

Annual Report 2018-2019



10th
AGM



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)



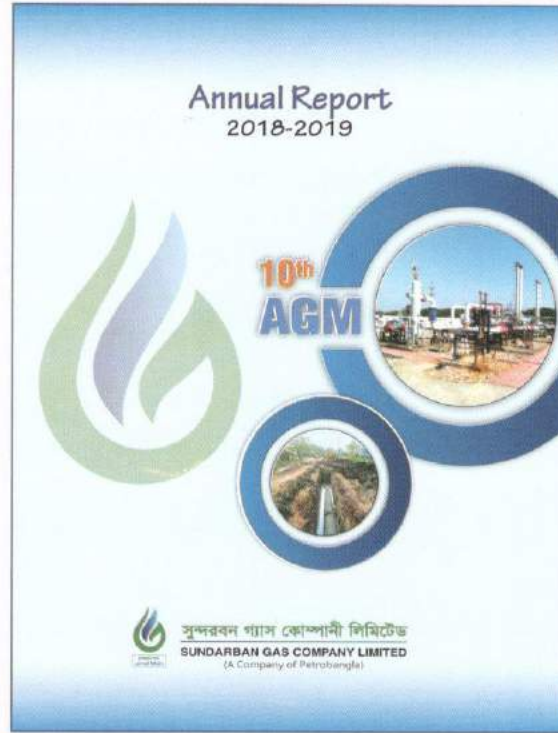
SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED
 (A Company of Petrobangla)

হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালী মুজিব তোমার নাম,
শততম জন্মবার্ষিকীতে জানাই তোমায় লক্ষ কোটি মালাম



মুজিব MUJIB
শতবর্ষ 100

*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 (Faridpur, Gopalganj, Madaripur, Shariatpur, Rajbari District)
First Annual General Meeting	: 20 May' 2011
Total Manpower	: Approved: 522 (Officer: 217, Staff: 305) Present Manpower: 159 (Officer: 43, Outsource Staff: 124, Temporary Staff: 08)
Company's Website Address	: www.sgcl.org.bd
Company's E-mail Address	: sundarbangas@gmail.com
Daily Gas Sales (Average)	: 95 MMSCF
Total Number of Customer Connection	: 2,299
Total Volume of Gas Consumed During This Year	: 964.703 MMSCM
Gas Pipeline Network	: a. Transmission Pipe Line : 33.842 Km b. Feeder Main & Service (Distribution) Line: 104.5 Km

Contents

Messages	06-09
Board of Directors	10
Shareholders	11
Notice of 10 th Annual General Meeting	12
Report of the Board of Directors	
Bangla	13-29
English	30-46
Auditors' Report	47-49
Statement of Financial Position	50-51
Statement of Comprehensive Income	52-53
Cash Flow Statement	54
Statement of Changes in Equity	55
Notes to the Accounts	56-74
Schedule of Fixed Assets	75
Statement of Capital Work in Progress	76
Budget Variance	77
Ratio Analysis	78
Graphs	79-83
Pictorial View	84-88



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



বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

২০৪১ সালে উন্নত দেশ হওয়ার স্বপ্ন দেখছে বাংলাদেশ। সে সময়ে ব্যাপক হারে বাড়বে বিদ্যুৎ ও জ্বালানির চাহিদা। এ খাতে প্রয়োজন হবে টেকসই ব্যবস্থাপনার। সে লক্ষ্যে বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ এবং তার যথাযথ বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে নিরবিচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতি। দেশীয় তেল গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম সম্প্রসারণের পাশাপাশি বিদেশ থেকে এলএনজির আমদানির পরিমাণও বৃদ্ধি পাচ্ছে। এলএনজি আমদানী এবং ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে পারলে দেশের দক্ষিণ অঞ্চলে অচিরেই শিল্প সম্ভবনার স্বর্ণদুয়ার উন্মোচিত হবে। এ কর্মযজ্ঞ সুচারুভাবে বাস্তবায়নের চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-কে গুরু দায়িত্ব পালন করতে হবে। আমি আশা করি কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী তাদের পেশাগত উৎকর্ষতা, দক্ষতা ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রেখে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে অবদান রাখবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



(নসরুল হামিদ, এমপি)



মোঃ আনিছুর রহমান
সচিব

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

বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

একটি দেশের অর্থনীতির অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি হচ্ছে জ্বালানি। বর্তমান অর্থনৈতিক সমৃদ্ধিতে অভ্যন্তরীণ জ্বালানি চাহিদা পূরণ এবং জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে সর্বত্রক কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত আছে। বিদ্যমান জ্বালানি ঘাটতি পূরণে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হচ্ছে। রূপকল্প-২০৪১ বাস্তবায়নে দেশের দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চলকে শিল্প সমৃদ্ধ এলাকা হিসেবে গড়ে তুলতে আমদানিকৃত এলএনজি এবং ভোলায় প্রাপ্ত গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডকেই অগ্রণী ভূমিকা পালন করতে হবে। এ কোম্পানির- কর্মকর্তা-কর্মচারী ও সংশ্লিষ্ট সকলের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির অধিকারভূক্ত এলাকায় আবাসিক, শিল্প, বাণিজ্যিক ও বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে সে লক্ষ্য পূরণে ক্রমশঃ অগ্রসর হচ্ছে। আমি আশা করি দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে সুষ্ঠু ও কার্যকর গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তোলার মাধ্যমে এ কোম্পানি দেশের অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও কোম্পানির ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।



(মোঃ আনিছুর রহমান)



এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

ও

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ, এসজিসিএল



বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য বার্ষিক প্রতিবেদনে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ যথাযথভাবে উপস্থাপিত হয়েছে বলে মনে করছি।

উন্নত সমৃদ্ধ বাংলাদেশ গঠনের প্রয়াসে নতুন নতুন শিল্প কারখানা স্থাপন ও জীবনযাত্রার মানোন্নয়নে জ্বালানী নিরাপত্তার নিশ্চয়তা বিধান সর্বাপেক্ষে জরুরী। জ্বালানির ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটাতে দেশীয় তেল গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম সম্প্রসারণের পাশাপাশি সরকার তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করেছে। জ্বালানি খাতের উৎকর্ষ সাধনে এখন সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ দিক হলো-এর বহুমাত্রিক, সাশ্রয়ী ও নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের ২১টি জেলায় বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের লক্ষ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীন সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয় এবং ২০১৩ সালে ভোলা এলাকায় গ্যাস বিপণনের মাধ্যমে এ কোম্পানি বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। বর্তমানে এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় গড়ে দৈনিক ৯৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এ কোম্পানির সরবরাহকৃত গ্যাসের শতকরা ৯৯ ভাগ বিদ্যুৎ উৎপাদনে ব্যবহৃত হচ্ছে এবং এ বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা সমাধানে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। ভোলায় ২২০ মেঃওঃ এবং খুলনায় ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্রদ্বয়ে ২০২০ সালে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা নিরাসনে এই কোম্পানির অংশীদারিত্ব আরো বৃদ্ধি পাবে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৬,১৩৭.৮০ লক্ষ ও ৩,৯৮৯.৫৭ লক্ষ টাকা। ভবিষ্যতে এ কোম্পানির আর্থিক অবস্থার উন্নতি হবে আশা করা যাচ্ছে।

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল, বেশ কিছু অর্থনৈতিক অঞ্চল স্থাপনসহ শিল্পায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড কর্তৃক এ সকল অঞ্চলে গ্যাস সংযোগ নেটওয়ার্ক স্থাপনের পরিকল্পনা ইতোমধ্যে গ্রহণ করা হয়েছে এবং অগ্রাধিকার ভিত্তিতে পর্যায়ক্রমে ছোট ছোট গ্যাস নেটওয়ার্ক নির্মাণের কার্যক্রম এগিয়ে চলছে। আমি আশা করছি এসজিসিএল এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের পেশাগত উৎকর্ষতা ও দক্ষতা কাজে লাগিয়ে স্থাপিত/স্থাপিতব্য এ সকল অর্থনৈতিক অঞ্চল, রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল, বিসিক শিল্পাঞ্চলসহ বিভিন্ন শিল্প প্রতিষ্ঠান এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

কোম্পানির কর্মকর্তা পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা প্রদান এবং কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রাখায় আমি পরিচালনা পর্ষদসহ সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আশা করছি ভবিষ্যতে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে শিল্পায়নের অব্যাহত দ্বার উন্মোচনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সক্ষম হবে।



(এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ)



সুন্দরবন গ্যাস
কোম্পানী লিমিটেড

সৈয়দ মোঃ নাসির উদ্দিন
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

বক্তব্য

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে শিল্পায়নের অব্যাহত দ্বার উন্মোচনের লক্ষ্যে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে ২০০৯ সালে পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসেবে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড আত্মপ্রকাশ করে। খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ এবং ঢাকা বিভাগের ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ, মাদারীপুর, শরীয়তপুর ও রাজবাড়ী জেলাসমূহ এ কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকা। অধিভুক্ত এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানির উপর ন্যস্ত।

ভোলা এলাকায় গত ২৮ আগস্ট ২০১৩ সাল হতে বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হওয়ার মধ্য দিয়ে এ কোম্পানির আয়ের উৎস সৃষ্টি হয়। বর্তমানে ভোলা এলাকায় ২২৬১টি মিটার বিহীন গৃহস্থালী, ২৫টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ৪টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, 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 প্রায় ৯৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। সরবরাহকৃত গ্যাসের সিংহভাগই ব্যবহৃত হচ্ছে বিদ্যুৎ উৎপাদনে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা সমাধানে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক ভোলায় নির্মিতব্য গ্যাস ভিত্তিক ২২০ মেঃওঃ পাওয়ার প্ল্যান্ট এবং এনডব্লিউপিজিসিএল-এর অর্থায়নে নির্মিতব্য খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০২০ সালে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা নিরাসনে এই কোম্পানির অংশীদারিত্ব আরো বৃদ্ধি পাবে।

দেশের অর্থনৈতিক ও শিল্প উন্নয়নের মাধ্যমে সরকারের টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের উদ্দেশ্যে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে, এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত কুষ্টিয়া, বিনাইদহ, যশোর, খুলনা, মংলা, গোপালগঞ্জ, ভোলা ও তৎসংলগ্ন এলাকার বিসিক, অর্থনৈতিক অঞ্চল, ইপিজেড ও অন্যান্য শিল্প ঘনত্ব এলাকার নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত ২০১৯-২০২৪ সাল মেয়াদে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণের কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনা মোতাবেক বর্তমানে কুষ্টিয়া বিসিক এবং তৎসংলগ্ন এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে গ্রাহক অর্থায়নে কুষ্টিয়ায় ০১টি ডিআরএস এবং ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১.৭০কিঃমিঃ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ক্রমান্বয়ে বিনাইদহ ও যশোর এলাকার নতুন শিল্প গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ প্রদানের প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম সম্পন্ন করা সম্ভব হবে। এছাড়াও খুলনা জেলায় এনডব্লিউপিজিসিএল-এর অর্থায়নে নির্মিতব্য রূপসা ৮০০ মেঃওঃ সিসিপিপি এবং বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো)-এর অর্থায়নে ৩৩০ মেঃওঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্সট্রাক্ট সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণ সংক্রান্ত কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। ভোলা শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় আবাসিক, শিল্প এবং অন্যান্য গ্যাস সংযোগ কার্যক্রম সম্পাদনের জন্য ঠিকাদারের সাথে সম্পাদিত চুক্তির আওতায় ইতোমধ্যে ১২৬৪ টি রাইজার নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে।

২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৩১,৭৯৫.৪২ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ২,৫৬৬.২১ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ৩৪,৩৬১.৬৩ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থ-বছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ২৬,৩২৫.০০ লক্ষ টাকা। ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ২৬,৮৮৬.৪৯ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ১,৮৩৩.৩১ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ২৮,৭১৯.৮০ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৬,১৩৭.৮০ লক্ষ ও ৩,৯৮৯.৫৭ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থ-বছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৩,৩৩২.০০ লক্ষ ও ২,১৬৫.৮০ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় ৩০.৫৩% বৃদ্ধি পেয়েছে, পরিচালন ব্যয়সহ মোট ব্যয় ২৪.০৭% বৃদ্ধি পাওয়া সত্ত্বেও করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ৮৪.২১% বৃদ্ধি পেয়েছে।

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

আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য কামনা করছি।



(সৈয়দ মোঃ নাসির উদ্দিন)

The Board of Directors



A B M Abdul Fattah
Chairman, SGCL Board
&
Chairman, Petrobangla



Dr. Moha. Sher Ali
Director, SGCL Board &
Joint Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



Mahbuba Farjana
Director, SGCL Board &
Director (Admin & Training)
Bangladesh Petroleum Institute



Engr. Md. Rezaul Islam Khan
Director, SGCL Board &
Director (Production Sharing Contract),
Petrobangla



Mollah Mizanur Rahman
Director, SGCL Board &
Deputy Secretary
Energy and Mineral Resources Division
Government of Bangladesh



H.M. Khalid Iftekher
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



Syed Md. Nasir Uddin
Director, SGCL Board &
Managing Director, SGCL

Shareholders



A B M Abdul Fattah
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-১০/২৭

তারিখ : ০২/০১/২০২০ ইং

১০ম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৬ জানুয়ারি, ২০২০ ইং (০২ মাঘ, ১৪২৬ বঙ্গাব্দ), রোজ বৃহস্পতিবার, সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায়, প্যান প্যাসিফিক সোনালী, ঢাকা (চিত্রা হল রুম), ১০৭, কাজী নজরুল এভিনিউ, ঢাকা-১২১৫ এ অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্যসূচী নিম্নরূপ :

- কোম্পানির ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির নিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ;
- বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি (যদি থাকে)।

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।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে



(শাহ আলম মোল্লা)
কোম্পানি সচিব

বিতরণ :

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। 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 (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। প্রকৌ. মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়
- ২। ড. মহঃ শের আলী, যুগ্ম সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৩। বেগম মাহবুবা ফারজানা, যুগ্ম সচিব ও পরিচালক (প্রশাসন ও প্রশিক্ষণ), বিপিআই, উত্তরা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৫। জনাব মোল্লা মিজানুর রহমান, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৬। জনাব এইচ. এম. খালিদ ইফতেখার, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৭। জনাব শাকিল আহমেদ, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়।
- ৮। জনাব মোঃ কাউসার আহমেদ, ১৫৮, মতিঝিল (২য় তলা), ঢাকা।
- ৯। জনাব সৈয়দ মোঃ নাসির উদ্দিন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড, খুলনা।

চেয়ারম্যান
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক
পরিচালক

অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শেরে-ই-বাংলা নগর, প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ২। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। এ.বি সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ (৭ম তলা), মতিঝিল বা/এ, ঢাকা-১০০০।

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও সাদর সম্ভাষণ। কোম্পানির ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর প্রস্তুতকৃত পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন আপনাদের সামনে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালনা পর্ষদের বাস্তবমুখী দিক নির্দেশনা, কোম্পানি ব্যবস্থাপনায় সমন্বয়পযোগী পদক্ষেপ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে এ কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রয়েছে। আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে ২০১৮-২০১৯ 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, ২০৪১ সালে উন্নত দেশ হওয়ার স্বপ্ন দেখছে বাংলাদেশ। সে সময়ে ব্যাপক হারে বাড়বে বিদ্যুৎ ও জ্বালানির চাহিদা। এ খাতে প্রয়োজন হবে টেকসই ব্যবস্থাপনার। সে লক্ষ্যে বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ এবং তার যথাযথ বাস্তবায়নের মধ্য দিয়ে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতি। দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন ও শিল্পায়নের জন্য জ্বালানি শক্তির প্রধান উৎসই হচ্ছে প্রাকৃতিক গ্যাস। অন্যান্য জ্বালানি অপেক্ষা প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্য সাশ্রয়ী হওয়ায় আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে এ গ্যাস বড় ধরনের ভূমিকা পালন করে আসছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাসের সরবরাহ না থাকায় খুলনা অঞ্চল শিল্পসমৃদ্ধ এলাকা হিসেবে বিকাশ লাভ করতে পারেনি। দেশের উদীয়মান অর্থনৈতিক ধারাকে সমৃদ্ধ ও বেগবান করতে সুসম উন্নয়নের লক্ষ্যে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার 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 এবং ঢাকা বিভাগের ফরিদপুর গোপালগঞ্জ, মাদারীপুর, শরীয়তপুর ও রাজবাড়ী জেলাসমূহ এ কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকা। অধিভুক্ত এলাকায় বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানির।



এসজিসিএল-এর ৯ম বার্ষিক সাধারণ সভা



Annual Report 2018-2019

Annual Report 2018-2019

২.০০ কোম্পানির মূলধন কাঠামো ও পরিচালনা পর্ষদঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড খুলনাছ Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ ২৩ নভেম্বর ২০০৯ তারিখে লিমিটেড কোম্পানি হিসেবে নিবন্ধিত হয়, যার নং KHC-৮৫৫/০৯। এ কোম্পানির অনুমোদিত মূলধন (Authorized Capital) ৩০০ কোটি টাকা। কোম্পানির পরিশোধিত মূলধন প্রতিটি শেয়ারের মূল্য ১০০ টাকা হিসেবে ৭ জন শেয়ারহোল্ডারের মোট শেয়ার ৭০০ টাকা। কোম্পানির Memorandum and Articles of Association-এ Subscriber হিসেবে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, পরিচালকবৃন্দ এবং সচিবসহ ৭ জন কর্মকর্তা অন্তর্ভুক্ত আছেন এবং প্রতিজনের নামে ১টি করে শেয়ার বরাদ্দ রয়েছে। Memorandum and Articles of Association-এর ১০৭ ধারা অনুযায়ী এসজিসিএল-এর কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কমপক্ষে ৫ জন এবং অনধিক ৯ জন পরিচালকের সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত হবে।

৩.০০ কোম্পানির বিকাশ লাভের পটভূমিঃ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, ১৯৯৫ সালে ভোলার শাহবাজপুরে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হলে বাপেক্স গ্যাস উত্তোলন এবং ট্রান্সমিশন ও ডিস্ট্রিবিউশন গ্যাস পাইপ 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। কোম্পানি বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উল্লিখিত অর্থ বাপেক্সকে পরিশোধ করা হয় এবং ১ মে, ২০১৩ তারিখ হতে কার্যকর করে বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর মধ্যে ভেভার চুক্তি সম্পাদন করা হয়। ভেভার চুক্তি অনুযায়ী ভোলার গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশনের সাথে সম্পৃক্ত 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 বিতরণ পাইপলাইন কমিশনিং এর মাধ্যমে বিপণন কার্যক্রম শুরু করে।

৪.০০ বর্তমান অবস্থাঃ

৪.০১ 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 রাখছে। 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 ভোলার দৌলতখানের নিকটবর্তী এলাকায় গ্যাস সরবরাহকারী এ পাইপলাইন স্থাপনের ফলে এ অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক অবস্থার ব্যাপক পরিবর্তন ঘটেছে। এছাড়া নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড (এনডব্লিউপিজিসিএল) এর অর্থায়নে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ভেড়ামারা টিবিএস হতে ৩৬০ মেঃ ওঃ (বর্তমানে ৪১০ মেঃ ওঃ) সিসিপিপি এর আরএমএস পর্যন্ত ২০”φ ব্যাসের ০.৮৫০ কিঃমিঃ পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির বিভিন্ন ব্যাসের ট্রান্সমিশন এবং ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইনের সর্বমোট পরিমাণ যথাক্রমে ৩৪ কিঃমিঃ এবং ১০৮ কিঃমিঃ।

৪.০২ এসজিসিএল এ পর্যন্ত ভোলা শহরে ২২৬১টি মিটার বিহীন গৃহস্থালী, ২৫টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ৩টি বাণিজ্যিক, ৪টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, 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 করছে। বর্তমানে এসজিসিএল এর অধিভুক্ত এলাকায় গড়ে দৈনিক প্রায় ৯৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।

৫.০০ বাস্তবায়িত উন্নয়ন কার্যক্রম :

৫.০১ ভোলাছ ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সংযোগ প্রদানঃ

M/S Aggreko International Ltd., Singapore কর্তৃক আশুগঞ্জ হতে ভোলায় স্থানান্তরিত ৯৫ মেঃওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত আরএমএস নির্মাণপূর্বক গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত আছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের জন্য

অনুমোদিত লোড ২৬ এমএমএসসিএফডি এবং ২০১৮-১৯ অর্থ-বছরে গড়ে ১৮.০০ এমএমএসসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে।



আরএমএস, মেসার্স এছিকো ৯৫ মে. ও. আরপিপি

৫.০২ শেলটেক সিরামিকস্- নামক প্রতিষ্ঠানে শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদানঃ

আগস্ট' ২০১৮ মাসে ভোলাছ 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।



ক্যাপটিভ পাওয়ার প্লান্ট, শেলটেক সিরামিকস্



৬.০০ বাস্তবায়নাতীন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

৬.০১ ভোলার বোরহানউদ্দিনস্থ নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড (এনবিবিএল)-এর ২২০ মেঃওঃ সিসিপিপি-তে গ্যাস সরবরাহঃ ২৮/০৮/২০১৭ তারিখে এসজিসিএল এবং এনবিবিএল এর মধ্যে সম্পাদিত গ্যাস বিক্রয় চুক্তি (জিএসএ) অনুযায়ী এনবিবিএল এর ২২০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের পরিকল্পনা রয়েছে এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রটির জন্য অনুমোদিত লোড ৩৮.০০ এমএমএসসিএফডি। এসজিসিএল-এর তত্ত্বাবধানে এবং এনবিবিএল-এর অর্থায়নে বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণ কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে এসজিসিএল ইতোমধ্যে বাপেক্সের শাহাবাজপুর গ্যাস ফিল্ড, ভোলা হতে নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড (এনবিবিএল) এর নির্মাণাতীন 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 আহ্বানের প্রেক্ষিতে প্রাপ্ত দরপ্রস্তাবসমূহের কারিগরি ও আর্থিক মূল্যায়নে যোগ্য সর্বনিম্ন দরদাতা প্রতিষ্ঠান বরাবর Notification of Award ইস্যু করা হয়েছে এবং চুক্তি (Contract Agreement) স্বাক্ষরের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। স্থায়ী আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণে বিলম্ব হওয়ায় বিদ্যুৎ কেন্দ্র কমিশনিং এর জন্য নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড (এনবিবিএল) এর অর্থায়নে অস্থায়ী পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণ কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আশা করা যাচ্ছে যে, এই অস্থায়ী পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণান্তে আগামী মার্চ-এপ্রিল'২০২০ এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রটিতে টেস্টিং ও কমিশনিং এর লক্ষ্যে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

৬.০২ খুলনা ৩৩০ মেঃ ওঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহঃ

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 টার্ন-কি চুক্তি স্বাক্ষর করেছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক প্রায় ৬৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজন হবে। সে লক্ষ্যে এলএনজি আমদানি এবং গ্যাস সঞ্চালন

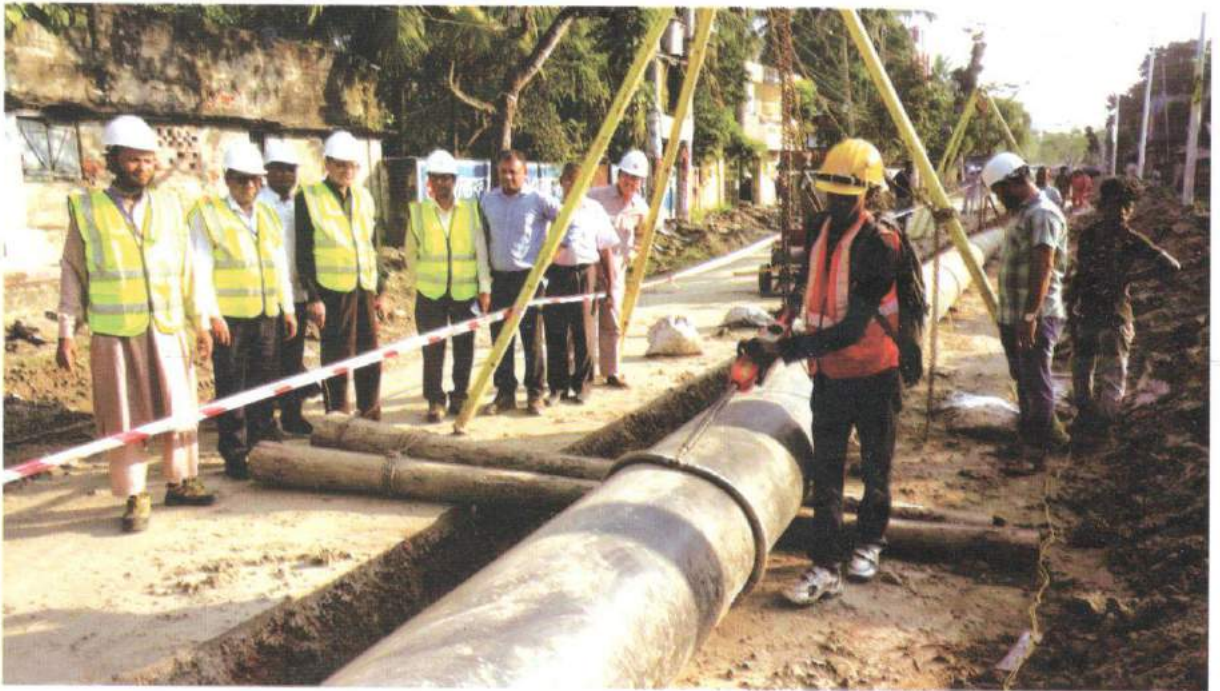


আরএমএস রক্ষণাবেক্ষণ

ক্ষমতা বৃদ্ধি সাপেক্ষে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০২০ সাল হতে রি-গ্যাসিফাইড এলএনজি সরবরাহের জন্য পেট্রোবাংলা ইতোমধ্যে সম্মতি প্রদান করেছে। বর্ধিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য এসজিসিএল এর তত্ত্বাবধানে এবং বিউবোর'র অর্থায়নে ৮০ এমএমএসএসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি আরএমএস এবং ১৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৪৫০ মিটার আন্তঃসংযোগকারী পাইপলাইন নির্মাণ করা হবে। আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণ সংক্রান্তে এসজিসিএল ও বিউবোর'র মধ্যে সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষরের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে কোম্পানির রাজস্ব আয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে।

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

নর্থ-ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড (এনডব্লিউপিজিসিএল)-এর অর্থায়নে রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কয়লাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট (সিসিপিপি)-এ গ্যাস সরবরাহের জন্য এনডব্লিউপিজিসিএল এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (এসজিসিএল) এর যৌথ তত্ত্বাবধানে প্রয়োজনীয় গ্যাস পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণের বিষয়ে গত ৩০/০৪/২০১৭ তারিখে উক্ত কোম্পানিদ্বয়ের মধ্যে সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষরিত হয়। তদনুযায়ী এনডব্লিউপিজিসিএল কর্তৃক আহবানকৃত দরপত্রের মাধ্যমে নিয়োগকৃত বৈদেশিক ঠিকাদার M/S China Petroleum Pipeline Engineering Company Limited কর্তৃক জিটিসিএল-এর খুলনায় আড়ংঘাটা সিজিএস হতে রূপসা ৮০০ মেঃওঃ সিসিপিপি এবং খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি আঙ্গিনা পর্যন্ত ২৪"Ø×৩০০ পিএসআইজি×১১.০ কি.মি. এবং ২০"Ø×৩০০ পিএসআইজি×২.৫০ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ গত ০১/১০/২০১৯ তারিখে শুরু করা হয় যা বর্তমানে চলমান রয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী পাইপলাইন নির্মাণ কাজটি মার্চ-২০২০ এর মধ্যে সম্পন্ন করা সম্ভব হবে। এছাড়া, এনডব্লিউপিজিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত রূপসা ৮০০ মেঃওঃ কয়লাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং আরএমএস নির্মাণের জন্য আন্তর্জাতিক দরপত্র আহ্বান করে গত ২৮/১১/২০১৯ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। চুক্তি অনুযায়ী জুলাই-২০২২ নাগাদ রূপসা ৮০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং এর আরএমএস নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যায়। এনডব্লিউপিজিসিএল-এর অর্থায়নে খুলনা ২২৫ মেঃওঃ কয়লাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের আরএমএস ইতোমধ্যে নির্মিত হয়েছে। বর্ধিত দুটি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ শেষে পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপিতে মার্চ-২০২০ হতে ৩৫ এমএমসিএফডি এবং রূপসা ৮০০ মেঃওঃ সিসিপিপিতে জুলাই-২০২২ হতে ৬২.৫০ এমএমসিএফডি ও ডিসেম্বর-২০২২ হতে ১২৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।



২২৫ ও ৮০০ মে. ও. পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের জন্য লাইন পাইপ নির্মাণ

৬.০৪ ভোলা শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় আবাসিক, শিল্প এবং অন্যান্য গ্যাস সংযোগ কার্যক্রমঃ

অত্র কোম্পানির ভোলা আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়ের আওতাভুক্ত এলাকায় গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে ঠিকাদার মেসার্স পিএসএমএনআর অ্যান্ড কোং, পাঁচলাইশ, চট্টগ্রামের সাথে “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” শীর্ষক কাজের জন্য চুক্তি সম্পাদন করা হয়েছে। উক্ত চুক্তির আওতায় ইতোমধ্যে ১২৬৪ টি রাইজার নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে।

৬.০৫ কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় এবং তৎসংলগ্ন এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানঃ

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনা মোতাবেক ইতোমধ্যে এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় এবং তৎসংলগ্ন এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের লক্ষ্যে গ্রাহক অর্থায়নে ১০” ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১.৭ কিঃ মিঃ পাইপলাইন ও ০১টি ডিআরএস (ছক-আপ লাইনসহ) নির্মাণ করতঃ মেসার্স এমআরএস ইন্ডাস্ট্রিজ লিমিটেড নামীয় শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগের অনুমতি প্রদান করা হয়েছে। এছাড়াও পর্ষদ কর্তৃক প্রদত্ত নির্দেশনা মোতাবেক বিনাইদহ, যশোর এলাকার বিসিক শিল্পনগরী ও তৎসংলগ্ন এলাকা সরেজমিনে বিস্তারিত আকারে জরীপ করে উক্ত এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

৬.০৬ দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় অধিগ্রহণকৃত/ক্রয়কৃত জমির ভূমি উন্নয়ন কর্মকাণ্ডঃ

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর অধিভুক্ত এলাকার মধ্যে ০৫টি জেলায় মোট ১১টি স্থানে অফিস ভবন ও ডিআরএস/গ্যাস স্থাপনা নির্মাণের লক্ষ্যে দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় ৪.১৪১১ একর জমি অধিগ্রহণ করা হয়। সে লক্ষ্যে অধিগ্রহণকৃত সকল জমির সীমানা চিহ্নিত পিলার ও বেস্টনী স্থাপন, ভূমি উন্নয়ন, সীমানা প্রাচীর নির্মাণ ইত্যাদি কাজের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে খুলনার কৃষ্ণনগর মৌজায় ০.৬৫২২ একর (জয়বাংলার মোড় সংলগ্ন), আড়ংঘাটা মৌজায় ০.১৬৫৩ একর এবং যোগীপুল মৌজায় ০.১৬৬৫ একর জমির চতুর্দিকে সীমানা চিহ্নিত পিলার ও বেস্টনী স্থাপন করা হয়েছে এবং উক্ত ০৩টি স্থানের জমির ভূমি উন্নয়ন এবং সীমানা প্রাচীর নির্মাণের জন্য এসজিসিএল-এর মূলধনী বাজেটে অর্থের সংস্থান রয়েছে। অতি শীঘ্রই উক্ত নির্মাণ কাজসমূহ বাস্তবায়ন করা সম্ভব হবে। একইভাবে অবশিষ্ট জমিসমূহে পর্যায়ক্রমে ভূমি উন্নয়ন এবং সীমানা প্রাচীর নির্মাণের জন্য প্রাক্কলিত অর্থ মূলধনী বাজেটে সংস্থান রেখে নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন করা সম্ভবপর হবে।

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

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত/নির্দেশনা মোতাবেক মূল্য পরিশোধের ভিত্তিতে পেট্রোবাংলার অধীনস্থ বিভিন্ন কোম্পানিসমূহের মধ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড কর্তৃক দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় ক্রয়কৃত বিভিন্ন ব্যাসের ৮৪৫ কিঃ মিঃ লাইন পাইপের মধ্যে ইতোমধ্যে ৩১৭.৭৯৩ কিঃ মিঃ লাইন পাইপ বিতরণ করা হয়েছে। এছাড়াও লাইনপাইপের সাথে সংশ্লিষ্ট গ্যাস ইকুইপমেন্ট ও ফিটিংসসমূহ পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিপণন কোম্পানিসমূহে বিতরণ করা হচ্ছে।

৭.০০ ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

দেশের অর্থনৈতিক ও শিল্প উন্নয়নের মাধ্যমে সরকারের টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের উদ্দেশ্যে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের নিমিত্ত এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় গ্যাস সংযোগ নেটওয়ার্ক স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। সে লক্ষ্যে খুলনা, মংলা, গোপালগঞ্জ ও তৎসংলগ্ন এলাকার বিসিক, অর্থনৈতিক অঞ্চল, ইপিজেড ও অন্যান্য শিল্প ঘনত্ব এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত ২০১৯-২০২৪ সাল মেয়াদে এসজিসিএল এর কর্মপরিকল্পনার অংশ হিসাবে পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ সংক্রান্ত কার্যক্রম বিবেচনায় নেয়া হয়েছে।

আগামী ৫ বছরের এসজিসিএল-এর নানাবিধ কর্ম-পরিকল্পনা ও গ্যাস চাহিদা সংশ্লিষ্ট প্রক্ষেপণ নিম্নে দেয়া হলো

ক্র. নং	একক / কর্মপরিকল্পনা	বাস্তবায়ন বছর	মোট কাজের পরিমাণ (কি.মি.)	মোট ব্যয় (মিলিয়ন টাকা)	বাস্তবায়নের পর বছর ভিত্তিক গ্যাস ব্যবহার এবং প্রাকল্পিত ব্যয়ের পরিমাণ												মন্তব্য
					২০১৯-২০২০		২০২০-২০২১		২০২১-২০২২		২০২২-২০২৩		২০২৩-২০২৪		গ্যাস (MM CFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	
					গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MM CFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MM CFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MM CFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MM CFD)	ব্যয় (মি.টাকা)			
০১	জিটিসিএল এর আড়ুয়াটা সিজিএস, খুলনা থেকে রূপসা ৮০০ মেঃঃঃ সিসিপিপি এবং খুলনা ২২৫ মেঃঃঃ সিসিপিপি, খালিশপুর, খুলনা এর আরএমএস পর্যন্ত ২৪" ব্যাস×১১ কিঃ মিঃ×৩০০ পিএসআইজি এবং ২০" ব্যাস ২.৫ কিঃ মিঃ×৩০০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ।	২০১৮-২০২০	১৩.৫ কিঃ মিঃ	৫৩০.০০	--	৪০০.০০	৩৫.০০	১৩০.০০	৩৫.০০	--	৩৫.০	--	৩৫.০	--	৩৫.০	--	এনভরিউপি-জিসিএল এর অর্ধায়নে।
০২	রূপসা ৮০০ মেঃঃঃ সিসিপিপি, খালিশপুর, খুলনা এর জন্য গ্যাস রেঞ্জলোডিং এবং মিটারিং স্টেশন নির্মাণ ও ফেব্রিকেশন।	২০১৮-২০২১	আর এম এস	৫০০.০০	--	১০০.০০	৩০০.০০	৬২.৫০	১০০	১২৫	--	১২৫	--	১২৫	--	এনভরিউপি-জিসিএল এর অর্ধায়নে।	
০৩	পিভিবি এর ৩৩০ মেঃঃঃ ডুয়েল ফুয়েল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের এর জন্য গ্যাস রেঞ্জলোডিং এবং মিটারিং স্টেশন নির্মাণ ও ফেব্রিকেশন।	২০১৮-২০২১	০.৪৫ কিঃমিঃ আর এম এস সহ	৭৮৬.২২	--	৬০০.০০	১৩৬.২২	৬৫	--	--	৬৫	--	--	--	--	পিভিবি এর অর্ধায়নে।	
০৪	বাপেকের শাহাজপুর গ্যাস ফিল্ড, ভোলা হতে নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড (এনবিবিএল), বোরহানউদ্দিন, ভোলা এর প্রস্তাবিত ২২০ মেঃঃঃ সিসিপিপি, বোরহানউদ্দিন পর্যন্ত ১২" ব্যাস×১০০০ পিএসআইজি×০৭ কিঃ মিঃ পাইপলাইন এবং ০১টি রেঞ্জলোডিং ও মিটারিং স্টেশন নির্মাণ।	২০১৮-২০২০	৭ কিঃ মিঃ আর এম এস সহ	১১৩৬.৪১৯	--	৯০০.০০	৩৫	--	৩৮	--	৩৮	--	৩৮	--	৩৮	নতুন বিদ্যুৎ বাংলাদেশ লিমিটেড (এনবিবিএল) এর অর্ধায়নে Depository work হিসাবে।	
০৫	কুষ্টিয়া ডিআরএস, বাটতল, কুষ্টিয়া সদর থেকে কুষ্টিয়া বিসিক পর্যন্ত ১০" ব্যাস×১৪০ পিএসআইজি×১.৭ কিঃ মিঃ পাইপলাইন ও ০১টি ডিআরএস নির্মাণ।	২০১৯-২০২০	১.৭০ কিঃমিঃ ডি আর এস সহ	৭২.৯৫	--	৩.৫০	--	৫.০	--	৭০	--	৯.০	--	৯.০	--	গ্রাহক অর্ধায়নে।	
০৬	জিটিসিএল এর বিনাইদহ অফটেক হতে এসজিসিএল এর প্রস্তাবিত বিনাইদহ ডিআরএস পর্যন্ত ৮" ব্যাস×৩০০ পিএসআইজি×৬২০ মিটার; প্রস্তাবিত ডিআরএস হতে বিনাইদহ বিসিক পর্যন্ত ৮" ব্যাস×১৪০ পিএসআইজি×২২০ মিটার এবং বিনাইদহ বিসিকের অভ্যন্তরে ৮" ব্যাস×১৪০ পিএসআইজি x ২৭০ মিটার ও ৪" ব্যাস×১৪০পিএসআইজি x ৮০০ মিটার গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন।	২০২০-২০২১	১.৯১ কিঃমিঃ ডি আর এস সহ	৪৮.৯৬	--	০.৫০	৪৮.৯৬	০.৬০	--	০.৮০	--	১.০	--	১.০	--	এসজিসিএল এর রাজস্ব বাজেট ও গ্রাহক অর্ধায়নে।	



ক্র. নং	প্রকল্প / কর্মপরিকল্পনা	বাস্তায়ন বছর	মোট কাজের পরিমাণ (কি.মি.)	মোট ব্যয় (মিলিয়ন টাকা)	বাস্তায়নের পর বছর ভিত্তিক গ্যাস ব্যবহার এবং প্রাক্কলিত ব্যয়ের পরিমাণ												মন্তব্য
					২০১৯-২০২০		২০২০-২০২১		২০২১-২০২২		২০২২-২০২৩		২০২৩-২০২৪		মন্তব্য		
					গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি.টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি.টাকা)			
০৭	নোয়াপাড়া ডিআরএস হতে নোয়াপাড়া ও তৎসংলগ্ন শিল্প অঞ্চল পর্যন্ত ১০" ব্যাস x ১৫০ পিএসআইজি x ৪.৫ কিঃ মিঃ পাইপলাইন ও ০১টি ডিআরএস নির্মাণ।	২০২০-২০২২	৪.৫ কিঃ মিঃ ডি আর এস সহ	১০০.০০	--	১০০	--	৩.০	--	৩.৫	--	৮.০	--	৮.০	--	গ্রাহক অর্থাৎ/ এসজিসিএল এর রাজস্ব বাজেট।	
০৮	প্রস্তাবিত জিটিসিএল এর টিবিএস হতে যশোর বিসিক এলাকা পর্যন্ত ১০" ব্যাস x ১৫০ পিএসআইজি x ৫.৩ কিঃ মিঃ পাইপলাইন ও ০১টি ডিআরএস নির্মাণ।	২০২২-২০২৪	৫.৩০ কিঃ মিঃ ডি আর এস সহ	১০০.০০	--	--	--	--	১০০.০০	১.০	--	১.৫০	--	১.৫০	--	গ্রাহক অর্থাৎ/ এসজিসিএল এর রাজস্ব বাজেট।	
০৯	আড়ঘাটা ডিআরএস, খুলনা থেকে শিরোমণি বিসিক, শিরোমণি, খুলনা পর্যন্ত ১০" ব্যাস x ১৫০ পিএসআইজি x ১০.৩ কিঃ মিঃ পাইপলাইন ও ০১টি ডিআরএস নির্মাণ।	২০২১-২০২২	১০.৩ কিঃ মিঃ ডি আর এস সহ	১৫০.০০	--	--	--	--	১৫০.০০	৮.০	--	৬.০	--	৬.০	--	গ্রাহক অর্থাৎ/ এসজিসিএল এর রাজস্ব বাজেট।	
১০	প্রস্তাবিত জিটিসিএল এর টিবিএস হতে গোপালগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চল, কোটালিপাড়া, গোপালগঞ্জ ও গোপালগঞ্জের অন্যান্য শিল্প এলাকা পর্যন্ত ১০" ব্যাস x ৩০০ পিএসআইজি x ২.০ কিঃ মিঃ পাইপলাইন ও ০২টি ডিআরএস নির্মাণ।	২০২১-২০২৩	২.০০ কিঃ মিঃ ডি আর এস সহ	৫০০.০০	--	১০০.০০	--	--	৩০০.০০	--	--	৩.০	--	৩.০	--	১০০% জিওবি অর্থাৎ/নে ডিপিপি অনুমোদন সাপেক্ষে।	
১১	ভোলা শহরে বিদ্যমান বিতরণ নেটওয়ার্ক, চৌমাথা, ভোলা সদর, ভোলা থেকে ভোলা অর্থনৈতিক অঞ্চল, ভোলা সদর, ভোলা পর্যন্ত ১০" ব্যাস x ৬০ পিএসআইজি x ২ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ।	২০২২-২০২৪	২.০ কিঃ মিঃ	৮০.০০	--	--	--	--	--	--	--	২.০	--	২.০	--	গ্রাহক অর্থাৎ/	
১২	জিটিসিএল এর আড়ঘাটা সিজিএস হতে রূপসা রিভার ক্রসিং এর লবণছড়া ডালু স্টেশন পর্যন্ত এক রূপসা রিভার ক্রসিং এর জাবুসা ডালু স্টেশন হতে কাটখালি হয়ে মহলা ইপিজেড ও অর্থনৈতিক অঞ্চল পর্যন্ত ২০" ব্যাস x ৩০০ পিএসআইজি x ২৯ কিঃ মিঃ এক ১০" ব্যাস x ৩০০ পিএসআইজি x ৫৮ (২৯x২) কিঃ মিঃ পাইপলাইন ও ০৩টি ডিআরএস নির্মাণ।	২০২৪-২০২৮	৮৭.০ কিঃ মিঃ ডি আর এস সহ	৩৭০০.০০	--	--	--	--	--	--	--	--	--	১৩৫৪.৫৫	--	১০০% জিওবি অর্থাৎ/নে ডিপিপি অনুমোদন সাপেক্ষে।	
১৩	সর্বমোট বছর ভিত্তিক গড় দৈনিক গ্যাস সরবরাহ (ভিত্তি ১২৫.০০ MMCFD ধরে)	--	১৫৩.৬৬	৭৬৬৪.৫৪৯	--	৮৫৯.৩৭	৩৯	২১৭৮.৯৬	১৪১.১	৭৮৬.২২	২৭৯.৩	২৮৯.৫	১৩৫৪.৫৫	২৮৯.৫	১৩৫৪.৫৫	--	গ্রাহক অর্থাৎ/ এসজিসিএল এর রাজস্ব বাজেট।
		--	--	--	১২৫	১৬৪	--	২৬৬.১	২৬৬.১	৮০৪.৩	--	৪১৪.৫	--	৪১৪.৫	--	৪১৪.৫	--

৮.০০ কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রম

৮.০১ 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 সুসৃঞ্জল 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। এসজিসিএল-এর বর্তমান ও ভবিষ্যত কর্মপরিধি বিবেচনায় কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ২১৭ জন কর্মকর্তা ও ২৮ জন কর্মচারী পদসহ মোট ২৪৫টি স্থায়ী পদের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে স্থায়ী ৩৬ জন কর্মকর্তা এবং পেট্রোবাংলার অধীনস্থ কোম্পানিসমূহ হতে প্রেষণে ০৭ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছে। এছাড়া, কোম্পানিতে অস্থায়ী ভিত্তিতে ০৭ জন এবং আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ১২৫ জন কর্মচারী নিয়োজিত আছে।



পরিচালনা পর্যদ কর্তৃক নবনিযুক্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালককে শুভেচ্ছা জ্ঞাপন

৮.০২ কোম্পানির মানবসম্পদ উন্নয়ন কার্যক্রমঃ

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 কার্যক্রম অব্যাহত আছে।

(ক) স্থানীয় প্রশিক্ষণ

কর্মকর্তাগণের স্থানীয় প্রশিক্ষণ/সেমিনার/ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণ সংক্রান্ত কার্যক্রমের অংশ হিসেবে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে দেশের অভ্যন্তরে কোম্পানির ৪২ জন কর্মকর্তাকে বিপিআই, বিআইএম, এনএপিডি, বুয়েট, আইসিএমএ সহ অন্যান্য প্রতিষ্ঠানে অংশগ্রহণ করেছেন। যার বিবরণ নিম্নরূপঃ

ক্রঃ নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠানের নাম	মেয়াদ	অংশগ্রহণকারী কর্মকর্তা/কর্মচারী সংখ্যা	কর্মঘন্টা
০১।	E-filing	A2i (In house)	০১ দিন	১৮ জন	০৮ ঘন্টা
০২।	Internal Audit Including General Conception on ISO 14001: 2015	বিডি জবস	০২দিন	০২ জন	১৬ ঘন্টা
০৩।	Income Tax, Vat & Customs	ICMAB	০৬ দিন	০৩ জন	৪৮ ঘন্টা
০৪।	Project Appraisal, EIA and Formulation of DPP	NAPD	১৯ দিন	০৪ জন	১২০ ঘন্টা
০৫।	Special Professional English Communicative Language Course	In house BSDA	০৭ দিন	২২ জন	৪০ ঘন্টা
০৬।	Project management: Computer based Approach	DCE-BUET	০৪দিন	০১ জন	৩২ ঘন্টা
০৭।	Software Development for Online Billing and Computerization of Marketing, Engineering, Service and Revenue Section of SGCL	DCE-BUET	১৫ দিন	০৪ জন	২০০ ঘন্টা
০৮।	Public Procurement Processing and Approval Procedure	বিআইএম	০৪ দিন	০১ জন	৩২ ঘন্টা
০৯।	Public Service Innovation	বিআইএম	০২ দিন	০১ জন	১৬ ঘন্টা
১০।	Software Development for Online Billing and Computerization of Marketing, Engineering, Service and Revenue Section of SGCL	DCE-BUET	১০ দিন	০৪ জন	৮০ ঘন্টা
১১।	Public Procurement Act & PPR-2008	বিপিআই	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘন্টা
১২।	Project Management	বিপিআই	১২ দিন	০১জন	৯৬ ঘন্টা
১৩।	Handling of Disciplinary Cases and Conducting Department Inquiry	বিপিআই	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘন্টা
১৪।	Plant Operation and Maintenance	বিপিআই	১২ দিন	০১ জন	৯৬ ঘন্টা
১৫।	Occupation Safety, Health & Environmental Management	বিপিআই	০৫ দিন	০২ জন	৪০ ঘন্টা
১৬।	Certificate In Best Maintenance Practices	আইইএল	০২ দিন	০২ জন	১৬ ঘন্টা
১৭।	Workshop on Innovation project Design	a2i	০৩ দিন	০১ জন	২৪ ঘন্টা
১৮।	Inventory Control and Store Management	বিপিআই	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘন্টা
১৯।	Workshop on National Integrity Strategy	পেট্রোবাংলা	০১ দিন	০১ জন	০৮ ঘন্টা
২০।	Gas Network Analysis	বিপিআই	০৫ দিন	০২ জন	৪০ ঘন্টা
২১।	জাতীয় তথ্য বাতায়নের আওতায় মন্ত্রণালয়/বিভাগ/অধিদপ্তর/সংস্থার তথ্য বাতায়ন।	a2i	০৩ দিন	০২ জন	২৪ ঘন্টা
২২।	Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline	বিপিআই (স্থগিত)	১২ দিন	০১ জন	৯৬ঘন্টা
২৩।	Supply Chain Management	বিপিআই	১২ দিন	০১ জন	৪৮ঘন্টা
২৪।	Annual Performance Agreement	বিপিআই	০২ দিন	০১ জন	১৬ঘন্টা
২৫।	Innovation ideas and Skills	বিপিআই	০২ দিন	০১ জন	১৬ঘন্টা
২৬।	Programmable Logic controller (PLC) and Programmable instrument	TICI	১৩ দিন	০২ জন	১০৪ ঘন্টা
২৭।	নাগরিক সেবায় উদ্ভাবন	In house	০১ দিন	৩০ জন	০৮ ঘন্টা
২৮।	নাগরিক সেবায় উদ্ভাবন	In house	০২ দিন	২০ জন	১৬ঘন্টা
২৯।	Conflict and Stress Management	বিপিআই	০৫ দিন	০১ জন	৪০ ঘন্টা
৩০।	Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline	বিপিআই	১২ দিন	০১ জন	৯৬ ঘন্টা

(খ) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

২০১৮-২০১৯ অর্থ বৎসরে এসজিসিএল-এর ৮ জন কর্মকর্তাকে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রেরণ করা হয়েছে। আশা করা যায় যে, পরবর্তী বছর গুলোতেও কোম্পানির অর্থায়নে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রার্থী প্রেরণের ধারা অব্যাহত থাকবে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বৎসরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রেরিত কর্মকর্তাদের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদান করা হল:

২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণে প্রেরিত ৮ (আট) জন কর্মকর্তার তথ্যাদি নিম্নে প্রদান করা হলোঃ

ক্রঃ নং	বিষয়	স্থান	মেয়াদ	অংশগ্রহণকারী কর্মকর্তা/কর্মচারী সংখ্যা	কর্মঘণ্টা
০১	Finance, Risk Management and Corporate Governance	মালয়েশিয়া	১০ দিন	০৩ জন	৮০ ঘণ্টা
০২	Innovation on Corporate Strategy & Development Management in Gas Industry	ইন্দোনেশিয়া	১০ দিন	০৪ জন	৮০ ঘণ্টা
০৩	Professional Development Course on Information Technology Strategy and Security	ইন্দোনেশিয়া	১০ দিন	০১ জন	৮০ ঘণ্টা

৯.০০ পরিবেশ উন্নয়ন বিষয়ক কার্যক্রম

Environment and Safety বিষয়ক বিধি বিধান মেনে কোম্পানির অপারেশনাল ও উন্নয়ন কর্মকান্ড পরিচালনা করা হচ্ছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে পরিবেশ সচেতনতা বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত আছে। প্রযোজ্য ক্ষেত্রে নিরাপদ কাজের নীতি মেনে চলায় ২০১৮-২০১৯ 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।

১০.০০ নিরাপত্তা

এসজিসিএল এর আওতাধীন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ যথা-ডিআরএস, আরএমএস স্থাপনাসহ খুলনাস্থ প্রধান কার্যালয়ে নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিরাপত্তা ব্যবস্থা গৃহীত হচ্ছে। গ্যাস পাইপলাইনে লিকেজ থেকে সৃষ্ট দুর্ঘটনা রোধে অত্র কোম্পানির ভোলায় DRS এ একটি অডোরাইজার ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে। জরুরী ভিত্তিতে গ্যাস লিকেজ সংক্রান্ত অভিযোগ নিঃস্পত্তির জন্য Emergency Cell এর কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। এছাড়া, 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 ভোলাস্থ রেন্টাল পাওয়ার প্লান্টের আরএমএস সিসি ক্যামেরার আওতায় আনা হয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, আবিকা ভোলা, কুষ্টিয়া ৪১০ মে:ও: এবং কোম্পানির অধীনস্থ আফিল গेट পাইপ ইয়ার্ড, নওয়াপাড়া এবং কলাতলার গুদামসমূহ আউটসোর্সিং ভিত্তিতে নিয়োজিত নিরাপত্তা প্রহরীর মাধ্যমে নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিশ্চিত করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় জরুরী অগ্নি নির্বাপক ব্যবস্থার জন্য ফায়ার সিংগুয়েশার স্থাপন করা হয়েছে।

১১.০০ 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 আভ্যন্তরীণ সভা, সেমিনার, কর্মশালা ইত্যাদির আয়োজন করা হয়ে থাকে।

১২.০০ 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। সরকারী কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি-এর আওতায়, পেট্রোবাংলা ও এসজিসিএল-এর মধ্যে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের জন্য স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্ম সম্পাদন

চুক্তিতে উল্লেখিত কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ যথা বকেয়া আদায়, নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা, ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন, মানব সম্পদ উন্নয়ন, দক্ষতার সঙ্গে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ ও ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প (SIP) বাস্তবায়ন, সিটিজেস চার্টার বাস্তবায়ন, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বাস্তবায়ন, পিআরএল ও ছুটি নগদায়নপত্র জারি করা, ব্রডসীট জবাব প্রেরণ, স্থাবর/অস্থাবর সম্পত্তির হালনাগাদকরণ, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন, ত্রৈমাসিক প্রতিবেদন দাখিল, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার ১০০% অর্জিত হয়েছে। এসজিসিএল-এর আওতাভুক্ত ভেড়ামারাস্থ ৪১০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র অধিক সময় বন্ধ থাকায় গ্যাস বিক্রয় কার্যক্রমে কাজিত লক্ষ্যমাত্রার শতভাগ অর্জন সম্ভবপর হয়নি। ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের সার্বিক একটি চিত্র নিম্নের ছকে তুলে ধরা হলোঃ

কৌশলগত উদ্দেশ্য	কৌশলগত উদ্দেশ্যের মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	লক্ষ্যমাত্রা/নির্ণায়ক মান ২০১৮-১৯					অর্জন	সাধারণ কোর	নির্ধারিত কোর (%)
						অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে			
						১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	১৩	১৪
[১] জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা	৬০	[১.১] গ্যাস বিক্রয়	[১.১.১] গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ	বিসিএফ	৩৫.০০	৪১.৪৯	৩৭.৩৪	৩৩.১৯	২৯.০৪	২৪.৮৯	৩৪.৬০	৮৩.৩৯%	২৯.১৯
		[১.২] বকেয়া আদায়	[১.২.১] রাজস্ব বৃদ্ধি	সমপরিমাণ মাস	১৫.০০	০২	২.২০	২.৪০	২.৬০	২.৮০	১.৩৪	১০০%	১৫.০০
		[১.৩] নতুন গ্যাস সংযোগ প্রদান করা	[১.৩.১] সংযোগ সংখ্যা	সংখ্যা	১০.০০	৫০০	৪৫০	৪০০	৩৫০	৩০০	৫৪১	১০০%	১০.০০
[২] প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করা	১৫	[২.১] অবিবেচন ও খেলাপী গ্রাহকদের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা	[২.১.১] গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন	সংখ্যা	১০.০০	১০	৯	৮	৭	৬	৬	৬০%	৬.০০
		[২.২] ইভিসি যুক্ত মিটার স্থাপন সংখ্যা	[২.২.১] ইভিসি যুক্ত মিটার স্থাপন সংখ্যা	সংখ্যা	৫.০০	০১	০.৯	০.৮	০.৭	০.৬	০৩	১০০%	৫.০০
[৩] মানব সম্পদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি করা	৫	[৩.১] মানব সম্পদ উন্নয়ন	[৩.১.১] কর্মকর্তা/কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ	সংখ্যা	৫	৪০	৩৬	৩২	২৮	২৪	৯০	১০০%	৫.০০
[৪] আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ	২০	২০১৭-১৮ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির মূল্যায়ন প্রতিবেদন দাখিল, ২০১৮-১৯ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির অর্ধবার্ষিক মূল্যায়ন প্রতিবেদন উপর্যুক্ত কতৃপক্ষের নিকট দাখিল, সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতিসহ অন্যান্য বিষয়ে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য প্রশিক্ষণ আয়োজন, ই-ফাইলিং পদ্ধতি বাস্তবায়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ ও ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প (SIP) বাস্তবায়ন, সিটিজেস চার্টার বাস্তবায়ন, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বাস্তবায়ন, পিআরএল গুরু ২ মাস পূর্বে সংশ্লিষ্ট কর্মচারীর পিআরএল ও ছুটি নগদায়নপত্র জারি করা, অডিট আগতি নিষ্পত্তি কার্যক্রমের উন্নয়ন, স্থাবর/অস্থাবর সম্পত্তির হালনাগাদ তালিকা প্রস্তুত করা, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন, নির্ধারিত সময়ের মধ্যে ত্রৈমাসিক প্রতিবেদন দাখিল, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ			২০	-	-	-	-	-	-	৯১.৮৫%	১৮.৩৭
সর্বমোট প্রকৃত অর্জন												৮৮.৫৬	

১৩.০০ ই-জিপি বাস্তবায়নঃ

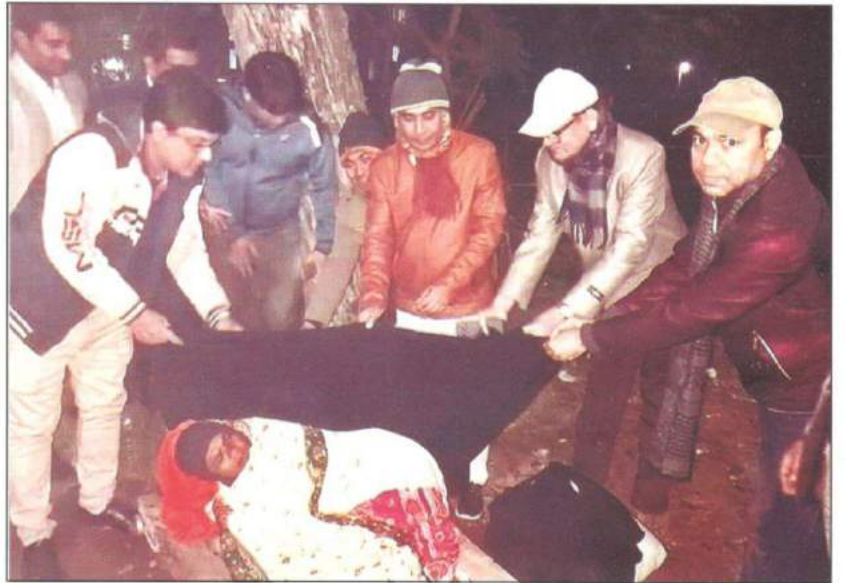
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের e-Governance কার্যক্রমের আওতায় সিপিটিইউ-এ অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে অত্র কোম্পানিতে ই-জিপি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। ইতোমধ্যে অত্র কোম্পানির “Land Development and Construction of Boundary Wall at Borhanuddin Valve Station, Borhanuddin, Bhola” শীর্ষক কাজের ১ টি টেন্ডার ই-জিপি-এর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

১৪.০০ ইনোভেশন কার্যক্রম

মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী জনপ্রশাসনে কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে এসজিসিএল এ ইনোভেশন টিম গঠন করা হয়েছে। এ টিম সরকারের উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও মূল্যায়ন নির্দেশিকা অনুযায়ী এ কোম্পানির জন্য একটি বাৎসরিক কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন করে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করে। উক্ত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী ই-রেসপন্স সিস্টেম এর আওতায় ই-টেন্ডারিং ইতোমধ্যে এ কোম্পানিতে চালু করা হয়েছে। কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদার করার লক্ষ্যে সিসিটিভি স্থাপন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির প্রায় সকল কার্যক্রম সরকারি নির্দেশনা মোতাবেক ই-নথির মাধ্যমে সম্পাদন করা হচ্ছে। এছাড়া, কোম্পানির সাফল্যের প্রচার এবং পারস্পারিক যোগাযোগ বৃদ্ধির লক্ষ্যে সামাজিক যোগাযোগ মাধ্যম ফেসবুক এ কোম্পানির একটি পেইজ চালু করা হয়েছে। ইনোভেশনের আওতায় কোম্পানীতে বায়োমেট্রিক হাজিরা সিস্টেম ও কর্মকর্তাগণের অবস্থান নির্দেশক ডিজিটাল ডিসপ্লে বোর্ড স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, অত্র কোম্পানির সকল বিভাগ/শাখার নথি সমূহের শ্রেণিবিন্যাসকরণ এবং অনলাইন ইনভেন্টরী সফটওয়্যার চালুর প্রক্রিয়া সম্পন্ন করা হয়েছে।

১৫.০০ সামাজিক দায়িত্ব

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর প্রাতিষ্ঠানিকভাবে সামাজিক দায়িত্ব পালনের অংশ হিসেবে সামাজিক দায়বদ্ধতা নীতিমালা (সিএসআর) প্রণয়ন করা হয়েছে। এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের ৯৫তম সভায় নীতিমালাটি অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে। খুব শিঘ্রই উক্ত নীতিমালার আলোকে অত্র প্রতিষ্ঠান কর্তৃক বিভিন্ন আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে কর্মসূচী গ্রহণ করা হবে। এছাড়া পূর্ব থেকেই কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সামাজিক দায়িত্ব পালনের বিষয়টি বিশেষ গুরুত্বের সাথে বিবেচনা করে আসছে। 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 কর্তৃক শীতাত্তদের মাঝে কঞ্চল বিতরণ

এসজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী ও জাতীয় বিভিন্ন উন্নয়ন মেলায় অংশগ্রহণ করা হয় শোক দিবস উপলক্ষ্যে আলোচনা ও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। এ কোম্পানির উন্নয়ন ও কার্যক্রম সম্পর্কে জনগণকে অবহিত করার জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন মেলায় অংশগ্রহণ করা হয়। এছাড়া জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস পালন ও যথাযোগ্য সমারোহে জ্বালানি মেলায় অংশগ্রহণ, শোক দিবস উপলক্ষ্যে আলোচনা ও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়।



গ্যাস সন্থোগ

Annual Report 2018-2019

১৬.০০ 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।

১৭.০০ কর্মী ব্যবস্থাপনা সম্পর্ক

কোম্পানির কর্মপরিবেশ 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।



কোম্পানির মাসিক সমন্বয় সভা

১৮.০০ কোম্পানির ভিজিলেন্স/বিপণন/রাজস্ব ডিভিশনের আওতায় অন্যান্য কার্যক্রমঃ

১৮.০১ অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকায় কেবলমাত্র ভোলা জেলায় আবাসিক, বাণিজ্যিক, শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে। এসজিসিএল একটি নতুন প্রতিষ্ঠান হওয়ায় এর আওতাধীন এলাকায় গ্যাস কারচুপির প্রবণতা খুবই কম। তা সত্ত্বেও পেট্রোবাংলার নির্দেশে গ্যাস কারচুপি/অবৈধ গ্যাস সংযোগ মনিটরিং করার জন্য ৩ (তিন) সদস্য বিশিষ্ট একটি টীম গঠন করা হয়েছে। গঠিত টীম 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। উপর্যুক্ত টীম এর মনিটরিং-এ ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে অনুমোদিত চুলার চেয়ে অতিরিক্ত চুলা ব্যবহারের দায়ে ০১টি এবং বকেয়া বিল জনিত কারণে ০৫টি অর্থাৎ সর্বমোট ০৬ (ছয়) 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। এছাড়া, কেন্দ্রীয়ভাবে কোম্পানির কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে ০৪(চার) সদস্য বিশিষ্ট একটি ভিজিলেন্স টীম গঠন করা হয়েছে। উক্ত ভিজিলেন্স টীম প্রতি মাসে ভোলা এলাকার বিভিন্ন গ্রাহকের আঙ্গিনা পরিদর্শন করছে। কখনও অননুমোদিত চুলা পাওয়া গেলে কিংবা বিল খেলাপী হলে ভিজিলেন্স টীম তৎক্ষণিকভাবে গ্যাস সংযোগ সাময়িকভাবে বিচ্ছিন্ন করছে।

১৮.০২ 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 ৩০ জুন, ২০১৯ পর্যন্ত সকল শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট “বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ”/“বকেয়া পাওনা নেই” ভিত্তিতে পাওনা হিসাব করে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে মোট ১২৯৪ (এক হাজার দুইশত চুরানব্বই) টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে।

১৮.০৩ ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেমের বাস্তবায়ন

আধুনিকিকরণ ও ডিজিটলাইজেশনের অংশ হিসেবে পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের মধ্যে ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম চালুর বিষয়ে পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক অত্র কোম্পানিতে ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে।

১৯.০০ কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম
১৯.০১ গ্যাস বিক্রয়

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, এসজিসিএল কর্তৃক ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে ভোলাস্থ 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 ২০১৮-২০১৯ এবং ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের গ্যাস বিক্রয় ও বিক্রয়লক্ষ আয়ের একটি তুলনামূলক বিবরণ উপস্থাপন করা হল :

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৮-২০১৯		২০১৭-২০১৮	
	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘনমিটার)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘনমিটার)	বিক্রয় (লক্ষ টাকা)
বিদ্যুৎ	৯৬৪.৭০৩	৩০৪৮৪.৬০	৭৬১.২৩৪	২৪০৫৫.০১
শিল্প	৭.৪০৩	৫৭৪.৪৭	২.৪৬১	১৯০.৯৫
বাণিজ্যিক	০.১১২	১৯.১২	০.১০৮	১৮.৪২
আবাসিক	৪.০৯৬	৩৭৪.১৬	৩.৩৩৯	৩০৯.৪৬
ক্যাপটিভ	৩.৫৬৬	৩৪৩.০৬	১.৩১৯	১২৬.৮৭
মোট	৯৭৯.৮৮০	৩১৭৯৫.৪১	৭৬৮.৪৬১	২৪৭০০.৭১

২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে ভোলা ও ভেড়ামারা বিতরণ এলাকায় মোট ৯৭৯.৮৮০ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয় যা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ২১১.৪২০ মিলিয়ন ঘনমিটার অর্থাৎ ২৭.৫১% বেশী। গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধির কারণে উক্ত অর্থ-বছরে গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব বিগত বছরের তুলনায় ৭০৯৪.৭১ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ২৮.৭২% বৃদ্ধি পেয়েছে।

১৯.০২ আয়-ব্যয়

কোম্পানির ২০১৮-২০১৯ এবং ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার একটি তুলনামূলক চিত্র উপস্থাপন করা হল :

(লক্ষ টাকা)

বিবরণ	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব	৩১,৭৯৫.৪২	২৪,৭০০.৭১
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	২,৫৬৬.২১	১,৬২৪.২৯
মোট রাজস্ব আয়	৩৪,৩৬১.৬৩	২৬,৩২৫.০০
ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য	(২৬,৮৮৬.৪৯)	(২১,৭১৪.৩০)
অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয়	(১,৮৩৩.৩১)	(১,৪৩৩.৮৯)
অন্যান্য নন অপারেটিং আয়	৭.৭৩	১৯০.৫২
ব্যাংক সুদ খাতে আয়	৮৪৬.৭২	১৬৯.২৬
ঋণের সুদ	(৩৫.৪৪)	(২৯.২২)
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(৩২৩.০৪)	(১৭৫.৩৭)
করপূর্ব নীট মুনাফা	৬,১৩৭.৮০	৩,৩৩২.০০
আয়কর সঞ্চিতি	(২,১৪৮.২৩)	(১,১৬৬.২০)
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৩,৯৮৯.৫৭	২,১৬৫.৮০

২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৩১,৭৯৫.৪২ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ২,৫৬৬.২১ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ৩৪,৩৬১.৬৩ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে।

বিগত অর্থ-বছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ২৬,৩২৫.০০ লক্ষ টাকা। ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ২৬,৮৮৬.৪৯ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ১,৮৩৩.৩১ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ২৮,৭১৯.৮০ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক সুদ খাতে আয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৬,১৩৭.৮০ লক্ষ ও ৩,৯৮৯.৫৭ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থ-বছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৩,৩৩২.০০ লক্ষ ও ২,১৬৫.৮০ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় ৩০.৫৩% বৃদ্ধি পেয়েছে, পরিচালন ব্যয়সহ মোট ব্যয় ২৪.০৭% বৃদ্ধি পাওয়া সত্ত্বেও করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় ৮৪.২১% বৃদ্ধি পেয়েছে।

১৯.০৩ আর্থিক অবস্থা

২০১৮-২০১৯ এবং ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত কোম্পানির আর্থিক অবস্থার সার-সংক্ষেপ উপস্থাপন করা হল:

বিবরণ	২০১৮-২০১৯	২০১৭-২০১৮
কোম্পানির মূলধন, ঋণ ও দায় :		
মূলধন	১১,৫২০.৭১	৮,৫৬৯.৮৫
পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	৪,৫৮১.৩২	৪,৮৯৯.৯৫
জিওবি ঋণ	৭,৪৫৮.৬০	৭,৪৫৮.৬০
বৈদেশিক ঋণ	২৪,২৬৩.৮২	২৪,২৬৩.৮২
দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চল প্রকল্পের ঋণের উপর ধার্যকৃত সুদের সঞ্চিতি	৯,৯৬০.১২	০.০০
নিরাপত্তা জামানত	৫৬২.২৭	৩৭২.২২
মোট	<u>৫৮,৩৪৬.৮৪</u>	<u>৪৫,৫৬৪.৪৪</u>
স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :		
স্থায়ী সম্পদ	৩,৯৩৩.৫২	৪,০০৮.৮৪
ওয়ার্ক-ইন-প্রোগ্রেস	৩৭,৮৮৩.৫৩	৩৬,৬৫৫.৭৬
ফিক্সড ডিপোজিট	৩,৪০৫.৬১	১,০৬৩.৩৪
প্রিলিমিনারী খরচ	২.৮৮	৫.৭৬
নীট চলতি সম্পদ (চলতি সম্পদ - চলতি দায়)	১৩,১২১.৩০	৩,৮৩০.৭৪
মোট	<u>৫৮,৩৪৬.৮৪</u>	<u>৪৫,৫৬৪.৪৪</u>

২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে কোম্পানির অবনতিত মুনাফা ২,৯৫০.৮৬ লক্ষ টাকা রেভিনিউ রিজার্ভ খাতে স্থানান্তর, ৩১৮.৬৩ লক্ষ টাকা পেট্রোবাংলার স্থানীয় ঋণ পরিশোধ এবং গ্যাস সংযোগের বিপরীতে গ্রাহক নিকট হতে ১৯০.০৫ লক্ষ টাকার নিরাপত্তা জামানত প্রাপ্তি ইত্যাদি কারণে কোম্পানির মূলধন, ঋণ ও দায় বিগত বছরের তুলনায় ১২,৭৮২.৪০ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ২৮.০৫% বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে কোম্পানি কর্তৃক ২৩২.৯৬ লক্ষ টাকার স্থায়ী সম্পদ ক্রয় করা হয়েছে। এ ছাড়া Work-in-progress ১,২২৭.৭৭ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি, স্থায়ী আমানত ২,৩৪২.২৭ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি, প্রিলিমিনারী খরচ ২.৮৮ লক্ষ টাকা হ্রাস এবং নীট চলতি সম্পদ ৯,২৯০.৫৬ লক্ষ টাকা বৃদ্ধির কারণে মোট সম্পদ বিগত বছরের তুলনায় ১২,৭৮২.৪০ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ২৮.০৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।

১৯.০৪ আর্থিক পর্যালোচনা

২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক ও ক্যাপটিভ খাতে কোম্পানির মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৯৭৯.৮৮০ মিলিয়ন ঘনমিটার, মোট ও নীট গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব যথাক্রমে ৩১,৭৯৫.৪২ লক্ষ ও ৪৯০৮.৯৩ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থ বছরে জাতীয় গ্রীড হতে ভেড়ামারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ না হওয়ায় এবং ভেড়ামারা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে যান্ত্রিক ত্রুটির কারণে ৩ মাস বন্ধ থাকায় অত্র কোম্পানির গ্যাস বিক্রয় লক্ষ্যমাত্রা অর্জিত হয়নি। তবে অন্যান্য অপারেশনাল ও নন-অপারেশনাল আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা বেশী হওয়ায় ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে মোট আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ১,৪৩৬.৫৯ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৭২.৪১% বেশী হয়েছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ২,৩৩১.৮৪ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ১,৮৩৩.৩১ লক্ষ টাকা যা বাজেট বরাদ্দ



অপেক্ষা ৪৯৮.৫৩ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ২১.৩৭% কম। মূলধনী ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ৩৭১.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ২৩২.৯৬ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থবছরে সকল খাতে ব্যয় বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ ছিল।

২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরে কোম্পানির চলতি অনুপাত ১.৮৬ : ১, বিনিয়োগকৃত মূলধনের উপর মুনাফা ১০.৫১%, নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর আয় ১৫৪.৫৫% এবং ঋণ মূলধন অনুপাত ৮০ : ২০। বর্ণিত আর্থিক সূচকসমূহ পর্যালোচনায় দেখা যায়, কোম্পানির মুনাফা অর্জনের হার বিগত বছরসমূহের তুলনায় বৃদ্ধি পেলেও তারল্য অবস্থা ও আর্থিক সামর্থ্য এখনও কাঙ্ক্ষিত 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 শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী 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 ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণসহ ধৈর্য সহকারে অবস্থানের জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং ২০১৮-২০১৯ অর্থ-বছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

(এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ)

চেয়ারম্যান

এসজিসিএল পরিচালনা পর্যদ



The Directors' Report On The Occasion of 10th Annual General Meeting Reflecting Overall Activities for Financial Year 2018-2019 Of Sundarban Gas Company Limited (SGCL)

Bismillahir Rahmanir Rahim
Honourable Shareholders,
Assalamu Alaikum.

I, on behalf of the Board of Directors of the Company would like to take the opportunity to welcome and warm greetings of all presence here on the 10th Annual General Meeting of Sundarban Gas Company Limited. I am pleased to present to you with the Directors Report prepared on overall activities of the Company's financial year 2018-2019. This 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. I, on behalf of the Board of Directors like to present before you the Annual Report on overall activities of the company relating to operation, marketing, financial, administrative and development activities of the company including Audited Accounts and Auditor's Report on the financial year 2018 -2019.

1.0 The aims and objectives of formation of the Company:

Respected Shareholders, You are aware that Bangladesh is dreaming of becoming a developed country within the 2041. In that time the demand of energy and power will increase vastly in our marginal economy and sustainable management will be needed. To that end our Government is committed to ensure uninterrupted energy supply through proper planning and implementation. The main resource of generating electricity and industrialization is indigenous natural gas. Since the price of Natural Gas is much more



9th Annual General Meeting of SGCL



lower than the other fuel, it is playing a vital role in Socio-economic development of our country. Greater Khulna couldn't be flourished as an industrial-rich area due to non-availability of Natural Gas. Government of Bangladesh has been established Sundarban Gas Company Limited to supply Natural Gas to various sector of South-Western part including Khulna area to enrich the rising economy through balanced development of our country. The Public appearance of "Sundarban Gas Company Limited" a state owned distinct Company of Petrobangla was On 23 November 2009. The franchise area of the Company includes Khulna & Barisal division and Faridpur, Gopalganj, Madaripur, Sariatpur and Rajbari districts of Dhaka division.

2.00 Capital Structure and the Board of Directors of the Company

Valued Shareholders, the Memorandum and Articles of Association of Sundarban Gas Company Limited (SGCL) was registered in November 23, 2009 at the Registrar of Joint Stock Companies and Firms (No-KHC-855/09). The authorized capital of the company is Taka 300 crore. At present the paid up capital is Taka 700 which is allocated in to seven shareholders, each share has face value of 100 Taka. Seven officials including the Chairman of Petrobangla, Directors and Secretary are the subscribers as per Memorandum and Articles of Association of the Company and every member has been allocated one share. According to article 107 of the Memorandum and Articles of Association, the Board of Directors of the Company is to be formed with a minimum of 5 Directors and a maximum of 9 Directors.

3.00 Background of Flourishing of the Company

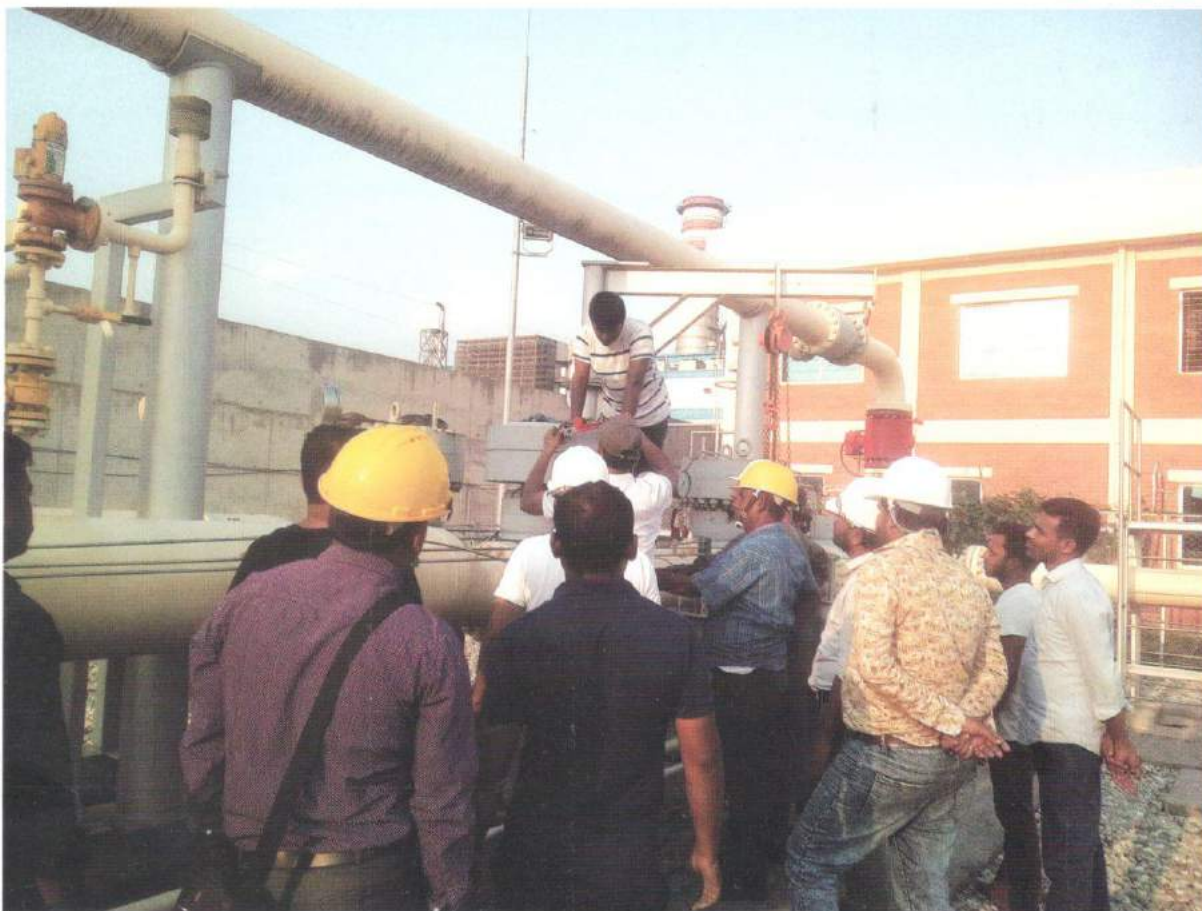
Respected Shareholders, in the year 1995 Shahbajpur Gas field of Bhola was explored and BAPLEX started production and gas supply construction, gas transmission and distribution pipelines. As Bhola is situated under the franchise area of SGCL, the committee formed by petrobangla recommended to hand over the transmission pipeline and other infrastructures to SGCL in exchange of Taka 21,92,36,033.00.

The said amount was paid to BAPLEX with the approval of Board of SGCL and a Vendor Agreement was executed between BAPLEX and Sundarban Gas Company Limited with effect from 01.05.2013. In accordance with the vender agreement, Gas Transmission and Distribution related pipeline of Bhola, DRS, RMS, Land, Office building and other assets had been transferred to SGCL by BAPLEX. After words SGCL emerged as a gas distribution company of petrobangla of 28th August'2013 and started its marketing activities through commissioning of distribution lines.

4.00 Present Status

4.01 About 20 km distribution pipeline has been extended in Bhola town and 20.10 Km lateral pipeline up to Borhanuddin town, 4.16 km distribution pipeline & about 3.00 Km lateral pipeline in 2016-17 FY have been constructed at SGCL's own financing, which is making an extensive contribution to the economic development of Bhola district. A total of 2.799 Km \times 8"Ø dia pipelines have been constructed through the project titled "Construction of 8"Ø Low Pressure (60 psig) Lateral Gas Pipeline along the Bhola-Borhanuddin Road " in Bhola with SGCL's own financing. The establishment of this gas supplying pipeline in adjacent areas of Madhya Joynagar, Box-E-Ali and Daulatkhan of Bhola has greatly changed the socio-economic conditions of the region. In addition 0.850Km \times 20"Ø pipeline from the CGS of Gas Transmission Company Limited (GTCL) to 360 MW (now 410MW) CCP's RMS has been constructed with the financing of North West Power

Generation Company Limited (NWPGCL). At present, the total amount of transmission and distribution pipelines of various diameters of the company is 34km and 108km, respectively.



RMS Maintenance of 410 MW Power Plant

4.02 Sundarban Gas Company Limited has so far provided gas supply to 2261 nos. domestic connection without meter, 25 nos. domestic connection with meter, 3nos Commercial, 4 nos. Industrial, 2 nos. Captive power, One 95 MW Capacity, One 34.5 MW capacity Rental power plant, One Government owned power plant of 225 MW capacity at Bhola town and 410 MW capacity power plant at Bheramara in Kushtia and provided along with other required services in this regard. At present, gas is being supplied at an average rate of around 95 MMSCF daily in the franchise area of SGCL.

5.00 Implemented Development Activities

5.01 Providing gas Connection to 95 MW Rental Power Plant at Bhola

Gas supply is continued to the 95 MW Rental Power Plant that has been shifted from Ashuganj to Bhola by M/S Aggreko International Ltd. Singapore after constructing the RMS with a view for supply gas. The approved gas load for this power plant is 26 MMSCFD and gas has been supplied at an average rate of 18 MMSCFD in 2018-2019 FY.

5.02 Providing Gas Connection to M/S Sheltec Ceramics in Industrial And Captive Category

In Bhola gas is being supplied after providing gas connection to the industrial and captive category at a industry called M/S Sheltec Ceramics in August '2018. The approved gas

load in the above mentioned industry is approximately 1.92192 MMCFD. Presently, gas is being supplied at an average rate of about 1.0 MMCFD. Gas supply according to the approved load will be possible when the construction of 2nd and 3rd phase of M/S Sheltec Ceramics is over.

6.00 Ongoing Development Activities

6.01 Gas supply to Nutan Bidyut Bangladesh Ltd. (NBBL) 220 MW CCPP located at Borhanuddin, Bhola

According to Gas supply agreement (GSA) executed between SGCL and NBBL on 28.08.2017, there is a plan to supply gas to NBBL's 220 MW power plant whose sanctioned load is 38.00 MMSCFD. RMS and Pipeline construction works supervised by SGCL and financed by NBBL for supplying gas to mentioned power plant are under process. To supply gas to mentioned power plant, SGCL has taken steps to construct 12" x 1000psig x 7km pipeline from Shabajpur gas field of Bapex, Bhola to NBBL's 220 MW CCPP, Borhanuddin, Bhola and 80 MMSCFD capacity RMS.

For accomplishing all construction works, lowest evaluated tenderer has been provided Notification of Award (NoA) on basis of technical and financial evaluation of received tenders against invited international tender by SGCL. Temporary RMS and pipeline construction works financed by NBBL are under process for commissioning of power plant due to delay of permanent RMS and pipeline construction works. It is hoped that it will be possible to supply gas for testing and commissioning of power plant within March-April'20 after finishing of Temporary RMS and pipeline construction works.

6.02 Gas supply to PDB's Khulna 330 MW CCPP located at Khalishpur, Khulna

Bangladesh Power Development Board (BPDB) has signed turnkey contract in order to set up a 330 MW CCPP at Khulna Power Station, Khalishpur in Khulna on 17.11.2016. It will be needed to supply about 65 MMSCFD gas to mentioned power plant. Subject to LNG import and increase of gas transmission capacity, Petrobangla has already assented to supply R-LNG from 2020 to mentioned power plant. A 80 MMSCFD capacity RMS and 16" x 300psig x 450m pipeline supervised by SGCL and financed by BPDB will be constructed to supply gas to mentioned power plant. The issue of signing Memorandum of Understanding (MoU) between SGCL and BPDB for construction of RMS and pipeline is underway. If it is possible to supply gas to mentioned power plant, company's revenue earning will notably be escalated.

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

A Memorandum of Understanding (MoU) was signed between the Sundarban Gas Company Limited (SGCL) and North West Power Generation Company Limited (NWPGCL) companies on 30/04/2017 for the construction of necessary gas pipelines and RMS at NWPGCL's financing under the joint supervision of SGCL & NWPGCL to supply gas to Rupsa 800 MW Combined Cycle Power Plant (CCPP). According to this, the construction work of 24" Ø x 300 psig x 11.0 km and 20" Ø x 300 psig x 2.50 km pipeline from GTCL's Arrongghata CGS to Rupsa 800 MW CCPP & Khulna 225 MW CCPP respectively has been initiated on 01/10/2019 by the foreign contractor M/S China Petroleum Pipeline Engineering Company Limited, employed by tenders convened by NWPGCL, which continues at present. According to the contract, it will be possible to

accomplish the pipeline construction work within March-2020. In addition, after calling for international tenders by NWPGCL to construct the proposed Rupsa 800 MW CCPP & RMS, the contract was signed on last 28/11/2019.

According to the agreement, the Rupsa 800 MW power plant and its RMS construction is expected to be completed by July-2022. The RMS of Khulna 225 MW Combined Cycle Power Plant has already been built at NWPGCL's own financing. With respect to adequate gas availability, it is expected that it will be possible to supply gas to Khulna 225 MW CCPP at a rate of 35 MMCFD from March-2020 and Rupsa 800 MW CCPP at a rate of 62.50 MMCFD from July-2022 & 125 MMCFD from December-2022 after the construction of the gas infrastructure of the two above mentioned power plants.



Construction of Line pipe for Gas Connection to 225 & 800 MW Power Plant

6.04 Residential, industrial and other gas connection activities in Bhola city & adjacent areas

A contract has been signed with the contractor M/S PSMNR & Co., Panchlaish, Chittagong for the work titled "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" to provide gas connection to the franchise area under Bhola Regional Distribution Office. Under this contract, the construction of 1264 riser has already been completed.

6.05 Providing gas to the new industrial customers in Kushtia BSCIC and its adjoining areas

According to the directives of the Energy and Mineral Resources Division, with a view to providing gas connection to new industrial customers in Kushtia BSCIC & its adjoining areas, the SGCL Board of Directors has already given permission to construct 10" dia x 140 pig x 1.7 km pipeline & 01 DRS (with hook-up line) to supply gas to an industry named M/S. MRS Industries Limited at customer financing.

In addition, according to the decision of the board, preparatory activities have been taken by carrying out first hand detailed survey to provide gas connection to new industrial customers in the BSCIC Industrial State of Jhenaidah, Jashore and adjacent areas.

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

To construct office buildings, DRS / gas infrastructure, total 4.1411 acres of land was acquired at 11 places of 05 districts in the franchise area of SGCL under South West Region Gas Distribution Network Project. For this purpose, plans have been taken to set up boundary marking pillars & fencing, develop the lands and construct boundary walls in all the acquired lands. Already boundary marking pillars & fencing have been set up around 0.6522 acres of land at Khrisnagar Mouza (adjacent to Joybanglar More), 0.1653 acres of land at Arongghata Mouza & 0.1665 acres of land at Jogipol Mouza in Khulna district and there is a provision in SGCL's capital budget for financing the land development & boundary wall construction works in the above mentioned 03 lands. The implementation of this construction works will begin as soon as possible. Similarly, it will be feasible to implement the construction work on the remaining lands periodically with the provision of estimated money in capital budget for land development and construction of boundary wall.

6.07 Distribution of pipelines and related materials purchased under the South Western Gas Distribution Network Project

According to the decision/direction of Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, 317.793 km linepipe out of 845 km linepipe has been distributed among various companies of Petrobangla. Which was purchased for South West Region Gas Distribution Network Project. More over the gas equipment and fittings associated with the linepipe are being distributed to the different distribution companies of Petrobangla.

7.00 Future Development Plan

In order to set up a gas pipeline network in the southwestern part of the country with a view to achieve the sustainable development goals of the Government through economic and industrial development of the country, plans have been taken to set up a gas connection network in the franchise area of SGCL. For this purpose, construction of the pipeline network has been considered as part of the SGCL's work plan for the period of 2019-2024 year to provide gas connection to new industrial customers of BSCIC, Economic Zone, EPZ and other industrial densities areas in Khulna, Mongla, Gopalganj and adjoining areas.

The following table is the projection related to various action plan and gas demand of SGCL over the next five years:



Sl. no	Project/Action Plan	Implementation Year	Total Amount of Work (km)	Total Expenditure (Tk. in million)	Scenario of Year-wise Gas Consumption Expenditure after Implantation												Comments
					2019 - 2020		2020 - 2021		2021 - 2022		2022 - 2023		2023 - 2024		Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	
					Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)			
01	Construction of 24" dia x 300 psig x 11 km and 20" dia x 300 psig x 2.5 km pipeline from GTCL's Arongghata CGS, Khulna to Rupsa 800 MW CCPP & Khulna 225 MW CCPP, Khalishpur Khulna respectively.	2018-2020	13.5 km	530.00	--	400.00	35.00	130.00	35.00	--	35.00	--	--	35.0	--	Depository fund of NWPGL	
02	Construction & Fabrication of gas regulating and metering station for Rupsa 800 MW CCPP Khalishpur Khulna.	2018-2021	RMS	500.00	--	100.00	62.50	300	62.50	100	125	--	125	--	Depository fund of NWPGL		
03	Construction & Fabrication of gas regulating and metering station for PDB 330 MW Dual Fuel Power Plant Khalishpur Khulna.	2018-2021	0.45 km (with RMS)	786.22	--	50.00	600	600	136.22	65	--	--	65	--	Depository fund of PDB		
04	Construction of 12" dia x 1000 psig x 07 km pipeline & 01 RMS from Shahabazpur Gas Field of Bapex to proposed 220 MW CCPP of NutanBidyut Bangladesh Limited, Borhanuddin, Bhola. (NBBL)	2018-2020	07 km (with RMS)	1136.419	--	236.419	900.00	900.00	35	--	38	--	38	--	Depository fund of NBBL		
05	Construction of 10" dia x 140 psig x 1.7 km pipeline & 01 DRS from Khustia DRS, Bottoil, Khustia to Khustia BSCIC.	2019-2020	1.70 km (with DRS)	72.95	--	72.95	--	--	5.0	--	7.0	--	9.0	--	Financed by Customer		
06	Construction of 8" dia x 300 psig x 0.62 km pipeline, 8" dia x 140 psig x 0.22 km, 8" dia x 140 psig x 0.27 km & 4" dia x 140 psig x 0.80 km from GTCL's Jhenaidah off-take to SGCL's proposed Jhenaidah DRS, from proposed DRS to Jhenaidah BSCIC and inside Jhenaidah BSCIC respectively & 01 DRS.	2020-2021	1.91 km (with DRS)	48.96	--	--	48.96	48.96	0.60	--	0.80	--	1.0	--	Revenue Budget of SGCL & Financed by Customers.		
07	Construction of 10" dia x 150 psig x 4.5 km pipeline & 01 DRS from Noapara DRS to Noapara & adjacent industrial area.	2020-2022	4.5 km (with DRS)	100.00	--	--	100	100	3.0	--	3.5	--	4.0	--	Financed by Customers/ Revenue Budget of SGCL.		

Sl. no	Project/Action Plan	Implementation Year	Total Amount of Work (km)	Total Expenditure (Tk. in million)	Scenario of Year-wise Gas Consumption Expenditure after Implantation												Comments
					2019 - 2020		2020 - 2021		2021 - 2022		2022 - 2023		2023 - 2024				
					Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MMCFD)	Expenditure (Tk. in million)			
08	Construction of 10" dia x 150 psig x 5.3 km pipeline & 01 DRS from proposed GTCL's TBS to Jashore BSCIC area.	2022-2024	5.30km (with DRS)	100.00	--	--	--	--	1.0	100.00	--	1.50	--	--	Financed by Customers/ Revenue Budget of SGCL.		
09	Construction of 10" dia x 150 psig x 10.3 km pipeline & 01 DRS from proposed Aronghata DRS, Khulna to Shiromoni BSCIC, Shiromoni, Khulna.	2021-2022	10.3 km (with DRS)	150.00	--	--	--	4.0	150.00	--	6.0	--	--	--	Financed by Customers/ Revenue Budget of SGCL.		
10	Construction of 10" dia x 300 psig x 20 km pipeline & 02 DRS from proposed GTCL TBS to Gopalganj Economic Zone, Kotalipara, Gopalganj and other industrial area.	2021-2023	20.00 km (with DRS)	500.00	--	100.00	--	300.00	--	100.00	--	3.0	100.00	--	100% GOB Financing that is subjected to DPP approval.		
11	Construction of 10" dia x 60 psig x 2 km pipeline from existing distribution network in Bhola town, Chawmatha, Bhola to Bhola Economic Zone, BholaSadar, Bhola.	2022-2024	2.0 km	40.00	--	--	--	--	--	--	--	2.0	400.00	--	Financed by Customers		
12	Construction of 20" dia x 300 psig x 29 km & 10" dia x 300 psig x 58 (29x2) km pipeline and 03 DRS from GTCL's Aronghata CGS to Labonchara valve Station of Rupsa river crossing and from Jabusa Valve Station to Mongla EPZ & Economic Zone via Katakhalhi respectively.	2024-2028	87.0 km (with DRS)	3700.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1354.55	100% GOB Financing that is subjected to DPP approval		
	Total	--	153.66	7664.549	--	859.37	39	2178.96	141.1	786.22	279.3	140	289.5	1354.55	--		
13	Daily average Gas consumption in yearly basis* (Assuming base 125 MMCFD)	--	--	--	125	--	164	--	266.1	--	404.3	--	414.5	--	--		



8.00 Administrative Activities of the Company

8.01 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 28 staffs total of 245 permanent personnel at various levels considering the present and future activities of the company. At present 36 permanent officers and 08 officials on deputation from Petrobangla and its subsidiary companies are working in the company. Besides, 125 staffs on outsourcing basis and 07 employees are working on temporary basis.

8.02 Human Resources Development

It is known to us that there is no alternative having efficient manpower for proper development and appropriate management of a company. The company is continuing its effortless job in human resources development to increase the skills of the officers & staff and making them competent to perform their assigned task in their own working field.

(A) Local Training

As a part of local training/seminar/workshop total 44 officers have been participate and those are conducted by the various reputed training institutions BPI, BIM, NAPD, BSTD, BUET, ICMAB, Petrobangla during the FY 2018-2019. Statistics of local training provided to officers of SGCL are as follows:

Sl No	Subject	Name of Institute	Duration	Participants	Working hours
01	E-filing	A2i (in house)	01 Days	18 Persons	144 Hours
02	Internal Audit Including General Conception on ISO 14001: 2015	BD Jobs	02 Days	02 Persons	32 Hours
03	Income Tax, Vat & Customs	ICMAB	06 Days	03 Persons	144 Hours
04	Project Appraisal, EIA and Formulation of DPP	NAPD	19 Days	04 Persons	608 Hours
05	Special Professional English Communicative Language Course	In house BSDA	07 Days	22 Persons	1232 Hours
06	Project management: Computer based Approach	DCEBUET	04 Days	01 Persons	32 Hours
07	Software Development for Online Billing and Computerization of marketing, Engineering, Service and Revenue Section of SGCL	DCEBUET	15 Days	04 Persons	480 Hours
08	Public Procurement Processing and Approval Procedure	BIM	04 Days	01 Persons	32 Hours
09	Public Service Innovation	BIM	02 Days	01 Persons	16 Hours
10	Software Development for Online Billing and Computerization of marketing, Engineering, Service and Revenue Section of SGCL	DCEBUET	10 Days	04 Persons	320 Hours
11	Public Procurement Act & PPR-2008	BPI	05 Days	01 Persons	40 Hours

SI No	Subject	Name of Institute	Duration	Participants	Working hours
12	Project Management	BPI	12 Days	01 Persons	96 Hours
13	Handling of Disciplinary Cases and Conducting Department Inquiry	BPI	05 Days	01 Persons	40 Hours
14	Plant Operation and Maintenance	BPI	12 Days	01 Persons	96 Hours
15	Occupational Safety, Health and Environmental Management	BPI	05 Days	02 Persons	80 Hours
16	Certificate in Best Maintenance Practices	IEL	02 Days	02 Persons	32 Hours
17	Workshop on Innovation Project Design	A2i	03 Days	01 Persons	24 Hours
18	Inventory Control and Store Management	BPI	05 Days	01 Persons	40 Hours
19	Workshop on National Integrity Strategy	Petrobangla	01 Days	01 Persons	08 Hours
20	Gas Network Analysis	BPI	05 Days	02 Persons	80 Hours
21	Information about the Ministry/Department/Organization under the National Information Commission.	A2i	03 Days	02 Persons	48 Hours
22	Supply Chain Management	BPI	12 Days	01 Persons	96 Hours
23	Annual Performance Agreement	BPI	02 Days	01 Persons	16 Hours
24	Innovation ideas and skills	BPI	02 Days	01 Persons	16 Hours
25	Programmable Logic controller (PLC) and Programmable instrument	TICI	13 Days	02 Persons	208 Hours
26	Innovation in civil service	In house (a2i)	01 Days	30 Persons	240 Hours
27	Innovation in civil service	In house (a2i)	02 Days	20 Persons	320 Hours
28	Conflict and Stress Management	BPI	05 Days	01 Persons	40 Hours
29	Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline	BPI	12 Days	01 Persons	96 Hours

(B) Foreign Training

The Company deputed 08 officers for foreign training by its own financing to the several countries. It is expected that continuation of foreign training would take place in following years. During the FY 2018-2019, 8 Officers of SGCL are deputed for foreign training as follows:

SI No	Subject	Name of Institute	Duration	Participants	Working hours
01	Finance, Risk Management and Corporate Governance	Malaysia	10 Days	03 Persons	240 Hours
02	Innovation on Corporate Strategy & Development Management in Gas Industry	Indonesia	10 Days	04 Persons	320 Hours
03	Professional Development Course on Information Technology and Security	Indonesia	10 Days	01 Persons	80 Hours

9.00 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 ongoing process. Due to obey the safety rules there was no environmental or operational accident occurred in the fiscal year of 2018-2019. 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 equilibrium in the environment.

10.00 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 Venture rental Power Plant RMS have been brought under CC cameras. The head office of the company, Abika Bhola, Kushtia 410 MW RMS and Afilgate Pipe Yard, Nawapara and Kalatala warehouses under the company are secured by security guard appointed through outsourcing basis. In addition, fire extinguishers have been set up at various company establishments for emergency situation.

11.00 National Integrity Strategy (NIS)

An ethics committee consisting of five officers of this company has been formed to implement the National Integrity Strategy (NIS). The activities of the ethics committee is to coordinate with the ethics committee of Petrobangla with a view to proper implementation of the National Integrity Strategy in this company and to take necessary steps in 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.

12.00 Annual Performance Agreement (APA)

Annual Performance Agreement (APA) was introduced under the Government Performance management System to qualitatively and quantitatively evaluate the



Signing of Annual Performance Agreement (APA)

performance of different organizations. According to the prevailing norms, the annual performance agreement is being signed by Petrobangla with Energy and Mineral Resources Division and Sundarbans Gas Company Limited with Petrobangla and on the contrary, the success achieved is being sent to Petrobangla in time. Under the Government Performance Management System, SGCL has achieved 100% of its targets set in the fields of collection of arrears, providing new gas connections, connection of EVC meters, human resources development, APA implementation efficiently, SIP, citizen charter & Complaint remedy system implementation, issuing of PRL & leave encashment letter, sending broad sheet reply, updating immovable properties, ADP implementation, submitting quarterly report, updating data sharing etc among the strategic and mandatory strategic objectives outlined in the Annual Performance Agreement signed between Petrobangla and SGCL for the financial year 2018-2019. Due to the shutdown of 410 MW power plant in Bheramara for a long time, the SGCL was not able to achieve 100 percent of the expected target for gas sales. An overall picture of the achievement of the annual performance contract (APA)'s scheduled targets for the financial year 2018-19 is shown as follow:

Strategic Objectives	Weight of Strategic Objectives	Activities	Performance Indicators	Unit	Weight of performance Indicators	Target/Criteria Value					Achievement	General score	Achieved Selected Score (%)
						Excellent	Very Good	Good	Fair	Poor			
						100%	90%	80%	70%	60%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
[1] Ensuring Energy Security	70	[1.1] Gas sales	[1.1.1] Amount of Gas Sales	BCF	35.00	41.49	37.34	33.19	29.04	24.89	34.60	83.39%	29.19
		[1.2] Arrears Collection	[1.2.1] Revenue increasing	Equivalent Month	15.00	02	2.20	2.40	2.60	2.80	1.34	100%	15.00
		[1.3] New Gas connection to customer	[1.3.1] Connection Number	Nos	10.00	500	450	400	350	300	541	100%	10.00
[2] Ensuring the Best Use of Natural Gas	15	[2.1] Disconnection of Illegal and Defaulter Customer	[2.1.1] Disconnection number	Nos	10.00	10	9	8	7	6	6	60%	6.00
		[2.2] Number of EVC meter Connection	[2.1.1] Installed EVC Meter Number	Nos	5.00	01	0.9	0.8	0.7	0.6	03	100%	5.00
[3] Enhancing the Performance of Human Resources	5	[3.1] Human Resources Development	[3.1.1] Trained Employer/ Employee	Nos	5	40	36	32	28	24	90	100%	5.00
[4] Mandatory Strategic Objectives	20	Submitting APA evaluation report for 2017-2018 FY, submitting half-yearly APA evaluation report for 2017-2018 FY, implementation of E-filling system, SIP, citizen charter & Complaint remedy system implementation, issuing of PRL & leave encashment letter, sending broad sheet reply, updating immovable properties, ADP implementation, submitting quarterly report, updating data sharing etc.			20	-	-	-	-	-	-	91.85%	18.37
Total Actual Achievements													88.56



13.00 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. Already, One tender titled “Land Development and Construction of Boundary wall at Borhanuddin Valve Station, Borhanuddin, Bhola” has been completed through e-GP and in continuation of this, other tenders of the company are in the process of being completed through e-GP.

14.00 Innovation Activities

SGCL has formed innovation team according to the instruction of Cabinet Division and Petrobangla to carryout dynamism into the activities of public administration and enhance the innovative skill to fasten and innovate the easiest way of public service process. This team originates an annual action plan and sends to the Ministry through Petrobangla according to the Government guidelines performing Innovative Plan and Evaluation. As per the above plan, e-tendering is under the e-Response system has already been introduced in the company. CCTV has been set up to strengthen security measures at important infrastructures of the company. At present, almost all activities of the company are being carried out through e-nothi system as per Government directives. In addition, SGCL launched a facebook page to publish the success of the company and increase the correlated communications. Under the innovation, the Company has set up a digital display board indicating the location and position of officers and biometric attendance systems. In addition, classification of files of all department/branch has been done and online inventory software has also been installed.

15.00 Social Responsibility

Sudarban Gas Company Limited is also responsible to perform social welfare, as part of this Corporate Social Responsibility (CSR) policy has been established. CSR policy has been approved by the Board of Directors at 95th Board meeting. With in short time various Social activities will be carried out following the CSR policy. In addition the company is also considering the Social Responsibility with much more importance from time being. SGCL is playing an important role to the social development providing advertisement/financial aids to different social, cultural, professional and sports organization with keeping provision in the budget. SGCL has been arranging discussion and Milad-Mahfil on Eid-e-Miladunnabi and National Mourning day at its different offices including Head Office. SGCL is participating in different development fairs to inform the people about the development and responsibility of the Company. In addition SGCL participates in Energy Fair and Energy Security Day with congruous ceremony.

16.00 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 this year.

17.00 Employee Management Relations

For improving the working environment of the company and insuring 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.



Receiving newly appointed MD by officers Association of SGCL

18.00 Other Activities Under Vigilance/Marketing/Revenue division of the company

18.01 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 committee consisting 3 (three) members to monitor the gas pilferage/illegal gas connection according to the instruction of Petrobangla. The team 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 06 (Six) domestic connections were temporarily disconnected among which 01 (one) was in the using unapproved extra burner beyond approval and 05 (five) due to arrear bill by the Team in the fiscal year of 2018-2019. The effort is continuing to disconnect the unauthorized gas connection along with publicity for not taking illegal gas connection through announce. In addition, a vigilance team consisting of four (four) members has been formed centrally with the company officials. The vigilance team visits the customers of Bhola area every month. Whenever an unauthorized oven is found or the bill fails, the vigilance team is immediately dismantling the gas connection.

18.02 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 30 June, 2019.

18.03 Implementation of Video Conferencing System

As part of modernization and digitalization, the process of setting up a video conferencing system has been established in the company according to the directives of Petrobangla about initiating video conference system between Petrobangla and its subordinate companies.

**19.00 Financial Activities and Status of the Company****19.01 Gas Sales**

Reverend Shareholders, during the financial year 2018-2019 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 2018-2019 and 2017-2018 is stated below:

Category	2018-2019		2017-2018	
	Quantity (MMCM)	Sales Amount (Lac Taka)	Quantity (MMCM)	Sales Amount (Lac Taka)
Power	964.703	30484.60	761.234	24055.01
Industrial	7.403	574.47	2.461	190.95
Commercial	0.112	19.12	0.108	18.42
Domestic	4.096	374.16	3.339	309.46
Captiv	3.566	343.06	1.319	126.87
Total	979.880	31795.41	768.461	24700.71

The financial year 2018-2019 company sold total of 979.880 Million Cubic Meter gas in Bhola and Bheramara distribution area which is 211.420 Million Cubic Meter (27.51%) higher than that of previous year. Due to increase gas sales quantity, sales revenue increased during the financial year by taka 7094.71 lac (28.72%) as compared to last financial year.

19.02 Income and Expenditure

A comparative picture of income, expenditure and profit of SGCL for the financial year 2018-2019 and 2017-2018 is stated below:

(Taka in lac)

Particulars	2018-2019	2017-2018
Capital and Liabilities:		
Capital	11,520.71	8,569.85
Loan from Petrobangla	4,581.32	4899.95
Loan from GoB	7,458.60	7458.60
Foreign Loan	24,263.82	24263.82
Provision of interest upon SWRGDNP's loan	9,960.12	0.00
Security Deposit	562.27	372.22
Total	58,346.84	45,564.44
Fixed and Current Asset:		
Fixed Asset	3,933.52	4,008.84
Capital work in Progress	37,883.53	36,655.76
Fixed Deposit	3,405.61	1,063.34
Preliminary expenses	2.88	5.76
Net Current Asset (Current Asset-Current Liabilities)	13,121.30	3,830.74
Total	58,346.84	45,564.44

In the FY of 2018-2019, SGCL has earned 31,795.42 lac taka from gas sales and 2,566.21 lac taka from other operational income totaling revenue income of taka 34,361.63 lac.

This income was taka 26,325.00 lac in last year. In FY of 2018-2019, total Revenue expenditure was 28,719.80 lac taka taking 26,886.49 lac taka as value of purchased gas and 1,833.31 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 6,137.80 lac taka and 3,989.57 lac taka respectively during FY of 2018-2019. Last year it was 3,332.00 lac taka and 2,165.80 lac taka respectively. During this FY, company's total revenue income has increased by 30.53% from the previous one. In spite of increasing total expenditure along with operational cost by 24.07%, company's Net-profit before Tax and Net-profit after tax has been increased by 84.21% from the last financial year.

19.03 Financial Status

The summary of financial status of the company as reflected in the auditors' report for the financial year 2018-2019 and 2017-2018 is presented below:

(Taka in lac)

Particulars	2018-2019	2017-2018
Gas sales revenue	31,795.42	24,700.71
Other operational income	2,566.21	1,624.29
Total revenue income	34,361.63	26,325.00
Cost of gas purchased	(26,886.49)	(21,714.30)
Total distribution cost including depreciation	(1,833.31)	(1,433.89)
Non-operating income	7.73	190.52
Interest income from bank deposit	846.72	169.26
Interest on Loan	(35.44)	(29.22)
Beneficiary's' profit participation fund	(323.04)	(175.37)
Net profit before tax	6,137.80	3,332.00
Provision for taxation	(2,148.23)	(1,166.20)
Net profit after tax	3,989.57	2,165.80

In the financial year 2018-2019, company's capital, debt and liabilities has increased to taka 12,782.40 lac (28.05%) compared to the previous financial year as the company's unpaid profit of 2,950.86 lac taka has been transferred to the Revenue Reserve, taka 318.63 lac of Petrobangla's local loan has been paid off, and for the receiving of security deposit of 190.05 lac taka by the customer against gas connections. In the financial year 2018-2019, fixed assets worth taka 232.96 lac have been purchased by the company. Apart from this, company's total assets has also been increased by taka 12,782.40 lac which is 28.05% higher than last financial year because of increasing of Work-in-progress by taka 1,227.77 lac, increase of net current wealth by taka 9,290.56 lac, decreasing of preliminary cost by taka 2.88 lac.

19.04 Financial Review

In the financial year 2018-2019, the total sales volume of the company is 979.880 Million Cubic Meter, total and net gas sales revenue are taka 31,795.42 lac and taka 4908.93 lakh respectively from electricity, industry, commercial, residential and captive sectors. Though the gas sales target of this company has not been achieved because the amount of gas from the national grid was not available in the Bheramara power plant and moreover the said power plant was shut down for 3 months due to technical fault. However, due to higher other operational and non-operational income than targets, the total income for the year 2018-2019 is Tk 1,436.59 lac, or 72.41% more than the given target. In the financial

year 2018-2019, the actual expenditure against the allocation of Tk 2,331.84 lac for the total distribution expenditure including the depreciation cost, was Tk 1,833.31 lac, which is Tk. 498.53 lac (21.37%) less than the budget allocation. During this FY, actual capital cost was 232.96 lac taka against the budget allocation of 371.00 lac taka. In FY 2018-2019, all the expenditure were limited within the actual budget.

In the financial year 2018-2019, Current Ratio of the company was 1.86 : 1, Return on invested capital was 10.51%, Return on average net fixed asset was 154.55% and Debt-Equity ratio was 80 : 20. After reviewing those 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, Bangladesh Energy Regulatory Commission, District Administration, Law inforce 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 2018-2019 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 your cordial participation of company's 10th 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 2018-2019 for your kind consideration and approval.



(A B M Abdul Fattah)

Chairman

Board of Directors, SGCL

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

Opinion

We have audited the Financial Statements of Sundarban Gas Company Limited which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June, 2019 and the related Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income, Statement of changes in Equity and Statement of Cash Flows for the year then ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, the accompanying Financial Statements give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June, 2019 and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with IESBA code of ethics for professional Accountants together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements of IESBA Code and ICAB Bye-Laws. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

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

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern



and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but not is a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risk of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities to express an opinion on the financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the audit. We remain solely responsible for our audit opinion.



We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we indentify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Company's Act, 1994, we also report the following:

- i) We have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- 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; and
- 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.

Dated, Dhaka
17 DEC 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, 2019

SL. No.	Particulars	Note	Amount (Tk.) 30.06.2019	Amount (Tk.) 30.06.2018
A.	<u>CAPITAL AND RESERVE:</u>		1,152,070,552.40	856,984,771.07
	Share Capital	5	700.00	700.00
	Equity Investment by Govt.	6	497,240,048.24	497,240,048.24
	Revenue reserve	7	654,829,804.16	359,744,022.83
B.	<u>LONG-TERM BORROWINGS:</u>		3,630,373,595.48	3,662,237,198.48
	Unsecured loan-local sources	8	1,203,991,803.36	1,235,855,406.36
	Unsecured loans- foreign sources	9	2,426,381,792.12	2,426,381,792.12
C.	<u>OTHER LONG-TERM LIABILITIES:</u>		1,052,239,673.00	37,222,374.00
	Provision for Interest of SWGDNP	10	996,012,000.00	-
	Customers security deposits	11	56,227,673.00	37,222,374.00
D.	TOTAL CAPITAL EMPLOYED (A+B+C):		5,834,683,820.88	4,556,444,343.55
	<u>REPRESENTED BY:</u>			
E.	<u>FIXED ASSETS:</u>		4,181,705,621.19	4,066,460,578.57
	Fixed assets at cost	12	521,477,088.03	498,181,255.03
	Less: Accumulated Depreciation		(128,124,650.00)	(97,296,990.29)
			393,352,438.03	400,884,264.74
	Capital work in Progress	13	3,788,353,183.16	3,665,576,313.83
F.	<u>INVESTMENT AND OTHER ASSETS:</u>			
	Fixed Deposits	14	340,560,500.00	106,333,520.53
G.	<u>INTANGIBLE ASSETS:</u>		288,077.20	576,154.40
	Preliminary expenses	15	1,440,386.00	1,440,386.00
	Less: Accumulated Amortisation		(1,152,308.80)	(864,231.60)
H.	<u>CURRENT ASSETS:</u>		2,843,068,703.02	1,342,947,471.84
	Inventories of stores and other materials	16	18,141,078.57	23,950,074.20
	Advance, Deposit and Pre-payments	17	281,784,414.03	144,358,630.72
	Trade debtors	18	307,255,121.32	667,843,928.73
	Other Receivable	19	734,560,723.85	26,731,781.29
	Cash and Cash equivalent	20	1,501,327,365.25	480,063,056.90

I. CURRENT LIABILITIES (Ii+Iii):**i) GROUP COMPANY ACCOUNTS:**

		1,530,939,080.53	959,873,381.80
		1,056,172,432.34	722,371,905.41
Liabilities for gas purchase	21	604,483,824.41	382,246,431.56
Liabilities for PDF	22	2,689,951.84	70,867,521.84
Liabilities for BAPEX margin	23	421,148.05	10,633,921.89
Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	24	350,956.19	8,861,601.54
Liabilities for GDF	25	29,802,427.36	21,114,206.34
Liabilities for Energy security fund	26	75,599,199.23	114,070,260.63
Liabilities for Support for shortfall	27	103,898,286.07	84,540,117.29
Liabilities for transmission charges (GTCL)	28	2,621,852.08	11,929,731.49
Liabilities for LNG Charge	29	195,121,666.46	-
Group Company Current Accounts	30	41,183,120.65	18,108,112.83

ii) OTHER CURRENT LIABILITIES:

		474,766,648.19	237,501,476.39
Creditors and accruals	31	22,006,724.99	24,918,527.97
Deposit From Natun Biddut	32	29,795,547.38	-
Beneficiarys' Profit Participation Fund	33	35,190,044.48	18,669,002.69
Provision for Corporate Tax	34	387,774,331.34	193,913,945.73

J. NET CURRENT ASSETS (H-I):**1,312,129,622.49****383,074,090.04****K. NET ASSETS (E+F+G+J):****5,834,683,820.88****4,556,444,343.54**

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



Head of Accounts/Finance



Managing Director



Director

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

Dated, Dhaka

17 DEC 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 PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2019**

SL. No.	Particulars	Note	Amount (Tk.) 2018-2019	Amount (Tk.) 2017-2018
A.	SALES		3,436,162,574.91	2,632,499,573.25
	Gas sales revenue	35	3,179,541,646.00	2,470,070,803.22
	Other operational income	36	256,620,928.91	162,428,770.03
B.	COST OF SALES (Bi+Bii)		2,871,979,153.38	2,314,818,319.79
i)	PURCHASE COST		2,688,648,592.57	2,171,430,091.79
	Gas purchase	37	592,690,015.63	172,458,329.48
	Supplementary duty	37a	306,823,754.67	920,208,469.39
	Value Added Tax	37b	399,511,516.35	286,048,853.97
	Gas transmission charge	38	133,876,805.72	52,164,345.98
	Price deficit charge	39	82,031,135.33	246,303,706.81
	Gas development charge	40	149,323,460.15	73,438,634.00
	BAPEX margin	41	12,333,739.81	36,885,750.94
	Deficit wellhead margin for BAPEX	42	10,278,116.01	30,738,125.77
	Product price of gas	43	84,772,264.29	105,568,622.36
	Support for shortfall (Net)	44	81,540,742.60	247,615,253.09
	LNG Charge	45	835,467,042.01	-
ii)	ADMINISTRATIVE & OTHER COST		183,330,560.81	143,388,228.00
	Personnel cost	46	79,972,003.85	72,294,556.02
	Professional service	47	2,461,960.00	257,637.00
	Promotional cost	48	3,672,410.00	1,999,672.00
	Power cost	49	561,766.00	672,985.00
	Communication cost	50	492,450.71	317,219.00
	Transport cost	51	11,262,482.00	9,706,734.50
	Occupancy cost	52	12,800,823.73	10,913,421.00
	Administrative cost	53	5,265,904.77	3,652,203.52
	Miscellaneous cost	54	1,368,853.60	5,500,080.57
	Financial charges	55	372,087.24	159,776.16
	Distribution cost	56	2,759,082.00	2,070,100.54
	Depreciation	57	30,827,659.71	28,305,765.49
	Amortisation	58	288,077.20	288,077.20
	Petrobangla service charge	59	31,225,000.00	7,250,000.00
C.	Operating Profit (A-B)		564,183,421.53	317,681,253.46
D.	Non-Operational Income	60	772,637.00	19,051,781.00
E.	Total Income (C+D)		564,956,058.53	336,733,034.46
F.	Financial Income:			
	Interest income	61	84,672,011.20	16,925,843.18
G.	Financial Expenses			
	Less: Interest cost	62	3,544,214.00	2,922,192.00
H.	Net Profit Before Contribution to WPPF (E+F-G)		646,083,855.73	350,736,685.64
I.	Workers Participation in Profit	63	32,304,192.79	17,536,834.28
J.	Net Profit Before Tax (H-I)		613,779,662.94	333,199,851.36
K.	Provision for Income Tax	64	214,822,882.03	116,619,947.97
L.	Net Profit for the Year after Tax (J-K)		398,956,780.91	216,579,903.39

M. Profit Brought Forward From Previous Year	359,744,022.84	143,164,119.45
N. Prior Year Adjustments	(3,870,999.58)	-
O. Profit Available for Distribution	754,829,804.17	359,744,022.84
P. Appropriation Account: Contribution to National Exchequer	100,000,000.00	-
Q. Balance transferred to Statement of Financial Position	654,829,804.17	359,744,022.84

The accompanying notes form an integral part of this Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income

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



Company Secretary



Head of Accounts/Finance



Managing Director



Director

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

Dated, Dhaka

17 DEC 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

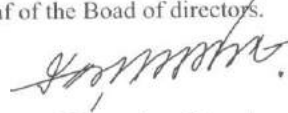
CASH FLOW STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 30TH JUNE, 2019

SL. No.	Particulars	Note	Amount (Tk.) 2018-2019	Amount (Tk.) 2017-2018
A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:				
	Net profit/loss for the year		398,956,780.91	216,579,903.37
	Depreciation & Amortisation		31,115,736.91	28,593,842.70
			430,072,517.82	245,173,746.07
	Decrease/(Increase) in Inventories of stores		5,808,995.63	496,554.59
	Decrease/(Increase) in Advance and Deposit		(137,425,783.31)	(74,310,185.32)
	Decrease/(Increase) in Trade debtors		360,588,807.41	(253,432,335.08)
	Decrease/(Increase) in Other Receivable		(707,828,942.56)	(21,412,869.78)
	Increase/(Decrease) in Liabilities for Gas purchase		222,237,392.85	169,281,391.93
	Increase/(Decrease) in Liabilities for PDF		(68,177,570.00)	32,849,341.30
	Increase/(Decrease) in Liabilities for BAPEX margin		(10,212,773.84)	4,924,177.81
	Increase/(Decrease) in Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX		(8,510,645.35)	4,103,481.50
	Increase/(Decrease) in Liabilities for GDF		8,688,221.02	9,801,904.07
	Increase/(Decrease) in Liabilities for Energy security fund		(38,471,061.40)	31,099,787.93
	Increase/(Decrease) in Liabilities for Support for shortfall		19,358,168.78	50,659,296.77
	Increase/(Decrease) in Liabilities for transmission charges to GTCL		(9,307,879.41)	1,593,245.78
	Increase/(Decrease) in Liabilities for LNG Charge for petrobangla		195,121,666.46	-
	Increase/(Decrease) in Group Current Account		23,075,007.82	1,938,139.39
	Increase/(Decrease) in creditors and accruals		(2,911,802.98)	13,986,662.73
	Increase/(Decrease) in Natun Biddut		29,795,547.38	-
	Increase/(Decrease) in Workers' Profit Participation Fund		16,521,041.79	14,699,804.28
	Increase/(Decrease) in Provision for Corporate Tax		193,860,385.61	116,619,947.98
	Net cash from operating activities		522,281,293.72	348,072,091.95
B. CASH FLOW FROM INVESTMENT ACTIVITIES:				
	Fixed assets acquired		(23,295,833.00)	(10,583,603.64)
	Project development/Capital WIP		(122,776,869.33)	63,808,687.53
	Fixed Deposits		(234,226,979.47)	(52,256,159.53)
	Net cash from investment activities		(380,299,681.80)	968,924.36
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:				
	Equity Investment by Govt.		-	-
	Unsecured loan-local sources		(31,863,603.00)	(9,940,000.00)
	Unsecured loans- foreign sources		-	-
	Refundable to Govt. against Project Receipts		-	-
	Interest of SWGDNP		996,012,000.00	-
	Customers security deposits		19,005,299.00	4,218,865.00
	Divident Paid		(100,000,000.00)	-
	Prior year income tax Adjustment		(3,870,999.57)	-
	Net cash from financing activities		879,282,696.43	(5,721,135.00)
D. Net Increase/(Decrease) in cash and bank balances				
			1,021,264,308.35	343,319,881.31
	Cash and bank balances at the beginning of the year		480,063,056.90	136,743,175.59
	Cash and bank balances at the end of the year		1,501,327,365.25	480,063,056.90

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


Company Secretary


Head of Accounts/Finance


Managing Director


Director

This is the Statement of Cash Flows which we have referred to our report of even date

Dated, Dhaka
17 DEC 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 Changes in Equity
For the year ended 30 June, 2019

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on 01 July 2018	700.00	497,240,048.24	-	359,744,022.83	856,984,771.07
Equity received from Govt.	-	-	-	-	-
Equity refund	-	-	-	-	-
Net profit for the year	-	-	-	398,956,780.91	398,956,780.91
Dividend	-	-	-	(100,000,000.00)	(100,000,000.00)
Prior year Income Tax Adjustment	-	-	-	(3,870,999.57)	(3,870,999.57)
Tk.	700.00	497,240,048.24	-	654,829,804.17	1,152,070,552.41

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


Company Secretary


Head of Accounts/Finance


Managing Director


Director

This is the Statement of Changes in Equity which we have referred to our report of even date

Dated, Dhaka
17 DEC 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

NOTES TO THE ACCOUNTS
FOR THE PERIOD ENDED 30TH JUNE, 2019

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.

The Principal activities of the Company are to purchase gas from gas producing companies of Petrobangla and sale of natural gas to different category of consumers under Bhola district.

2.0 FINANCIAL STRUCTURE:

The company's financial structure comprises:

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

3.0 PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:

The financial statements of the company are prepared using the historical cost convention and on a going concern basis. The financial statements are prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS). The Formats and Instructions of MSIP were followed in preparing and presenting the Financial Statements. The related provisions of Companies Act, 1994 have also been complied with.

4.0 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:

4.1 Basis of Accounting

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

4.2 Fixed Assets (Property, Plant and Equipment)

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

4.3 Depreciation

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

4.4 Incorporation of Project Cost

Govt. Equity/loan, ADB loan and On-going project expenditure have been incorporated in Company's Books of Accounts as Equity Investment by Govt., Unsecured loan (local/foreign) and Capital work in Progress 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, 2019.

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. During the year 2018-2019 interest was charged on Foreign Loan since the expiry of grace period to 30th June, 2019 at applicable rate.

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>Amount</u>
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	497,240,048.24	497,240,048.24
Addition during the year	-	-
	<u>497,240,048.24</u>	<u>497,240,048.24</u>
Less: Refund during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2019	<u>497,240,048.24</u>	<u>497,240,048.24</u>

7.0 REVENUE RESERVE: Tk. 654,829,804.16

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	359,744,022.83	143,164,119.45
Retained earning transferred from Income Statement	398,956,780.91	216,579,903.38
Add/(Less) Prior years adjustment	-	-
	<u>758,700,803.74</u>	<u>359,744,022.83</u>
Less: Divident paid	100,000,000.00	-
Less: Income tax Settlement	3,870,999.58	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. <u>654,829,804.16</u>	<u>359,744,022.83</u>

8.0 UNSECURED LOAN-LOCAL SOURCES (8.1+8.2): Tk. 1,203,991,803.36

The above balance has been arrived at as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	1,235,855,406.36	1,245,795,406.36
Addition during the year	-	-
	<u>1,235,855,406.36</u>	<u>1,245,795,406.36</u>
Less: Refund during the year	31,863,603.00	9,940,000.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. <u>1,203,991,803.36</u>	<u>1,235,855,406.36</u>

8.1 LOAN FROM PETROBANGLA: Tk. 458,131,730.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	<u>Amount</u>
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	489,995,333.00	499,935,333.00
Add; Received during the year	-	-
	<u>489,995,333.00</u>	<u>499,935,333.00</u>
Less: Refund during the year	31,863,603.00	9,940,000.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. <u>458,131,730.00</u>	<u>489,995,333.00</u>





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

Particulars	Amount 30.06.2019	Amount 30.06.2018
Opening balance	745,860,073.36	745,860,073.36
Add: Received during the year	-	-
	745,860,073.36	745,860,073.36
Less: Refund during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 745,860,073.36	745,860,073.36

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 :

Particulars	Amount 30.06.2019	Amount 30.06.2018
Opening balance	2,426,381,792.12	2,426,381,792.12
Add: received during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 2,426,381,792.12	2,426,381,792.12

10.0 PROVISION FOR INTEREST ON PROJECT LOAN: Tk. 996,012,000.00

The above balance has been arrived as under:

Particulars	Amount 30.06.2019	Amount 30.06.2018
Opening balance	-	-
Interest on ADB Loan	694,787,000.00	-
Interest on GOB Loan	301,225,000.00	-
	996,012,000.00	-
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 996,012,000.00	-

11.0 CUSTOMERS SECURITY DEPOSITS : Tk. 56,227,673.00

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

Customers category	Amount 30.06.2019	Amount 30.06.2018
Domestic	14,765,046.00	5,632,773.00
Commercial	616,098.00	616,098.00
Industrial	26,128,528.00	17,751,630.00
Captive power	14,718,001.00	13,221,873.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 56,227,673.00	37,222,374.00

12.0 FIXED ASSETS : Tk. 393,352,438.03

The above balance represents the written down value as on 30.06.2019 and has been arrived at as under:

Particulars	Amount 30.06.2019	Amount 30.06.2018
Opening balance	498,181,255.03	487,597,651.39
Addition during the year	23,295,833.00	10,583,603.64
Adjustment during the year	-	-
	521,477,088.03	498,181,255.03
Less: Accumulated depreciation :		
Opening balance	97,296,990.29	68,991,224.80
Charged during the year	30,827,659.71	28,305,765.49
Adjustment during the year	-	-
	128,124,650.00	97,296,990.29
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 393,352,438.03	400,884,264.74

13.0 CAPITAL WORK IN PROGRESS (13.1+13.2) : Tk. 3,788,353,183.16

The above balance has been arrived as under:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	3,665,576,313.83	3,729,385,001.36
Add: Interest on ADB & GOB Loan	996,012,000.00	-
	4,661,588,313.83	3,729,385,001.36
Adjustment during the year	873,235,130.67	63,808,687.53
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 3,788,353,183.16	3,665,576,313.83

13.1 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-COMPANY'S INVESTMENT: Tk. 131,111,743.85

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 and has been arrived at as under:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	132,376,067.75	132,726,963.81
Add: Expenditure during the year	-	-
	132,376,067.75	132,726,963.81
Adjustment during the year	(1,264,323.90)	(350,896.06)
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 131,111,743.85	132,376,067.75

13.2 CAPITAL WORK IN PROGRESS (SWGDNP)-PROJECT'S INVESTMENT: Tk. 3,657,241,439.31

The above balance has been arrived at as under:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	3,533,200,246.08	3,596,658,037.55
Add: Interest on ADB & GOB Loan	996,012,000.00	-
	4,529,212,246.08	3,596,658,037.55
Adjustment during the year	(871,970,806.77)	(63,457,791.47)
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 3,657,241,439.31	3,533,200,246.08

14.0 FIXED DEPOSITS : Tk. 340,560,500.00

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Name of Bank Branch and FDR No.		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, FDR A/C. No. -0123055013634	-	37,597,393.00
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030484	-	7,715,842.55
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030494	-	5,510,142.49
JBL, Kawran Bazar Branch, FDR A/C. No. -350030504	-	5,510,142.49
NBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 1066002743769	32,902,500.00	30,000,000.00
NBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 1007003231583	20,000,000.00	-
NBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 1007003412879	20,000,000.00	-
SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153300001857	21,878,000.00	20,000,000.00
SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153300001874	5,000,000.00	-
SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153300001875	5,000,000.00	-
BDBLKDA Branch, FDR A/C No. - 0520350000455	20,270,000.00	-
Agrani Bank KDA Branch, FDR A/C No. - 020013361257	25,000,000.00	-
BKB KDA Branch, FDR A/C No. - 683	10,000,000.00	-
SBL KDA Branch, FDR A/C No. - 0594248	30,000,000.00	-
SBL KDA Branch, FDR A/C No. - 0594249	20,000,000.00	-
Rupali Bank, Boro Bazar Br. FDR A/C No. - 322620	20,000,000.00	-
Rupali Bank, Boro Bazar Br. FDR A/C No. - 2808035004810	20,000,000.00	-
BDBLKDA Branch, FDR A/C No. - 0009073/474	20,000,000.00	-
BRAC Bank FDR A/C No. - 1521304148810001	10,000,000.00	-
BRAC Bank FDR A/C No. - 1521304148810002	10,000,000.00	-
City Bank Ltd. FDR A/C No. - 4752532564001	20,510,000.00	-



SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153200000808	5,000,000.00	-
SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153200000809	5,000,000.00	-
SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153200000810	5,000,000.00	-
SIBL, KDA Branch, FDR A/C No. - 110153200000811	5,000,000.00	-
IFIC Bank, Khulna Br. FDR A/C No. - 1266977	5,000,000.00	-
IFIC Bank, Sonadanga Br. FDR A/C No. - 1249762	5,000,000.00	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 340,560,500.00	106,333,520.53

15.0 INTRANGIBLE ASSETS: Tk. 288,077.20

The above balance represents the written down value of preliminary expenses as on 30.06.2019 and has been arrived at as under:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	1,440,386.00	1,440,386.00
Less: Accumulated amortisation:		
Opening balance	864,231.60	576,154.40
Charged during the year	288,077.20	288,077.20
	1,152,308.80	864,231.60
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 288,077.20	576,154.40

16.0 INVENTORIES OF STORES AND OTHER MATERIALS: Tk. 18,141,078.57

The above balance consists of the following:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Stationery stores	34,403.69	72,430.14
Electrical & electronic stores	8,157.00	8,197.00
Pipeline material stores	18,012,763.40	23,687,824.26
Printing material stores	85,754.48	181,622.80
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 18,141,078.57	23,950,074.20

17.0 ADVANCE, DEPOSIT AND PRE-PAYMENTS (17.1+17.2+17.3) : Tk. 281,784,414.03

Movement of the above balance is as under:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	144,358,630.72	70,048,445.40
Addition during the year:		
Deposit	-	-
Advance Tax	161,816,536.31	73,905,426.32
Other advance	30,191,194.98	404,844.00
	336,366,362.01	144,358,715.72
Less : Adjustment during the year	54,581,947.98	85.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 281,784,414.03	144,358,630.72

17.1 DEPOSIT: Tk. 2,160.58

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	2,160.58	2,160.58
Addition during the year	-	-
	2,160.58	2,160.58
Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 2,160.58	2,160.58

17.2 ADVANCE INCOME TAX : Tk. 280,625,920.45

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	143,641,669.14	69,736,242.82
Advance Tax during the year	161,816,536.31	73,905,426.32
	305,458,205.45	143,641,669.14
Less :Adjustment during the year	24,832,285.00	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 280,625,920.45	143,641,669.14

17.3 OTHER ADVANCE : Tk. 1,156,333.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	714,801.00	310,042.00
Advance paid during the year	30,191,194.98	404,844.00
	30,905,995.98	714,886.00
Less :Adjustment during the year	29,749,662.98	85.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 1,156,333.00	714,801.00

18.0 TRADE DEBTORS: Tk. 307,255,121.32

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

<u>Category of customers</u>	<u>Amount</u>	
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Power (PDB)	266,801,468.63	661,327,131.63
Industrial	10,502,917.03	1,773,066.03
Domestic	24,940,933.66	178,136.00
Commercial	372,143.00	3,359,684.07
Captive	4,637,659.00	1,205,911.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 307,255,121.32	667,843,928.73

19.0 OTHER RECEIVABLES: Tk. 734,560,723.85

The above balance represents receivables against Support for shortfall from Petrobangla, Materials supply to other Company of Petrobangla & Misc. recoverable.

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	26,731,781.29	5,318,911.51
Addition during the year:		
Petrobangla Support for shortfall	7,838,286.93	21,412,869.78
Receivables for Materials	715,059,561.44	-
	749,629,629.66	26,731,781.29
Less :Adjustment during the year	15,068,905.81	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 734,560,723.85	26,731,781.29

19.1 Receivable for Short Fall Fund: Tk. 19,501,162.41

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

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	26,731,781.29	5,318,911.51
Addition during the year:		
Petrobangla Support for shortfall	7,838,286.93	21,412,869.78
Other Receivable	-	-
	34,570,068.22	26,731,781.29
Less :Adjustment during the year	15,068,905.81	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 19,501,162.41	26,731,781.29



**19.2 Receivables for Materials (Inter Company): Tk.715,059,561.44**

The above balance represents Receivables against transfer of pipeline Materials to other companies of Petrobangla.

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
GTCL	203,144.17	-
JGTDSL	64,427,600.57	-
BGDCL	82,252,026.91	-
KGDCL	227,358,080.02	-
PGCL	100,095,304.90	-
TGTDCL	240,723,404.87	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 715,059,561.44	-

20.0 CASH AND CASH EQUIVALENT : Tk. 1,501,327,365.25

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Cash in hand	-	-
Cash at bank:		
SBL, Hotel Sonargaon Branch, A/C. No. SND-36000453	-	58,154.00
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000030	64,785,019.10	85,468,773.60
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000031	133,467.67	17,299,513.67
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000032	224,860,668.69	63,819,431.47
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	7,459,226.71	12,690,856.90
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	6,752.36	1,023,955.13
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Branch, A/c No. 1017-549841-041	477,254,181.70	114,537,461.97
IFIC Bank Ltd., Bhola Branch, A/c No. 5202-088435-041	242,846.87	956,764.45
IFIC Bank Ltd., Sonadanga Branch, A/c No. SND - 0170-171532-041	70,570,215.07	35,559,682.24
National Bank, KDA Branch A/C No. 1066002773136	587,811,437.15	94,978,414.75
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326426	11,647,814.25	42,594,209.34
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326439	5,828,825.75	11,075,839.38
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200012686187	1,846,118.38	-
Exim Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 11513100013738	8,054,926.29	-
Social Islami Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 1351360000044	1,365,481.10	-
National Bank, Bhola Branch, Bank A/c No. 1056003058908	917,765.00	-
UCBL, Bhola Branch, Bank A/c No. 1591301000000052	1,632,208.84	-
Rupali Bank, Bhola Branch, Bank A/c No. 17041711239	144,838.00	-
Bank Asia, Bhola Branch, Bank A/c No. 61436000006	7,034,645.94	-
Shahajalal Islami Bank Ltd, KDA Branch A/C No. 11011310000582	29,730,926.38	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 1,501,327,365.25	480,063,056.90

21.0 PAYABLE FOR GAS PURCHASE: Tk. 604,483,824.41

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:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	382,246,431.56	212,965,039.63
Add: Payable for the year	2,979,434,577.81	1,378,715,652.84
	3,361,681,009.37	1,591,680,692.47
Less: Paid during the year	2,757,197,184.96	1,209,434,260.91
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 604,483,824.41	382,246,431.56

21.1 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (BAPEX) : Tk. .00

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	246,864,948.01	91,933,007.62
Add: Payable for the year	1,123,729,406.63	783,516,696.71
	1,370,594,354.64	875,449,704.33
Less: Paid during the year	1,370,594,354.64	628,584,756.32
Balance as at 30th June, 2019	Tk. -	246,864,948.01

21.2 PAYABLE FOR GAS PURCHASE (BGFCL) : Tk. .00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2019</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2018</u>
	Opening balance	135,381,483.55
Add: Payable for the year	614,494,287.15	595,198,956.13
	749,875,770.70	716,230,988.14
Less: Paid during the year	749,875,770.70	580,849,504.59
Balance as at 30th June, 2019	Tk. -	135,381,483.55

21.3 PAYABLE FOR SD (BGFCL) : Tk. .00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2019</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2018</u>
	Opening balance	-
Add: Payable for the year	148,500,148.67	-
	148,500,148.67	-
Less: Paid during the year	148,500,148.67	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. -	-

21.4 PAYABLE FOR SD (BAPEX) : Tk. .00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2019</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2018</u>
	Opening balance	-
Add: Payable for the year	158,323,606.00	-
	158,323,606.00	-
Less: Paid during the year	158,323,606.00	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. -	-

21.5 PAYABLE FOR VAT (BGFCL) : Tk. 2,551,892.02

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2019</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2018</u>
	Opening balance	-
Add: Payable for the year	157,348,417.36	-
	157,348,417.36	-
Less: Paid during the year	154,796,525.34	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 2,551,892.02	-

21.6 PAYABLE FOR VAT (BAPEX) : Tk. 67,056,319.39

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2019</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2018</u>
	Opening balance	-
Add: Payable for the year	242,163,099.00	-
	242,163,099.00	-
Less: Paid during the year	175,106,779.61	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 67,056,319.39	-

21.7 PAYABLE FOR PRODUCTION CHARGE : Tk. 534,875,613.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2019</u>	<u>Amount</u> <u>30.06.2018</u>
	Opening balance	-
Add: Payable for the year	534,875,613.00	-
	534,875,613.00	-
Less: Paid during the year	-	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 534,875,613.00	-

**22.0 PAYABLE FOR PRICE DEFICIT FUND (PDF) : Tk. 2,689,951.84**

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>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	70,867,521.84	38,018,180.52
Add: Payable for the year	82,031,135.33	246,303,706.81
	152,898,657.17	284,321,887.33
Less: Paid during the year	150,208,705.33	213,454,365.49
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 2,689,951.84	70,867,521.84

23.0 PAYABLE FOR BAPEX MARGIN : Tk. 421,148.05

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>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	10,633,921.89	5,709,744.08
Add: Payable for the year	12,333,739.81	36,885,750.94
	22,967,661.70	42,595,495.02
Less: Paid during the year	22,546,513.65	31,961,573.13
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 421,148.05	10,633,921.89

24.0 PAYABLE FOR DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk. 350,956.19

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>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	8,861,601.54	4,758,120.04
Add: Payable for the year	10,278,116.01	30,738,125.77
	19,139,717.55	35,496,245.81
Less: Paid during the year	18,788,761.36	26,634,644.27
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 350,956.19	8,861,601.54

25.0 PAYABLE FOR GAS DEVELOPMENT FUND (GDF) : Tk. 29,802,427.36

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>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	21,114,206.34	11,312,302.27
Add: Payable for the year	149,323,460.15	73,438,634.03
	170,437,666.49	84,750,936.30
Less: Paid during the year	140,635,239.13	63,636,729.96
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 29,802,427.36	21,114,206.34

26.0 PAYABLE FOR ENERGY SECURITY FUND : Tk. 75,599,199.23

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>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	114,070,260.63	82,970,472.70
Add: Payable for the year	84,772,264.29	105,568,622.37
	198,842,524.92	188,539,095.07
Less: Paid/adjustment during the year	123,243,325.69	74,468,834.44
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 75,599,199.23	114,070,260.63

**27.0 PAYABLE FOR SUPPORT FOR SHORTFALL : Tk. 103,898,286.07**

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:

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	84,540,117.29	33,880,820.52
Add: Payable for the year	89,379,029.52	271,162,453.27
	173,919,146.81	305,043,273.79
Less: Paid/adjustment during the year	70,020,860.74	220,503,156.50
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 103,898,286.07	84,540,117.29

28.0 PAYABLE FOR GAS TRANSMISSION CHARGE : Tk. 2,621,852.08

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

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	11,929,731.49	10,336,485.71
Add: Payable for the year	133,876,805.72	52,164,345.99
	145,806,537.21	62,500,831.70
Less: Paid/adjustment during the year	143,184,685.13	50,571,100.21
Balance as at 30th June, 2019	2,621,852.08	11,929,731.49

29.0 PAYABLE FOR LNG CHARGE : Tk.195,121,666.46

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

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	-	-
Add: Payable for the year	835,467,042.00	-
	835,467,042.00	-
Less: Paid/adjustment during the year	640,345,375.54	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 195,121,666.46	-

30.0 GROUP CURRENT ACCOUNT : Tk. 41,183,120.65

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

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Petrobangla	33,376,604.88	2,151,604.88
TGTDCL	1,544,869.90	1,480,185.90
BGFL	1,456,918.53	959,629.82
PGCL	23,892.00	3,668,780.00
JGTDSL	35,931.00	1,073,379.00
KGDCL	1,786,140.60	1,821,643.60
GTCL	115,525.29	1,654,711.29
BCMCL	0.46	0.46
MGMCL	(0.03)	2,667,177.88
BGDCL	2,843,238.02	2,631,000.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 41,183,120.65	18,108,112.83

30.1 PETROBANGLA CURRENT A/C. : Tk. 33,376,604.88

Particulars	Amount	
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	2,151,604.88	2,151,604.88
Addition during the year	31,550,830.00	-
	33,702,434.88	2,151,604.88
Less: Payment during the year	325,830.00	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 33,376,604.88	2,151,604.88





30.2 **TGTDCL CURRENT A/C. : Tk. 1,544,869.90**

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	1,480,185.90	2,350,488.90
Addition during the year	1,809,287.49	813,114.37
	3,289,473.39	3,163,603.27
Less: Payment during the year	1,744,603.49	1,683,417.37
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 1,544,869.90	1,480,185.90

30.3 **BGFCL CURRENT A/C. : Tk. 1,456,918.53**

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	959,629.82	480,512.38
Addition during the year	1,887,334.76	1,582,266.32
	2,846,964.58	2,062,778.70
Less: Payment during the year	1,390,046.05	1,103,148.88
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 1,456,918.53	959,629.82

30.4 **PGCL CURRENT A/C. : TK. 23,892.00**

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	3,668,780.00	3,028,494.00
Addition during the year	47,758,741.33	42,425,033.47
	51,427,521.33	45,453,527.47
Less: Payment during the year	51,403,629.33	41,784,747.47
	23,892.00	3,668,780.00

30.5 **JGTDCL CURRENT A/C. : 35,931.00**

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	1,073,379.00	1,829,244.00
Addition during the year	5,121,455.00	7,928,667.00
	6,194,834.00	9,757,911.00
Less: Payment during the year	6,158,903.00	8,684,532.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 35,931.00	1,073,379.00

30.6 **KGDCL CURRENT A/C.: Tk. 1,786,140.60**

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	1,821,643.60	1,387,886.60
Addition during the year	110,367,122.00	20,814,261.00
	112,188,765.60	22,202,147.60
Less: Payment during the year	110,402,625.00	20,380,504.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 1,786,140.60	1,821,643.60

30.7 **GTCL CURRENT A/C. : Tk. 115,525.29**

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	1,654,711.29	1,263,822.75
Addition during the year	1,754,138.22	1,830,210.40
	3,408,849.51	3,094,033.15
Less: Payment during the year	3,293,324.22	1,439,321.86
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 115,525.29	1,654,711.29

30.8 BCMCL CURRENT A/C.: TK .0.46

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	0.46	195,172.46
Addition during the year	824,605.00	34,917.00
	824,605.46	230,089.46
Payment during the year	824,605.00	230,089.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 0.46	0.46

30.9 MGMCL CURRENT A/C. : Tk. (0.03)

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	2,667,177.88	851,747.47
Addition during the year	6,075,333.36	25,472,527.47
	8,742,511.24	26,324,274.94
Payment during the year	8,742,511.27	23,657,097.06
Balance as at 30th June, 2019	Tk. (0.03)	2,667,177.88

30.10 BGDCL CURRENT A/C. : Tk. 2,843,238.02

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	2,631,000.00	2,631,000.00
Addition during the year	1,401,725.02	1,826,230.97
	4,032,725.02	4,457,230.97
Payment during the year	1,189,487.00	1,826,230.97
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 2,843,238.02	2,631,000.00

31.0 CREDITOR AND ACCRUALS : Tk. 22,006,724.99

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

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Security & earnest money - Contractors/suppliers	2,013,687.00	3,171,182.00
Contractors retention money	327,052.00	251,390.00
VAT deducted at sources from contractors & suppliers	-	61,409.00
IT deducted at sources from contractors & suppliers	(3,022.93)	(91,975.00)
VAT deducted at sources from contractors & suppliers (Natun Biddut)	21,485.00	-
IT deducted at sources from contractors & suppliers (Natun Biddut)	11,114.00	-
Trade creditors for goods, services & works	1,838,690.78	2,003,735.78
Provision for expenses	9,785,463.71	4,570,896.00
Interest payable-Local loan	277,774.00	277,774.00
Employee Income Tax payable	-	250.00
Deposit from customers for work	7,734,481.43	14,673,866.19
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 22,006,724.99	24,918,527.97

32.0 DEPOSIT FROM NOTUN BIDDUT. : Tk. 29,795,547.38

Particulars	Amount	Amount
	30.06.2019	30.06.2018
Opening balance	-	-
Fund Received during the year	30,577,500.00	-
Interest on Deposit	314,522.38	-
	30,892,022.38	-
Less: Payment during the year	1,096,475.00	-
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 29,795,547.38	-

**33.0 BENEFICIARYS' PROFIT PARTICIPATION FUND : Tk. 35,190,044.48**

The above balance represents Beneficiaries' 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>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	18,669,002.69	3,969,198.41
Add: Payable for the year	32,304,192.79	17,536,834.28
	50,973,195.48	21,506,032.69
Less: Payment during the year	15,783,151.00	2,837,030.00
Balance as at 30th June, 2019	Tk. 35,190,044.48	18,669,002.69

33.1 Break-up of Beneficiaries' Profit Participation Fund

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
WPPF for 2018-19	25,843,354.00	14,029,468.00
Welfare Fund for 2018-19	3,230,419.00	1,753,683.00
WWFF for 2018-19	3,230,419.00	1,753,683.00
WWFF for 2013-18	2,885,851.69	1,132,168.69
Closing Balance as at 30th June, 2019	Tk. 35,190,043.69	18,669,002.69

34.0 PROVISION FOR CORPORATE TAX : Tk. 387,774,331.34

Provision for Corporate Tax has been determined @ 35% on net profit. Movement of the above balance is as under:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>30.06.2019</u>	<u>30.06.2018</u>
Opening balance	193,913,945.73	77,293,997.76
Add: Provision for the year	214,822,882.03	116,619,947.97
	408,736,827.76	193,913,945.73
Less: Payment during the year	20,962,496.42	-
Balance as at 30th June, 2019	387,774,331.34	193,913,945.73

35.0 GAS SALES REVENUE : Tk. 3,179,541,646.00

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

<u>Category of Customer</u>	<u>2018-2019</u>		<u>2017-2018</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power	964,702,556.41	3,048,460,077.00	761,234,421.46	2,405,500,772.22
Industrial	7,402,934.70	57,446,762.00	2,460,758.18	19,095,483.00
Commercial	112,210.20	1,912,057.00	108,087.32	1,841,798.00
Captive	3,566,160.49	34,306,321.00	1,318,812.04	12,686,969.00
Domestic	4,095,795.42	37,416,429.00	3,338,888.06	30,945,781.00
	979,879,657.22	3,179,541,646.00	768,460,967.06	2,470,070,803.22

36.0 OTHER OPERATIONAL INCOME : Tk. 256,620,928.91

Break up of other operational income are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u>	
	<u>2018-2019</u>	<u>2017-2018</u>
Connection charges	18,539,309.91	117,194.68
Commissioning fees	638,000.00	15,352.00
Disconnection/Re-connection fees	-	14,500.00
Late payment penalties	269,221.00	231,364.00
Meter rent	175,788.00	166,588.00
Gas sales to minimum charge	13,864,317.00	6,898,416.82
Energy Metering Value	223,134,293.00	154,985,354.53
Tk.	256,620,928.91	162,428,770.03



37.0 GAS PURCHASE : Tk. 592,690,015.63

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	956,694,356.54	566,098,049.01	759,280,832.96	170,838,187.42
Industrial	7,297,082.83	12,166,570.31	2,455,817.13	552,558.85
Commercial	110,613.39	387,326.63	107,758.00	24,245.55
Captive	3,514,802.19	6,682,913.91	1,314,303.19	295,718.22
Domestic	4,037,085.48	7,355,155.77	3,322,753.06	747,619.44
	971,653,940.43	592,690,015.63	766,481,464.34	172,458,329.48

37.1 Wellhead Margin: Tk. 57,814,402.63

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	255,431,476.70	57,472,082.26	759,280,832.96	170,838,187.42
Industrial	499,042.09	112,284.47	2,455,817.13	552,558.85
Commercial	23,287.20	5,239.62	107,758.00	24,245.55
Captive	246,506.27	55,463.91	1,314,303.19	295,718.22
Domestic	752,588.08	169,332.37	3,322,753.06	747,619.44
	256,952,900.34	57,814,402.63	766,481,464.34	172,458,329.48

37.2 Production Charge: Tk. 534,875,613.00

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	701,262,879.84	508,625,966.75	-	-
Industrial	6,798,040.74	12,054,285.84	-	-
Commercial	87,326.19	382,087.01	-	-
Captive	3,268,295.92	6,627,450.00	-	-
Domestic	3,284,497.40	7,185,823.40	-	-
	714,701,040.09	534,875,613.00	-	-

37a Supplementary Duty (SD): Tk. 306,823,754.67

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	255,431,476.70	302,226,523.23	759,280,832.96	898,381,081.56
Industrial	499,042.09	1,411,241.13	2,455,817.13	6,944,805.26
Commercial	23,287.20	110,993.78	107,758.00	513,606.96
Captive	246,506.27	864,645.37	1,314,303.19	4,610,049.87
Domestic	752,588.08	2,210,351.16	3,322,753.06	9,758,925.74
	256,952,900.34	306,823,754.67	766,481,464.34	920,208,469.39

37b Value Added Tax (VAT): Tk. 399,511,516.35

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	956,694,356.54	383,008,256.10	759,280,832.96	279,263,490.36
Industrial	7,297,082.83	7,319,004.93	2,455,817.13	2,158,908.84
Commercial	110,613.39	228,595.83	107,758.00	159,665.03
Captive	3,514,802.19	4,369,848.16	1,314,303.19	1,433,116.20
Domestic	4,037,085.48	4,585,811.33	3,322,753.06	3,033,673.54
	971,653,940.43	399,511,516.35	766,481,464.34	286,048,853.97

**38.0 GAS TRANSMISSION CHARGE : Tk. 133,876,805.72**

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	395,247,304.94	133,876,805.72	333,318,504.80	52,164,345.98
	395,247,304.94	133,876,805.72	333,318,504.80	52,164,345.98

39.0 PRICE DEFICIT FUND (PDF) : Tk. 82,031,135.33

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	255,431,476.70	80,971,778.11	761,234,421.46	241311311.6
Industrial	499,042.09	382,266.24	2,460,758.18	1884940.76
Commercial	23,287.20	31,100.06	108,087.32	144350.62
Domestic	752,588.08	533,584.06	3,331,065.64	2361725.54
Captive power	246,506.27	112,406.86	1,318,812.04	601378.29
	256,952,900.34	82,031,135.33	768,453,144.64	246,303,706.81

40.0 GAS DEVELOPMENT FUND (GDF) : Tk. 149,323,460.15

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	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	956,694,356.54	142,664,238.08	761,234,421.46	71,556,035.61
Industrial	7,297,082.83	3,601,431.65	2,460,758.18	696,394.56
Commercial	110,613.39	100,416.51	108,087.32	60,312.72
Domestic	4,037,085.48	1,722,341.27	3,331,065.64	860,414.25
Captive power	3,514,802.19	1,235,032.64	1,318,812.04	265,476.86
	971,653,940.43	149,323,460.15	768,453,144.64	73,438,634.00

41.0 BAPEX MARGIN : Tk. 12,333,739.81

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	255,431,476.70	12,260,710.88	761,234,421.46	36,539,252.23
Industrial	499,042.09	23,954.02	2,460,758.18	118,116.39
Commercial	23,287.20	1,117.79	108,087.32	5,188.19
Domestic	752,588.08	36,124.82	3,331,065.64	159,891.15
Captive power	246,506.27	11,832.30	1,318,812.04	63,302.98
	256,952,900.34	12,333,739.81	768,453,144.64	36,885,750.94

42.0 DEFICIT WELLHEAD MARGIN FOR BAPEX : Tk. 10,278,116.01

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

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	255,431,476.70	10,217,259.07	761,234,421.46	30,449,376.85
Industrial	499,042.09	19,961.68	2,460,758.18	98,430.32
Commercial	23,287.20	931.49	108,087.32	4,323.49
Domestic	752,588.08	30,103.52	3,331,065.64	133,242.63
Captive power	246,506.27	9,860.25	1,318,812.04	52,752.48
	256,952,900.34	10,278,116.01	768,453,144.64	30,738,125.77

43.0 PRODUCT PRICE OF GAS : Tk. 84,772,264.29

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	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	956,694,356.54	72,148,908.12	761,234,421.46	940,124,510.05
Industrial	7,297,082.83	4,681,767.19	2,460,758.18	3,123,932.50
Commercial	110,613.39	160,884.49	108,087.32	270,650.64
Domestic	4,037,085.48	3,366,984.17	3,331,065.64	4,890,670.57
Captive power	3,514,802.19	4,413,720.32	1,318,812.04	3,270,917.60
Total	971,653,940.43	84,772,264.29	768,453,144.64	105,568,622.36

44.0 SUPPORT FOR SHORTFALL : Tk. 81,540,742.60

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	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	255,431,476.70	86,846,702.08	761,234,421.46	258,819,703.36
Industrial	499,042.09	509,022.93	2,460,758.18	2,509,973.36
Commercial	23,287.20	132,271.30	108,087.32	613,935.98
Domestic	752,588.08	1,580,435.32	3,331,065.64	7,557,137.47
Captive power	246,506.27	310,597.90	1,318,812.04	1,661,703.17
Total	256,952,900.34	89,379,029.53	768,453,144.64	271,162,453.28
Less SGCL portion:				
Power	255,431,476.70	7,739,573.74	761,234,421.46	23,065,402.97
Industrial	499,042.09	25,101.82	2,460,758.18	123,778.50
Commercial	23,287.20	1,171.35	108,087.32	5,436.79
Domestic	752,588.08	37,855.19	3,331,065.64	167,552.60
Captive power	246,506.27	34,584.83	1,318,812.04	185,029.33
SGCL portion	256,952,900.34	7,838,286.93	768,453,144.64	23,547,200.19
Support for shortfall (Net)	256,952,900.34	81,540,742.60	768,453,144.64	247,615,253.09

45.0 LNG CHARGE: Tk. 835,467,042.01

The above amount represents the LNG Charge on gas purchase from BAPEX & BGFCL. Details are as follows:

Particulars	2018-2019		2017-2018	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	701,262,879.84	786,746,824.89		
Industrial	6,798,040.74	21,731,296.83		
Commercial	87,326.19	663,050.30		
Domestic	3,284,497.40	12,802,315.13		
Captive	3,268,295.92	13,523,554.86		
Total	714,701,040.09	835,467,042.01		

46.0 PERSONNEL COST: Tk. 79,972,003.85

Particulars	Amount	Amount
	2018-2019	2017-2018
Officers' salaries (basic)	18,028,006.45	16,963,849.86
Incentive Bonus (officer)	4,442,691.00	3,651,328.00
Festival Bonus (officers)	2,725,965.00	3,259,840.00
Bengali new year allowance-officer	249,966.00	206,358.00
Other honorarium	2,543,930.00	2,795,330.00
Charge allowance	112,451.48	65,700.00
Entertainment allowance	28,246.77	30,458.06
Gas subsidy (officers)	409,690.70	378,468.62
Medical allowance-Officer	812,197.94	703,422.77
Family Medical allowance-officers	220,410.00	172,521.25
Servant allowance	45,093.55	60,916.13



Annual Report 2018-2019

Annual Report 2018-2019

Washing allowance officers	76,217.01	67,521.67
Other allowance	35,318.76	35,132.20
Wages of casual labour	28,752,582.49	21,027,185.00
Education allowance – officer	135,566.67	152,151.61
House rent allowance- Officer	7,540,358.65	7,063,153.06
Residential telephone	56,920.00	75,240.00
Water & Sewerage	6,241.00	
Co's contribution to pension	1,017,156.82	913,406.87
Co's contribution to provident fund	1,205,551.38	1,368,461.38
Group insurance premiums	358,719.50	367,892.50
Gratuity officers	255,162.73	1,644,640.00
Liveries and uniforms-officer	1,147,635.02	686,769.97
Lunch subsidy-officer	414,480.00	399,209.57
Leave pay	249,178.53	352,018.25
LFA-officer	1,454,340.00	1,317,930.00
Other transfer expenses	-	65,708.00
Picnic expenses	549,320.00	399,560.00
Training - Local	1,800,000.00	1,999,772.00
Training - Foreign	5,200,000.00	5,999,711.05
Other Employee welfare & amenities	98,606.40	70,900.20

47.0 PROFESSIONAL SERVICE : Tk. 2,461,960.00

Tk. 79,972,003.85 72,294,556.02

Particulars

	Amount 2018-2019	Amount 2017-2018
External Audit fees	93,150.00	50,000.00
Legal Expenses	2,318,810.00	207,637.00
Consultancy Fees	50,000.00	-
Tk.	<u>2,461,960.00</u>	<u>257,637.00</u>

48.0 PROMOTIONAL COST: Tk. 3,672,410.00

Particulars

	Amount 2018-2019	Amount 2017-2018
Entertainment- MD's office	35,851.00	47,065.00
Other entertainment- local	707,399.00	460,468.00
Advertisement-Promotional	112,854.00	150,420.00
Promotional films	156,525.00	-
Subscriptions & donations	575,000.00	1,160,000.00
Other promotional cost	2,084,781.00	181,719.00
Tk.	<u>3,672,410.00</u>	<u>1,999,672.00</u>

49.0 POWER COST : Tk. 561,766.00

Particulars

	Amount 2018-2019	Amount 2017-2018
Electricity	561,766.00	672,985.00
Tk.	<u>561,766.00</u>	<u>672,985.00</u>

50.0 COMMUNICATION COST : Tk. 492,450.71

Particulars

	Amount 2018-2019	Amount 2017-2018
Telephone Expences	178,506.71	133,204.00
Postage expenses	129,308.00	67,035.00
Network services	184,636.00	116,980.00
Tk.	<u>492,450.71</u>	<u>317,219.00</u>

51.0 TRANSPORT COST : Tk. 11,262,482.00

Particulars

	Amount 2018-2019	Amount 2017-2018
POL for own vehicles	2,470,982.00	2,109,012.00
Vehicle insurance	1,323,268.00	863,655.00
Vehicle tax & licences	428,711.00	173,618.00
Repair & Maintaence-Vehicles	1,948,915.00	1,610,231.50
Officer Travelling Local	5,058,106.00	4,901,518.00
Transport rent	14,000.00	-
Other vehicle hire		32,200.00
Handling & carring-condensate	18,500.00	16,500.00
Tk.	<u>11,262,482.00</u>	<u>9,706,734.50</u>



**52.0 OCCUPANCY COST : Tk. 12,800,823.73**

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2018-2019</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>
Office Rent	10,521,835.00	9,853,083.00
Soft furnishings	104,841.00	278,555.00
Crockeries and cutleries	103,632.00	67,694.00
Repair & Maintaence office Building	1,182,335.73	34,750.00
Repair & Maint. office Furnitur & Fixture	20,302.00	14,820.00
Repair & Maint. Office equipment	534,389.00	414,898.00
Electrical & Electronic Consumables	188,196.00	152,416.00
Rates & taxes		49,402.00
Water & Sewerage	5,583.00	7,368.00
Office cleaning	139,710.00	40,435.00
Tk.	12,800,823.73	10,913,421.00

53.0 ADMINISTRATIVE COST : Tk. 5,265,904.77

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2018-2019</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>
Office Stationery & Printing	744,951.77	550,350.52
Newspaper & Books	66,756.00	28,235.00
Other Office Consumeables	28,565.00	30,017.00
Advertisement-Tenders	283,429.00	147,741.00
Board Expenses	1,447,477.00	1,200,450.00
AGM Expenses	2,398,726.00	1,496,060.00
Annual Report Printing	296,000.00	199,350.00
Tk.	5,265,904.77	3,652,203.52

54.0 MISCELLANEOUS COST : Tk. 1,368,853.60

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2018-2019</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>
Land & land development tax	276,999.60	227,597.60
BERC License fee/application fee	820,000.00	2,291,319.00
VAT Expense	-	2,706,639.00
Miscellaneous	271,854.00	274,524.97
Tk.	1,368,853.60	5,500,080.57

55.0 FINANCIAL CHARGES: Tk. 372,687.24

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2018-2019</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>
Bank Charge	372,087.24	159,776.16
Tk.	372,087.24	159,776.16

56.0 DISTRIBUTION COST: Tk.2,759,082.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2018-2019</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>
R & M- transmission lines	160,300.00	
R & M- CGS, TBS and DRS	940,932.00	521,920.00
R & M- regulating & metering stations	578,450.00	1,523,492.54
R & M Machinery, Equipment & Tools	1,079,400.00	9,288.00
Daily labour expenses	-	15,400.00
Tk.	2,759,082.00	2,070,100.54

57.0 DEPRECIATION CHARGES: Tk. 30,827,659.71 (As Per Schedule -A)**58.0 AMORTISATION CHARGES: Tk. 288,077.20**

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

59.0 PETROBANGLA SERVICE CHARGES: Tk. 31,225,000.00

<u>Particulars</u>	<u>Amount</u> <u>2018-2019</u>	<u>Amount</u> <u>2017-2018</u>
Petrobangla service charges	31,225,000.00	7,250,000.00
Tk.	31,225,000.00	7,250,000.00



**60.0 NON- OPERATIONAL INCOME: Tk. 772,637.00**

Particulars	Amount	Amount
	2018-2019	2017-2018
Sale of bill books & application forms	483,460.00	615,500.00
Income from consultancy services		18,044,261.00
Sale of tender document	192,000.00	10,500.00
Enlistment and renewal fees	45,000.00	244,000.00
Other rental income	16,440.00	17,640.00
Recovery against transport use	35,700.00	28,700.00
Other penalties & fine received	37.00	91,180.00
Tk.	772,637.00	19,051,781.00

61.0 INTEREST INCOME : Tk. 84,672,011.20

Particulars	Amount	Amount
	2018-2019	2017-2018
Interest income on SND A/c	75,485,530.84	14,385,855.04
Interest income on FDR	9,186,480.36	2,539,988.14
Tk.	84,672,011.20	16,925,843.18

62.0 INTEREST COST : Tk. 3,544,214.00

Particulars	Amount	Amount
	2018-2019	2017-2018
Loan interest-Petrobangla loan	3,544,214.00	2,922,192.00
Tk.	3,544,214.00	2,922,192.00

63.0 BENEFICIARY'S PARTICIPATION IN PROFIT : Tk. 32,304,192.79

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

Beneficiary's profit participation fund Comprises:

WPPF	25,843,354.00
Welfare Fund	3,230,419.00
WWFF	3,230,419.79
Total	32,304,192.79

64.0 PROVISION FOR TAXATION: Tk. 214,822,882.03

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

65.0 GENERAL:**65.1 Capital Expenditure Commitment**

There were no capital expenditures contracted and incurred or provided as on 30 June 2019.

65.2 Claims not Acknowledged

There is no claim against the Company not acknowledged as debt as on 30 June 2019.

65.3 Credit Facilities not Availed

There is no credit facilities available to the Company but not availed of as on 30 June 2019 under any contract, other than trade credit available in the ordinary course of business.

65.4 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 2018 to 30 June 2019.

65.5 Directors Responsibility of the Financial Statements

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

65.6 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.

65.7 All shares have been fully called and paid up.**65.8 Auditors are paid only statutory audit fees.****65.9 No foreign exchange was remitted to the relevant shareholders during the period under audit.****65.10 No amount of money was expended by the company for re-compensating any members of the Board for special service rendered.****65.11 There was no bank guarantee issued by the company on behalf of Directors.****65.12 Going Concern:**

The company has adequate resources to continue its 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, 2019

Schedule-A

Sl. No.	Name of Assets	Cost						Rate of Depreciation	Depreciation				Written down value 30.06.2019
		Balance as on 30.06.2018	Adjustment during the year	Project portion	Addition during the year	Company portion	Total		Balance as on 30.06.2019	Adjustment during the year	Charged during the year	Balance as on 30.06.2019	
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	9,223,866.64	-	-	384,923.00	384,923.00	9,608,789.64	2.50%	894,083.20	-	240,140.80	1,134,224.00	8,474,565.64
03.	Sheds and temporary structures	2,093,437.00	-	-	458,837.00	458,837.00	2,552,274.00	10.00%	828,282.05	-	212,737.95	1,041,020.00	1,511,254.00
04.	Walls and storeyards	5,811,571.00	-	-	-	-	5,811,571.00	5.00%	1,452,892.75	-	290,579.25	1,743,472.00	4,068,099.00
05.	Other construction	483,164.00	-	-	1,951,755.00	1,951,755.00	2,434,919.00	2.50%	40,469.25	-	13,950.75	54,420.00	2,380,499.00
06.	Furniture & Fixture	5,266,719.00	-	-	599,981.00	599,981.00	5,866,700.00	10.00%	1,346,865.78	-	547,263.22	1,894,129.00	3,972,571.00
07.	Domestic Appliances	79,900.00	-	-	-	-	79,900.00	15.00%	21,157.50	-	15,979.50	37,137.00	42,763.00
08.	Office Equipment	5,185,447.00	-	-	1,537,020.00	1,537,020.00	6,722,467.00	15.00%	131,448.83	-	1,254,789.17	1,386,238.00	5,336,229.00
09.	Telecom. & Computer	3,045,552.00	-	-	269,517.00	269,517.00	3,315,069.00	15.00%	1,035,859.92	-	619,606.08	1,655,466.00	1,659,603.00
10.	Transmission lines	113,291,614.00	-	-	-	-	113,291,614.00	3.33%	18,863,053.73	-	3,772,610.27	22,635,664.00	90,655,950.00
11.	Distribution lines	262,972,580.68	-	-	-	-	262,972,580.68	5.00%	36,302,538.25	-	13,148,628.75	49,451,167.00	213,521,413.68
12.	Transmission and distribution plant	4,491,108.00	-	-	-	-	4,491,108.00	5.00%	449,110.80	-	224,555.20	673,666.00	3,817,442.00
13.	Consumer metering station	723,446.71	-	-	-	-	723,446.71	10.00%	126,603.17	-	72,344.83	198,948.00	524,498.71
14.	Tubewells and ponds	65,537.00	-	-	-	-	65,537.00	10.00%	32,768.50	-	6,553.50	39,322.00	26,215.00
15.	Water pumps	7,095.00	-	-	-	-	7,095.00	20.00%	7,095.00	-	-	-	-
16.	Light Vehicle	48,073,838.00	-	-	18,093,800.00	18,093,800.00	66,167,638.00	20.00%	35,764,761.56	-	10,407,920.44	46,172,682.00	19,994,956.00
	Total	498,181,255.03	-	-	23,295,833.00	23,295,833.00	521,477,088.03		97,296,990.29	-	30,827,659.71	128,124,650.00	393,352,438.03



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, 2019

Sl. No	Name of Assets	Balance as on 30.06.2018			Addition during 2018-2019			Transferred to Company during 2018-2019			As on 30.06.2019		
		SWGDNP (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	SWGDNP (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	Own Company	Others Company (PB)	Total	SWGDNP (Khulna)	Own & Others Company (PB)	Total
1	2	3	4	5=3+4	6	7	8=6+7	9	10	11=9+10	12=3+6+9	13=4+10	14=12+13
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 furniture & fittings	212,252.00	-	212,252.00	-	-	-	-	-	-	212,252.00	-	212,252.00
8	Non-capitalised projects Equi. & Appli.	60,096.00	-	60,096.00	-	-	-	-	-	-	60,096.00	-	60,096.00
9	Non-capitalised projects Com & Tel Equi.	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	Rupsha River Crossing/Pipeline Construction	135,295,008.78	-	135,295,008.78	-	-	-	-	-	-	135,295,008.78	-	135,295,008.78
15	Pipeline	2,276,688,421.39	(63,457,791.47)	2,213,230,629.92	-	-	1,264,323.90	871,907,419.77	873,171,743.67	1,340,058,886.25	2,275,424,097.49	(935,365,211.24)	1,340,058,886.25
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 & liveries	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. -Vehicles	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	(63,387.00)	-	(63,387.00)	-	-	-	713,113.00	-	713,113.00
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	Landing 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
41	Interest Exp. during the project period	-	-	-	996,012,000.00	-	996,012,000.00	-	-	-	996,012,000.00	-	996,012,000.00
Total		3,729,034,105.30	(63,457,791.47)	3,665,576,313.83	995,948,013.00	-	1,264,323.90	871,907,419.77	873,171,743.67	4,723,718,394.40	(935,365,211.24)	3,788,353,183.16	

Schedule- B

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, 2019

Schedule-C
(Amount in Taka)

Sl. No.	Account description	Budget 2018-2019	Actual Expenses 2018-2019	Budget variance
---------	---------------------	------------------	---------------------------	-----------------

A. Revenue Income :

1	Gas Sales (MMCM)	1,104.24	979.88	124.36
2	Gas Sales (Taka)	3,557,361,000.00	3,179,541,646.00	377,819,354.00
3	Purchase cost	3,071,711,000.00	2,688,648,592.57	383,062,407.43
4	Net Sales revenue (2-3)	485,650,000.00	490,893,053.43	(5,243,053.43)
5	Other operational income	200,300,000.00	256,620,928.91	(56,320,928.91)
6	Non-operational & interest income	30,667,000.00	85,444,648.20	(54,777,648.20)
	Total Income (4+5+6) :	716,617,000.00	832,958,630.54	(116,341,630.54)

B. Revenue Expenditure :

1	Personnel cost	100,450,000.00	79,972,003.85	20,477,996.15
2	Professional service	3,100,000.00	2,461,960.00	638,040.00
3	Promotional cost	4,350,000.00	3,672,410.00	677,590.00
4	Power cost	900,000.00	561,766.00	338,234.00
5	Communication cost	500,000.00	492,450.71	7,549.29
6	Transport cost	11,300,000.00	11,262,482.00	37,518.00
7	Occupancy cost	19,600,000.00	12,800,823.73	6,799,176.27
8	Administrative cost	5,500,000.00	5,265,904.77	234,095.23
9	Miscellaneous cost	6,050,000.00	1,368,853.60	4,681,146.40
10	Financial charges	400,000.00	372,087.24	27,912.76
11	Distribution cost	15,000,000.00	2,759,082.00	12,240,918.00
12	Depreciation charges	34,509,000.00	30,827,659.71	3,681,340.29
13	Amortisation charges	300,000.00	288,077.20	11,922.80
14	Petrobangla service charges	31,225,000.00	31,225,000.00	-
	Total (B) :	233,184,000.00	183,330,560.81	49,853,439.19

C. Capital Expenditure :

1	Land infrastructure	7,000,000.00	843,760.00	6,156,240.00
2	Other constructions	3,700,000.00	1,951,755.00	1,748,245.00
3	Furniture & Fixture	1,500,000.00	599,981.00	900,019.00
4	Domestic Appliances	-	-	-
5	Office Equipment	3900000.00	1537020.00	2362980.00
6	Telecom & Computer	1000000.00	269517.00	730483.00
7	Distribution lines	-	-	-
8	Transmission and distribution plant	-	-	-
9	Consumer metering station	-	-	-
10	Light Vehicle	20,000,000.00	18,093,800.00	1,906,200.00
11	Other Assets	-	-	-
	Total (C) :	37,100,000.00	23,295,833.00	13,804,167.00
	Grand Total (B+C)	270,284,000.00	206,626,393.81	63,657,606.19

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

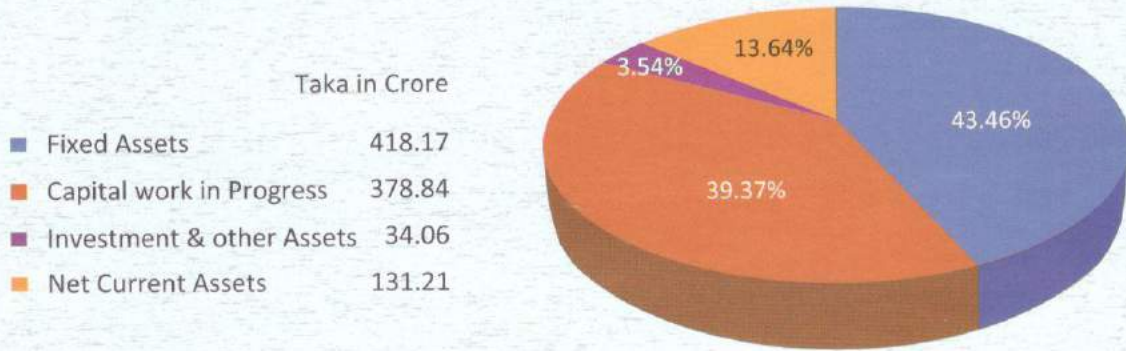
Key Performance Indicator (KPI)
For the Financial Year 2018-2019

Annexure-D

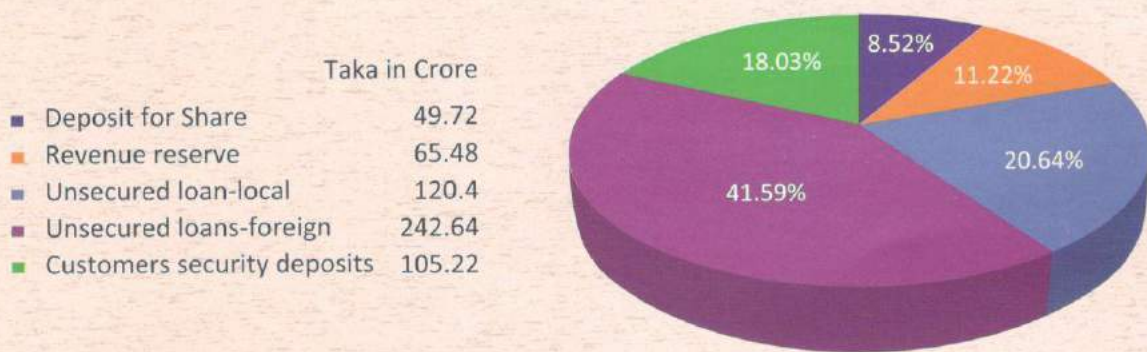
Sl. No.	Particulars	2018-2019		2017-2018	2016-2017	2015-2016	Standard
		Taka (in lac)	Ratio	Ratio	Ratio	Ratio	Ratio
A	Liquidity Ratio						
1	Current Ratio :						
	$\frac{\text{Current Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{28430.69}{15309.39}$	1.86 : 1	1.40 : 1	1.28 : 1	1.51 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio :						
	$\frac{\text{Quick Assets}}{\text{Current Liabilities}}$	$\frac{28249.28}{15309.39}$	1.85 : 1	1.37 : 1	1.23 : 1	1.44 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover :						
	$\frac{\text{Outstanding Accounts Receivable}}{\text{Average Monthly Sales}}$	$\frac{3072.55}{2649.61}$	1.16 month	3.20 months	2.59 months	2.10 months	3 months
B	Profitability Ratio :						
1	Return on Total Sales Revenue :						
	$\frac{\text{Net Profit before Tax X 100}}{\text{Total Sales Revenue}}$	$\frac{613779}{31795.42}$	19.30%	13.49%	5.74%	11.08%	10% - 20%
2	Return on Capital Employed						
	$\frac{\text{Net Profit before Tax X 100}}{\text{Capital Employed}}$	$\frac{613779}{58346.84}$	10.51%	7.31%	1.38%	2.23%	10%
3	Return on Average Net Fixed Assets						
	$\frac{(\text{Net Profit before Tax}) \times 100}{\text{Average Net Fixed Assets}}$	$\frac{613779}{3971.18}$	154.55%	85.44%	18.73%	10.21%	12%
C	Solvancy Ratio :						
1	Debt-Equity Ratio		80.25 : 19.75	80.37 : 18.81	85.26 : 14.74	85.67 : 14.33	60 : 40
	Debt :						
	$\frac{\text{Long term Borrowing}}{\text{Total Capital Employed}}$	$\frac{46826.13}{58346.84}$	80.25%	80.37%	85.26%	85.67%	
	Equity :						
	$\frac{\text{Capital and Reserve}}{\text{Total Capital Employed}}$	$\frac{11520.71}{58346.84}$	19.75%	18.81%	14.74%	14.33%	

Graphs

Total Assets (2018-19)

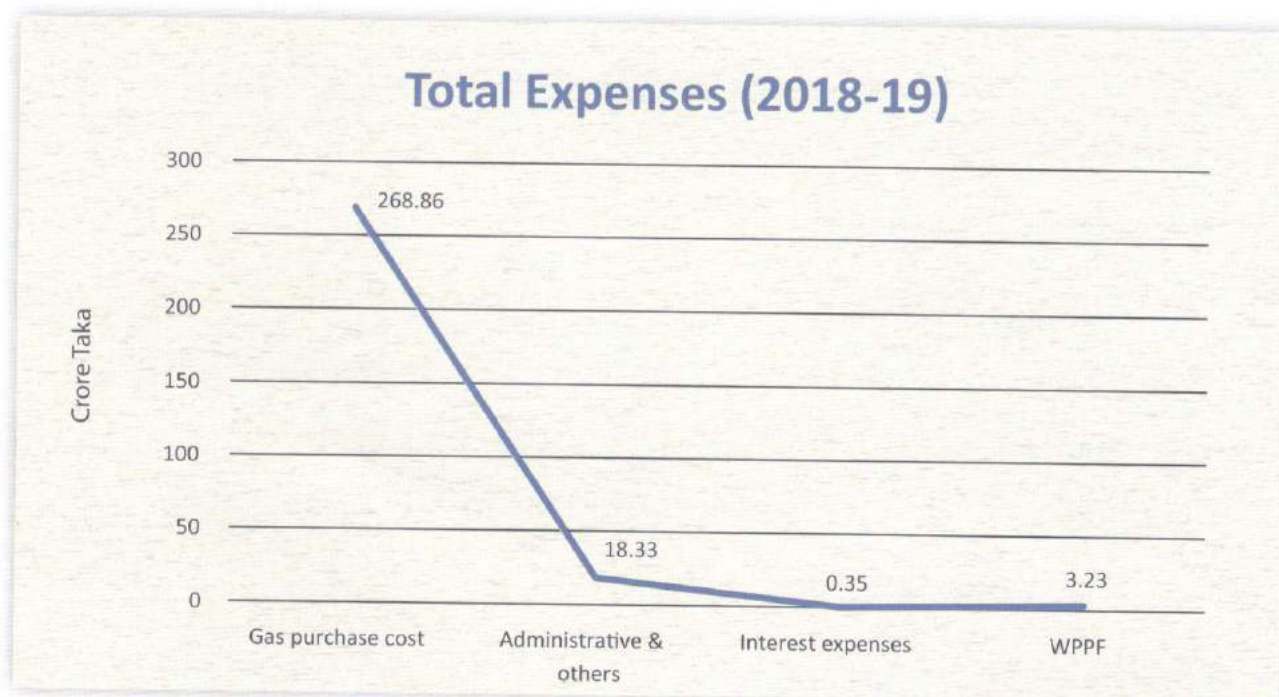
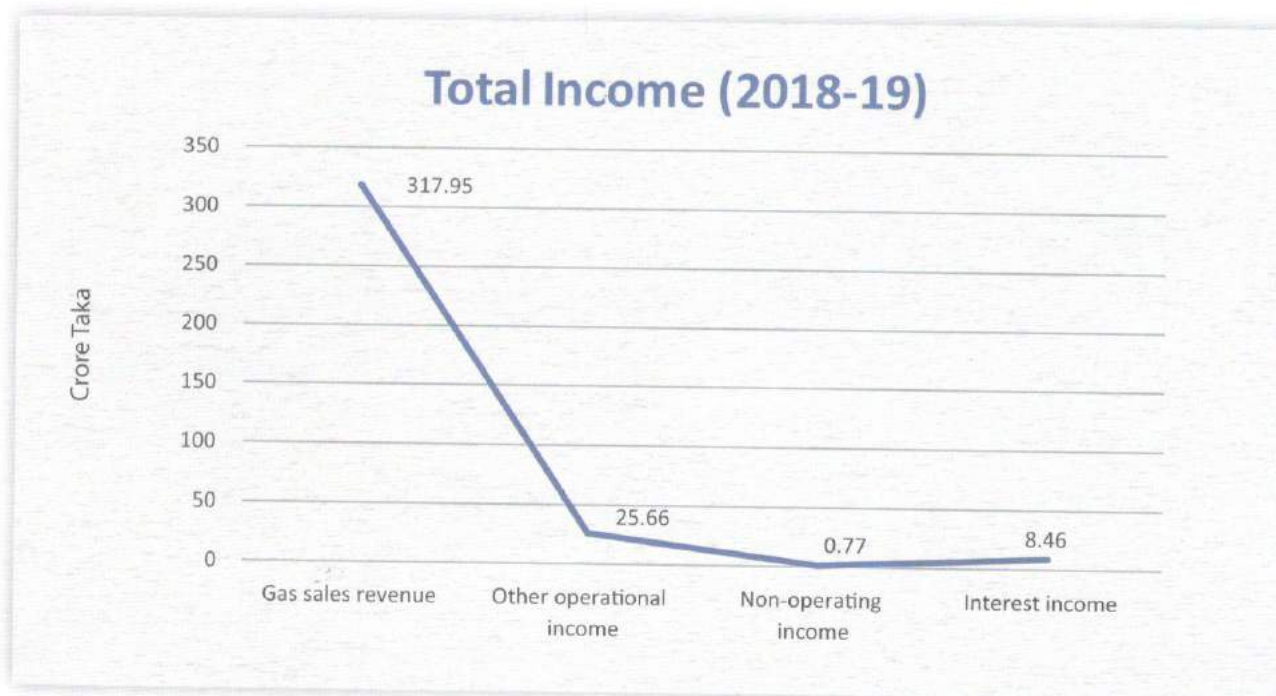


Total Capital & Liabilities (2018-19)



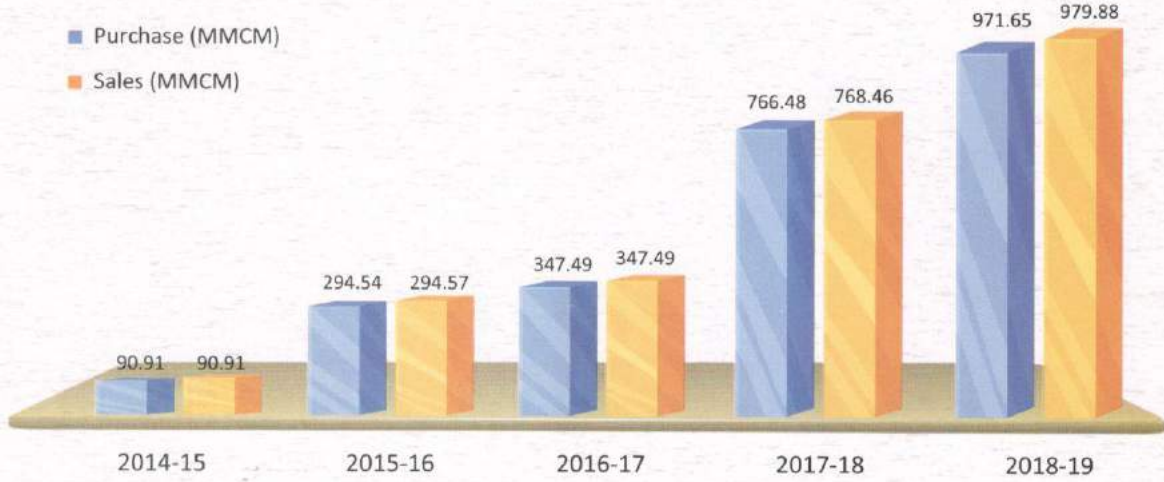


Graphs



Graphs

Year wise Gas Purchase & Sales Quantity



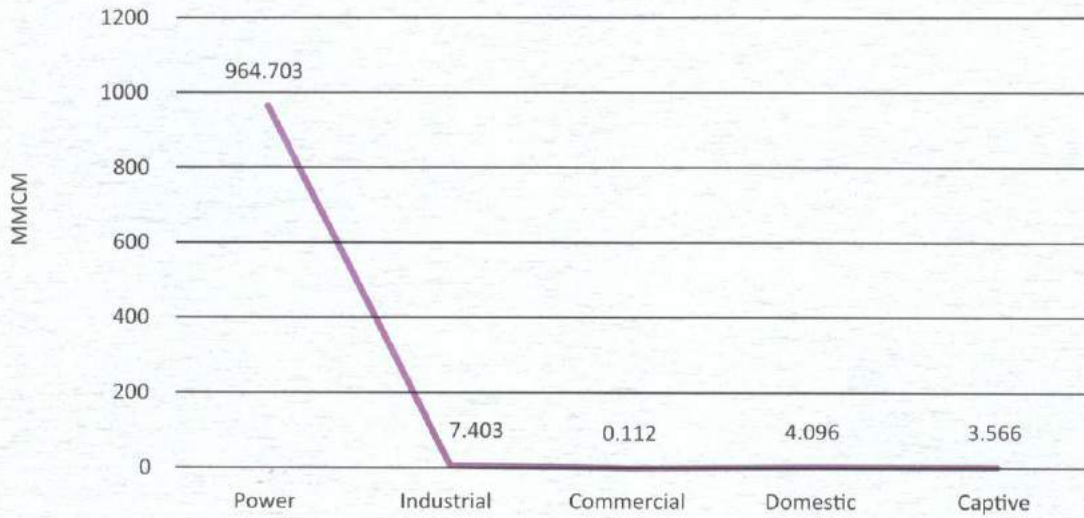
Year wise Revenue, Expenses & Profit



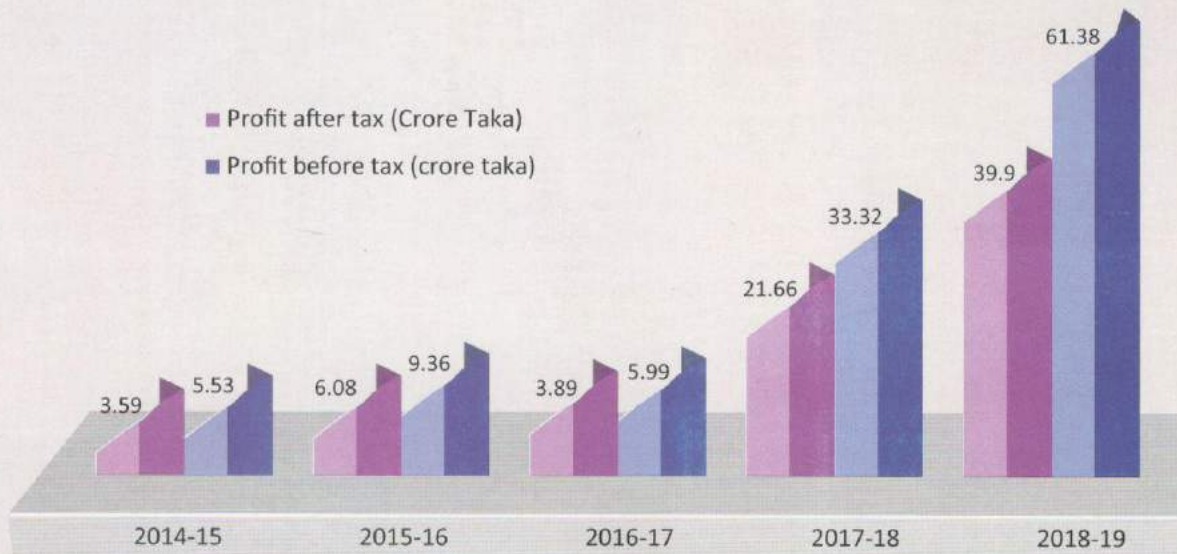


Graphs

Category wise volume of Gas Sales during 2018-2019

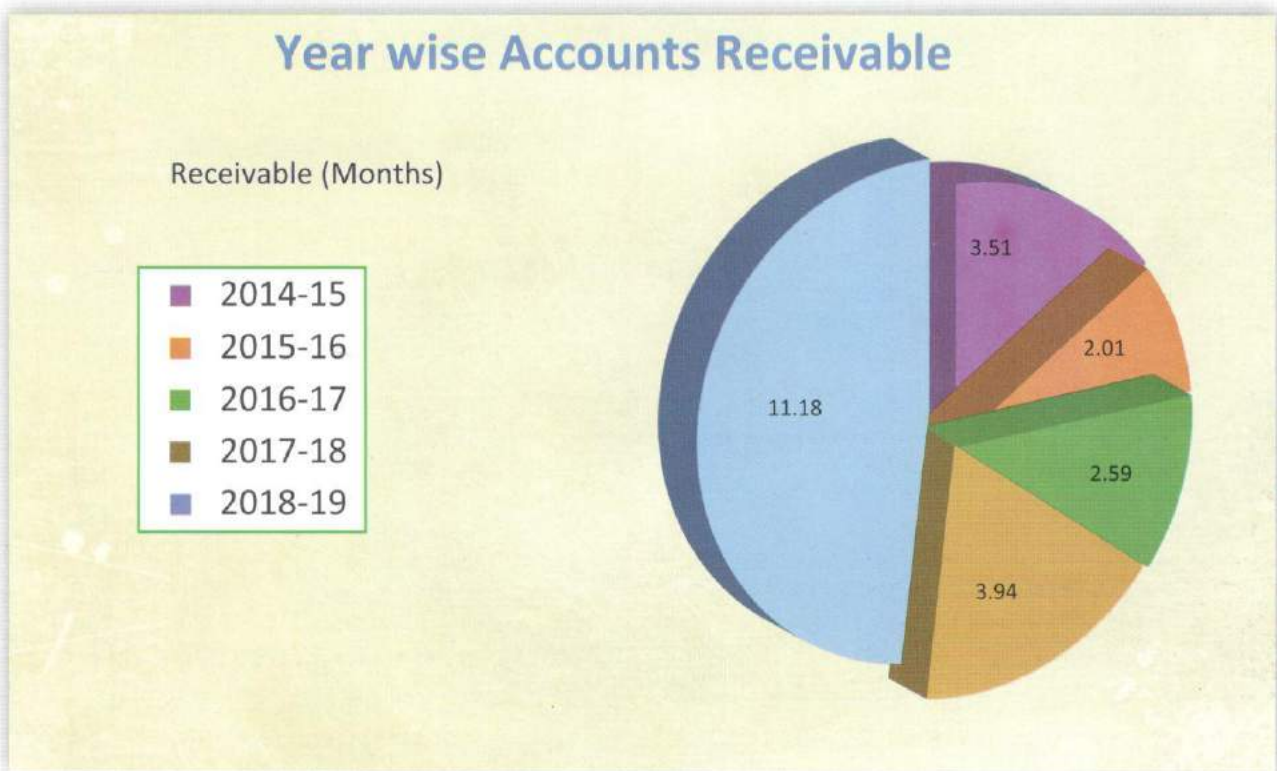


Year wise Net Profit





Graphs



বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার গ্র্যালবাম



কোম্পানির বার্ষিক বনভোজন ২০২০



কোম্পানির বার্ষিক বনভোজন ২০২০



ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় কর্তৃক বুড়িতে বল নিক্ষেপ



বার্ষিক বনভোজনে এসজিসিএল-এর মাননীয় পরিচালকের শুভেচ্ছা বক্তব্য



কোম্পানির বার্ষিক বনভোজনে উপস্থিত কর্মকর্তাবৃন্দ



কোম্পানির বার্ষিক বনভোজন ২০২০ খেলায় অংশগ্রহণকারীদের মধ্যে পুরস্কার বিতরণ

বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার গ্র্যালবাম



কোম্পানির বার্ষিক বনভোজনে ব্যবস্থাপনা পরিচালক



কোম্পানির বার্ষিক বনভোজনে ব্যবস্থাপনা পরিচালক ও পরিচালকবৃন্দ



পুরস্কার বিতরণ



ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের শুভেচ্ছা বক্তব্য



পুরস্কার বিতরণ



পরিচালক মহোদয়ের শুভেচ্ছা বক্তব্য

জাতীয় দিবসসমূহ, উন্নয়ন মেলা ও অন্যান্য কার্যক্রমের চিত্র



খুলনা ২২৫ ও ৮০০ মেঃঃঃ বিদ্যুৎ প্রান্তের গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষে লাইনপাইপ নির্মাণ টিম



খুলনা ২২৫ ও ৮০০ মেঃঃঃ বিদ্যুৎ প্রান্তের গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষে লাইনপাইপ নির্মাণ কাজ



৩৪.৫ মেঃঃঃ পাওয়ার প্লান্ট এর আরএমএস মেইন্টেনেন্স



জাতির পিতার মাজারে এসজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালক সহ কর্মকর্তাবৃন্দ



এসজিসিএল-এর নবনিযুক্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালকের সহিত কর্মকর্তাবৃন্দের মত বিনিময় সভা



কোম্পানির ৮৬তম বোর্ড সভায় উপস্থিত পরিচালকমন্ডলী

জাতীয় দিবসসমূহ, উন্নয়ন মেলা ও অন্যান্য কার্যক্রমের চিত্র



২১শে ফেব্রুয়ারিতে কোম্পানির পক্ষ থেকে ভাষা শহীদদের প্রতি শ্রদ্ধাঞ্জলি জ্ঞাপন



মহান বিজয় দিবসে কোম্পানির পক্ষ থেকে শ্রদ্ধাঞ্জলি জ্ঞাপন



জাতির পিতার মাজার জিয়ারত



জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষে আয়োজিত দোয়া মাহফিল



কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের অংশগ্রহণে আয়োজিত ইফতার মাহফিল



কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের অংশগ্রহণে আয়োজিত বাৎসরিক দোয়া মাহফিল



এসজিসিএল-এর নবনিযুক্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালক সহ অন্যান্য কর্মকর্তাদের কর্তৃক জাতির পিতার মাজারে পুষ্পস্তবক অর্পণ

Publication Committee

Convenor

Md. Azmal Hosain Talukder

Deputy General Manager (Accounts), SGCL

Member

Mr. Shah Alom Molla

Company Secretary, SGCL

Md. Fakhar Uddin

Manager (DLO), SGCL

Mohammad Mahade Hasan

Deputy Manager (General Admin), SGCL

Md. Al-Amin

Assistant Engineer (Operation), SGCL

Member-Secretary

Tanvir Rahman Mahid

Assistant Engineer (Planning & Development), SGCL



সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Head Office: 218, M.A Bari Sarak, Sonadanga, Khulna
Phone: 880-41-721299, 880-41-721328, Fax: 880-41-721298

Dhaka Liaison Office: Petrocenter (13th Floor), 3 Kawranbazar C/A, Dhaka-1215
Phone: 880-2-55013233, 8189894, Fax: 880-2-55013245

E-mail: sundarbangas@gmail.com, Web: www.sgcl.org.bd