

# 12th AGM

## Annual Report 2020-2021



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

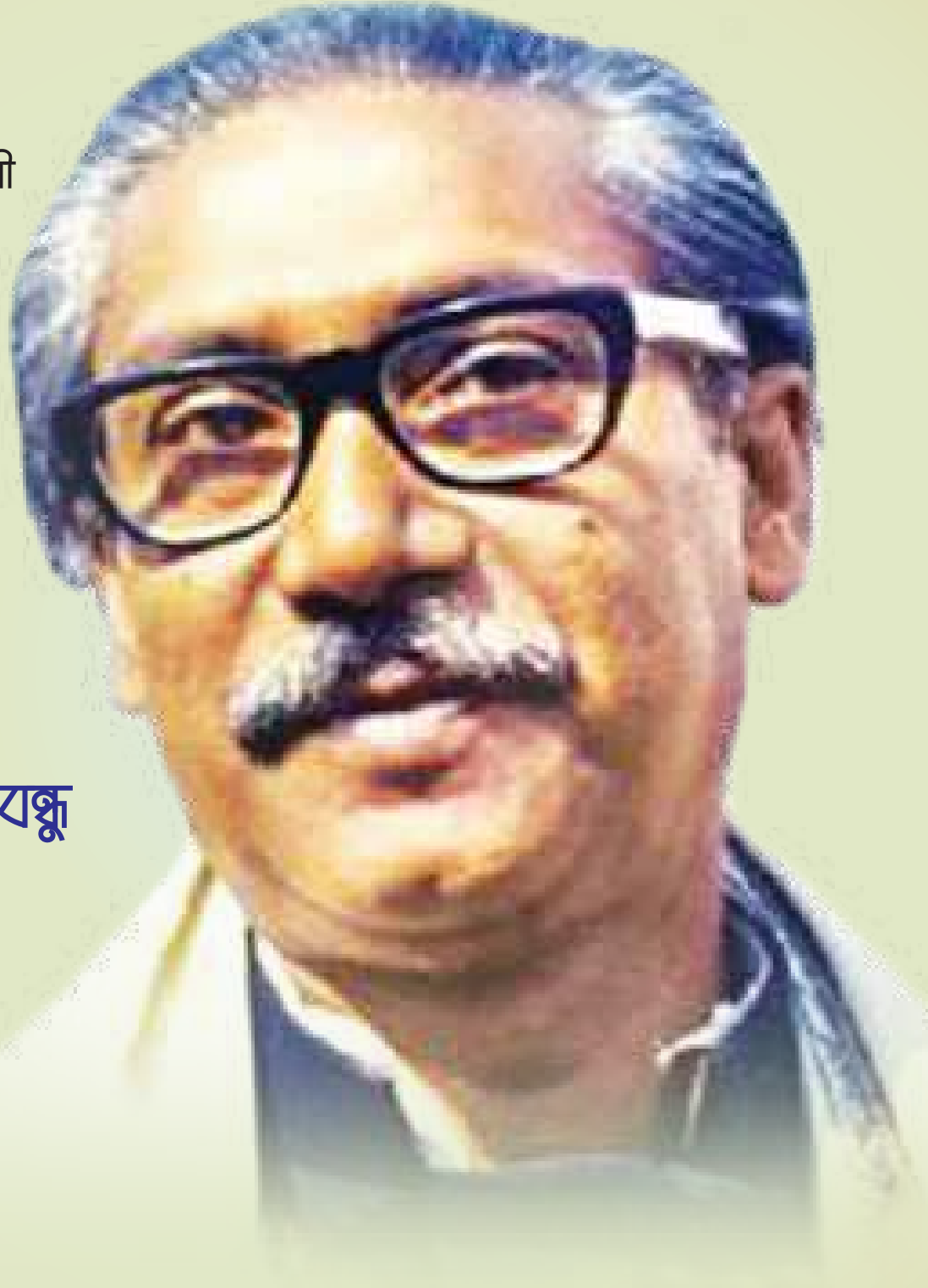
 SGCL Franchise Area.



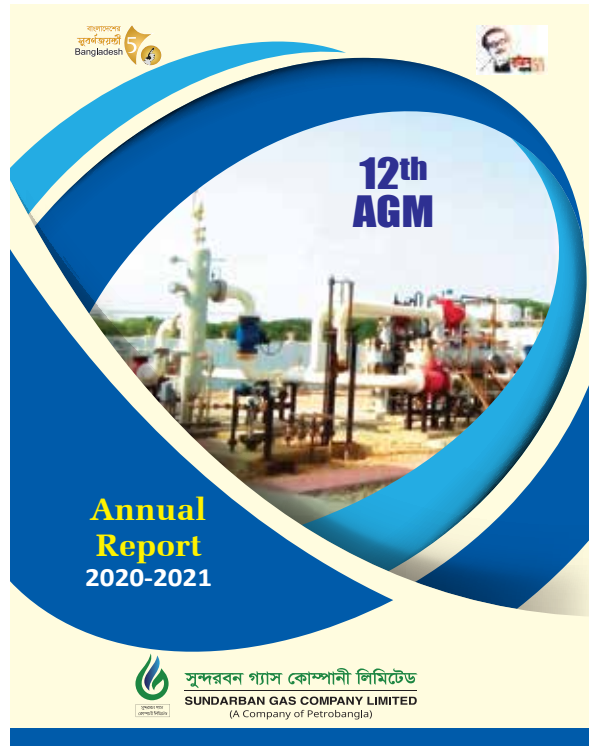
**SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED**  
(A Company of Petrobangla)

মনস্ত ময়ফারী  
ফর্গচারীফেই  
আমি  
অনুযোথ  
ফয়ি,  
যাদেয়  
অর্থে  
আনাদেয়  
মংমায়  
চলে তাদেয়  
মেযা ফয়ুন।

-যঙযঙ্কু



*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, Sonadanga, 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
Total Number of Shares	: 3.00 Crore
Paid up Capital	: Tk. 100.00 Crore
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: 220 (Officer: 88, Outsource Staff: 124, Temporary Staff: 08)
Company's Website Address	: <a href="http://www.sgcl.org.bd">www.sgcl.org.bd</a>
Company's E-mail Address	: <a href="mailto:sundarbangas@gmail.com">sundarbangas@gmail.com</a>
Daily Gas Sales (Average)	: 105 MMSCF
Total Number of Customer Connection	: 2,386
Total Volume of Gas Consumed During This Year	: 952.514 MMSCF
Gas Pipeline Network	: a. Transmission Pipe Line : 33.842 Km b. Feeder Main & Service (Distribution) Line: 107.71394 Km

# Contents

Messages	05-11
Shareholders	12
Board of Directors	13
Notice of 12 <sup>th</sup> Annual General Meeting	14
Report of the Board of Directors	
Bangla	15-37
English	38-65
Auditors' Report	66-69
Statement of Financial Position	70
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	71
Statement of Changes in Equity	72
Statement of Cash Flows	73
Notes to the Accounts	74-99
Schedule of Property, plant and equipment	100
Statement of Capital Work in Progress	101
Budget Variance	102-104
Key Performance Indicator (KPI)	105
Graphs	106-110
Pictorial View	111-112



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

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। মুজিব বর্ষে এ উদ্যোগের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও সময়োপযোগী সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে করোনাকালীন বৈশ্বিক মহামারি বা প্রাকৃতিক দুর্ভোগের মধ্যেও অর্থনৈতিক উন্নয়নের ধারা অব্যাহত আছে। দেশের উন্নয়নের এ ধারাকে সমৃদ্ধ ও টেকসই করতে সরকার জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার প্রদান করেছে। নিরবচ্ছিন্ন ও পরিবেশগতভাবে টেকসই জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতি। এ লক্ষ্যে সরকার জ্বালানির বহুমাত্রিক সূষ্ঠা ব্যবহার ও নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে কাজ করে যাচ্ছে। দেশীয় তেল গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম সম্প্রসারণের পাশাপাশি বিদেশ থেকে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়েছে এবং ভবিষ্যতে এ আমদানির পরিমাণ আরো বৃদ্ধি পাবে। বঙ্গোপসাগরে বিশাল সমৃদ্ধ এলাকায় ব্যাপক ভিত্তিক গ্যাস ও তেল অনুসন্ধান এবং উৎপাদন কার্যক্রম হাতে নেওয়া হয়েছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে মোংলা ও পায়রায় এলএনজি টার্মিনাল ও পাইপলাইন অবকাঠামো নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি ও এর সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করার পাশাপাশি এলএনজির ব্যবহার বৃদ্ধির মাধ্যমে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে আরও গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে। বর্তমানে এ কোম্পানি কর্তৃক সরবরাহকৃত গ্যাসের সিংহভাগ ব্যবহৃত হচ্ছে বিদ্যুৎ উৎপাদনে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা সমাধানে অবদান রাখছে। আমি আশা করি, কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের মেধা, দক্ষতা ও নিরলস প্রচেষ্টার মাধ্যমে এসজিসিএল-এর অধিকারভুক্ত এলাকায় সূষ্ঠা ও টেকসই গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করে কোম্পানির সাফল্যের এ অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড এর শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, পরিচালনা পর্ষদসহ সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল এবং কোম্পানির ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)



নসরুল হামিদ, এমপি  
প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



## বাণী

জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবর্ষ উপলক্ষে সরকার ঘোষিত মুজিব বর্ষে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে আলোচ্য ২০২০-২০২১ অর্থবছরে প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

বিশ্বব্যাপী কোভিড-১৯ মহামারী শিল্পোন্নতসহ অনেক দেশের অর্থনীতিতে যেখানে নেতিবাচক প্রভাব ফেলছে, সেখানে অর্থনৈতিক উন্নয়নের ধারা অব্যাহত রেখে রূপকল্প-২০৪১ বাস্তবায়নের এক অপ্রতিরোধ্য অগ্রযাত্রায় এগিয়ে যাচ্ছে বাংলাদেশ। উন্নয়নের এ যাত্রাকে টেকসই করতে সরকার নানাবিধ পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। জ্বালানি চাহিদা বৃদ্ধির বিষয়টি বিবেচনা করে দেশীয় তেল গ্যাস অনুসন্ধান ও উত্তোলন কার্যক্রম সম্প্রসারণের পাশাপাশি বিদেশ থেকে আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়েছে এবং ভবিষ্যতে এ আমদানির পরিমাণ আরো বৃদ্ধি পাবে। বঙ্গোপসাগরে বিশাল সমুদ্র এলাকায় ব্যাপক ভিত্তিক গ্যাস ও তেল অনুসন্ধান এবং উৎপাদন কার্যক্রম হাতে নেওয়া হয়েছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে মোংলা ও পায়রায় এলএনজি টার্মিনাল ও পাইপলাইন অবকাঠামো নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি দেশের জ্বালানি খাতকে অনেক সমৃদ্ধ করবে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের মাধ্যমে শিল্পায়নের এক অব্যাহত দ্বার উন্মোচনে ভোলায় প্রাপ্ত গ্যাস এবং আমদানিকৃত এলএনজির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী কাজ করছে। আমি আশা করি, এ প্রতিষ্ঠানের সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় উন্নয়নে অবদান রাখবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(নসরুল হামিদ, এমপি)



**মোঃ আনিছুর রহমান**  
সিনিয়র সচিব  
জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

## বাণী

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি মুজিববর্ষে এ প্রকাশনার মাধ্যমে আলোচ্য অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও আর্থিক কার্যাবলীর সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে এবং এ প্রকাশনার মাধ্যমে দেশবাসী এ কোম্পানি সম্পর্কে সম্যক অবহিত হবে।

জাতির পিতার সুযোগ্য কন্যা মাননীয় প্রধানমন্ত্রী দেশরত্ন শেখ হাসিনার নেতৃত্বে ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশ হওয়ার স্বপ্ন দেখছে বাংলাদেশ। সে লক্ষ্যকে সামনে রেখে টেকসই নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিতকরণ বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতি। সাশ্রয়ী মূল্যে টেকসই জ্বালানি পরিষেবার মাধ্যমে দেশের জ্বালানি সুরক্ষা অর্জন করা সর্বাত্মে প্রয়োজন। বিদ্যমান জ্বালানি ঘটতি পূরণে দেশীয় প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন, পরিচালন, বিপণন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণের পাশাপাশি এলএনজি আমদানি অব্যাহত আছে। বঙ্গোপসাগরে বিশাল সমুদ্র এলাকায় ব্যাপক ভিত্তিক গ্যাস ও তেল অনুসন্ধান এবং উৎপাদন কার্যক্রম হাতে নেওয়া হয়েছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে মোংলা ও পায়রার গভীর ও অগভীর সমুদ্রে FSRU নির্মাণের সম্ভাব্যতা যাচাই ও গ্যাসের উৎস হিসেবে অফটেক নির্ধারণের কাজ চলমান। সংশ্লিষ্ট টার্মিনাল ও পাইপলাইন অবকাঠামো নির্মাণপূর্বক এ অঞ্চল দিয়ে অদূর ভবিষ্যতে এলএনজি আমদানি করা সম্ভব হবে। ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি ও আমদানিকৃত এলএনজির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে পারলে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে শিল্প বিকাশ লাভের স্বর্ণদুয়ার উন্মোচিত হবে। আমি আশা করি দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে সুষ্ঠু ও কার্যকর গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তোলার মাধ্যমে দেশের অপ্রতিরোধ্য অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি অর্জনের অগ্রযাত্রায় এ কোম্পানি দৃঢ় অংশীদার হবে।

আমি সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও কোম্পানির ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(মোঃ আনিছুর রহমান)





## বাণী

মোঃ জাহাঙ্গীর আলম

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ, এসজিসিএল

ও

অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা)

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। আমার বিশ্বাস বার্ষিক প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্যে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে।

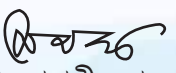
অর্থনৈতিক উন্নয়নের এক অপ্রতিরোধ্য অগ্রযাত্রায় এগিয়ে যাচ্ছে বাংলাদেশ। উন্নয়নের এ ধারাকে আরো সমৃদ্ধ ও টেকসই করতে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতি। জ্বালানির আমদানি নির্ভরতা কমানোর লক্ষ্যে সরকার দেশের স্থলভাগে ও সমুদ্রসীমায় গ্যাস অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন ও বিতরণের নানাবিধ কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। বর্তমান সরকারের দূরদর্শী ও সময়োপযোগী সিদ্ধান্ত গ্রহণ এবং তারই ধারাবাহিকতায় ভোলায় নতুন গ্যাস প্রাপ্তি দেশের জ্বালানি খাতকে আরও সমৃদ্ধ করবে। আমি আশা করছি ভবিষ্যতে ভোলা এলাকার প্রাপ্ত গ্যাস জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন পাইপে সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

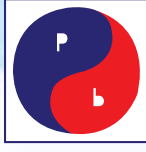
জ্বালানি খাতের উৎকর্ষ সাধনে এখন সবচেয়ে গুরুত্বপূর্ণ দিক হলো-এর বহুমাত্রিক, সাশ্রয়ী ও নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ। খুলনা তথা দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ ও বিপণনের উদ্দেশ্যে পেট্রোবাংলার আওতাধীন সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড ২০০৯ সালে প্রতিষ্ঠিত হয়। ভোলা এলাকায় গ্যাস বিপণনের মাধ্যমে ২০১৩ সালে এ কোম্পানি বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। বাপেক্সের ভোলাস্থ শাহবাজপুর গ্যাসক্ষেত্রের বর্তমান গ্যাস উৎপাদন সক্ষমতা দৈনিক গড়ে ৮৫ এমএমএসসিএফ। বর্তমানে এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকা ভোলা এবং জাতীয় গ্যাস গ্রীডের আওতায় ভেড়ামারা কুষ্টিয়ায় দৈনিক গড়ে ১০৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এ কোম্পানির সরবরাহকৃত গ্যাসের সিংহভাগই বিদ্যুৎ উৎপাদনে ব্যবহৃত হচ্ছে এবং এ বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা সমাধানে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। খুলনাস্থ ২২৫ মেগাওয়াট সিসিপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে দেশের বিদ্যুতের চাহিদা পূরণে কোম্পানির অংশীদারিত্ব আরো বৃদ্ধি পাবে।

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। এরই ধারাবাহিকতায় কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত কোম্পানি পর্যায়ে কার্যক্রম চলমান আছে। আশা করছি ভবিষ্যতে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে শিল্পায়নের অব্যাহত দ্বার উন্মোচনে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সক্ষম হবে।

গ্যাসের অপচয় রোধ ও রাজস্ব আয় উত্তরোত্তর বৃদ্ধি করে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা যথাক্রমে ৮৫০৫.৩২ লক্ষ ও ৫৯৫৩.৭২ লক্ষ টাকা অর্জন করেছে এবং ৪৫.২৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। চলমান উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম যথাযথভাবে সম্পাদন করা গেলে ভবিষ্যতে এ কোম্পানির আর্থিক অবস্থার প্রভূত উন্নতি হবে মর্মে আশাবাদ ব্যক্ত করা যাচ্ছে।

করোনাকালীন এই বৈশ্বিক মহামারীর মধ্যেও এসজিসিএল এর কর্মকাণ্ড সূচারূপে পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা প্রদান এবং কর্মপ্রচেষ্টা অব্যাহত রাখায় পরিচালনা পর্ষদসহ ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি আশা করি, কোম্পানির সাফল্যের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের মেধা, প্রজ্ঞা, দক্ষতা ও অভিজ্ঞতা দিয়ে অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালন করবেন।

  
(মোঃ জাহাঙ্গীর আলম)



নাজমুল আহসান  
চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)



## বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং কোম্পানির কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যত পরিকল্পনার তথ্য উপাত্ত নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের ধারা অব্যাহত রাখতে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানির জোগান সর্বোচ্চ প্রয়োজন। বর্তমান সরকার দেশের স্থলভাগে ও সমুদ্রসীমায় তেল ও গ্যাস অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন ও বিতরণের নানাবিধ কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে। বর্তমানে দেশে গ্যাসের বর্ধিত চাহিদা মেটাতে এলএনজি আমদানি করে জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে এবং স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল শিল্প বিকাশ তথা আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠিত হয়। বর্তমানে এ কোম্পানি কর্তৃক দৈনিক গড়ে ১০৫ এমএমএসসিএফ হারে সরবরাহকৃত গ্যাসের সিংহভাগই বিদ্যুৎ উৎপাদনের কাজে ব্যবহৃত হচ্ছে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে যুক্ত হয়ে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা নিরসনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে।

করোনাভাইরাস (কোভিড-১৯) প্রাদুর্ভাবের মধ্যেও ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ৯৫২.৫১৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ৪৪,৩৪৭.৬৩ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ৫৭৪৮.২১ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ৫০০৯৫.৮৪ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি লভ্যাংশ বাবদ ১২ কোটি টাকা এবং আয়কর বাবদ ৩৩.২৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪৫.২৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। বাণিজ্যিক ও সেবামূলক প্রতিষ্ঠান হিসেবে এ কোম্পানি গ্যাসের সুষ্ঠু বিতরণ, বিপণন ও উন্নত গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণের জন্য প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। আমি আশা করি এসজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের শ্রম, নিষ্ঠা ও ঐকান্তিক প্রচেষ্টার মাধ্যমে কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় সুষ্ঠু গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করতে সক্ষম হবেন এবং দেশের জ্বালানি খাতকে উত্তরোত্তর সমৃদ্ধ করতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন।

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

(নাজমুল আহসান)



সুন্দরবন গ্যাস  
কোম্পানী লিমিটেড

**তোফায়েল আহমেদ**

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড



## ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে যুক্ত হতে পেরে আমি মহান আল্লাহ তা'আলার নিকট শুকরিয়া আদায় করছি। মুজিব বর্ষে প্রকাশিত এ প্রতিবেদনে বর্ণিত অর্থবছরে কোম্পানির বিভিন্ন উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম, নিরীক্ষিত আয়-ব্যয়ের হিসাব ও ভবিষ্যৎ কর্মকাণ্ড এবং প্রাসঙ্গিক তথ্য ও উপাত্তসমূহ একটি দলিল হিসেবে সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট উপস্থাপিত হয়েছে বলে আশা করছি।

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 এলাকাতে ২৩৪৬টি মিটারবিহীন গৃহস্থালী, ২৬টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ২টি বাণিজ্যিক, ৫টি শিল্প, ২টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ১টি ৯৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন ও ১টি ৩৪.৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্ট, ১টি ২২৫ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন সরকারি পাওয়ার প্ল্যান্ট, ১টি ২২০ মেঃওঃ ক্ষমতা সম্পন্ন বেসরকারী পাওয়ার প্ল্যান্টে এবং কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় ৪১০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ এবং তদসংশ্লিষ্ট প্রয়োজনীয় সেবা প্রদান করছে। কোম্পানির বিভিন্ন ব্যাসের ট্রান্সমিশন এবং ডিষ্ট্রিবিউশন পাইপলাইনের সর্বমোট পরিমাণ যথাক্রমে ৩৩.৮৪২ কি: মি: এবং ১০৭.৭১৩৯৪ কি: মি:।

বর্তমানে এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় গড়ে দৈনিক প্রায় ১০৫ 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 প্ল্যান্টে এবং এনডরিলিউপিজিসিএল-এর অর্থায়নে নির্মিতব্য খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ২০২১ সালে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে দেশের বিদ্যুৎ সমস্যা নিরসনে এই কোম্পানির অংশীদারিত্ব আরো বৃদ্ধি পাবে। এছাড়া, খুলনাস্থ এনডরিলিউপিজিসিএল-এর অর্থায়নে নির্মিতব্য রূপসা ৮০০ মেঃওঃ সিসিপিপি এবং বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো)-এর অর্থায়নে নির্মিতব্য খুলনা ৩৩০ মেঃওঃ ডুয়েল ফুয়েল কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণ সংক্রান্ত কার্যক্রম চলমান আছে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম গ্রহণসহ বিসিক এলাকার মধ্যে বিদ্যমান বিআরবি গ্রুপের ০৪ টি শিল্প প্রতিষ্ঠানের শিল্প ও ক্যাপটিভ পাওয়ার খাতে গ্যাস সংযোগে প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম শুরু করা হয়েছে। এছাড়া, অগ্রাধিকার ভিত্তিতে জিটিসিএল-এর প্রস্তাবিত টিবিএস হতে কোটালিপাড়া ও গোপালগঞ্জ সদর অর্থনৈতিক অঞ্চল, বিসিক ও অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। পর্যায়ক্রমে বিনাইদহ, যশোর, খুলনা, মোংলা ও তৎসংলগ্ন এলাকার বিসিক, অর্থনৈতিক অঞ্চল, ইপিজেড ও অন্যান্য শিল্প ঘন এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের নিমিত্ত গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৪৪৩৪৭.৬৩ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ৫৭৪৮.২১ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ৫০০৯৫.৮৪ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৪৮৯০৫.২০



লক্ষ টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৩৯৬৯৩.৬৫ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ২১২০.২৩ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ৪১৮১৩.৮৮ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন অপারেটিং আয়, ব্যাংক মুনাফা খাতে আয়, ঋণের সুদ খাতে ব্যয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৮৫০৫.৩২ লক্ষ ও ৫৯৫৩.৭২ লক্ষ টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে সকল খাতে ব্যয় বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ ছিল।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী বা মুজিব বর্ষ উদযাপন উপলক্ষে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী কর্তৃক বিভিন্ন কার্যক্রম ও কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ এবং তা যথাযথভাবে বাস্তবায়নের সফল প্রয়াসের অংশ হিসেবে কয়েকটি কমিটির মাধ্যমে ক্রাশ প্রোগ্রাম চালনা করে অত্র কোম্পানির সকল গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শনপূর্বক ১৬টি আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ অস্থায়ী বিচ্ছিন্নকরণের মাধ্যমে এসজিসিএল আওতাধীন ভোলা জেলাকে অবৈধ গ্যাস সংযোগমুক্ত বিতরণ ব্যবস্থা হিসেবে ঘোষণা করা হয়েছে।

ভোলায় প্রাপ্ত গ্যাস দেশের জ্বালানি খাতকে অনেক সমৃদ্ধ করবে। আমি আশা করি সরকার ঘোষিত অর্থনৈতিক অঞ্চল, রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ অঞ্চল, বিসিক ও অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে।

কোম্পানির এ অগ্রযাত্রায় সার্বিক সহযোগিতা, পরামর্শ ও দিকনির্দেশনার 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। করোনাকালীন এই বৈশ্বিক মহামারির মাঝেও কোম্পানির অব্যাহত সাফল্যের মূল চালিকাশক্তি হিসেবে অবদান রাখায় কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য কামনা করছি।



(তোফায়েল আহমেদ)

## Shareholders



**NAZMUL AHSAN**  
Chairman, Petrobangla



**A. K. M. BENJAMIN RIAZI**  
Director (Finance)  
Petrobangla



**ENGR. MD. SHAHEENUR ISLAM**  
Director (PSC)  
Petrobangla



**ENGR. ALI MOHD. AL-MAMUN**  
Director (Operation & Mines)  
Petrobangla



**ENGR. ALI IQBAL MD. NURULLAH**  
Director (Planning)  
Petrobangla



**RUCHIRA ISLAM**  
Secretary  
Petrobangla



## The Board of Directors



**MD. JAHANGIR ALAM**

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



**DR. MOHA. SHER ALI**

Director, SGCL Board &  
Joint Secretary  
Energy and Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh



**MAHBUBA FARJANA**

Joint Secretary &  
Director, SGCL Board



**SHAHEENA KHATUN**

Director, SGCL Board &  
Joint Secretary (Development),  
Energy & Mineral Resources Division  
Government of Bangladesh



**ENGR. ALI IQBAL MD. NURULLAH**

Director, SGCL Board &  
Director (Planning)  
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



**WILLIAM PROLOY SAMADDER**

Director, SGCL Board, SGCL



**TOFAYEL AHMED**

Director, SGCL Board &  
Managing Director, SGCL



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-১২/১৮৪

তারিখ : ১৫/১২/২০২১

### ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ০৩ জানুয়ারি, ২০২২ ইং (১৯ পৌষ, ১৪২৮ বঙ্গাব্দ), রোজ সোমবার, সন্ধ্যা ৬.০০ টায়, ইন্টারকন্টিনেন্টাল ঢাকা (রুবি হল রুম), ১, মিস্টো রোড, ঢাকা-১০০০ এ অনুষ্ঠিত হবে।

### সভার আলোচ্য সূচী :

- ১। কোম্পানির ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদিত কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
  - ২। কোম্পানির ১১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
  - ৩। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
  - ৪। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
  - ৫। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নগদ লভ্যাংশ ঘোষণা;
  - ৬। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
  - ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ;
  - ৮। বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনায়োগ্য অন্যান্য বিষয়াদি (যদি থাকে)।
- সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালনা পর্ষদ-এর পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সবিনয় অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।  
সম্মানিত কোনো শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রক্সি (Proxy) ফর্ম জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য প্রতিনিধি নিয়োগ করতে পারবেন। প্রক্সি ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হল।
- সংযুক্তি :** প্রক্সি-ফর্ম।

পরিচালকমণ্ডলীর আদেশক্রমে

(শাহ আলম মোল্লা)  
কোম্পানি সচিব

### বিতরণ :

#### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব নাজমুল আহসান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ২। পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৩। জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৪। প্রকৌঃ মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৫। প্রকৌঃ আলী মোঃ আল-মামুন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৬। প্রকৌঃ আলী ইকবাল মোঃ নূরুল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৭। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা

#### পরিচালকবৃন্দ :

- ১। জনাব মোঃ জাহাঙ্গীর আলম, অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়
- ২। ড. মহঃ শের আলী, যুগ্ম সচিব (অপারেশন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়
- ৩। বেগম মাহবুবা ফারজানা, যুগ্ম সচিব ও পরিচালক (প্রশাসন ও প্রশিক্ষণ), বিপিআই, উত্তরা, ঢাকা
- ৪। বেগম শাহিনা খাতুন, যুগ্ম সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়
- ৫। প্রকৌঃ আলী ইকবাল মোঃ নূরুল্লাহ, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা
- ৬। জনাব মোল্লা মিজানুর রহমান, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়
- ৭। জনাব এইচ. এম. খালিদ ইফতেখার, উপসচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়
- ৮। জনাব উইলিয়াম প্রলয় সমদ্দার, ৭৪ সেনপাড়া পর্বতা, মিরপুর-১০, ঢাকা
- ৯। জনাব তোফায়েল আহমেদ, 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, শের-ই-বাংলা নগর, প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ২। সহকারী নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি এন্ড ফার্মসসমূহের নিবন্ধকের কার্যালয়, ট্রিবিউন টাওয়ার, ২বি, কেডিএ এডিনিউ, খুলনা।
- ৩। মেসার্স এ.বি. সাহা এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৭৮ (৭ম তলা), মতিঝিল বা/এ, ঢাকা-১০০০।



## সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন। কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর প্রস্তুতকৃত পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের সামনে উপস্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত। কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ এবং পরিচালনা পর্ষদের দিকনির্দেশনা, ব্যবস্থাপনায় সময়োপযোগী পদক্ষেপ ও সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে করোনাকালীন বৈশ্বিক মহামারী বা প্রাকৃতিক দুর্ঘটনার মধ্যেও কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রয়েছে। আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ পরিচালন, বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক ও উন্নয়নমূলক কার্যক্রম সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করছি।

### ১.০০ কোম্পানি গঠনের লক্ষ্য ও উদ্দেশ্য :

সবাই অবগত আছেন যে, বিশ্বব্যাপী অতিমারি কোভিড-১৯ শিল্পোন্নতসহ অনেক দেশের অর্থনীতিতে যেখানে নেতিবাচক প্রভাব ফেলেছে, সেখানে অর্থনৈতিক উন্নয়নের ধারা অব্যাহত রেখে রূপকল্প-২০৪১ বাস্তবায়নের এক অপ্রতিরোধ্য অগ্রযাত্রায় এগিয়ে যাচ্ছে বাংলাদেশ। উন্নয়নের এ যাত্রাকে টেকসই এবং আরো সমৃদ্ধ করতে বর্তমান সরকারের অন্যতম প্রধান প্রতিশ্রুতিই হলো নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা। ন্যূনতম ব্যয়ে বিদ্যুৎ উৎপাদন, স্বল্পমূল্যে প্রাথমিক জ্বালানি সরবরাহ, প্রাথমিক জ্বালানির জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ, উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের মধ্যে বিনিয়োগ ভারসাম্য নিশ্চিতকরণ, প্রতিষ্ঠিত সক্ষমতার দক্ষ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ, জ্বালানিতে বেসরকারি বিনিয়োগ উৎসাহিত করা, জ্বালানির উপযুক্ত মূল্য নির্ধারণ-নীতি নিশ্চিতকরণ এবং বিদ্যুৎ ও জ্বালানি সংশ্লিষ্ট প্রতিষ্ঠানগুলো শক্তিশালীকরণের জন্য



এসজিসিএল-এর ১১ম বার্ষিক সাধারণ সভা

ইতোমধ্যে বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায়, অচিরেই এ খাতে অভাবনীয় সাফল্য অর্জিত হবে। বর্তমান জ্বালানি চাহিদার সিংহভাগ মেটানো হয়ে থাকে দেশের প্রধান খনিজ সম্পদ প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা। অন্যান্য জ্বালানি অপেক্ষা প্রাকৃতিক গ্যাসের মূল্য কম হওয়ায় আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে এ গ্যাস বড় ধরনের ভূমিকা পালন করে আসছে। শিল্পসমৃদ্ধ এলাকা হিসেবে খুলনা খ্যাতি লাভ করলেও প্রত্যাশা অনুযায়ী বিকশিত হতে পারেনি। দেশের সুসম উন্নয়নের লক্ষ্যে খুলনা তথা দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের উদ্দেশ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানীর অগ্রযাত্রা সূচিত হয়। ২৩ নভেম্বর, ২০০৯ সালে খুলনাস্থ Registrar of Joint Stock Companies and Firms-এ নিবন্ধিত হওয়ার মাধ্যমে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পেট্রোবাংলার অধীন একটি সরকারি মালিকানাধীন স্বতন্ত্র কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে। দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের মাধ্যমে বিভিন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্পে গ্যাসের সরবরাহ ও সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে এ কোম্পানির কার্যক্রম অব্যাহত আছে এবং ভবিষ্যতে তা আরো বেগবান হবে মর্মে আশা করা যায়। খুলনা বিভাগ, বরিশাল বিভাগ এবং ঢাকা বিভাগের ফরিদপুর, গোপালগঞ্জ, মাদারীপুর, শরীয়তপুর ও রাজবাড়ী জেলাসমূহ এ কোম্পানির অধিভুক্ত। অধিভুক্ত এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং সংযোগ পরবর্তী সেবা প্রদানের দায়িত্ব এ কোম্পানির।



এসজিসিএল এর নবনিযুক্ত পর্ষদ চেয়ারম্যান মহোদয়কে ফুল দিয়ে অভ্যর্থনা জ্ঞাপন

## ২.০০ কোম্পানির মূলধন কাঠামো ও পরিচালনা পর্ষদ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অনুমোদিত মূলধন (Authorized Capital) ৩০০ (তিনশত) কোটি টাকা এবং পরিশোধিত মূলধন (Paid-up Capital) বর্তমানে ১০০ (একশত) কোটি টাকা। প্রতিটি শেয়ারের মূল্য ১০০ (একশত) টাকা হিসেবে কোম্পানির মোট শেয়ার সংখ্যা ১ (এক) কোটি। কোম্পানির Memorandum and Articles of Association-এ Subscriber হিসেবে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান, পরিচালকবৃন্দ এবং সচিবসহ ৭ জন কর্মকর্তা অন্তর্ভুক্ত এবং প্রতিজনের নামে ১ টি করে প্রতি শেয়ার ১০০ (একশত) টাকা হিসেবে মোট ৭০০ (সাতশত) টাকার ৭ (সাত) টি শেয়ার বরাদ্দ রয়েছে। বাকি ৯৯,৯৯,৯৯,৩০০/- (নিরানব্বই কোটি নিরানব্বই লক্ষ নিরানব্বই হাজার তিনশত) টাকার ৯৯,৯৯,৯৯৩ (নিরানব্বই লক্ষ নিরানব্বই হাজার নয়শত তিরানব্বই) সংখ্যক শেয়ার পেট্রোবাংলার প্রতিনিধিত্বকারী চেয়ারম্যান-এর নামে বরাদ্দ আছে। উল্লেখ্য, এসজিসিএল-এর ১০ম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত অনুযায়ী এসজিসিএল-এর পরিশোধিত মূলধন ৭০০ (সাতশত) টাকা হতে ১০০ (একশত) কোটি টাকায় উন্নীত করা হয়েছে। কোম্পানিতে সরকার কর্তৃক মূলধনে বিনিয়োগকৃত অর্থ ৪৯,৭২,৪০,০০০/- (উনপঞ্চাশ কোটি



বাহাত্তর লক্ষ চল্লিশ হাজার) টাকার বিপরীতে ৪৯,৭২,৪০০ (উনপঞ্চাশ লক্ষ বাহাত্তর হাজার চারশত) সংখ্যক সাধারণ শেয়ার এবং কোম্পানির রেভিনিউ রিজার্ভ হতে ৫০,২৭,৫৯,৩০০/- (পঞ্চাশ কোটি সাতাশ লক্ষ উনষাট হাজার তিনশত) টাকার ৫০,২৭,৫৯৩ (পঞ্চাশ লক্ষ সাতাশ হাজার পাঁচশত তিরানব্বই) সংখ্যক বোনাস শেয়ার ইস্যু করণের বিপরীতে সর্বমোট ৯৯,৯৯,৯৯,৩০০/- (নিরানব্বই কোটি নিরানব্বই লক্ষ নিরানব্বই হাজার তিনশত) টাকা পরিশোধিত মূলধনে রূপান্তর করা হয়েছে।

Memorandum and Articles of Association-এর ১০৭ ধারা অনুযায়ী এসজিসিএল-এর কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কমপক্ষে ৫ জন এবং অনধিক ৯ জন পরিচালক সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত হবে। বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের চেয়ারম্যান ও ৪ জন সদস্য প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের অর্থাৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের, পেট্রোবাংলার ১ জন পরিচালক, বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট এর ১ জন পরিচালক, ১ জন বহিঃ পরিচালক এবং এসজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকসহ মোট ৯ সদস্যের সমন্বয়ে পরিচালনা পর্ষদ গঠিত।

### ৩.০০ কোম্পানির বিকাশ লাভের পটভূমি

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, ১৯৯৫ সালে ভোলার শাহবাজপুরে গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হলে গ্যাস উত্তোলন এবং ট্রান্সমিশন ও



পেট্রোবাংলার নবনিযুক্ত চেয়ারম্যান মহোদয়কে এসজিসিএল-এর পক্ষ থেকে ফুল দিয়ে অভ্যর্থনা জ্ঞাপন

ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইন নির্মাণ করে গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু হয়। ভোলা এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকা হওয়ায় পেট্রোবাংলা কর্তৃক গঠিত কমিটি বাপেক্স-এর নির্মিত সঞ্চালন পাইপলাইনসহ বিতরণ অবকাঠামোসমূহ এসজিসিএল-এর নিকট ২১,৯২,৩৬,০৩৩/- (একুশ কোটি বিরানব্বই লক্ষ ছত্রিশ হাজার তেত্রিশ) টাকা মূল্যে হস্তান্তরের সুপারিশ করে। কোম্পানির বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উল্লেখিত অর্থ বাপেক্সকে পরিশোধ এবং ১ মে, ২০১৩ তারিখ হতে কার্যকর করে বাপেক্স এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর মধ্যে ভেডার চুক্তি সম্পাদন করা হয়। ভেডার 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 তারিখে বিতরণ পাইপলাইন কমিশনিং-এর মাধ্যমে বিপণন কার্যক্রম শুরু করে।

### ৪.০০ কোম্পানির বর্তমান অবস্থা

এ পর্যন্ত ভোলা শহরে ২,৩৪৬টি মিটারবিহীন গৃহস্থালী, ২৬টি মিটারযুক্ত গৃহস্থালী, ২টি বাণিজ্যিক, ৫টি শিল্প, ২টি ক্যাপিটল



পাওয়ার, ১টি ৯৫ মেঃ ওঃ ক্ষমতাসম্পন্ন ও ১টি ৩৪.৫ মেঃ ওঃ ক্ষমতাসম্পন্ন রেন্টাল পাওয়ার প্ল্যান্ট, ১টি ২২৫ মেঃ ওঃ ক্ষমতাসম্পন্ন সরকারি পাওয়ার প্ল্যান্ট, ১টি ২২০ মেঃ ওঃ ক্ষমতাসম্পন্ন বেসরকারি পাওয়ার প্ল্যান্ট এবং কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় ৪১০ মেঃ ওঃ সরকারি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ এবং তদসংশ্লিষ্ট প্রয়োজনীয় সেবা প্রদান করছে। বর্তমানে এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় গড়ে দৈনিক প্রায় ১০৫ এমএমএসসিএফ হারে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। কোম্পানির বিভিন্ন ব্যাসের ট্রান্সমিশন এবং ডিস্ট্রিবিউশন পাইপলাইনের সর্বমোট পরিমাণ যথাক্রমে ৩৩.৮৪২ কি:মি: এবং ১০৭.৭১৩৯৪ কি:মি:।

## ৫.০০ মুজিব শতবর্ষ উদযাপন

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি স্বাধীনতার মহান নায়ক জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশতবার্ষিকী বা মুজিব বর্ষ উদযাপন উপলক্ষে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড কর্তৃক বিভিন্ন কার্যক্রম ও কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ এবং তা যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এসজিসিএল কর্তৃক গৃহীত কর্মপরিকল্পনার অংশ হিসেবে কোম্পানির আওতাভুক্ত



এসজিসিএল-এর খুলনাস্থ প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত মুজিব কর্নারের উদ্বোধন

এলাকায় অবৈধ গ্যাস সংযোগমুক্ত বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণের কার্যক্রম হাতে নেয়া হয়। সে লক্ষ্যে গত ০৮/০৩/২০২০ হতে ১৫/০৩/২০২০ তারিখ পর্যন্ত ১ (এক)টি মূল কমিটি ও ৮ (আট)টি উপকমিটির মাধ্যমে ক্রাশ প্রোগ্রাম পরিচালনা করে অত্র কোম্পানির সকল গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শনপূর্বক ভিন্ন উদ্দেশ্যে গ্যাস ব্যবহারকারী এবং অননুমোদিত গ্যাস সরঞ্জামাদি ব্যবহারকারী ১৬টি আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ অস্থায়ী বিচ্ছিন্নকরণের মাধ্যমে এসজিসিএল আওতাধীন ভোলা জেলাকে অবৈধ গ্যাস সংযোগমুক্ত বিতরণ ব্যবস্থা হিসেবে ঘোষণা করা হয়। এছাড়া, এসজিসিএল-এর ২০২০-২১ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিতে মুজিব বর্ষ উদযাপন উপলক্ষে ২০০টি গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করে গ্যাস ডিটেক্টরের মাধ্যমে রাইজারে লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামতকরণের লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে জুন, ২০২১ মাস পর্যন্ত ২০০টি গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করে ৪১টি লিকেজ সনাক্ত ও মেরামত করা হয়েছে। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর স্মৃতি গভীর শ্রদ্ধার সাথে ধরে রাখার জন্য এসজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়ে মুজিব কর্নার স্থাপন করা হয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ও আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়ে মুজিব বর্ষ উপলক্ষে বিলবোর্ড ও ব্যানার স্থাপন করাসহ কোম্পানিতে স্বাস্থ্যবিধি মেনে আলোচনা সভা আয়োজন করা হয়। অপরদিকে, কোম্পানির ব্যবহৃত লেটার হেড প্যাড এবং কোম্পানির প্রকাশিত সকল বিজ্ঞপ্তিতে যথাযথ নিয়মে মুজিব বর্ষ ও মহান স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তীর লোগো ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে। এছাড়া, মুজিব বর্ষে পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী পরিচ্ছন্ন বাংলাদেশ গড়ে তোলা এবং 'পরিচ্ছন্ন গ্রাম-পরিচ্ছন্ন শহর' কর্মসূচি

বাস্তবায়নের লক্ষ্যে গৃহীত স্বল্প/মধ্য/দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনার যথাযথ বাস্তবায়নের বিষয়ে ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

## ৬.০০ বাস্তবায়িত উন্নয়ন কার্যক্রম

### ৬.০১ জরুরী ভিত্তিতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের জন্য অস্থায়ী আরএমএস ও পাইপলাইন স্থাপনপূর্বক ভোলার বোরহানউদ্দিনস্থ নূতন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিমিটেড (এনবিবিএল)-এর ২২০ মেঃ ওঃ সিসিপিপি-তে বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস সরবরাহ

ভোলার বোরহানউদ্দিনে অবস্থিত নির্মাণাধীন নূতন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিঃ (এনবিবিএল) এর ২২০ মেঃ ওঃ গ্যাস/২১২ মেঃ ওঃ (এইচএসডি) বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস কমিশনিং-এর জন্য অস্থায়ী আরএমএস এবং পার্শ্ববর্তী পিডিবি ২২৫ মেঃ ওঃ সিসিপিপি আঙ্গিনায় বিদ্যমান ১০” ব্যাসের অফটেক হতে ৮” ব্যাসের ৩০০ মিটার অস্থায়ী পাইপলাইন স্থাপনপূর্বক উক্ত আরএমএস ও পাইপলাইন ১২-১৩ সেপ্টেম্বর, ২০২০ তারিখে কমিশনিং করা হয়েছে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রটির অনুমোদিত লোড ৩৮ এমএমসিএফডি। গত ০১/০৬/২০২১ তারিখ হতে ০৮/০৬/২০২১ তারিখ পর্যন্ত মূল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের COD করা হয়েছে এবং বর্তমানে উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস সরবরাহ চালু রয়েছে।

### ৬.০২ এসজিসিএল এর বিদ্যমান সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনের ডিজিটাল ম্যাপ প্রস্তুতকরণ

প্রাথমিকভাবে এসজিসিএল এর বিদ্যমান ৩৩ কিঃ মিঃ সঞ্চালন লাইন এবং ৭২ কিঃ মিঃ বিতরণ লাইনের ডিজিটাল ম্যাপ প্রস্তুত করা হয়েছে, যা ইতোমধ্যেই লাইভ-এ এসেছে। ডিজিটাল ম্যাপের মাধ্যমে স্থাপিত পাইপলাইনের কোনো স্থানের অবস্থান (অক্ষাংশ, দ্রাঘিমাংশ), পাইপের গভীরতা, রুট এল্যাইনমেন্ট, গ্যাসের চাপ, পাইপের ব্যাস, ভাল্ব পিট, সিপি টেস্ট পয়েন্ট ইত্যাদি সংক্রান্ত তথ্যাদি অনলাইনে দেখা যাবে।

### ৬.০৩ ভোলা এলাকায় স্থাপিত বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ ও সার্ভিস পাইপলাইনের ক্ষয় প্রতিরোধের জন্য ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম আপগ্রেডেশন

বর্তমানে গ্যাস বিতরণ পাইপলাইনের ক্ষয় প্রতিরোধের জন্য ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম আপগ্রেড করা হয়েছে। এক্ষেত্রে ভোলা সদরে নতুন একটি পোল মাউন্টেড ট্রান্সফর্মার রেক্টিফায়ার (টিআর) সেট স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়াও অনলাইন সিপি মনিটরিং সিস্টেম চালু করা হয়েছে।

### ৬.০৪ ইভিসি মিটারের মাধ্যমে বিল গ্রহণ প্রক্রিয়া চালুকরণ

এসজিসিএল এর আওতায় ইভিসি মিটার স্থাপনযোগ্য সর্বমোট গ্রাহক সংখ্যা ৬টি (শিল্প-৪টি ও ক্যাপটিভ-২টি)। বর্তমানে সবকয়টি গ্রাহকের ইভিসি মিটার চালু রয়েছে এবং ইভিসি মিটারের মাধ্যমে রিডিং নিয়ে গ্যাসের বিল প্রণয়ন করা হচ্ছে।

### ৬.০৫ ওয়ান স্টপ সার্ভিস (ওএসএস) চালুকরণ

শিল্প ক্ষেত্রে বিনিয়োগ বিকাশের লক্ষ্যে পরিকল্পিত শিল্প এলাকার শিল্প প্রতিষ্ঠানে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ সংক্রান্ত সেবা প্রদানের উদ্দেশ্যে সরকারি সিদ্ধান্ত প্রতিপালনকরতঃ সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর প্রধান কার্যালয়: ২১৮, এম. এ. বারী সড়ক, সোনাডাঙ্গা, খুলনা-এর মার্কেটিং ডিভিশনে গত ২৯ ডিসেম্বর, ২০২০ তারিখ হতে ‘ওয়ান স্টপ সার্ভিস (ওএসএস)’ সেবা চালু করা হয়েছে। উক্ত সেবার আওতায় অত্র কোম্পানির অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান পরিকল্পিত শিল্প অঞ্চল (বেপজা, বেজা, বাংলাদেশ হাই-টেক পার্ক কর্তৃপক্ষ ইত্যাদি) এর আওতাভুক্ত সকল প্রকার শিল্প গ্রাহকগণ তাদের শিল্প প্রতিষ্ঠানে প্রাকৃতিক গ্যাস সংযোগ এবং এতদসংশ্লিষ্ট অন্যান্য সেবা গ্রহণ করতে পারবেন। এছাড়াও, ওএসএস সুবিধার আওতায় সম্মানিত গ্রাহকগণ নিম্নোক্ত উপায়ে ওএসএস সম্পর্কিত তথ্য বা প্রদত্ত সেবা সম্পর্কে জানা এবং এতদসংক্রান্ত বিষয় বা প্রদত্ত সেবা সম্পর্কে তাদের অভিযোগ, প্রয়োজনীয় মতামত ও পরামর্শ প্রদান করতে পারবেন:

ওয়েবসাইট: <http://sgcl.org.bd/> (অভিযোগ ও মতামত প্রদানের জন্য উক্ত ওয়েবসাইটের যোগাযোগ ট্যাবে ক্লিক করে মতামত/অভিযোগ/পরামর্শ আইকনে ক্লিক করুন)

ই-মেইল : [oss.sgcl@gmail.com](mailto:oss.sgcl@gmail.com)

ফেইসবুক : <https://www.facebook.com/sgcl09>

আইডিয়া বক্স : এসজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়ঃ ২১৮ এম. এ. বারী সড়ক, সোনাডাঙ্গা, খুলনা।

## ৭.০০ বাস্তবায়নাধীন উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

### ৭.০১ নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোং লিঃ (এনডব্লিউপিজিসিএল) এর খালিশপুরছ খুলনা ২২৫ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ

অত্র কোম্পানির খুলনাছ গ্যাস বিতরণ এলাকায় নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোং লিঃ (এনডব্লিউপিজিসিএল) এর খালিশপুরছ খুলনা ২২৫ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অত্র কোম্পানির তদারকিতে এনডব্লিউপিজিসিএল কর্তৃক পাইপলাইন নির্মাণ ও কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কিন্তু দীর্ঘদিন ধরে রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (RMS), গ্যাস বুস্টার কম্প্রেসর (GBC), গ্যাস টারবাইন (GT) অব্যবহৃত অবস্থায় থাকায় সেগুলোতে কারিগরি ত্রুটি পরিলক্ষিত হয়। পরবর্তীতে রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (RMS) এর কারিগরি ত্রুটি নিরূপণের লক্ষ্যে ১২ জুন, ২০২১ তারিখে আরএমএস এর বিভিন্ন অংশে Hydrostatic এবং Pneumatic Test শুরু করা হয়। উক্ত পরীক্ষা সম্পন্নপূর্বক RMS এর কমিশনিং কাজ চলমান রয়েছে এবং আশা করা যাচ্ছে খুব শীঘ্রই উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।

এছাড়া, বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত অত্র কোম্পানি এবং এনডব্লিউপিজিসিএল এর মধ্যে Gas Supply Agreement (GSA) স্বাক্ষরের বিষয়টি বিবেচনাধীন রয়েছে। বর্ণিত গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ শেষে পর্যাপ্ত গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে খুলনা ২২৫ মেঃওঃ সিসিপিপিতে ডিসেম্বর-২০২১ হতে ৩৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস প্রয়োজন হবে।

### ৭.০২ North West Power Generation Company Limited (NWPGL) এর রূপসা ৮০০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্টে গ্যাস সরবরাহ

প্রস্তাবিত রূপসা ৮০০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং আরএমএস নির্মাণের জন্য এনডব্লিউপিজিসিএল এবং বৈদেশিক ঠিকাদার Shanghai Electric and Ansaldo Energia এর মধ্যে গত ২৮/১১/২০১৯ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। বর্তমানে কারিগরি সহায়তার অংশ হিসেবে এসজিসিএল কর্তৃক প্রস্তাবিত আরএমএস এর ডিজাইন ও ড্রয়িং এর যাচাই বাছাই এবং নক্সা অনুমোদন প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। এনডব্লিউপিজিসিএল সূত্রে জানা যায় যে, রূপসা ৮০০ মেঃ ওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে আগস্ট, ২০২২ হতে ১৭.৫ এমএমসিএফডি ও ফেব্রুয়ারি, ২০২৩ হতে ১ম ইউনিটের জন্য ৭০ এমএমসিএফডি এবং আগস্ট, ২০২৩ হতে ১৪০ এমএমসিএফডি গ্যাস প্রয়োজন হবে। বর্ণিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রদ্বয়ে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত অত্র কোম্পানি এবং এনডব্লিউপিজিসিএল এর মধ্যে Gas Supply Agreement (GSA) স্বাক্ষরের বিষয়টি বিবেচনাধীন রয়েছে।

### ৭.০৩ পিডিবি-এর খুলনা ৩৩০ মেঃ ওঃ ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ

বিউবো কর্তৃক নির্মাণাধীন খুলনা ৩৩০ মেঃ ওঃ ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত আরএমএস নির্মাণের লক্ষ্যে Technical Specification, প্রাক্কলন, দরপত্র দলিল প্রস্তুত, দরপ্রস্তাব মূল্যায়ন ও নির্মাণ কাজ তদারকির জন্য অত্র কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্তের আলোকে বিউবো ও এসজিসিএল এর মধ্যে স্বাক্ষরিতব্য Memorandum of Understanding (MoU) চূড়ান্ত করে পিডিবি'র নিকট প্রেরণ করা হয়। পরবর্তীতে বিউবো পত্রের মাধ্যমে জানায় যে, গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইপলাইন নির্মাণের জন্য ঠিকাদারের সাথে চুক্তি সম্পন্ন হলে বিউবো কর্তৃপক্ষ MoU চূড়ান্ত করার ব্যাপারে পদক্ষেপ গ্রহণ করবে। এছাড়াও বিউবো কর্তৃক প্রস্তাবিত আরএমএস এবং এনডব্লিউপিজিসিএল এর খুলনাছ ২২৫ মেঃ ওঃ সিসিপিপি আরএমএস-এর অফটেক হতে উক্ত আরএমএস-এর ইনলেট পর্যন্ত পাইপলাইন স্থাপনের লক্ষ্যে এসজিসিএল কর্তৃক প্রস্তুতকৃত দরপত্র দলিল পিডিবি বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে যা পিডিবি প্রান্তে পর্যালোচনা পরবর্তী চলতি বছরের ০৭/০৬/২০২১ তারিখে দরপত্র আহ্বান করা হয়। পিডিবি সূত্রে জানা যায় যে, খুলনা ৩৩০ মেঃ ওঃ সিসিপিপিতে আগামী ফেব্রুয়ারি' ২০২৩ হতে ৬৫ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস প্রয়োজন হবে।





## ৭.০৪ এনবিবিএল ২২০ মেঃ ওঃ কনস্ট্রাক্ট সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্টের স্থায়ী আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণ

নূতন বিদ্যুৎ (বাংলাদেশ) লিঃ (এনবিবিএল) কর্তৃক ভোলাস্থ বোরহানউদ্দিনে স্থাপিত ২২০ মেঃ ওঃ গ্যাস (এইচএসডি) বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্রাহক অর্থায়নে (Depository Work) ৪৮ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতার একটি আরএমএস ও ১২" DN × ৭ km × ১০০০ psig পাইপলাইন নির্মাণের নিমিত্ত গত ১৫/০১/২০২০ তারিখে অত্র কোম্পানি এবং M/s. Tormene Americana SA-JVCA এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। M/s. Tormene Americana SA-JVCA এর সাথে স্বাক্ষরিত চুক্তি মোতাবেক ০৪/০৫/২০২০ তারিখে Letter of Credit (LC) ইস্যু করার ৩০০ (তিনশত) দিন অর্থাৎ ২৮ ফেব্রুয়ারি, ২১ তারিখের মধ্যে ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান কর্তৃক উক্ত আরএমএস ও পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হওয়ার কথা থাকলেও বিশ্বব্যাপী কোভিড-১৯ মহামারীর প্রেক্ষিতে ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান ১৯/০৫/২০২০ তারিখে Force Majeure ঘোষণা করে। পরবর্তীতে তাদের আবেদনের প্রেক্ষিতে ১৫০ (একশত পঞ্চাশ) দিন অর্থাৎ ২৮/০৭/২০২১ তারিখ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হয়। উল্লেখ্য যে, M/s. Tormene Americana SA-JVCA কর্তৃক দাখিলকৃত প্রস্তাবিত আরএমএস-এ স্থাপিতব্য বিভিন্ন যন্ত্রপাতির Detailed Engineering, Design, Drawing ইত্যাদি দলিলাদি বিস্তারিত পর্যবেক্ষণান্তে চূড়ান্ত অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে। জুন, ২১ পর্যন্ত সামগ্রিকভাবে প্রজেক্টের ৪৭% অগ্রগতি অর্জিত হয়েছে। বর্তমানে স্থায়ী RMS নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে।

## ৭.০৫ কুষ্টিয়া বিসিক এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদান

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে কুষ্টিয়া বিসিক শিল্প এলাকার বিআরবি গ্রুপের সহযোগী ৪টি প্রতিষ্ঠানসহ অন্যান্য গ্রাহক এবং স্পেশাল ইকোনমিক জোনসহ অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্পাঞ্চলে স্থাপিতব্য শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। এসজিসিএল পর্ষদ সভার অনুমোদন মোতাবেক এ সকল গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে জিটিসিএল-এর কুষ্টিয়াস্থ বটতৈল টিবিএস-এর অফটেক হতে পার্শ্ববর্তী এসজিসিএল-এর অধিগ্রহণকৃত জমি পর্যন্ত এসজিসিএল-এর অর্থায়নে ১০ ইঞ্চি × ৩০০ পিএসআইজি × ১৭২ মিটার লুক আপ লাইনসহ ২০ এমএমসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ডিআরএস নির্মাণের প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। বর্ণিত ডিআরএস (লুক আপ লাইনসহ) নির্মাণের লক্ষ্যে দরপত্র আহ্বানের নিমিত্ত কার্যপত্র প্রণয়নের কাজ কোম্পানি প্রান্তে চলমান রয়েছে। এছাড়া, কুষ্টিয়া বিআরবি গ্রুপের সহযোগী বর্ণিত ৪টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে গ্যাস লোড বরাদ্দের প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণের নিমিত্ত জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক জারিকৃত পরিপত্রের আলোকে প্রয়োজনীয় তথ্য ও দলিলাদি অত্র কোম্পানি বরাবর প্রেরণের জন্য গ্রাহকদের জানানো হয়েছে।

## ৭.০৬ বিদ্যমান শিল্প গ্রাহকের লোড বৃদ্ধি ও নতুন শিল্প গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান

এসজিসিএল-এর আবিকা ভোলার আওতায় মেসার্স সাগর ব্রেড এন্ড বিস্কুট ফ্যাক্টরি এবং মেসার্স শেলটেক সিরামিক্স নামক দুটি শিল্প প্রতিষ্ঠানের লোড বৃদ্ধির আবেদনের প্রেক্ষিতে ইতোমধ্যে উক্ত প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন পাওয়া গিয়েছে এবং নিয়মানুযায়ী লোড বৃদ্ধির সংশ্লিষ্ট কার্যক্রম চলমান রয়েছে। অপরদিকে, এসজিসিএল-এর আবিকা ভোলার আওতায় মেসার্স আল মদিনা ফুড প্রোডাক্টস নামক প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের আবেদনের প্রেক্ষিতে ইতোমধ্যে উক্ত প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন পাওয়া গিয়েছে এবং নিয়মানুযায়ী সংযোগ প্রদানের সংশ্লিষ্ট কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

## ৭.০৭ ভোলাস্থ M/s. Aggreko International Projects Ltd. Singapore এর ৯৫ মেঃ ওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের আরএমএস আপগ্রেডেশন

M/s. Aggreko International Projects Ltd. Singapore কর্তৃক আশুগঞ্জ হতে ভোলায় স্থানান্তরিত ৯৫ মেঃ ওঃ রেন্টাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত আরএমএস নির্মাণপূর্বক গ্যাস সরবরাহ অব্যাহত আছে। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের জন্য অনুমোদিত লোড ২৬ এমএমএসসিএফডি এবং ২০২০-২০২১ অর্থবছরে গড়ে ১৫.০০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে। আরএমএস আপগ্রেডেশনের (৬০০ psig থেকে ১০০০ psig-এ উন্নীতকরণ) জন্য M/s. Aggreko কর্তৃক প্রেরিত Major Equipment এর Specification সংক্রান্ত কারিগরি দলিলাদি পরীক্ষা-নিরীক্ষান্তে গত ০৫/১১/২০২০ তারিখে অত্র কোম্পানি কর্তৃক অনুমোদন প্রদান করা হয়েছে। এ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের আরএমএস এর বিভিন্ন অংশে Hydrostatic এবং Pneumatic পরীক্ষা সম্পন্নপূর্বক RMS এর আপগ্রেডেশনের কাজ চলমান রয়েছে।

## ৭.০৮ প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ সংক্রান্ত কার্যক্রম

অত্র কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণের জন্য খুলনা জেলার কৃষ্ণনগর মৌজায় অধিগ্রহণকৃত ০.৬৫২২ একর জমিতে মাটি ভরাটসহ বাউন্ডারি ওয়াল নির্মাণের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে ই-জিপিতে মাটি ভরাট ও সীমানা প্রাচীর নির্মাণের দরপত্র আহ্বান করা হয়। ই-জিপিতে মাটি ভরাট নির্মাণ কাজের দরপত্র মূল্যায়ন পূর্বক মেসার্স এম রহমান নামক ঠিকাদারের সাথে বর্ণিত কাজের চুক্তি সম্পন্ন করা হয়েছে। তবে ই-জিপিতে সীমানা প্রাচীর নির্মাণ কাজের পুনঃদরপত্র আহ্বানের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে। এছাড়াও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে ভবনের



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব মহোদয়ের ভোলা পরিদর্শন

ডিজাইন, ড্রয়িং ও নির্মাণ কাজের তদারকির জন্য কনসালটেন্ট নিয়োগের নিমিত্ত এসজিসিএল এর বোর্ড সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক নিজস্ব অর্থায়নে TAPP প্রণয়ন করে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে। পরবর্তীতে পেট্রোবাংলার বোর্ড কর্তৃক বর্ণিত TAPP অনুমোদিত হয়েছে। পেট্রোবাংলার চাহিদা অনুযায়ী কোম্পানি প্রাপ্তে Liquidity Certificate গ্রহণ এবং TAPP এর চূড়ান্ত অনুমোদন গ্রহণের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন।

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

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত ও নির্দেশনা মোতাবেক, মূল্য পরিশোধের ভিত্তিতে পেট্রোবাংলা ও এর বিভিন্ন কোম্পানিসমূহের মধ্যে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের আওতায় দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের জন্য ক্রয়কৃত মালামালসমূহের বিতরণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেডের অধীন দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রকল্পের আওতায় ক্রয়কৃত ৮৪৫ কিঃ মিঃ লাইন পাইপের মধ্যে ইতোমধ্যে ২২২.৯৩৫ কিঃ মিঃ লাইন পাইপ পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানির মধ্যে বিতরণ করা হয়েছে এবং ৬২২.০৬৫ কিঃ মিঃ লাইন পাইপ অবশিষ্ট রয়েছে। বর্তমানে বিজিডিসিএল, পিজিসিএল এবং টিজিটিডিসিএল কর্তৃক যথাক্রমে ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ৬ কিঃ মিঃ, ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ২৫ কিঃ মিঃ এবং ২ ইঞ্চি ব্যাসের ৮ কিঃ মিঃ, ১৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৫.৮ কিঃ মিঃ ও ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ২০ কিঃ মিঃ লাইন পাইপ সংগ্রহ করার কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়াও পিজিসিএল হতে ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৩০ কিঃ মিঃ লাইন পাইপ সংগ্রহের নিশ্চয়তা প্রদান করা হয়েছে। এ বিষয়ে উল্লেখ্য যে, পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানিকে বারংবার পত্র মারফত তাগাদা প্রদান করা হচ্ছে। প্রসঙ্গত, লাইনপাইপের সাথে সংশ্লিষ্ট গ্যাস ইকুইপমেন্ট ও ফিটিংসসমূহ পেট্রোবাংলার আওতাধীন বিপণন কোম্পানিসমূহে চাহিদা মোতাবেক বিতরণ করা হচ্ছে।



## ৭.১০ এসজিসিএল-এর ভূমি অধিগ্রহণ কার্যক্রম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর পাইপ ইয়ার্ড, ওয়ার্কশপ, টেস্টিং ল্যাব, স্টোর, গ্যাস স্টেশন, ডরমেটরী ও রেস্ট হাউজ নির্মাণের লক্ষ্যে খুলনা জেলার ফুলতলা উপজেলার শ্যামগঞ্জ মৌজার মহসিন জুট মিলের মালিকানাধীন ৩.০২৮৭ একর জমি অধিগ্রহণের প্রশাসনিক অনুমোদন পাওয়া গিয়েছে। ইতোমধ্যে জেলা প্রশাসকের চাহিদা ও ভূমি মন্ত্রণালয় হতে জারীকৃত স্থাবর সম্পত্তি অধিগ্রহণ ও হুকুম দখল আইন, ২০১৭-এর চেকলিস্ট মোতাবেক পরিবেশগত ছাড়পত্র, কেডিএ অনাপত্তি পত্র, অধিগ্রহণের প্রশাসনিক অনুমোদন, নকশা ও অন্যান্য প্রয়োজনীয় মৌজা ম্যাপ, লে-আউট প্লান, প্রস্তাবিত প্রকল্প বিবরণীসহ একটি অধিগ্রহণ প্রস্তাব প্রেরণ করা হয়েছে।

## ৭.১১ টিবিএস নির্মাণ সংক্রান্ত কার্যক্রম

ভোলা শহরে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে এনবিবিএল-এর ১২ ইঞ্চি ব্যাসের ৭ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইনের আওতায় বোরহানউদ্দিন ভালু স্টেশনের অভ্যন্তরে একটি টিবিএস (১০০০-৬০ পিএসআইজি) নির্মাণের লক্ষ্যে সাইট পরিদর্শন করে প্রস্তাবিত টিবিএস-এর ইনলেট ও আউটলেট এর লোকেশন নির্ধারণ করা হয়েছে। সে মোতাবেক ডিজাইন ও এস্টিমেট প্রণয়ন কাজ চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। ডিজাইন অনুযায়ী অত্র কোম্পানির ভাণ্ডারে যেসব মালামালের মজুত নেই সেসব মালামালের চাহিদা প্রেরণ করা হয়েছে। মালামালের প্রাপ্যতা অনুযায়ী ডিজাইন ও এস্টিমেট চূড়ান্তপূর্বক অতি দ্রুত ই-জিপিতে দরপত্র আহ্বান করা হবে।

## ৭.১২ অস্থায়ী টেস্টিং বেঞ্চ স্থাপন

এসজিসিএল-এ স্বল্প ব্যয়ে একটি অস্থায়ী টেস্টিং বেঞ্চ স্থাপনের প্রস্তাবনা প্রণয়নের জন্য কোম্পানি প্রান্তে ইতোমধ্যে একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। টেস্টিং বেঞ্চ স্থাপনের নিমিত্ত BoQ প্রস্তুতি চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। আশা করা যাচ্ছে যে, আগামী ২০২১-২০২২ অর্থবছরের মধ্যে বোরহানউদ্দিন ভালু স্টেশনে একটি অস্থায়ী টেস্টিং বেঞ্চ স্থাপন করা সম্ভবপর হবে।

## ৮.০০ ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

### ৮.০১ জিটিসিএল-এর বিদ্যমান অফটেক হতে কুষ্টিয়া, ঝিনাইদহ, যশোর, খুলনা বিসিক শিল্প এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ

আগামী ২০২২-২০২৪ সাল নাগাদ জিওবি/নিজস্ব অর্থায়নে কুষ্টিয়া, ঝিনাইদহ, যশোর, খুলনা বিসিক শিল্প এলাকায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। সে হিসেবে ১০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ১.৫ কিঃ মিঃ হুক আপ লাইন নির্মাণ, ১০" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি চাপের ১৬.৩ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ, ৮" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি চাপের ৩.১ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ, ৪ টি ডিআরএস নির্মাণ, ৪ টি সিপি স্টেশন নির্মাণ, কন্ট্রোল ভবন নির্মাণ এবং আনুষঙ্গিক পূর্ত নির্মাণ কাজ সম্পাদনের প্রয়োজন হবে মর্মে অত্র কোম্পানির প্রাথমিক জরিপে প্রতীয়মান হয়েছে।



খুলনা ২২৫ মেগাওয়াট কয়লাইড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্ট আরএমএস গ্যাস কমিশনিং-এর উদ্বোধন

পিএসআইজি চাপের ৩.১ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ, ৪টি ডিআরএস নির্মাণ, ৪টি সিপি স্টেশন নির্মাণ, কন্ট্রোল ভবন নির্মাণ এবং আনুষঙ্গিক পূর্ত নির্মাণ কাজ সম্পাদনের প্রয়োজন হবে মর্মে অত্র কোম্পানির প্রাথমিক জরিপে প্রতীয়মান হয়েছে। আলোচ্য নেটওয়ার্ক নির্মাণে প্রাথমিক প্রাক্কলন অনুযায়ী আনুমানিক ৪০ কোটি টাকার প্রয়োজন হবে। প্রকল্প সম্পন্ন হওয়ার পর ১ম বছরে আনুমানিক ৬টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে ৫ এমএমসিএফডি এবং ২০তম বছরে ৩৫টি শিল্প প্রতিষ্ঠানে প্রায় ২০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহ করা যাবে বলে আশা করা যাচ্ছে। এর ফলে শিল্প কলকারখানার বিকাশ, আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন, নতুন কর্মসংস্থান সৃষ্টি, রপ্তানি আয় বৃদ্ধি, দারিদ্র্য বিমোচন ও মানুষের জীবনযাত্রার মান উন্নয়ন করা সম্ভব হবে।

## ৮.০২ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন

আগামী ২০২২-২০২৪ সালের মধ্যে জিওবি/নিজস্ব অর্থায়নে এসজিসিএল এর আওতাধীন সকল আবাসিক গ্রাহককে (নন-মিটারড) প্রি-পেইড গ্যাস মিটারের আওতায় আনয়নের লক্ষ্যে প্রাথমিক জরিপের তথ্য মোতাবেক এসজিসিএল এর ২,৩৭২টি আবাসিক গ্রাহক সংখ্যার বিপরীতে ৬,৪৫৮ টি ডাবল বার্নার চুলার জন্য ৬,৪৫৮টি প্রি-পেইড মিটার স্থাপন, সার্ভার, সফটওয়্যারসহ অন্যান্য প্রয়োজনীয় স্থাপনা নির্মাণের প্রয়োজন হবে, যার জন্য প্রাথমিক প্রাক্কলন মোতাবেক আনুমানিক ২০ কোটি টাকা প্রয়োজন। প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাসের সর্বোত্তম ও সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিত করা, গ্যাসের অপচয় রোধ এবং বকেয়া হ্রাস নিশ্চিত করা সম্ভব হবে। এসজিসিএল-এর আওতাধীন ভোলা এলাকায় সকল আবাসিক গ্রাহকদের প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের জন্য প্রয়োজনীয় ডাটা সেন্টার, সার্ভার, সফটওয়্যার, টেস্টিং বেঞ্চ স্থাপন ইত্যাদিসহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণের ডিজাইন ও বিস্তারিত প্রাক্কলন প্রণয়নের জন্য বুয়েটের সাথে প্রাথমিকভাবে আলোচনা হয়েছে এবং তাদের চাহিদানুযায়ী যথাশীঘ্র একটি দ্বি-পক্ষীয়/ত্রি-পক্ষীয় সভা আয়োজন করা হবে। পরবর্তীতে বুয়েট হতে ডিজাইন ও প্রাক্কলন পাওয়া গেলে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন সাপেক্ষে পূর্ণাঙ্গ প্রস্তাবনা পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হবে।

## ৮.০৩ গোপালগঞ্জ জেলায় গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ

আগামী ২০২৪-২০২৬ সালের মধ্যেই জিওবি অর্থায়নে জিটিসিএল এর প্রস্তাবিত টিবিএস হতে কোটালিপাড়া ও গোপালগঞ্জ সদর অর্থনৈতিক অঞ্চল, বিসিক ও অন্যান্য পরিকল্পিত শিল্প এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। অত্র কোম্পানির প্রাথমিক জরিপ মোতাবেক ১০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের ৪০০ মিঃ লুপ আপ লাইন নির্মাণ, ১০" ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ২০ কিঃ মিঃ পাইপলাইন নির্মাণ, ২টি ডিআরএস নির্মাণ, ২টি সিপি স্টেশন নির্মাণ, কন্ট্রোল ভবন নির্মাণ, আনুষঙ্গিক পূর্ত ও যান্ত্রিক কাজ এবং ভূমি অধিগ্রহণ কাজের প্রয়োজন হবে। আলোচ্য নেটওয়ার্ক নির্মাণে প্রাথমিক প্রাক্কলন অনুযায়ী আনুমানিক ১৩৭ কোটি টাকার প্রয়োজন হবে। প্রকল্প সম্পন্ন হওয়ার পর কোটালিপাড়া ও গোপালগঞ্জ সদরে প্রস্তাবিত অর্থনৈতিক অঞ্চল, বিসিক ও অন্যান্য শিল্প কারখানায় ১০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে নতুন কর্মসংস্থান সৃষ্টি, রপ্তানি আয় বৃদ্ধি, দারিদ্র্য বিমোচন ও মানুষের জীবনযাত্রার মান উন্নয়ন করা সম্ভব হবে। বর্তমানে জিটিসিএল এর সাথে সার্বক্ষণিক যোগাযোগ করা হচ্ছে। জিটিসিএল কর্তৃক রুট ও অফসেটের অবস্থান চূড়ান্ত করা হলেই গোপালগঞ্জ এলাকার বিসিক শিল্পনগরী ও তৎসংলগ্ন এলাকা সরেজমিনে বিস্তারিত আকারে জরিপ করে উক্ত এলাকায় নতুন শিল্প গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগের প্রস্তুতিমূলক কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে।

## ৯.০০ কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রম

### ৯.০১ জনবল কাঠামো

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 নীতিমালা প্রবর্তন করে সুশৃঙ্খল এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা হচ্ছে। এসজিসিএল এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের মানব সম্পদ তথা কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা, দক্ষতা, কর্মস্পৃহা নিয়ে দায়িত্ব পালন করে এ কোম্পানির উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য অবদান রাখছেন।

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোতে ২১৭টি কর্মকর্তা ও ২৮টি কর্মচারী পদসহ মোট ২৪৫টি স্থায়ী পদের সংস্থান রয়েছে। করোনাকালীন এই বৈশ্বিক মহামারীর মধ্যেও সম্প্রতি বিভিন্ন ক্যাডারের সহকারী ব্যবস্থাপক/প্রকৌশলী ও উপ সহকারী ব্যবস্থাপক/প্রকৌশলী পদে মোট ৪১ জন কর্মকর্তা নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে স্থায়ী ৭৭ জন

কর্মকর্তা এবং পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানিসমূহ হতে প্রেষণে ১১ জন কর্মকর্তাসহ মোট ৮৮ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, কোম্পানিতে অস্থায়ী ভিত্তিতে ৮ জন কর্মচারী এবং আউটসোর্সিং ভিত্তিতে ১২৪ জন সেবা প্রদানকারী নিয়োজিত আছে।

## কর্মকর্তাগণের স্থানীয় এবং বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/সেমিনার/ওয়ার্কশপে অংশগ্রহণ সংক্রান্ত বিবরণ

### ক) স্থানীয় প্রশিক্ষণ

ক্রঃ নং	প্রশিক্ষণ কোর্সের নাম	মেয়াদ	আয়োজক প্রতিষ্ঠানের নাম	অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা	কর্মঘণ্টা
০১	Office Management	১২/০৭/২০২০ হতে ১৩/০৭/২০২০	বিপিআই	০১ জন	১৬
০২	অগ্নি প্রতিরোধ, প্রাথমিক চিকিৎসা ও উদ্ধার কার্যক্রম	১৯/০৭/২০২০ হতে ২০/০৭/২০২০	বিপিআই	০১ জন	১৬
০৩	PPA 2006 & PPR 2008	৩১/১০/২০২০	পেট্রোবাংলা	০২ জন	১৬
০৪	বার্ষিক গোপনীয় প্রতিবেদন (ACR)	১৪/১১/২০২০	পেট্রোবাংলা	০৪ জন	৩২
০৫	Human Resources Management and Good Governance	১৫/১১/২০২০ হতে ১৭/১১/২০২০	বিপিআই	০৩ জন	৭২
০৬	Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline	০১/১২/২০২০ হতে ০৩/১২/২০২০	বিপিআই	০২ জন	৪৮
০৭	সেবা সহজিকরণ	২৯/১২/২০২০ হতে ৩০/১২/২০২০	বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, পেট্রোবাংলার সম্মেলন কক্ষ	০১ জন	১৬
০৮	Public Communication and Stakeholder Engagement	৭, ৯ ও ১৪ ডিসেম্বর' ২০২০	বিইআরসি	০২ জন	৪৮
০৯	ই-নথি	০২/১২/২০২০	পেট্রোবাংলা	০১ জন	৮
১০	Communicative English and Presentation Skills	০৬/১২/২০২০ হতে ০৮/১২/২০২০	বিপিআই	০৪ জন	৯৬
১১	সুশাসন (Good Governance)	২১/১২/২০২০ হতে ২২/১২/২০২০	বিআইএম (অনলাইন প্রশিক্ষণ)	০৪ জন	৬৪
১২	Pipeline Material ID/ Specification System	১৪/০১/২০২১	পেট্রোবাংলা (জাইকা)	০৬ জন	৪৮
১৩	Online System Development for Online Billing and Computerization of Marketing, Engineering Service and Revenue Section of SGCL	০৭/০৩/২০২১ হতে ০৯/০৩/২০২১	বুয়েট	১৩ জন	৩১২
১৪	বিভাগীয় ব্যবস্থা গ্রহণের প্রক্রিয়া	০৪/০৩/২০২১	পেট্রোবাংলা	০২ জন	১৬
১৫	বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (এপিএমএস) সফটওয়্যার	২৮/০৩/২০২১	জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	০২ জন	১৬



ক্রঃ নং	প্রশিক্ষণ কোর্সের নাম	মেয়াদ	আয়োজক প্রতিষ্ঠানের নাম	অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা	কর্মঘণ্টা
১৬	The project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector of Bangladesh	৩১/০৩/২০২১	পেট্রোবাংলা (জাইকা)	০৮ জন	৬৪
১৭	Cyber Security Awareness Training (20th Batch)	১৯/০৪/২০২১ হতে ২১/০৪/২০২১	বিআইএম	০১ জন	২৪
১৮	Request for Invitation to the 3rd Safety and Accident Prevention Web Seminar	১৯/০৪/২০২১	পেট্রোবাংলা	০৫ জন	৪০
১৯	Project Management	০৮/০৬/২০২১ হতে ১০/০৬/২০২১	বিপিআই	০৫ জন	১২০
২০	National Association of Regulatory Utility Commissioners (NARUC), USAID	২৪, ২৭, ৩১ মে ও ৩ জুন ২০২১	বিইআরসি	০২ জন	৬৪
২১	উদ্ভাবন ও সেবা সহজীকরণ	১২/০৬/২০২১	ইন-হাউস	৮৪ জন	৫০৪
২২	ই-নথি	২০/০৬/২০২১	ইন-হাউস	১৪ জন	৮৪
২৩	ই-নথি	২১/০৬/২০২১	ইন-হাউস	১৩ জন	৭৮
২৪	Good Governance	২২/০৬/২০২১	ইন-হাউস	৮৩ জন	৪৯৮
২৫	Invitation to the 4th Safety and Accident Prevention Web Seminar	২৩/০৬/২০২১	পেট্রোবাংলা	০৫ জন	৪০
২৬	Survey, Design and Drawing of Pipeline Network and Gas Infrastructure	২৪/০৬/২০২১	ইন-হাউস	১০ জন	৮০
২৭	কর্মকর্তাদের চাকুরী জীবনের রীতিনীতি সম্পর্কিত করণীয় ও বর্জনীয় এবং জনসংযোগ	২৪/০৬/২০২১	ইন-হাউস	২০ জন	১২০
২৮	নথি ও পত্র ব্যবস্থাপনা	২৭/০৬/২০২১	ইন-হাউস	২০ জন	১২০
২৯	উদ্ভাবনে সক্ষমতা বৃদ্ধির বিষয়ে	২৫/০৬/২০২১ হতে ২৬/০৬/২০২১	ইন-হাউজ	৩১ জন	৩৭২
৩০	সেবা সহজীকরণে সক্ষমতা বৃদ্ধির বিষয়ে	২৫/০৬/২০২১ হতে ২৬/০৬/২০২১	ইন-হাউজ	৩১ জন	৩৭২
৩১	Preparation of Tender Documents as per CPTU Standard Documents and PPA-2006 & PPR-2008.	২৭/০৬/২০২১	ইন-হাউজ	১০ জন	৮০
৩২	VAT & TAX	২৭/০৬/২০২১ হতে ২৯/০৬/২০২১	ইন-হাউজ	১৫ জন	২৭০
৩৩	Gas and Civil works estimation with Annual Procurement plan (APP)	২৮/০৬/২০২১	ইন-হাউজ	১০ জন	৮০
৩৪	পর্ষদ সভা সংক্রান্ত বিষয়াদি	২৮/০৬/২০২১	ইন-হাউস	২১ জন	১২৬
৩৫	পিপিআর এর বিধি বিধানের আলোকে ক্রয় প্রক্রিয়াকরণ	২৯/০৬/২০২১	ইন-হাউস	২০ জন	১২০

৩৬	Introduction to Development Project Proposal (DPP)	২৯/০৬/২০২১	ইন-হাউস	১০ জন	৮০
৩৭	Day Long Training on Job Description of Finance, Accounts and Audit	০১/০৬/২০২১ হতে ০৯/০৬/২০২১	ইন-হাউস	৩১ জন	১৬৭৪
৩৮	জনবল নিয়োগ প্রক্রিয়া	৩০/০৬/২০২১	ইন-হাউস	৮৩ জন	৪৯৮
				সর্বমোট কর্মঘণ্টা	৬,৩৩২

### (খ) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

বৈদেশিক প্রশিক্ষণের বিষয়ে আর্থিক বাজেট থাকা সত্ত্বেও বিশ্বব্যাপী কোভিড-১৯ (করোনাভাইরাস) এর প্রাদুর্ভাবের কারণে প্রশিক্ষণ সম্ভব হয়নি।

### ৯.০২ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানিতে একটি নৈতিকতা কমিটি রয়েছে। 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 কৌশলের আওতায় প্রাতিষ্ঠানিক ব্যবস্থা, দক্ষতা ও নৈতিকতা উন্নয়ন, ওয়েবসাইট সেবাবক্স হালনাগাদকরণ, সুশাসন প্রতিষ্ঠা, কর্মপরিবেশ উন্নয়ন ইত্যাদি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে নিয়মিতভাবে কোম্পানির অভ্যন্তরীণ সভা, সেমিনার, কর্মশালা আয়োজন করা হয়ে থাকে।

### ৯.০৩ ই-নথির ব্যবহার বৃদ্ধি

বর্তমানে এসজিসিএল এর অধিকাংশ দাপ্তরিক কাজ ই-নথির মাধ্যমে সম্পাদন করা হচ্ছে। ই-নথিতে দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তাগণকে নিয়মিতভাবে ই-নথি বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়াও, অত্র কোম্পানিতে নতুন নিয়োগপ্রাপ্ত কর্মকর্তাদের ই-নথি বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। ই-নথিতে নথির শ্রেণীবিন্যাসসহ দাপ্তরিক কার্যক্রম পরিচালনা সংক্রান্ত বিভিন্ন কর্মশালা আয়োজনের মাধ্যমে ই-নথির কার্যক্রম জোরদার করা হচ্ছে।



২০২০-২০২১ অর্থবছরে উদ্ভাবনে এসজিসিএল ১ম স্থান অধিকার করায় চেয়ারম্যান মহোদয় ও ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় কর্তৃক সম্মাননাপত্র ও ক্রেস্ট গ্রহণ

### ৯.০৪ 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। উক্ত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী ই-রেসপন্স সিস্টেম-এর আওতায় ই-টেডারিং ইতোমধ্যে এ কোম্পানিতে চালু 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 ফেসবুকে একটি পেইজ এবং হোয়াটসঅ্যাপ-এ একটি গ্রুপ চালু করা হয়েছে। ইনোভেশনের আওতায় কোম্পানিতে বায়োমেট্রিক হাজিরা সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, অত্র কোম্পানির সকল বিভাগ/শাখার নথিসমূহের শ্রেণীবিন্যাসকরণ এবং অনলাইন ইনভেন্টরী সফটওয়্যার চালুর প্রক্রিয়া সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্কের ডিজিটাল ম্যাপ প্রস্তুত সম্পন্ন হয়েছে।

### ৯.০৫ সামাজিক দায়বদ্ধতা

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর প্রাতিষ্ঠানিকভাবে সামাজিক দায়িত্ব পালনের অংশ হিসেবে সামাজিক দায়বদ্ধতা নীতিমালা (সিএসআর) প্রণয়ন করা হয়েছে। কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ পূর্ব থেকেই সামাজিক দায়িত্ব পালনের বিষয়টি বিশেষ গুরুত্বের সাথে বিবেচনা করে আসছে। কোম্পানির রাজস্ব বাজেটের আওতায় সিএসআর খাতে অর্থের সংস্থান রেখে বিভিন্ন দুস্থ ও অসহায় পরিবার/ ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠান-কে সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর সামাজিক দায়বদ্ধতা নীতিমালা (সিএসআর), ২০১৯ এর আলোকে সাহায্য সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া, 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।

### ৯.০৬ কোভিড-১৯ মোকাবেলা, স্বাস্থ্য ও সচেতনতা

এসজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় স্বাস্থ্য অধিদপ্তর কর্তৃক নির্ধারিত স্বাস্থ্যবিধি মেনে এবং মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক প্রেরিত শ্লোগান NO MASK, NO SERVICE; NO MASK, NO ENTRY যথাযথভাবে বাস্তবায়নের মাধ্যমে সেবা প্রদান করা হচ্ছে। করোনায় আক্রান্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য কুইক রেসপন্স টিম গঠন করা হয়। কুইক রেসপন্স টিম করোনা আক্রান্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সার্বিক খেঁজ-খবর রাখাসহ আক্রান্ত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চিকিৎসার ব্যবস্থা গ্রহণ করছে। করোনাকালীন নিরাপদ দূরত্ব বা সচেতনতা অবলম্বনের জন্য কোম্পানির আন্তঃ বা বহিঃ অধিকাংশ সভা, ট্রেনিং বা সেমিনার Zoom App-এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত বা অংশগ্রহণ করা হচ্ছে। ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেমের মাধ্যমেও পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ কোম্পানিসমূহের মধ্যে সভা-সেমিনার অনুষ্ঠিত হচ্ছে। প্রধান কার্যালয়ে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের নিরাপত্তা সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে সর্বদা মাস্ক পরার নির্দেশনাসহ অফিসে প্রবেশের সময় শরীরের তাপমাত্রা পরিমাপ করা এবং অফিস বিল্ডিং নিয়মিত পরিষ্কার পরিচ্ছন্ন করা হচ্ছে। করোনাকালীন সময়ে লিফট ব্যবহার না করে সিঁড়ি ব্যবহারের জন্য নির্দেশনা প্রদান করা হয়েছে।

### ৯.০৭ নিরাপত্তা ব্যবস্থা

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 নিষ্পত্তির জন্য Emergency Cell-এর কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। গ্রাহক অভিযোগের ভিত্তিতে দুর্ঘটনা রোধ ও গ্যাস লিকেজজনিত দুর্ঘটনা রোধকল্পে ভোলা আবির্কায় বিদ্যমান জরুরী টিমের মাধ্যমে গ্রাহক পর্যায়ে সেবা প্রদান ও সকল প্রকার ত্রুটি মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণের কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। এ কোম্পানির নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদার করার লক্ষ্যে সকল স্থাপনায় সিকিউরিটি ম্যাপ সংরক্ষণসহ নিরাপত্তা বিষয়ক একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, আবির্কায় ভোলা, কুষ্টিয়া ৪১০ মেঃ ওঃ, নওয়াপাড়ার বেঙ্গল টেক্সটাইল মিলস-এর ভাড়াকৃত গুদামসমূহ ও রেস্ট হাউজে সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত স্থাপনাসমূহে আউটসোর্সিং ভিত্তিতে নিয়োজিত নিরাপত্তা প্রহরীর মাধ্যমে নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিশ্চিত করা হয়ে থাকে। এছাড়া, কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় জরুরী ভিত্তিতে অগ্নিনির্বাপনের জন্য প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।



## ৯.০৮ ক্রীড়া, বিনোদন ও বিভিন্ন সামাজিক অনুষ্ঠান

কর্মকর্তা কর্মচারীদের মধ্যে আন্তঃসম্পর্ক, উৎসাহ-উদ্দীপনা ও কাজে গতিশীলতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রতি বছরের ন্যায় করোনাকালীন সময়ে স্বাস্থ্যবিধি মেনে কোম্পানির নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, বনভোজন, ইফতার মাহফিল, বার্ষিক মিলাদ মাহফিল ইত্যাদি সামাজিক ও ধর্মীয় অনুষ্ঠানাদি আয়োজন করা হয়েছে।

## ৯.০৯ দিবস উদযাপন

কোম্পানির নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় রাষ্ট্রীয় বিভিন্ন দিবস যেমন স্বাধীনতা দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, বিজয় দিবস, জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস, জাতীয় শোক দিবস এবং মুজিব বর্ষ সরকারী নির্দেশনা ও স্বাস্থ্যবিধি মেনে যথাযথ মর্যাদা এবং ভাবগাম্ভীর্যের সাথে পালন করা হয়।



মহান বিজয় দিবসে কোম্পানির পক্ষ হতে সকল শহীদদের প্রতি শ্রদ্ধা জ্ঞাপন

## ৯.১০ 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 পারস্পরিক সহযোগিতার মাধ্যমে নিষ্পত্তি করা হয়ে থাকে।

## ৯.১১ কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কল্যাণমূলক কার্যক্রম

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণমূলক কার্যক্রমের অংশ হিসেবে গৃহ নির্মাণ/জমি ক্রয়/ফ্ল্যাট ক্রয় ঋণ, মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ, কল্যাণ তহবিল এবং গোষ্ঠীবীমা কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া অবসর গ্রহণকারী কর্মকর্তাদের জন্য আনুতোষিক তহবিল ট্রাস্ট গঠন করা হয়েছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কর্মস্পৃহা বৃদ্ধিসহ দায়িত্বজ্ঞান ও কার্যসম্পাদন ত্বরান্বিত হচ্ছে।

## ৯.১২ আইন সংক্রান্ত কার্যক্রম

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর বিচারাধীন মামলার সংখ্যা মোট ১৫ (পনের)টি। তন্মধ্যে উচ্চ আদালতে ১৪ (চৌদ্দ)টি ও নিম্ন আদালতে ১ (এক)টি মামলা চলমান। মহামান্য সুপ্রীম কোর্টের আপীল বিভাগে চাকরি স্থায়ীকরণ সংক্রান্ত বিষয়ে ২ (দুই)টি এবং গ্যাস সংযোগ প্রদান সংক্রান্ত বিষয়ে ১ (এক)টি মামলা চলমান আছে। মহামান্য সুপ্রীম কোর্টের

হাইকোর্ট বিভাগে অত্র কোম্পানিতে দৈনিক হাজিরা ভিত্তিক ও আউটসোর্সিং ভিত্তিতে কর্মরত কর্মীগণের চাকরি স্থায়ীকরণ সংক্রান্ত বিষয়ে ৬ (ছয়)টি মামলা চলমান রয়েছে। এছাড়া, শ্রেণিতে কর্মরত কর্মকর্তাগণের আত্মীয়স্বজন সংক্রান্ত বিষয়ে ২ (দুই)টি, পদোন্নতির মূল্যায়ন তারিখ সংক্রান্ত বিষয়ে ১ (এক)টি, বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড কর্তৃক গ্যাস বিলের সম্পূরক শুল্ক অংশের উপর উৎসে আয়কর কর্তন রহিতকরণ সংক্রান্ত বিষয়ে ১ (এক)টি মামলা চলমান আছে। এসজিসিএল-এর ২০০৯-২০১০ অর্থবছর থেকে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছরের রিটার্ন দাখিল এবং নিয়মানুযায়ী প্রতি পঞ্জিকা বছরের বার্ষিক সাধারণ সভা সেই বছরের ৩১শে ডিসেম্বরের মধ্যে অনুষ্ঠিত করার প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ বিষয়ে পত্র মাধ্যম আর.জে.এস.সি, খুলনা এর অনুমতি গ্রহণপূর্বক মহামান্য কোম্পানি আদালতে কোম্পানি ম্যাটার নং-১৮৮/২০২০ দায়ের করা হয়। মামলাটি কয়েক দফা শুনানি অন্তে চলমান আছে। তবে ৩ জানুয়ারী, ২০২২ এ কোম্পানির ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানে কোন আইনগত জটিলতা নেই। এছাড়া, নিম্ন আদালতে মুসলিম আইন প্রিয়মশন (হক্কু শুফা) সংক্রান্ত কুষ্টিয়ার বিজ্ঞ যুগ্ম জেলা জজ ১ম আদালতে ১ (এক)টি মামলা চলমান আছে। বর্ণিত মামলাগুলো পরিচালনার জন্য কোম্পানি পক্ষের আইনজীবী নিয়োজিত আছেন। এছাড়া আইনজীবীর সাথে সার্বক্ষণিক যোগাযোগের মাধ্যমে মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির জন্য কোম্পানি পক্ষ হতে কর্মকর্তা নিয়োজিত আছেন।



ভেড়ামারা সিসিপিপি আরএমএস এর ওয়াটার বাথ হিটারের মেরামত কার্যক্রম

## ১০.০০ কোম্পানির ভিজিলেন্স/বিপণন/রাজস্ব ডিভিশনের আওতায় অন্যান্য কার্যক্রম

### ১০.০১ গ্রাহক সেবা

- (ক) গ্রাহক সেবা সহজিকরণের নিমিত্ত গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের আবেদন অনলাইনে গ্রহণের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- (খ) গ্রাহক হয়রানি পরিহার এবং বকেয়া পাওনার পরিমাণ নিশ্চিতকরণের স্বার্থে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট “বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ”/“বকেয়া পাওনা নেই” মর্মে প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হচ্ছে।
- (গ) গ্রাহক সেবা সহজিকরণে অনলাইনে বিলিং কার্যক্রম চলমান রেখে গ্রাহক সেবা উন্নত করা হচ্ছে।
- (ঘ) গ্রাহক সেবা উন্নীতকরণে করোনাকালীন অনলাইনে ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেমে সকল শ্রেণির গ্রাহকের সাথে মতবিনিময় সভার আয়োজন করা হচ্ছে।
- (ঙ) গ্যাস অপচয় ও দুর্ঘটনা রোধকল্পে ভোলা আবির্কায় একটি জরুরী টিম বিদ্যমান এবং গ্যাস লিকেজ জনিত দুর্ঘটনা জরুরী মেরামতের নিমিত্ত একটি ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান নিযুক্ত রয়েছে। এতদবিষয়ে গ্রাহক অভিযোগের ভিত্তিতে দুর্ঘটনা রোধ ও গ্যাস লিকেজ জনিত দুর্ঘটনা রোধকল্পে নিয়োজিত ঠিকাদার ও ভোলা আবির্কায় বিদ্যমান জরুরী টিমের মাধ্যমে গ্রাহকপর্যায়ে সেবা প্রদান ও সকল প্রকার ত্রুটি মেরামত/রক্ষণাবেক্ষণের কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে।
- (চ) গ্যাস বিতরণ এলাকায় জনসচেতনতা বৃদ্ধি ও গ্যাস অপচয়/দুর্ঘটনা রোধের লক্ষ্যে নিয়মিত মাইকিং, পোস্টারিং, ফেস্টুনসহ বিভিন্ন মাধ্যমে প্রচার প্রচারণা কার্যক্রম চলমান রয়েছে।



## ১০.০২ অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ

সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকায় কেবল ভোলা জেলায় আবাসিক, বাণিজ্যিক, শিল্প ও ক্যাপটিভ শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ দেয়া হয়েছে। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশতবার্ষিকী ও মুজিব বর্ষ উদযাপন উপলক্ষে অত্র কোম্পানিতে বিদ্যমান মনিটরিং কমিটি ও মূল কমিটি এবং ১০টি উপকমিটি কর্তৃক এসজিসিএল-এর অধিভুক্ত এলাকায় প্রতিটি গ্রাহক আঙ্গিনা পর্যবেক্ষণ করে ভোলা এলাকাকে অবৈধ সংযোগমুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা ঘোষণা করা হয়েছে। তা সত্ত্বেও পেট্রোবাংলার নির্দেশে গ্যাস কারচুপি/অবৈধ গ্যাস সংযোগ মনিটরিং করার জন্য গঠিত ৩ (তিন) সদস্য বিশিষ্ট টাস্কফোর্স টীম নিয়মিত গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন করছে এবং কোন অবৈধ পাইপলাইন নির্মাণ/গ্যাস সংযোগ/গ্যাস কারচুপির তথ্য সাপেক্ষে তৎক্ষণাৎ গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী/বাংলাদেশ গ্যাস আইন অনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করবে। এছাড়া,



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে কোম্পানির শ্রদ্ধাঞ্জলি জ্ঞাপন

কেন্দ্রীয়ভাবে কোম্পানির কর্মকর্তাদের সমন্বয়ে গঠিত ৪ (চার) সদস্য বিশিষ্ট ভিজিলেন্স টীম ভোলা এলাকার বিভিন্ন গ্রাহকের আঙ্গিনা পরিদর্শন করছে। কখনো অননুমোদিত চুলা/সরঞ্জাম পাওয়া গেলে কিংবা বিল খেলাপী হলে ভিজিলেন্স টীম তাত্ক্ষণিক ভাবে গ্যাস সংযোগ সাময়িকভাবে বিচ্ছিন্ন করছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ভিজিলেন্স টীম ও কোম্পানির গঠিত টাস্কফোর্স টিম এবং মনিটরিং টিম কর্তৃক গ্রাহকের আঙ্গিনা পরিদর্শনকালীন অনুমোদন অতিরিক্ত চুলা ব্যবহারের দায়ে ৫ (পাঁচ)টি এবং ভিন্ন উদ্দেশ্যে গ্যাস ব্যবহারের দায়ে ৩ (তিন)টি আবাসিক গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের বিষয়ে গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী, ২০১৪ অনুযায়ী যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ থেকে বিরত থাকার জন্য নিয়মিতভাবে মাইকিং, প্রিন্ট মিডিয়া ও ইলেকট্রনিক মিডিয়া-এর মাধ্যমে প্রচার প্রচারণা অব্যাহত রয়েছে।

## ১০.০৩ গ্যাস লিকেজ ডিটেকশন ও মেরামত কার্যক্রম

সরকারী কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) এর আওতায় বিগত ২০/০৬/২০২১ তারিখে পেট্রোবাংলার সাথে অত্র কোম্পানির স্বাক্ষরিত ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির (Annual Performance Agreement) আলোকে প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত এবং মুজিব বর্ষ উদযাপন উপলক্ষে গ্রাহকের রাইজারে গ্যাস লিকেজ পরীক্ষা ও মেরামতকরণ কার্যক্রমের ২০০টি গ্রাহকের রাইজারে গ্যাস লিকেজ পরীক্ষা করা হয়েছে, যার মধ্যে ৪১টি লিকেজ সনাক্তপূর্বক মেরামত করা হয়।

## ১০.০৪ গ্রাহকদের প্রত্যয়নপত্র প্রদান

গ্রাহক হয়রানি পরিহার এবং বকেয়া পাওনার পরিমাণ নিশ্চিত করণের স্বার্থে প্রতি পঞ্জিকাবছর শেষে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হয়। সে মোতাবেক পঞ্জিকাবছর ২০২০ শেষে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট “বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ”/“বকেয়া পাওনা নেই” ভিত্তিতে পাওনা হিসাব করে মোট ২,৩৮১ (দুই হাজার তিনশত



## ১০.০৫ পরিবেশ উন্নয়ন বিষয়ক কার্যক্রম

Environment and Safety বিষয়ক বিধি-বিধান মেনে কোম্পানির অপারেশনাল ও উন্নয়ন কর্মকাণ্ড পরিচালনা করা হচ্ছে। কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে পরিবেশ সচেতনতা বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত আছে। প্রযোজ্য ক্ষেত্রে নিরাপদ কাজের নীতি মেনে চলায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে 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।

## ১১.০০ বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA)

বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানসমূহে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থার গুণগত ও পরিমাণগত 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। সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায়, পেট্রোবাংলা ও এসজিসিএল-এর মধ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিতে উল্লেখিত কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ যথা- গ্যাস বিক্রয়, নতুন গ্যাস সংযোগ, পুনঃসংযোগ ও লোড/সরঞ্জাম হ্রাস/বৃদ্ধি, অবৈধ, খেলাপী ও অননুমোদিত গ্যাস সরঞ্জামাদি ব্যবহারকারী গ্রাহকদের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা, মুজিব বর্ষ উদযাপন উপলক্ষে গ্রাহকের রাইজারে গ্যাস লিকেজ পরীক্ষা ও মেরামতকরণ, মানবসম্পদ উন্নয়ন, ওএসএস এর মাধ্যমে সেবা প্রদান, বাস্তবায়ন ও পরিবীক্ষণ, ওএসএস সম্পর্কিত তথ্য প্রচার ও সেবা প্রার্থী কর্তৃক তথ্য জানার সুযোগ, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) বাস্তবায়ন, শুদ্ধাচার/উত্তম চর্চার বিষয়ে অংশীজনদের সঙ্গে মতবিনিময়, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বিষয়ে সেবাগ্রহীতা/অংশীজনদের অবহিতকরণ, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ে সেবাগ্রহীতাদের অবহিতকরণ, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদ সংক্রান্ত ত্রৈমাসিক প্রতিবেদন উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষের নিকট প্রেরণ, উদ্ভাবনী/ক্ষুদ্র উন্নয়ন উদ্যোগ বাস্তবায়ন, কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান, এপিএ বাস্তবায়নে প্রণোদনা প্রদান, হালনাগাদকৃত স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির তালিকা উর্ধ্বতন অফিসে প্রেরণ ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার ১০০% অর্জিত হয়েছে। বর্তমানে এসজিসিএল এর আওতায় ইভিসি মিটার স্থাপনযোগ্য নতুন কোন গ্রাহক নেই। ইভিসি মিটার স্থাপন প্রজ্ঞাপন মোতাবেক গ্রাহকের অনুমোদিত লোড ৫০০০ ঘনফুট/ঘণ্টা এর চেয়ে কম হওয়ায় ইভিসি মিটার স্থাপন করা সম্ভব হয়নি বিধায় এই কার্যক্রমে কাজিফত লক্ষ্যমাত্রার শতভাগ অর্জন সম্ভবপর হয়নি।

২০২০-২০২১ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের সার্বিক একটি চিত্র নিম্নের ছকে তুলে ধরা হলোঃ



এসজিসিএল এর পক্ষ হতে বোরহানউদ্দিন উপজেলা স্বাস্থ্য কমপ্লেক্সে হুইল চেয়ার বিতরণ



## ১২.০০ ই-জিপি বাস্তবায়ন

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের e-Governance কার্যক্রমের আওতায় সিপিটিইউ-এ অন্তর্ভুক্তির মাধ্যমে অত্র কোম্পানিতে ই-জিপি বাস্তবায়ন করা হয়েছে। ইতোমধ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে অত্র কোম্পানির "Land Development for SGCL's Head Office Area at Joy Bangla More, Khulna" এবং "Construction of Boundary Wall for SGCL's Head Office Area at Joy Bangla More Khulna" শীর্ষক ২টি কাজের টেন্ডার ই-জিপি-এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে এবং এর ধারাবাহিকতায় অত্র কোম্পানির অন্যান্য দরপত্র ই-জিপি-এর মাধ্যমে সম্পন্নকরণের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

## ১৩.০০ কোম্পানির ক্রয় কার্যক্রম

পিপিআর-২০০৮ অনুসরণপূর্বক বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্টের চাহিদার প্রেক্ষিতে স্টেশনারী, হার্ডওয়্যার, ইলেকট্রনিক্স, স্যানিটারি, প্রিন্টিং মালামাল, ফার্নিচার, অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র ক্রয়সহ সকল স্থানীয় ক্রয়কার্য সম্পন্ন করা হয়।

## ১৪.০০ কোম্পানির আর্থিক কার্যক্রম

### ১৪.০১ গ্যাস বিক্রয়

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ, এসজিসিএল কর্তৃক ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ভোলাস্থ গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্ক এর মাধ্যমে বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক ও ক্যাপটিভ খাতে এবং জাতীয় গ্রীড হতে ভেড়ামারা ৪১০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। কোম্পানির ২০২০-২০২১ এবং ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের গ্যাস বিক্রয় ও বিক্রয়লক্ষ আয়ের একটি তুলনামূলক বিবরণ উপস্থাপন করা হলো:

গ্রাহক শ্রেণি	২০২০-২০২১		২০১৯-২০২০	
	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘনমিটার)	বিক্রয় মূল্য (লক্ষ টাকা)	পরিমাণ (মিলিয়ন ঘনমিটার)	বিক্রয় মূল্য (লক্ষ টাকা)
বিদ্যুৎ	৯২৬.৪৮৯	৪১২২৮.৭৫	৯৩৩.৯৪৮	৪১৫৬০.৬৯
শিল্প	১৩.০৫৯	১৩৯৭.৩৭	১০.৭৪৭	১১৪৯.৯৫
ক্যাপটিভ	৬.৭৪৭	৯৩৪.৪৫	৫.৪৯৮	৭৬১.৪১
বাণিজ্যিক (হোটেল ও রেস্তোরাঁ)	০.০৩৫	৭.৯০	০.০৩৮	৮.৬৩
বাণিজ্যিক (ক্ষুদ্র ও কুটিরশিল্প)	০.০০	০.০০	০.০৩০	৫.২০
আবাসিক	৬.১৮৪	৭৭৯.১৫	৫.৭৮০	৭৪৮.৫১
মোট =	৯৫২.৫১৪	৪৪৩৪৭.৬২	৯৫৬.০৪১	৪৪২৩৪.৩৯

২০২০-২০২১ অর্থবছরে ভোলা ও ভেড়ামারা বিতরণ এলাকায় মোট ৯৫২.৫১৪ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করা হয় যা বিগত অর্থবছরের তুলনায় ৩.৫২৭ মিলিয়ন ঘনমিটার অর্থাৎ ০.৩৭% কম। উক্ত অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয় কম হওয়া সত্ত্বেও বিদ্যুৎ খাতে গ্যাস বিক্রয় কম এবং শিল্প, ক্যাপটিভ ও গৃহস্থালি খাতে গ্যাস বিক্রয় বেশী হওয়ায় বিক্রয় রাজস্ব বিগত বছরের তুলনায় ১১৩.২৪ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ০.২৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।

### ১৪.০২ আয়-ব্যয়

কোম্পানির ২০২০-২০২১ এবং ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের আয়-ব্যয় ও মুনাফার একটি তুলনামূলক চিত্র উপস্থাপন করা হল :



(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব	৪৪৩৪৭.৬৩	৪৪২৩৪.৩৯
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	৫৭৪৮.২১	৪৬৭০.৮১
মোট রাজস্ব আয়	৫০০৯৫.৮৪	৪৮৯০৫.২০
ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য	(৩৯৬৯৩.৬৫)	(৩৮৯১৮.৭২)
অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয়	(২১২০.২৩)	(১৭৪৩.৬১)
অন্যান্য নন অপারেটিং আয়	২৫৮.৮৪	১২৪.৩৩
ব্যাংক মুনাফা খাতে আয়	১৮৪৩.১২	১৬৪৭.২৭
ঋণের সুদ	(১৪৩০.৯৪)	(১৫৩৯.৮৯)
শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল	(৪৪৭.৬৫)	(৪২৩.৭৩)
করপূর্ব নীট মুনাফা	৮৫০৫.৩২	৮০৫০.৮৪
আয়কর সঞ্চিতি	(২৫৫১.৬০)	(২৬১৬.৫২)
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৫৯৫৩.৭২	৫৪৩৪.৩২

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি গ্যাস বিক্রয় বাবদ ৪৪৩৪৭.৬৩ লক্ষ টাকা এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় খাতে ৫৭৪৮.২১ লক্ষ টাকাসহ সর্বমোট ৫০০৯৫.৮৪ লক্ষ টাকা রাজস্ব আয় করেছে। বিগত অর্থবছরে এ আয়ের পরিমাণ ছিল ৪৮৯০৫.২০ লক্ষ টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য ৩৯৬৯৩.৬৫ লক্ষ এবং বিতরণ ব্যয় ২১২০.২৩ লক্ষ টাকাসহ মোট রাজস্ব ব্যয় ৪১৮১৩.৮৮ লক্ষ টাকা। অন্যান্য নন-অপারেটিং আয়, ব্যাংক মুনাফা খাতে আয়, ঋণের সুদ খাতে ব্যয়, শ্রমিক অংশীদারিত্ব তহবিল খাতে প্রভিশন ইত্যাদি বিবেচনায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৮৫০৫.৩২ লক্ষ ও ৫৯৫৩.৭২ লক্ষ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৮০৫০.৮৪ লক্ষ ও ৫৪৩৪.৩২ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় ৪.১৬% বৃদ্ধি পেয়েছে। পরিচালন ব্যয়সহ মোট ব্যয় ২১.৬০% বৃদ্ধি পাওয়া সত্ত্বেও করপূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা বিগত অর্থ-বছরের তুলনায় যথাক্রমে ৫.৬৫% ও ৯.৫৬% বৃদ্ধি পেয়েছে।

### ১৪.০৩ আর্থিক অবস্থা

২০২০-২০২১ এবং ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে প্রতিফলিত কোম্পানির আর্থিক অবস্থার সার-সংক্ষেপ উপস্থাপন করা হলো:

(লক্ষ টাকায়)

বিবরণ	২০২০-২০২১ (৩০ জুন, ২০২১)	২০১৯-২০২০ (৩০ জুন, ২০২০)
স্থায়ী ও চলতি সম্পদ :		
ক) স্থায়ী সম্পদ	৫৪১৬.৬৪	৬৩২৩.৪৭
খ) ক্যাপিটাল ওয়ার্ক ইন প্রগ্রেস	৩১৮৪৯.০০	৩৮২৯১.৬৯
গ) ফিক্সড ডিপোজিট	৩৩৪৩৭.৭৫	১৮৫৫৯.৫৪
ঘ) কর্মকর্তা/কর্মচারীদের প্রদত্ত ঋণ	৩১৪.২১	৭৯.০০
ঙ) চলতি সম্পদ	৩৫৫৭২.৮০	৩৪৭৫২.১২
সর্বমোট	১০৬৫৯০.৪০	৯৮০০৫.৮২
মূলধন, ঋণ ও দায় :		
ক) মূলধন	২০৭৩৯.৮২	১৫৯৮৬.০৯

খ) পেট্রোবাংলা হতে প্রাপ্ত ঋণ	৩৮১১.৫৫	৪২৬২.৬৮
গ) জিওবি ঋণ	৭৪৫৮.৬০	৭৪৫৮.৬০
ঘ) বৈদেশিক ঋণ	২৬৩১৮.৬৮	২৬২৮৭.৭০
ঙ) দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চল প্রকল্পের ঋণের উপর ধার্যকৃত সুদের সঞ্চিতি	১১৪৭১.৬৬	৯৯৬০.১২
চ) গ্যাস সংযোগের নিরাপত্তা জামানত	৭৬৩.৯৯	৬০৬.৯৩
ছ) অবচয় তহবিল	২০০৩.১৮	১৬৩১.৫২
জ) চলতি দায়	৩৪০২২.৯২	৩১৮১২.১৮
<b>সর্বমোট</b>	<b>১০৬৫৯০.৪০</b>	<b>৯৮০০৫.৮২</b>

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির অবশিষ্ট মুনাফা ৪৭৫৩.৭৩ লক্ষ টাকা রেভিনিউ রিজার্ভ খাতে স্থানান্তর, ৪৫১.১৩ লক্ষ টাকা পেট্রোবাংলার স্থানীয় ঋণ পরিশোধ, গ্যাস সংযোগের বিপরীতে গ্রাহক কর্তৃক ১৫৭.০৬ লক্ষ টাকার নিরাপত্তা জামানত প্রাপ্তি এবং অবচয় তহবিল খাতে ৩৬৩.৯২ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি ইত্যাদি কারণে কোম্পানির মূলধন, ঋণ ও দায় বিগত বছরের তুলনায় ৮৫৮৪.৫৮ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৮.৭৫% বৃদ্ধি পেয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ৩৩.১৬ লক্ষ টাকার স্থায়ী সম্পদ ক্রয় করা হয়েছে। এ ছাড়া Work-in-progress ৬৪৪২.৬৯ লক্ষ টাকা হ্রাস, স্থায়ী আমানত ১৪৮৭৮.২১ লক্ষ টাকা বৃদ্ধি এবং চলতি সম্পদ ৮২০.৬৯ লক্ষ টাকা বৃদ্ধির কারণে মোট সম্পদ বিগত বছরের তুলনায় ৮৫৮৪.৫৮ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৮.৭৫% বৃদ্ধি পেয়েছে।

### ১৪.০৪ আর্থিক পর্যালোচনা

২০২০-২০২১ অর্থবছরে বিদ্যুৎ, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক ও ক্যাপটিভ খাতে কোম্পানির মোট গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৯৫২.৫১৪ মিলিয়ন ঘনমিটার, মোট ও নীট গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব যথাক্রমে ৫০০৯৫.৮৪ লক্ষ ও ১০৪০২.১৮ লক্ষ টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে অত্র কোম্পানির গ্যাস বিক্রয় লক্ষ্যমাত্রা ৮৮৮.৭৫ এমএমসিএম এর বিপরীতে প্রকৃত বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৯৫২.৫১ এমএমসিএম যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৬৩.৭৬ এমএমসিএম বেশী। অন্যান্য অপারেশনাল ও নন-অপারেশনাল আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা বেশী হওয়ায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে মোট আয় লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা ৩৬৮৬.৬০ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ৪১.৮১% বেশী হয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে অবচয়সহ মোট বিতরণ ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ২৭৯৪.৪০ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ২১২০.২২ লক্ষ টাকা যা বাজেট বরাদ্দ অপেক্ষা ৬৭৪.১৮ লক্ষ টাকা অর্থাৎ ২৪.১২% কম। মূলধনী ব্যয় খাতে বাজেট বরাদ্দ ৪৮২.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ৩৩.১৬ লক্ষ টাকা। উক্ত অর্থবছরে সকল খাতে ব্যয় বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ ছিল।

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির চলতি অনুপাত ১.০৪ : ১, বিনিয়োগকৃত মূলধনের উপর মুনাফা ৭.৯৮%, নীট গড় স্থায়ী সম্পদের উপর আয় ২০৯.৬১% এবং ঋণ মূলধন অনুপাত ৪৮.৬২ : ১৯.৪৬। বর্ণিত আর্থিক সূচকসমূহ পর্যালোচনায় দেখা যায়, কোম্পানির মুনাফা অর্জনের হার বিগত বছরসমূহের তুলনায় বৃদ্ধি পেলেও তারল্য অবস্থা ও আর্থিক সামর্থ্য এখনও কাজক্ষিত 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।

### ১৪.০৫ বকেয়া রাজস্ব

কোম্পানির সকল শ্রেণীর গ্রাহকের নিকট জুন, ২০২১ মাস পর্যন্ত গ্যাস বিল বাবদ পাওনা অর্থের পরিমাণ ১১৪৪০.৮৫ লক্ষ টাকা (এগারো হাজার চারশত চল্লিশ লক্ষ পঁচাশি হাজার) টাকা যা ২.৩৯ মাসের গড় বিলের সমতুল্য। কোম্পানির খাতওয়ারী বকেয়ার পরিমাণ নিম্নে ছক আকারে দেখানো হলোঃ

গ্রাহকশ্রেণী	২০২০-২০২১	২০২০-২০২১	২০২০-২০২১	২০২০-২০২১	২০২০-২০২১
	সরকারি/আধা সরকারি (লক্ষ টাকা)	বেসরকারী (লক্ষ টাকা)	মোট বকেয়া (লক্ষ টাকা)	মাসিক গড় বিক্রয় (লক্ষ টাকা)	গড় মাস
বিদ্যুৎ	৬৯৯৩.৪৭	৪১০৯.৫৫	১১১০৩.০৩	৪৫১৬.২৩	২.৪৬
শিল্প		১৭৬.৭৯	১৭৬.৭৯	১১০.৫২	১.৬
ক্যাপটিভ পাওয়ার		৮২.১৯	৮২.১৯	৭৯.৬৫	১.০৩
হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট		১.১০	১.১০	২১.৯২	০.০৫
ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প		-	-	-	-
আবাসিক	৫.৫৬	৭২.১৯	৭৭.৭৫	৬২.৩৮	১.২
মোট=	৬৯৯৯.০৪	৪৪৪১.৮২	১১৪৪০.৮৫	৪৭৯০.৭০	২.৩৯

### ১৪.০৬ সরকারি কোষাগারে অর্থ জমাদান

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি নগদ লভ্যাংশ বাবদ ১২ কোটি টাকা এবং আয়কর বাবদ ৩৩.২৭ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪৫.২৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করছে, যা বিগত অর্থ বছরে ছিল ২৯.৬৩ কোটি টাকা।

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জেলা প্রশাসন, আইনশৃঙ্খলা বাহিনী, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ সকল কোম্পানি এবং উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহ থেকে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আমি সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরসহ পরবর্তী কালে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে, কোম্পানির ১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অংশগ্রহণসহ ধৈর্য সহকারে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি এবং ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মোঃ জাহাঙ্গীর আলম  
চেয়ারম্যান  
এসজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ



## The Directors' Report On The Occasion Of 12th Annual General Meeting Reflecting Overall Activities for Financial Year 2020-2021 Of Sundarban Gas Company Limited

### Bismillahir Rahmanir Rahim

Honourable Shareholders,  
Assalamu Alaikum.

Greetings and congratulations to all at the 12th Annual General Meeting of Sundarban Gas Company Limited. I am pleased to present the Directors' report on the overall activities of the company for the financial year 2020-2021. The company continues to thrive even in the event of a global pandemic or natural disaster, with the guidance of its esteemed shareholders and board of directors, timely steps in management and the relentless efforts of the staffs of all levels and each and everyone associated with the company. On behalf of the Board of Directors, I am presenting the annual report for the financial year 2020-2021, including the audited accounts, auditor's report and management, marketing, financial, administrative and developmental activities.

### 1.00 The purpose and goal of forming this company

You all are aware that while the global COVID-19 pandemic has had a negative impact on the economy of many countries including the developed ones, Bangladesh is moving forward to an unstoppable journey in implementing Vision-2041 while continuing the trend of economic development. One of the major commitments of the present government is to ensure uninterrupted supply of energy to make this journey of development sustainable and more prosperous. Various steps have already been taken to generate power at minimum cost, supply primary energy at low cost, construct infrastructure required for primary energy, ensure investment balance between production, transmission and distribution, ensure efficient use of established capacity, encourage private investment in energy, ensure fair pricing policy of energy and strengthen the concerned institutions of power and energy. It is hoped that unimaginable success will be achieved in this sector soon. The lion's share of current energy demand is met by natural gas, the country's main mineral resource. As the price of natural gas is lower than other fuels, it has been playing a major role in socio-economic development of Bangladesh. Although Khulna gained a reputation as an industrial area, it did not flourish as expected. Sundarban Gas Company Limited was established to supply gas to different classes of customers in Khulna and the south-west region with the aim of balanced development of the country. By registering with the Registrar of Joint Stock Companies and Firms in Khulna on 23 November, 2009, Sundarban Gas Company Limited emerged as an independent state-owned distinct company under

Petrobangla. The company is continuing its efforts to ensure the supply and optimal use of gas in various power plants and industries by setting up a gas pipeline network in the south-west of the country and these activities are expected to accelerate in the future. Khulna Division, Barisal Division and Faridpur, Gopalganj, Madaripur, Shariatpur and Rajbari districts of Dhaka Division are the franchise areas of the company. The company is responsible for the construction of distribution gas pipelines in the franchise areas, the provision of gas connections to customers and the provision of post-connection services.

## 2.00 Capital structure and Board of Directors of the company

Honorable shareholders, Authorized Capital of Sundarban Gas Company Limited is 300 (three hundred) crore taka and Paid-up Capital is currently 100 (one hundred) crore taka. The value of each share is 100 (one hundred) taka and the total number of shares of the company is 1 (one) crore. The Memorandum and Articles of Association of the company consists of 7 officers including the Chairman, Directors and Secretary of Petrobangla as subscribers and a total of 7 (seven) shares of total 700 (seven hundred) taka have been allotted in the name of above 7 subscribers with each subscriber has 1 (one) share of 100 (one hundred) taka in their name. The remaining 99,99,993/- (ninety nine lakh ninety nine thousand nine hundred ninety three) shares of 99,99,99,300/- (ninety nine crore ninety nine lakh ninety nine thousand three hundred) taka have been allotted in the name of the Chairman of Petrobangla. It is to be noted that as per the decision taken at the 10th Annual General Meeting of SGCL, the paid-up capital of SGCL has been increased from 700 (seven hundred) taka to 100 (one hundred) crore taka. A total of



Board Meeting of Sundarban Gas Company Limited

99,99,99,300/- (ninety nine crore ninety nine lakh ninety nine thousand three hundred) taka has been converted into paid up capital against the issuance of 49,72,400/- (forty nine lakh seventy two thousand four hundred) general shares against the amount of 49,72,40,000/- (forty nine crore seventy two lakh forty thousand) taka invested by the government in the company and 50,27,593/- (fifty lakh twenty seven thousand five hundred ninety three) bonus shares against the amount of 50,27,59,300/- (fifty crore twenty seven lakh fifty nine thousand three hundred) taka from the revenue reserve of the company. According to Section 107 of the Memorandum and Articles of Association, the Board of Directors shall consist of at least 5 directors and not more than 9 directors to conduct the activities of SGCL. At present the Board of Directors of the Company consists of a Chairman and 4 members of the Administrative Ministry namely Energy and Mineral Resources Division, 1 Director of Petrobangla, 1 Director of Bangladesh Petroleum Institute, 1 External Director and Managing Director of SGCL.

### 3.00 Background of flourishing of the company

Respected Shareholders, in the year 1995 Shahbajpur Gas field of Bhola was explored and BAPEX 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 21,92,36,033/- (twenty one crore ninety two lakh thirty six thousand thirty three) taka. The mentioned amount was paid to BAPEX with the approval of Board of SGCL and a Vendor Agreement was executed between BAPEX and Sundarban Gas Company Limited with effect from 01.05.2013. In accordance with the vendor agreement, the Gas Pipeline, DRS, RMS, Land, Office building and other assets of Gas Transmission and Distribution of Bhola had been transferred to SGCL by BAPEX. SGCL emerged as a gas distribution company of petrobangla on 28th August, 2013 and started its marketing activities through commissioning of distribution pipelines.

### 4.00 The current state of the company

Sundarban Gas Company Limited has so far provided gas supply to 2346 non-metered domestic, 26 metered domestic, 2 commercial, 5 industrial, 2 captive power, one 95 MW capacity & one 34.5 MW capacity rental power plant, one government owned combined cycle power plant of 225 MW capacity, one private combined cycle power plant of 220 MW capacity at Bhola and one government owned combined cycle power plant of 410 MW capacity at Bheramara, Kushtia along with related services in this regard. At present, gas is being supplied to SGCL's franchise areas at an average daily rate of about 105 MMSCF. Currently, the total amount of transmission and distribution pipelines of different diameters of the company is 33.842 km and 107.71394 km respectively.

### 5.00 Mujib Year Celebration

To commemorate the birth centenary of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the Father of the Nation, the greatest hero of independence, or Mujib Year, Sundarban Gas Company Limited has taken various activities and action plans and made successful efforts to implement them properly. As part of the action plan undertaken by SGCL, activities were undertaken to ensure distribution system free of illegal gas connection in the franchise areas by the company. To serve the purpose, crash programs were conducted at all the customer's



premises of the company from 08/03/2020 to 15/03/2020 by a core committee and eight sub-committees and SGCL's franchise area at Bhola district was declared as an illegal gas connection free distribution system by disconnecting the gas connections of 16 residential customers temporarily who were using gas for other purposes and using unauthorized gas equipments. In addition, 41 leakages were detected and repaired after inspecting 200 customer's courtyard till June, 2021 against the target of inspecting 200 customer's courtyard and detecting leakages in the riser through gas detectors and repairing them on the occasion of Mujib Year as part of SGCL's Annual Performance Agreement for the fiscal year 2020-21. Mujib Corner has been launched in SGCL's head office to commemorate Bangabandhu's birth centenary. On the occasion of Mujib Year, billboards and banners were set up in the head office and regional marketing office of SGCL and meetings were organized in the company in accordance with the health guidelines. On the other hand, the letter head pads used by the company and all the notifications issued by the company have confirmed the use of the logo of Mujib Year and the Golden Jubilee of the great Independence in a proper manner. In addition, measures have been taken for proper implementation of the short / medium / long term plan adopted to build a clean Bangladesh and implement the 'Clean Village-Clean City' program as directed by Petrobangla on the occasion of Mujib Year.



Newly appointed Chairman of Petrobangla and SGCL officials lay wreaths at Bangabandhu's tomb at Tungipara

## 6.00 Implemented Development Activities

### 6.01 Commercial supply of gas to 220 MW CCPP of Nutan Bidyut (Bangladesh) Limited (NBBL) at Borhanuddin, Bhola by setting up temporary RMS and pipeline for power generation on emergency basis

The RMS and the pipeline have been commissioned on September 12-13, 2020 by laying a

temporary RMS for gas commissioning of under construction 220 MW/212 MW (HSD) power plant of Nutan Bidyut (Bangladesh) Limited (NBBL) at Borhanuddin, Bhola and by laying temporary pipeline from off take of 10" diameter at nearby PDB 225 MW CCPP premises to 300 meter of 8" diameter. The approved load of the power plant is 38 MMCFD. The COD of the main power plant has been performed from 01/06/2021 to 08/06/2021 and at present the commercial supply of gas is running in that power plant.

#### 6.02 Preparation of digital map of SGCL's existing transmission and distribution pipeline

Initially a digital map of SGCL's existing 33 km transmission line and 72 km distribution line has been prepared which has already come in live. Information regarding the location (latitude, longitude), depth of pipe, route alignment, gas pressure, pipe diameter, valve pit, and CP test point etc. of the pipeline can be found online through digital map.

#### 6.03 Upgradation of Cathodic Protection System to prevent erosion of existing gas distribution and service pipelines in Bhola area

Currently the cathodic protection system has been upgraded to prevent corrosion of the gas distribution pipeline. In this case a new Pole Mounted Transformer Rectifier (TR) set has been installed at Bhola Sadar. An online CP monitoring system has also been introduced.

#### 6.04 Introduce billing process through EVC meter

The total number of customers where EVC meters can be installed under SGCL is 06 (Industrial-04 and Captive-02). At present, all the customers have EVC meters turned on and gas bills are being calculated with readings through EVC meters.

#### 6.05 Launch of One Stop Service (OSS)

Following the government's decision to provide natural gas supply services to industrial establishments in industrial areas planned to develop investment in the industrial sector, Marketing Division of Sundarban Gas Company Limited (SGCL) head office: 218, M. A. Bari Road, Sonadanga, Khulna has launched 'One Stop Service (OSS)' facility on 29 December, 2020. Under this service, all types of industrial customers belonging to the planned industrial zones (BEPZA, BEZA, Bangladesh Hi-Tech Park Authority etc.) existing in the franchise areas of the company will be able to avail natural gas connection and other related services at their industrial establishments. In addition, the respected customers will be able to know about the information or services provided by OSS and provide their complaints, necessary opinions and suggestions regarding the related issues or services provided in the following ways:

Website: <http://sgcl.org.bd/> (Click on the Feedback / Complaints / Suggestions icon by clicking on the Contacts tab of the website to submit complaints and feedback)

E-mail: [oss.sgcl@gmail.com](mailto:oss.sgcl@gmail.com)

Facebook: <https://www.facebook.com/sgcl09>

Idea Box: Head Office of SGCL: 218, M. A. Bari Road, Sonadanga, Khulna.





Visit to Bhola by the Director (Operation and Mines) of Petrobangla

## 7.00 Developmental Activities under Implementation

### 7.01 Gas supply to Khulna 225 MW Combined Cycle Power Plant of North West Power Generation Co. Ltd. (NWPGL) at Khalishpur

North West Power Generation Co. Ltd. (NWPGL) has constructed and commissioned a pipeline under the supervision of SGCL to supply gas to Khulna 225 MW Combined Cycle Power Plant at Khalishpur in Khulna Gas Distribution Area. But the Regulating and Metering Station (RMS), Gas Booster Compressor (GBC), Gas Turbine (GT) were in a state of disuse for a long time and technical defects were observed in them. Subsequently, Hydrostatic and Pneumatic tests were started in various parts of RMS on June 12, 2021 to diagnose technical faults of Regulating and Metering Station (RMS). The commissioning work of RMS is in progress after the completion of the test and it is expected that it will be possible to supply gas to the power plant very soon.

In addition, the issue of signing a Gas Supply Agreement (GSA) between the company and NWPGL for supplying gas to the said power plant is under consideration. Khulna 225 MW CCPP will require gas at the rate of 35 MMCFD from December 2021 subject to adequate gas supply after completion of construction of the described gas infrastructure.

### 7.02 Gas supply to Rupsha 800 MW Combined Cycle Power Plant of North West Power Generation Company Limited (NWPGL)

An agreement was signed between NWPGL and foreign contractor Shanghai Electric and Ansaldo Energia on 28/11/2019 for the construction of the proposed Rupsha 800 MW Combined Cycle Power Plant and RMS. The design and drawing of RMS proposed by SGCL as



part of technical assistance is currently in the process of screening and approval. According to NWPGL sources, the Rupsha 800 MW Combined Cycle Power Plant will require 17.5 mmcf from August, 2022 and 70 mmcf for the 1st unit from February, 2023 and 140 mmcf from August, 2023. The signing of Gas Supply Agreement (GSA) between the company and NWPGL is being considered for the supply of gas to the two power plants.

### 7.03 Gas supply to PDB's Khulna 330 MW Dual Fuel Combined Cycle Power Plant

In the contexts of the decision of the Board of Directors of this company, the MoU (Memorandum of Understanding) that is about to be signed between BPDB and SGCL has been finalized and sent to PDB for technical specification, estimation, preparation of tender



Bheramara RMS Maintenance activities

documents, tender evaluation and supervision of construction work for the construction of RMS with a view to supplying gas at Khulna 330 MW Dual Fuel Combined Cycle Power Plant under construction by BPDB. Later, PDB said in a letter that the PDB authorities would take steps to finalize the MoU once the agreement with the contractor for the construction of the pipeline was completed. Besides, the tender documents prepared by SGCL for laying the pipeline from the off take of NWPGL's 225 MW CCPP RMS in Khulna RMS and to the inlet of the said RMS proposed by PDB has been sent to PDB and tender was invited on 07/06/2021 after being scrutinized by PDB. According to PDB sources, Khulna 330 MW CCPP will require gas at the rate of 65 mmcf from February, 2023.



Reception to the newly appointed Managing Director by the Board of Directors

#### 7.04 Permanent RMS and Pipeline Construction of NBBL 220 MW Combined Cycle Power Plant

A contract between SGCL & M/S Tormene Americana SA-JVCA has been signed on 15/01/2020 for constructing a RMS of 48 mmcf/d capacity and 12" DN x 7 KM x 1000 psig pipeline at customer financing (Depository work) with a view to supplying gas to 220 MW Gas (HSD) power plant which was installed by Nutan Bidyut (Bangladesh) Limited (NBBL) in Bhola. As per contract signed with M/S Tormene Americana SA-JVCA, the construction of the RMS and the pipeline was supposed to be completed by 300 (Three hundred) days after the issuance of Letter of credit (L/C) on 04/05/2020 i.e. within February 28, 2021, but the contractor announced Force Majeure on 19/05/2020 in the wake of the global Covid-19 pandemic. Subsequently, in the light of their application, the time has been extended to 150 days i.e. till 28/07/2021. It is to be noted that Detailed Engineering, Design, Drawing etc related documents of different equipments to be established at the RMS proposed by M/S Tormene Americana SA-JVCA were given final approval after scrutinization in detail. As of June, 2021, the project has achieved 47% progress overall. Work is currently underway to build a permanent RMS.

#### 7.05 Providing gas connection to new industrial customers in Kushtia BSCIC area

In the light of the directives of the Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, activities have been undertaken to provide gas connection to 4 customers of BRB Group in Kushtia BSCIC Industrial Area and other customers and industrial establishments to be set up in other planned industrial areas including Special Economic Zone. In order to supply gas to these customers as per the approval of SGCL board meeting, an initiative has been taken to construct 20 MMCFD DRS with hook up line 10 inch x 300 psig x 172 meter from GTCL's Kushtia-based Bottail TBS's off take to the adjoining SGCL's acquired land. The company is in



the process of preparing the worksheet for inviting tenders for construction of DRS (with hook up line) as described. In addition, the customers have been informed to send necessary information and documents to the company in the light of the circular issued by Energy and Mineral Resources Division to take necessary steps for allocation of gas load in order to provide gas connection in the industrial and captive category to the 4 industrial establishments described as associates of Kushtia BRB Group.

#### 7.06 Increase the load of existing industrial customers and provide gas connection to new Industrial customers

The board of directors has already given approval to supply gas to Messrs. Sagar Bread and Biscuit Factory and Messrs. Sheltech Ceramics under SGCL's Abika Bhola in response to the application of these 2 industrial establishments and concerned activities are going on to increase load as per the rules.

On the other hand, the board of directors of the company has already given approval to provide gas connection to Messrs. Al Medina Food Products under SGCL's Abika Bhola in response to their application and concerned activities are going on as per the rules.

#### 7.07 RMS Upgradation 95 MW Rental Power Plant of M/s. Aggreko International Projects Ltd. Singapore in Bhola

To supply gas to the 95 MW Rental Power Plant shifted from Ashuganj to Bhola by M/s. Aggreko International Projects Ltd. Singapore, RMS was constructed and currently gas supply is going on. The approved load is 26 MMSCFD for the power plant and gas was supplied at the rate of 15.00 MMCFD in fiscal year 2020-2021. The technical documents related to the Specification of Major Equipment sent by M/s. Aggreko for RMS upgradation (upgradation from 600 psig to 1000 psig) have been approved by this company on 05/11/2020 after scrutiny. Upgradation of RMS is underway after completion of Hydrostatic and Pneumatic tests in different parts of RMS of this power plant.



A humble tribute on behalf of SGCL on National Mourning Day



## 7.08 Activities related to construction of head office building

The e-GP has already invited tenders for land filling and the construction of boundary wall on 0.6522 acres of land acquired in Krishnanagar mouza of Khulna district for the construction of head office building of this company. The tender for the construction work filled in the e-GP has been evaluated and the specified work contract has been completed with the contractor. However, the e-GP is in the process of inviting tenders for the construction of the boundary wall again. In addition, TAPP has been prepared and sent to Petrobangla as per the decision of SGCL's board meeting to hire a consultant to supervise the design, drawing and construction work of the building for the construction of head office building of Sundarban Gas Company Limited (SGCL). Subsequently, the TAPP was approved by the Board of Petrobangla. The company is in the process of accepting Liquidity Certificate and final approval of TAPP as per the demand of Petrobangla.



Reception to the newly appointed Director by the Board of Directors

## 7.09 Distribution Of Pipelines And Related Materials Purchased Under The Southwest Region Gas Distribution Network Project

According to the decision and direction of Energy and Mineral Resources Division and Petrobangla, distribution of materials procured for the Southwest Region Gas Distribution Network Project under Sundarban Gas Company Limited is underway between Petrobangla and its various companies on payment basis. Of the 845 km of line pipes purchased under the Southwest Gas Distribution Network Project under Sundarban Gas Company Limited, 222.935 km of line pipes have already been distributed among various companies of Petrobangla and 622.065 km of line pipes are remaining. At present, line pipes collection of 6 km of 10 inch diameter, 25 km of 8 inch diameter and 8 km of 2 inch diameter, 5.8 km of 16 inch diameter and 20 km of 20 inch diameter line pipes by BGDCL, PGCL and TGTDSL respectively. PGCL has assured to collect 30 km line pipe of 8 inch diameter. In this regard, it is to be noted that various companies of Petrobangla are being repeatedly given the letter of demand. Incidentally, the gas equipment and fittings related to the linepipe are being distributed as per the demand to the distribution companies of Petrobangla.

## 7.10 Land Acquisition Activities of SGCL

Administrative approval has been obtained for the acquisition of 3.0287 acres of land owned by Mohsin Jute Mill of Shyamganj Mouza in Fultala upazila of Khulna district for construction of Pipe Yard, Workshop, Testing Lab, Store, Gas Station, Dormitory and Rest House of Sundarban Gas Company Limited. An acquisition proposal has been sent along with environmental clearance, KDA no-objection letter, administrative approval of the acquisition, design and other necessary mouza maps, layout plan, proposed project details as per the requirements of DC office and the check-list of Acquisition & Requisition of Immovable Property Ordinance, 2017.

## 7.11 TBS construction related activities

In order to ensure uninterrupted gas distribution system in Bhola city, the location of the inlet and outlet of the proposed TBS has been determined by inspecting the site for construction of a TBS (1000-60 PSIG) inside the Borhanuddin valve station under 7 km gas pipeline of 12 inch diameter of NBBL. Accordingly, the work of design and preparation of estimate is in the final stage. According to the design, the demand has been sent for the goods which are not available in the store of the company. According to the availability of goods, the design and estimate will be finalized and tenders will be called in e-GP very soon.

## 7.12 Installation of temporary testing bench

A committee has already been formed to formulate a proposal to set up a temporary testing bench at SGCL at low cost. BoQ preparations for setting up testing benches are in the final stage. It is hoped that, it will be possible to set up a temporary testing bench at Borhanuddin Valve Station within the next 2021-2022 financial year.

## 8.00 Future development plans

### 8.01 Construction of Gas Distribution Network in Kushtia, Jhenaidah, Jashore, Khulna BSCIC Industrial Area from existing GTCL off take

Plans have been made to build gas distribution network in Kushtia, Jhenaidah, Jashore, Khulna BSCIC industrial areas by 2022-2024 with GoB/own fund. Preliminary survey of the company

has revealed that construction of 1.5 km hook up line of 300 psig pressure and 10" diameter, construction of 16.3 km pipeline of 140 psig pressure and 10" diameter, construction of 3.1 km pipeline of 140 psig pressure of 8" diameter, construction of 4 DRS, construction of 4 CP stations, construction of control building and ancillary construction works will be required for that purpose. According to the initial estimate, the construction of the network in question will require approximately Tk. 40 crore. After the completion of the project, it is expected that gas will be supplied at the rate of 5 MMCFD to approximately 6 industrial establishments in the 1st year and at the rate of 20 MMCFD to 35 industrial establishments in the 20th year. It will be possible to develop industries, improve socio-economic condition, create new jobs, increase export earnings, alleviate poverty and improve the living standards of the people.



SGCL Officials Participate in Swearing in Ceremony at the closing of Golden Jubilee of Independence and Mujib Year

## 8.02 Installation of Prepaid Meters

According to the preliminary survey data, in order to bring all residential customers (non-metered) of SGCL under pre-paid gas meter within the next 2022-2024 financial year, installation of 6458 pre-paid meters for 6458 double burner gas stove for 2372 residential customers of SGCL and installation of server, software and other necessary installations will be required for which according to the initial estimate about 20 crore taka will be required. By installing pre-paid meters, it will be possible to ensure optimal and efficient use of gas, prevent gas wastage and reduce arrears. There was primary discussion with BUET for the design and preparation of detailed estimates for the construction of data centers, servers, software, testing benches, etc. and ancillary establishments required for installation of prepaid gas meters for all residential customers in Bhola area under SGCL and a bilateral/tripartite meeting will be organized very soon as per their demand. Subsequently, if the design and estimate is received from BUET, the full proposal will be sent to Petrobangla subject to the approval of the Board of Directors of the company.

## 8.03 Construction of gas distribution network in Gopalganj district

Plans have been made to construct gas distribution pipeline in Kotalipara and Gopalganj Sadar Economic Zone, BSCIC and other planned industrial areas from GTCL's proposed TBS with GoB funding by 2024-2026. According to the preliminary survey of the company, construction of 400 meter hook-upline of 300 psig pressure and 10" diameter, construction of 20 km pipeline of 140 psig pressure and 10" diameter, construction of 2 DRS, construction of 2 CP stations,



construction of control building, ancillary civil and mechanical works and land acquisition work will be required. According to the initial estimate, the construction of the network in question will require an estimated Tk 137 crore. After the completion of the project, it will be possible to create new jobs, increase export earnings, alleviate poverty and improve the living standards of the people by supplying gas at the rate of 10 MMSCFD to the proposed economic zone, BSCIC and other industrial plants in Kotalipara and Gopalganj Sadar. GTCL is currently in constant touch in this regard. As soon as the location of route and off take is finalized by GTCL, a detailed survey will be carried out in the field of BSCIC industrial estate and adjoining area in Gopalganj and preparatory activities will be taken to connect new industrial customers in that area.

## 9.00 Administrative Activities of the Company

### 9.01 Manpower structure

Respected Shareholders, overall success of the company depends on consolidated and proper administrative system. After the formation 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 ad ministered management of SGCL, employees at all levels with their own experience, skill, tempo and



Managing Director and other officials at SGCL's Mujib Corner

responsibilities are contributing comprehensively to the development of the company. The approved organizational structure of the company has a total of 245 permanent posts including 217 officer and 28 employee posts. In the midst of this global pandemic, a total of 41 officers have recently been appointed to the posts of Assistant Manager/Engineer and Deputy Assistant Manager/Engineer of different cadres. At present the company has 77 permanent officers and a total of 88 officers including 11 officers on deputation from other companies under Petrobangla. Besides, 124 staffs on outsourcing basis and 8 employees are working on temporary basis.

Details regarding participation of officers in local and foreign trainings / seminars / workshops:

#### (A) Local training

Sl. No	Name of training course	Period	Name of the organizing organization	Number of participants	Working hours
01.	Office Management	12/07/2020 to 13/07/2020	BPI	01 Person	16
02.	Fire prevention, first aid and rescue activities	19/07/2020 to 20/07/2020	BPI	01 Person	16
03.	PPA 2006 & PPR 2008	31/10 / 2020	Petrobangla	02 Persons	16
04.	Annual Confidential Report (ACR)	14/11/2020	Petrobangla	04 Persons	32
05.	Human Resources Management and Good Governance	15/11/2020 to 17/11/2020	BPI	03 Persons	72
06.	Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline	01/12/2020 to 03/12/2020	BPI	02 Persons	48
07.	Service facilitation	29/12/2020 to 30/12/2020	Conference Room of Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Petrobangla	01 Person	16
08.	Public Communication and Stakeholder Engagement	December 7, 9 and 14, 2020	BERC	02 Persons	48
09.	E-Nothi	02/12/2020	Petrobangla	01 Person	8
10.	Communicative English and Presentation Skills	06/12/2020 to 08/12/2020	BPI	04 Persons	96
11.	Good Governance	21/12/2020 to 22/12/2020	BIM (online training)	04 Persons	64
12.	Pipeline Material ID/Specification System	14/01 /2021	Petrobangla (JICA)	06 Persons	48
13.	Online System Development for Online Billing and Computerization of Marketing, Engineering Service and Revenue Section of SGCL	07/03/2021 to 09/03/2021	BUET	13 Persons	312
14.	The process of taking departmental action	04/03/2021	Petrobangla	02 Persons	16

15.	Annual Performance Contract Management System (APMS) software	28/03/2021	Energy and Mineral Resources Division	02 Persons	16
16.	The project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector of Bangladesh	31/03/2021	Petrobangla (JICA)	08 Persons	64
17.	Cyber Security Awareness Training (20 <sup>th</sup> Batch)	19/04/2021 to 21/04/2021	BIM	01 Person	24
18.	Request for Invitation to the 3 <sup>rd</sup> Safety and Accident Prevention Web Seminar	19/04/2021	Petrobangla	05 Persons	40
19.	Project Management	08/06/2021 to 10/06/2021	BPI	05 Persons	120
20.	National Association of Regulatory Utility Commissioners (NARUC), USAID	24, 27, 31 May and 3 June'2021	BERC	02 Persons	64
21.	Innovation and service facilitation	12/06/2021	In-House	84 Persons	504
22.	E-Nothi	20/06/2021	In-House	14 Persons	84
23.	E-Nothi	21/06/2021	In-House	13 Persons	78
24.	Good Governance	22/06/2021	In-House	83 Persons	498
25.	Invitation to the 4 <sup>th</sup> Safety and Accident Prevention Web Seminar	23/06/2021	Petrobangla	05 Persons	40
26.	Survey, Design and Drawing of Pipeline Network and Gas Infrastructure	24/06/2021	In-House	10 Persons	80
27.	Do's and Don'ts in the workplace and Public Relations	24/06/2021	In-House	20 Persons	120
28.	Document and letter management	27/06/2021	In-House	20 Persons	120
29.	About capacity building in innovation	25/06/2021 to 26/06/2021	In-House	31 Persons	372
30.	About service facilitation capacity building	25/06/2021 to 26/06/2021	In-House	31 Persons	372
31.	Preparation of Tender Documents as per CPTU Standard Documents and PPA-2006 & PPR-2008.	27/06/2021	In-House	10 Persons	80



32.	VAT & TAX	27/06/2021 to 29/06/2021	In-House	15 Persons	270
33.	Gas and Civil works estimation with Annual Procurement plan (APP)	28/06/2021	In-House	10 Persons	80
34.	Matters relating to board meetings	28/06/2021	In-House	21 Persons	126
35.	Procurement processing in the light of PPR rules and regulations	29/06/2021	In-House	20 Persons	120
36.	Introduction to Development Project Proposal (DPP)	29/06/2021	In-House	10 Persons	80
37.	Day Long Training on Job Description of Finance, Accounts and Audit	01/06/2021 to 09/06/2021	In-House	31 Persons	1674
38.	Manpower recruitment process	30/06/2021	In-House	83 Persons	498
Total working hours					6,332

## (B) Foreign training

Due to Covid-19 pandemic, it was not possible to organize foreign training despite having financial budget.

### 9.02 National Integrity Strategy

The company has an ethics committee to implement the National Integrity Strategy (NIS). The activities of the ethics committee include coordination with the ethics committee of Petrobangla for proper implementation of the National Integrity Strategy in this company and to take necessary steps in light of the annual action plan. Under the National Integrity Strategy, the company regularly organizes internal meetings, seminars, workshops to implement institutional arrangements, skills and ethics development, website service box update, establishment of good governance, work environment development, etc.

### 9.03 Increased use of e-Nothi

At present most of the official work of SGCL is being done through e-Nothi. In order to increase the efficiency in e-Nothi, regular training on e-Nothi is being imparted to the officers working in the company. The company has also provided e-Nothi training to the newly recruited officers. The activities of e-Nothi are being strengthened by organizing various workshops on conducting classical activities including classification of documents in e-documents.

### 9.04 Innovation activities

SGCL has formed innovation team according to the instruction of Cabinet Division and Petrobangla to carry out 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

formulates an annual action

plan and sends it to the Ministry through Petrobangla according to the Government guidelines on performing Innovative Plan and Evaluation. According to the action plan, e-tendering has already been introduced in the company under the e-response system. At present almost all the activities of the company are being carried out through e-documents as per the government directives. In addition, the company has launched a page on social media Facebook and a group in WhatsApp to promote the company's success and increase correlated communications. Under the innovation program, the company has set up biometric attendance system. In addition, the process of classification of files of all departments/ branches of the company and launch of online inventory software has been completed. In addition, a digital map of the company's operation and distribution pipeline network has been prepared.

#### 9.05 Social Responsibility

Sudarban Gas Company Limited is also responsible to perform social welfare and as part of this, Corporate Social Responsibility (CSR) regulation has been established. The management of the company has been considering Social Responsibility with much more importance since a long time. At present, various distressed and helpless families/ persons/institutions are being provided assistance in the light of Sundarban Gas Company Limited's Social Responsibility Policy (CSR) 2019 by allocating funds under the company's revenue budget. SGCL is playing an important role to the social development by providing advertisement/financial aids to different social, cultural, professional and sports organization.

#### 9.06 Covid-19 tackling, health and awareness

Services are being provided in different offices including the head office of SGCL in compliance with the health rules laid down by the DGHS and proper implementation of the slogan NO MASK NO SERVICE, NO MASK NO ENTRY is being executed which was sent by the Cabinet Division. A quick Response Team was formed for officers / employees affected by Corona. The Quick Response Team is taking care including keeping a thorough investigation of the affected officers / employees. Most of the internal or external meetings, trainings or seminars of the company are being held through Zoom App for safe distance or awareness during corona period. Meetings and seminars are also being held between Petrobangla and its subsidiaries through video conferencing system. In order to increase the safety awareness of the officers/employees working in the head office, the body temperature is being measured at the time of entering the office and the office building is being cleaned regularly. Instructions have been given to use the stairs without using the elevator during corona period.

#### 9.07 Security

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 leakage in gas pipelines. Operation of Emergency Cell is going on to solve emergency complaints of gas leakages. In order to prevent accidents due to gas leakage the existing emergency team in Abika Bhola is providing services at the customer level and repairing / maintaining on the basis of customer complaints. 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. CCTV cameras have been installed at the head office of the company, Abika Bhola, Kushtia 410 MW power plant

and in the rented warehouses of Bengal Textile Mills, Nawapara and in the rest house of the company. The security arrangements are ensured by the security guards deployed on outsourcing basis in these establishments. In addition, fire extinguishers have been installed at various installations of the company for emergency fire extinguishing system.

#### 9.08 Sports, recreation and different social events

Like every other year, annual sports competitions, cultural programs, picnics, iftar mahfils, annual milad mahfils etc. have been organized by the company under its own management by following the rules of hygiene in this corona period in order to increase the interaction, enthusiasm and work dynamism among the officers and employees.



The company's Annual Milad Mahfil-2021

#### 9.09 Day Celebration

Under the company's own management, various national days such as Independence Day, International Mother Language Day, Victory Day, National Energy Security Day, National Mourning Day and Mujib Year were observed with due dignity and solemnity in accordance with official guidelines and hygiene rules.

#### 9.10 Employee Management Relations

Emphasis is being given on improving staff management and stability to improve employee management relations. The company has a favourable 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.



### 9.11 Welfare activities of officers and employees

Housing/Land Purchase/Flat Purchase Loan, Motorcycle Purchase Loan, Welfare Fund and Group Insurance facilities are available as part of the welfare activities of the officers and employees of the company. In addition, a gratuity fund trust has been set up for retiring officers. As a result, it is evident that work ethic is increasing and responsibility, knowledge and performance of the officers and employees are being accelerated.

### 9.12 Legal activities

The total number of cases pending for/against Sundarban Gas Company Limited is 15 (fifteen). Of these, 14 (fourteen) cases are pending in the Supreme Court and 01 (one) in the lower court. There are 2 (two) cases pending in the Appellate Division of the Hon'ble Supreme Court regarding employment regularization and 1 (one) case regarding provision of gas connection. There are 6 (six) cases pending in the High Court Division of the Hon'ble Supreme Court regarding job security of the workers working on daily attendance and outsourcing basis in the company. In addition, 2 (two) cases are pending regarding absorption of officers on deputation, 1 (one) regarding promotion assessment date, and another case is filed by Bangladesh Gas Fields Company Limited regarding abolition of income tax deduction at source on supplementary duty portion of gas bill. Company Matter No. 188/2020 was filed in the Hon'ble Company Court regarding the submission of returns of SGCL for the financial year 2009-2010 to the financial year 2015-2016 and as per rules taking necessary steps to hold the annual general meeting of each calendar year by 31st December of that year with the permission of the letter of RJSC, Khulna. The case is still pending after several hearings. However, there is no legal complication on holding company's 12th annual general meeting on January 3, 2022. Besides, there is 1 (one) case pending in the 1st Joint District Judge court of Kushtia regarding Muslim Law Prevention (Haq Shufa). The company has appointed lawyers to handle the cases. In addition, on behalf of the company an officer is engaged in constant communication with the lawyer to expedite the settlement of cases.

## 10.00 Other Activities under Vigilance / Marketing / Revenue Division of the Company

### 10.01 Customer Service

- In order to facilitate customer service, the matter of accepting customer's gas connection application online is being processed.
- In order to avoid customer harassment and ensuring the amount of arrears, at the end of each calendar year, the company is issuing certificates of "Amount of Outstanding Gas Bill" / "No Arrears" to all categories of customers.
- Customer service is being improved by keeping online billing activities running to facilitate customer service.
- In order to improve customer service, online video conferencing system is used to exchange views through a meeting with all categories of customers.
- There is an emergency team in Abika Bhola to prevent gas wastage & accidents and a contractor has been appointed for the emergency repair of gas leakage related accidents.

In this regard, the appointed contractor and the existing emergency team in Abika Bhola are providing services at the customer level and repairing/maintaining all kinds of defects for

prevention of accident and accidents due to gas leakage on the basis of customer complaints.

f) Regular miking, postering, festoons and other publicity campaigns are underway to increase public awareness in the gas distribution area and to prevent gas wastage/accidents.

#### 10.02 Illegal gas disconnection

Gas connections have been provided in residential, commercial, industrial and captive categories only in Bhola district in the franchise areas of the Sundarban Gas Company Limited. On the occasion of Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman's birth centenary and Mujib Year celebrations, the existing monitoring committee and main committee of the company and 10 sub-committees monitored every customer's yard in the area affiliated to SGCL and declared Bhola as an illegal connection free gas distribution system. Nonetheless, a 3 (three) member task force team formed to monitor gas fraud / illegal gas connection under the direction of Petrobangla is regularly inspecting customer premises and in case of any illegal pipeline construction / gas connection / gas fraud information, the authorities concerned will take action according to Gas Marketing Rules /Bangladesh Gas Rules. In addition, a 4 (four) member vigilance team consisting of company officials is inspecting the premises of various customers in Bhola area. The vigilance team is immediately disconnecting the gas connection if any unauthorized stove / equipment is found or if the bill is defaulted. In the financial year 2020-2021, the vigilance team and the task force team formed by the company and the monitoring team inspected the customer's yard and disconnected the gas connections of 5 (five) residential customers and 3 (three) residential customers for using gas for different purposes. Appropriate measures have been taken as per Gas Marketing Rules-2014 regarding gas connection of disconnected customers. In addition, regular campaigns through miking, print media and electronic media to curb illegal gas connections continue.

#### 10.03 Gas leakage detection and repair activities

In the light of the Annual Performance Agreement 2021-22 signed by the company with Petrobangla on 20/06/2021 under the Government Performance Management System to ensure optimal use of natural gas and to celebrate the Mujib Year, gas leakage was checked in the risers of 200 customers out of which 41 leakages were identified and repaired.

#### 10.04 Issuing Certificate to The Customers

Certificates have been sent from the company to all categories of customers at the end of each calendar year in the interest of avoiding customer harassment and ensuring arrears. Accordingly, a total of 2381 (two thousand three hundred eighty one) certificates have been issued to different categories of customers on the basis of "Amount Of Outstanding Gas Bill" / "No Arrears" at the end of the calendar year 2020.

#### 10.05 Environment Development Related Activities

The operational and development activities of the company are being conducted in accordance with the rules and regulations related to environment and safety. An effort to increase environmental awareness among officers and employees is ongoing. No environmental or operational accidents occurred in the company in the financial year 2020-2021 due to adherence to the safe working policy where applicable. In case of implementation of development projects, environmental clearances are collected from the Department of Environment as per the applicability and the terms of the clearances are complied with. In order to maintain environmental balance, the Regional Distribution Office

under the company continues to plant and care for different types of tree saplings.



On the occasion of Mujib Year, SGCL handed over books with shelves to Bhola Government Women's College

## 11.00 Annual Performance Agreement (APA)

Annual Performance Agreement (APA) was introduced under the Government Performance management System to qualitatively and quantitatively evaluate the performance of different organizations. According to the prevailing norms, the annual performance agreement is being signed between Petrobangla and Energy and Mineral Resources Division and between Sundarban Gas Company Limited and Petrobangla and 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 the fields of strategic and essential strategic objectives mentioned in the Annual Performance Agreement signed between Petrobangla and SGCL for the financial year 2020-2021, namely, gas sale, new gas connection, reconnection and load / equipment reduction / increase, and disconnection of customers using unauthorized gas equipment, testing and repair of gas leakage in customer's riser to celebrate Mujib Year, human resource development, service delivery through OSS, implementation and monitoring, dissemination of information about OSS and information by service candidates, annual performance agreement. (APA) Implementation, exchange of views with stakeholders on



ethics / best practices, notification of clients / stakeholders on grievance redress system, notification of clients on service delivery promises, quarterly reporting on information portal updates to higher authorities, implementation of innovative/ small development initiatives, training of employees, provision of incentives for APA implementation, updated list of real estate and movable property to the higher office etc. At present there is no new customer to install EVC meter under SGCL. As per the EVC meter installation notification, it was not possible to install the EVC meter as the approved load of the customer was less than 5000 cubic feet / hour, therefore, it was not possible to achieve 100% of the expected target in this activity. An overall picture of the achievement of the annual performance contract (APA)'s scheduled targets for the financial year 2020-2021 is shown as follows:



Greeting the newly appointed Managing Director with flowers on behalf of SGCL

Strategic Objectives	Weight of Strategic Objectives	Activities	Performance Indicators	Calculation method	Unit	Weight Of Performance Indicators	Target/Criteria Value for FY 2020-21					Achievement	General Score	Achieved Selected Score (%)
							Excelent	Very Good	Good	Fair	Poor			
							100%	90%	80%	70%	60%			
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	17
[1] Ensuring Energy Security	35	[1.1] Gas sales	[1.1.1] Amount of Gas Sales	Sum	BCF	25.00	33	30	27	24	21	33.7071	100.00%	25.00
		[1.2] New gas connection, reconnection and load / equipment reduction / increase	[1.2.1] Number of new gas connections, reconnections and reduction / increase in load / equipment	Sum	Nos	10.00	02	01	-	-	-	-	09	100.00%
[2] Ensuring the Best Use of Natural Gas	25	[2.1] Disconnecting customers using illegal, defaulting and unauthorized gas equipment	[2.1.1] Disconnection number	Sum	Nos	14.00	10	9	8	7	6	35.00	100.00%	14.00
		[2.2] Number of EVC meter Connection	[2.1.1] Installed EVC Meter Number	Sum	Nos	1.00	01	-	-	-	-	0.00	0.00%	0.00
		[2.3] Testing and repairing gas leakage in customer's riser to celebrate Mujibvarsha	[2.3.1] Number of riser tests and repairs	Sum	Nos	10.00	200	180	160	140	120	200.0	100.00%	10.00
[3] Enhancing the Performance of Human Resources	10	[3.1] Human Resources Development	[3.1.1] Training of Employees	Sum	Nos	10.00	50	45	40	36	32	518	100.00%	10.00
4. Investment development (Name of service: Gas connection)	5	[4.1] Providing services through OSS	[4.1] Order issued	Time	Time	2	By December 31, 2020	By January 31, 2021	By February 28, 2021	By March 31, 2021	By April 30, 2021	December 29, 2020	100.00%	2.00
		[4.2] Implementation and Monitoring	[4.2] Procedures and numbers for collecting opinions about services provided	Sum	Nos	1.5	4	3	2	1	0	4	100.00%	1.50
		[4.3] Dissemination of information about OSS and access to information by service candidates	[4.3] Methods and numbers	Sum	Nos	1.5	4	3	2	1	0	4	100.00%	1.50
[5] Mandatory Strategic Objectives	25	Enforcement of Annual Performance Agreement (APA), exchange of views with stakeholders on ethical / best practices, notification of service recipients / partners on grievance redress system, notification of service recipients on service delivery promises, quarterly reporting on information portal update, e-nothi implementation, implementation of Small Development Initiatives, Training of Employees, Incentives for APA Implementation, Implementation of Annual Procurement Plan, Implementation of Annual Development Program (ADP) / Budget, Development of Audit Objection Settlement Programs, Updated List of Real Estate and Movable Property				-	-	-	-	-	-	-	87.48%	21.87
<b>Total Actual Achievements</b>												<b>95.87</b>		

## 12.00 e-GP implementation

e-GP has been implemented in this company through its inclusion in CPTU under the e-Governance program of the Government of the People's Republic of Bangladesh. In the current financial year 2020-2021, the company has tendered e-GP for 2 works titled "Land Development for SGCL's Head Office Area at Joy Bangla More, Khulna" and "Construction of Boundary Wall for SGCL's Head Office Area at Joy Bangla More Khulna". Other tenders of this company are in the process of completion through e-GP.

## 13.00 Purchasing activities of the company

All local procurement activities including procurement of stationery, hardware, electronics, sanitary, printing goods, furniture, fire extinguishers are done as per the demand of different divisions / departments following PPR-2006.

## 14.00 Financial Activities and Status of the Company

### 14.01 Gas sales

Revered Shareholders, during the financial year 2020-2021 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 2020-2021 and 2019-2020 is stated below:

Customer Class	2020-2021		2019-2020	
	Amount (MMCM)	Sale price (Lac Taka)	Amount (MMCM)	Sale price (Lac Taka)
Power	926.489	41228.75	933.948	41560.69
Industry	13.059	1397.37	10.747	1149.95
Captive	6.747	934.45	5.498	761.41
Commercial (Hotel & Restaurant)	0.035	7.90	0.038	8.63
Commercial (Small and Cottage Industries)	0.00	0.00	0.030	5.20
Domestic	6.184	779.15	5.780	748.51
Total=	952.514	44347.62	956.041	44234.39

During the financial year 2020-2021, a total of 952.514 million cubic meters of gas was sold in Bhola and Bheramara distribution areas, which is 3.527 million cubic meters or 0.37% less than the previous fiscal year. In spite of decrease of gas sales quantity for sales of power sector were lower, sales revenue increased during the financial year by taka 113.24 lac or 0.25% compared to last financial year due to increase of gas sale in the industrial, captive and household sectors.

### 14.02 Income-expenditure:

A comparative picture of the company's revenue, expenditure and profit for the financial Years 2020-2021 and 2019-2020 is presented below:





SGCL Chairman & Director (Planning) of Petrobanglas' Meeting with SGCL Officials

(Taka in lac)

Description	2020-2021		2019-2020	
Gas sales revenue	44347.63		44234.39	
Other operational income	5748.21		4670.81	
Total revenue income	50095.84		48905.20	
Cost of gas purchased	(39693.65)		(38918.72)	
Total distribution cost including depreciation	(2120.23)		(1743.61)	
Other non-operating income	258.84		124.33	
Interest income from bank deposit	1843.12		1647.27	
Loan interest	(1430.94)		(1539.89)	
Beneficiarys' profit participation fund	(447.65)		(423.73)	
Net profit Before tax	8505.32		8050.84	
Provision for taxation	(2551.60)		(2616.52)	
Net profit after tax	5953.72		5434.32	

During the Financial year 2020-2021 SGCL total revenue earned 50095.84 lac taka out of which 44347.63 lac taka earned from gas sale and 5748.21 lac taka from other operational income. In last year this income was 48905.20 lac taka. During the financial year 2020-2021 total revenue expenditure was 41813.88 lac taka out of which 39693.65 lac taka for value of gas purchase and 2120.23 lac taka as distribution expenditure. Considering other non-operating income, income from Bank interest, interest expense for Loan, provision for Labor Participation fund etc., net profit before tax and net profit after tax are 8505.32 lac taka and 5953.72 lac taka respectively during the financial year 2020-2021. Last year it was 8050.84 lac taka and 5434.32 lac taka respectively. During this Financial year, company's total revenue income has increased by 4.16% from the previous one. In spite of increasing total expenditure along with operational cost by 21.60%, company's Net-profit before Tax and Net-profit after tax has been increased by 5.65% and 9.56% respectively from the last financial year.

### 14.03 Financial Status

The summary of financial status of the company as reflected in the auditors' report for the financial year 2020-2021 and 2019-2020 is presented below:

(Taka in lac)

Description	2020-2021 (30 June, 2021)	2019-2020 (30 June, 2020)
Fixed and current assets:		
A) Fixed assets	5416.64	6323.47
B) Capital Work in Progress	31849.00	38291.69
C) Fixed Deposit	33437.75	18559.54
D) Loans given to officers / employees	314.21	79.00
E) Current assets	35572.80	34752.12
<b>Total</b>	<b>106590.40</b>	<b>98005.82</b>
Capital, debt and liabilities:		
A) Capital	20739.82	15986.09
B) Loan from Petrobangla	3811.55	4262.68
C) GoB loan	7458.60	7458.60
D) Foreign loan	26318.68	26287.70
E) Provision for interest of SWGDNP loan	11471.66	9960.12
F) Security deposit from gas connection	763.99	606.93
G) Depreciation fund	2003.18	1631.52
H) Current liabilities	34022.92	31812.18
<b>Total</b>	<b>106590.40</b>	<b>98005.82</b>

In the financial year 2020-2021, company's capital, debt and liabilities has increased by 8584.58 lac taka or 8.75% compared to the previous financial year as the company's undistributed profit of 4753.73 lac taka has been transferred to the Revenue Reserve, taka 451.13 lac of Petrobangla's loan has been paid off, receiving of customer's security deposit 157.06 lac taka from the customer against gas connections and increase of depreciation fund by 363.92 lac taka. In the financial year 2020-2021 fixed assets of 33.16 lac taka have been purchased by the company. Apart from this, company's total assets has also been increased by taka 8584.58 lac which is 8.75% higher than last financial year because of decreasing of Work-in-progress by taka 6442.69 lac, increase of fixed deposit by taka 14878.21 lac and current assets by taka 820.69 lac.

### 14.04 Financial Review

In the financial year 2020-2021, the total sales volume of the company is 952.514 Million Cubic Meter, total and net gas sales revenue are taka 50095.84 lac and taka 10402.18. In the financial year 2020-2021, the actual sales volume was 952.51 mmcm against the company's gas sales target of 888.75 mmcm, which is 63.76mmcm higher than the target. As other operational and non-operational income exceeded the target, the total income for the financial year 2020-2021 has been 3686.60 lakh taka or 41.81% more than the target. In the financial year 2020-2021, the actual expenditure has been Tk.2120.22 against the allocation of Tk. 2794.40 lac for the total

distribution expenditure including the depreciation cost which is Tk. 674.18 lac or 24.12% less than the budget allocation. During this financial year actual capital cost was 33.16 lac taka against the budget allocation of 482.00 lac taka. In FY 2020-2021, all the expenditure were limited within the actual budget.

In the financial year 2020-2021, Current Ratio of the company was 1.04: 1, Return on invested capital was 7.98%, Return on average net fixed asset was 209.61% and Debt-Equity ratio was 48.62: 19.46. After reviewing those financial indicators, in spite of increase the rate of profitability, it is noted that the liquidity position and financial solvency of the company have not yet reached to the desired level. It is expected that if the gas sales quantity in Khulna and Bhola distribution area under this company will increase in future than the financial position of the company will stand on a very sustainable base.

#### 14.05 Outstanding Revenue

The amount of gas bill due to all categories of customers of the company till June 2021 is BDT 11440.85 Lac (Eleven Thousand Four hundred forty lac and Eighty Five thousand Taka) which is equivalent to a average bill of 2.39 months. Category wise receivable is shown below:

Customer Category	2020-2021	2020-2021	2020-2021	2020-2021	2020-2021
	Govt./Semi Govt. (Taka lac )	Private (Taka lac )	Total Arrear (Taka lac )	Average Monthly sales (Taka lac )	Average Month of Receivable
Power	6993.47	4109.55	11103.03	4516.23	2.46
Industrial	-	176.79	176.79	110.52	1.6
Captive	-	82.19	82.19	79.65	1.03
Commercial (Hotel& Restaurant)	-	1.10	1.10	21.92	0.05
Commercial (SME)	-	-	-	-	-
Domestic	5.56	72.19	77.75	62.38	1.2
Total=	6999.04	4441.82	11440.85	4790.70	2.39

#### 14.06 Money Deposit to Government treasury

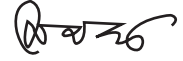
During the financial year 2020-2021, total deposit to government treasury by the company was 45.27 crore taka which comprise of 12 crore taka for cash dividend and 33.27 crore taka for income tax. It was 29.63 crore taka in last financial year.



### Distinguished Shareholders,

On behalf of the Board of Directors, I would like to express my sincere gratitude to the Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Planning Commission, Bangladesh Energy Regulatory Commission, District Administration, Law Enforcement Agency, Petrobangla and all its affiliated companies and development partners for their support. I would like to thank all the officers and employees of the company for their dedicated service for the overall development of the company including the financial year 2020-2021.

Finally, I would like to express my sincere gratitude to you for patiently listening to the report of the Board of Directors and attending the 12th Annual General Meeting of the Company. I would also like to present the audited accounts, balance sheet, auditor's report and Board of Directors report for the fiscal year 2020-2021 for consideration and approval.



**Md. Jahangir Alam**  
Chairman  
SGCL Board of Directors

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

### Qualified Opinion

We have audited the Financial Statements of **Sundarban Gas Company Limited** which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June, 2021 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, except the effect of the matters described in the Basis for Qualified opinion paragraph in the financial statements, the accompanying Financial Statements give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June, 2021 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 Qualified Opinion

Our audit of the Financial Statements reveals that:

(a) Bank interest of Tk. 774,436.00 earned out of depreciation fund was credited to Depreciation fund instead of showing income of the company. As a result the net income of the company was understated to that extent.

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.

### Emphasis of Matter and Other matter

In our judgment the following matters are of such importance that these are fundamental to users' understanding of the financial statements. Our opinion is not modified in respect of these matters.

(a) The Financial Statements of current year have been presented in the formats closely resemble to those of BERG instead of previous format provided by MSIP.

(b) We draw attention to note No.18 and 31 of the Financial Statements which describes that exchange fluctuation loss arises on Foreign credit to the extent of Tk.3,098,136.00 as on 30.06.2021 though no repayment of foreign loan was made so far. Fluctuation loss was calculated on the basis of US Dollar exchange rate of 30th June, 2021. Such amount of fluctuation loss was debited to Capital Work in Progress and at the same time the amount of foreign credit was increased by this amount. Such amount of fluctuation loss may vary at the time of making repayment of foreign loan.

## Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon and we do not provide a separate opinion on these matters. In addition to matter described in the Basis of Opinion section we have determined the matters described below to be the key audit matters to be communicated in our report.

Key Audit Matter	Auditor's Response
<p>1. Revenue Recognition</p> <p>Accuracy of recognition, measurement, presentation and disclosures of revenues.</p> <p>These require appropriateness of the basis used to measure revenue recognized over a period and disclosures including presentations of balances in the financial statements.</p>	<p>Principal Audit Procedures</p> <p>Our audit approach consisted of testing of the design and operating effectiveness of internal controls and procedures as follows:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* Evaluated the effectiveness of controls over the preparation of information that are designed to ensure the completeness and accuracy.</li> <li>* Detailed analysis of revenue and the timing of its Recognition.</li> <li>* Evaluation of effective application of organization Revenue recognition/Accounting policies.</li> <li>* Tested the relevant information, accounting systems and change relating to contracts and related information used in recording and disclosing revenue.</li> <li>* Performed analytical procedures and test of details for reasonableness and other related material items.</li> <li>* Testing the compliance of Provisions of IAS/IFRS in respect of the basis of recognizing revenue.</li> </ul>

## Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

The Company Management is responsible for the preparation of the other information. The other information comprises the information included in management analysis, Company performance report but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.



## 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.

This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the applicable laws & regulations for safeguarding the assets of the entity and for preventing and detecting frauds and other irregularities, selection and application of appropriate accounting policies, making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the financial statements that give a true and fair view and 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 identify 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.

Place: Dhaka  
Date: 31 October, 2021

Ashit Baran Saha FCA  
A B SAHA & CO  
Chartered Accountants  
78, Motijheel C/A, 6<sup>th</sup> Floor  
Dhaka-1000  
DVC: 2110310387AS996105

**Sundarban Gas Company Limited**  
**Statement of Financial Position**  
**As at 30th June 2021**

Particulars	Notes	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-Current Assets</b>		<b>7,101,760,049</b>	<b>6,325,370,821</b>
Property, plant and equipment	5	541,663,702	632,347,456
Capital work in progress	6	3,184,900,587	3,829,169,354
Investments	7	3,343,774,874	1,855,954,011
Loan to employees	8	31,420,886	7,900,000
<b>Current Assets</b>		<b>3,557,280,536</b>	<b>3,475,211,524</b>
Inventories	9	20,798,941	17,873,749
Trade Debtors	10	1,144,085,444	965,666,842
Other receivables	11	595,756,904	352,141,893
Advance, deposit & prepayments	12	937,823,226	477,353,502
Cash and Cash equivalent	13	858,816,021	1,662,175,538
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>10,659,040,585</b>	<b>9,800,582,345</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Shareholders' Equity</b>		<b>2,073,982,055</b>	<b>1,598,609,337</b>
Share capital	14	1,000,000,000	700
Equity Investment by Govt.	15	48	497,240,048
Revenue reserve	16	1,073,982,007	1,101,368,589
<b>Long-Term Borrowings</b>		<b>3,758,882,731</b>	<b>3,800,898,196</b>
Unsecured loan-local sources	17	1,127,014,597	1,172,128,200
Unsecured loans- foreign sources	18	2,631,868,134	2,628,769,996
<b>Other Long-Term Liabilities</b>		<b>1,423,883,368</b>	<b>1,219,857,297</b>
Provision for Interest of SWGDNP	19	1,147,165,500	996,012,000
Customers' security deposit	20	76,399,440	60,692,930
Depreciation Fund	21	200,318,428	163,152,367
<b>Current Liabilities</b>		<b>3,402,292,431</b>	<b>3,181,217,515</b>
Trade and other payable	22	1,785,571,629	1,504,860,544
Group current accounts	23	47,230,133	48,024,973
Beneficiary profit participation fund (BPPF) and BPPWF payable	24	55,118,424	48,489,144
Provision for corporate tax	25	904,586,557	649,426,820
Creditor and Accruals	26	37,260,837	115,641,549
Liability For Interest Payable	27	141,043,575	151,153,500
Deposit From Natun Biddut	28	431,481,276	663,620,985
<b>TOTAL LIABILITIES</b>		<b>8,585,058,530</b>	<b>8,201,973,008</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>10,659,040,585</b>	<b>9,800,582,345</b>

The annexed notes form an integral part of these Financial Statements.  
Signed under authorisation & on behalf of the Board of Directors.

  
Company Secretary

  
Head of Accounts/Finance

  
Managing Director

  
Director

This is the Statement of Financial Position referred to in our separate report of even date.

Place: Dhaka

Date: 31 October, 2021

  
Ashit Baran Saha FCA  
A B SAHA & CO  
Chartered Accountants  
78, Motijheel C/A, 6<sup>th</sup> Floor  
Dhaka-1000  
DVC: 2110310387AS996105



**Sundarban Gas Company Limited**  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
**For the year ended 30th June 2021**

Particulars	Notes	2020-2021 Taka	2019-2020 Taka
Revenue	29	5,009,583,941	4,890,520,340
Less: Cost of sales	30	3,969,365,312	3,891,872,207
<b>Gross Profit</b>		<b>1,040,218,629</b>	<b>998,648,133</b>
Less: Operating expenses			
General administrative expenses	31	212,022,715	174,361,026
<b>Gross Operating Profit for the year</b>		<b>828,195,914</b>	<b>824,287,107</b>
Less: Financial expense	32	143,094,362	153,989,279
<b>Net Operating Profit for the year</b>		<b>685,101,552</b>	<b>670,297,828</b>
Add: Non Operating Income		210,195,769	177,159,626
Investment Income	33	109,892,179	40,818,108
Financial Income	34	74,419,449	123,908,638
Other Non-operating income	35	25,884,141	12,432,880
<b>Profit before BPPF and BPPWF</b>		<b>895,297,321</b>	<b>847,457,454</b>
Less: Provision for contribution to BPPF & BPPWF	36	44,764,866	42,372,873
<b>Profit before income tax</b>		<b>850,532,455</b>	<b>805,084,581</b>
Less: Income tax expense		255,159,737	261,652,489
Current tax	37	255,159,737	261,652,489
Deferred tax (income)/expense		-	-
<b>Net profit after income tax</b>		<b>595,372,718</b>	<b>543,432,092</b>
<b>Profit Brought Forward From Previous Year</b>		<b>1,101,368,589</b>	<b>654,829,804</b>
<b>Prior Year Adjustments</b>	38	-	<b>3,106,693</b>
<b>Profit Available for Distribution</b>		<b>1,696,741,307</b>	<b>1,201,368,589</b>
<b>Appropriation Account:</b>			
Contribution to National Exchequer		120,000,000	100,000,000
Bonus share Issue		502,759,300	-
<b>Balance transferred to Statement of Financial Position</b>		<b>1,073,982,007</b>	<b>1,101,368,589</b>

The annexed notes form an integral part of these Financial Statements.  
Signed under authorisation & 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 referred to in our separate report of even date.

Place: Dhaka  
Date: 31 October, 2021

  
Ashit Baran Saha FCA  
A B SAHA & CO  
Chartered Accountants  
78, Motijheel C/A, 6<sup>th</sup> Floor  
Dhaka-1000  
DVC: 2110310387/AS996105

**Sundarban Gas Company Limited**  
**Statement of Changes in Equity**  
**For the year ended 30th June 2021**

Particulars	(Amount in Taka)				
	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total Equity
Balance as on 01 July 2020	700.00	497,240,048.00	-	1,101,368,589.00	1,598,609,337.00
Equity received from Govt.	-	-	-	-	-
Equity refund	-	-	-	-	-
Net profit for the year	-	-	-	595,372,718.00	595,372,718.00
Dividend	-	-	-	(120,000,000.00)	(120,000,000.00)
Share Issue	999,999,300.00	(497,240,000.00)	-	(502,759,300.00)	-
<b>Balance as at 30 June 2021</b>	<b>1,000,000,000.00</b>	<b>48.00</b>	<b>-</b>	<b>1,073,982,007.00</b>	<b>2,073,982,055.00</b>
Balance as on 01 July 2019	700.00	497,240,048.00	-	654,829,804.00	1,152,070,552.00
Equity received from Govt.	-	-	-	-	-
Equity refund	-	-	-	-	-
Net profit for the year	-	-	-	543,432,092.00	543,432,092.00
Dividend	-	-	-	(100,000,000.00)	(100,000,000.00)
Prior Year Adjustment for Disputed Sales	-	-	-	3,106,693.00	3,106,693.00
<b>Balance as at 30 June 2020</b>	<b>700.00</b>	<b>497,240,048.00</b>	<b>-</b>	<b>1,101,368,589.00</b>	<b>1,598,609,337.00</b>

Signed under authorisation & on behalf of the Board of Directors.



**Company Secretary**



**Managing Director**



**Head of Accounts/Finance**



**Director**

Dhaka  
31 October 2021



This is the Statement of Changes in Equity referred to in our separate report of even date.

*Ashit Baran Saha*  
Ashit Baran Saha FCA  
A B SAMA & CO  
Chartered Accountants  
78, Mahabub Road, 7th Floor  
Dhaka 1000  
DVC: 211010875899105

**Sundarban Gas Company Limited**  
**Statement of Cash Flows**  
**For the year ended 30th June 2021**

Particulars	Notes	2020-2021 Taka	2019-2020 Taka
<b>A. Cash flows from operating activities</b>			
Net profit/loss for the year		595,372,719	543,432,092.00
Depreciation & Amortisation		36,391,625	35,207,324.20
		<b>631,764,344</b>	<b>578,639,416.20</b>
Decrease/(Increase) in Inventories of stores		(2,925,192)	267,329.24
Decrease/(Increase) in Advance and Deposit		(460,469,724)	(195,569,087.73)
Decrease/(Increase) in Trade debtors		(178,418,602)	(658,411,720.68)
Decrease/(Increase) in Other Receivable		(243,615,012)	382,418,830.89
Increase/(Decrease) in Trade and other payable		280,711,084	489,871,232.42
Increase/(Decrease) in Group Current Account		(794,840)	6,841,852.57
Increase/(Decrease) in creditors and accruals		(78,380,712)	93,634,823.73
Increase/(Decrease) in Interest Payable		(10,109,925)	-
Increase/(Decrease) in Natun Biddut		(232,139,709)	633,825,437.50
Increase/(Decrease) in Workers' Profit Participation Fund		6,629,280	13,299,100.00
Increase/(Decrease) in Provision for Corporate Tax		255,159,737	261,652,489.00
Increase/(Decrease) in Depreciation Fund For Bank Interest		774,436	108,470.00
<b>Net cash (used in)/flow from operating activities</b>		<b>(31,814,835)</b>	<b>1,606,578,173.14</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>			
Fixed assets acquired		90,683,754	(110,870,368.00)
Project development/Capital WIP		644,268,768	(40,816,171.12)
Fixed Deposits		(1,487,820,863)	(1,515,393,511.44)
Loan to Employees		(23,520,886)	(7,900,000.00)
<b>Net cash used in investing activities</b>		<b>(776,389,227)</b>	<b>(1,674,980,050.56)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>			
Share Issue		999,999,300	-
Bonus share Issue		(502,759,300)	-
Equity Investment by Govt.		(497,240,000)	-
Unsecured loan-local sources		(45,113,603)	(31,863,603.00)
Unsecured loans- foreign sources		3,098,138	202,388,204.00
Interest of SWGDNP		151,153,500	151,153,500.00
Customers security deposits		15,706,510	4,465,257.00
Dividend Paid		(120,000,000)	(100,000,000.00)
Prior year Adjustment (Disputed Sales/Income Tax)		-	3,106,692.61
<b>Net cash used in financing activities</b>		<b>4,844,545</b>	<b>229,250,050.61</b>
<b>D. Net (decrease)/increase in cash and bank balances (A+B+C)</b>		<b>(803,359,517)</b>	<b>160,848,173.19</b>
E. Cash and bank balances at beginning of the year		1,662,175,538	1,501,327,365.25
<b>F. Cash and bank balances at the end of the year</b>		<b>858,816,021</b>	<b>1,662,175,538.00</b>

Signed under authorisation & on behalf of the Board of Directors.

  
Company Secretary

  
Head of Accounts/Finance

  
Managing Director

  
Director

Dhaka

31 October 2021

This is the Statement of Cash Flows referred to in our separate report of even date.

  
Ashit Baran Saha FCA  
A B SAHA & CO  
Chartered Accountants  
78, Motshahi C/A, 8<sup>th</sup> Floor  
Dhaka-1000  
DVC: 211010387AS996105



## SUNDARBAN GAS COMPANY LIMITED (A Company of Petrobangla)

ABIR TOWER, 218 M. A. BARI SARAK, SONADANGA, KHULNA-9100

### NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 30th JUNE, 2021

#### 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 up to 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 distribution of natural gas to different category of consumers under Bhola district and a power station of NWPGL at Bharamara, Kushtia.

#### 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 as well as BERC 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 are carried at historical cost. Depreciation on tangible Fixed Assets except freehold land are shown separately in depreciation Fund Account..

##### 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 date of their acquisition.

##### 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 distribution 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, 2021.

#### 4.7 Provision for Tax:

Provision for corporate tax has been made @ 30.0% on net profit earned during the year as per Income Tax Ordinance, 1984.

#### 4.8 Interest on 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 2020-2021 interest on loan was charged at applicable rate and it was shown in income statement.

#### 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.

#### 4.10 Going Concern:

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.

### 5. Property, plant and equipment

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening Balance	632,347,456	521,477,088.03
Add: Procured during the year	3,316,246	110,870,368.00
	<u>635,663,702</u>	<u>632,347,456.03</u>
Less: Adjustment during the year	(94,000,000)	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>541,663,702</u></b>	<b><u>632,347,456.03</u></b>

Schedule of property, plant and equipment is given in **Annexure - A**.

### 6. Capital work in progress

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	3,829,169,354	3,788,353,183
Add: Interest on ADB & GOB Loan	-	-
Add: Foreign Exchange Fluctuation Loss/(Gain)	-	202,388,204
	<u>3,829,169,354</u>	<u>3,990,741,387</u>
Less: Adjustment during the year	644,268,767	161,572,033
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>3,184,900,587</u></b>	<b><u>3,829,169,354</u></b>

## 6.1 Capital Work in Progress (SWGDNP)- Company's Investment

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	124,101,909	131111744
Add: Expenditure during the year	-	-
	124,101,909	131,111,744
Less: Adjustment during the year	(452,071)	7,009,835
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>124,553,980</b>	<b>124,101,909</b>

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.

## 6.2 Capital Work in Progress (SWGDNP)- Project's Investment

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	3,705,067,446	3,657,241,439
Add: Interest on ADB & GOB Loan	-	-
Add: Foreign Exchange Fluctuation Loss/(Gain)	-	202,388,204
	3,705,067,446	3,859,629,643
Less: Adjustment during the year	644,720,838	154,562,198
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>3,060,346,608</b>	<b>3,705,067,446</b>

## 7. Investments

	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Investment in FDR (Govt. Bank)	2,990,272,571	1,376,400,504
Investment in FDR (Scheduled Private Bank)	353,502,303	479,553,507
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>3,343,774,874</b>	<b>1,855,954,011</b>

### 7.1 Investment in FDR (Govt. Bank)

	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Sonali Bank Ltd	146,204,071	850,303,500
Janata Bank Ltd.	300,000,000	85,719,250
Agrani Bank Ltd	2,217,340,500	74,988,000
Bangladesh Development Bank Ltd.	100,000,000	232,503,254
Rupali Bank Ltd.	226,728,000	72,304,000
Bangladesh Krishi Bank Ltd	-	60,582,500
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>2,990,272,571</b>	<b>1,376,400,504</b>

### 7.2 Investment in FDR (Scheduled Private Bank)

	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
IFIC Bank Ltd.	-	182,447,384
National Bank Ltd.	-	79,837,354
Shahajalal Islami Bank Ltd.	-	63,765,729
The City Bank Ltd.	-	72,288,039
Standard Bank Ltd.	-	50,000,000
NRB Global Bank Ltd.	33,502,303	31,215,000
One Bank Limited	50,000,000	-
First Security Bank Ltd.	150,000,000	-
Social Islami Bank Ltd.	100,000,000	-
Bangladesh Commerce Bank Ltd.	10,000,000	-
Community Bank Ltd.	10,000,000	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>353,502,303</b>	<b>479,553,507</b>



## 8. Loan to employees

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	7,900,000	-
Advance paid during the year	22,900,000	7,900,000.00
Interest Receivables On HB Loan	620,886	
	<u>31,420,886</u>	<u>7,900,000</u>
Less :Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>31,420,886</u></b>	<b><u>7,900,000</u></b>

## 9. Inventories of Stores and Other Materials

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Stationery stores	160,680	36,327
Electrical & electronic stores	8,157	8,157
Pipeline material stores	20,549,876	17,752,203
Printing material stores	80,228	77,062
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>20,798,941</u></b>	<b><u>17,873,749</u></b>

## 10.0 Trade Debtors

The above balance represents receivable against Gas bill from PDB & other Customers.

<u>Category of customers</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Power (PDB)	1,110,302,507	935,278,619
Industrial	17,678,845	13,730,715
Domestic	7,775,351	10,206,352
Commercial	109,899	140,597
Captive	8,218,842	6,310,559
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>1,144,085,444</u></b>	<b><u>965,666,842</u></b>

## 11.0 Other Receivables

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	352,141,893	734,560,724
Addition during the year:		
Misc. Recoverable	44,302	
Petrobangla Support for shortfall Receivables for Materials	644,268,767	154,562,198
	<u>996,454,962</u>	<u>889,122,921</u>
Less :Adjustment during the year	400,698,058	536,981,028
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>595,756,904</u></b>	<b><u>352,141,893</u></b>

The above balance represents receivable against materials supply to other Company & misc. recoverables.

### 11.1 Receivable for Short Fall Fund

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	19,501,162	19,501,162
Addition during the year:		
Petrobangla Support for shortfall	-	-
Other Receivable	-	-
	<u>19,501,162</u>	<u>19,501,162</u>
Less :Adjustment during the year	19,501,162	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<u>-</u>	<u>19,501,162</u>

### 11.2 Receivables for Materials (Inter Company)

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
GTCL	49,704	4,480,593
JGTDSL	8,311,391	15,360,079
BGDCL	107,701,054	103,032,460
KGDCL	47,978,553	114,318,856
PGCL	152,699,038	47,426,353
TGTDCL	278,972,862	48,022,389
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<u>595,712,602</u>	<u>332,640,731</u>

The above balance represents receivables against transfer of pipeline materials to other companies of Petrobangla.

### 12.0 Advance, Deposit and Pre-Payments (12.1+12.2+12.3+12.4)

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	477,353,502	281,784,413
Addition during the year:		
Deposit	-	-
Advance Tax	332,731,397	196,336,308
Other advance	12,643,035	39,278,490
Cash Margin for LC.	188,703,000	-
	<u>1,011,430,934</u>	<u>517,399,212</u>
Less :Adjustment during the year	73,607,708	40,045,710
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<u>937,823,226</u>	<u>477,353,502</u>

### 12.1 Deposit With T & T

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	2,160	2,160
Addition during the year	-	-
	<u>2,160</u>	<u>2,160</u>
Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<u>2,160</u>	<u>2,160</u>

## 12.2 Advance Income Tax

### Particulars

	Amount (Tk.) <u>30.06.2021</u>	Amount (Tk.) <u>30.06.2020</u>
Opening balance	476,962,229	280,625,920
Advance Tax during the year	332,731,397	196,336,308
	809,693,626	476,962,229
Less :Adjustment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>809,693,626</u></b>	<b><u>476,962,229</u></b>

## 12.3 Other Advance

### Particulars

	Amount (Tk.) <u>30.06.2021</u>	Amount (Tk.) <u>30.06.2020</u>
Opening balance	389,113	1,156,333
Advance paid during the year	12,643,035	39,278,490
	13,032,148	40,434,823
Less :Adjustment during the year	12,693,035	40,045,710
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>339,113</u></b>	<b><u>389,113</u></b>

## 12.4 Cash Margin For LC

### Particulars

	Amount (Tk.) <u>30.06.2021</u>	Amount (Tk.) <u>30.06.2020</u>
Opening balance	-	-
Advance paid during the year	188,703,000.00	-
	188,703,000.00	-
Less :Adjustment during the year	60,914,673.00	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>127,788,327.00</u></b>	<b><u>-</u></b>

## 13. Cash and Cash Equivalent

### **Cash in hand**

### **Cash at bank**

	Amount (Tk.) <u>30.06.2021</u>	Amount (Tk.) <u>30.06.2020</u>
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000030	-	66,783,971
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000031	22,446,064	96,980,516
SBL, K. D. A. New Market Branch, Khulna, A/C. No. SND-3000032	64,527,460	9,409,644
SBL, KDA Br. Khulna, A/C. No. SND-27128030000037 (Depreciation Fund)	10,318,428	27,140,296
SBL, Cor. Br. Khulna, A/C. No. SND-27151030000058	12,861,281	65,196,077
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-428386-041	3,592,490	27,141,011
IFIC, Kawranbazar Branch, A/C. No. SND-1017-475855-041	5,036	5,970
IFIC Bank Ltd., Kawran Bazar Branch, A/c No. 1017-549841-041	489,770,908	51,529,489
IFIC Bank Ltd., Bhola Branch, A/c No. 5202-088435-041	-	252,626
IFIC Bank Ltd., Sonadanga Branch, A/c No. SND - 0170-171532-041	17,282,993	61,916,108
National Bank, KDA Branch A/C No. 1066002773136	76,496,611	231,761,549
National Bank, Khulna Branch A/C No. 1007003498670	99,055,348	969,908,456
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326426	1,713,279	8,806,094
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200002326439	-	6,037,795
Agrani Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 0200012686187	8,142,917	5,712,607
Exim Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 11513100013738	23,815,904	6,442,759
Social Islami Bank Ltd., Bhola Branch, Bank A/c No. 13513600000044	12,625,344	6,286,389
National Bank, Bhola Branch, Bank A/c No. 1056003058908	1,451,250	1,676,920
UCBL, Bhola Branch, Bank A/c No. 15913010000000052	406,421	633,961
Rupali Bank, Bhola Branch, Bank A/c No. 3319024000042	1,276,841	571,014
Bank Asia, Bhola Branch, Bank A/c No. 61436000006	11,896,890	15,271,029
Shahajalal Islami Bank Ltd, KDA Branch A/C No. 11011310000582	-	1,114,647
Mercantile Bank, Bhola Branch, A/C No. 117713128785067	1,130,556	1,596,610
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>858,816,021</u></b>	<b><u>1,662,175,538</u></b>



#### 14. Share capital

a. Authorised Capital:

The authorized capital of the company is Tk. 300,00,00,000.00 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. 100,00,00,000.00 divided into 1,00,00,000 shares of Tk. 100.00 each.

#### 15.0 Equity Investment By Govt.

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	497,240,048	497,240,048
Addition during the year	-	-
	497,240,048	497,240,048
Less: Transferred to Paid-up-capital	497,240,000	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>48</b>	<b>497,240,048</b>

The equity portion of ADP released for the project has been treated as Equity investment by Govt.

#### 16.0 Revenue Reserve

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	1,101,368,589	654,829,804
Net Profit for the year	595,372,718	543,432,092
Add/(Less) Prior years adjustment	-	3,106,693
	1,696,741,307	1,201,368,589
Less: Dividend paid	120,000,000	100,000,000
Less: Transfer to Paid-Up-Capital	502,759,300	-
Less: Income tax Settlement	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,073,982,007</b>	<b>1,101,368,589</b>

#### 17.0 Unsecured Loan-Local Sources (17.1+17.2)

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	1,172,128,200	1,203,991,803
Addition during the year	-	-
	1,172,128,200	1,203,991,803
Less: Refund during the year	45,113,603	31,863,603
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,127,014,597</b>	<b>1,172,128,200</b>

#### 17.1 Loan From Petrobangla

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	426,268,127	458,131,730
Add; Received during the year	-	-
	426,268,127	458,131,730
Less: Refund during the year	45,113,603	31,863,603
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>381,154,524</b>	<b>426,268,127</b>

## 17.2 Loan From GOB

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	745,860,073	745,860,073
Add: Received during the year	-	-
	<u>745,860,073</u>	<u>745,860,073</u>
Less: Refund during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>745,860,073</u></b>	<b><u>745,860,073</u></b>

## 18.0 Unsecured Loan-Foreign Sources

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	2,628,769,996	2,426,381,792
Add: received during the year	-	-
Add: Foreign Exchange Fluctuation Loss/(Gain)	3,098,138	202,388,204
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>2,631,868,134</u></b>	<b><u>2,628,769,996</u></b>

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

## 18.1 Foreign Exchange Fluctuation (Loss)/Gain

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Principal Foreign Loan at exchange rate of date of receipt	2,628,769,996	2,426,381,813
Less: Loan balance considering Exchange Rate of 30.06.2021	2,631,868,134	2,628,770,017
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>(3,098,138)</u></b>	<b><u>(202,388,204)</u></b>

Note: IAS-21 "The effects of changes in Foreign Exchange Rate" describes how to account for foreign currency transactions and operations in financial statements, and also how to translate financial statements into a presentation currency. Considering the provisions of IAS-21 Exchange Fluctuation loss has been calculated on the basis of Exchange rate of 30.06.2021 and accounted for accordingly.

## 19.0 Provision for Interest on Project Loan

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	996,012,000	996,012,000
Interest on ADB Loan	121,319,100	-
Interest on GOB Loan	29,834,400	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>1,147,165,500</u></b>	<b><u>996,012,000</u></b>

## 20.0 Customers Security Deposits

<u>Customers category</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Domestic	19,731,390	19,230,303
Commercial	715,332	616,098
Industrial	33,267,134	26,128,528
Captive power	22,685,584	14,718,001
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b><u>76,399,440</u></b>	<b><u>60,692,930</u></b>

This amount represents deposits by the customers as security against gas connection as required under Gas Marketing Policy 2014 are shown as long-term liabilities. Such deposits are not repayable till gas supply to the customers continues. However total sum of Tk.76,000,000.00 have been invested in FDR with banks.

## 21.0 Depreciation Fund

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	163,152,367	128,124,650
Addition during the year	36,391,625	34,919,247
Interest on deposit	774,436	108,470
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>200,318,428</b>	<b>163,152,367</b>

## 22. Trade and other payable

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Liabilities for gas purchases (Note: 22.1)	1,203,636,700	797,544,486
Liabilities for transmission charges (Note: 22.2)	57,380,512	57,856,961
Liability for PDF (Note: 22.3)	-	2,689,952
Liability for Gas Development Fund (Note: 22.4)	42,055,872	56,560,495
Liability for Support for Shortfall (Note: 22.5)	-	103,898,286
Liability for Energy Security Fund (Note: 22.6)	51,139,776	126,173,573
Liability for LNG Charge (Note: 22.7)	431,358,769	360,136,791
	<b>1,785,571,629</b>	<b>1,504,860,544</b>

### 22.1 Liabilities for gas purchases

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	797,544,486	604,483,824
Add: Payable for the year	1,246,119,173	1,230,240,565
	2,043,663,659	1,834,724,389
Less: Paid during the year	840,026,959	1,037,179,903
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,203,636,700</b>	<b>797,544,486</b>

The above balance represents outstanding amount payable to Petrobangla BAPEX & BGFCL against their share of production margin and VAT on total gas purchase quantity.

#### 22.1.1 Payable for VAT (BGFCL):

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	79,292,042	2,551,892
Add: Payable for the year	303,506,337	268,308,800
	382,798,379	270,860,692
Less: Paid during the year	304,159,303	191,568,650
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>78,639,076</b>	<b>79,292,042</b>

#### 22.1.2 Payable for VAT (BAPEX)

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	59,731,891	67,056,319
Add: Payable for the year	268,058,071	295,972,800
	327,789,962	363,029,119
Less: Paid during the year	241,995,704	303,297,228
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>85,794,258</b>	<b>59,731,891</b>



### 22.1.3 Payable for Production Charge

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	658,520,553	534,875,613
Add: Payable for the year	674,554,765	665,958,965
	1,333,075,318	1,200,834,578
Less: Paid during the year	293,871,952	542,314,025
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,039,203,366</b>	<b>658,520,553</b>

#### 22.1.3.1 Payable for Production Charge (Petrobangla)

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	91,274,479	39,522,967
Add: Payable for the year	52,083,609	51,751,512
	143,358,088	91,274,479
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>143,358,088</b>	<b>91,274,479</b>

#### 22.1.3.2 Payable for Production Charge (BGFCL)

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	471,825,184	180,725,854
Add: Payable for the year	329,286,595	291,099,330
	801,111,779	471,825,184
Less: Paid during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>801,111,779</b>	<b>471,825,184</b>

#### 22.1.3.3 Payable for Production Charge (BAPEX)

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	95,420,890	314,626,792
Add: Payable for the year	293,184,561	323,108,123
	388,605,451	637,734,915
Less: Paid during the year	293,871,952	542,314,025
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>94,733,499</b>	<b>95,420,890</b>

### 22.2 Liability for transmission charges

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	57,856,961	2,621,852
Add: Addition during the year	221,459,224	195,776,664
	279,316,185	198,398,516
Less: Paid during the year	221,935,673	140,541,555
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>57,380,512</b>	<b>57,856,961</b>

The above balance represents gas transmission charges of Tk. 0.4235/CM payable to Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) for gas transmitted to SGCL System through its pipeline.

### 22.3 Liability for Price Deficit Fund (PDF)

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	2,689,952	2,689,952
Add: Addition during the year	-	-
	2,689,952	2,689,952
Less: Paid/Adjustment during the year	2,689,952	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>-</b>	<b>2,689,952</b>

Price Deficit Fund (PDF) has been created with effect from 1st December 1998 as per order no. 15-1(Gas)/92(Vol-2)/330 dated 29.08.1999 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to covering the possible deficit, if arises, in payment of gas bills in foreign exchange against cost of gas purchased from International Oil Companies (IOC) under Production Sharing Contract.

### 22.4 Liability for Gas Development Fund (GDF)

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	56,560,495	29,802,427
Add: Addition during the year	167,015,561	164,886,928
	223,576,056	194,689,355
Less: Paid during the year	181,520,184	138,128,860
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>42,055,872</b>	<b>56,560,495</b>

Gas Development Fund (GDF) has been created by the order of BERC (Order no.2009/8) with effect from Aug-2009 to provide necessary fund against risky exploration and overall development of Gas Sector.

### 22.5 Liability for Support for Shortfall

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	103,898,286	103,898,286
Add: Addition during the year	-	-
	103,898,286	103,898,286
Less: Paid/Adjustment during the year	103,898,286	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>-</b>	<b>103,898,286</b>

Bangladesh Energy Regulatory Commission(BERC) has been re-fixed the end user price of gas and introduced a new component name "Support for Shortfall" from 1 March 2017 by issuing an order (BERC Order # 2017/02, Date : 23 February 2017). As per the order the amount of Shortfall is payable to Petrobangla. Accordingly the company is being calculated the cost and payable amount against Support for shortfall on the basis of category wise purchase quantity as well as rate fixed by the BERC.

## 22.6 Liability for Energy Security Fund (ESF)

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	126,173,573	75,599,199
Add: Addition during the year	184,637,466	182,285,101
Interest earned from Bank	-	1,998,952
	310,811,039	259,883,253
Less: Paid during the year	259,671,263	133,709,680
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>51,139,776</b>	<b>126,173,573</b>

Bangladesh Energy Regulatory Commission has re-fixed the end user price of gas and created Energy Security Fund(ESF) from 1 September 2015 by issuing an order (BERC Order # 2015/09, Date : 27 August 2015). As per Clause 9.2 of the order the Energy Security Fund has been created by the adjustment of Commodity price of gas on weighted average amount of Tk1.01/cm. For the compliance of order the company has maintained the said fund by transferring the commodity price of Gas from 1 September 2015 and also opened a separate bank account to deposit the amount of fund up to March 2018. As per the instruction of Petrobangla the total amount of fund along with its interest have been deposited in favour of fund's bank account under the control of Petrobangla. Later on as per fund policy Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resource Corporation (Petrobangla) sent a letter with request to transfer to them of the amount of fund through cheque in every month. Accordingly the company is issuing cheque against the amount of fund to Petrobangla in every month.

## 22.7 Liability for LNG Charge

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	360,136,791	195,121,666
Add: Addition during the year	2,150,133,888	2,118,683,006
	2,510,270,679	2,313,804,672
Less: Paid during the year	2,078,911,910	1,953,667,882
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>431,358,769</b>	<b>360,136,791</b>

The above balance represents outstanding LNG charge Payable to Petrobangla against Gas purchase from BGFCL and BAPEX.

## 23. Group current accounts

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- (Petrobangla)	32,111,605	32,111,605
Titas Gas T & D Company Ltd (TGTDC)	1,544,870	1,544,870
Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL)	1,910,985	1,910,505
Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL)	1,104,876	7,578
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd. (JGTDSL)	35,931	2,819,243
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)	1,786,141	1,786,141
Gas Transmission Company Limited (GTCL)	(320,860)	1,777,657
Barapukuria Coal Mine Company Limited (BCMCL)	1,346	1,371,211
Maddhapara Granite Mining Company Limited (MGMCL)	3,968,255	158,839
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	5,500,032	4,537,324
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd. (BAPEX)	-	-
Rupantarita Prakritik Gas Company Ltd. (RPGCL)	(46,114)	
Sylhet Gas Fields Company Ltd.(SGFCL)	(366,934)	
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>47,230,133</b>	<b>48,024,973</b>

The above balance represents the net balance of day to day transactions with Petrobangla and its different companies.



**23.1 Petrobangla Current A/C.**

<b>Particulars</b>	<b>Amount (Tk.)</b>	<b>Amount (Tk.)</b>
	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2020</b>
Opening balance	32,111,605	33,376,605
Addition during the year	-	41,560
	32,111,605	33,418,165
Less: Payment during the year	-	1,306,560
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>32,111,605</b>	<b>32,111,605</b>

**23.2 TGTDCCL Current A/C.**

<b>Particulars</b>	<b>Amount (Tk.)</b>	<b>Amount (Tk.)</b>
	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2020</b>
Opening balance	1,544,870	1,544,870
Addition during the year	-	61,120
	1,544,870	1,605,990
Less: Payment during the year	-	61,120
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,544,870</b>	<b>1,544,870</b>

**23.3 BGFCL Current A/C.**

<b>Particulars</b>	<b>Amount (Tk.)</b>	<b>Amount (Tk.)</b>
	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2020</b>
Opening balance	1,910,505	1,456,919
Addition during the year	106,304	825,637
	2,016,809	2,282,555
Less: Payment during the year	105,824	372,050
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,910,985</b>	<b>1,910,505</b>

**23.4 PGCL Current A/C.**

<b>Particulars</b>	<b>Amount (Tk.)</b>	<b>Amount (Tk.)</b>
	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2020</b>
Opening balance	7,578	23,892
Addition during the year	4,715,398	243,784
	4,722,976	267,676
Less: Payment during the year	3,618,100	260,098
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,104,876</b>	<b>7,578</b>

**23.5 JGTDSL Current A/C.**

<b>Particulars</b>	<b>Amount (Tk.)</b>	<b>Amount (Tk.)</b>
	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2020</b>
Opening balance	2,819,243	35,931
Addition during the year	1,853,246	2,783,312
	4,672,489	2,819,243
Less: Payment during the year	4,636,558	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>35,931</b>	<b>2,819,243</b>

**23.6 KGDCL Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	1,786,141	1,786,141
Addition during the year	-	-
	1,786,141	1,786,141
Less: Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,786,141</b>	<b>1,786,141</b>

**23.7 GTCL Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	1,777,657	115,525
Addition during the year	1,181,924	2,740,732
	2,959,581	2,856,258
Less: Payment during the year	3,280,441	1,078,601
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>(320,860)</b>	<b>1,777,657</b>

**23.8 BCMCL Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	1,371,211	-
Addition during the year	97,887	1,421,090
	1,469,098	1,421,090
Less: Payment during the year	1,467,752	49,879
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>1,346</b>	<b>1,371,211</b>

**23.9 MGMCL Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	158,839	-
Addition during the year	4,983,973	2,916,946
	5,142,812	2,916,946
Less: Payment during the year	1,174,557	2,758,107
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>3,968,255</b>	<b>158,839</b>

**23.10 BGDCL Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	4,537,324	2,843,238
Addition during the year	1,022,028	1,694,086
	5,559,352	4,537,324
Less: Payment during the year	59,320	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>5,500,032</b>	<b>4,537,324</b>

**23.11 BAPEX Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	30,807	-
	30,807	-
Less: Payment during the year	30,807	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**23.12 RPGCL Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	-	-
	-	-
Less: Payment during the year	46,114	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>(46,114)</b>	<b>-</b>

**23.13 SGFCL Current A/C.**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	-	-
Addition during the year	-	-
	-	-
Less: Payment during the year	366,934	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>(366,934)</b>	<b>-</b>

**24. Beneficiaries' profit participation fund (BPPF) and BPPWF payable**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
Opening balance	48,489,144	35,190,044
Add: Payable for the year	44,764,866	42,372,873
	93,254,010	77,562,917
Less: Payment during the year	38,135,586	29,073,773
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>55,118,424</b>	<b>48,489,144</b>

The Company makes a regular allocation of 5% on profit before tax to this fund and payment is made to the workers as per provision of Bangladesh Labor Law ( amended) 2013 Chapter- 15 & Workers' Profit Participation Act (amended) 2013

**24.1 Break-up of Beneficiaries' Profit Participation Fund**

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>30.06.2020</u>
WPPF	35,811,892	33,898,298
Welfare Fund	4,476,487	4,237,288
WWFF for 2020-21	4,476,487	-
WWFF for 2019-20	4,237,288	4,237,288
WWFF for 2018-19	3,230,419	3,230,419
WWFF for 2013-18	2,885,851	2,885,851
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>55,118,424</b>	<b>48,489,144</b>



## 25. Provision for Corporate Tax

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	649,426,820	387,774,331
Add: Provision for the year	255,159,737	261,652,489
	904,586,557	649,426,820
Less: Payment during the year	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>904,586,557</b>	<b>649,426,820</b>

Computation of total taxable income and tax liability during the year is given in **Annexure- C**.

## 26.0 Creditor and Accruals

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Security & earnest money - Contractors/suppliers	1,300,315.00	1,300,315
Contractors retention money	83,036.00	194,148
IT deducted at sources from contractors & suppliers	-	(476,596)
VAT deducted at sources from contractors & suppliers ( Natun Biddut)	-	42,741
IT deducted at sources from contractors & suppliers (Natun Biddut)	-	24,358
Creditors for goods, services & works	3,736.00	94,003,736
Provision for expenses	28,765,512.00	13,166,501
Interest payable-Local loan	-	277,774
Employee Income Tax payable	(334.00)	-
Deposit from customers for work	7,108,572.00	7,108,572
Deduction For Revenue Stamp	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>37,260,837</b>	<b>115,641,549</b>

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

## 27.0 Liability For Interest Payable of SWRGDN Project

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Interest on ADB Loan	111,209,175	121,319,100
Interest on GOB Loan	29,834,400	29,834,400
Interest on Petrobangla Loan	-	-
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>141,043,575</b>	<b>151,153,500</b>

## 28.0 Deposit from Nutan Bidyut

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>
Opening balance	663,620,985	29,795,547
Fund Received during the year	-	684,513,982
Interest on Deposit	-	-
	663,620,985	714,309,529
Less: Payment during the year	232,139,709	50,688,544
<b>Balance as at 30th June, 2021</b>	<b>431,481,276</b>	<b>663,620,985</b>

## 29. Revenue

### Particulars

		<b>Amount (Tk.) 2020-2021</b>	<b>Amount (Tk.) 2019-2020</b>
Gas Sales Revenue	(Note: 29.1)	4,434,762,841	4,423,439,184
Other Operational Income	(Note: 29.2)	574,821,100	467,081,156
		<b>5,009,583,941</b>	<b>4,890,520,340</b>

### 29.1 Gas sales revenue

#### Particulars

	<b>Amount (Tk.) 2020-2021</b>	<b>Amount (Tk.) 2019-2020</b>
Power	4,122,875,547	4,156,069,431
Industrial	139,736,764	114,994,872
Captive	93,445,169	76,140,807
Commercial (Hotel & Restaurant)	790,308	862,807
Commercial (SME)	-	520,666
Domestic	77,915,053	74,850,601
	<b>4,434,762,841</b>	<b>4,423,439,184</b>

Quantity wise schedule of sales relating to the financial statements for the year ended 30th June 2021 as required under Schedule XI, Part-II of the Companies Act 1994 is given:

Particulars	2020-2021		2019-2020	
	CM	Amount (Tk)	CM	Amount (Tk)
Power	926,488,885	4,122,875,547	933,948,186	4,156,069,431
Industrial	13,059,508	139,736,764	10,747,183	114,994,872
Captive	6,746,943	93,445,169	5,497,531	76,140,807
Commercial (Hotel & Restaurant)	34,360	790,308	37,513	862,807
Commercial (SME)	-	-	30,556	520,666
Domestic	6,183,805	77,915,053	5,779,618	74,850,601
<b>Total</b>	<b>952,513,501</b>	<b>4,434,762,841</b>	<b>956,040,587</b>	<b>4,423,439,184</b>

### 29.2 Other Operational income

#### Particulars

	<b>Amount (Tk.) 2020-2021</b>	<b>Amount (Tk.) 2019-2020</b>
Connection charges	263,984	3,081,263
Commissioning fees	954,140	290,343
Disconnection/Re-connection fees	-	-
Late payment penalties	1,170,756	619,723
Meter rent	878,020	1,444,968
Demand Charge	182,743,516	150,957,227
Higher Heating Value (Energy Metering Value)	388,810,684	310,687,632
	<b>574,821,100.00</b>	<b>467,081,156</b>

### 30. Cost of sales

<u>Particulars</u>		<u>Amount (Tk.)</u>	
		<u>2020-2021</u>	<u>2019-2020</u>
Gas purchase cost	(Note: 30.1)	674,554,765	665,958,965
Gas Transmission Charge	(Note: 30.2)	221,459,224	195,776,665
Gas Development Charge	(Note: 30.3)	167,015,561	164,886,928
Value Added Tax	(Note: 30.4)	571,564,408	564,281,601
Product price of gas	(Note: 30.5)	184,637,466	182,285,042
LNG Charge	(Note: 30.6)	2,150,133,888	2,118,683,006
		<b>3,969,365,312</b>	<b>3,891,872,207</b>

#### 30.1 Gas Purchase Cost (30.1.1+30.1.2+30.1.3)

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	
	<u>2020-2021</u>	<u>2019-2020</u>
Power	627,788,644	626,377,916
Industrial	20,949,909	17,064,916
Commercial (Hotel & Restaurant)	118,507	128,086
Commercial (SME)	-	77,853
Domestic	11,682,208	11,048,655
Captive	14,015,497	11,261,539
	<b>674,554,765</b>	<b>665,958,965</b>
Adjustment during the year	-	-
	<b>674,554,765</b>	<b>665,958,965</b>

#### 30.1.1 Production Charge (PETROBANGLA)

<u>Particulars</u>	<u>2020-2021</u>		<u>2019-2020</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power	916,479,774	50,681,330	914,420,316	50,567,443
Industrial	12,723,905	703,632	10,364,658	573,149
Commercial (Hotel & Restaurant)	33,481	1,852	36,188	2,001
Commercial (SME)	0	0	29,686	1,642
Domestic	6,024,862	333,175	5,698,120	315,106
Captive	6,575,415	363,620	5,283,387	292,171
	<b>941,837,437</b>	<b>52,083,609</b>	<b>935,832,355</b>	<b>51,751,512</b>

The above amount represents the Production Charge on gas purchased from BAPEX & BGFCL.

#### 30.1.2 Production Charge (BAPEX)

<u>Particulars</u>	<u>2020-2021</u>		<u>2019-2020</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power	393,553,627	247,820,719	452,137,754	284,711,144
Industrial	12,723,905	20,246,277	10,364,358	16,491,767
Commercial (Hotel & Restaurant)	33,481	116,655	36,188	126,085
Commercial (SME)	0	0	29,686	76,211
Domestic	6,024,862	11,349,033	5,698,120	10,733,549
Captive	6,575,415	13,651,877	5,283,387	10,969,368
	<b>418,911,290</b>	<b>293,184,561</b>	<b>473,549,493</b>	<b>323,108,124</b>

The above amount represents the Production Charge on gas purchased from BAPEX .



### 30.1.3 Production Charge (BGFCL)

<u>Particulars</u>	<u>2020-2021</u>		<u>2019-2020</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power	522,926,147	329,286,595	462,282,562	291,099,329
Industrial	-	-	-	-
Commercial (Hotel & Restaurant)	-	-	-	-
Commercial (SME)	-	-	-	-
Domestic	-	-	-	-
Captive	-	-	-	-
	<b>522,926,147</b>	<b>329,286,595</b>	<b>462,282,562</b>	<b>291,099,329</b>

The above amount represents the Production Charge on gas purchased from BGFCL.

### 30.2 Gas Transmission Charge

<u>Particulars</u>	<u>2020-2021</u>		<u>2019-2020</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Gas transmission cost	522,926,147	221,459,224	462,282,562	195,776,665
	<b>522,926,147</b>	<b>221,459,224</b>	<b>462,282,562</b>	<b>195,776,665</b>

Gas transmission charge includes charges for gas transmitted through gas pipeline of Gas Transmission Company Ltd.

### 30.3 Gas Development Fund (GDF)

<u>Particulars</u>	<u>2020-2021</u>		<u>2019-2020</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
Power	916,479,774	155,434,970	914,420,316	155,085,686
Industrial	12,723,905	5,188,808	10,364,358	4,226,585
Commercial (Hotel & Restaurant)	33,481	29,346	36,188	31,718
Commercial (SME)	-	-	29,686	19,269
Domestic	6,024,862	2,891,934	5,698,120	2,735,098
Captive	6,575,415	3,470,503	5,283,387	2,788,572
	<b>941,837,437</b>	<b>167,015,561</b>	<b>935,832,055</b>	<b>164,886,928</b>

### 30.4 Value Added Tax (VAT) (30.4.1+30.4.2)

<u>Particulars</u>	<u>2020-2021</u>		<u>2019-2020</u>	
	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	<u>Volume (CM)</u>	<u>Amount (Tk.)</u>
	648,125,126	531,924,862	914,420,316	530,729,551
Industrial	9,747,172	17,758,754	10,364,358	14,465,535
Commercial (Hotel & Restaurant)	25,910	100,443	36,188	108,563
Commercial (SME)	-	-	29,686	68,653
Domestic	4,510,013	9,901,861	5,698,120	9,364,861
Captive	4,912,335	11,878,488	5,283,387	9,544,438
	<b>667,320,556</b>	<b>571,564,408</b>	<b>935,832,055</b>	<b>564,281,601</b>

### 30.4.1 Value Added Tax (VAT) (On GDF)

Particulars	2020-2021		2019-2020	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	916,479,774	23,278,587	914,420,316	23,226,276
Industrial	12,723,905	778,703	10,364,358	634,299
Commercial (Hotel & Restaurant)	33,481	4,403	36,188	4,759
Commercial (SME)	-	-	29,686	2,892
Domestic	6,024,862	433,790	5,698,120	410,265
Captive	6,575,415	520,773	5,283,387	418,444
	<b>941,837,437</b>	<b>25,016,256</b>	<b>935,832,055</b>	<b>24,696,935</b>

### 30.4.2 Value Added Tax (VAT) (Other than GDF)

Particulars	2020-2021		2019-2020	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	916,479,774	508,646,275	914,420,316	507,503,275
Industrial	12,723,905	16,980,051	10,364,358	13,831,236
Commercial (Hotel & Restaurant)	33,481	96,040	36,188	103,804
Commercial (SME)	-	-	29,686	65,761
Domestic	6,024,862	9,468,071	5,698,120	8,954,596
Captive	6,575,415	11,357,715	5,283,387	9,125,994
	<b>941,837,437</b>	<b>546,548,152</b>	<b>935,832,055</b>	<b>539,584,666</b>

### 30.5 Product Price of Gas

Particulars	2020-2021		2019-2020	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	916,479,774	171,839,959	914,420,316	171,453,809
Industrial	12,723,905	5,732,119	10,364,358	4,669,143
Commercial (Hotel & Restaurant)	33,481	32,443	36,188	35,066
Commercial (SME)	-	-	29,686	21,315
Domestic	6,024,862	3,196,190	5,698,120	3,022,853
Captive	6,575,415	3,836,755	5,283,387	3,082,856
	<b>941,837,437</b>	<b>184,637,466</b>	<b>935,832,055</b>	<b>182,285,042</b>

Product price of gas has been introduced in gas tariff by BERG to create 'Energy Security Fund' for the interest of consumer with effect from 01.09.2015.

### 30.6 LNG Charge

Particulars	2020-2021		2019-2020	
	Volume (CM)	Amount (Tk.)	Volume (CM)	Amount (Tk.)
Power	916,479,774	1,974,097,434	914,420,316	1,969,661,361
Industrial	12,723,905	77,946,640	10,364,358	63,492,058
Commercial (Hotel & Restaurant)	33,481	466,776	36,188	504,508
Commercial (SME)	-	-	29,686	298,772
Domestic	6,024,862	44,183,326	5,698,120	41,787,165
Captive	6,575,415	53,439,712	5,283,387	42,939,142
	<b>941,837,437</b>	<b>2,150,133,888</b>	<b>935,832,055</b>	<b>2,118,683,006</b>

The above amount represents the LNG Charge on gas purchased from BAPEX & BGFCL.

### 31. General administrative expenses

<u>Particulars</u>		<u>Amount (Tk.)</u>	
		<u>2020-21</u>	<u>2019-2020</u>
Personnel cost	(Note: 31.1)	119,934,211	87,622,748
Professional service	(Note: 31.2)	492,000	851,000
Promotional cost	(Note: 31.3)	3,511,421	2,560,015
Power cost	(Note: 31.4)	609,077	555,303
Communication cost	(Note: 31.5)	787,660	563,425
Transport cost	(Note: 31.6)	10,934,399	11,630,892
Occupancy cost	(Note: 31.7)	12,773,636	13,142,186
Administrative cost	(Note: 31.8)	6,452,059	5,680,181
Miscellaneous cost	(Note: 31.9)	6,435,360	12,208,209
Financial charges	(Note: 31.10)	2,459,267	516,782
Distribution cost	(Note: 31.11)	8,143,864	3,822,960
Depreciation	(Note: 31.12)	36,391,625	34,919,247
Amortisation	(Note: 31.13)	-	288,077
Fluctuation (Loss/Gain)	(Note: 31.14)	3,098,136	-
		<b>212,022,715</b>	<b>174,361,026</b>

#### 31.1 Personnel cost

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u>	
	<u>2020-21</u>	<u>2019-2020</u>
Officers' salaries (basic)	23,862,285	19,853,710
Incentive Bonus (officer)	1,879,840	3,131,570
Festival Bonus (officers)	3,931,283	3,260,619
Bengali new year allowance-officer	468,966	303,348
Other honorarium	3,570,915	620,850
Charge allowance	148,924	173,124
Entertainment allowance	41,610	32,497
Gas subsidy (officers)	669,192	521,057
Medical allowance-Officer	1,038,510	816,077
Family Medical allowance-officers	327,903	235,000
Servant allowance	87,220	70,300
Washing allowance officers	102,941	80,530
Other allowance	7,854	21,597
Wages of casual labour	37,550,397	31,820,903
Education allowance – officer	154,268	153,933
House rent allowance- Officer	9,885,032	8,155,637
Residential telephone	78,964	53,094
Co's contribution to pension	293,421	599,444
Co's contribution to provident fund	2,050,835	1,949,259
Group insurance premiums	1,983,591	1,619,559
Gratuity officers	14,864,416	375,182
Liveries and uniforms-officer	1,435,630	1,197,687
Lunch subsidy-officer	608,774	430,870
Leave pay	94,569	247,832
LFA-officer	1,852,690	1,675,490
Picnic and Sports expenses	613,400	656,531
Training - Local	1,998,539	1,961,528
Training - Foreign	-	7,500,000
Other Employee welfare & amenities	10,332,242	105,522
	<b>119,934,211</b>	<b>87,622,748</b>



### 31.2 Professional service

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2020-2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2019-2020</u>
External Audit fees	100,000	108,500
Legal Expenses	125,000	742,500
Consultancy Fees	267,000	-
	<b>492,000</b>	<b>851,000.00</b>

### 31.3 Promotional Cost

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2020-2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2019-2020</u>
Entertainment- local	2,365,809	959,695
Advertisement-Promotional	195,400	110,000
Subscriptions & donations	634,625	370,000
Other promotional cost	315,587	1,120,320
	<b>3,511,421</b>	<b>2,560,015</b>

### 31.4 Power Cost

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2020-2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2019-2020</u>
Electricity	602,102	555,303
Gas Consumption	6,975	-
	<b>609,077</b>	<b>555,303</b>

### 31.5 Communication Cost

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2020-2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2019-2020</u>
Telephone Expenses	374,662	260,527
Postage expenses	355,082	140,786
Network services	57,916	162,112
	<b>787,660</b>	<b>563,425</b>

### 31.6 Transport cost

<u>Particulars</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2020-2021</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2019-2020</u>
POL for own vehicles	3,692,651	3,479,346
Vehicle insurance	1,381,217	1,351,808
Vehicle tax & licences	92,256	268,315
Repair & Maintenance-Vehicles	2,753,503	2,418,097
Officer Travelling Local	2,999,972	3,952,430
Transport rent	-	42,500
Other vehicle hire	-	7,000
Handling & carrying-condensate	14,800	111,396
	<b>10,934,399</b>	<b>11,630,892</b>

### 31.7 Occupancy cost

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2020-2021</u>
Office Rent	9,728,029	11,098,653
Soft furnishings	346,366	516,373
Crockeries and cutleries	197,043	12,394
Repair & Maintenance office Building	583,187	116,799
Repair & Maint. office Furniture & Fixture	13,191	11,469
Repair & Maint. Office equipment	1,276,332	479,328
Electrical & Electronic Consumables	591,726	699,963
Water & Sewerage	16,062	8,663
Office cleaning	21,700	198,544
	<b>12,773,636</b>	<b>13,142,186</b>

### 31.8 Administrative cost

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2020-2021</u>
Office Stationery & Printing	1,064,978	592,068
Newspaper & Books	132,275	86,879
Other Office Consumables	120,429	283,079
Advertisement-Tenders	717,667	252,798
Board Expenses	1,730,415	1,468,013
AGM Expenses	2,387,295	2,698,344
Annual Report Printing	299,000	299,000
	<b>6,452,059</b>	<b>5,680,181</b>

### 31.9 Miscellaneous cost

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2020-2021</u>
Land & land development tax	311,853	315,359
BERC License fee/application fee	2,209,962	1,486,894
VAT Expenses	1,546,714	1,330,435
Revenue Stamp Charge	222,760	195,578
Recruitment Expenses	1,696,075	8,564,069
Miscellaneous	447,996	315,874
	<b>6,435,360</b>	<b>12,208,209</b>

### 31.10 Financial Charges

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2020-2021</u>
Bank Charge	2,459,267	516,782
	<b>2,459,267</b>	<b>516,782</b>

### 31.11 Distribution cost

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2020-2021</u>
R & M- CGS, TBS and DRS	269,032	263,303
R & M- regulating & metering stations	25,200	4,300
R & M Machinery, Equipment & Tools	7,824,732	1,783,759
Store Expenses	24,900	1,771,598
	<b>8,143,864</b>	<b>3,822,960</b>

**31.12 Depreciation Charges: Tk. 36,391,625.00 (As Per Schedule -A)**

**31.13 Amortisation Charges: Tk. 0.00**

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

**31.14 Fluctuation Loss/Gain:**

**Particulars**

**Amount (Tk.)**

**Amount (Tk.)**

**2020-2021**

**2019-2020**

Fluctuation Loss for foreign Loan

3,098,136

-

**3,098,136**

**-**

**32 Financial expense**

**Particulars**

**Amount (Tk.)**

**Amount (Tk.)**

**2020-2021**

**2019-2020**

Loan interest-Petrobangla loan

2,050,787

2,835,779

Loan interest-GOB loan

29,834,400

29,834,400

Loan interest-ADB loan

111,209,175

121,319,100

**143,094,362**

**153,989,279**

**33 Investment Income**

**Particulars**

**Amount (Tk.)**

**Amount (Tk.)**

**2020-2021**

**2019-2020**

Interest income on bank deposits (FDR)

109,892,179

40,818,108

**109,892,179**

**40,818,108**

**34 Financial income**

**Particulars**

**Amount (Tk.)**

**Amount (Tk.)**

**2020-2021**

**2019-2020**

Interest income on bank deposits (SND)

73,798,563

123,908,638

Interest income on House Building Loan

620,886

-

**74,419,449**

**123,908,638**

**35 Other Non-Operating Income**

**Particulars**

**Amount (Tk.)**

**Amount (Tk.)**

**2020-2021**

**2019-2020**

Sale of bill books & application forms

8,900

132,600

Income from consultancy services

7,904,065

7,903,400

Sale of tender document

94,000

-

Enlistment and renewal fees

27,400

275,600

Other rental income

728,980

8,420

Recovery against transport use

46,868

44,040

Recruitment Application Fees

-

4,068,450

Other penalties & fine received

-

370

Other Income

17,073,928

-

**25,884,141**

**12,432,880**



### 36 Beneficiary's Participation In Profit

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2019-2020</u>
<b>Beneficiary's profit participation fund Comprises:</b>		
BPPF	35,811,893	33,898,298
Welfare Fund	4,476,487	4,237,287
WWFF	4,476,487	4,237,287
	<b><u>44,764,867</u></b>	<b><u>42,372,872</u></b>

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

### 37 Income Tax Expense

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2019-2020</u>
Provision for income tax during the year	255,159,737	261,652,489
	<b><u>255,159,737</u></b>	<b><u>261,652,489</u></b>

Computation of total taxable income and tax liability during the year is given in **Annexure- C**.

Provision for Corporate Tax has been calculated @ 30% on net profit earned during the year.

### 38 Prior Year Adjustment

<u>Particulars</u>	Amount (Tk.)	Amount (Tk.)
	<u>2020-2021</u>	<u>2019-2020</u>
BAPEX margin	-	421,148
Deficit wellhead margin for BAPEX	-	350,956
Disputed Sales	-	2,334,588
	<b><u>-</u></b>	<b><u>3,106,693</u></b>

Bapex Margin and Deficit Wellhead Margin for BAPEX was over stated during May 2017 to July 2017 and April 2018 to June 2018. Disputed sales for the Financial Year 2012-2013 and 2013-2014 of Venture Energy Pack (34.5 MW) Ltd.

### 39 **GENERAL:**

#### 39.1 **Capital Expenditure Commitment**

There were no capital expenditures contracted or committed as on 30 June 2021.

#### 39.2 **Claims not Acknowledged**

There is no claim against the Company not acknowledged as debt as on 30 June 2021.

#### 39.3 **Credit Facilities not Availed**

There is no credit facilities available to the Company but not availed of as on 30 June 2021 under any contract, other than trade credit available in the ordinary course of business.

**39.3 Credit Facilities not Availed**

There is no credit facilities available to the Company but not availed of as on 30 June 2021 under any contract, other than trade credit available in the ordinary course of business.

**39.4 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 2020 to 30 June 2021.

**39.5 Management Responsibility of the Financial Statements**

The Company Management takes the responsibility for the preparation and fair presentation of these financial statements.

**39.6 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.

**39.7** All shares have been fully called and paid up.

**39.8** Auditors are paid only statutory audit fees.

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

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

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

**39.12** Figures in the financial Statements have been rounded off to the nearest taka.

# SUNDARBAN GAS COMPANY LTD.

(A Company of Petrobangla)

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

## Schedule of Property, plant and equipment

As at 30th June, 2021

Annexure - A

S.L.No	Name of Assets	Balance as on 30.06.2020	Adjustment during the year	Cost			Rate of Depreciation	Depreciation				Written down value 30.06.2021	
				Project portion	Company portion	Total		Balance as on 30.06.2020	Adjustment during the year	Charged during the year	Balance as on 30.06.2021		
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	131,366,379.00	(94,000,000.00)	-	-	-	37,366,379.00	Nil	-	-	-	-	37,366,379.00
02.	Freehold concrete/brick structures	10,206,858.64	-	-	-	-	10,206,858.64	2.50%	1,374,444.00	-	255,171.00	1,629,615.00	8,577,243.64
03.	Sheds and temporary structures	2,552,274.00	-	-	-	-	2,552,274.00	10.00%	1,296,247.00	-	255,227.00	1,551,474.00	1,000,800.00
04.	Walls and store yards	5,811,571.00	-	-	-	-	5,811,571.00	5.00%	2,034,051.00	-	290,579.00	2,324,630.00	3,486,941.00
05.	Other construction	2,675,854.00	-	-	49,576.00	49,576.00	2,725,430.00	2.50%	118,303.00	-	67,481.00	185,784.00	2,539,646.00
06.	Furniture & Fixture	7,800,445.00	-	-	856,784.00	856,784.00	8,657,229.00	10.00%	2,562,350.00	-	817,557.00	3,379,907.00	5,277,322.00
07.	Domestic Appliances	79,900.00	-	-	-	-	79,900.00	15.00%	49,122.00	-	11,985.00	61,107.00	18,793.00
08.	Office Equipment	9,450,723.00	-	-	1,088,213.00	1,088,213.00	10,538,936.00	15.00%	2,588,630.00	-	1,503,831.00	4,092,461.00	6,446,475.00
09.	Telecom & Computer	5,248,832.00	-	-	1,321,673.00	1,321,673.00	6,570,505.00	15.00%	2,272,393.00	-	879,663.00	3,152,056.00	3,418,449.00
10.	Transmission lines	113,291,614.00	-	-	-	-	113,291,614.00	3.33%	26,408,275.00	-	3,772,611.00	30,180,886.00	83,110,728.00
11.	Distribution lines	262,972,580.68	-	-	-	-	262,972,580.68	5.00%	62,599,796.00	-	13,148,629.00	75,748,425.00	187,224,155.68
12.	Transmission and distribution plant	4,491,108.00	-	-	-	-	4,491,108.00	5.00%	898,221.00	-	224,555.00	1,122,776.00	3,368,332.00
13.	Consumer metering station	723,446.71	-	-	-	-	723,446.71	10.00%	271,293.00	-	72,345.00	343,638.00	379,808.71
14.	Tubewells and ponds	65,537.00	-	-	-	-	65,537.00	10.00%	45,876.00	-	6,554.00	52,430.00	13,107.00
15.	Water pumps	7,095.00	-	-	-	-	7,095.00	20.00%	7,095.00	-	-	7,095.00	-
16.	Light Vehicle	75,603,238.00	-	-	-	-	75,603,238.00	20.00%	60,517,801.00	-	15,085,437.00	75,603,238.00	-
<b>Total</b>		<b>632,347,456.00</b>	<b>(94,000,000.00)</b>	<b>-</b>	<b>3,316,246.00</b>	<b>3,316,246.00</b>	<b>541,663,702.00</b>		<b>163,043,897.00</b>	<b>-</b>	<b>36,391,625.00</b>	<b>199,435,522.00</b>	<b>342,228,180.00</b>





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

Annexure -B

**Statement of Capital Work in progress**  
For the year ended 30th June, 2021

Sl.N o	Name of Assets	Balance as on 30.06.2020			Addition/Adjustment during 2020-2021			Transferred to Company during 2020-2021			As on 30.06.2021		
		SWGDP (Khulna)	Own & Others Company (PB)	Total	SWGDP (Khulna)	EGDNB & NNB (Bhola)	Total	Own Company	Others Company (PB)	Total	SWGDP (Khulna)	Own & Others Company (PB)	Total
1	Route Survey	2,860,050.00	-	2,860,050.00	-	-	9	10	-	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 Equip. & Appli.	60,096.00	-	60,096.00	-	-	-	-	-	60,096.00	-	60,096.00	
9	Non-capitalised projects Com & TelEqui.	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	Rupsia River Crossing/ Pipeline Construction	135,295,008.78	-	135,295,008.78	-	-	-	-	-	135,295,008.78	-	135,295,008.78	
15	Pipeline	2,470,802,466.20	(1,089,927,408.83)	1,380,875,057.37	-	-	(452,071.00)	644,720,838.28	644,268,767.28	2,471,254,537.20	(1,734,648,247.11)	736,606,290.09	
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	Traveling	3,326,852.00	-	3,326,852.00	-	-	-	-	-	3,326,852.00	-	3,326,852.00	
22	Repair & Maint. -Vehicals	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 Cleanance Fee	150,000.00	-	150,000.00	-	-	-	-	-	150,000.00	-	150,000.00	
28	Honorarium	713,113.00	-	713,113.00	-	-	-	-	-	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 VA T	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	
	<b>Total</b>	<b>4,919,096,763.11</b>	<b>(1,089,927,408.83)</b>	<b>3,829,169,354.28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(452,071.00)</b>	<b>644,720,838.28</b>	<b>644,268,767.28</b>	<b>4,919,548,834.11</b>	<b>(1,734,648,247.11)</b>	<b>3,184,900,587.00</b>	



**Annexure-C**

**Sundarban Gas Company Limited**  
**Statement showing Computation of Total Taxable Income & Tax Liability**

**Income Year: 2020-2021**  
**Assessment Year: 2021-2022**

Particulars	Amount in Taka
Net profit before Tax (as per accounts)	850,532,455
Less: Capital Gain	-
Add: WPPF For Capital Gain	-
<b>Actual Net Profit</b>	<b>850,532,455</b>
Add: Provision for Bad & Doubtful debts	-
<b>Total Taxable Income</b>	<b>850,532,455</b>
Tax Payable @ 30.0%	255,159,737
Add: Capital Gain Tax @ 15%	-
<b>Tax Payable (Current Tax)</b>	<b>255,159,737</b>

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

**Annexure-D**

**BUDGET VARIANCE**  
**FOR THE YEAR ENDED 30th JUNE, 2021**

(Amount in Taka)

SL No.	Account description	Budget 2020-2021	Actual 2020-2021	Budget variance
<b>A. Revenue Income :</b>				
1	Gas Sales (MMCM)	888.75	952.51	(63.76)
2	Gas Sales (Taka)	4,158,533,000.00	4,434,762,841.00	(276,229,841.00)
3	Purchase cost	3,781,602,300.00	3,969,365,312.00	(187,763,012.00)
4	Net Sales revenue (2-3)	376,930,700.00	465,397,529.00	(88,466,829.00)
5	Other operational income	386,831,000.00	574,821,100.00	(187,990,100.00)
6	Non-operational & interest income	117,993,000.00	210,195,769.00	(92,202,769.00)
	<b>Total Income (4+5+6)</b>	<b>881,754,700.00</b>	<b>1,250,414,398.00</b>	<b>(368,659,698.00)</b>

<b>B. Revenue Expenditure :</b>				
1	Officers' salaries (basic)	29,600,000.00	23,862,285.00	5,737,715.00
2	Staff Salary	-	-	-
3	Labour Expenses	-	-	-
4	<b>Total Salary (1+2+3)</b>	<b>29,600,000.00</b>	<b>23,862,285.00</b>	<b>5,737,715.00</b>
5	Bengali new year allowance-officer	800,000.00	468,966.00	331,034.00
6	House rent allowance- Officer	13,000,000.00	9,885,032.00	3,114,968.00
7	Education allowance – officer	800,000.00	154,268.00	645,732.00
8	Medical allowance-Officer	1,500,000.00	1,366,413.00	133,587.00
9	Medical Expenses	-	-	-
10	Staff Tiffin Allowance	50,000.00	-	50,000.00
11	Festival Bonus (officers)	6,300,000.00	3,931,283.00	2,368,717.00
12	Incentive Bonus (officer)	6,300,000.00	1,879,840.00	4,420,160.00
13	Transport Allowance	200,000.00	-	200,000.00
14	Overtime Allowance	-	-	-
15	Liveries and uniforms-officer	1,800,000.00	1,435,630.00	364,370.00
16	Washing allowance officers	200,000.00	102,941.00	97,059.00
17	Welfare & amenities	11,400,000.00	10,945,642.00	454,358.00
18	Leave pay	800,000.00	94,569.00	705,431.00
19	Gratuity officers	27,000,000.00	14,864,416.00	12,135,584.00
20	Co's contribution to pension	1,600,000.00	293,421.00	1,306,579.00
21	LFA-officer	2,500,000.00	1,852,690.00	647,310.00
22	Staff Entertainment	-	-	-
23	Lunch subsidy-officer	1,000,000.00	608,774.00	391,226.00
24	Group insurance premiums	2,000,000.00	1,983,591.00	16,409.00
25	Co's contribution to provident fund	3,000,000.00	2,050,835.00	949,165.00
26	Gas subsidy (officers)	1,000,000.00	669,192.00	330,808.00
27	Shifting Allowance	-	-	-
28	Other honorarium	5,000,000.00	3,570,915.00	1,429,085.00
29	Staff Income Tax	-	-	-
30	Staff Compensation	-	-	-
31	Other Expense	2,900,000.00	2,467,033.00	432,967.00
32	<b>Total (5 to 31) =</b>	<b>89,150,000.00</b>	<b>58,625,451.00</b>	<b>30,524,549.00</b>
33	<b>Grand Total (4 + 32) =</b>	<b>118,750,000.00</b>	<b>82,487,736.00</b>	<b>36,262,264.00</b>
34	Office Stationery & Printing	1,500,000.00	1,363,978.00	136,022.00
35	Postage expenses	800,000.00	787,660.00	12,340.00
36	Electricity	1,100,000.00	618,164.00	481,836.00
37	Electrical Equipments	800,000.00	591,726.00	208,274.00
38	Officer Travelling Local	3,000,000.00	2,999,972.00	28.00
39	Office Rent	15,000,000.00	9,728,029.00	5,271,971.00
40	Other entertainment- local	2,500,000.00	2,365,809.00	134,191.00
41	Training - Local	2,000,000.00	1,998,539.00	1,461.00
42	Training - Foreign	-	-	-
43	Legal Expenses	2,000,000.00	125000	1,875,000.00
44	Consultancy Fees	500,000.00	267000	233,000.00
45	Insurance Expenses	1,600,000.00	1,381,217.00	218,783.00
46	Director fees/Board Meeting	2,000,000.00	1,730,415.00	269,585.00
47	Audit Expenses	150,000.00	100,000.00	50,000.00

48	Bank Charge	900,000.00	2,459,267.00	(1,559,267.00)
49	Newspaper & Books	300,000.00	132,275.00	167,725.00
50	Corporation Overhead	-	-	-
51	Rates & taxes	5,000,000.00	4,383,545.00	616,455.00
52	POL for own vehicles	3,700,000.00	3,692,651.00	7,349.00
53	Handling & caring-condensate	200,000.00	14,800.00	185,200.00
54	Transport rent	100,000.00	-	100,000.00
55	Repair & Maintenance-Vehicles	3,000,000.00	2,753,503.00	246,497.00
56	Repair & Maintenance-Plant & machinery	20,000,000.00	8,118,964.00	11,881,036.00
57	Repair & Maintenance office Building	2,700,000.00	604,887.00	2,095,113.00
58	Repair & Maint. Office equipment & others	1,800,000.00	1,409,952.00	390,048.00
59	Subscription & Donation	800,000.00	634,625.00	165,375.00
60	Advertisement	1,200,000.00	913,067.00	286,933.00
61	Crockeries and cutleries	200,000.00	197,043.00	2,957.00
62	Depreciation Charges	40,740,000.00	36,391,625.00	4,348,375.00
63	Amortization Charges	-	-	-
64	Internal Gas Use	100,000.00	6,975.00	93,025.00
65	Soft furnishings	500,000.00	346,366.00	153,634.00
66	Entertainment allowance	100,000.00	41,610.00	58,390.00
67	Store Expenses	1,000,000.00	24,900.00	975,100.00
68	Wages of casual labour	40,500,000.00	37,550,397.00	2,949,603.00
69	Security Expenses	-	-	-
70	School Maintenance Cost	-	-	-
71	Other Expenses	4,900,000.00	2,702,882.00	2,197,118.00
72	<b>Total (34 to 71) =</b>	<b>160,690,000.00</b>	<b>126,436,843.00</b>	<b>34,253,157.00</b>
73	<b>Grand Total (B) (33 + 72) =</b>	<b>279,440,000.00</b>	<b>208,924,579.00</b>	<b>70,515,421.00</b>
	<b>Interest Expenses from Loan</b>	<b>153,989,279.00</b>	<b>143,094,362.00</b>	<b>10,894,917.00</b>

### C. Capital Expenditure :

1	Land Infrastructure	22,900,000.00	-	22,900,000.00
2	Other construction	9,300,000.00	49,576.00	9,250,424.00
3	Furniture & Fixture	2,500,000.00	856,754.00	1,643,246.00
4	Domestic Appliances	-	-	-
5	Office Equipment	1,500,000.00	1,088,213.00	411,787.00
6	Telecom & Computer	3,500,000.00	1,321,673.00	2,178,327.00
7	Distribution lines	-	-	-
8	Machinery / Spares	6,500,000.00	-	6,500,000.00
9	Consumer metering station	-	-	-
10	Light Vehicle	-	-	-
11	Other Assets	2,000,000.00	-	2,000,000.00
	<b>Total</b>	<b>48,200,000.00</b>	<b>3,316,216.00</b>	<b>44,883,784.00</b>
12	Loan & Advance	15,400,000.00	11,000,000.00	4,400,000.00
	<b>Total (C) :</b>	<b>63,600,000.00</b>	<b>14,316,216.00</b>	<b>49,283,784.00</b>
	<b>Grand Total (B+C) :</b>	<b>497,029,279.00</b>	<b>366,335,157.00</b>	<b>130,694,122.00</b>



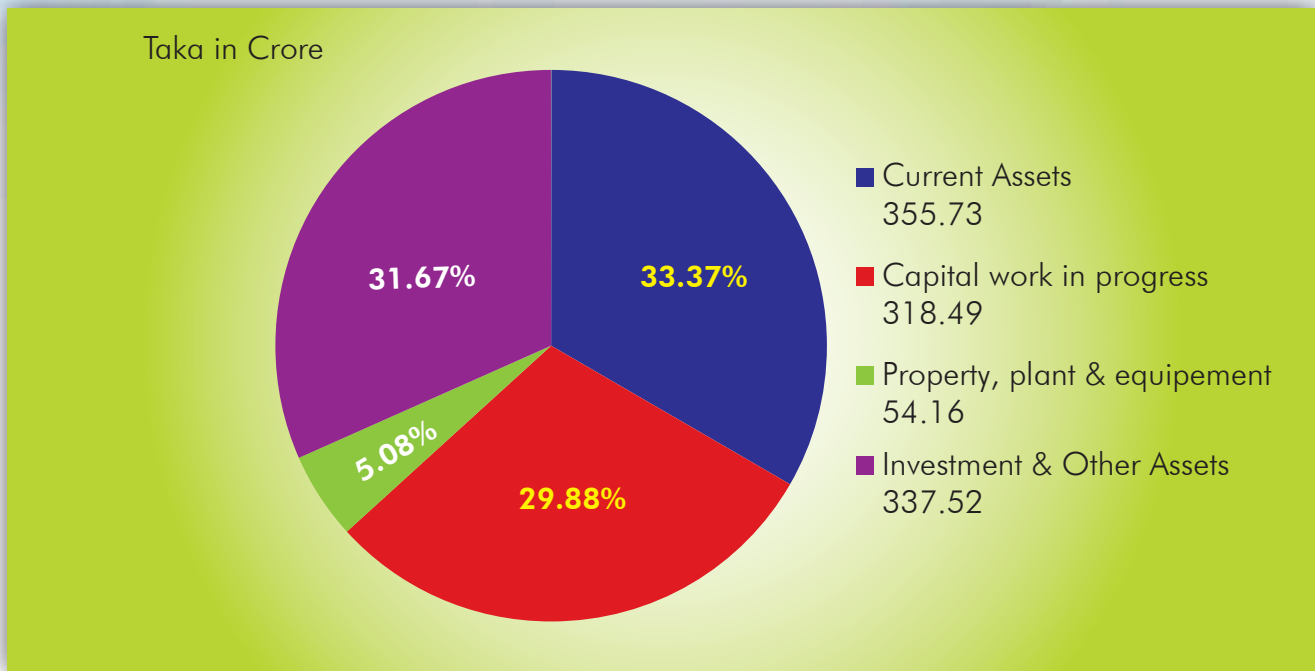
**Sundarban Gas Company Limited**  
(A Company of Petrobangla)  
**Abir Tower, 218 M. A. Bari Sarak, Khulna - 9100**

**Annexure-E**

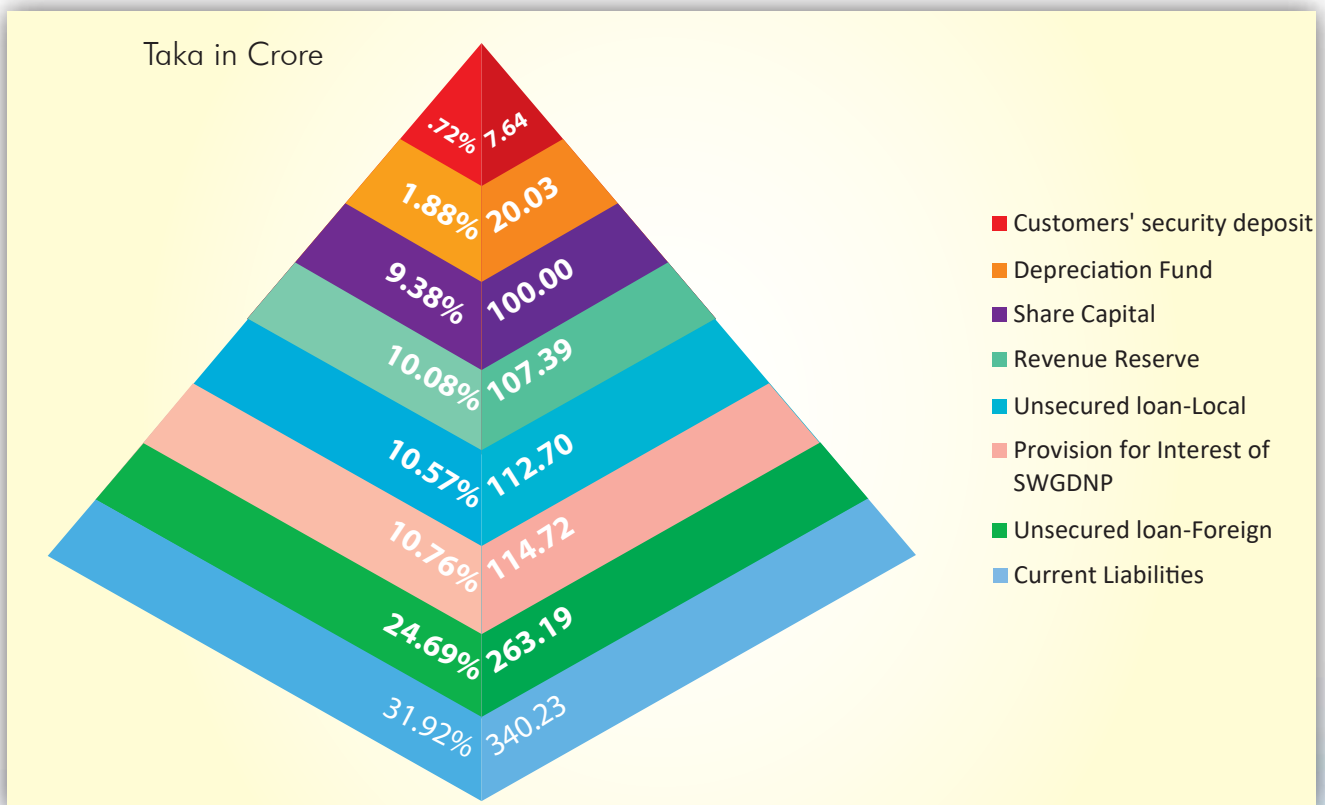
**Key Performance Indicator (KPI)**  
**For the Financial Year 2020-2021**

Sl. No.	Particulars	2020-2021		2019-2020	2018-2019	2017-2018	2016-2017	Standard Ratio
		Taka (in lac)		Ratio	Ratio	Ratio	Ratio	
<b>A</b>	<b>Liquidity Ratio</b>							
1	Current Ratio :							
	Current Assets	35572.81						
	Current Liabilities	34022.92	1.04:1	1.10:1	1.86 : 1	1.40 : 1	1.28 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio :							
	Quick Assets	35364.82						
	Current Liabilities	34022.92	1.03:1	1.09:1	1.85 : 1	1.37 : 1	1.23 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover :							
	Outstanding Accounts Receivable	11440.85						
	Average Monthly Sales	4927.51	3.30 Months	2.62 Months	1.16 month	3.20 months	2.59 months	3 months
<b>B</b>	<b>Profitability Ratio :</b>							
1	Return on Total Sales Revenue :							
	Net Profit before Tax X 100	850532						
	Total Sales Revenue	44348	19.18%	18.20%	19.30%	13.49%	5.74%	10% - 20%
2	Return on Capital Employed							
	Net Profit before Tax X 100	850532						
	Capital Employed	106590	7.98%	12.16%	10.51%	7.31%	1.38%	10%
3	Return on Average Net Fixed Assets							
	Net Profit before Tax X 100	850532						
	Average Net Fixed Assets	4057.66	209.61%	186.65%	154.55%	85.44%	18.73%	12%
<b>C</b>	<b>Solvency Ratio :</b>							
1	Debt-Equity Ratio		48.62:19.46	73.38:24.15	80.25 : 19.75	80.37 : 18.81	85.26 : 14.74	60 : 40
	Debt :							
	Long term Borrowing	51828						
	Total Capital Employed	106590	48.62%	73.38%	80.25%	80.37%	85.26%	
	Equity :							
	Capital and Reserve	20740						
	Total Capital Employed	106590	19.46%	24.15%	19.75%	18.81%	14.74%	

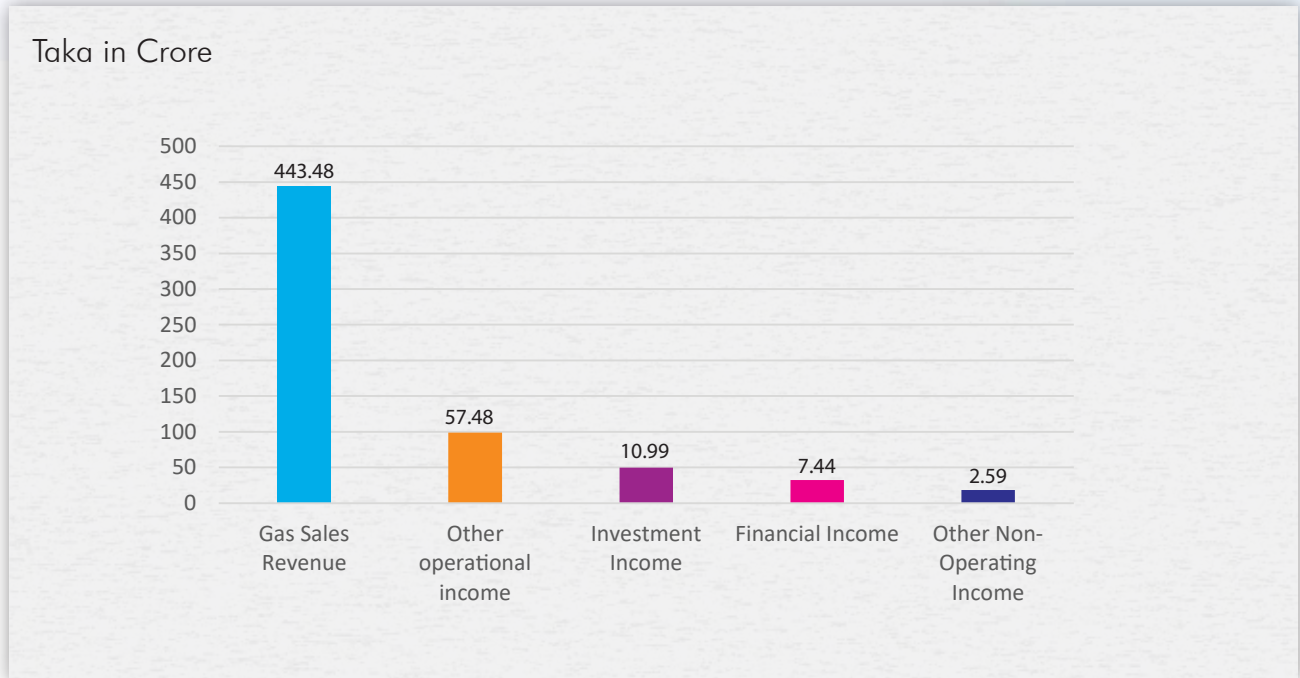
## Total Assets 2020-2021



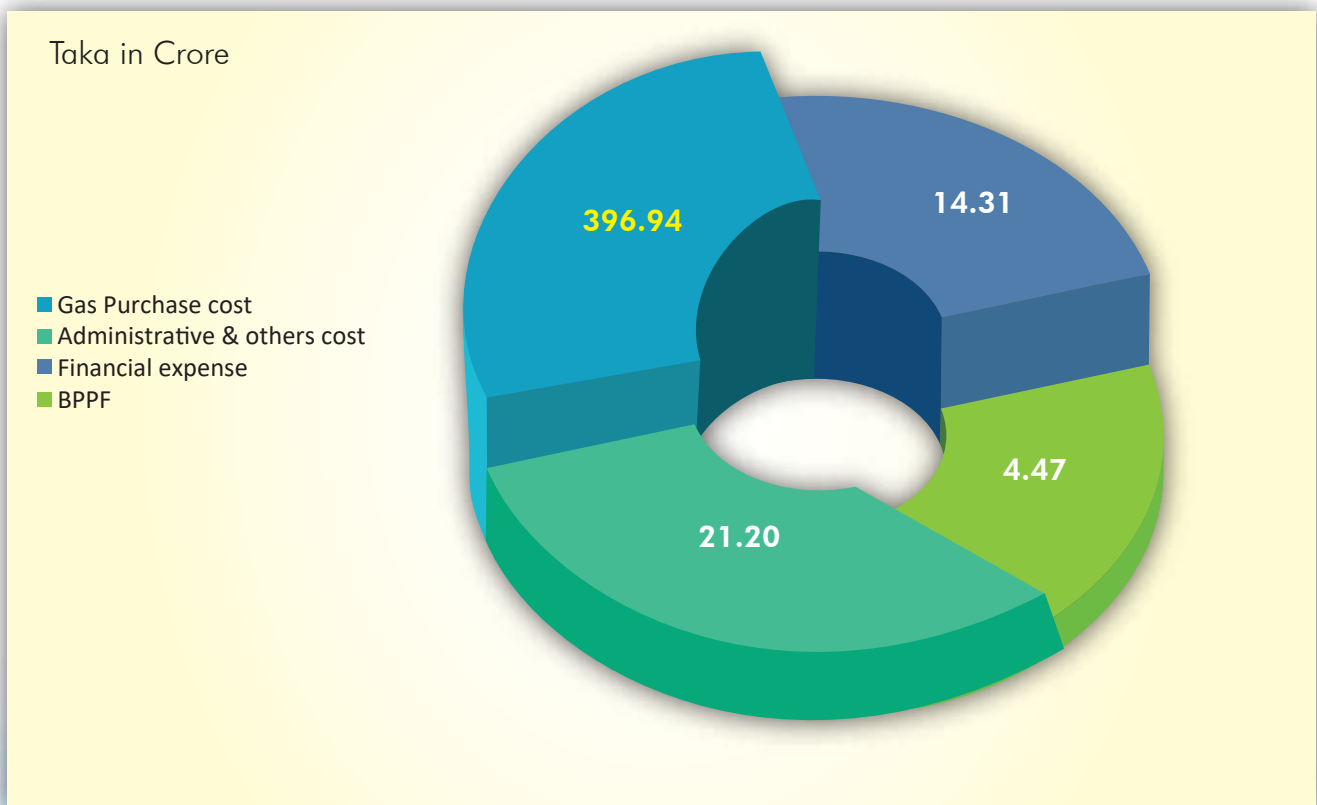
## Total Equity & Liabilities 2020-2021



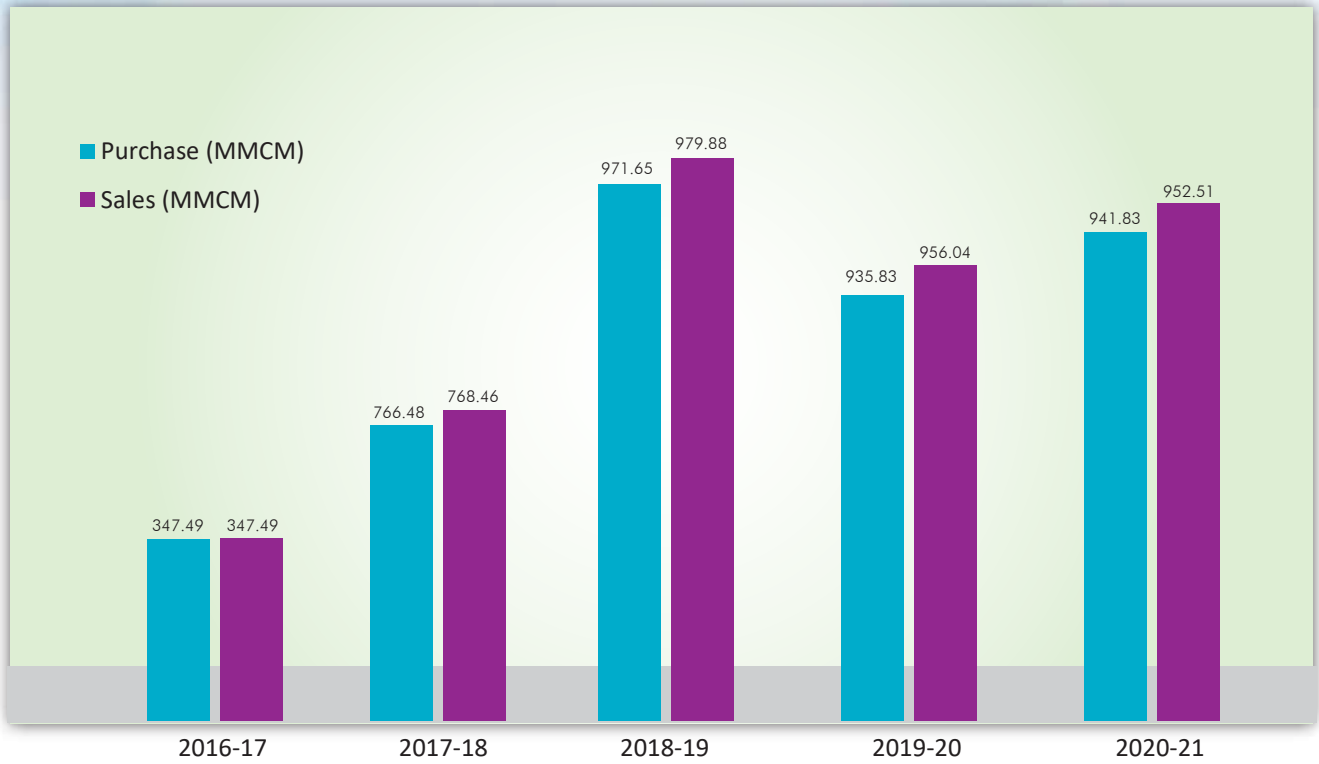
## Total Income (2020-21)



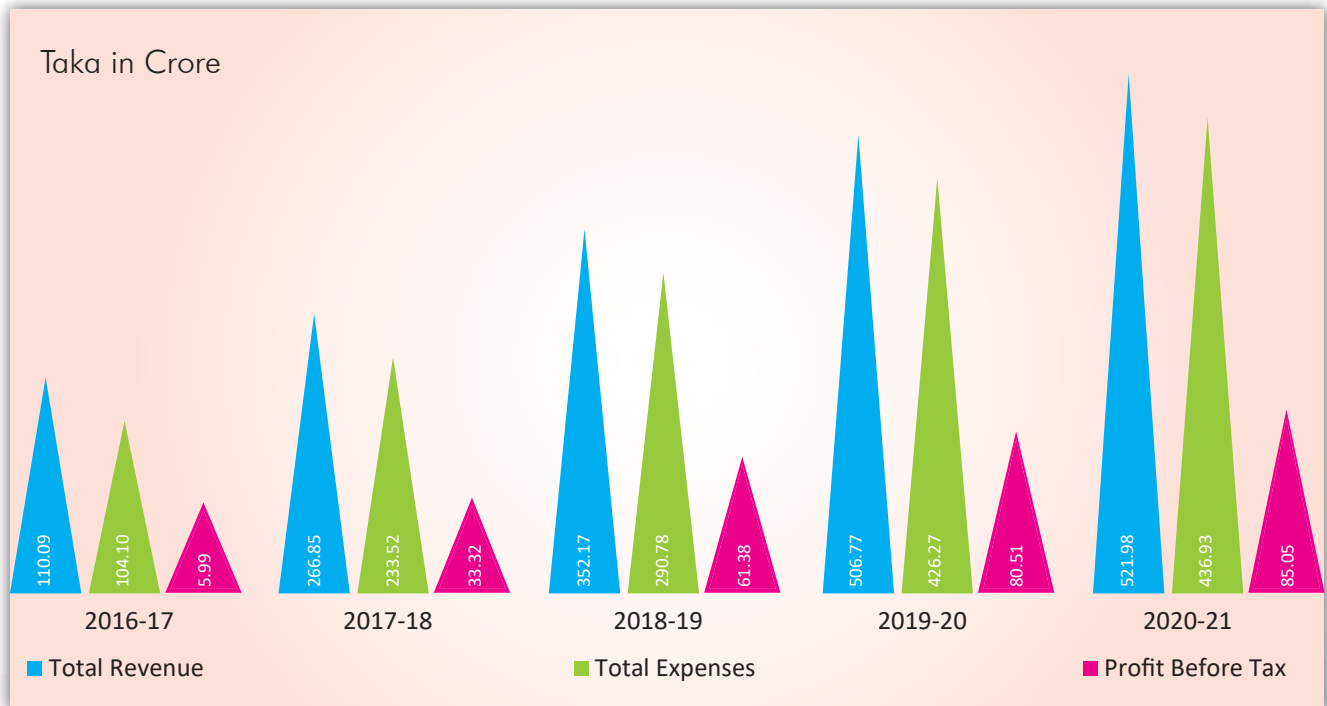
## Total Expenses (2020-21)



## Year wise Gas Purchase & Sales Quantity

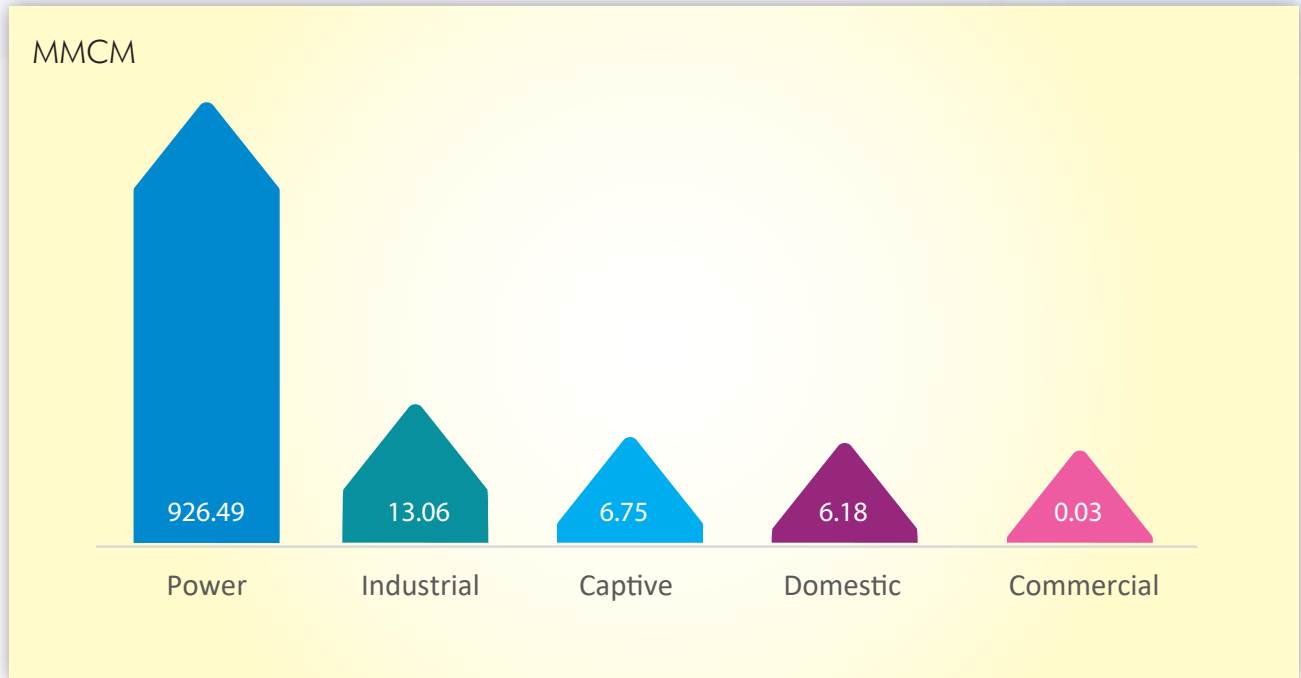


## Year wise Revenue, Expenses & Profit

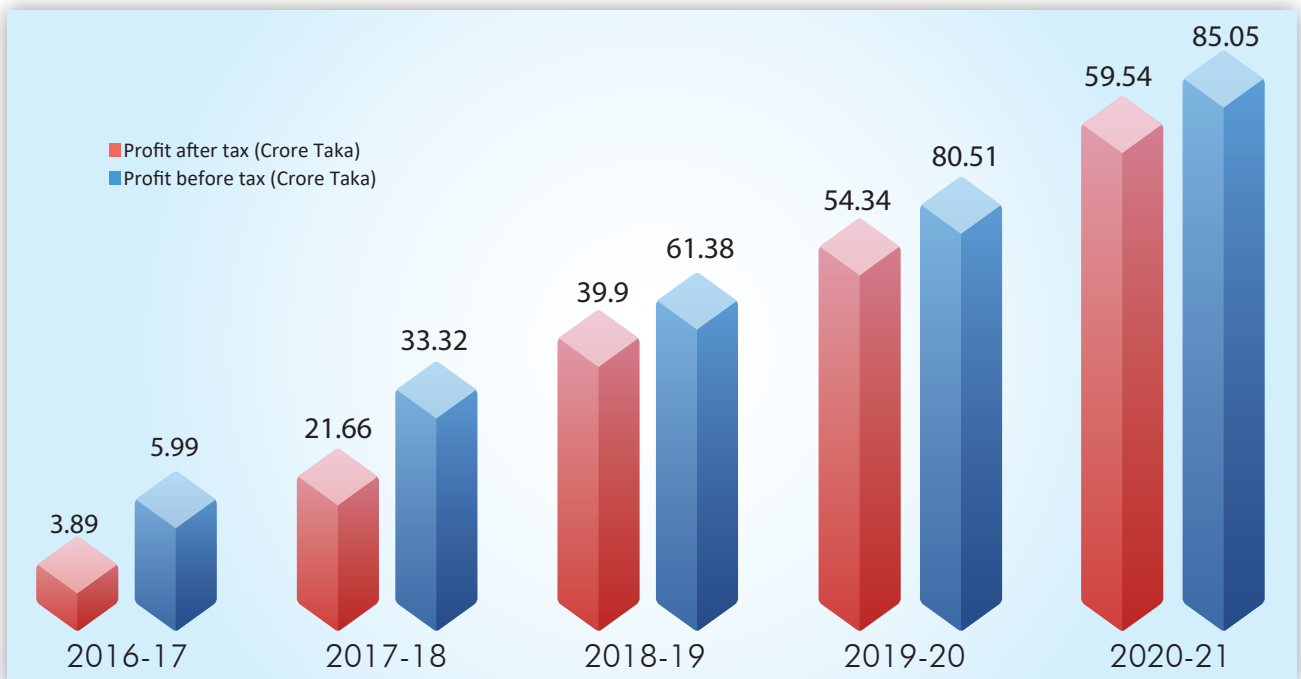




## Category wise volume of Gas Sales during 2020-2021



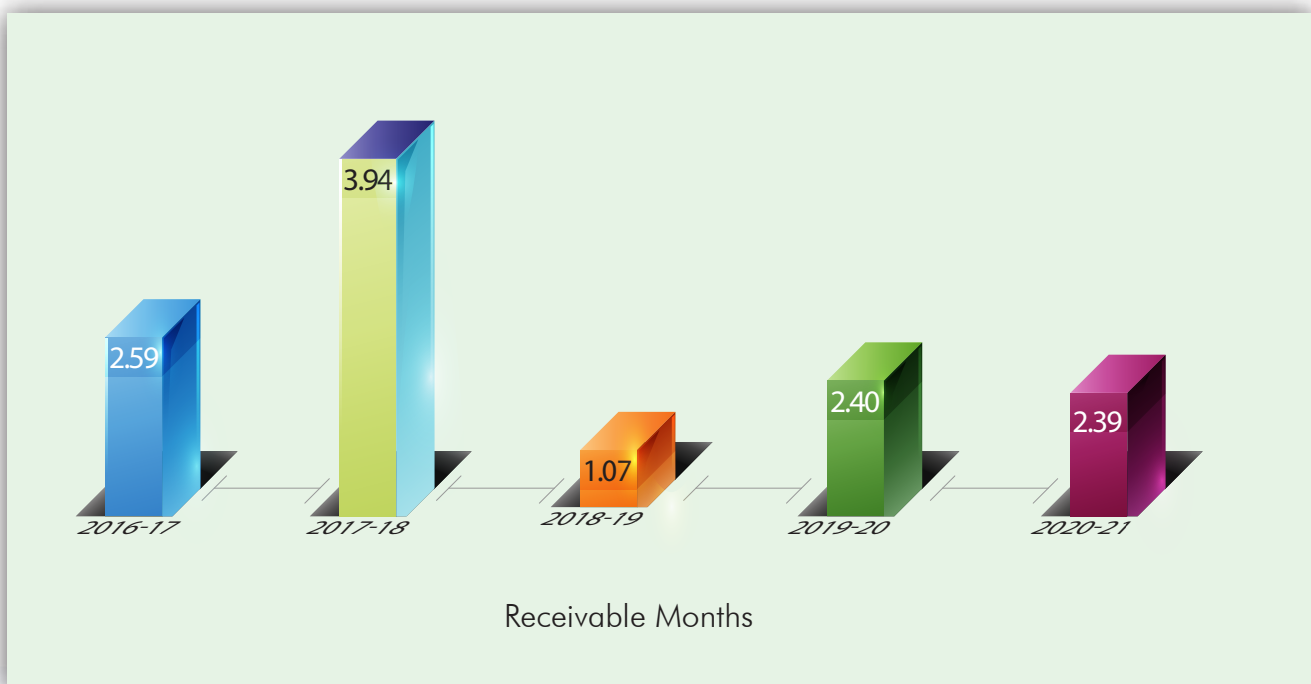
## Year wise Net Profit



## Year wise Sales, Collection & Receivable



## Year wise Accounts Receivable



## এসজিসিএল-এর বিভিন্ন কার্যক্রমের আলোকচিত্র



মহান বিজয় দিবস ২০২১ এ জাতীয় পতাকা উত্তোলন



এজিসিএল এর নবযোগদানকৃত কর্মকর্তাদের ওরিয়েন্টেশন



ব্যবস্থাপনা পরিচালক ও অন্যান্য কর্মকর্তাগণ কর্তৃক শিল্প গ্রাহক শেলটেক সিরামিক্স এর আঙ্গিনা পরিদর্শন।



ই-নথি বিষয়ক ইন হাউজ প্রশিক্ষণ কর্মশালা



জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন





লকডাউনের ভেতরে ভোলার বোরহানুদ্দিন আরএমএস ফিডস পরিদর্শন



এসজিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের মধ্যে প্রীতি ক্রিকেট টুর্নামেন্ট



# Publication Committee

## Convenor

**Md. Nazmul Hasan**

General Manager (Finance)

## Member

**Shah Alom Molla**

Company Secretary

**M.A Barek**

Manager (General & Store Accounts)

**Md. Hafizur Rahman**

Deputy Manager (General Service & Procurement)

**Tapash Saha**

Deputy Manager (General & Store Accounts)

**Tanvir Rahman Mahid**

Assistant Engineer (Material, Project & Corporate Planning)

## Member-Secretary

**Md. Nazmul Islam Nishad**

Assistant Manager (Company Secretariat)



**Head Office:** 218, M.A Bari Sarak, Sonadanga, Khulna  
Phone: +880-2-477721299, 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

**Bhola Office:** Kheyaghat Sarak, Charnoyabad, Bhola, Phone: 880-4-9162377