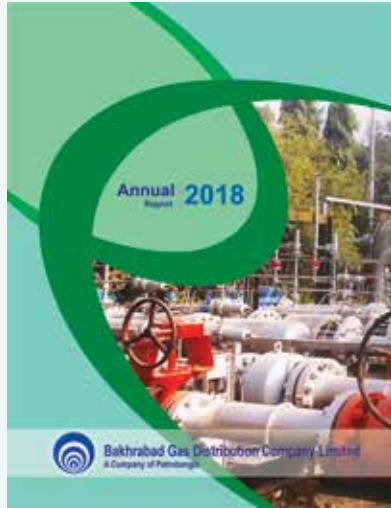


Annual | **2018**
Report



Bakhrabad Gas Distribution Company Limited
A Company of Petrobangla



Annual Report 2018



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
A Company of Petrobangla



contents

	Page
Corporate Information	3
Message	4-13
Managing Director's Views	14-15
BGDCL Franchise Area	16
Shareholders	17-18
Board of Directors	19-20
Notice of 38th AGM	21
Directors' Report (in Bangla)	22-34
Directors' Report (in English)	35-50
Auditors' Report	51
Statements of Financial Position	52-53
Statement of Comprehensive Income	54
Retained earnings statement	55
Cash Flow Statement	56-57
Statement of Changes in Equity	58
Principal Accounting Policies	59-63
Graphs & Charts	64-73
Notification for safe and proper use of Gas	74
Chief Executives of BGDCL	75
Annual Report Publication Committee	76



Corporate Information

Name of the Company	: Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)
Date of Incorporation	: June 07, 1980
Registered Office	: Chapapur, Comilla-3500.
Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
BGDCL Franchise Area	: Comilla, Chandpur, Brahmanbaria & Greater Noakhali.
First Gas Supply commercially	: May 20, 1984
Authorised Capital	: TK. 800 crore
Paid up Capital (As on June 30, 2018)	: TK. 122.62 crore
Gas sales (FY 2017-18)	: 3571.51 MMCM
Sales Revenue (FY 2017-18)	: TK.2140.28 crore
Net Profit before TAX (FY 2017-18)	: TK. 217.85 crore
Payment to the National Exchequer	: TK. 164.34 crore
Number of Customers (As on June 30, 2018)	: Total 241078 Power (Govt.)-10 Power (Private)-09 Fertilizer-1 Industry-165 CNG-89 Captive Power-76 Commercial -2139 Domestic-238589
Constructed Pipeline (As on June 30, 2018)	: 3890.42 km
Source of Gas supply (Fields)	: Titas, Habiganj, Bibiyana, Srikail, Fenchugonj, Salda, Meghna Jalalabad & Rashidpur Gas Fields.
Manpower (As on June 30, 2018)	: Total : 621, Officer : 298 & Staff : 323
Chief Executive/Managing Director	: Engr. Nizam Shariful Islam
Company's E-TIN	: 571595319136
Company's Website	: www.bgdcl.org.bd
Company's Hot-Line	: 16523
Company's E-mail	: ho@bgdcl.org.bd & lo@bgdcl.org.bd

বাণী



মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ
বিষয়ক উপদেষ্টা
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের জন্য বিজিডিসিএল-এর সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর ভিত্তি করে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি, বাংলাদেশের স্থপতি, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান- যার সারাজীবন কেটেছে স্বাধীনতার বিনির্মাণে এবং সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ে- তার সুদূর প্রসারী চিন্তাধারা এবং রাষ্ট্রনায়কোচিত সঠিক সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে আজ আমরা স্বল্প মূল্যে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহার করে অর্থনৈতিক সমৃদ্ধি অর্জনের পথে এগিয়ে যাচ্ছি।

তারই উত্তরসূরী গণতন্ত্রের মানসকন্যা, ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার রূপকার জননেত্রী মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা দূরদৃষ্টির মাধ্যমে শোষণমুক্ত, সুখী, সমৃদ্ধ, উন্নত বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করার জন্য বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করেছেন।

প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও অপচয় রোধপূর্বক গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধির লক্ষ্যে এ কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ অতীতের ন্যায় আন্তরিক ও সচেষ্ট থাকবে বলে আমি প্রত্যাশা করি। বিজিডিসিএল-এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে এ কোম্পানিতে কর্মরত সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন এবং আমি প্রতিষ্ঠানটির উত্তরোত্তর সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা
জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

(ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম)



বাণী



প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও
খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা একান্ত প্রয়োজন। সেই সাথে দেশের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ জ্বালানি চাহিদা পূরণে গ্যাস উত্তোলন, সর্বাধুনিক প্রযুক্তির সংযোজন, এলএনজি আমদানি এবং এলপি গ্যাসের ব্যবহার বৃদ্ধির উদ্যোগ অব্যাহত রয়েছে।

জ্বালানি সম্পদের সুষ্ঠু ও যথাযথ ব্যবহারের মাধ্যমে উন্নয়নের ধারা ত্বরান্বিত করতে সরকার জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার ঘোষণা করে রূপকল্প ২০২১ অনুযায়ী ব্যাপক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন করছে। বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড দীর্ঘদিন ধরে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ ও বিপণনের গুরুদায়িত্ব পালন করে আসছে। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে তাদের ওপর অর্পিত দায়িত্ব পালন করে দেশের অব্যাহত উন্নয়ন অগ্রযাত্রায় কার্যকরি অবদান রাখবে।

আমি বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

নসরুল হামিদ, এমপি



বাণী



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

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল) এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত।

প্রাকৃতিক গ্যাস অমূল্য সম্পদ। সরকার ২০২১ সালের মধ্যে বাংলাদেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করার লক্ষ্যে “জ্বালানি নিরাপত্তা” নিশ্চিত করতে সর্বাত্মক প্রয়াস চালিয়ে যাচ্ছে। দেশের শিল্পায়ন, বিদ্যুতায়ন তথা সার্বিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস প্রধান জ্বালানি হিসেবে ব্যবহৃত হচ্ছে। বর্তমানে দেশে গ্যাসের বর্ধিত চাহিদা মেটাতে এলএনজি আমদানি করে জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল) বাংলাদেশের দক্ষিণ-পূর্বাঞ্চলের বৃহত্তম নোয়াখালি, কুমিল্লা, চাঁদপুর ও ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলায় প্রাকৃতিক গ্যাস বিপণনে নিয়োজিত। বাংলাদেশের বিদ্যুৎ উৎপাদনের প্রাণকেন্দ্র আশুগঞ্জ অবস্থিত গ্যাস ভিত্তিক সকল বিদ্যুৎ উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠানে বিজিডিসিএল দক্ষতার সাথে নিরবচ্ছিন্নভাবে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করছে। আমি আশা করি চলমান গ্যাস সংকট নিরসন এবং ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণে প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করতে কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবেন।

আমি বিজিডিসিএল-এর ৩৮ তম বার্ষিক সভার সাফল্য কামনা করছি।

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)



বাণী



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

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৮ তম সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত এবং এ উপলক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। আমি আশা করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার প্রতিফলন ঘটবে।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকাশক্তি জ্বালানি এবং জ্বালানি হিসেবে গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার মূল্যবান এলএনজি আমদানি করছে। এ প্রেক্ষাপটে জ্বালানি সাশ্রয়, গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রাহকদের সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের পাশাপাশি গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে এ কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ আরো আন্তরিক ও সচেতন হবেন বলে আমি আশাবাদী। একইসাথে, মূল্যবান এলএনজি আমদানির প্রেক্ষাপটে পেট্রোবাংলা'র আওতাধীন বিতরণ কোম্পানি হিসেবে গ্রাহকের নিকট গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে বিল আদায়ের ক্ষেত্রে বিজিডিসিএল'র কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ যথাযথ ভূমিকা পালন করবেন বলে আমি বিশ্বাস করি। ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের সঠিক নেতৃত্ব, সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সর্বোচ্চ আন্তরিকতা, শ্রম ও মেধা প্রয়োগের মাধ্যমে এ কোম্পানির অর্থনৈতিক ক্ষেত্রে ধারাবাহিক সাফল্য ও গুরুত্বপূর্ণ অবদান অনস্বীকার্য।

পূর্ব সাফল্যের ধারাবাহিকতা অব্যাহত রেখে বিজিডিসিএল ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে ২১৭.৮৬ কোটি করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে এবং সরকারি কোষাগারে ১৬৪.৩৪ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে জেনে আমি আনন্দিত।

আমি বিজিডিসিএল-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি এবং এ বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

(আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি)



অবতরণিকা



অতিরিক্ত সচিব

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

ও

চেয়ারম্যান

পরিচালনা পর্ষদ, বিজিডিসিএল

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত। আলোচ্য প্রতিবেদনে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরের বিজিডিসিএল-এর উন্নয়নমূলক ও অপারেশনাল কার্যক্রম সংশ্লিষ্ট তথ্যাদি যথাযথভাবে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা বর্তমান গণতান্ত্রিক সরকারের অন্যতম লক্ষ্য। দেশের চাহিদার চেয়ে সরবরাহ কম হওয়া সত্ত্বেও বিজিডিসিএল কর্তৃপক্ষ তার আন্তরিক প্রয়াস ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে গ্যাস গ্রাহকদের সেবা প্রদানে অধিকতর সক্ষমতা অর্জন করেছে - যা নিঃসন্দেহে প্রশংসার দাবী রাখে। এ ছাড়াও তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানির ফলে সকল ক্ষেত্রে সর্বোচ্চ গ্রাহক সেবা নিশ্চিত হবে যা উন্নয়নের সুফল বয়ে আনবে বলে আমি মনে করি।

২০১৭-২০১৮ অর্থবছরটি এ কোম্পানির কর্মকাণ্ডের মাইলফলক হিসেবে চিহ্নিত হয়ে থাকবে। বর্ণিত অর্থবছরে বিজিডিসিএল ২১৭.৮৬ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন এবং ডিএসএল, সিডি-ভ্যাট, আয়কর ও লভ্যাংশ বাবদ মোট ১৬৪.৩৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। বিজিডিসিএল-এর সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলে বর্ণিত সাফল্য অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। আমি তাদের সকলকে আমার আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই।

আমি আশা করছি বর্তমানের ন্যায় ভবিষ্যতেও এ কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ অগ্রগতির এ ধারাকে অব্যাহত রাখতে সচেষ্ট থাকবেন।

সর্বশক্তিমান মহান আল্লাহ্ আমাদের সহায় হোন।

(পারভীন আকতার)



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য



ব্যবস্থাপনা পরিচালক
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) নামে গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের সার্বিক দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে ০৭ জুন ১৯৮০ তারিখে প্রতিষ্ঠা লাভ করে এবং ১৯৮৪ সালের ২০মে থেকে বিজিএসএল বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু করে। পেট্রোবাংলার কোম্পানিসমূহের পুনর্গঠন প্রক্রিয়ায় ১৯৮৯ সালে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডসহ কোম্পানির উৎপাদন কার্যক্রম বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্তের আলোকে ২০০৪ সালে বাখরাবাদ-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন ও বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। ফলে এ কোম্পানির কার্যক্রম শুধুমাত্র গ্যাস বিতরণ ও বিপণনে সীমাবদ্ধ হয়ে পড়ে। অতঃপর সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২০০৮ সালের ১৭ নভেম্বর বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে “কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (কেজিডিসিএল)” এবং নোয়াখালী, ফেনী, লক্ষীপুর, কুমিল্লা, চাঁদপুর ও টিজিটিডিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে “বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড” নামে দুটি কোম্পানি পুনর্গঠন করা হয়। সে আলোকে গত ৩০ জুন, ২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের বিশেষ সাধারণ সভায় “বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড” (বিজিএসএল) এর নাম পরিবর্তন করে “ বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড” (বিজিডিসিএল) করা হয়।

সুদীর্ঘ ৩৮ বছরে এ কোম্পানি তার সার্বিক কার্যক্রমে যে সাফল্যের স্বাক্ষর বহন করে চলেছে তারই ধারাবাহিকতায় ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কোম্পানি ২১৭.৮৬ কোটি টাকা করপূর্ব মুনাফা অর্জন করেছে। বর্ধিত অর্থ বছরে অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট রাজস্ব আয় হয়েছে ২২০৭.৩০ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে গ্যাস ক্রয় খাতে ১১৪৯.৫৮ কোটি টাকা, বাপেক্স মার্জিন খাতে ৬.৯২ কোটি টাকা, জিটিসিএল এবং টিজিটিডিসিএল-এর হুইলিং চার্জ খাতে ৫১.৯৫ কোটি টাকা, প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড খাতে ৯৪.১৭ কোটি টাকা, ডেফিসিট ওয়েলহেড মার্জিন খাতে ৬.৬২ কোটি টাকা, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল খাতে ৯৫.৭৭ কোটি টাকা, জ্বালানি নিরাপত্তা তহবিল খাতে ১৭২.৩৯ কোটি টাকা ও সাপোর্ট ফর শর্টফল ফান্ড খাতে ৩০৮.০৯ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট ১৮৮৫.৪৯ কোটি টাকা বাদ দেয়ার পর কোম্পানির মার্জিন দাঁড়িয়েছে ৩২১.৮১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছরের মার্জিন ৩৫৪.৭২ কোটি টাকার চেয়ে আলোচ্য অর্থবছরে বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় কোম্পানির মার্জিন হ্রাস পেয়েছে ৩২.৯১ কোটি টাকা বা ৯.২৮%। আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানি ডিএসএল, সিডিভ্যাট, আয়কর ও লভ্যাংশ বাবদ ১৬৪.৩৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

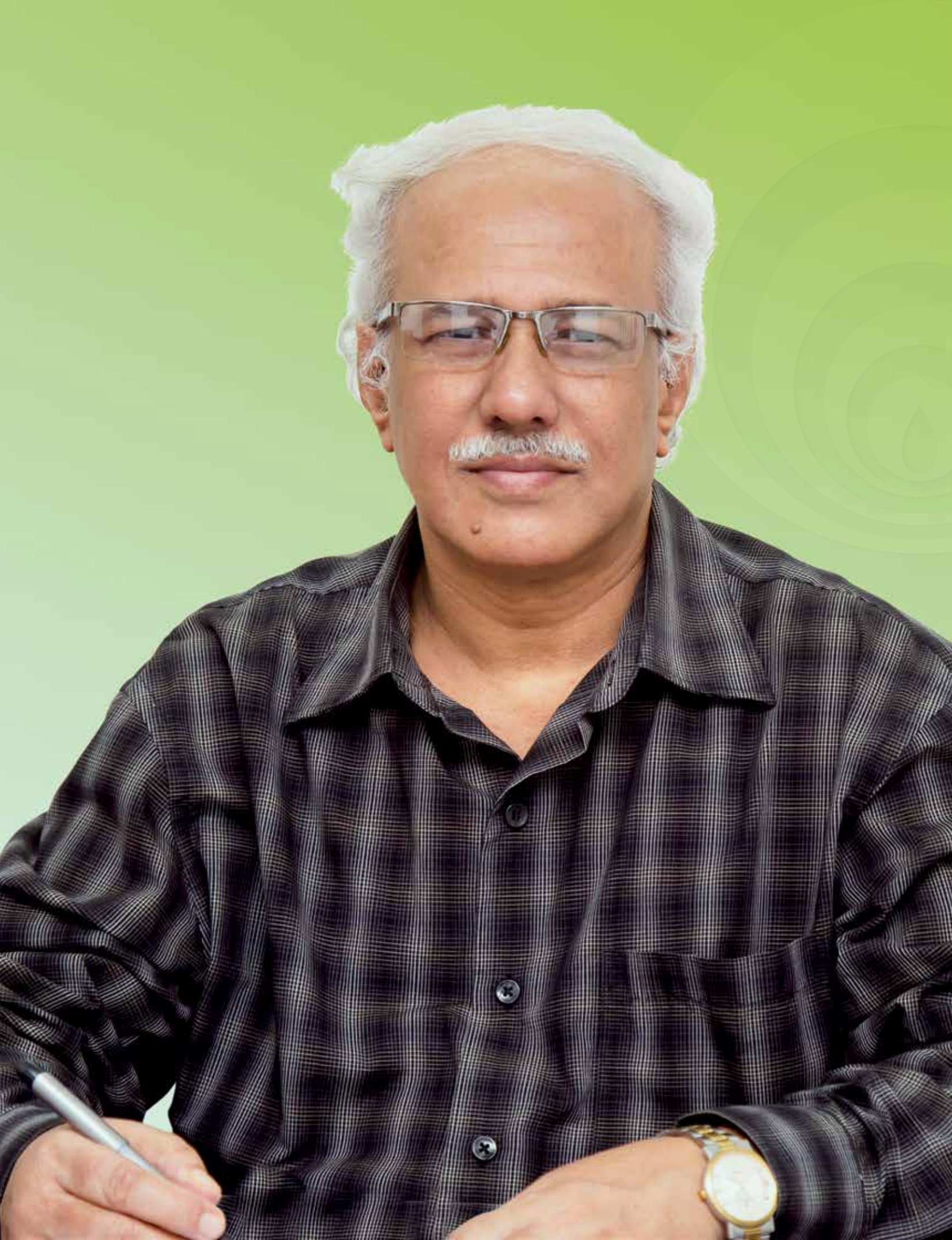
আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ ৩৩৮৬.২৬ এমএমসিএম এবং গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৩৫৭১.৫১ এমএমসিএম। ফলে সিস্টেম গেইন-এর পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৮৫.২৫ এমএমসিএম অর্থাৎ ৫.৪৭%।

আমি বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, বিজিডিসিএল-এর পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয় এবং জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি এবং একই সাথে অত্র কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী যাদের অক্লান্ত পরিশ্রম ও অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালনের মাধ্যমে কোম্পানির সাফল্য অর্জন ও অগ্রযাত্রায় অবদান রেখেছে তাদের সকলকে জানাই অন্তরিক অভিনন্দন।

সর্বশক্তিমান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।

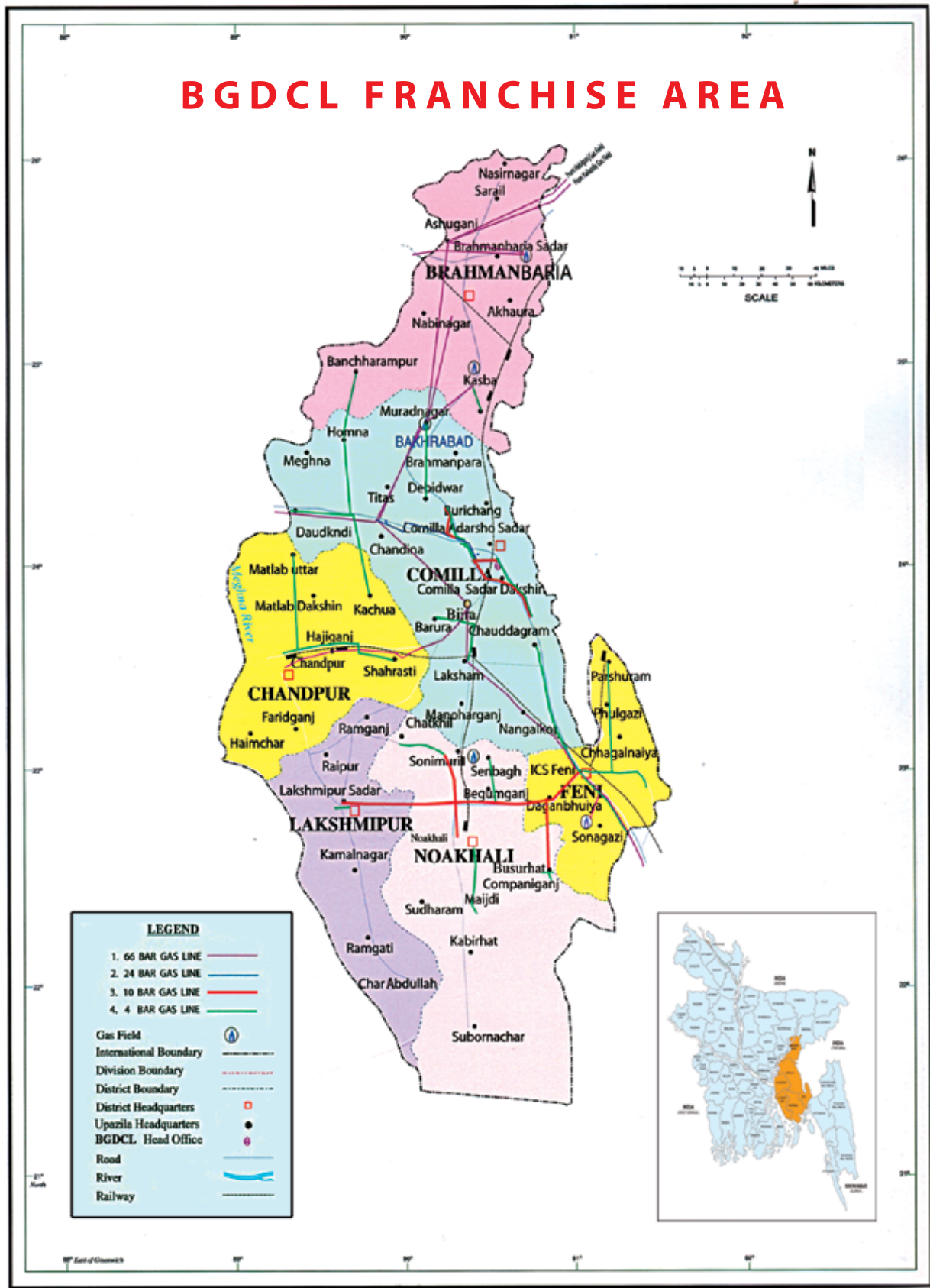
আল্লাহ হাফেজ।

(প্রকৌশলী নিজাম শরিফুল ইসলাম)





BGDCL FRANCHISE AREA



Shareholders



Abul Mansur Md. Faizullah, ndc

Chairman

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Md. Mostafa Kamal

Additional Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and
Director (Administration)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) &
Shareholder of BGDCL



Md. Towhid Hasanat Khan

Joint Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and
Director (Finance)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) &
Shareholder of BGDCL



Shareholders



Md. Ayub Khan Chowdhury
Director (Planning)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Eng. Md. Rezaul Islam Khan
Director (PSC)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Kamruzaman
Director (Operation & Mines)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL



Syed Ashfaquzzaman
Secretary
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
&
Shareholder of BGDCL

Board of Director



Parveen Akhter

Additional Secretary

Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resource &
Chairman
BGDCL Board



Md. Mostafa Kamal

Additional Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director (Administration)
Petrobangla & Director
BGDCL Board



Md. Towhid Hasanat Khan

Joint Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director (Finance), Petrobangla &
Director
BGDCL Board



Khaled Mahmood

Chairman

Bangladesh Power Development Board (BPDB) &
Director
BGDCL Board



Board of Director



Md Harun-or-Rashid

Joint Secretary (Development)
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director, BGDCL Board



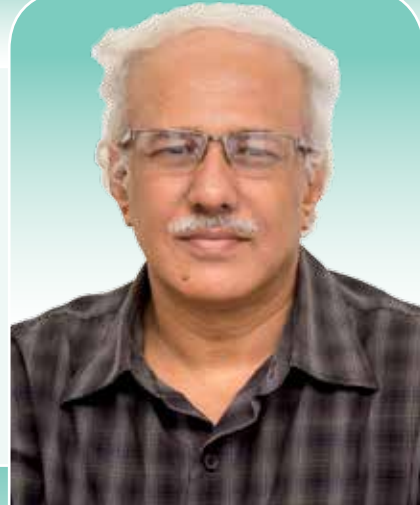
S. M Tarikul Islam

Director
Hon'ble Prime Minister's Office
Government of the People's Republic of Bangladesh &
Director
BGDCL Board



SK. Faruk Hassan Hitlu

Director
BGDCL Board



Eng. Nizam Shariful Islam

Managing Director
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited &
Director
BGDCL Board



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

সূত্রঃ ২৮.০২.১৯০০.০১১.৩১.০১২(৩৮).১৮-২৫৬

তারিখঃ ৪ নভেম্বর ২০১৮ খ্রিস্টাব্দ
২০ কার্তিক ১৪২৫ বঙ্গাব্দ

৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিস

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৩৮ তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৯ নভেম্বর ২০১৮ খ্রিস্টাব্দ/৫ অগ্রহায়ণ ১৪২৫ বঙ্গাব্দ, রোজ-সোমবার, সন্ধ্যা ৬ টা ৩০ মিনিটে “বঙ্গবন্ধু আন্তর্জাতিক সম্মেলন কেন্দ্র”, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর, ঢাকা-১২০৭-এর “গ্রীন ভিউ” কক্ষে অনুষ্ঠিত হবে।

সভার আলোচ্য-সূচী নিম্নরূপ:

- ১। গত ১৪ ডিসেম্বর ২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩৭ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন বিবেচনা।
- ২। ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৩। কোম্পানির বহির্নিরীক্ষক মেসার্স জি কিবরিয়া এন্ড কোং কর্তৃক দাখিলকৃত ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও ব্যবস্থাপনা প্রতিবেদন এবং উহার উপর কোম্পানির মতামত সম্বলিত প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা।
- ৫। কোম্পানি আইন অনুযায়ী এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ ও পুনর্নিয়োগক্রমে পরিচালনা পর্ষদের পুনর্গঠন অনুমোদন।
- ৬। ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের জন্য কোম্পানির বহির্নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের ফি নির্ধারণ।
- ৭। সভাপতি মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনামোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সন্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয়ে অনুরোধ করা যাচ্ছে।

কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে “প্রক্সি ফরম” পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য প্রক্সি নিয়োগ করতে পারবেন। “প্রক্সি ফরম” এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হল। সভার কার্যপত্র সহসাই প্রেরণ করা হবে।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে,

(স্বাক্ষর)

(আফরোজা বেগম)

কোম্পানি সচিব

মোবাইলঃ ০১৭১১-৮৮১৬৯৬

বিতরণ:

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ:

- ১। জনাব আবুল মনসুর মোঃ ফয়েজউল্লাহ, এনডিসি, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ তোহিদ হাসানাত খান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। প্রকৌ. মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), (অতিরিক্ত দায়িত্ব), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। প্রকৌঃ মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এ্যান্ড মাইন্স), (অতিরিক্ত দায়িত্ব), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ:

- ১। পারভীন আকতার, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞান মন্ত্রণালয় - চেয়ারম্যান
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, অতিরিক্ত-সচিব ও পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা - পরিচালক
- ৩। জনাব মোঃ তোহিদ হাসানাত খান, যুগ্ম-সচিব ও পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা - পরিচালক
- ৪। জনাব খালেদ মাহমুদ, প্রাক্তন সদস্য (উৎপাদন), বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড - পরিচালক
- ৫। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, যুগ্ম-সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞান মন্ত্রণালয় - পরিচালক
- ৬। জনাব এস.এম তরিকুল ইসলাম, পরিচালক, মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় - পরিচালক
- ৭। জনাব শেখ ফারুক হাসান হিটলু, পরিচালক, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড - পরিচালক
- ৮। প্রকৌ. নিজাম শরিফুল ইসলাম, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড - পরিচালক

অনুলিপি:

১. চেয়ারম্যান : সিকিউরিটিজ এ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন-এর প্রতিনিধি
বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন
সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, গুট ৪ ই-৬/সি
আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর, ঢাকা-১২০৭ : প্রেরণের জন্য অনুরোধসহ নোটিস প্রেরণ করা হল।
২. সচিব, পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধি প্রেরণের অনুরোধসহ নোটিস প্রেরণ করা হল।
৩, কারওয়ান বাজার বা/এ ঢাকা।
৩. মেসার্স জি কিবরিয়া এন্ড কোং :
চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস
(বিজিডিসিএল-এর বহির্নিরীক্ষক)
সাধারণ বীমা সদন (৬ষ্ঠ তলা), ২৪-২৫ দিল্লীশা বাণিজ্যিক এলাকা, ঢাকা-১০০০



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর ৩৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

আসসালামু আলাইকুম,

আজ এ শুভক্ষণে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড(বিজিডিসিএল)-এর ৩৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভায় পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে আপনাদেরকে স্বাগত জানাই। বিজিডিসিএল এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি আনন্দিত।

আপনারা অবগত আছেন যে, ১৯৮০ সালের ৭ জুন তারিখে বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড (বিজিএসএল) নামে গ্যাস উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণের দায়িত্ব নিয়ে গ্যাস সেক্টরে একটি মডেল কোম্পানি হিসেবে এ কোম্পানি যাত্রা শুরু করে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পেট্রোবাংলা ও এর কোম্পানিসমূহের পুনর্গঠন প্রক্রিয়ায় ৩১ মে ১৯৮৯ তারিখে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডসহ কোম্পানির উৎপাদন কার্যক্রম বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড(বিজিএফসিএল)-এর নিকট, ২ সেপ্টেম্বর, ২০০৪ তারিখে বাখরাবাদ-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৮ অক্টোবর, ২০০৪ তারিখে বাখরাবাদ-চট্টগ্রাম সঞ্চালন পাইপলাইন গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড (জিটিসিএল) এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। ফলে এ কোম্পানির কার্যক্রম শুধুমাত্র গ্যাস বিতরণ ও বিপণনে সীমাবদ্ধ হয়ে পড়ে। পরবর্তীতে সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ১৭ নভেম্বর, ২০০৮ তারিখে বৃহত্তর চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চল নিয়ে “কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (কেজিডিসিএল)” এবং বৃহত্তর নোয়াখালী, কুমিল্লা, চাঁদপুর ও টিজিটিডিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন ব্রাহ্মণবাড়িয়া জেলা নিয়ে “বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড” নামে দুটি কোম্পানি গঠন করা হয়। সে আলোকে গত ৩০ জুন, ২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের বিশেষ সাধারণ সভায় “বাখরাবাদ গ্যাস সিস্টেমস লিমিটেড” এর নাম পরিবর্তন করে “বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড” করা হয়।

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (টিজিটিডিসিএল) কর্তৃক ভেভর'স এগ্রিমেন্ট স্বাক্ষরের মাধ্যমে এর আওতাভুক্ত ব্রাহ্মণবাড়িয়া এবং আশুগঞ্জ এলাকা ২৬৮.২০ কোটি টাকার বিনিময়ে গত ০১ জুলাই, ২০১১ তারিখে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। অত্র কোম্পানি কর্তৃক ভেভর'স এগ্রিমেন্ট মোতাবেক ডাউন পেমেন্ট হিসেবে ৪০.২৩ কোটি টাকা এবং ১০ কিস্তিতে ২২৭.৯৭ কোটি টাকা মোট ২৬৮.২০ কোটি টাকা টিজিটিডিসিএল-কে পরিশোধ করা হয়েছে। অপরদিকে, ১৯ মার্চ, ২০১৪ তারিখে বিজিডিসিএল কর্তৃক ভেভর'স এগ্রিমেন্ট স্বাক্ষরের মাধ্যমে এর আওতাভুক্ত চট্টগ্রাম ও পার্বত্য চট্টগ্রাম অঞ্চলের সম্পদ ও দায়-দেনা ৩৪৯.৬৬ কোটি টাকার বিনিময়ে ০১ জুলাই' ২০১০ হতে কার্যকর করে কেজিডিসিএল-এর নিকট হস্তান্তর করা হয়। কেজিডিসিএল ৩০ জুন, ২০১৮ পর্যন্ত ৫২.৪৫ কোটি টাকা ডাউন পেমেন্টসহ ২৩৯.১১ কোটি টাকা অত্র কোম্পানিকে পরিশোধ করেছে এবং অত্র কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ৩৫.৫৫ কোটি টাকা পাওনা অবলোপন করা হয়েছে। ফলে ৩০ জুন, ২০১৮ তারিখে কেজিডিসিএল এর নিকট পাওনার পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৭৫.০০ কোটি টাকা।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

এখন আমি ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কোম্পানির উন্নয়নমূলক, অপারেশনাল ও আর্থিক কর্মকাণ্ডের উপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি -

উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

ক. পাইপলাইন নির্মাণ

২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কুমিল্লা শহর, ইপিজেড ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় বিরাজমান গ্যাসের স্বল্প চাপজনিত সমস্যা নিরসনকল্পে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বিজরা অফটেক হতে কুমিল্লা ইপিজেড পর্যন্ত ৮” ব্যাসের ২৪ বার চাপ বিশিষ্ট ১৯.৪০ কিলোমিটার সঞ্চালন গ্যাস



১৪ ডিসেম্বর ২০১৭ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারগণের ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা

পাইপলাইন ও ৮” ব্যাসের ৪ বার চাপ বিশিষ্ট ২.২৩ কিলোমিটার লেটারেল পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। তাছাড়া, আলোচ্য অর্থ বছরে আশুগঞ্জ সার কারখানায় গ্যাসের স্বল্প চাপজনিত সমস্যা নিরসনের জন্য আশুগঞ্জ ফার্টিলাইজার এন্ড কেমিক্যাল কোম্পানি লিমিটেড (এএফসিসিএল) এর অর্থায়নে জিটিসিএল-এর আশুগঞ্জ গ্যাস ম্যানিফোল্ড স্টেশন হতে আশুগঞ্জ সার কারখানা পর্যন্ত ১০” ব্যাস ও ৬৬ বার চাপের ১.০৩ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৮ পর্যন্ত এ কোম্পানি কর্তৃক নির্মিত বিভিন্ন ধরনের পাইপ লাইনের ক্রমপুঞ্জিত পরিমাণ নিম্নরূপ:

নির্মিত পাইপলাইনের ধরণ	পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য (কিলোমিটার)
সঞ্চালন লাইন	৮৬.৮৬
লেটারেল লাইন	২১৫.৮০
বিতরণ ও সার্ভিস লাইন	৩৫৮৭.৭৬
মোট পরিমাণ	৩৮৯০.৪২

খ. পূর্ত নির্মাণ

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে নিজস্ব অর্থায়নে নিম্নোক্ত পূর্ত নির্মাণ কার্যাবলী সম্পাদন করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	পূর্ত নির্মাণ কাজের বিবরণ	লক্ষ টাকা
০১	ব্রাহ্মণবাড়িয়া অফিস এলাকায় গভীর নলকূপ স্থাপন কাজ।	১৬.৫২
০২	প্রধান কার্যালয়স্থ আনসার ব্যারাকের ০২টি কক্ষ নির্মাণ কাজ।	১২.৫০
০৩	ব্রাহ্মণবাড়িয়া অফিস এলাকায় সীমানা প্রাচীর, আরসিসি রাস্তা, সারফেস ড্রেইন নির্মাণ ও ভূমি উন্নয়ন কাজ।	৯৮.৬১
০৪	চাঁদপুর অফিস এলাকায় আরসিসি রিটেইনিং ওয়াল ও সারফেস ড্রেইন নির্মাণ কাজ।	৫১.৬৩
	মোট	১৭৯.২৬



অপারেশনাল কার্যক্রম

গ্যাস সংযোগ

আলোচ্য অর্থ-বছরে ২টি শিল্প গ্রাহককে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। ৩০ জুন, ২০১৮ তারিখে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা দাঁড়িয়েছে ৪৯১৬৪৭ টি যার বিবরণী নিম্নরূপ:

এলাকা	বিদ্যুৎ	সার	শিল্প	ক্যাপটিভ	বাণিজ্যিক	সিএনজি	আবাসিক (বার্নার)	ক্রমপুঞ্জিত
কুমিল্লা	৪	-	৮৮	৫১	১১৮৯	৬৩	২৯৩৪২৪	২৯৪৮১৯
নোয়াখালী	২	-	৫৮	২০	৭৮৪	২১	১৪৭১৮২	১৪৮০৬৭
ব্রাহ্মণবাড়িয়া	১৩	১	১৯	৫	১৬৬	৫	৪৮৫৫২	৪৮৭৬১
মোট	১৯	১	১৬৫	৭৬	২১৩৯	৮৯	৪৮৯১৫৮	৪৯১৬৪৭

সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রম

কোম্পানির বকেয়া রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে খেলাপী গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগ প্রদান একটি চলমান প্রক্রিয়া। ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে কোম্পানির গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগ কার্যক্রমের আওতায় বিভিন্ন শ্রেণির মোট ৯৪০ জন গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়; তন্মধ্যে ক্যাপটিভ পাওয়ার ৭টি, শিল্প ৪টি, বাণিজ্যিক ১৬২টি, সিএনজি ৯টি ও আবাসিক ৭৫৮টি গ্রাহক রয়েছে। তাদের নিকট পাওনা টাকার পরিমাণ ছিল ৩৪.৩৯ কোটি টাকা। সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহকদের নিকট হতে ১৬.৩১ কোটি টাকা আদায়পূর্বক আলোচ্য অর্থ-বছরে পূর্বেরসহ বিভিন্ন শ্রেণির মোট ৬৪০ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়; তন্মধ্যে ক্যাপটিভ পাওয়ার ৮টি, শিল্প ৪টি, বাণিজ্যিক ৯৭টি, সিএনজি ৮টি ও আবাসিক ৫২৩টি গ্রাহক রয়েছে।

কোম্পানির ২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগের একটি তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে দেয়া হলো:

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৭-১৮				২০১৬-১৭			
	সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ		সংযোগ বিচ্ছিন্ন		পুনঃসংযোগ	
	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ (কোটি টাকা)	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ (কোটি টাকা)	সংখ্যা	পাওনা অর্থের পরিমাণ (কোটি টাকা)	সংখ্যা	আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ (কোটি টাকা)
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৭	০.৮১	৮	১.০৫	১৬	৬.০৪	৭	২.৯৮
শিল্প	৪	০.৭৪	৪	০.০৮	১৭	৩.৬১	১২	১.৪২
বাণিজ্যিক	১৬২	২.৫৭	৯৭	১.৫৬	২৩৭	৩.৩৮	১৪৯	২.০৯
সিএনজি	৯	২৭.৩০	৮	১১.৫২	২৪	১৬.৬০	৭	১১.১৮
আবাসিক	৭৫৮	২.৯৭	৫২৩	২.১০	১১৩০	২.৭৯	৫৩১	১.৩৫
মোট	৯৪০	৩৪.৩৯	৬৪০	১৬.৩১	১৪২৪	৩২.৪২	৭০৬	১৯.০২

ভিজিলাস কার্যক্রম

অবৈধভাবে গ্যাস সংযোগ গ্রহণ, অননুমোদিতভাবে পাইপলাইন সম্প্রসারণ, ধরন পরিবর্তন করে গ্যাস ব্যবহার, মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপ, মিটার বাইপাস এর মাধ্যমে গ্যাসের কারচুপি রোধকল্পে সুষ্ঠু সমন্বয় ও তদারকির মাধ্যমে ভিজিলাস কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী জেলা প্রশাসনের সহায়তা নিয়ে নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট, পুলিশ, র‍্যাভ সহযোগে অভিযানের মাধ্যমে মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপের কারণে ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে ০৪ টি সিএনজি ফিলিং স্টেশনের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। এ ছাড়াও বিভিন্ন ব্যাসের মোট প্রায় ১৭০ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইন উত্তোলনের মাধ্যমে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। বর্তমানেও এ অভিযান অব্যাহত আছে। ভিজিলাস কার্যক্রমের আওতায় ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে বিভিন্ন শ্রেণীর ৫,১৭৮ সংখ্যক গ্রাহকের আঙ্গিনা পরিদর্শন করা হয়।



১২ নভেম্বর ২০১৮ তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ৫৩৬তম সভা

আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

কোম্পানির আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আমি এ পর্যায়ে আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। কোম্পানি ১৯৮৪-৮৫ অর্থ বছরে বাণিজ্যিক কার্যক্রম সূচনা করলেও ১৯৯৩-৯৪ অর্থ বছরে প্রথম মুনাফা অর্জনে সক্ষম হয় এবং একই ধারাবাহিকতায় কোম্পানি অদ্যাবধি মুনাফা অর্জন করে আসছে। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি কর্তৃক সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য আর্থিক ও বাণিজ্যিক কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি।

গ্যাস বিক্রয়

কোম্পানির ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে গ্যাস বিক্রির নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা ৩৪৮৮.০০ মিলিয়ন ঘনমিটারের বিপরীতে ৩৫৭১.৫১ মিলিয়ন ঘনমিটার বিক্রি হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ৮৩.৫১ মিলিয়ন ঘনমিটার বেশী। আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানির গ্যাস বিক্রি বাবদ মোট রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ২১৪০.২৮ কোটি টাকা। বিগত অর্থ বছরে উক্ত খাতে আয়ের পরিমাণ ছিল ১৯৭৪.০৯ কোটি টাকা। অর্থাৎ আলোচ্য অর্থ বছরে রাজস্ব আয় ১৬৬.১৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে, যার শতকরা হার ৮.৪২। কোম্পানির ২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে গ্রাহক শ্রেণি ভিত্তিক গ্যাস বিক্রির একটি তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে দেয়া হল:

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৭-১৮			ক্যাটাগরী ভিত্তিক মোট গ্যাস ব্যবহারের শতকরা হার (%)	২০১৬-১৭		প্রবৃদ্ধি	
	বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	প্রকৃত বিক্রয় (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকায়)		প্রকৃত বিক্রয় (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকায়)	কোটি টাকায়	শতকরা হার (%)
বিদ্যুৎ	২৫৫৯.০০	২৫৯৫.৯৭	৮২০.৩৩	৭২.৬৮	২৭৬১.৬০	৭৯৬.৫৩	২৩.৮০	২.৯৯
সার	১২৩.০০	৬৭.৮৪	১৮.৩৮	১.৯০	২১৭.৬৫	৫৬.৬২	(৩৮.২৪)	(৬৭.৫৪)
শিল্প	৫২.৪২	৬১.৬২	৫৬.৬৪	১.৭৩	৬০.১১	৪৭.৫৬	৯.০৮	১৯.০৯
কেপটিভ পাওয়ার	৮৬.৮৮	৯৫.৮৮	৯৫.৮৪	২.৬৮	৯৮.৯৩	৮৯.৩৮	৬.৪৬	৭.২৩
বাণিজ্যিক	৩৫.২৮	৪০.১১	৭৪.৫২	১.১২	৪৩.৩২	৫৯.৫৫	১৪.৯৭	২৫.১৪
সিএনজি	১৬৫.৮৮	১৮৬.২৯	৫৯৬.১১	৫.২২	১৭৯.৩১	৫০৮.০১	৮৮.১০	১৭.৩৪
আবাসিক	৪৬৫.৫৪	৫২৩.৮০	৪৭৮.৪৬	১৪.৬৭	৫৪১.৬০	৪১৬.৪৪	৬২.০২	১৪.৮৯
মোট	৩৪৮৮.০০	৩৫৭১.৫১	২১৪০.২৮	১০০.০০	৩৯০২.৫২	১৯৭৪.০৯	১৬৬.১৯	৮.৪২



গ্যাস ত্রয়

কোম্পানি কর্তৃক ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে ৩৩৮৬.২৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ত্রয় করা হয়। এ অর্থ বছরে সরকারি মালিকানাধীন বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড (বিজিএফসিএল), সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) এবং বাপেঙ্গ-এর নিয়ন্ত্রণাধীন গ্যাস ফিল্ডসমূহ থেকে গ্যাস ত্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৯২৪.৯৮, ২৬৪.৩৩ এবং ১৮৮.২৬ মিলিয়ন ঘনমিটার এবং আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) হতে গ্যাস ত্রয়ের পরিমাণ ২০০৮.৬৯ মিলিয়ন ঘনমিটার। আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানির গ্যাস ত্রয়ের মূল্য ১১৪৯.৫৮ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী অর্থ বছরের ১১৩৯.০৭ কোটি টাকার চেয়ে ০.৯২% বেশী। কোম্পানির ২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে গ্রাহক শ্রেণি ভিত্তিক গ্যাস ত্রয়ের একটি তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে দেয়া হল:

গ্রাহক শ্রেণি	ত্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা (এমএমসিএম)	২০১৭-১৮		২০১৬-১৭		প্রবৃদ্ধি	
		প্রকৃত ত্রয় (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকায়)	প্রকৃত ত্রয় (এমএমসিএম)	মূল্য (কোটি টাকায়)	কোটি টাকায়	শতকরা হার (%)
বিদ্যুৎ	২৫৫৯.০০	২৪৯৮.২৬	৫০৩.৭৪	২৫৫৪.২৫	৫০৩.৪৪	০.৩০	০.০৬
সার	১২৩.০০	৬১.৮৬	১১.৩০	১৯৬.৮৩	৩৫.৩৪	(২৪.০৪)	(৬৮.০২)
শিল্প	৫২.৪২	৫৬.০৮	২৪.৮৯	৫৩.৩১	২৩.১৬	১.৭৩	৭.৪৭
কেপটিভ পাওয়ার	৮৬.৮৮	৮৭.২৩	৪৪.৮৮	৮৭.৭২	৪৪.৬১	০.২৭	০.৬১
বাণিজ্যিক	৩৫.২৮	৩৬.৫১	২৬.৭১	৩৮.৪৪	২৭.৫৩	(০.৮২)	(২.৯৮)
সিএনজি	১৬৫.৮৮	১৬৯.৫৬	৩২১.২৭	১৫৯.৩৪	২৯০.৯২	৩০.৩৫	১০.৪৩
আবাসিক	৪৬৫.৫৪	৪৭৬.৭৬	২১৬.৭৯	৪৮০.০৩	২১৪.০৭	২.৭২	১.২৭
মোট	৩৪৮৮.০০	৩৩৮৬.২৬	১১৪৯.৫৮	৩৫৬৯.৯২	১১৩৯.০৭	১০.৫১	০.৯২

ট্রান্সমিশন চার্জ

জিটিসিএল এবং টিজিটিডিসিএল-এর সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে বিজিডিসিএল এলাকায় সরবরাহকৃত গ্যাসের ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে ব্যয় হয়েছে ৫১.৯৫ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থ বছরে এর পরিমাণ ছিল ৫৫.১৬ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে জিটিসিএল এবং টিজিটিডিসিএল-এর সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে পূর্ববর্তী অর্থ বছরের তুলনায় কম পরিমাণ গ্যাস সরবরাহের ফলে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে ব্যয়-হ্রাস পেয়েছে ৩.২১ কোটি টাকা যার শতকরা হার ৫.৮২।

প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড (পিডিএফ)

পেট্রোবাংলা কর্তৃক আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) হতে ত্রয় মূল্যের চেয়ে বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট কম মূল্যে গ্যাস বিক্রয়ের কারণে মূল্য ঘাটতির উদ্ভব হওয়ায় ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে ডিসেম্বর, ১৯৯৮ মাসে প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানি কর্তৃক উক্ত ফান্ডে ৯৪.১৭ কোটি টাকা সংগৃহীত হয় যা পূর্ববর্তী অর্থ বছরে ছিল ১১৯.১৯ কোটি টাকা। রাষ্ট্র মালিকানাধীন গ্যাস উৎপাদন কোম্পানি কর্তৃক সরবরাহকৃত গ্যাসের পরিমাণ কম হওয়ায় প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড খাতে আলোচ্য অর্থ বছরে সংগৃহীত অর্থের পরিমাণ ২৫.০২ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।

গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ)

সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গ্যাসের অনুসন্ধান ও উৎপাদনে নিয়োজিত কোম্পানিসমূহের মজুদ/উৎপাদন বৃদ্ধির উদ্দেশ্যে ১ আগস্ট, ২০০৯ হতে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানি কর্তৃক উক্ত তহবিলে মোট ৯৫.৭৭ কোটি টাকা সংগৃহীত হয় যা পূর্ববর্তী অর্থ বছরে ছিল ৯৫.২৬ কোটি টাকা।



জাতীয় জ্বালানী নিরাপত্তা দিবস ২০১৭ উদযাপন উপলক্ষে র্যালী

জ্বালানী নিরাপত্তা তহবিল

সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক গ্যাসের সম্পদ মূল্য হিসেবে ১ সেপ্টেম্বর, ২০১৫ হতে জ্বালানী নিরাপত্তা তহবিল নামে একটি তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানি কর্তৃক জ্বালানী নিরাপত্তা তহবিলে ১৭২.৩৯ কোটি টাকা সংগৃহীত হয় যা পূর্ববর্তী অর্থ বছরে ছিল ১৭২.৫৩ কোটি টাকা।

সাপোর্ট ফর শর্টফল ফান্ড

সরকারি সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন কর্তৃক জিটিসিএল, পিজিসিএল, এসজিডিসিএল, বাপেক্স, এসজিএফএল ও বিজিএফসিএল এর রাজস্ব চাহিদার ঘাটতি মেটানোর লক্ষ্যে ১ ফেব্রুয়ারী, ২০১৭ হতে সাপোর্ট ফর শর্টফল ফান্ড নামে একটি তহবিল গঠন করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে এ কোম্পানি কর্তৃক সাপোর্ট ফর শর্টফল ফান্ডে ৩০৮.০৯ কোটি টাকা সংগৃহীত হয় যা পূর্ববর্তী অর্থ বছরে ছিল ৭৮.৮৮ কোটি টাকা।

কোম্পানির মার্জিন

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির অন্যান্য পরিচালন আয়সহ মোট রাজস্ব আয় হয়েছে ২২০৭.৩০ কোটি টাকা। উক্ত রাজস্ব আয় হতে গ্যাস ক্রয় বাবদ ১১৪৯.৫৮ কোটি টাকা, বাপেক্স মার্জিন বাবদ ৬.৯২ কোটি টাকা, জিটিসিএল এবং টিজিটিডিসিএল-এর ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ৫১.৯৫ কোটি টাকা, প্রাইস ডেফিসিট ফান্ড বাবদ ৯৪.১৭ কোটি টাকা, ডেফিসিট ওয়েলহেড মার্জিন বাবদ ৬.৬২ কোটি টাকা, গ্যাস উন্নয়ন তহবিল বাবদ ৯৫.৭৭ কোটি টাকা, জ্বালানী নিরাপত্তা তহবিল বাবদ ১৭২.৩৯ কোটি টাকা এবং সাপোর্ট ফর শর্টফল ফান্ড বাবদ ৩০৮.০৯ কোটি টাকা অর্থাৎ সর্বমোট ১৮৮৫.৪৯ কোটি টাকা বাদ দেয়ার পর কোম্পানির মার্জিন দাঁড়িয়েছে ৩২১.৮১ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থ-বছরে কোম্পানির মার্জিন ছিল ৩৫৪.৭২ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থ-বছরে বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় কোম্পানির মার্জিন ৩২.৯১ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে যার শতকরা হার ৯.২৮।

নিট মুনাফা

এ অর্থ-বছরে কোম্পানির করপূর্ব নিট মুনাফা হয়েছে ২১৭.৮৬ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থ বছরে এর পরিমাণ ছিল ২৬১.৯৭ কোটি টাকা। ফলে আলোচ্য অর্থ বছরে নিট মুনাফা হ্রাস পেয়েছে ৪৪.১১ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী অর্থ বছরের তুলনায় ১৬.৮৪% কম।



২০১৬-১৭ ও ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের নিট মুনাফার তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে প্রদত্ত হল:

বিবরণ	২০১৭-১৮ (কোটি টাকা)	২০১৬-১৭ (কোটি টাকা)	(হ্রাস)/বৃদ্ধি	
			কোটি টাকা	শতকরা হার
গ্যাস বিক্রয়	২১৪০.২৮	১৯৭৪.০৯	১৬৬.১৯	৮.৪২
অন্যান্য অপারেশনাল আয়	৬৭.০১	৫৮.৩২	৮.৬৯	১৪.৯০
সুদ খাতে আয়	৪৮.০২	৫৯.৫৪	(১১.৫২)	(১৯.৩৫)
অন্যান্য আয়	২.৫১	৩.১৫	(০.৬৪)	(২০.৩২)
মোট রাজস্ব আয় - (ক)	২২৫৭.৮২	২০৯৫.১০	১৬২.৭২	৭.৭৭
গ্যাস ক্রয় সংশ্লিষ্ট ব্যয়	১৮৮৫.৪৯	১৬৭৭.৭০	২০৭.৭৯	১২.৩৯
পরিচালন ব্যয়	১৪১.৪৪	১৪০.৮৯	০.৫৫	০.৩৯
সুদ খাতে ব্যয়	১.৫৬	১.৬৮	(০.১২)	(৭.১৪)
BPPF খাতে ব্যয়	১১.৪৮	১২.৮৬	(১.৩৮)	(১০.৭৩)
মোট রাজস্ব ব্যয়- (খ)	২০৩৯.৯৭	১৮৩৩.১৪	২০৬.৮৩	১১.২৮
নিট মুনাফা-(ক - খ)	২১৭.৮৫	২৬১.৯৭	(৪৪.১২)	(১৬.৮৪)

বেনিফিসিয়ারী প্রফিট পার্টিসিপেশন ফান্ড (BPPF)

কোম্পানির ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে নিট মুনাফার উপর ৫% হারে বেনিফিসিয়ারী প্রফিট পার্টিসিপেশন ফান্ড বাবদ প্রদেয় অর্থের পরিমাণ ১১.৪৭ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থ-বছরে এ অর্থের পরিমাণ ছিল ১২.৮৬ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে BPPF এর পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থ বছরের তুলনায় ১.৩৯ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে যার শতকরা হার ১০.৮১।

শেয়ার প্রতি নিট সম্পদের পরিমাণ

৩০ জুন, ২০১৮ তারিখে এ কোম্পানির শেয়ার প্রতি নিট সম্পদের পরিমাণ ১৮৪৮.২৯ টাকা যা ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে ছিল ১৮০৭.৮৩ টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে মোট ইস্যুকৃত শেয়ারের সংখ্যা অপরিবর্তিত থেকে নিট সম্পদের পরিমাণ বৃদ্ধি পাওয়ায় শেয়ার প্রতি নিট সম্পদের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে।

শেয়ার প্রতি আয়

২০১৭-১৮ অর্থ বছরে এ কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় অর্জিত হয়েছে ১১৫.৪৯ টাকা যা গত অর্থ-বছরে ছিল ১৩৮.৮৭ টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে মোট ইস্যুকৃত শেয়ারের সংখ্যা অপরিবর্তিত থেকে কর-পরবর্তী নিট মুনাফার পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় শেয়ার প্রতি আয়ের পরিমাণ হ্রাস পেয়েছে।

ডেট-ইকুইটি অনুপাত

আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির ডেট-ইকুইটির অনুপাত হচ্ছে ১.৮৮ : ৯৮.১২ যা গত অর্থ-বছরে ছিল ২.১১ : ৯৭.৮৯। এ বছর রক্ষিত আয় (Retained earnings) দ্বারা ইকুইটির পরিমাণ বৃদ্ধি পাওয়ায় এবং পরিশোধের মাধ্যমে দীর্ঘ মেয়াদী ঋণের পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় ডেট-ইকুইটির অনুপাত বৃদ্ধি পেয়েছে।

সিস্টেম লস/গেইন

আলোচ্য অর্থ বছরে গ্যাস ক্রয়ের পরিমাণ ৩৩৮৬.২৬ এমএমসিএম এবং গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ ৩৫৭১.৫১ এমএমসিএম। ফলে আলোচ্য অর্থ বছরে সিস্টেম গেইন এর পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১৮৫.২৫ এমএমসিএম অর্থাৎ ৫.৪৭%।

সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানি কর্তৃক আয়কর, কাস্টমস ডিউটি, মূল্য সংযোজন কর, ডিএসএল ও লভ্যাংশ বাবদ মোট ১৬৪.৩৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়েছে। পূর্ববর্তী অর্থ বছরে উক্ত খাতসমূহের বিপরীতে জমার পরিমাণ ছিল ১৪৫.৪০ কোটি

টাকা। সরকারি কোষাগারে খাতওয়ারী জমার বিবরণ নিম্নরূপ:

জমার খাত	২০১৭-১৮ (কোটি টাকা)	২০১৬-১৭ (কোটি টাকা)
আয়কর	৯২.১৪	৯৬.১৯
কাস্টমস ডিউটি	০.২৫	১.১৮
মূল্য সংযোজন কর	২.৩০	৩.২৭
ডিএসএল	৪.৬৫	৪.৭৬
লভ্যাংশ (Dividend)	৬৫.০০	৪০.০০
মোট	১৬৪.৩৪	১৪৫.৪০

রাজস্ব কার্যক্রম কম্পিউটারাইজেশন

ডিজিটলাইজেশন কর্মসূচির আওতায় অত্র কোম্পানির রাজস্ব কার্যক্রম পরিচালনায় কম্পিউটারাইজড সিস্টেম এর মাধ্যমে সকল শ্রেণির গ্রাহকদের লেজার পোস্টিং, মিটারযুক্ত সকল শ্রেণীর গ্রাহকের বিল প্রস্তুত ও খেলাপী গ্রাহকের তালিকা প্রস্তুতসহ রাজস্ব সংক্রান্ত অন্যান্য প্রতিবেদন প্রস্তুত-এর কাজ সম্পন্ন করা হচ্ছে। ফলে গ্রাহককে সেবা প্রদান সহজতর হওয়াসহ রাজস্ব কার্যক্রমে গতিশীলতা ও অধিকতর স্বচ্ছতা আনয়ন করা সম্ভব হয়েছে।

অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক তথ্য-প্রযুক্তিকে আরও ব্যাপকভাবে কাজে লাগানোর জন্য অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়ের নিমিত্ত গত ২২-০৫-২০১৬ তারিখে বিজিডিসিএল এবং সাউথইস্ট ব্যাংক লিমিটেড এর মধ্যে একটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। সাউথইস্ট ব্যাংক লিমিটেড গত ২৮-০৬-২০১৬ তারিখ হতে কুমিল্লা অঞ্চলে এবং পরবর্তীতে ব্রাহ্মণবাড়িয়া অঞ্চলে অনলাইনে গ্যাস বিল আদায় কার্যক্রম শুরু করে। বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকগণ মোবাইল ফোন, ই-স্টারনেট এবং ব্যাংকের কাউন্টারের মাধ্যমে অনলাইনে গ্যাস বিল প্রদান করছে। এতে করে গ্রাহক কোনরূপ সময় ও অর্থের অপচয় না করে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছে। আলোচ্য অর্থ বছরে সাউথইস্ট ব্যাংক লিমিটেড কর্তৃক গ্রাহকদের নিকট হতে মোট ৫৪.২৬ কোটি টাকা আদায় করা হয়েছে। এ পদ্ধতিতে গ্রাহকগণ বেশ উৎসাহ নিয়ে বিল পরিশোধ করছে, যা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে।

বিল-পে সিস্টেম

সরকার কর্তৃক পাবলিক ইউটিলিটি বিল পরিশোধের উপায় সহজিকরণ ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের জন্য ইলেকট্রনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের উপর গুরুত্ব আরোপ করা হয়। গ্রামীণফোন এর বিল-পে সিস্টেমের মাধ্যমে আবাসিক গ্রাহকদের নিকট থেকে বিল আদায়ের ব্যবস্থা অব্যাহত রয়েছে। এ পদ্ধতিতে আবাসিক গ্রাহকগণ দেশের যে কোন স্থান হতে যে কোন সময় মোবাইল ফোনের মাধ্যমে অথবা গ্রামীণফোন অনুমোদিত যে কোন বিল-পে কেন্দ্র হতে তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছে। আলোচ্য অর্থ বছরে গ্রামীণফোনের মাধ্যমে ৩.১৪ কোটি টাকা গ্যাস বিল আদায় করা হয়েছে।

ই-নথি সংক্রান্ত কার্যক্রম

বর্তমান সরকারের ভিশন ২০২১ বাস্তবায়নে a2i, প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয় কর্তৃক গৃহীত ই-সার্ভিস ইনোভেশন কার্যক্রমের আওতায় বিজিডিসিএল-এ ই-নথি কার্যক্রম চালু করা হয়েছে। বর্তমানে ই-নথির মাধ্যমে বিভিন্ন দাপ্তরিক কাজ সম্পন্ন করা হচ্ছে।

গ্রাহকদেরকে প্রত্যয়নপত্র প্রদান

গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নে এবং বকেয়া পাওনার পরিমাণ নিশ্চিতকরণের স্বার্থে প্রতি ইংরেজি পঞ্জিকা বছর শেষে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে মোতাবেক কোম্পানি কর্তৃক ৩১ ডিসেম্বর, ২০১৭ পর্যন্ত “বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ”/“বকেয়া পাওনা নেই” মর্মে উল্লেখপূর্বক সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট ২৪১০৭৮ টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে।

পরিচালনা পর্ষদের সভা

কোম্পানির কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য সরকার কর্তৃক কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদকে পূর্ণ প্রশাসনিক এবং আর্থিক স্বায়ত্তশাসন প্রদান করা হয়। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের ১২ টি সভা অনুষ্ঠিত হয় এবং সভাগুলোতে মোট ১১১টি সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়, যা ইতোমধ্যে বাস্তবায়ন করা হয়েছে।



বিজিডিসিএল-এর বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ২০১৮-এর শুভ উদ্বোধন

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে ঋণ প্রদান ও আদায়

কোম্পানির অনুমোদিত নীতিমালা অনুযায়ী কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ, গৃহের এক্সটেনশন/ রিনোভেশন, মোটর সাইকেল ও কম্পিউটার ক্রয় খাতে ঋণ প্রদান করা হচ্ছে। ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে বিভিন্ন খাতে ২১.০০ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয় এবং ৬.০৯ কোটি টাকা ঋণ আদায় করা হয়। ৩০ জুন, ২০১৮ তারিখে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে প্রদত্ত ঋণ খাতে স্থিতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ৫৭.১১ কোটি টাকা।

আন্তঃকোম্পানির প্রকল্প বাস্তবায়নে ঋণ প্রদান

জিটিসিএল এবং অত্র কোম্পানির মধ্যে সম্পাদিত চুক্তির পরিপ্রেক্ষিতে জিটিসিএল-এর বিবিয়ানা-ধনুয়া সঞ্চালন লাইন প্রকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০১২-১৩ অর্থ-বছরে ২৭.০২ কোটি টাকা এবং ২০১৩-১৪ অর্থ-বছরে ৪.৯৮ কোটি টাকাসহ মোট ৩২.০০ কোটি টাকা জিটিসিএলকে ঋণ প্রদান করা হয় যা জিটিসিএল ৪ বছর গ্রেস পিরিয়ডসহ ১৪ বছরে পরিশোধ করবে। জিটিসিএল ২০১৫-১৬ অর্থ বছরে প্রকল্পের অব্যয়িত অর্থ হতে আসল ২.২৫ কোটি টাকা এ কোম্পানিকে পরিশোধ করেছে। আলোচ্য অর্থ-বছরে জিটিসিএল উক্ত ঋণের আসল ও সুদ বাবদ যথাক্রমে ২.২৩ কোটি টাকা ও ০.৪৪ কোটি টাকা এ কোম্পানিকে পরিশোধ করেছে।

২০১৬-১৭ অর্থ বছরে বাংলাদেশের সমুদ্রবক্ষের ১৬ নম্বর ব্লকের মগনামা রিংফেসড এলাকায় অবস্থিত মগনামা ভূগঠনে বাপেক্স এবং Santos কর্তৃক যৌথভাবে অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনার জন্য ২ বছর গ্রেস পিরিয়ডসহ ১২ বছরে পরিশোধের শর্তে বাপেক্স-কে ২০.০০ কোটি টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থ বছরে বিজিডিসিএল ও জিটিসিএল এর মধ্যে সম্পাদিত ঋণ চুক্তির আওতায় জিটিসিএল এর “আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ” প্রকল্প ও “মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন প্যারালাল পাইপলাইন নির্মাণ” প্রকল্প এর বিপরীতে যথাক্রমে ৫৭.২৭ কোটি টাকা ও ১৫৬.২৫ কোটি টাকা ২ বছর গ্রেস পিরিয়ডসহ ১২ বছরে পরিশোধের শর্তে জিটিসিএলকে ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

তাছাড়া, বিজিডিসিএল ও জিটিসিএল এর মধ্যে সম্পাদিত ঋণ চুক্তির আওতায় জিটিসিএল এর “কুটুমপুর-মেঘনাঘাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ” প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য ২৪৯.১৩ কোটি টাকা ২ বছর গ্রেস পিরিয়ডসহ ১২ বছরে পরিশোধের শর্তে জিটিসিএল-কে ঋণ প্রদান করতে হবে।

কোম্পানির মামলাসমূহের পরিসংখ্যান

৩০ জুন, ২০১৮ তারিখে বিজিডিসিএল-এর বিচারাধীন মোট মামলার সংখ্যা-১৪১টি। তন্মধ্যে বাংলাদেশ সুপ্রীম কোর্টের আপিল বিভাগে ১৬টি, হাইকোর্ট ডিভিশনে ৫৯টি, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশনে ১৫টি এবং নিম্ন আদালতে ৫১টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উল্লিখিত মামলাসমূহের

মাঝে গ্রাহক সর্জনিত মামলার সংখ্যা-১১৪টি ও প্রশাসনিক মামলার সংখ্যা ২৭টি। ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে উচ্চ আদালতে ৩২টি ও নিম্ন আদালতে ০৪ টি অর্থাৎ মোট ৩৬ টি মামলা নিষ্পত্তি হয়েছে। তন্মধ্যে ২১ টি মামলা কোম্পানির পক্ষে এবং ১৫ টি মামলা কোম্পানির বিপক্ষে নিষ্পত্তি হয়েছে। যে সমস্ত মামলা কোম্পানির বিপক্ষে নিষ্পত্তি হয়েছে ঐ সমস্ত মামলার রায়ে বিরুদ্ধে কোম্পানির পক্ষে আপীল/রিভিউ মামলা দায়ের করা হয়েছে। অপরদিকে, আলোচ্য অর্থ-বছরে কোম্পানি কর্তৃক ২৬ টি ও কোম্পানির বিরুদ্ধে ৩৫ টি অর্থাৎ মোট ৬১ টি মামলা দায়ের করা হয়েছে।

নিম্নে কোম্পানি কর্তৃক ২০১৬-১৭ ও ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে দায়েরকৃত ও নিষ্পত্তিকৃত মামলাসমূহের তুলনামূলক বিবরণী প্রদত্ত হল :

২০১৭-১৮				২০১৬-১৭					
৩০ জুন ২০১৮ তারিখে বিচারার্থী মোট মামলার সংখ্যা	দায়েরকৃত মামলার সংখ্যা		নিষ্পত্তিকৃত মামলার সংখ্যা		৩০ জুন ২০১৭ তারিখে বিচারার্থী মোট মামলার সংখ্যা	দায়েরকৃত মামলার সংখ্যা		নিষ্পত্তিকৃত মামলার সংখ্যা	
	কোম্পানি কর্তৃক দায়েরকৃত	কোম্পানির বিরুদ্ধে দায়েরকৃত	পক্ষে	বিপক্ষে		কোম্পানি কর্তৃক দায়েরকৃত	কোম্পানির বিরুদ্ধে দায়েরকৃত	পক্ষে	বিপক্ষে
১৪১ টি	২৬ টি	৩৫ টি	২১ টি	১৫ টি	১১৬ টি	০৪ টি	২৫ টি	১৯ টি	০৩ টি
	মোট - ৬১ টি		মোট - ৩৬ টি			মোট - ২৯ টি		মোট - ২২ টি	

স্বাস্থ্য, নিরাপত্তা ও পরিবেশগত ভারসাম্য সংরক্ষণ

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে এবং পরিবেশ সংরক্ষণে প্রাকৃতিক গ্যাসের ভূমিকা গুরুত্বপূর্ণ। এতদসংক্রান্ত বিষয়াবলীর উপর গুরুত্ব দিয়ে কোম্পানি কর্তৃক ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তাজনিত বিষয়ে নিম্নোক্ত কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে :

ক. স্বাস্থ্য

সরকারি নির্দেশনা অনুসরণপূর্বক স্বাস্থ্য অধিদপ্তর কর্তৃক অনুমোদিত ঔষধ সরবরাহের মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং তাঁদের পোষ্যদের চিকিৎসা সেবা অব্যাহত রয়েছে। প্রধান কার্যালয়ে একটি আধুনিক এ্যাম্বুলেন্সের মাধ্যমে গুরুতর অসুস্থ রোগীদের সার্বক্ষণিক সেবা প্রদান করা হচ্ছে। বর্তমানে প্রধান কার্যালয়ে স্থায়ী ০১ জন পুরুষ চিকিৎসক, ০১ জন মহিলা চিকিৎসক ও ০১ জন মেডিক্যাল অ্যাসিস্ট্যান্ট কর্মরত আছেন। অন্যান্য স্থাপনায় ০২ জন রিটেইনার চিকিৎসকের মাধ্যমে চিকিৎসা সেবা কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বাংলাদেশ সরকারের সমাজ কল্যাণ মন্ত্রণালয়ের আওতাধীন জাতীয় প্রতিবন্ধী উন্নয়ন ফাউন্ডেশন এর মাধ্যমে বিভিন্ন প্রকারের রোগ যেমন Autism, Physiotherapy, Speech therapy এর চিকিৎসা ব্যবস্থা কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে নিয়মিত বিরতিতে প্রদান করা হচ্ছে।

খ. নিরাপত্তা

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরাপত্তা সচেতনতা বৃদ্ধি, ব্যক্তিগত নিরাপত্তাসহ কোম্পানির বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাতির নিরাপত্তা কার্যক্রম আরো গতিশীল ও জোরদার করা হয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল স্থাপনা/টিবিএস/ডিআরএস এর সুষ্ঠু নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব ৫০ (পঞ্চাশ) জন নিরাপত্তা প্রহরী ও ১০৪ (একশত চার) জন অস্তিত্ব আনসার সদস্য নিয়মিত নিরাপত্তার দায়িত্ব পালন করছে। তাছাড়াও সার্বক্ষণিকভাবে সিসি ক্যামেরার মাধ্যমে প্রধান কার্যালয় কমপ্লেক্স ও গৌরীপুর অফিসের নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিয়ন্ত্রণ করা হচ্ছে। ক্রমান্বয়ে অন্যান্য স্থাপনাসমূহ সিসি ক্যামেরার পর্যবেক্ষণের আওতায় আনা হবে। কোম্পানির বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় স্থাপিত অগ্নি নির্বাপক যন্ত্রগুলো নিয়মিত পরিদর্শনপূর্বক এর কার্যকারিতা পরীক্ষা করা হয় এবং মেয়াদ উত্তীর্ণের সাথে সাথে রি-ফিলিং এর ব্যবস্থা করা হয়। এছাড়াও কোম্পানির জানমাল ও স্থাপনা/সম্পদ অগ্নি দুর্ঘটনা হতে রক্ষা করার লক্ষ্যে নিরাপত্তা কর্মীদেরকে অগ্নিনির্বাপক যন্ত্রের ব্যবহার ও অগ্নিকান্ড প্রতিরোধে সচেতনতামূলক প্রশিক্ষণ দেয়া হচ্ছে।

গ. পরিবেশ

আধুনিকতার ছোয়ায় সমগ্র পৃথিবী জুড়ে যান্ত্রিক সরঞ্জামাদির ব্যবহার অতিমাত্রায় বৃদ্ধি পাওয়ায় পরিবেশের ব্যাপক ক্ষতি হচ্ছে। পরিবেশকে এ বিপন্ন অবস্থা থেকে বাঁচানোর একমাত্র উপায় প্রচুর পরিমাণে বৃক্ষ রোপন করা। প্রকৃতি ও পরিবেশের ভারসাম্য বজায় রাখার স্বার্থে অত্র কোম্পানির সকল কার্যক্রমে পরিবেশ বান্ধবনীতি অনুসরণক্রমে প্রতি বছর বিজিডিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনায় ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছ রোপন করা হয় এবং রোপনকৃত বৃক্ষসমূহ নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ ও পরিচর্যা করা হয়। তাছাড়াও প্রতি বছরের শীতকালকে কেন্দ্র করে প্রধান কার্যালয়ে একটি মনোরম ফুলের বাগান করা হয়। প্রধান কার্যালয়সহ বিজিডিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনায় এ পর্যন্ত ১০০১ টি ফলদ, ২৫৪০ টি বনজ ও ২৪৯ টি ঔষধি গাছসহ সর্বমোট ৩৭৯০ টি বৃক্ষরোপন করা হয়েছে এবং যথাযথভাবে পরিচর্যা করা হচ্ছে।



১৫ আগস্ট জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর শাহাদৎ বার্ষিকীতে আলোচনা সভা

জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়ন

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি এ পর্যায়ে কোম্পানির জনবল ও মানব সম্পদ উন্নয়নের উপর আলোকপাত করছি।

ক. জনবল

কোম্পানিতে ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের ৩০ জুন, ২০১৭ তারিখে কর্মরত নিয়মিত জনবলের সংখ্যা ছিল ৫৬৮ জন। উক্ত জনবলের মধ্যে ২৪৩ জন কর্মকর্তা এবং ৩২৫ জন কর্মচারী। কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রম নিরবচ্ছিন্ন ও সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে ৮৩ জন কর্মকর্তাকে নিয়োগ প্রদান করা হয়। ৩০ জুন, ২০১৮ তারিখে কর্মরত নিয়মিত জনবলের সংখ্যা ৬২১ জন। যার মধ্যে ২৯৮ জন কর্মকর্তা এবং ৩২৩ জন কর্মচারী। নারী কর্মকর্তার সংখ্যা ২৩ জন এবং নারী কর্মচারীর সংখ্যা ১৪ জন। এতদ্ব্যতীত কোম্পানির কাজের প্রয়োজনে স্থায়ী পদের বিপরীতে সম্পূর্ণ অস্থায়ীভাবে ১৪৪ জন কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছে। কোম্পানির ২০১৬-১৭ ও ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কর্মরত স্থায়ী জনবলের একটি তুলনামূলক বিবরণী নিম্নে দেয়া হলো:

অর্থ বছর	সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী অনুমোদিত জনবল			কর্মরত কর্মকর্তার সংখ্যা			কর্মরত কর্মচারীর সংখ্যা			মোট স্থায়ী কর্মকর্তা ও কর্মচারীর সংখ্যা		
	কর্মকর্তা	কর্মচারী	মোট	পুরুষ	নারী	মোট	পুরুষ	নারী	মোট	কর্মকর্তা	কর্মচারী	মোট
২০১৭-১৮	৪৫০	৬৫৬	১১০৬	২৭৫	২৩	২৯৮	৩০৯	১৪	৩২৩	২৯৮	৩২৩	৬২১
২০১৬-১৭	৪৫০	৬৫৬	১১০৬	২২৫	১৮	২৪৩	৩১১	১৪	৩২৫	২৪৩	৩২৫	৫৬৮

খ. মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ জনশক্তি একটি প্রতিষ্ঠানের মূল চালিকাশক্তি। এ উপলব্ধিকে সামনে রেখে কোম্পানি মানব সম্পদের ধারাবাহিক উন্নয়ন ঘটিয়ে চলেছে। এ লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে চাকুরি সংশ্লিষ্ট বিভিন্ন বিষয়ে প্রতি বছর দেশে বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়ে থাকে। ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জন্য বাজেটে স্থানীয় প্রশিক্ষণ খাতে ৫০.০০ লক্ষ টাকা এবং বৈদেশিক প্রশিক্ষণ খাতে ১৫০.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ রাখা হয়েছিল। তন্মধ্যে ১২০.৮৪ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে কোম্পানি কর্তৃক মানব সম্পদ উন্নয়নের লক্ষ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণের জন্য নিম্নোক্ত ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে:

স্থানীয় প্রশিক্ষণ:

২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে স্থানীয় প্রশিক্ষণে বিপিআই, বিআইএম, এনএপিডি, পরমাণু শক্তি কেন্দ্র, বার্ড, বুয়েট, পেট্রোবাংলা, আইআরআই, আইইবি, এটুআই, বিজেম, এলএফটিআইবি এবং ইনস্ট্রুমেন্টেশন ইঞ্জিনিয়ার্স লিমিটেড ইত্যাদি প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজিত ৬০টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, ওয়ার্কশপ/সেমিনার/ কনভেনশনে (ইন-হাউজ প্রশিক্ষণসহ) মোট ৫৬৩ (পাঁচশত তেষত্টি) জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে বিভিন্ন বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ:

২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ খাতে বরাদ্দকৃত অর্থের মধ্যে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ আয়োজনকারী প্রতিষ্ঠান Temple University, Japan কর্তৃক আয়োজিত ০১ (এক) টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কোর্সে কারিগরী ক্যাডারের ০১ (এক) জন কর্মকর্তা এবং Kernel International Ltd. কর্তৃক আয়োজিত অস্ট্রেলিয়ার Active Transition Training (ATT)- এ অনুষ্ঠিত ০১ (এক) টি প্রশিক্ষণ কোর্সে ০৭ (সাত) জন কর্মকর্তাসহ মোট ০৮ (আট) জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন।

কল্যাণমূলক ও সামাজিক কার্যক্রম**সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,**

আমি এখন কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণমূলক কার্যক্রমের উপর আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি। একঘেয়েমি কর্ম জীবনের বাইরেও পারস্পরিক সমঝোতা, আন্তঃব্যক্তি সম্পর্কের উন্নয়ন ও মানবিক মূল্যবোধের উৎকর্ষতা সাধনের জন্য বিভিন্ন প্রকার বিনোদনমূলক, কল্যাণমূলক এবং সামাজিক কার্যক্রমের বিকল্প নেই। এ লক্ষ্যকে সামনে রেখে কোম্পানি ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে নিম্নোক্ত সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয়, বিনোদনমূলক ও কল্যাণমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করেছেঃ

ক. শিক্ষা বৃত্তি

আমাদের দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা উন্নয়নের লক্ষ্যে সর্বাত্মে শিক্ষার প্রয়োজন। কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের সন্তানদের লেখা-পড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে পিএসসি, জেএসসি, এসএসসি, এইচএসসি, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পরীক্ষায় কৃতিত্বের সাথে উত্তীর্ণ হয়েছে এমন ছাত্র-ছাত্রীদেরকে বৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। কোম্পানির শিক্ষা বৃত্তি কর্মসূচির আওতায় আলোচ্য অর্থ-বছরে মোট ৩৪৮ জন ছাত্র-ছাত্রীকে ৩২.১৫ লক্ষ টাকা শিক্ষা বৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

খ. ধর্মীয় অনুষ্ঠান ও জাতীয় দিবস পালন

কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ বিভিন্ন স্থাপনায় ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী (সাঃ) উপলক্ষ্যে প্রতি বছরের ন্যায় আলোচ্য অর্থ বছরেও মিলাদ মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। এছাড়া ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ২ জন কর্মকর্তা ও ৫ জন কর্মচারীর দাফন-কাফন এর জন্য তাদের পরিবারকে আর্থিক সহায়তা হিসেবে মোট ২.১০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক মহান স্বাধীনতা দিবস, বিজয় দিবস, আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবসসহ অন্যান্য সকল জাতীয় দিবস যথাযথ মর্যাদা, ভাবগাম্ভীর্য ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়।

গ. ক্রীড়া ও বিনোদন

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখা এবং দাপ্তরিক কাজের একঘেয়েমি পরিহারের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থ-বছরে চিত্ত বিনোদন কর্মসূচীর আওতায় বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজন এর আয়োজন করা হয়। এ কোম্পানি কর্তৃক ২০১৭-১৮ অর্থ বছরে ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও বনভোজন অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়েছে।

ঘ. প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতামূলক কার্যক্রম (CSR)

সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে কোম্পানি কর্তৃক বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয় পরিচালিত হচ্ছে। উক্ত বিদ্যালয়ে কোম্পানির আবাসিক এলাকায় বসবাসরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সন্তানগণ এবং এলাকার অনেক ছেলে-মেয়ে লেখাপড়ার সুযোগ পাচ্ছে এবং ভাল ফলাফল অর্জন করছে। বিদ্যালয়ের পিএসসি, জেএসসি এবং এসএসসি পরীক্ষায় পাশের হার অত্যন্ত সন্তোষজনক। বাখরাবাদ গ্যাস আদর্শ বিদ্যালয় পরিচালনার জন্য ২০১৭-১৮ অর্থ-বছরে বাজেট বরাদ্দ থেকে ব্যয় হয় ৬.২৫ লক্ষ টাকা। এছাড়া বিদ্যালয়ের শিক্ষক/শিক্ষিকা ও কর্মচারীদের বেতন ভাতাদি বাবদ ব্যয় হয় ৮৬.৫৬ লক্ষ টাকা। আলোচ্য অর্থ বছরে সিএসআর তহবিল হতে বন্যা দুর্গতদের জন্য মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিলে ১০.০০ লক্ষ টাকা, ২ টি বিদ্যালয়, ৭ টি মসজিদ ও ১ টি মন্দিরের উন্নয়ন কাজের জন্য যথাক্রমে ৩.০০ লক্ষ টাকা, ১০.০০ লক্ষ টাকা ও ০.৫০ লক্ষ টাকা, হাকানী মিশন, বাংলাদেশকে ১.০০ লক্ষ টাকা এবং চিকিৎসা সহায়তা হিসেবে ৩ জনকে ৫.৫০ লক্ষ টাকাসহ মোট ৩০.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।



ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মসূচি

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

এখন আমি কোম্পানির ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কর্মসূচি সম্পর্কে আপনাদের দৃষ্টি আকর্ষণ করছি।

বাস্তবায়নাধীন উল্লেখযোগ্য কর্মকান্ড

বিজিডিসিএল-এর রাজস্ব, বিপণন এবং প্রকৌশল সেবা কার্যক্রম সংক্রান্ত ওয়েব বেইজড 'বিজিডিসিএল গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম' সফটওয়্যার ডেভেলপমেন্ট-এর জন্য Institute of Information and Communication Technology(IICT), BUET-এর সাথে চুক্তি সম্পাদনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এ সফটওয়্যারের মাধ্যমে অত্র কোম্পানির গ্রাহকগণ অনলাইনে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারবে, প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোড করে প্রিন্ট করতে পারবে, বিল পরিশোধ সংক্রান্ত এসএমএস পাবে, অনলাইনে অভিযোগ দাখিল করতে পারবে এবং অত্র কোম্পানির মিটার রিডিং গ্রহণকারী কর্মকর্তা মোবাইল অ্যাপসের সাহায্যে মিটারের ছবি গ্রহণের মাধ্যমে মিটার রিডিং গ্রহণ করতে পারবে, প্রোগ্রাম ডাস বোর্ড এর মাধ্যমে দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা গ্যাস ক্রয়, বিক্রয়, আদায়কৃত গ্যাস বিলের পরিমাণ, হালনাগাদ বকেয়া/পাওনার পরিমাণ, সংযোগ বিচ্ছিন্ন গ্রাহকের সংখ্যা, পুনঃসংযোগ গ্রহণকারী গ্রাহকের সংখ্যা ইত্যাদি তথ্য জানতে পারবে, গ্রাহক কর্তৃক বিল পরিশোধের সাথে সাথে লেজার আপ-ডেট হবে, স্বয়ংক্রিয়ভাবে রাজস্ব আদায় ব্যাংক হিসাব মিলিকরণ হবে।

ভবিষ্যৎ কর্ম-পরিকল্পনা

- কালিয়াপাড়া হতে কচুয়া পর্যন্ত ৬" ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার চাপের ১৮ কিলোমিটার পাইপলাইন এবং ২টি ডিআরএস নির্মাণ।
- ফেনী হতে চৌদ্দগ্রাম পর্যন্ত ৮" ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার চাপের ৩০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ।
- ফেনী হতে লক্ষ্মীপুর পর্যন্ত ১২" ব্যাস বিশিষ্ট ২৪ বার চাপের ৪০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ।
- বিজিডিসিএল-এর বৃহৎ গ্রাহকদের জন্য টেলিমিটারিং পদ্ধতি প্রবর্তন।
- চাঁদপুর হতে রায়পুর পর্যন্ত ৮" ব্যাস বিশিষ্ট ১০ বার চাপের ৩০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ।
- লাকসাম হতে নাঙ্গলকোট পর্যন্ত ৬" ব্যাস বিশিষ্ট ৪ বার চাপের ৩০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ।
- নন্দনপুর ডিআরএস এর প্রবাহ ক্ষমতা দৈনিক ৩৫ থেকে ৫০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীতকরণ।
- এপিএসসিএল এর অর্থায়নে আশুগঞ্জ ৪০০ মে.ও. (পূর্ব) তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণ।
- আশুগঞ্জ ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস পাইপলাইন ও ডিআরএস নির্মাণ কাজ।
- ব্রাহ্মণবাড়ীয়া বিসিক শিল্প নগরীতে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণ।
- কুমিল্লা বিসিক শিল্প নগরীতে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণ।
- ফেনী ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস পাইপলাইন ও আরএমএস নির্মাণ।
- বিজিডিসিএল এর গ্যাস নেটওয়ার্ককে SCADA এর আওতাভুক্তকরণ।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি এতক্ষণ ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি যে সফলতা অর্জন করেছে তা কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর কঠোর পরিশ্রম, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্বপালন এবং বিভিন্ন মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলেই সম্ভব হয়েছে। এ জন্য আমি পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কর্মকান্ড ও অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক নির্দেশনা প্রদানের জন্য পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, রেজিস্টার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস ও অন্যান্য সরকারি দপ্তর ও প্রতিষ্ঠানের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য সহকারে প্রতিবেদন শোনার জন্য আমি আপনাদের সকলকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং একই সাথে পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ২০১৭-১৮ অর্থ বছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারদের বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর উন্নতি কামনা করি। পরম করুণাময় আল্লাহতায়ালার আমাদের সহায় হোন।

(পারভীন আকতার)

চেয়ারম্যান, পরিচালনা পর্ষদ

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

38th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors

to the Shareholders for the F/Y 2017-18

Bismillahir Rahmanir Rahim

Distinguished Shareholders,

Assalamu-Alaikum

Today on this auspicious occasion I, on behalf of the Board of Directors, welcome you all in the Thirty Eighth (38th) Annual General Meeting of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL). I am profoundly delighted to take this opportunity to present before you the Directors' Report on the overall activities of the Company during the FY 2017-18.

Distinguished Shareholders,

You are aware that the company started its function on 7 June 1980 in the name of Bakhrabad Gas Systems Limited (BGSL) as a model company in the gas sector with the responsibilities of gas production, transmission and distribution. As per Government decision, the production activities of the Company including Bakhrabad Gas Field was handed over to Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) on 31 May 1989 under a reorganizing plan of the Companies under Petrobangla, the Bakhrabad-Demra and the Bakhrabad-Chittagong Transmission Pipelines of the company were handed over to Gas Transmission Company Limited (GTCL) on 2 September 2004 and 18 October 2004 respectively. As a result, the activities of the company became limited to gas distribution & marketing only. Subsequently, two new companies namely "Karnaphuli Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGSL's greater Chittagong and Chittagong Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" comprising of greater Noakhali, Cumilla, Chandpur and TGTDC's Brahmanbaria District were formed as per Government decision. Accordingly, the name of the company was changed from "Bakhrabad Gas Systems Limited" to "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" in the Extra-ordinary General Meeting of the shareholders of the company held on 30 June 2011.

Brahmanbaria and Ashuganj distribution area of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited was transferred to Bakhrabad Gas Distribution Company Limited through a Vendor's Agreement signed between TGTDC and BGDCL with effect from 1 July 2011 in exchange of transfer value amounting to Tk. 268.20 crore. BGDCL has paid full amount of transfer value i.e Tk. 268.20 crore to TGTDC as down payment of Tk. 40.23 crore and Tk. 227.97 crore in 10(Ten) installments as per Vendor's Agreement. On the other hand, Chittagong and Chittagong Hill Tracts distribution area was transferred to Karnaphuli Gas Distribution Company Limited with effect from 1 July 2010 through signing vendor's agreement on 19 March, 2014 in consideration of transfer value amounting to Tk. 349.66 crore.

KGDCL paid Tk. 239.11 crore including down payment of Tk. 52.45 upto 30 June, 2018 and as per resolution of 37th Annual General Meeting of the Shareholders of BGDCL Tk. 35.55 crore has been written off from the amount due from KGDCL. Thus, the amount due from KGDCL as on 30 June, 2018 stands at Tk. 75.00 crore.

Now, I would like to present before you the overall performance of the company during the FY 2017-18 covering the development, operational and financial aspects for your information & consideration.



Development activities

Pipeline Construction

In order to mitigate the problem arising from the low pressure situation of gas, the construction of 8" diameter 24 bar pressure 19.40 km transmission line and 8" diameter 4 bar pressure 2.23km lateral line from Bizra Off-take to Cumilla EPZ has been completed with BGDCL's own finance. Besides this, in order to mitigate the problem arising from the low pressure situation of gas in Ashuganj Fertilizer and Chemical Company Limited (AFCCL), the construction of 10" diameter 66 bar pressure 1.03 km gas pipeline from Ashuganj Gas Manifold Station to AFCCL has been completed with the financing of AFCCL during the fiscal year.

The cumulative gas pipeline of different categories constructed up to 30 June 2018 is as follows:

Category of Pipeline	Length (Kilometer)
Transmission Line	86.86
Lateral Line	215.80
Distribution & Service Line	3587.76
Total	3890.42

Civil Construction

The following civil works under the development activities of the company have been completed during the FY 2017-18 by company's own finance :

SL. No.	Particulars	Lakh Taka
1.	Installation of deep tubewell on the premises of Brahmanbaria Office.	16.52
2.	Construction of 02 room of Ansar Barack at Head Office Complex.	12.50
3.	Construction of boundary wall, RCC road, Surface drain and land development works of Brahmanbaria office premises.	98.61
4.	Construction of RCC retaining wall and surface drain of Chandpur office premises.	51.63
	Total	179.26

Operational Activities

Customer Connection

During the FY under consideration, 2 Industrial gas connections were provided. The cumulative gas connection stood at 491647 nos. as on 30 June 2018 is outlined below:

Area	Power	Fertilizer	Industrial	Captive power	Commercial	CNG	Domestic (Burner)	Cumulative
Cumilla	4	-	88	51	1189	63	293424	294819
Noakhali	2	-	58	20	784	21	147182	148067
Brahmanbaria	13	1	19	5	166	5	48552	48761
Total	19	1	165	76	2139	89	489158	491647



A pleasant rally on the occasion of achieving status from less development country to developing country

Disconnection & Re-connection Activities

Gas disconnection and re-connection activities is an ongoing process for the collection of arrear gas bills from the default customers. During the FY 2017-18 the gas connections of 940 nos. of different categories of customers were disconnected due to the non-payment of gas bills amounting to Tk 34.39 crore and illegal use of gas which includes 7 captive power, 4 industrial, 162 commercial, 9 CNG and 758 domestic customers. The gas connections of 640 nos. of customers have been restored by realizing outstanding gas bill of Tk.16.31 crore, which includes 8 captive power, 4 industrial, 97 commercial, 8 CNG & 523 domestic customers.

A comparative statement showing the different categories of disconnected and re-connected customers during the FY 2016-17 and FY 2017-18 is illustrated below:

Category of Customers	2017-18				2016-17			
	Disconnection		Re-connection		Disconnection		Re-connection	
	No.	Outstanding Amount (Crore Taka)	No.	Collection (Crore Taka)	No.	Outstanding Amount (Crore Taka)	No.	Collection (Crore Taka)
Captive power	7	0.81	8	1.05	16	6.04	7	2.98
Industrial	4	0.74	4	0.08	17	3.61	12	1.42
Commercial	162	2.57	97	1.56	237	3.38	149	2.09
CNG	9	27.30	8	11.52	24	16.60	7	11.18
Domestic	758	2.97	523	2.10	1130	2.79	531	1.35
Total:	940	34.39	640	16.31	1424	32.42	706	19.02



Agreement Signing Ceremony of Online Bill Collection between BGDCL and Merkentile Bank Ltd.

Vigilance Activities

The activities of vigilance are being continued to resist illegal gas connections, unapproved pipeline expansion, use of gas unauthorised category, use of gas by illegal interference at meter and by passing the meter. According to the directions of the Energy and Mineral Resource Division, BGDCL's Board of Directors and Petrobangla, 04 nos. of CNG filling stations were disconnected for theft of gas

through illegal interference to the meter during the F/Y 2017-18 with the help of Executive Magistrate, Police, RAB and District Administration. Besides this, disconnection of illegal gas connections removing 170 Kilometers of illegal pipeline of different diameters during the year has been done. At present such activities are also being continued. A total of 5178 nos. customers' premises were visited under the Vigilance activities during the F/Y 2017-18.

Financial and Commercial Activities

Distinguished Shareholders,

Now, I would like to draw your attention to the financial and commercial activities of the company. The company earned its first profit during the FY 1993-94 though the commercial activities of the company commenced in the FY 1984-85. This profit earning trend has been continuing till date.

I am furnishing below the important financial and commercial activities in brief undertaken by the company during the FY 2017-18 for your information and consideration :

Gas Sales

The company's sale of gas during the FY 2017-18 was recorded at 3571.51 MMCM against the target of 3488.00 MMCM which is 83.51 MMCM more than the target. The amount of revenue earning

from the gas sales is Tk. 2140.28 crore during the FY 2017-18. In the previous year, it was Tk. 1974.09 crore. During the year under review, the revenue earning increased by an amount of Tk.166.19 crore i.e. 8.42 per cent in comparison with the previous year. A comparative statement of gas sales during the FY 2016-17 and 2017-18 is given below:-

Category of Customers	2017-18			Percentage of total Sales Quantity (%)	2016-17		Growth	
	Sales Target (MMCM)	Actual Sales (MMCM)	Value (Taka in crore)		Actual Sales (MMCM)	Value (Taka in crore)	Taka in crore	Percentage (%)
Power	2559.00	2595.97	820.33	72.68	2761.60	796.53	23.80	2.99
Fertilizer	123.00	67.84	18.38	1.90	217.65	56.62	(38.24)	(67.54)
Industrial	52.42	61.62	56.64	1.73	60.11	47.56	9.08	19.09
Captive Power	86.88	95.88	95.84	2.68	98.93	89.38	6.46	7.23
Commercial	35.28	40.11	74.52	1.12	43.32	59.55	14.97	25.14
CNG	165.88	186.29	596.11	5.22	179.30	508.01	88.10	17.34
Domestic	465.54	523.80	478.46	14.67	541.60	416.44	62.02	14.89
Total	3488.00	3571.51	2140.28	100.00	3902.52	1974.09	166.19	8.42

Gas Purchase

The company purchased 3386.26 MMCM gas during the FY 2017-18. Out of the total purchase, 1377.57 MMCM gas was purchased from the state owned Companies i.e. 924.98 MMCM from Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL), 264.33 MMCM from Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) and 188.26 MMCM from BAPLEX. During the year under consideration, 2008.69 MMCM gas was purchased from the International Oil Companies (IOC). The value of gas purchased in this FY was Tk. 1149.58 crore as against last year's purchase of Tk.1139.07 crore which was 0.92% higher than the preceding year's.

A comparative statement of category-wise purchase during the FY 2016-17 and 2017-18 is furnished below :

Category of customers	Purchase Target (MMCM)	2017-18		2016-17		Growth	
		Actual Purchase (MMCM)	Value (Taka in crore)	Actual Purchase (MMCM)	Value (Taka in crore)	Taka in crore	Percentage (%)
Power	2559.00	2498.26	503.74	2554.25	503.44	0.30	0.06
Fertilizer	123.00	61.86	11.30	196.83	35.34	(24.04)	(68.02)
Industrial	52.42	56.08	24.89	53.31	23.16	1.73	7.47
Captive Power	86.88	87.23	44.88	87.72	44.61	0.27	0.61
Commercial	35.28	36.51	26.71	38.44	27.53	(0.82)	(2.98)
CNG	165.88	169.56	321.27	159.34	290.92	30.35	10.43
Domestic	465.54	476.76	216.79	480.03	214.07	2.72	1.27
Total	3488.00	3386.26	1149.58	3569.92	1139.07	10.51	0.92



Transmission Charge

The Company paid transmission charge of Tk. 51.95 crore during the FY 2017-18 which was Tk. 55.16 crore in the previous year for gas transmitted to BGDCL franchise area through transmission pipeline of GTCL & TGTDC. The transmission charge during the year under review was decreased by an amount of Tk 3.21 crore i.e 5.82% in comparison with the previous year.

Price Deficit Fund (PDF)

The Price Deficit Fund was created in December, 1998 to meet up the deficit arisen from the sale of gas at a rate lower than the rate at which Petrobangla purchase gas from IOCs. An amount of Tk.94.17 crore has been collected during the FY 2017-18 which was Tk. 119.19 crore in the previous year. The Price Deficit Fund margin has been decreased by Tk.25.02 crore during the year due to less quantity of gas supplied by state owned gas production companies as compared to last year.

Gas Development Fund (GDF)

The Gas Development Fund was created by Petrobangla as per Government decision on 1 August 2009 for increasing gas reserve/production of the companies engaged in exploration and production. During the FY 2017-18 an amount of Tk. 95.77 crore has been collected as gas development fund which was Tk. 95.26 crore in the previous year.

Energy Security Fund

The Energy Security Fund was formed by Bangladesh Energy Regulatory Commission as per Government decision with effect from 1 September, 2015 for wealth value of natural gas. During the FY 2017-18 an amount of Tk. 172.39 crore has been collected as Energy Security Fund which was Tk.172.53 crore in the previous year.

Support for Shortfall Fund

As per Government decision, Bangladesh Energy Regulatory Commission created a fund named as support for shortfall in order to compensate the deficiency of revenue requirement of GTCL, PGCL, SGDCL, BAPEX, SGFL and BGFCL with effect from 1 March, 2017. During the FY 2017-18 an amount of Tk. 308.09 crore has been collected as support for shortfall fund which was Tk.78.88 crore in the previous year.

Company's Margin

The company has earned Tk. 2207.30 crore as total revenue including other operational income during the FY 2017-18. The Company's margin has stood at Tk. 321.81 crore after deduction of Tk.1149.58 crore for gas purchase, Tk. 6.92 crore for BAPEX margin, Tk. 51.95 crore for transmission charge, Tk. 94.17 crore for PDF, Tk. 6.62 crore for Deficit Wellhead Margin, Tk. 95.77 crore for Gas Development Fund, Tk.172.39 crore for energy security fund and Tk. 308.09 crore for support for shortfall from the total revenue income. Company's margin was Tk. 354.72 crore in the previous year. Company's margin has been decreased by Tk. 32.91 crore i.e 9.28% due to decrease of sales quantity.

Net Profit

The Company's net profit before tax during the FY 2017-18 stood at Tk. 217.86 crore against Tk. 261.97 crore of the previous year. During the year net profit was decreased by Tk. 44.11 crore i.e 16.84 per cent as compared to previous year. A comparative statement of net profit for the F/Y 2016-17 and 2017-18 is given below :



Just before placing floral wreath in Shaheed Minar on 21 February 2018, International Mother Language Day

Head	2017-18	2016-17	Increase/(Decrease)	
	Taka in crore	Taka in crore	Taka in crore	Percentage
Gas Sales	2140.28	1974.09	166.19	8.42
Other Operational Income	67.01	58.32	8.69	14.90
Interest Income	48.02	59.54	(11.52)	(19.35)
Other Income	2.51	3.15	(0.64)	(20.32)
Total (A)	2257.82	2095.11	162.72	7.77
Gas Purchase	1885.49	1677.70	207.79	12.39
Operational Expenditure	141.44	140.89	0.55	0.39
Interest Expenditure	1.56	1.69	(0.12)	(7.14)
BPPF Expenditure	11.48	12.86	(1.38)	(10.73)
Total (B)	2039.97	1833.14	206.83	11.28
Net Profit (A-B)	217.85	261.97	(44.12)	(16.84)

Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF)

The amount payable against Beneficiary Profit Participation Fund (BPPF) during the FY 2017-18 stood at Tk. 11.47 crore at the rate of 5% on net profit. In the previous year it was Tk. 12.86 crore. During the year BPPF decreased by Tk.1.39 crore i.e 10.81% compared to the preceding year.



Net Asset Value per share

The Company's Net Asset Value per share as on 30 June, 2018 is Tk.1848.29 which was Tk.1807.83 as on 30 June, 2017. Net Asset Value per share has been increased due to increase in the value of net assets without changing no. of shares issued.

Earnings per share

The Company's earnings per share is Tk.115.49 during the F/Y 2017-18 which was Tk.138.87 in the previous year. Earnings per share has been decreased due to reduction of net profit after tax without changing no. of shares issued.

Debt-Equity Ratio

During the FY 2017-18 the Debt-Equity Ratio of the Company is 1.88 : 98.12 which was 2.11 : 97.89 in the previous year. The Debt-Equity Ratio increased compared to the previous year, due to increase in equity by retained earnings and reduce in long term loan through repayment.

System loss/gain

The company purchased 3386.26 MMCM of gas and sold 3571.51 MMCM of gas during the year. As a result, system gain stood at 185.25 MMCM i.e 5.47%.

Payment to the National Exchequer

The Company deposited an amount of Tk. 164.34 crore to the National Exchequer during the FY 2017-18 as Income Tax, Customs Duty, VAT, DSL and Dividend which was Tk. 145.40 crore in the previous year. A comparative statement showing the amount deposited to the National Exchequer in the F/Y 2016-17 and 2017-18 is given below :

Head of deposit	2017-18 (Taka in crore)	2016-17 (Taka in crore)
Income Tax	92.14	96.19
Customs Duty	0.25	1.18
VAT	2.30	3.27
DSL	4.65	4.76
Dividend	65.00	40.00
Total	164.34	145.40

Computerization of Revenue Activities

The ledger posting of all categories of customers, preparation of gas bills for all categories of metered customers and list of default customers including other statement of revenue activities have been accomplishing through computer software under the digitalization activities. As a result, it has been possible to expedite the revenue activities and to bring more transparency including easing the customer service.

Gas bill collection through online system

With a view to improve the standard of customer service and to utilize the modern information technology widely, a contract has been signed between BGDCL and South-East Bank Limited on 22 May



Inauguration of Gas Supply to Ashuganj Fertilizer through newly constructed pipeline.

2015 for online gas bill collection. Southeast Bank started the online gas bill collection services formally by completing relevant works initially to Cumilla region from 28th June 2016 and then to Brahmanbaria region. Customers of different categories are paying their gas bills through mobile phones, Internet and in the counter of bank through online system. Now with this system, database of customer ledger of the company is updated automatically and on the other hand, customers can pay their gas bills easily and quickly. Customers are eager in paying their gas bills through this system and no. of customers in this system are increasing day by day. Southeast Bank Ltd. collected Tk. 54.26 crore during the F/Y 2017-18.

Introduction of Bill-Pay System with Mobile Phone

The Government has emphasized on the electronic technology to ease payment process of public utility bills and to improve the standard of customers services. In view of this, collection of gas bills through bill-pay system of Grameen Phone has been continued in the company. Under this system, domestic customers can pay their gas bill from anywhere and at any time through mobile phone or from any GP authorized bill-pay centre. It is worth mentioning that a total of Tk.3.14 crore were paid by customers during the F/Y 2017-18 through the bill-pay system.

e-Filing Activities

For the implementation of Vision-2021 of the Government, under the e-service innovation activities undertaken by a2i of Prime Minister's office, e-filing activities have been launched in BGDCL. The activities of different offices of the company are being carried out through e-filing system.



Art Competition visit in Bakhrabad Gas Adarsha Biddaloya on the Victory Day 2017

Issuance of certificate to customers

In order to accelerate the standard of customer service and confirm the outstanding dues, the company issues certificate to all categories of customers in every English calendar year. Accordingly, 241078 nos. of certificates mentioning 'the amount of gas bill due/not' have been issued to all categories of customers up to 31 December, 2017.

Meeting of the Board of Directors

To run the company's business properly, the Government of Bangladesh has delegated the full autonomy to the Board of Directors of the Company to exercise the administrative and financial power. During the FY 2017-18, total 12 nos. of meetings were held and 111 nos. of decision were taken in those meetings and in the meantime all the decisions have been implemented.

Loan to Employee and Recovery

Loan against land purchase, house building, extension & renovation of house, motor cycle and computer purchase has been distributed to the employees as per approved rules. During the FY 2017-18, an amount of Tk. 21.00 crore was disbursed among the employees against different categories of loan and an amount of Tk. 6.09 crore was realised. The balance of loan to employee as on 30 June, 2018 stood at Tk.57.11 crore.

Loan to inter-company for project implementation

An amount of Tk. 27.02 crore in the FY 2012-13 and Tk. 4.98 crore in the FY 2013-14 aggregating Tk. 32.00 crore were given to GTCL as loan as per Agreement signed between BGDCL and GTCL for implementation of Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Line Project which is payable in 14 years including a grace period of 4 years. During the year 2015-16, GTCL repaid Tk.2.25 crore as principal amount from the unspent amount of the project. GTCL reimbursed Tk. 2.23 crore and Tk.0.44 crore as principal and interest respectively during the year.

During the FY 2016-17, Tk.20.00 crore was provided to BAPEX as loan in terms of 12 years repayment period including 2 years grace period against the exploration activities performing jointly by BAPEX and Santos in the Magnama landmass situated in the Magnama Ringfenced area of the 16th no. sea block of Bangladesh under a separate loan agreement.

During the year, under the loan agreement signed between BGDCL and GTCL an amount of Tk.57.27 crore and Tk.156.25 crore were paid to GTCL as loan in terms of 12 years repayment period including 2 years grace period for the implementation of "Construction of Anowara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project" and "Construction of Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Parallel Pipeline Project" respectively.

Moreover, under the loan agreement signed between BGDCL and GTCL an amount of Tk.249.13 crore will be paid as loan in terms of 12 years repayment period including 2 years grace period for implementation of "Kutumbapur-Meghnaghat Gas Transmission Pipeline Project."

Cases of the Company

The number of total cases of the company was 141 as on 30 June, 2018 in different courts. Out of these cases, there were 16 cases in the Appellate Division, 59 cases in the High Court Division, 15 cases in the Bangladesh Energy Regulatory Commission and 51 cases in the lower courts. Of these cases, 114 cases are customer related and 27 cases are related to administrative matters. In the F/Y 2017-18, 32 cases in the High Court and 04 cases in the lower court i.e. total 36 cases were disposed of. 21 no. of cases were disposed of in favour of the company and 15 no. of cases were disposed of against the company. During the year, BGDCL filed 26 cases and 35 cases were filed against BGDCL. The company filed appeal/review suits against the verdicts of those which are disposed of against the favour of the company. A comparative statement of filed cases and disposed of cases of FY 2016-17 and 2017-18 is appended below:

Total number of cases under trial as on 30 June 2018	2017-18				2016-17				
	Number of cases filed		Number of cases disposed of		Total number of cases under trial as on 30 June 2017	Number of cases filed		Number of cases disposed of	
	Cases filed by the company	Cases filed against the company	For	Against		Cases filed by the company	Cases filed against the company	For	Against
141	26	35	21	15	116	04	25	19	03
	Total- 61		Total- 36			Total-29		Total-22	



Health, Security and Preservation of Environmental Balance

Natural gas plays an important role in economic development and the preservation of environment. Giving importance on such issues, the following activities have been undertaken by the company in the F/Y 2017-18:

a. Health

Following the Government guidelines, uninterrupted medical services are being provided to the employees and their dependants through supplying medicine approved by the Directorate of Health. Services have been given to the critical/emergency patients through a modern ambulance. At present, 01(one) male doctor, 01(one) female doctor and 01(one) medical assistant are working in the Head Office of the company. Treatment has been continued by 02(two) retainer doctors at other installations. The treatment of different sorts of diseases like Autism, physiotherapy, speech therapy are also arranged at regular interval in the head office through the National Autistic Development Foundation under the Ministry of Social Welfare, Government of Bangladesh.

b. Safety

Safety related activities of the security personnel and various important installations of the company along with safety awareness among the employees have been strengthened. The security of the company's head office along with other installations, TBS, DRS, etc. is being ensured by deploying 51(fifty one) security guards and 104(one hundred and four) absorbed ansar members. Moreover, the security activities of the head office complex and Gouripur office is being monitored through Close Circuit(CC) cameras round the clock. Gradually other installations will be brought under CC camera's surveillance. The effectiveness of fire fighting equipments kept in various installations of the company are tested on regular basis and refilling measures are also being taken immediately after the expiry date. Besides, the security personnel are also given awareness raising training about the prevention of fire incidents and the use of fire fighting equipments.

c. Environment

In the edge of modernization, the extensive use of mechanical equipments in the world causes huge damage to the environment. Tree plantation is the only remedy for protecting the environment from the dangerous situation. For safeguarding the balance of nature and environment, fruit bearing, forest grown and medicinal trees are planted in all installations of BGDCL every year following the environment friendly rules in all programs of this company. Proper care is being taken regularly to nurse the planted trees. In addition, a felicitous flower garden is made in head office in every winter season. The trees planted so far in the Head Office complex and other installations of the company stood at 1001 fruit bearing trees, 2540 forest grown trees and 249 medicinal trees aggregating 3790.

Manpower and Human Resource Development

Distinguished Shareholders,

Now I would like to highlight on manpower and human resource development at this stage.

a. Manpower

The total manpower of the company was 568 as on 30 June 2017 of which 243 were officers & 325 were staff. During the F/Y 2017-18, 83 officers have been recruited to perform the activities of the company uninterrupted and effectively. At present, 621 employees are working in the company, of which 298 are officers & 323 are staff. The total no. of female officers are 23 and female staff are 14. In addition to that total 144 staff have been engaged on a temporary basis for carry out the activities of the company efficiently. A comparative statement showing the regular manpower position of the company for the F/Y 2016-17 & 2017-18 is given below:

Financial Year	Manpower as per approved organgram			Number of existing officer			Number of existing staff			Total Number of permanent officers & staff		
	Officer	Staff	Total	Male	Female	Total	Male	Female	Total	officer	Staff	Total
2017-18	450	656	1106	275	23	298	309	14	323	298	323	621
2016-17	450	656	1106	225	18	243	311	14	325	243	325	568

b. Human Resource Development

Skilled Human Resource is the driving force of any organization. The company is giving proper importance to develop its human resource seamlessly. Towards this goal, the company organizes training programmes for the employees related to services at home and abroad every year. During the FY 2017-18, an amount of Tk 50(fifty) lac and Tk.150 (one hundred and fifty) lac were allocated to the budget against local & foreign training for the employee respectively. The company has arranged the following local and foreign training programmes with a view to develop the human resource spending Tk.120.84 lac during the FY 2017-18 :

Local Training

During the F/Y 2017-18, total no. of 563(five hundred & sixty three) officers and staff have participated in local training on 60(sixty) courses on different subjects. Workshops/Seminars/ Conventions including in-house training have been arranged in different reputed training institutions like Bangladesh Petroleum Institute(BPI), Bangladesh Institute of Management(BIM), National Academy for Planning & Development (NAPD), Atomic Energy Center, BARD, BUET, Petrobangla, IRI, IEB, a2i, BIGEM, LFTIB and Instrumentation Engineers Limited.

Foreign Training

During the F/Y 2017-18, 01(one) officer of technical cadre participated in 01(one) foreign training programme organized by Temple University, Japan and 07(seven) officers participated in training programme executed by Kernel International Ltd organized by Active Transition Training(ATT), Australia within the budget allocation.



Welfare Activities

Distinguished Shareholders,

Now I would like to draw your attention to the welfare activities taken by the company. There is no alternative to various types of recreational, welfare and social activities for the improvement of mutual understanding, development of interpersonal relationship and improvement of human values beyond the monotonous working life. With this goal in front, the company has conducted the following social, cultural, religious, recreational and welfare activities during the F/Y 2017-18 :

a. Stipend

First of all, education is required for the socio-economic development of our country. The company provides stipend for the children of officers and staff for good result in PSC, JSC, SSC, HSC, Graduation and Post-graduation examinations in order to boost up the enthusiasm of the students towards study. During the F/Y under review, the company awarded stipend to the tune of Tk. 32.15 lac among 348 students under the stipend scheme of the company.

b. Religious Activities and observation of National Day

Milad Mahfil is arranged every year on the occasion of "Eid-E-Miladunnabi (PBUH) at different installations including Head office of the company. Besides this, an amount of Tk. 2.10 lac has been handed over to the families of 2 officers and 5 staff who expired while in service in the company during the F/Y 2017-18 as funeral assistance. Moreover, the company observed National Independence Day, the Victory Day and the Day of International Mother Language with due respect and dignity.

c. Sports & Recreation

With a view to maintaining rapprochement and good relation among the employees and to keep away from the monotony of the office work, annual sports and picnic have been arranged during the year with the participation of all employees under the recreation program of the company.

d. Corporate Social Responsibilities(CSR)

Under the purview of corporate social responsibilities, a high school named 'Bakhrabad Gas Adarsha Biddaloy' is being operated by the company. The children of the employees and local inhabitants are getting opportunity to acquire standard education in this school. The students of this school have been achieving good results in SSC examination including PSC & JSC since its inception. The passing rate of PSC, JSC & SSC is very satisfactory. During the F/Y 2017-18, an amount of Tk. 6.25 & Tk. 86.56 lac has been spent respectively as operational expenses and salaries & allowances for teachers & staff of the school. During the FY 2017-18, an amount of Tk 10 (Ten) lac has been donated to the relief fund of the Honorable Prime Minister for the flood stricken people. Donation of Tk. 3.00 lac, Tk. 10.00 lac and Tk. 0.50 lac have been given to 2 High School, 7 Masjid and a Mandir respectively for their development work. Besides these, an amount of Tk. 5.50 lac has been donated to 3 persons for medical treatment and Tk 1.00 lac has been donated to Hakkani Mission, Bangladesh.

Future Development Programme

Distinguished Shareholders,

Now I would like to draw your kind attention to the future development programme of the company.



Introductory Ceremony of new joined officers in BGDCL

Works under implementation

An agreement with the Institute of Information and Communication Technology(IICT), BUET for development of "BGDCL Gas Distribution Management System" software regarding Revenue, Marketing and Engineering Service activities is under process. After implementation of this software, customers will be able to pay their gas bill through online, to print payment certificate through download, to get feedback SMS regarding bill payment, to lodge any complaint through online and Customers ledger will be updated instantly after payment of bill, revenue collection bank accounts will be reconciled automatically. Meter Reading receiving officer can take meter reading through instant snap of meter index with the help of mobile apps, the respective officer can know the information of Gas sales, purchase, collection of gas bill amount, updated outstanding, disconnection and re-connection nos. through Dashboard.

Future Plan of Action

- Construction of 18 km 10 bar 6" dia pipeline from Kaliapara to Kachua and 2 DRS.
- Construction of 30 km 10 bar 8" dia pipeline from Feni to Chowddagram.
- Construction of 40 km 24 bar 12" dia pipeline from Feni to Lakshmipur.
- Implementation of Tele-metering system for bulk customers.
- Construction of 30 km 10 bar 8" dia pipeline from Chandpur to Raipur.
- Construction of 30 km 4 bar 6" dia pipeline from Laksam to Nangalkoat.
- Enhancement of gas flow capacity of Nandanpur DRS from 35 to 50 MMSCFD.
- Construction of gas pipeline and RMS for Ashuganj 400MW (East) power plant on Turn-Key basis with the financing of APSCCL.
- Construction of gas pipeline and DRS for supply of gas to Ashuganj Economic Zone.



- Construction of gas pipeline and RMS for supply of gas to Brahmanbaria BSCIC Industrial City.
- Construction of gas pipeline and RMS for supply of gas to Cumilla BSCIC Industrial City.
- Construction of gas pipeline and RMS for supply of gas to Feni Economic Zone.
- Inclusion of SCADA system in BGDCL Gas Network.

Distinguished Shareholders,

So far, I have endeavored to explain in brief the overall performance of the company for the F/Y 2017-18. Please allow me to mention that the achievements so acquired have been possible as all employees discharged their duties with hard work, obedience, sincerity and devotion with the co-operation of different Ministries and Petrobangla for which they deserve our appreciation. On behalf of the Board of Directors, I would like to render my sincere thanks and gratitude to all authorities including the Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Planning Commission, Bangladesh Energy Regulatory Commission, National Board of Revenue, Register of Joint Stock Companies and Firms, Petrobangla and other Govt. organizations for extending their wholehearted cooperation and assistance.

Distinguished Shareholders,

I express my deep gratitude to the distinguished shareholders for attending this Annual General Meeting and listening to me with utmost patience. I would now like to place the Audited Accounts, Auditor's Report and the Directors' Report on the activities of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited for the F/Y 2017-18 before the shareholders for their consideration and adoption.

Before I conclude, I would like to request you all to join me in praying to Almighty Allah to help BGDCL in maintaining prosperity in the days to come.

On behalf of the Board of Directors,

(Parveen Akhter)

Chairman, Board of Directors

Bakhrabad Gas Distribution Company Limited.

Independent Auditors' Report

To the Shareholders of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited

We have audited the accompanying financial statements of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2018 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 a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's responsibility for the financial statement

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRS), the Companies Act 1994 and other applicable laws and 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.

Auditor's responsibility

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

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud and error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

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

Opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited as at 30 June 2018 and of the results of its operations and cash flows for the year then ended in accordance with International Accounting Standards (IASs) and International Financial Reporting Standards (IFRS) and comply with applicable section of the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Emphasis of Matter

We draw attention to the following matter, though our opinion is not qualified in respect of the same:

As per Para 55 of IAS 16 – "Depreciation of an assets begins when it is available for use, i.e. when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operation in the manner intended by management." But the company has charged depreciation in line with own policy, "Depreciation is charged from date of acquisition of the assets being acquired within first three quarter of the year. But no depreciation is charged on assets acquired in the last quarter of the year." which constitutes a departure from the Para 55 of IAS-16.

we also report that:

- a. We have obtained all information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit;
- b. Based on our examination of the Company's books and financial records, we believe proper books of accounts, as required by law, have been kept by the company; and
- c. The company's statement of financial position, statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account and returns ;

Place: Dhaka

Date: 8 Nov 2018

G. KIBRIA & CO.
Chartered Accountants



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position

As on 30 June 2018

Sl. No.	Particulars	Notes	Amount	
			2017-2018	2016-2017
1	CAPITAL AND RESERVES :			
	Share Capital	5	1,226,180,000.00	1,226,180,000.00
	Deposit for shares	6	2,752,207,427.13	2,752,207,427.13
	Capital reserve	7	946,808,827.73	913,154,502.30
	Retained earnings	8	11,769,654,083.00	10,883,403,771.07
	Other reserve	9	1,015,349,142.63	1,370,849,458.63
	Total capital and reserves		17,710,199,480.49	17,145,795,159.13
2	LONG TERM BORROWINGS:			
	Unsecured loans - Local sources	10	339,014,150.34	369,977,874.34
	Total long term borrowings		339,014,150.34	369,977,874.34
3	OTHER LONG TERM LIABILITIES :			
	Customers' security deposits	11	1,382,841,635.83	1,311,320,405.54
	Liabilities for deferred tax		35,350,373.44	35,350,373.44
	Depreciation fund		3,195,961,492.61	2,848,918,662.38
	Payable to TGTDCCL		-	455,940,000.00
	Total other long term liabilities		4,614,153,501.88	4,651,529,441.36
4	Total Capital Employed (1+2+3)		22,663,367,132.71	22,167,302,474.83
5	FIXED ASSETS :			
	Fixed Assets at cost	12	7,422,327,685.13	7,170,201,686.04
	Capital Work-in-progress	13	147,582,948.92	66,072,653.06
	Total Fixed Assets		7,569,910,634.05	7,236,274,339.10
6	INTANGIBLE ASSETS (Feasibility Study Expense Deferred for 3 years)	13.1	32,922,000.00	-
7	INVESTMENT AND OTHER ASSETS :			
	Fixed deposits-Company's Fund	14	7,198,150,522.98	8,656,257,504.50
	Fixed deposits-Fund from Roads & Highways		111,362,491.31	205,898,448.92
	Fixed deposits-Energy security fund		225,573,000.00	-
	Loan to employee	15	571,065,231.06	421,965,932.06
	Investment (In Shares of ICB Islamic Bank)		2,812,000.00	2,812,000.00
	Loan to inter-company	16	2,610,363,729.00	497,474,300.00
	Recoverable from KGDCL	17	750,000,000.00	2,105,500,316.00
	Total investment and other assets		11,469,326,974.35	11,889,908,501.48
8	CURRENT ASSETS :			
	Inventories of stores and other materials	18	342,406,009.95	446,587,701.26
	Trade Accounts Receivable	19	5,824,422,686.69	4,200,157,314.71
	Advance, deposit and pre-payments	20	5,127,145,457.94	4,146,603,692.64
	Cash and bank balances	21	3,636,393,838.20	3,983,442,446.75
	Other Current Assets	22	270,623,122.95	348,569,485.01
	Total current assets		15,200,991,115.73	13,125,360,640.37

Sl. No.	Particulars	Notes	Amount	Amount
			2017-2018	2016-2017
CURRENT LIABILITIES :				
9	GROUP COMPANY ACCOUNTS :			
	Liabilities for Gas Purchase	23	2,989,834,249.42	2,778,125,759.42
	Liabilities for transmission charges	24	149,705,074.94	140,825,720.94
	Liabilities for BAPEX Margin	25	27,877,840.87	17,284,256.87
	Liabilities for price deficit fund	26	189,587,516.82	275,292,801.82
	Liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	27	18,415,049.10	18,729,130.10
	Liabilities for Gas Development Fund	28	368,859,982.61	279,362,608.61
	Liabilities for energy security Fund	29	788,564,261.16	807,970,712.10
	Liabilities for support for shortfall	30	1,040,787,453.75	603,144,628.75
	Group Current Accounts	31	203,347,820.00	110,862,182.31
	Total group company accounts		5,776,979,248.67	5,031,597,800.92
10	OTHER CURRENT LIABILITIES :			
	Trade creditors and accruals	32	929,462,587.98	768,247,136.95
	Current portion of long term loans	33	30,972,456.69	30,972,732.69
	Beneficiary Profit Participation Fund		114,660,733.30	128,638,741.04
	Interest payable on loans		685,708.82	544,373.01
	Provision for taxation	34	4,663,915,154.96	3,901,421,278.51
	Provision for bad and doubtful debts		93,107,701.00	72,818,943.00
	Dividend Payable		-	150,000,000.00
	Total other current liabilities		5,832,804,342.75	5,052,643,205.20
	Total current liabilities		11,609,783,591.42	10,084,241,006.12
11	Net Current Assets (8-9-10)		3,591,207,524.31	3,041,119,634.25
12	Net assets (5+6+7+11)		22,663,367,132.71	22,167,302,474.83

The accompanying notes form an integral part of the Statement of financial position and are to be read in conjunction therewith.


General Manager (F & A)
BGDCL


Company Secretary
BGDCL


Director
BGDCL


Managing Director
BGDCL

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


G. KIBRIA & CO.
Chartered Accountants



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2018

Sl. No.	Particulars	Notes	Amount	
			2017-2018	2016-2017
SALES :				
1	Gas sales revenue	35	21,402,849,105.54	19,740,923,715.08
	Other operational income	36	670,123,977.18	583,245,869.90
	Total sales		22,072,973,082.72	20,324,169,584.98
Cost of sales :				
2	Gas purchase including SD & VAT	37	11,495,773,277.00	11,390,681,662.73
	BAPEX Margin		69,193,227.00	88,988,226.51
	Gas Transmission charges	38	519,515,378.00	551,638,746.48
	Price deficit fund charges		941,691,420.00	1,191,899,991.03
	Deficit wellhead margin for BAPEX		66,161,219.00	87,050,435.70
	Gas development fund margin		957,740,642.00	952,559,792.23
	Energy security fund margin		1,723,887,816.00	1,725,274,327.61
	Support for shartfall		3,080,923,434.00	788,778,755.75
	Operating expenses	39	1,055,902,751.40	1,009,193,524.21
	Depreciation charges		272,621,538.16	262,550,503.50
	Actual overhead cost recovery of Petrobangla	40	65,707,280.00	126,319,000.00
	Bad debts expenses		20,288,758.00	10,907,017.00
	Total cost of sales (2)		20,269,406,740.56	18,185,841,982.75
3	Operating profit (1-2)		1,803,566,342.16	2,138,327,602.23
4	Other income - Non-operational	41	25,091,668.38	31,471,287.92
5	Interest Income	42	480,197,991.29	595,420,674.32
6	Financial costs - Interest expenses	43	15,641,335.81	16,853,409.61
7	Contribution to Beneficiary profit participation fund	44	114,660,733.30	128,638,741.04
8	Net profit before tax (3+4+5-6-7)		2,178,553,932.72	2,619,727,413.82
9	Provision for taxation		762,493,876.45	916,904,594.84
10	Net profit after tax (8-9)		1,416,060,056.27	1,702,822,818.98

The accompanying notes form and integral part of the Statement of Comprehensive Income.

The accompanying notes form an intrigal part of the Statement of financial position and are to be read in conjunction therewith.


General Manager (F & A)
BGDCL


Company Secretary
BGDCL


Director
BGDCL


Managing Director
BGDCL

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


G. KIBRIA & CO.
Chartered Accountants

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Statement of Retained Earnings

For the year ended 30 June 2018

Particulars	Notes	Amount	Amount
		2017-2018	2016-2017
Profit brought forward from previous year		10,883,403,771.07	9,728,789,807.94
Add Net Profit after tax		1,416,060,056.27	1,702,822,818.98
Add/(Less) : Prior years adjustment	45	(29,809,744.34)	1,791,144.15
Distributable profit		12,269,654,083.00	11,433,403,771.07
Less : Interim dividend paid to Government		500,000,000.00	550,000,000.00
Balance transferred to Balance Sheet		11,769,654,083.00	10,883,403,771.07

The accompanying notes form an intrigral part of the Statement of financial position and are to be read in conjunction therewith.


General Manager (F & A)
 BGDCL


Company Secretary
 BGDCL


Director
 BGDCL


Managing Director
 BGDCL

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


G. KIBRIA & CO.
 Chartered Accountants



BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

(A Company of Petrobangla)

Cash Flow Statement

For the year ended 30th June 2018

(Lakh Taka)

Sl. No.	Particulars	Amount	Amount
		2017-2018	2016-2017
1	CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES :		
	Net profit before tax	21,785.54	26,197.27
	Adjustment to reconcile net profit to net cash provided by operating activities :		
	Depreciation charges	2,726.21	2,625.51
	Interest expenses	156.41	168.53
	Bad debts expenses	202.89	109.07
	Decrease/(increase) in inventories of stores	1,041.82	(597.70)
	Decrease/(increase) in advance, deposit and prepayments	(591.31)	(98.22)
	Decrease/(increase) in Trade Accounts receivable	(16,242.65)	(1,475.27)
	Decrease/(increase) in other current assets	779.46	1,054.17
	Increase/(decrease) in liabilities for purchase	2,117.09	1,157.33
	Increase/(decrease) in liabilities for price deficit fund	(857.06)	(6,177.46)
	Increase/(decrease) in liabilities for transmission charges	88.79	(4.11)
	Increase/(decrease) in liabilities for BAPEX margin	105.94	(174.83)
	Increase/(decrease) in liabilities for deficit wellhead margin for BAPEX	(3.14)	(908.63)
	Increase/(decrease) in liabilities for gas development fund	894.97	134.69
	Increase/(decrease) in liabilities for energy security fund	(194.07)	(6,613.32)
	Increase/(decrease) in liabilities for support for shortfall	4,376.42	6,031.45
	Increase/(decrease) in trade creditors and accruals	1,612.16	(901.77)
	Increase/(decrease) in group current account	899.64	(555.73)
	Increase/(decrease) in Beneficiary' profit participation fund	(139.78)	559.65
	Prior years' adjustment	(298.10)	142.91
	Cash security received from customers	715.22	538.14
	Income tax paid including source tax	(9,214.10)	(9,619.03)
	Net cash provided by operating activities (2)	9,962.35	11,592.65
2	CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES :		
	Encashment of fixed deposits	13,270.70	-
	Investment in fixed deposits	-	(10,466.87)
	Acquisition of fixed assets	(3,693.93)	(950.38)
	Interest received from investment of HCDF	336.54	260.14
	Loan given to employee	(1,490.99)	(606.54)

Sl. No.	Particulars	Amount	Amount
		2017-2018	2016-2017
	Loan to BAPEX	-	(2,000.00)
	Loan to GTCL	(21,352.00)	-
	Recovery of loan from GTCL	223.10	-
	Payment to TGDCL against Ashugonj-B.Barua Dist. Network	(4,559.40)	(2,279.70)
	Received from KGDCL against transfer value of assets	10,000.00	5,000.00
	Interest received on investment of depreciation fund	797.78	-
	Net cash used by investing activities (3)	(6,468.20)	(11,043.35)
3	CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES :		
	Repayment of ADP loan	(309.64)	(309.63)
	Payment of interest on loans	(154.99)	(166.57)
	Dividend paid	(6,500.00)	(4,000.00)
	Net cash used by financing activities (3)	(6,964.63)	(4,476.20)
4	Net increase/(decrease) in cash	(3,470.48)	(3,926.90)
5	Beginning cash and cash equivalents	39,834.42	43,761.32
6	Ending cash and cash equivalents (4 + 5)	36,363.94	39,834.42

The accompanying notes form an integral part of the Statement of financial position and are to be read in conjunction therewith.


General Manager (F & A)
BGDCL


Company Secretary
BGDCL


Director
BGDCL


Managing Director
BGDCL

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


G. KIBRIA & CO.
Chartered Accountants

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED


(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity


For the year ended June 30, 2018



Particulars	Share capital	Deposit for shares	Capital reserve inclusive of grant	Retained earnings	Other reserve	Total Equity
Balance as on 01-07-2017	1,226,180,000.00	2,752,207,427.13	913,154,502.30	10,883,403,771.07	1,370,849,458.63	17,145,795,159.13
Net profit after tax for the year	-	-	-	1,416,060,056.27	-	1,416,060,056.27
Interest on investment of Hydrocarbon Development Fund	-	-	33,654,325.43	-	-	33,654,325.43
Prior years adjustment	-	-	-	(29,809,744.34)	-	(29,809,744.34)
Dividend paid to Government	-	-	-	(500,000,000.00)	-	(500,000,000.00)
Amount written off from the amount recoverable from KGDCL as per resolution of Shareholders	-	-	-	-	(355,500,316.00)	(355,500,316.00)
Balance as on 30-06-2018	1,226,180,000.00	2,752,207,427.13	946,808,827.73	11,769,654,083.00	1,015,349,142.63	17,710,199,480.49


General Manager (F & A)
 BGDCL


Company Secretary
 BGDCL


Director
 BGDCL


Managing Director
 BGDCL

As per our annex report of even date.


G. KIBRIA & CO.
 Chartered Accountants

BAKHRABAD GAS DISTRIBUTION COMPANY LIMITED**(A Company of Petrobangla)****NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS****For the year ended 30 June, 2018****01 LEGAL STATUS AND NATURE OF THE COMPANY**

The company started its function since 7 June 1980 in the name of Bakhrabad Gas Systems Limited (BGS�) as a model company in the gas sector with the responsibilities of gas production, transmission and distribution. Later on, the production activities of the Company including Bakhrabad Gas Field was handed over to Bangladesh Gas Fields Company Limited (BGFCL) on 31 May 1989 under a reorganizing plan of the Companies under Petrobangla. On the other hand, according to the government decision, the Bakhrabad- Demra and the Bakhrabad-Chittagong Transmission Pipelines of the company were handed over to Gas Transmission Company Limited (GTCL) on 2 September 2004 and 18 October 2004 respectively. As a result, the activities of the company became confined to gas distribution & marketing only. Subsequently, two new companies namely "Karnaphuli Gas Distribution Company Limited" (KGDCL) comprising of erstwhile BGS�'s greater Chittagong and Chittagong Hill Tracts franchise area and "Bakhrabad Gas Distribution Company Limited" (original company) comprising of greater Noakhali, Comilla, Chandpur and TGTDC's Brahmanbaria District were formed by reforming Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) and Bakhrabad Gas Systems Limited (BGS�).

The principal activities of the company are:

- i. To purchase natural gas from gas producing companies of Petrobangla and
- ii. To sell natural gas to different consumers of greater Noakhali, Comilla, Chandpur and Brahmanbaria District.

02 FINANCIAL STRUCTURE

The Company's Financial Structure Comprises of :

- a. Equity capital all of which are effectively owned by Petrobangla on behalf of the Government of Bangladesh : and
- b. Long Term Loan comprising of local currency loans only.

03. 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 applicable accounting standards of the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh which are consistent in all respects with international accounting standards. The Formats and Instructions of Petrobangla Group were followed in preparing and presenting the Financial Statements. The related provisions of Companies Act, 1994 have also been complied with.

04. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The principal accounting policies followed in preparing the Financial Statements of the Company are as follows:

4.1 COMPONENTS OF FINANCIAL STATEMENTS

- 1 Financial Statements comprises as follows-



- 2 Statement of Financial Position
- 3 Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
- 4 Statement of Changes in Equity
- 5 Statements of Cash Flows
- 6 Notes to the Financial Statements

4.2 CAPITAL RESERVES

Capital reserves consists of Hydro-carbon Development fund and grants from Government. Under a Government order the Hydrocarbon Development fund has been made out of sales revenue @ 2.5% on end users price for future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in gas production, transmission and distribution. However, the creation of Hydro-carbon development fund was discontinued from 1st December,1998. Grant received from Government has been used for extensions of the gas supply infrastructure.

4.3 OTHER RESERVE

Difference between the Transfer value as per Vendor Agreement executed between BGDCL & KGDCCL and the book value of the assets and liabilities of Chittagong and Chittagong Hill Tracts was recorded as "other reserve" shown under 'Capital and reserves' in the financial position.

4.4 FOREIGN CURRENCIES

Foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the rate of closing date and the resulting exchange fluctuation gains and losses are added with or deducted from the actual asset value of transmission and distribution pipe line.

4.5 LONG TERM LOANS

Current portion of long term local loans i.e overdue and loans repayable during the next financial year has been shown as current liability in the Financial position and the remaining balances are shown under the head "Long Term Borrowings".

4.6 OTHER LONG TERM LIABILITIES

Deposits by the customers in cash as security against gas connection as required under gas supply contracts, deferred tax liability and liabilities to TGTDCCL against purchase consideration of Ashugonj-B. Baria distribution network are shown as "Other long term liabilities".

4.7 FIXED ASSETS

Freehold land and other land interest are stated at historical cost and other fixed assets are carried at depreciated historical cost.

4.8 FIXED DEPOSITS

Bank fixed deposits are classified as "Investment and other assets" which were invested upto the financial position date.

4.9 LOANS AND ADVANCES TO EMPLOYEES

Loans and advances to employee after adjustment of recovery are excluded from current assets and included under the head " Investment and other assets".

4.10 INVENTORIES

Inventories are valued at weighted average historical cost. Stores in transit are valued at actual cost incurred thereon upto the closing date.

4.11 TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE

Trade accounts receivable are shown at book value.

4.12 REVENUE

The company's main source of income come from sale of gas to different categories of customers at the price set by the Government of Bangladesh. Sales are valued on an accrual basis except in respect of penalties for late payment by gas customers which is shown as cash basis under the head other operational income.

4.13 EXPENDITURE

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

4.14 DEPRECIATION

Freehold land and other land interest are not depreciated. Other tangible fixed assets are depreciated on a straight line basis at the rates sufficient to write off historical cost over their estimated useful lives. Depreciation is charged on assets acquired within first three quarters of the year and no depreciation is charged for assets acquired in the last quarter of the year. Depreciation rates for the principal categories of assets are as follows :

<u>Type of Assets</u>	<u>Rate of depreciation</u>
a. Freehold concrete and brick structure	2.50%
b. Transmission Line	3.33%
c. Distribution Line	5.00%
d. Transmission and distribution plant	5.00%
e. Office and electrical equipment	15.00%
f. Consumer Metering	10.00%
g. Vehicle	20.00%
h. Other assets	2.50% to 30.00%

4.15 AMORTIZATION OF EXCHANGE RATE FLUCTUATION

Devaluation effect on foreign currency loan i.e exchange rate fluctuation has been amortized on the basis of the life of the respective assets and shown in operating expenses.

4.16 PROVISION FOR TAX

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

4.17 DEFERRED TAX

Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in the future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred



tax assets and liabilities are measured using tax rate and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the date of Statement of Financial Position. The impact of changes in the account in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the "Profit or Loss and Other Comprehensive Income" as per BAS-12 "Income Taxes". The deferred tax assets (income) or liabilities (expenses) do not create a legal liability/recoverability to and from the income tax authority.

4.18 EMPLOYEE BENEFIT COST

The company operates a provident fund for the benefit of employees. The Company's contribution to provident fund during the year amounting to Tk. 21,262,974.11 has been shown as operating expenses in the Company's Income Statement.

The company provides an end of service gratuity to employees. Gratuity has been provided for in the accounts at the rate of two months' basic pay considering the length of service. A fund has been created to meet such liabilities as per NBR approval.

4.19 PRICE DEFICIT FUND

Under a ruling of the Govt. Price Deficit Fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to income statement. This fund will be utilized by Petrobangla to meet the price deficit on gas under production sharing agreement.

4.20 BAPEX MARGIN

As per Govt. Regulation, Tk.0.11 per CM on gas supplied to CNG customers and Tk.0.048 per CM on gas supplied to other customers is deducted from sales revenue to end users as a contribution to the exploration cost of BAPEX. This is referred to as BAPEX Margin and it has been shown as charge to Income Statement.

4.21 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.

4.22 BENEFICIARY PROFIT PARTICIPATION FUND

Provision has been made for Beneficiaries participation in profit @ 5% of net profit before such provision shown in the Income Statement as charge and in the financial position as current liabilities.

4.23 RELATED PARTY TRANSACTIONS

a. Gas Transmission Company Ltd. (GTCL):

Under the loan agreement signed between BGDCL and GTCL, the Company has paid an amount of Tk. 32 crores for implementation of Bibiyana- Dhanua 36 diameter 138 kilometer Transmission Pipeline", Tk. 57.27 crore for implementation of "construction of Anowara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project" and Tk. 156.25 crore for "Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Parallel Pipeline Project".

b. Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd. (BAPEX):

As per the approval of Govt, a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the Sea at ring faced area of Mognama is being implemented at a cost Tk. 230.80 crore for which BAPEX will finance Tk. 10.80 crore from own source and Petrobangla along with its other 5 enterprises will finance the rest amount of Tk. 220.00

crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that BGDCL has to pay Tk.20.00 crore and the board of BGDCL approved it.

4.24 DEPRECIATION FUND

Depreciation Fund management implement the company Vide Petrobangla letter no. 28.02.000.026.42.001.17/95, Date: 23-10-2017.

4.25 CUSTOMER SECURITY DEPOSITS

Security deposits received from customers against gas supply are treated as long term liabilities since these are not repayable while gas supply to consumers continues.

4.26 SUPPORT FOR SHORTFALL

As per the Government Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) order 2017/1-7, dated 22 February 2017, with effect from 01 March 2017, a support for short fall fund has been created out of specified deductions from sales to end users and it was shown as charge to the income statement. This fund will be utilised by Petrobangla to support any short fall of BGFCL, GTCL, and PGCL's revenue requirement.

4.27 DATE OF AUTHORIZATION

The Board of Directors has authorized the financial statements on 5th November 2018.

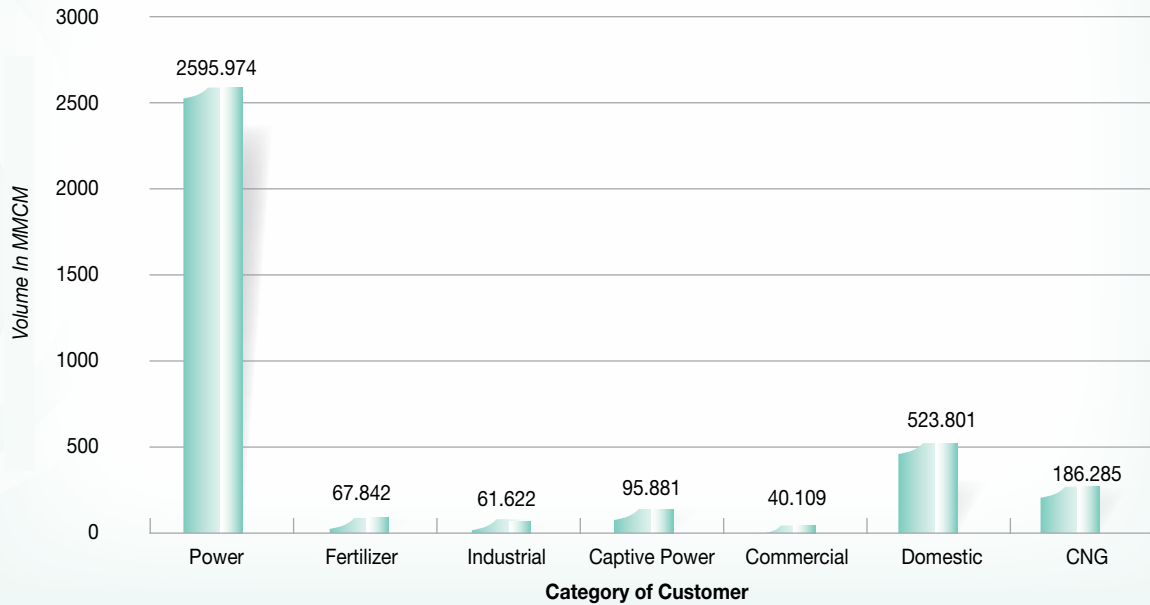
4.28 GENERAL

- a. The financial statements are presented in Bangladeshi Taka which is both functional currency and presentational currency of the Company;
- b. Figures appearing in these financial statements have been rounded off to the nearest Taka; and
- c. Comparative figures and account titles in these financial statements have been rearranged/ reclassified whenever considered necessary to conform with current year' presentation.



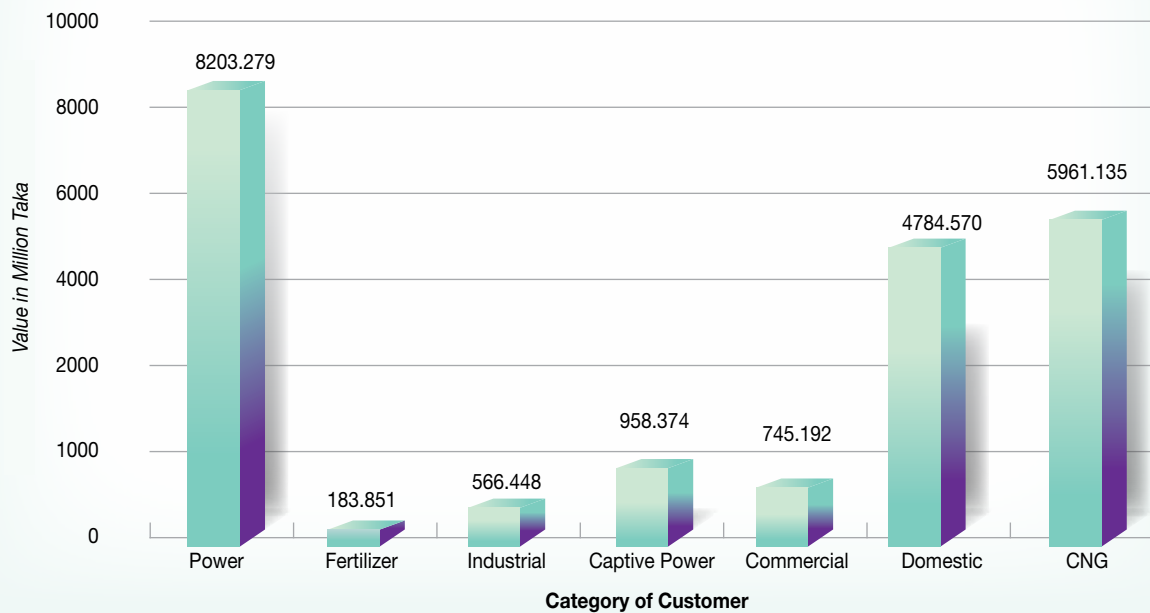
Categorywise Volume of Gas Sales 2017-18

in MMCM

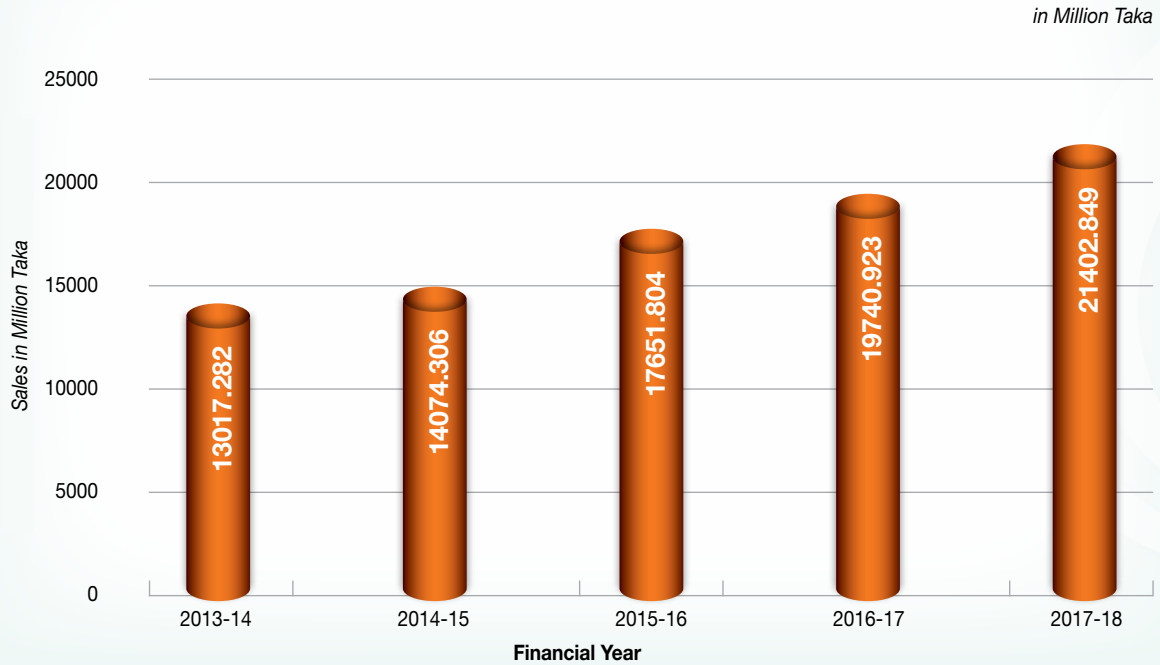


Categorywise Value of Gas Sales 2017-18

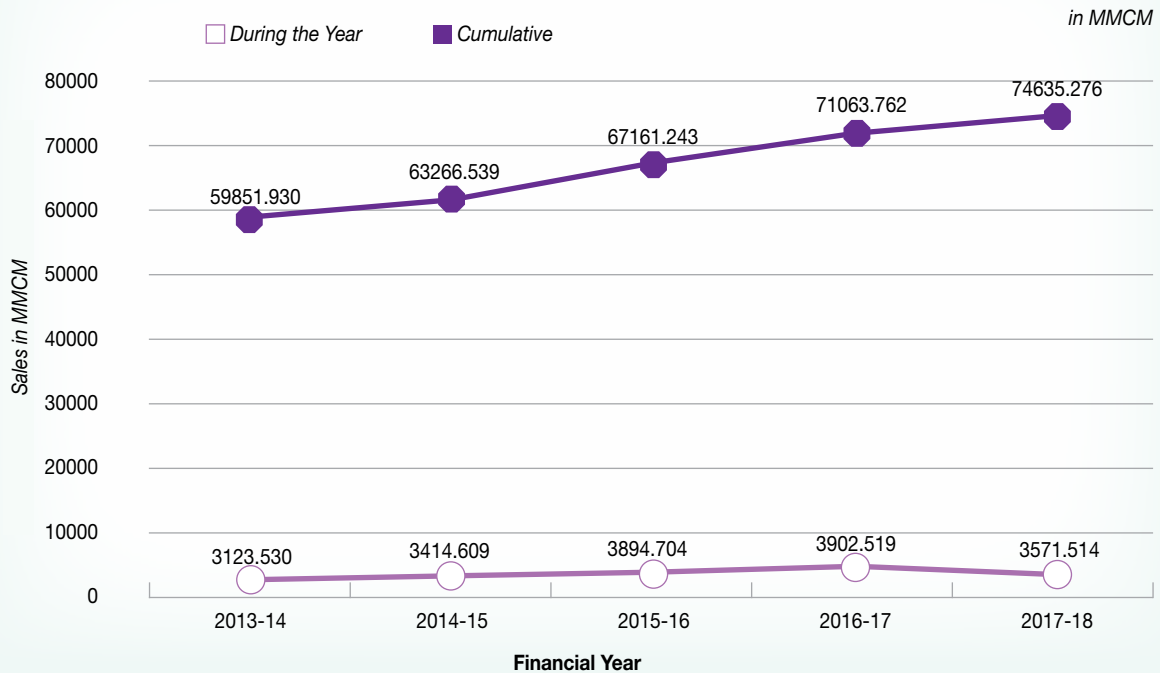
Tk. in Million



Yearwise Gas Sales (Last 5 Years)

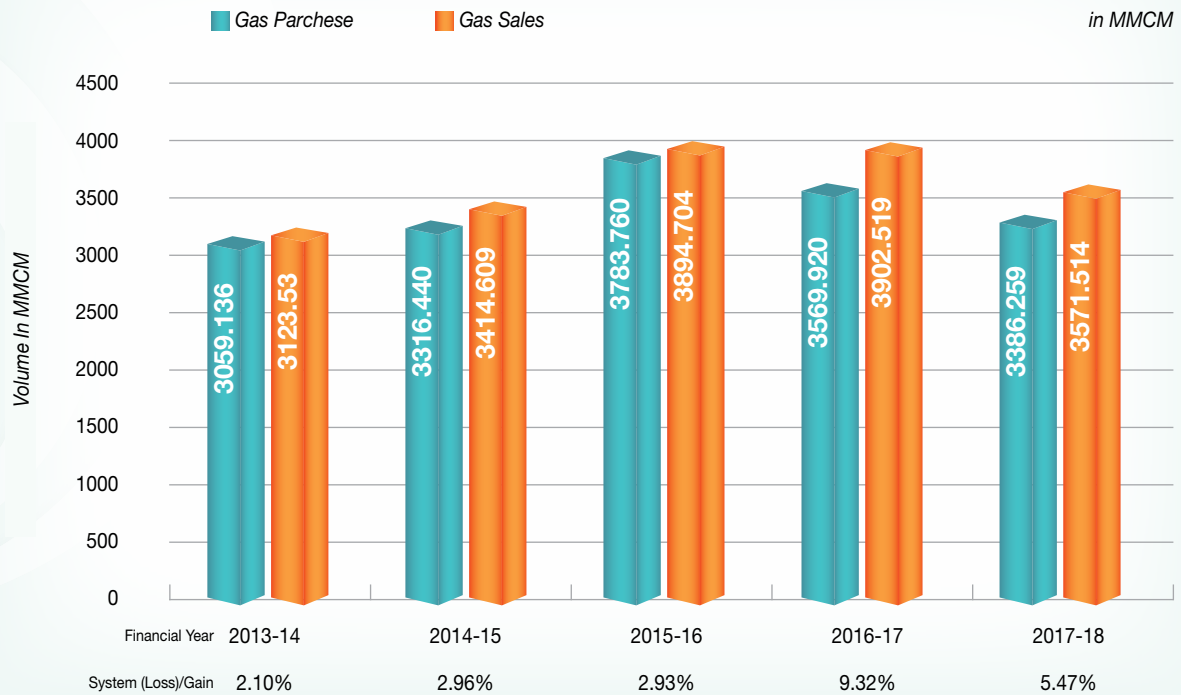


Yearwise Gas Sales (Last 5 Years)

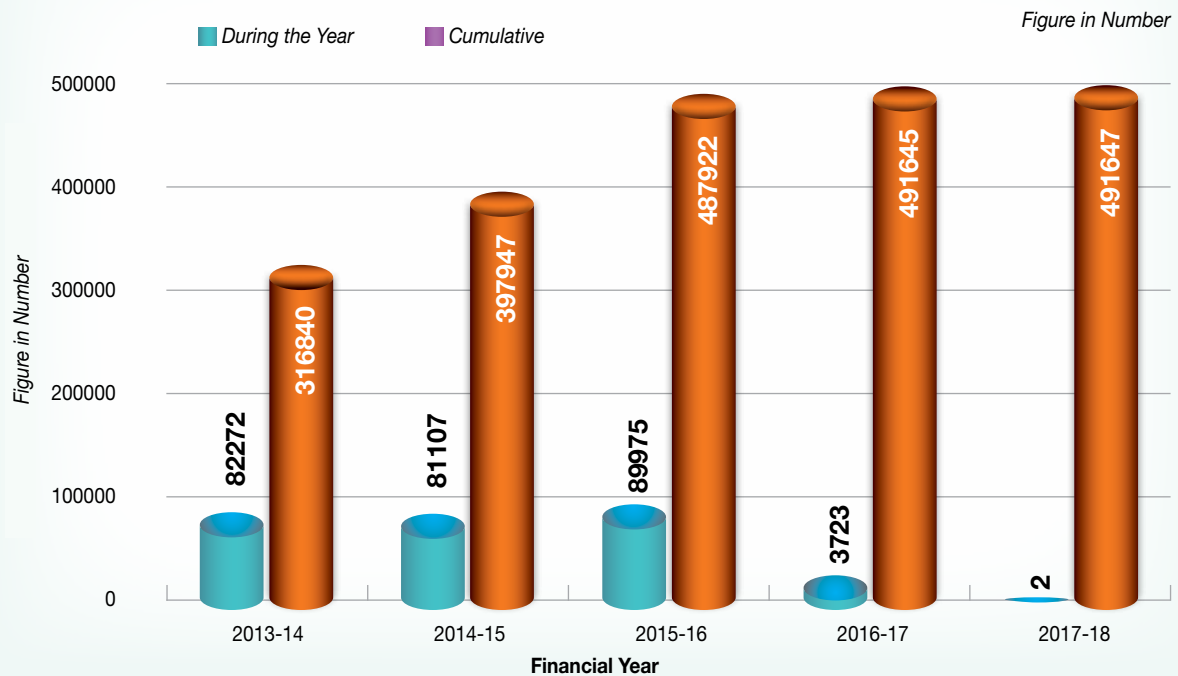




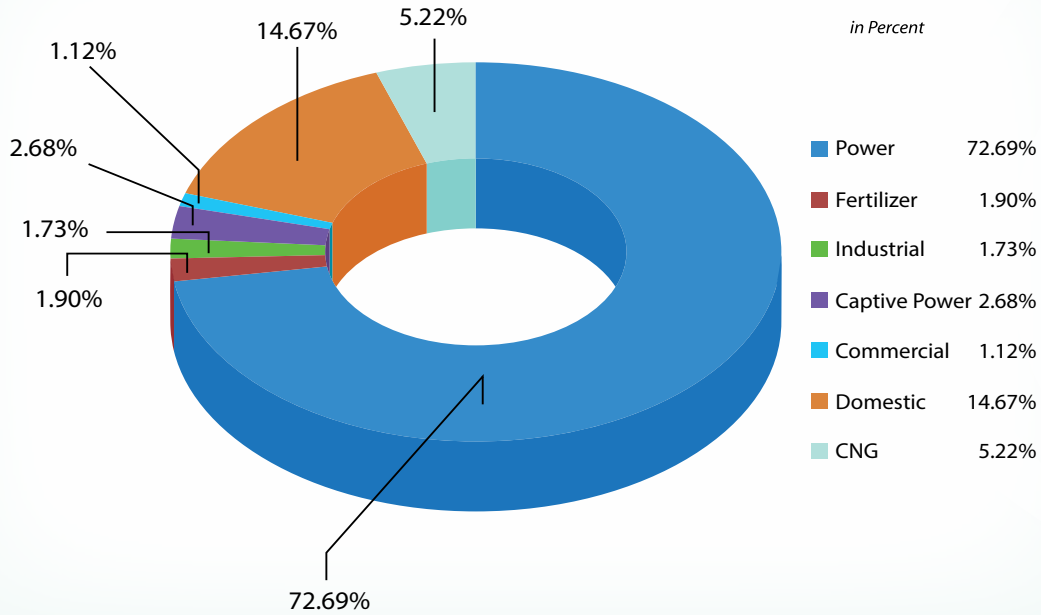
Yearwise Gas Purchase & Sales (Last 5 Years)



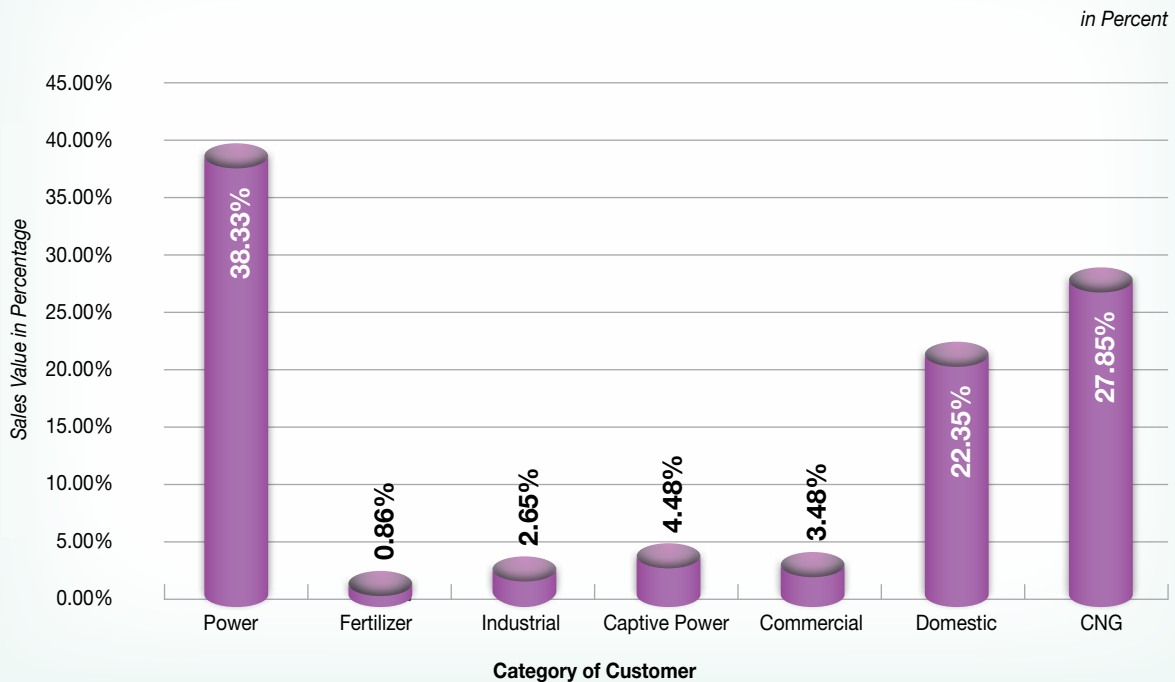
Yearwise Gas Connection Position (Last 5 Years)



Categorywise Volume of Gas Sales 2017-18 in Percent



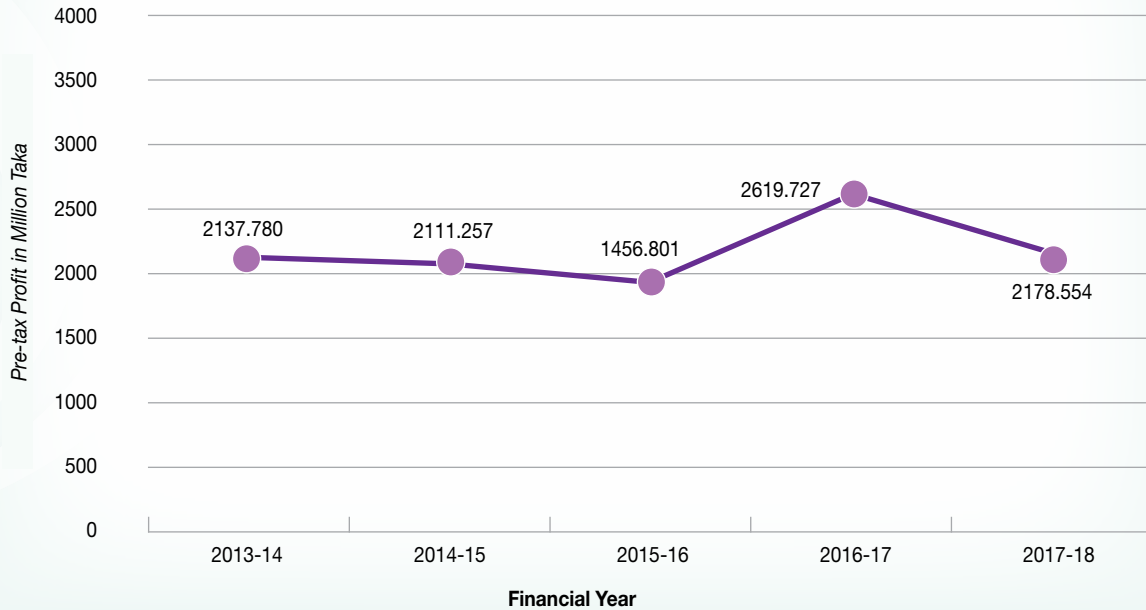
Categorywise Value of Gas Sales 2017-18 in Percent





Yearwise Pre-Tax Profit (Last 5 Years)

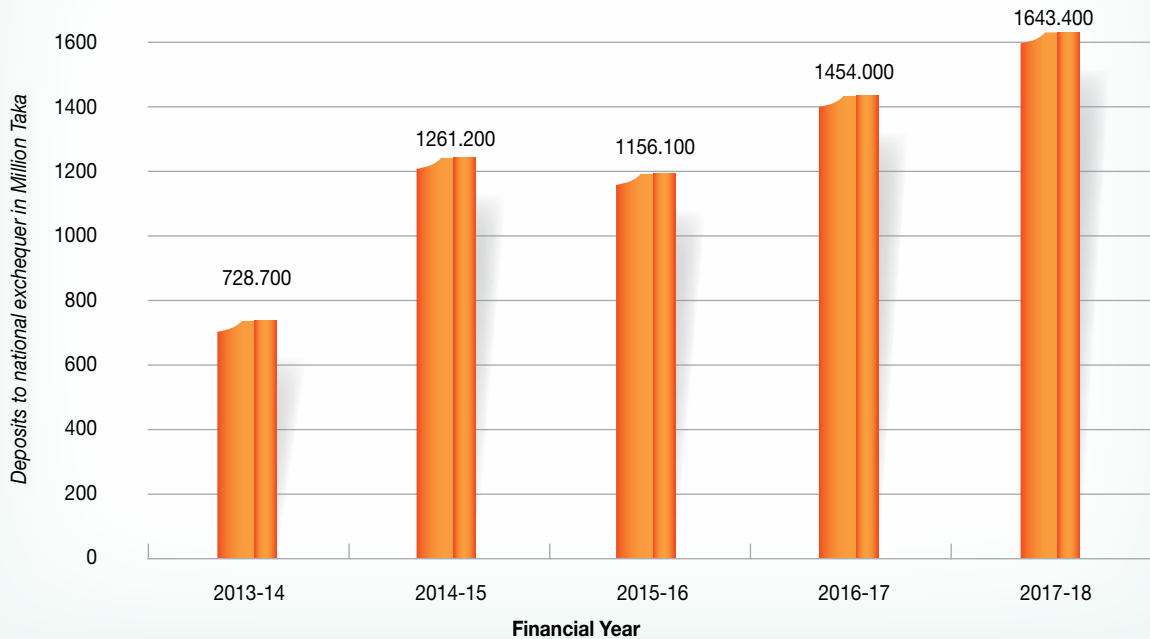
in Million Taka



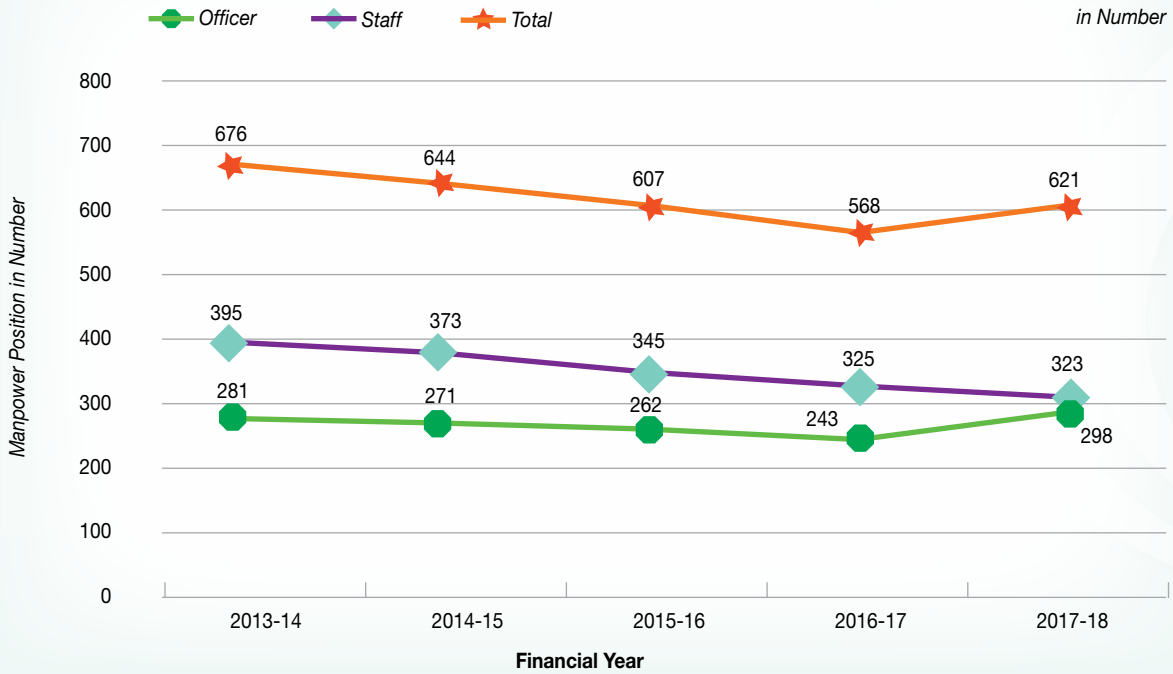
Yearwise Deposits to national exchequer (Last 5 Years)

■ During the Year

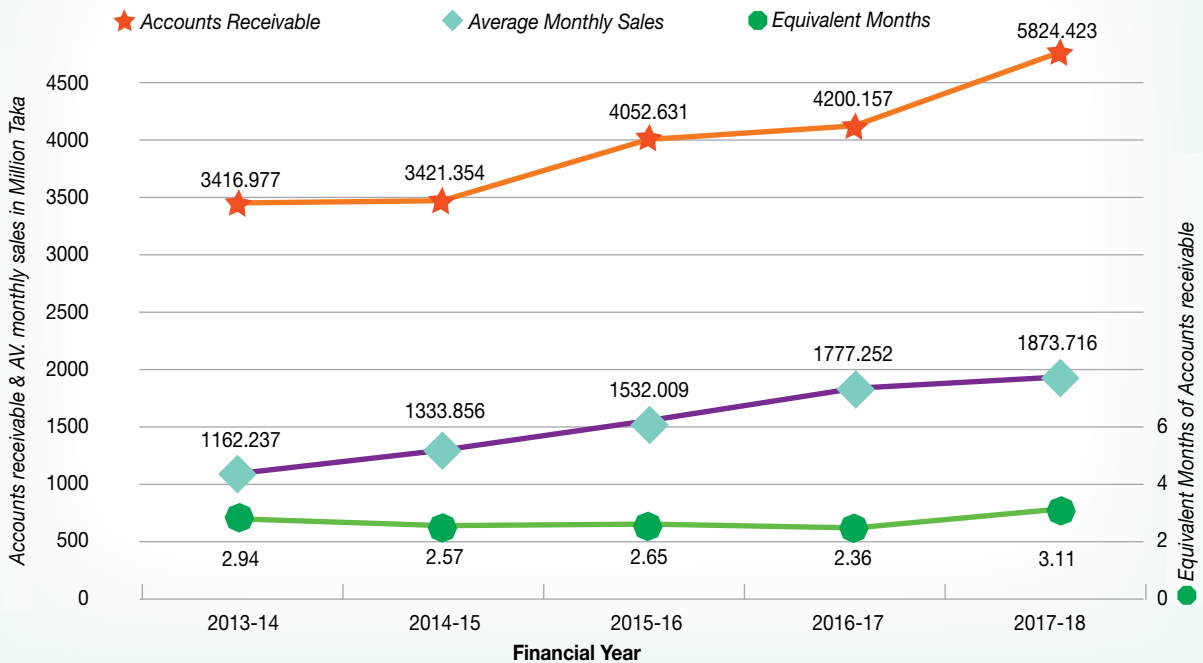
in Million Taka



Yearwise Manpower position (Last 5 Years)



Yearwise Accounts Receivable Position (Last 5 Years)





T - 1 : Categorywise Volume of Gas Sales

In MMCM

Year	A. BGDCL Franchise Area												
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)	Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
Since Inception till end June 2008	11182.370	17384.665	4553.734	1773.830	622.306	4227.650	54.662	0.205	484.606	40284.028	6636.440	46920.468	46920.468
2009-10	645.450	658.491	436.668	390.758	63.756	553.819	0.000	0.055	259.929	3008.926	0.000	3008.926	49929.394
2010-11	173.808	0.000	43.510	77.767	31.733	198.369	0.000	0.000	132.158	657.345	0.000	657.345	50586.739
2011-12	2098.063	361.905	50.626	72.140	34.341	229.863	0.000	0.000	144.061	2990.999	0.000	2990.999	53577.738
2012-13	2247.825	353.695	51.722	77.298	36.757	234.049	0.000	0.000	149.316	3150.662	0.000	3150.662	56728.400
2013-14	2199.442	302.942	49.528	86.667	37.498	300.805	0.000	0.000	146.648	3123.530	0.000	3123.530	59851.930
2014-15	2429.770	280.738	51.584	94.082	39.641	369.293	0.000	0.000	149.501	3414.609	0.000	3414.609	63266.539
2015-16	2757.694	294.808	54.262	99.859	42.111	488.540	0.000	0.000	157.430	3894.704	0.000	3894.704	67161.243
2016-17	2761.604	217.652	60.113	98.930	43.315	541.601	0.000	0.000	179.304	3902.519	0.000	3902.519	71063.762
2017-18	2595.974	67.842	61.622	95.881	40.109	523.801	0.000	0.000	186.285	3571.514	0.000	3571.514	74635.276
Total :	29092.000	19922.738	5413.369	2867.212	991.567	7667.790	54.662	0.260	1989.238	67998.836	6636.440	74635.276	

T - 2 : Categorywise Value of Gas Sales.

Taka in Million

Year	A. BGDCL Franchise Area												
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Domestic	Seasonal	Tea Estate	Feed Gas for CNG	Total (A)	Titas Gas T & D System Demra (B)	Grand Total (A+ B)	Cumulative
Since Inception till end June 2008	22843.407	46774.654	20332.237	6690.460	4412.006	17178.859	209.162	1.184	3125.134	121567.103	4557.379	126124.482	126124.482
2009-10	1805.385	3652.791	2772.999	1702.361	632.514	2840.981	0.000	0.335	2593.293	16000.659	0.000	16000.659	142125.141
2010-11	490.137	0.000	273.880	345.594	315.638	1024.496	0.000	0.000	1458.433	3908.178	0.000	3908.178	146033.319
2011-12	5916.538	933.715	333.361	331.776	346.259	1186.876	0.000	0.000	3148.313	12196.838	0.000	12196.838	158230.157
2012-13	6338.868	912.533	336.529	349.847	372.329	1208.255	0.000	0.000	3436.551	12954.912	0.000	12954.912	171185.069
2013-14	6202.428	781.589	323.849	403.926	379.903	1552.677	0.000	0.000	3372.910	13017.282	0.000	13017.282	184202.351
2014-15	6851.952	724.305	338.203	407.746	405.229	1908.350	0.000	0.000	3438.521	14074.306	0.000	14074.306	198276.657
2015-16	7776.696	760.604	394.218	787.420	509.118	3291.228	0.000	0.000	4132.520	17651.804	0.000	17651.804	215928.461
2016-17	7965.297	566.196	475.658	893.756	595.471	4164.423	0.000	0.000	5080.122	19740.923	0.000	19740.923	235669.384
2017-18	8203.279	183.851	566.448	958.374	745.192	4784.570	0.000	0.000	5961.135	21402.849	0.000	21402.849	257072.233
Total :	74393.987	55290.238	26147.382	12871.260	8713.659	39140.715	209.162	1.519	35746.932	252514.854	4557.379	257072.233	

T-3 : Comparative Statement of the Company's Financial Position For the financial year 2016 - 2017 and 2017 - 2018

Volume in MMCM
Value in Million Taka

Particulars	2016 - 2017		2017 - 2018	
	Budget	Actual	Budget	Actual
Gas Purchase(In MMCM)	3544.00	3569.92	3488.00	3386.26
Gas Sales (In MMCM)	3544.00	3902.52	3488.00	3571.51
Gas Purchase (In Million Taka)	10722.30	11390.68	11734.60	11495.77
Gas Sales (In Million Taka)	15879.90	19740.92	20158.10	21402.85
Net Income (In Million Taka)	(53.49)	1702.82	115.35	1416.06
Debt Equity Ratio	60:40	2.11:97.89	60:40	1.88:98.12
Debt Service Ratio	1:1.5	1.00:41.68	1:1.5	1.00:36.98
Rate of Return on Average net Fixed Assets	12%	60.58%	12%	51.07%
Accounts Receivable (In Month)	3.00	2.36	3.00	3.11
System (Loss) / Gain	(2%)	9.32%	(2%)	5.47%

T - 4 : Yearwise Pipeline Construction

In Kilometers

Year	Category of Pipeline			
	Transmission line	Lateral Line	Distribution Line	Total
Since Inception till end of June 2008	67.46	146.19	3200.48	3414.13
2009-10	0.00	0.00	126.08	126.08
2010-11	0.00	0.00	14.27	14.27
2011-12	0.00	13.80	241.93	255.73
2012-13	0.00	48.00	5.00	53.00
2013-14	0.00	0.00	0.00	0.00
2014-15	0.00	5.58	0.00	5.58
2015-16	0.00	0.00	0.00	0.00
2016-17	0.00	0.00	0.00	0.00
2017-18	19.40	2.23	0.00	21.63
Total :	86.86	215.80	3587.76	3890.42



T - 5 : Transmission & Lateral Pipe Lines of BGDCL

Sl. No.	Pipe Line	Transmission Line Length in KM	Lateral Line Length in KM	Dia-Meter (In Inch.)	Transmission Capacity & Pressure	
					MMCFD	PSIG
1	Comilla Lateral Line		28.17	10	30	350
2	Chandpur Lateral Line		46.28	8	35	960
3	Majdee Lateral Line		44.76	10	10	150
4	Feni Gas Field Hook-up Line	5.04		8	35	960
5	Meghna-BKB Transmission Line	27.62		8	20	1000
6	Laxmipur Lateral Line		26.98	6	10	150
7	Salda-BKB Transmission Line	34.80		10	35	1000
8	Bizra-Chandpur transmission Line		48.00	10	35	960
9	Sundalpur -Feni Lateral Line.		13.80	8	10	150
10	Begumgonj- Majdee Lateral Line		5.58	8	20	150
11	Bizra- Comilla EPZ Lateral Line		21.63	8		

T - 6 : Year and Categorywise Gas Connection Position

In Number

Year	Categorywise Customer									
	Power	Fertilizer	Industrial	Captive Power	Commercial	Domestic	Seasonal	Tea Estate	CNG	Total
Since Inception till end of June 2009	6	0	139	57	1911	189960	0	0	73	192146
2009-10	0	0	2	8	61	21860	0	0	6	21937
2010-11	0	0	0	0	0	3345	0	0	0	3345
2011-12	9	1	17	5	167	15412	0	0	7	15618
2012-13	0	0	0	2	0	1519	0	0	1	1522
2013-14	0	0	0	1	0	82271	0	0	0	82272
2014-15	2	0	0	1	0	81103	0	0	1	81107
2015-16	1	0	2	2	0	89969			1	89975
2016-17	1	0	3	0	0	3719	0	0	0	3723
2017-18	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2
Grand Total :	19	1	165	76	2139	489158	0	0	89	491647

T - 7 : Categorywise Gas Sales Volume and Value during the financial year 2017 - 2018

Description	Volume		Value	
	In MMCM	In Percentage	Taka in Million	In Percentage
POWER	2595.974	72.69%	8203.279	38.33%
FERTILIZER	67.842	1.90%	183.851	0.86%
INDUSTRIAL(OTHERS)	61.622	1.73%	566.448	2.65%
CAP. POWER (OTHERS)	95.881	2.68%	958.374	4.48%
COMMERCIAL	40.109	1.12%	745.192	3.48%
DOMESTIC	523.801	14.67%	4784.570	22.35%
TEA-ESTATE	0.000	0.00%	0.000	0.00%
FEED GAS FOR CNG	186.285	5.22%	5961.135	27.85%
TOTAL :	3571.514	100.00%	21402.849	100.00%

T - 8 : Categorywise Volume of Gas Purchase & Sales (2017- 18)

Category	Volume. In MMCM	
	Purchase	Sales
Power	2498.257	2595.974
Fertilizer	61.859	67.842
Industrial	56.084	61.622
Captive Power	87.231	95.881
Commercial	36.506	40.109
Domestic	476.761	523.801
CNG	169.561	186.285
TOTAL :	3386.259	3571.514



অবগতির জন্য সানুগ্রহে উপস্থাপন করা হলো



বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

গ্যাসজনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে করণীয়

বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) এর সম্মানিত গ্রাহকদের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, গ্যাস একটি দ্রাঘ্য পদার্থ। অসতর্কতামূলক অথবা অসচেতনভাবে গ্যাস ব্যবহার করলে দুর্ঘটনা ঘটে এবং জানমালের ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি হয়। তাই গ্যাসজনিত দুর্ঘটনার প্রতিরোধে নিম্নোক্ত সতর্কতা অবলম্বন করে গ্যাস ব্যবহার করার জন্য বিশেষভাবে অনুরোধ জানানো যাচ্ছে :

- ক) দুর্ঘটনা প্রতিরোধবিষয়ক :
- রান্না শেষে গ্যাসের চুলা সঠিকভাবে বন্ধ করা হয়েছে কিনা তা নিশ্চিত করুন।
 - চুলা জ্বালানোর কমপক্ষে ১৫/২০ মিনিট পূর্বে রান্না ঘরের দরজা/জানালা খুলে দিন।
 - বাসা বাড়ীতে গ্যাস লাইনের লিকেজ থাকলে বা কোন অসুবিধা মনে হলে নিকটস্থ গ্যাস অফিসের মোবাইল/ টেলিফোনে অভিযোগ করুন। সতর্কতামূলকভাবে গ্যাস ব্যবহার করুন।
- খ) অবৈধ গ্যাস ব্যবহারবিষয়ক :
- অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের কোন তথ্য জানা থাকলে তা নিকটস্থ আঞ্চলিক কার্যালয়ে অবহিত করুন।
 - গ্যাস সংযোগ নিয়মাবলী অনুযায়ী অবৈধ/অননুমোদিতভাবে গ্যাস লাইন স্থাপন/চুলা স্থাপন/ স্থানান্তর ইত্যাদি কার্যকলাপ শাস্তিযোগ্য অপরাধ।
 - বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০ অনুযায়ী অবৈধ/অননুমোদিতভাবে গ্যাস ব্যবহারের জন্য কারাদণ্ড, অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডিত হওয়ার বিধান রয়েছে। সে লক্ষ্যে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল) হতে সময় সময়ে বিজ্ঞ নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেট এর মাধ্যমে মোবাইল কোর্ট পরিচালনার ব্যবস্থা করা হয়।
 - অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার দুর্ঘটনার সৃষ্টি করে। তাই অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার পরিহার করুন।
- গ) বকেয়া গ্রাহক/অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :
- বকেয়া/অবৈধ গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে নিয়মিতভাবে অভিযান পরিচালিত হচ্ছে। তাই গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন (Disconnection) এড়াতে নিয়মিত গ্যাস বিল পরিশোধ করুন।
- ঘ) জরুরী গ্যাস লিকেজ/ মেরামত, গ্যাস ব্যবহার ও গ্যাস জনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধে যোগাযোগের ঠিকানা :

ক্রমিক নং	কার্যালয়	অভিযোগ কেন্দ্র/জরুরী নম্বরসমূহ	আওতাভুক্ত এলাকা
১.	কুমিল্লা (কেন্দ্রীয় অভিযোগ কেন্দ্র)	টেলিফোন নং-০৮১-৬৫০৭৪ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৪	কুমিল্লা সদর, সদর দক্ষিণ, ক্যান্টনমেন্ট, চান্দিনা, বুড়িচং, কসবা, চৌদ্দগ্রামসহ আশপাশ এলাকা।
২.	মাইজলী	টেলিফোন নং-০৩২১-৬২০৩১ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭২	নোয়াখালী জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৩.	ব্রাহ্মণবাড়ীয়া	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৬	ব্রাহ্মণবাড়ীয়া জেলা, আওগঞ্জ ও আশপাশ এলাকা।
৪.	চাঁদপুর	টেলিফোন নং-০৮৪১-৬৩০৮২ মোবাইল নং-০১৭১১ ৪০৫১৭১	চাঁদপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৫.	ফেনী	মোবাইল নং-০১৭১১ ৮৮১৬৯৭	ফেনী জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৬.	লক্ষ্মীপুর	টেলিফোন নং-০৩৮১-৬১০৪৬ মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪২৭	লক্ষ্মীপুর জেলা ও আশপাশ এলাকা।
৭.	লাকসাম	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩২	লাকসাম উপজেলা ও আশপাশ এলাকা।
৮.	গৌরীপুর	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩০	গৌরীপুর, দাউদকান্দি, হোমনা, কচুয়া, তিতাস, ব্রাহ্মণবাড়ীয়ার বাহুরামপুর ও আশপাশ এলাকা।
৯.	দেবিঘার	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩১	দেবিঘার ও মুরাদনগর আশপাশ এলাকা।
১০.	বসুরহাট	মোবাইল নং-০১৭৭০ ৭৯১৪৩৩	বসুরহাট ও আশপাশ এলাকা।

বিজি-১৩০১, জুলাই-১৬, (১০'x৩)

কর্তৃপক্ষ

CHIEF EXECUTIVES OF THE COMPANY

Director & General Manager :

Engr. Chowdhury Mohammad Mohsin : 07/06/1980 - 11/05/1986

Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi : 11/05/1986 - 16/07/1986

Managing Director :

Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi : 17/07/1986 - 25/12/1989

Engr. Shamsuddin Ahmed : 06/02/1990 - 20/11/1990

Engr. T. I. S. N. Khan Lodhi : 21/11/1990 - 11/12/1990

Mr. Mohammad Afsaruddin : 21/12/1990 - 20/10/1993

Mr. M. A. Matin : 21/10/1993 - 14/02/1995

Mr. M. A. Matin : 16/03/1995 - 15/03/1996

Engr. Muinul Ahsan : 23/05/1996 - 16/11/1996

Engr. Khondoker Mominul Haq : 17/11/1996 - 17/11/1998

Engr. Muinul Ahsan : 18/11/1998 - 01/08/2000

Engr. Khondoker Mominul Haq : 01/08/2000 - 13/02/2002

Mr. Ahmad Nasiruddin Mahmood : 14/02/2002 - 03/01/2003

Mr. K. M. Nurul Huda : 28/01/2003 - 01/03/2004

Engr. Shahidul Abedin : 28/02/2004 - 03/07/2006

Engr. Md. Mukhlesur Rahman : 03/07/2006 - 25/01/2007

Engr. Atiqur Rahman : 19/02/2007 - 29/11/2007

Mr. Md. Quamrul Islam : 29/11/2007 - 31/12/2008

Engr. Shaiful Alam Chowdhury : 31/12/2008 - 27/06/2009

Engr. Khurshidul Hasan : 28/06/2009 - 24/08/2010

Engr. A. K. M. Abdus Salam : 25/08/2010 - 18/03/2013

Engr. A. K. M. Shafiqur Rahman : 19/03/2013 - 29/12/2013

Engr. Mohammad Rafiqur Rahman : 29/12/2013 - 29/05/2015

Engr. Malik Md. Nizamul Hasan Sheriff : 28/05/2015 - 18/07/2016

Engr. Md. Rezaul Islam Khan : 18/07/2016 - 13/09/2018

Mr. Md. Towhid Hasanat Khan : 13/09/2018 - 30/09/2018

Eng. Nizam Shariful Islam : 30/09/2018 -



Annual Report Publication Committee 2017-18

M.A. Hannan Azad General Manager (Administration)	Convenor
Mr. Narayan Chandra Paul General Manager (Finance & Accounts)	Member
Afroza Begum Secretary	Member
Engr. Md. Alamgir Sarker Dy. General Manager (Transmission)	Member
Sultana Momotaz Dy. General Manager (Revenue control)	Member
Md. Khorshed Alam Dy. General Manager (Company Secretariate)	Member
Mr. T I K M Abul Hossain Dy. General Manager (Public Relation)	Member-Secretary
Engr. Mohammad Abdur Razzak Dy. General Manager (Transmission) C.C	Member
Jharna Datta Manager (PLA)	Member
Md. Harisur Rahman Manager (Law)	Member
Md. Morshed Azam Baki Billah Manager (Co-ordination)	Member
Md. Abul Hashem Dy. Manager	Member
Mr. Mehedi Hassan Asstt. Manager	Member





Bakhrabad Gas Distribution Company Limited
 (A Company of Petrobangla)

Head Office: Chapapur, Cumilla-3500
 Web: www.bgdcl.org.bd