234.98	5,232,089.92
Industrial	2,460,758.18	123,778.50	318,330.30	16,012.01
Commercial	108,087.32	5,436.79	35,092.62	1,765.16
Domestic	3,331,065.64	167,552.60	1,101,916.83	55,426.42
Captive power	1,318,812.04	185,029.33	-	-
SGCL portion	768,453,144.64	23,547,200.19	174,131,574.73	5,305,293.51
Support for shortfall (Net)	768,453,144.64	247,615,253.09	174,131,574.73	39,127,594.61


42 PERSONNEL COST: Tk. 72,294,556.02

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Officers' salaries (basic)	16,963,849.86	23,339,287.67
Officers' dearness allowance	-	319,043.17
Incentive Bonus (officer)	3,651,328.00	2,475,198.46
Festival Bonus (officers)	3,259,840.00	3,308,800.00
Bengali new year allowance-officer	206,358.00	228,688.00
Other honorarium	2,795,330.00	1,389,720.00
Charge allowance	65,700.00	25,500.00
Conveyance allowance	-	2,512.00
Entertainment allowance	30,458.06	94,749.96
Gas subsidy (officers)	378,468.62	443,695.12
Medical allowance-Officer	703,422.77	710,439.32
Family Medical allowance-officers	172,521.25	154,847.65
Servant allowance	60,916.13	72,011.19
Washing allowance officers	67,521.67	47,506.22
Sweeper allowance	-	8,000.00
Other allowance	35,132.20	210,664.27
Wages of casual labour	21,027,185.00	19,376,530.00
Education allowance – officer	152,151.61	186,406.34
House rent allowance- Officer	7,063,153.06	8,693,020.42
Gardener/Security guard allowance	-	-
Electricity (celling)	-	98,134.00
Residential telephone	75,240.00	122,349.00
Water & Sewarage	-	6,940.00
Co's contribution to pension	913,406.87	1,461,190.27
Co's contribution to provident fund	1,368,461.38	1,795,209.85
Group insurance premiums	367,892.50	722,722.00
Gratuity officers	1,644,640.00	1,455,484.92
Liveries and uniforms-officer	686,769.97	741,073.00
Lunch subsidy-officer	399,209.57	328,567.71
Scholarships & Stipends	-	7,200.00
Leave pay	352,018.25	602,315.43
LFA-officer	1,317,930.00	1,516,695.00
Recruitment expenses	-	4,592,700.00
Other transfer expenses	65,708.00	521,038.00
Picnic expenses	399,560.00	389,906.00
Religious functions for personnel	-	30,000.00
Training - Local	1,999,772.00	169,354.00
Training - Foreign	5,999,711.05	4,401,067.25
Other Employee welfare & amenities	70,900.20	-
Tk.	72,294,556.02	80,048,566.22

43 PROFESSIONAL SERVICE: Tk. 257,637.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
External Audit fees	50,000.00	50,000.00
Legal Expences	207,637.00	1,067,875.00
Tk.	257,637.00	1,117,875.00



**44 PROMOTIONAL COST: Tk. 1,999,672.00**

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2017-2018</u>	<u>Amount 2016-2017</u>
Entertainment- MD's office	47,065.00	49,429.00
Other entertainment- local	460,468.00	246,436.00
Advertisement-Promotional	150,420.00	63,000.00
Promotional films	-	264,000.00
Subscriptions & donations	1,160,000.00	2,100,000.00
Other promotional cost	181,719.00	951,054.00
Tk.	1,999,672.00	3,673,919.00

45 POWER COST: Tk. 672,985.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2017-2018</u>	<u>Amount 2016-2017</u>
LP Gas -Domestic use	-	2,200.00
Electricity	672,985.00	380,526.00
Other Fuel	-	14,753.00
R & M -Electrical utilities & equipment	-	4,530.00
Tk.	672,985.00	402,009.00

46 COMMUNICATION COST: Tk. 317,219.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2017-2018</u>	<u>Amount 2016-2017</u>
Telephone Expenses	133,204.00	246,412.08
Postage expenses	67,035.00	55,172.00
Network services	116,980.00	127,012.00
Tk.	317,219.00	428,596.08

47 TRANSPORT COST: Tk. 9,706,734.50

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2017-2018</u>	<u>Amount 2016-2017</u>
POL for own vehicles	2,109,012.00	1,044,881.00
Vehicle insurance	863,655.00	1,058,530.00
Vehicle tax & licences	173,618.00	71,752.00
Repair & Maintenance-Vehicles	1,610,231.50	574,406.00
Officer Travelling Local	4,901,518.00	2,994,951.50
Staff travelling Local	-	6,375.00
Transport rent	-	-
Other vehicle hire	32,200.00	-
Handling & carrying-condensate	16,500.00	-
Tk.	9,706,734.50	5,750,895.50

48 OCCUPANCY COST: Tk. 10,913,421.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount 2017-2018</u>	<u>Amount 2016-2017</u>
Office Rent	9,853,083.00	7,111,928.00
Soft furnishings	278,555.00	273,144.00
Non-capitalised furniture & fittings	-	82,040.00
Non-capitalised Equi. & appliances	-	193,353.00
Crockeries and cutlery	67,694.00	47,175.00
Repair & Maintenance office Building	34,750.00	507,238.00
Repair & Maint. Stores	-	61,654.00



Repair & Maint. office Furnitur & Fix	14,820.00	97,927.00
Repair & Maint. Office equipment	414,898.00	28,069.00
Repair & Maint. land, roads & rights of way	-	5,700.00
Electrical & Electronic Consumables	152,416.00	150,549.00
Rates & taxes	49,402.00	54,891.00
Water & Sewerage	7,368.00	6,993.00
Office cleaning	40,435.00	44,632.00
Tk.	10,913,421.00	8,665,293.00

49.0 ADMINISTRATIVE COST: Tk. 3,652,203.52

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Office Stationery & Printing	550,350.52	445,063.13
Newspaper & Books	28,235.00	29,446.00
Other Office Consumeables	30,017.00	35,740.00
Computer equipment & maintenance	-	16,567.00
Computer Stationary	-	41,990.00
Advertisement-Tenders	147,741.00	526,279.20
Board Expenses	1,200,450.00	1,058,634.00
AGM Expenses	1,496,060.00	999,938.00
Annual Report Printing	199,350.00	174,000.00
Tk.	3,652,203.52	3,327,657.33

50 MISCELLANEOUS COST: Tk. 5,500,080.57

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Land & land development tax	227,597.60	227,598.00
BERC License fee/application fee	2,291,319.00	842,955.00
Parking, Feri & others	-	26,046.00
Tree plantation	-	1,500.00
Name plate for officers	-	9,515.00
Accounting Software Purchase	-	295,000.00
Office shifting (Dhaka Khulna & Kustia)	-	190,823.00
Drum purchase for condensate	-	-
Grass cutting Bhola office	-	-
VIP crest & flower bucket	2,706,639.00	-
Miscellaneous	274,524.97	12,445.00
Tk.	5,500,080.57	1,605,882.00

51 FINANCIAL CHARGES: Tk. 159,776.16

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Bank Charge	159,776.16	86,760.15
Tk.	159,776.16	86,760.15

52 DISTRIBUTION COST: Tk. 2,070,100.54

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
R & M- transmission lines	-	79,113.78
R & M- distribution lines	-	185,775.66
R & M- CGS, TBS and DRS	521,920.00	1,135,880.12
R & M- regulating & metering stations	1,523,492.54	27,335.00
R & M Machinery, Equipment & Tools	9,288.00	-
Daily labour expenses	15,400.00	46,500.00
Disconnection & reduction of system loss	-	2,150.00
Tk.	2,070,100.54	1,476,754.56



**53 DEPRECIATION CHARGES: Tk. 2,83,05,765.49 (As Per Schedule -A)****54 AMORTISATION CHARGES: Tk. 288,077.20**

This represents amortisation charges against Preliminary expenses as per approval of SGCL Board.

55 PETROBANGLA SERVICE CHARGES: Tk. 7,250,000.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Petrobangla service charges	7,250,000.00	3,081,000.00
Tk.	7,250,000.00	3,081,000.00

56 NON- OPERATIONAL INCOME: Tk. 19,051,781.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Sale of bill books & application forms	615,500.00	1,320.00
Recruitment application fee	-	1,841,400.00
Income from consultancy services	18,044,261.00	15,337,622.00
Sale of tender document	10,500.00	132,000.00
Enlistment and renewal fees	244,000.00	67,957.00
Other rental income	17,640.00	29,160.00
Recovery against transport use	28,700.00	16,000.00
Other penalties & fine received	91,180.00	39,025.00
Demurrage charge received	-	3,500.00
Tk.	19,051,781.00	17,467,984.00

57 INTEREST INCOME: Tk. 16,925,843.18

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Interest income on SND A/c	14,385,855.04	4,659,495.19
Interest income on FDR A/c	2,539,988.14	2,608,608.00
Tk.	16,925,843.18	7,268,103.19

58 INTEREST COST: Tk. 2,922,192.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>	<u>Amount</u> <u>2016-2017</u>
Loan interest-Petrobangla loan	2,922,192.00	1,015,090.00
Tk.	2,922,192.00	1,015,090.00





59 BENEFICIARY'S PARTICIPATION IN PROFIT: Tk. 17536834.28

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

60 PROVISION FOR TAXATION: Tk. 116,619,947.97

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

61 GENERAL:

61.1 Capital Expenditure Commitment

There were no capital expenditures contracted and incurred or provided as on 30 June 2018.

61.2 Claims not Acknowledged

There is no claim against the Company not acknowledged as debt as on 30 June 2018.

61.3 Credit Facilities not Availed

There is no credit facilities available to the Company but not availed of as on 30 June 2018 under any contract, other than trade credit available in the ordinary course of business.

61.4 Commission, Brokerage or Discount Against Sales

No commission, brokerage or discount was incurred or paid by the Company against sale during the period from 01 July 2017 to 30 June 2018.

61.5 Directors Responsibility of the Financial Statements

The Board of Directors takes the responsibility for the preparation and presentation of these financial statements.

61.6 Rearrangement/Reclassified/Re-statement of Last Year Figures

To facilitate comparison, certain relevant balances pertaining to the previous year have been rearranged, reclassified or re-stated whenever considered necessary to conform to current year presentation.

61.7 All shares have been fully called and paid up.

61.8 Auditors are paid only statutory audit fees.

61.9 No foreign exchange was remitted to the relevant shareholders during the period under audit.

61.10 No amount of money was expended by the company for re-compensating any members of the Board for special service rendered.

61.11 There was no bank guarantee issued by the company on behalf of Directors.

61.12 Going Concern:

The company has adequate resources to continue in operation for foreseeable future and hence, the financial statements have been prepared on going concern basis. As per management assessment there are no material uncertainty related to events or condition which may have significant doubt upon the company's ability to continue as a going concern.



SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

Schedule of Fixed Assets
As at 30 June, 2018

Schedule-A

SL. No.	Name of Assets	Cost							Rate of Depreciation	Depreciation			Written down value 30.06.2018
		Balance as on 30.06.2017	Adjustment during the year	Addition during the year	Balance as on 30.06.2018	Project portion	Company portion	Total		Balance as on 30.06.2017	Adjustment during the year	Charged during the year	
1	2	3	4	5	6	7	8=3+4+7	9	10	11	12	13=10+11+12	14=8-13
01.	Freehold Land	37,366,379.00	-	-	-	-	37,366,379.00	Nil	-	-	-	-	37,366,379.00
02.	Freehold concrete/brick structures	7,082,424.00	-	-	2,141,442.64	2,141,442.64	9,223,866.64	2.50%	707,810.18	-	186,273.02	894,083.20	8,329,783.44
03.	Sheds and temporary structures	1,651,968.00	-	-	441,469.00	441,469.00	2,093,437.00	10.00%	660,787.20	-	167,494.85	828,282.05	1,265,154.95
04.	Walls and storeyards	5,811,571.00	-	-	-	-	5,811,571.00	5.00%	1,162,314.20	-	290,578.55	1,452,892.75	4,358,678.25
05.	Other construction	394,800.00	-	-	88,364.00	88,364.00	483,164.00	2.50%	29,667.19	-	10,802.06	40,469.25	442,694.75
06.	Furniture & Fixture	4,051,355.00	-	-	1,235,364.00	1,235,364.00	5,286,719.00	10.00%	890,961.63	-	455,904.15	1,346,865.78	3,919,853.22
07.	Domestic Appliances	79,900.00	-	-	-	-	79,900.00	15.00%	9,172.50	-	11,985.00	21,157.50	58,742.50
08.	Office Equipment	82,598.00	-	-	5,102,849.00	5,102,849.00	5,185,447.00	15.00%	61,258.80	-	70,190.03	131,448.83	5,053,998.17
09.	Telecom & Computer	2,355,077.00	-	-	690,475.00	690,475.00	3,045,552.00	15.00%	676,573.20	-	359,286.72	1,035,859.92	2,009,692.08
10.	Transmission lines	113,291,614.00	-	-	-	-	113,291,614.00	3.33%	15,090,442.98	-	3,772,610.75	18,863,053.73	94,428,560.27
11.	Distribution lines	262,531,940.68	-	-	440,640.00	440,640.00	262,972,580.68	5.00%	23,153,909.22	-	13,148,629.03	36,302,538.25	226,670,042.43
12.	Transmission and distribution plant	4,491,108.00	-	-	-	-	4,491,108.00	5.00%	224,555.40	-	224,555.40	449,110.80	4,041,997.20
13.	Consumer metering station	723,446.71	-	-	-	-	723,446.71	10.00%	54,258.50	-	72,344.67	126,603.17	596,843.54
14.	Tubewells and ponds	65,537.00	-	-	-	-	65,537.00	10.00%	26,214.80	-	6,553.70	32,768.50	32,768.50
15.	Water pumps	7,095.00	-	-	-	-	7,095.00	20.00%	5,676.00	-	1,419.00	7,095.00	-
16.	Light Vehicle	47,630,838.00	-	-	443,000.00	443,000.00	48,073,838.00	20.00%	26,237,623.00	-	9,527,138.56	35,764,761.56	12,309,076.44
	Total Fixed Asset	487,597,651.39	-	-	10,583,603.64	10,583,603.64	498,181,255.03		68,991,224.80	-	28,305,765.49	97,296,990.29	400,884,264.74

SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

Statement of Capital Work in progress
For the year ended 30 June, 2018

Schedule - B

Sl. No	Name of Assets	Balance as on 30.06.2017			Addition during 2017-2018			Transferred to Company during 2017-2018			As on 30.06.2018		
		SWGDSNP (Khulna)	EGDSB & NSB (Bhola)	Total	SWGDSNP (Khulna)	EGDSB & NSB (Bhola)	Total	Own Company	Others Company (PB)	Total	SWGDSNP (Khulna)	Own & Others Company (PB)	Total
		3	4	5=3+4	6	7	8=6+7	9			10=3+6+9	11=4+7	12=10+11
1	Route Survey	2,860,050.00	-	2,860,050.00	-	-	-	-	-	-	2,860,050.00	-	2,860,050.00
2	Furniture & Fixture -Project	1,103,337.00	-	1,103,337.00	-	-	-	-	-	-	1,103,337.00	-	1,103,337.00
3	Domestic Appliances -Project	26,500.00	-	26,500.00	-	-	-	-	-	-	26,500.00	-	26,500.00
4	Office Equipment -Project	70,616.00	-	70,616.00	-	-	-	-	-	-	70,616.00	-	70,616.00
5	Telecom & Computer -Project	677,640.00	-	677,640.00	-	-	-	-	-	-	677,640.00	-	677,640.00
6	Light Vehicle -Project	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Non-capitalised projects familiar & fittings	212,252.00	-	212,252.00	-	-	-	-	-	-	212,252.00	-	212,252.00
8	Non-capitalised projects Equip. & Appl.	60,096.00	-	60,096.00	-	-	-	-	-	-	60,096.00	-	60,096.00
9	Non-capitalised projects Comr & Tel Equip	60,357.00	-	60,357.00	-	-	-	-	-	-	60,357.00	-	60,357.00
10	Consultancy services	2,834,390.00	-	2,834,390.00	-	-	-	-	-	-	2,834,390.00	-	2,834,390.00
11	Pre-shipment inspection	1,966,431.00	-	1,966,431.00	-	-	-	-	-	-	1,966,431.00	-	1,966,431.00
12	Land acquisition	55,302,694.34	-	55,302,694.34	-	-	-	-	-	-	55,302,694.34	-	55,302,694.34
13	Road cutting compensation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Rupsa River Crossing/ Pipeline Construction	135,295,008.78	-	135,295,008.78	-	-	-	-	-	-	135,295,008.78	-	135,295,008.78
15	Pipeline	2,277,039,317.45	-	2,277,039,317.45	-	-	-	350,896.06	63,457,791.47	63,808,687.53	2,276,688,421.39	63,457,791.47	2,213,230,629.92
16	Salaries & allowance	34,209,282.51	-	34,209,282.51	-	-	-	-	-	-	34,209,282.51	-	34,209,282.51
17	Fuel	2,644,843.00	-	2,644,843.00	-	-	-	-	-	-	2,644,843.00	-	2,644,843.00
18	Uniform & Inveries	314,237.00	-	314,237.00	-	-	-	-	-	-	314,237.00	-	314,237.00
19	Office supplies	997,222.00	-	997,222.00	-	-	-	-	-	-	997,222.00	-	997,222.00
20	Communication	481,952.00	-	481,952.00	-	-	-	-	-	-	481,952.00	-	481,952.00
21	Travelling	3,326,852.00	-	3,326,852.00	-	-	-	-	-	-	3,326,852.00	-	3,326,852.00
22	Repair & Maint. -Vehicales	467,715.00	-	467,715.00	-	-	-	-	-	-	467,715.00	-	467,715.00
23	Repair & Maint. -Others	452,565.00	-	452,565.00	-	-	-	-	-	-	452,565.00	-	452,565.00
24	Training-Local currency	76,625.00	-	76,625.00	-	-	-	-	-	-	76,625.00	-	76,625.00
25	Other cost including utilities	822,082.00	-	822,082.00	-	-	-	-	-	-	822,082.00	-	822,082.00
26	Entertainment	771,068.75	-	771,068.75	-	-	-	-	-	-	771,068.75	-	771,068.75
27	Environmental Clearance Fee	150,000.00	-	150,000.00	-	-	-	-	-	-	150,000.00	-	150,000.00
28	Honorarium	776,500.00	-	776,500.00	-	-	-	-	-	-	776,500.00	-	776,500.00
29	Freight and Transport	35,108,669.00	-	35,108,669.00	-	-	-	-	-	-	35,108,669.00	-	35,108,669.00
30	Registration fee	160,820.00	-	160,820.00	-	-	-	-	-	-	160,820.00	-	160,820.00
31	Bank & Insurance charges	2,303,853.55	-	2,303,853.55	-	-	-	-	-	-	2,303,853.55	-	2,303,853.55
32	Legal Expenses	15,650.00	-	15,650.00	-	-	-	-	-	-	15,650.00	-	15,650.00
33	Advertisement	1,168,319.00	-	1,168,319.00	-	-	-	-	-	-	1,168,319.00	-	1,168,319.00
34	Daily Labour	12,795,586.00	-	12,795,586.00	-	-	-	-	-	-	12,795,586.00	-	12,795,586.00
35	Office Rent	14,129,437.00	-	14,129,437.00	-	-	-	-	-	-	14,129,437.00	-	14,129,437.00
36	Tax & Fee	985,572.00	-	985,572.00	-	-	-	-	-	-	985,572.00	-	985,572.00
37	Landin and C&F agent commissions	25,471,961.01	-	25,471,961.01	-	-	-	-	-	-	25,471,961.01	-	25,471,961.01
38	Misc. Exp.	700,929.00	-	700,929.00	-	-	-	-	-	-	700,929.00	-	700,929.00
39	CD and VAT	1,097,584,013.97	-	1,097,584,013.97	-	-	-	-	-	-	1,097,584,013.97	-	1,097,584,013.97
40	Depreciation of project assets	15,960,557.00	-	15,960,557.00	-	-	-	-	-	-	15,960,557.00	-	15,960,557.00
	Total	3,729,385,001.36	-	3,729,385,001.36	-	-	-	350,896.06	63,457,791.47	63,808,687.53	3,729,034,105.30	63,457,791.47	3,665,576,313.83





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

BUDGET VARIANCE
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2018

Schedule-C
(Amount in Taka)

Sl. No.	Account description	Budget 2017-2018	Actual Expenses 2017-2018	Budget variance
---------	---------------------	------------------	---------------------------	-----------------

A. Revenue Income :

1	Gas Sales (MMCM)	911.62	768.77	142.85
2	Gas Sales (Taka)	2,929,155,000.00	2,470,070,803.22	459,084,196.78
3	Purchase cost	2,620,679,000.00	2,171,430,091.80	449,248,908.20
4	Net Sales revenue (2-3)	308,476,000.00	298,640,711.42	9,835,288.58
5	Other operational income	45,360,000.00	162,428,770.03	(117,068,770.03)
6	Non-operational & interest income	7,650,000.00	33,055,432.36	(25,405,432.36)
	Total Income (4+5+6) :	361,486,000.00	494,124,913.81	(132,638,913.81)

B. Revenue Expenditure :

1	Personnel cost	90,760,000.00	72,294,556.02	18,465,443.98
2	Professional service	2,100,000.00	257,637.00	1,842,363.00
3	Promotional cost	4,750,000.00	1,999,672.00	2,750,328.00
4	Power cost	1,100,000.00	672,985.00	427,015.00
5	Communication cost	600,000.00	317,219.00	282,781.00
6	Transport cost	10,760,000.00	9,706,734.50	1,053,265.50
7	Occupancy cost	18,850,000.00	10,913,421.00	7,936,579.00
8	Administrative cost	4,700,000.00	3,652,203.52	1,047,796.48
9	Miscellaneous cost	4,200,000.00	5,500,080.57	(1,300,080.57)
10	Financial charges	200,000.00	159,776.16	40,223.84
11	Distribution cost	5,000,000.00	2,070,100.54	2,929,899.46
12	Depreciation charges	31,751,000.00	28,305,765.49	3,445,234.51
13	Amortisation charges	300,000.00	288,077.20	11,922.80
14	Petrobangla service charges	7,250,000.00	7,250,000.00	-
	Total (B) :	182,321,000.00	143,388,228.00	38,932,772.00

C. Capital Expenditure :

1	Land infrastructure	4,400,000.00	2,582,911.64	1,817,088.36
2	Other constructions	2,500,000.00	88,364.00	2,411,636.00
3	Furniture & Fixture	1,500,000.00	1,235,364.00	264,636.00
4	Domestic Appliances	-	-	-
5	Office Equipment	6,200,000.00	5,102,849.00	1,097,151.00
6	Telecom & Computer	2,000,000.00	690,475.00	1,309,525.00
7	Distribution lines	3,000,000.00	440,640.00	2,559,360.00
8	Transmission and distribution plant	-	-	-
9	Consumer metering station	-	-	-
10	Light Vehicle	10,400,000.00	443,000.00	9,957,000.00
11	Other Assets	-	-	-
	Total (C) :	30,000,000.00	10,583,603.64	19,416,396.36
	Grand Total (B+C)	212,321,000.00	153,971,831.64	58,349,168.36





SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)
Abir Tower, 218, M. A. Bari Sarak, Sonadanga, Khulna-9100

Key Performance Indicator (KPI)
For the Financial Year 2017-2018

Schedule-D

Sl. No.	Particulars	2017-2018		2016-2017 Ratio	2015-2016 Ratio	2014-2015 Ratio	Standard Ratio
		Taka (in lac)	Ratio				
A	Liquidity Ratio						
1	Current Ratio :						
	Current Assets	13429.47					
	Current Liabilities	9598.73	1.40 : 1	1.28 : 1	1.51 : 1	2.02 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio :						
	Quick Assets	13189.98					
	Current Liabilities	9598.73	1.37 : 1	1.23 : 1	1.44 : 1	2.01 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover :						
	Outstanding Accounts Receivable	6678.44					
	Average Monthly Sales	2086.28	3.20 months	2.59 months	2.10 months	3.51 months	3 months
B	Profitability Ratio :						
1	Return on Total Sales Revenue :						
	Net Profit before Tax X 100	3332.00 X 100					
	Total Sales Revenue	24700.71	13.49%	5.74%	11.08%	19.11%	10% - 20%
2	Return on Capital Employed						
	Net Profit before Tax X 100	3332.00 X 100					
	Capital Employed	45564.44	7.31%	1.38%	2.23%	1.40%	10%
3	Return on Average Net Fixed Assets						
	(Net Profit before Tax+Interest) X 100	3501.26 X 100					
	Average Net Fixed Assets	4097.45	85.44%	18.73%	40.21%	23.49%	12%
C	Solvency Ratio :						
1	Debt-Equity Ratio		80.37 : 18.81	85.26 : 14.74	85.67 : 14.33	86.27 : 13.73	60 : 40
	Debt :						
	Long term Borrowing	36622.37 X 100					
	Total Capital Employed	45564.44	80.37%	85.26%			
	Equity :						
	Capital and Reserve	8569.85 X 100					
	Total Capital Employed	45564.44	18.81%	14.74%			

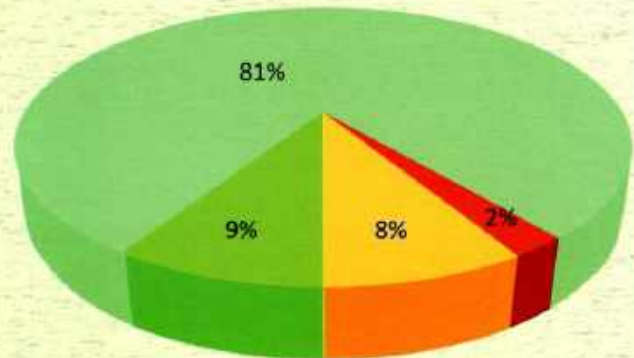


Graphs

Total Assets (2017-18)

Taka in Crore

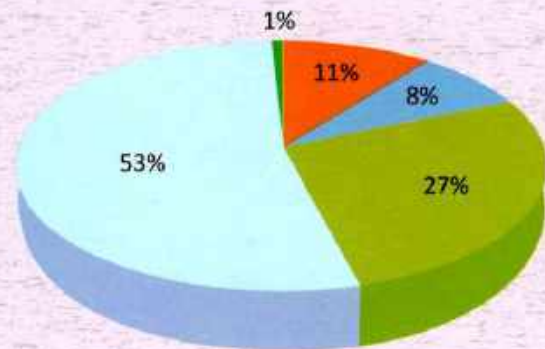
Fixed Assets	40.09
Capital work in Progress	366.56
Investment & other Assets	10.63
Net Current Assets	38.31



Total Capital & Liabilities (2017-18)

Taka in Crore

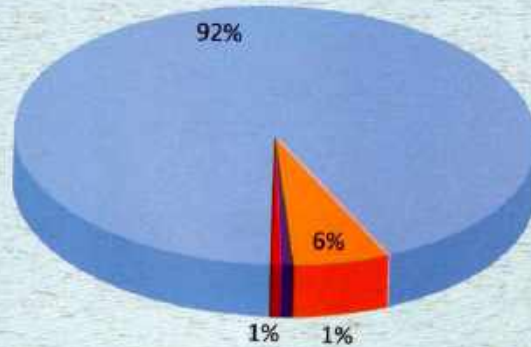
Deposit for Share	49.72
Revenue reserve	35.97
Unsecured loan-local	123.59
Unsecured loans-foreign	242.64
Customers security deposits	3.72



Graphs

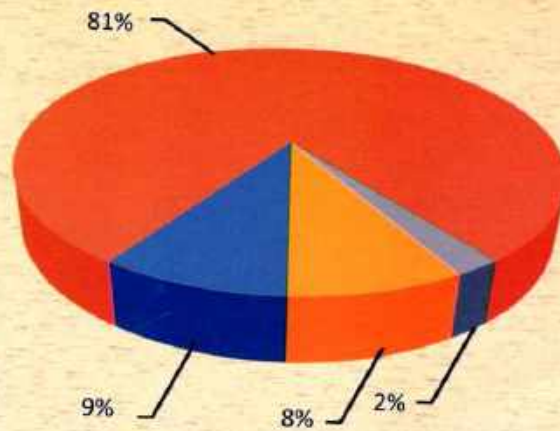
Total Income (2017-18)

	Taka in Crore
Gas sales revenue	247.01
Other operational income	16.24
Non-operating income	1.91
Interest income	1.69

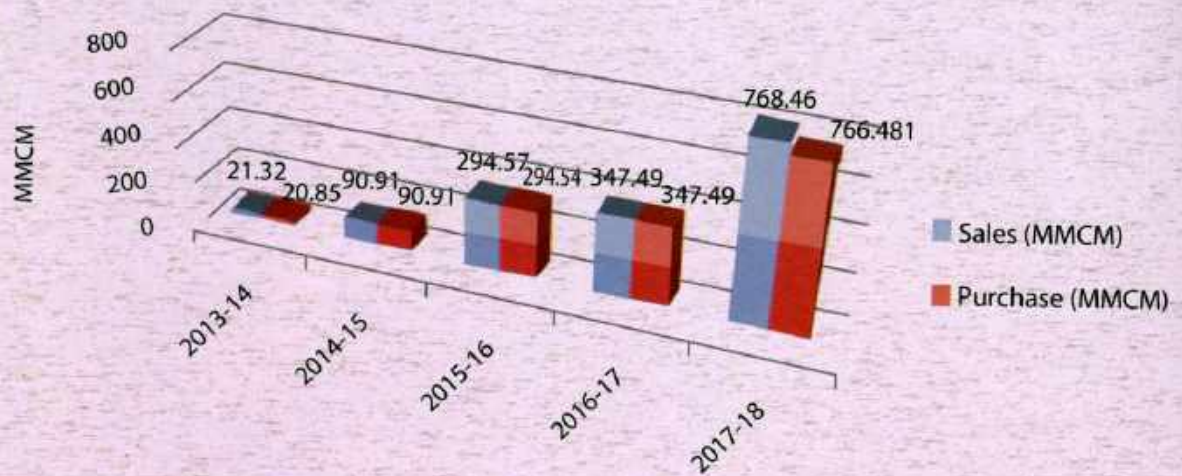


Total Expenses (2017-18)

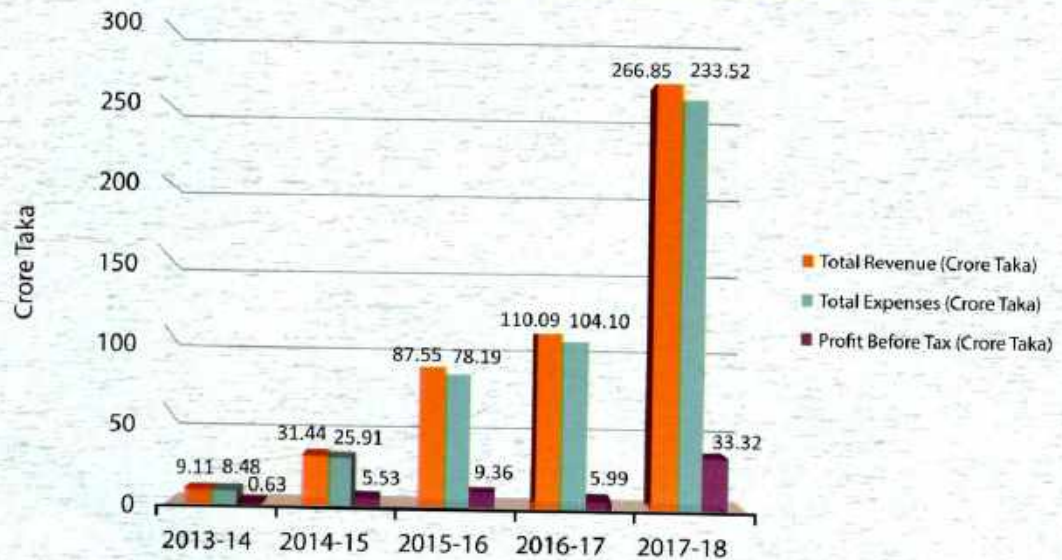
	Taka in Crore
Gas purchase cost	217.14
Administrative & other cost	14.34
Interest expenses	0.29
BPPF	1.75



Year wise Gas Purchase & Sales Quantity



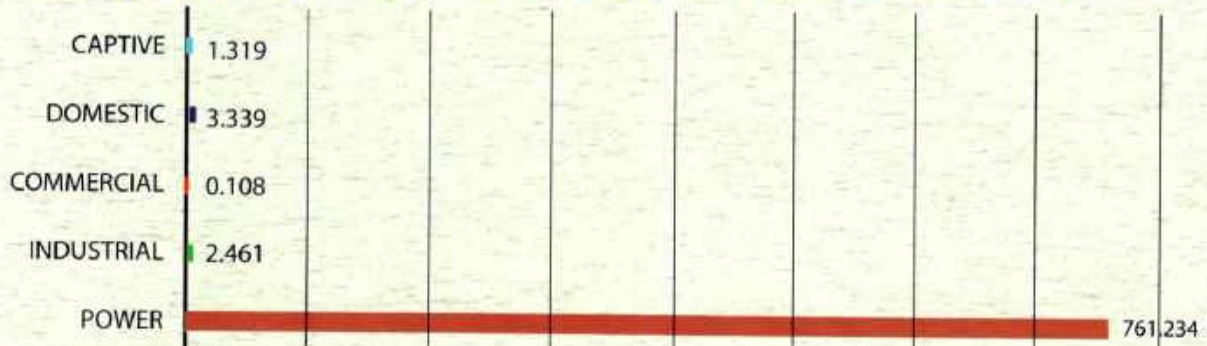
Year wise Revenue, Expenses & Profit





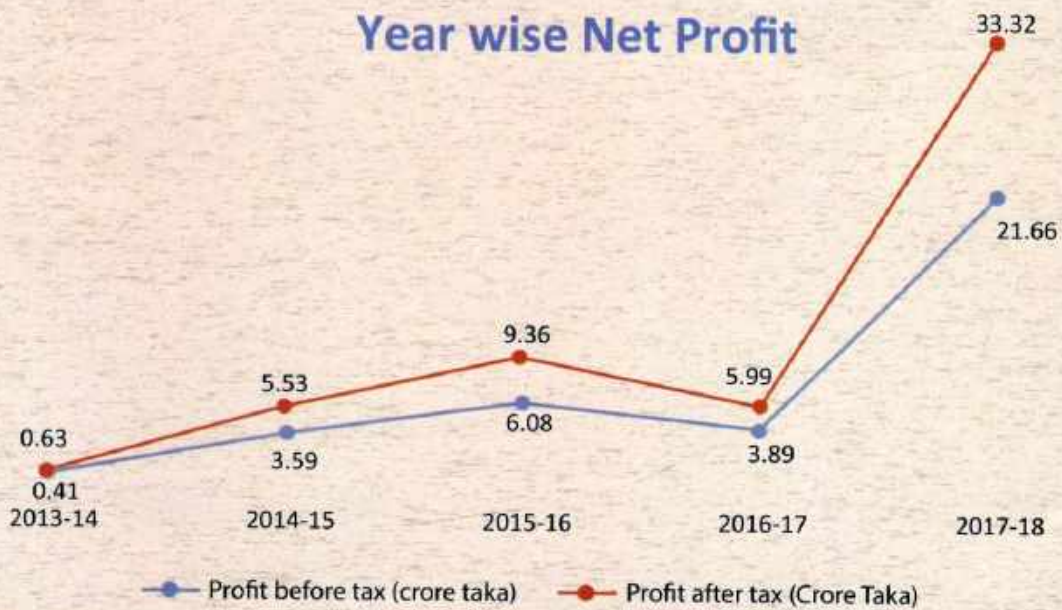
Graphs

Category wise volume of Gas Sales during 2017-2018



Sales Volume (MMCM)	Power	Industrial	Commercial	Domestic	Captive
	761.234	2.461	0.108	3.339	1.319

Year wise Net Profit



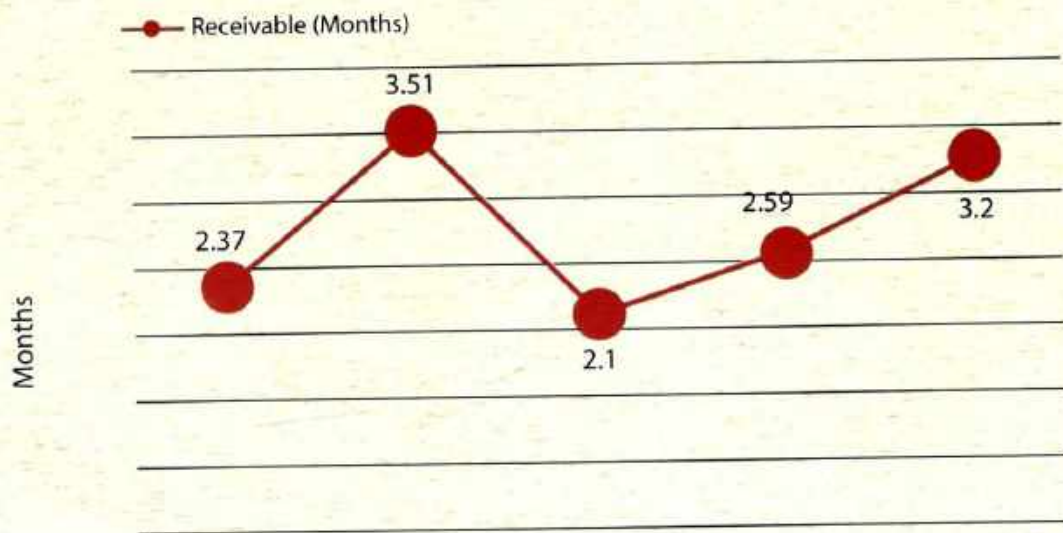


Graphs

Year wise Sales, Collection & Receivable



Year wise Accounts Receivable



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার এ্যালবাম





জাতীয় দিবসসমূহ, উন্নয়ন মেলা ও অন্যান্য কার্যক্রমের চিত্র



Publication Committee

Convenor

ENGR. LITON NANDI

Deputy General Manager (Marketing), SGCL

Members

MD. AZMAL HOSAIN TALUKDER

Deputy General Manager (Accounts), SGCL

MR. SHAH ALOM MOLLA

Company Secretary

MD. OBAIDUR RAHMAN

Manager (DLO), SGCL

MD. ZILLUR RAHMAN

Manager (Personal), SGCL

MD. HAFIZUR RAHMAN

Assistant Manager (Planning), SGCL

MOHAMMAD MAHADE HASAN

Assistant Manager (Personal), SGCL

Member-Secretary

TANVIR RAHMAN MAHID

Assistant Engineer (Planning & Development)

