



# Annual Report 2020



পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড  
Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)  
Nalka, Sirajganj

# PGCL







save  
the  
**planet**

Use  
**Natural Gas**

Reduce  
**CO<sub>2</sub> emission**









Our  
**vision**

safe & efficient  
distribution of  
natural gas



# Our mission

Marketing of natural gas in a safe, sound and affordable way

Providing gas to various customers and socio-economic groups in PGCL franchise area

Revenue collection





# contents



<b>08-20</b>	Messages
<b>21</b>	PGCL at a Glance
<b>22</b>	Overview of PGCL's Achievements in FY 2019-20
<b>23</b>	Notice for the 21 <sup>st</sup> AGM
<b>24-25</b>	Shareholders
<b>26-28</b>	Board of Directors
<b>29-45</b>	Directors' Report (Bangla)
<b>46-62</b>	Directors' Report (English)
<b>63-65</b>	Auditor's Report
<b>66-69</b>	Financial Statements
<b>70-97</b>	Notes to the Financial Statements
<b>98-99</b>	Budget Variance Analysis
<b>100</b>	Key Performance Indicators
<b>101-105</b>	Graphs & Charts
<b>106</b>	Publication Committee & Auditor







## ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম

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

# বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন-২০২০ প্রকাশিত হবে। আমি এ উদ্যোগকে স্বাগত জানাই।

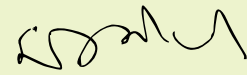
দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ও জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করতে গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। এ লক্ষ্যে সরকার জ্বালানির বহুমাত্রিক সূষ্ঠ ব্যবহার ও নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে কাজ করে যাচ্ছে। শিল্পায়নের ধারাকে বেগবান করতে এবং বিদ্যুৎখাতে মহাপরিকল্পনা বাস্তবায়নে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধিসহ এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। ফলে জ্বালানি খাতে এক নতুন দিগন্তের সূচনা হয়েছে।

আমি আশা করি, দেশের পশ্চিমাঞ্চলে সর্বোত্তম গ্রাহক সেবা প্রদান ও আধুনিক প্রযুক্তি ব্যবহারের মাধ্যমে অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও উন্নয়নে এ কোম্পানি গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখতে সক্ষম হবে।

আমি পিজিসিএল-এর উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম







নসরুল হামিদ এমপি

প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

২৫ কার্তিক ১৪২৭

১০ নভেম্বর, ২০২০

# বাণী

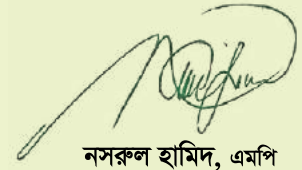
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের উন্নয়নের ধারা অব্যাহত রাখতে জ্বালানি খাতের ভূমিকা অপরিসীম। এ গুরুত্ব বিবেচনায় সরকার নিরবচ্ছিন্ন ও সাশ্রয়ি জ্বালানি সরবরাহে নিরলসভাবে কাজ করছে। ইতোমধ্যে অভ্যন্তরীণ গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধিসহ এলএনজি আমদানিপূর্বক দেশে নিরবচ্ছিন্ন প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ করে যাচ্ছে। টেকসই জ্বালানি ব্যবস্থা গড়ে তুলতে আমাদের আরো প্রযুক্তিনির্ভর দক্ষ মানবসম্পদ গড়ে তুলতে হবে। পিজিসিএল বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালি খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে ভূমিকা রাখছে। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির কর্মকর্তা ও কর্মচারিবৃন্দ তাদের শ্রম ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টা দিয়ে সুষ্ঠু ও কার্যকর গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা গড়ে তোলার মাধ্যমে দেশের অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে।

আমি পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু

বাংলাদেশ চিরজীবি হউক।



নসরুল হামিদ, এমপি







মোঃ আনিছুর রহমান

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

# বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল) বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর একটি অন্যতম প্রতিষ্ঠান। পিজিসিএল-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি, এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে কোম্পানির উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড, প্রশাসনিক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক তথ্য প্রতিফলিত হবে।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অন্যতম প্রধান চালিকাশক্তি জ্বালানি এবং জ্বালানি হিসেবে গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। শিল্পায়ন, বিদ্যুতায়ন তথা দেশের সার্বিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস প্রধান জ্বালানি হিসেবে ব্যবহৃত হচ্ছে। দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার এলএনজি আমদানি করে জাতীয় খ্রিডে গ্যাস সরবরাহ করছে। সরকারের এ উদ্যোগ ২০৩০ সালের মধ্যে টেকসই উন্নয়নের লক্ষ্যমাত্রা অর্জন এবং ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশে পরিণত করতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে।

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে দক্ষতার সাথে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ, শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালি গ্রাহকের নিকট গ্যাস সরবরাহ করে আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রশংসনীয় ভূমিকা রাখছে। এ কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে পূর্ববর্তী অর্থবছরের তুলনায় ৩৩.২৮% অধিক অর্থাৎ ১৩৭.২৬ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষসহ সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে ধন্যবাদ জানাই। আমি আশা করি, পিজিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ গ্যাসের সুষ্ঠু ও সাশ্রয়ী ব্যবহার এবং মানসম্পন্ন গ্রাহকসেবা নিশ্চিত করতে তাঁদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা অব্যাহত রাখবে।

আমি পিজিসিএল-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং এ প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

মোঃ আনিছুর রহমান





## চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation  
(Petrobangla)

# বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রতিবেদনে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকাণ্ড, আয়-ব্যয় ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণের পাশাপাশি গ্রাহকসেবা প্রদানের ক্ষেত্রে কোম্পানির কার্যক্রমের যথাযথ চিত্র প্রতিফলিত হবে বলে আমি আশা করি।

সরকারের বিভিন্ন উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে দেশের দ্রুত অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও জীবনযাত্রার মান উন্নয়নের সাথে জ্বালানির চাহিদাও উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। চলমান অর্থনৈতিক উন্নয়নের ধারা বজায় রাখতে এবং ২০৪১ সালের মধ্যে উন্নত দেশের কাতারে সামিল হতে চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করতে হবে। জ্বালানি উন্নয়নের চালিকা শক্তি বিবেচনায় নিয়ে পেট্রোবাংলা ও এর আওতাধীন কোম্পানিসমূহ নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। এ লক্ষ্যে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য দেশের স্থলভাগে বিভিন্ন জরিপ পরিচালনা, অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন, কূপের ওয়ার্কওভার ও কূপমুখে কম্প্রসর স্থাপন করা হচ্ছে। অন্যদিকে, সমুদ্রাঞ্চলেও জরিপ ও অনুসন্ধান কূপ খননের কার্যক্রম বাস্তবায়িত হচ্ছে। নতুন সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের ফলে দেশের গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কে পরিমিত চাপে অধিক পরিমাণে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। অন্যদিকে, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিরাপদ ও আধুনিকায়নে নতুন পাইপলাইন নির্মাণের পাশাপাশি পুরাতন লিকেজযুক্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপন করা হচ্ছে এবং ডিআরএস/সিএমএস মডিফিকেশন করা হচ্ছে। দেশীয় উৎসের সীমাবদ্ধতার জন্য ইতোমধ্যে দৈনিক ১,০০০ মিলিয়ন ঘনফুট সমতুল্য এলএনজি আমদানির ব্যবস্থা করা হয়েছে। এছাড়া, সমপরিমাণ আরও এলএনজি আমদানির জন্য একটি ল্যান্ড বেইজড টার্মিনাল স্থাপনের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। গ্যাসের অপচয় ও সিস্টেম লস রোধ, জ্বালানি ব্যবহারে দক্ষতা বৃদ্ধি, গ্রাহকসেবার মান উন্নয়ন ও কোম্পানিসমূহের ব্যবস্থাপনা উন্নয়নে ইআরপি সিস্টেম বাস্তবায়নসহ অন্যান্য আধুনিক জ্বালানি ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। পেট্রোবাংলার কার্যক্রমসমূহের সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশে নির্মিতব্য নতুন শিল্প-কারখানায় গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে এবং এর ফলে ব্যাপক কর্মসংস্থান সৃষ্টি হবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

পিজিসিএল দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ, ক্যাপটিভ পাওয়ার, শিল্প, গৃহস্থালি, সিএনজি ও ব্যবসা-বাণিজ্যে চাহিদা মোতাবেক নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করে যাচ্ছে, যা সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলেছে। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের দক্ষতা, অভিজ্ঞতা, কর্তব্যনিষ্ঠা ও সততার মাধ্যমে দেশের অব্যাহত উন্নয়ন অগ্রযাত্রায় আরো বেশি অবদান রাখবেন।

আমি পিজিসিএল-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

এ বি এম আবদুল ফাত্তাহ







## চেয়ারম্যান

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

ও

## অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন)

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

# বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। আমার বিশ্বাস বার্ষিক প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্যে কোম্পানির যাবতীয় কার্যক্রম সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে।

পিজিসিএল দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ১৯৯৯ সালের ২৯ নভেম্বরে পেট্রোবাংলার একটি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভ করে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা কর্তৃক ৩০ নভেম্বর ১৯৯৯ তারিখে সিরাজগঞ্জ শহরের যমুনা নদীর তীরে প্রাকৃতিক গ্যাসের শিখা প্রজ্জ্বলনের মাধ্যমে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের শুভ সূচনা হয়। গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎকেন্দ্র ও শিল্প প্রসারের মাধ্যমে এ অঞ্চলের আর্থ-সামাজিক স্বনির্ভরতা অর্জনের পাশাপাশি জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার উদ্দেশ্যেই পিজিসিএল গঠন করা হয়। এ কোম্পানি ইতোমধ্যে সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, শাহজাদপুর, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া ও রাজশাহী এলাকায় গ্যাস পাইপলাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট গ্যাস সরবরাহ করছে। বর্তমানে জাতীয় খ্রিডে আর-এলএনজি সরবরাহ শুরু হওয়ায় পিজিসিএল অধিক্ষেত্রাধীন এলাকায় গ্যাস সরবরাহ বৃদ্ধি পেয়েছে এবং নতুনভাবে শিল্প-কারখানায় গ্যাস সরবরাহের দ্বার উন্মোচিত হয়েছে। সম্প্রতি রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রণীত ডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনের চূড়ান্ত অনুমোদনের অপেক্ষায় রয়েছে। ডিপিপি অনুমোদিত হলে রংপুর অঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন করে শিল্প-কারখানায় গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এছাড়া আবাসিক গ্যাস গ্রাহকদের শতভাগ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার প্রদান এবং সরকারি-বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের জন্য উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্যোগে গ্রহণ করা হয়েছে। পিজিসিএল ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ১,১৮৬.৮৯ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ১৩৭.২৬ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করেছে, যা এ যাবতকালের সর্বোচ্চ। এ কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ডিএসএল, সিডি-ভ্যাট, আয়কর ও লভ্যাংশ বাবদ ৬৮.৮০ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। পিজিসিএল সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে গ্যাস সরবরাহ করে উন্নত গ্রাহকসেবা প্রদান করেছে। এছাড়া, ভিজিল্যান্স কার্যক্রম এবং বকেয়া আদায়ের ক্ষেত্রে এ কোম্পানির ভূমিকা অত্যন্ত প্রশংসনীয়।

আমি পিজিসিএল-এর কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদসহ ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি আশা করি, কোম্পানির সাফল্যের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের মেধা, দক্ষতা ও অভিজ্ঞতা দিয়ে অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালন করবেন।

আমি এ কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও সাফল্য কামনা করছি।

সর্বশক্তিমান মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।



এ কে এম ফজলুল হক







## পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

### ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর কর্মীদের নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল তথা রাজশাহী বিভাগে সফলভাবে গ্যাস বিতরণ করে দেশের উন্নয়নে প্রভূত অবদান রেখে চলেছে। কোম্পানির ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি সর্বমোট ১,৭১১.০২৪ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে যা গত বছরের ১,২৭৯.৩১৩ এমএমসিএম এর তুলনায় ৩৩.৭৫% বেশি। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ২৬ টি গ্যাস সংযোগসহ ৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত পিজিসিএল-এর ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৩৪৮ টি। তন্মধ্যে এ অর্থবছরে ২০ টি শিল্প, ০৫ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০১ টি সিএনজি শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

পিজিসিএল এর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয়, বিলম্ব ফি, সংযোগ/পুনঃসংযোগ, কমিশনিং ফি, ডিমান্ড চার্জ ও সার্ভিস চার্জ বাবদ প্রাপ্ত অর্থের মোট পরিমাণ ১,১৮৬.৮৯ কোটি টাকা যা পূর্বের অর্থবছরে ছিল ৭৭৩.৭০ কোটি টাকা। অন্যদিকে এ অর্থবছরে বিভিন্ন স্টেকহোল্ডারদের অংশ ও বিতরণ ব্যয়সহ মোট খরচ এর পরিমাণ ১,০৭৩.১৮ কোটি টাকা, যা পূর্ববর্তী অর্থবছরে ছিল ৬৯১.৪২ কোটি টাকা। উল্লেখ্য যে, ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে কোম্পানির সর্বোচ্চ করপূর্ব নীট মুনাফা ছিল ৬৬.৩৯ কোটি টাকা যা ক্রমাগত বৃদ্ধি পেয়ে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ১০২.৯৯ কোটি টাকা এবং ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ১৩৭.২৬ কোটি টাকা দাঁড়িয়েছে। জাতীয় খ্রিডে আর-এলএনজি সরবরাহের প্রেক্ষিতে পিজিসিএল সিস্টেমে গ্যাসের সরবরাহ ও চাপ বৃদ্ধি পাওয়ায় ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানি সকল ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে।

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩১১ জন কর্মকর্তা এবং ৬৬ জন কর্মচারীসহ মোট ৩৭৭ জন স্থায়ী জনবলের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে ১৪৯ জন কর্মকর্তা এবং ১৪ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ১৬৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা সফলভাবে অর্জিত হয়েছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট (স্থানীয় ৭৬৫৪ + বৈদেশিক ৬৪) = ৭৭১৮ ঘণ্টার প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।


জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর জন্মশত বার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে বছরব্যাপী সরকারের বিভিন্ন দিক-নির্দেশনা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে কোম্পানিতে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা/ কর্মসূচী যথা : জ্বালানি খাতে বঙ্গবন্ধুর অবদানের ওপর ডকুমেন্টরি ও তথ্যচিত্র এবং ঐতিহাসিক ৭ই মার্চের ভাষণ এলইডি ডিসপ্লে বোর্ডের মাধ্যমে প্রচার/প্রদর্শন, অবৈধ সংযোগমুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ, সিএনজি গ্রাহকসহ বড় বড় প্রতিষ্ঠানকে মুজিববর্ষ পালনের জন্য উৎসাহিতকরণ, দাপ্তরিক সকল পত্রাদি, লেটার প্যাড এবং ওয়েবসাইটে মুজিববর্ষের জন্য নির্ধারিত লোগো ব্যবহার, কার্যালয়ের আঙিনা, রাস্তা ও ড্রেনসমূহ নিয়মিত পরিষ্কার-পরিচ্ছন্নতার কাজসহ সৌন্দর্যবর্ধন ইত্যাদি চলমান রয়েছে।

কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়নের লক্ষ্যে গত মার্চ ২০১৮ হতে পিজিসিএল-এ ই-নথি সিস্টেম চালু করা হয়েছে। একসেস টু ইনফরমেশন (এটুআই) কর্তৃক প্রকাশিত ই-নথি সংক্রান্ত মাসিক প্রতিবেদন অনুযায়ী জুলাই ২০১৯ হতে জুন ২০২০ পর্যন্ত মধ্যম ক্যাটাগরির দপ্তর/সংস্থাসমূহের মধ্যে এপ্রিল ও মে মাসে দ্বিতীয় এবং বাকি দশ মাস পিজিসিএল প্রথম স্থানে ছিল। আবাসিক শ্রেণির মিটারবিহীন গ্যাস গ্রাহকগণ gpay, bKash, SureCash ও Rocket এর মাধ্যমে মোবাইলে গ্যাস বিল পরিশোধ করছেন। এছাড়া অনলাইনে গ্যাস বিল পরিশোধেরও ব্যবস্থা করা হয়েছে। পিজিসিএল-এর তথ্য বাতায়ন (pgcl.org.bd / পিজিসিএল.বাংলা) হতে গ্যাস বিলের হালনাগাদ তথ্য ও প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোডের সুবিধা রয়েছে। এছাড়া পিজিসিএল-এর হটলাইন নম্বর ১৬৫১৪ অথবা ০৯৬১৩০-১৬৫১৪ এর মাধ্যমে জরুরি গ্যাস লিকেজজনিত তথ্য ও দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি সংগ্রহ এবং গ্রাহকসেবা প্রদান করা হচ্ছে। পিজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ ৬টি আঞ্চলিক কার্যালয়ে দাপ্তরিক কাজে ব্যবহারের লক্ষ্যে দ্রুত গতিসম্পন্ন ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট সংযোগ সেবা চালু রয়েছে।

কোম্পানিতে উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের পরিকল্পনা হিসেবে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক প্রস্তুতকৃত পিজিসিএল-এর ১৫ তলা অফিস ভবনের (বি-১, বি-২, জি+১৪) ডিজাইন-ড্রইং এবং প্রাক্কলন যাচাই-বাছাই (Vetting) এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে। তাছাড়া ঈশ্বরদী ইপিজেড ডিআরএস আপগ্রেডেশন, বগুড়ায় ২৫ কি.মি. গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন এবং বিদ্যমান ডিআরএস-এর পার্শ্বে ২৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার নতুন একটি ডিআরএস নির্মাণ, আবাসিক গ্রাহকদের শতভাগ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার প্রদান এবং সরকারি-বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের জন্য উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। উল্লেখ্য যে, রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় শিল্প ও বিদ্যুৎ শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের জন্য ৩টি ডিআরএসসহ বিভিন্ন ব্যাসের (৮ ইঞ্চি, ১২ ইঞ্চি, ১৬ ইঞ্চি) ১০০ কি.মি. গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে প্রণীত ডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনের চূড়ান্ত অনুমোদনের অপেক্ষায় রয়েছে।

কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডে মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার দিক-নির্দেশনা, পরিচালনা পর্ষদের সমর্থন ও সহযোগিতা এবং কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রম, আন্তরিকতা, নিষ্ঠা, দক্ষতা ও সততার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলে গত ৩ (তিন) বছরে উত্তরোত্তর মুনাফা বৃদ্ধিসহ সার্বিক সফলতা অর্জিত হয়েছে। এ প্রচেষ্টা ও উদ্যোগের জন্য কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে জানাই অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা। আমি কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রমের সুষ্ঠু বাস্তবায়ন ও অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদান করায় মন্ত্রণালয়, পেট্রোবাংলা, বিইআরসি, পরিকল্পনা কমিশন, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, স্থানীয় প্রশাসনসহ অন্যান্য সরকারি সংস্থা এবং কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ-এর প্রতি বিনম্র কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। আমার দৃঢ় বিশ্বাস সংশ্লিষ্ট সকলের আন্তরিকতা, নিষ্ঠা ও নিরলস প্রচেষ্টায় আগামী দিনে পিজিসিএল-এর কারিগরি সক্ষমতা ও আর্থিক অবস্থা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে এবং কোম্পানি কাজিফত সাফল্য অর্জনে সক্ষম হবে।

পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও অগ্রযাত্রার জন্য পরম করুণাময় আল্লাহ তা'আলার নিকট সাহায্য কামনা করছি।



মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী



## PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED

at a

# GLANCE

Name of the Company	Pashchimanchal Gas Company Limited
Date of Registration	29 November 1999
Date of Commencement of Business	23 April 2000
Registered Office	Nalka, Kamarkhand, Sirajganj
Supervisory Organisation	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	Energy & Mineral Resources Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources
Commencement of First Gas Supply	30 November 1999
Authorized Capital	Tk. 150.00 Crore
Paid up Capital	Tk. 525,531,700
Total Number of Shares	150.00 Lakh
Allotment of Shares	5,255,317
Franchise Area	Greater Rajshahi Division
First Board Meeting	29 March 2000
First Annual General Meeting	21 May 2001
Present Permanent Manpower	Total 163 (Officer-149, staff-14)
Gas Supplying Areas at Present	Sirajganj Town, Soydabad, Ullahpara, Shahzadpur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna Sadar, Ishwardi, Bogura Sadar, Shahjahanpur & Rajshahi City.
Total Number of Customer Connection	129348
Total Volume of Gas Consumed During the Year	1711.024 MMCM



## এক নজরে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর অর্জনসমূহ

- বিভিন্ন খাতে ১,৭১১.০২৪ এমএমসিএম গ্যাস সরবরাহ করে সর্বমোট ১,১৮৬.৮৯ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয়।
- ১৩৭.২৬ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন এবং সরকারি কোষাগারে ৬৮.৮০ কোটি টাকা জমা প্রদান।
- মোট ১৫.০৫১ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন।
- ২৬টি নতুন গ্যাস সংযোগ (২০ টি শিল্প, ০৫ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০১ টি সিএনজি) প্রদান। ফলশ্রুতিতে মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৩৪৮-এ উন্নীত।
- Clean Development Mechanism (CDM)-এর আওতায় পিজিসিএল গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের ৫৪,৫০০টি রাইজার পরিদর্শনপূর্বক ৪,৯৯৩টি রাইজারে লিকেজ নির্ধারণ ও মেরামতকরণ। ফলশ্রুতিতে ১.৮২ MMCFD গ্যাস সাশ্রয়।
- ৭০৪ টি আবাসিক, ২৩ টি বাণিজ্যিক, ০১ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০১ টি সিএনজিসহ মোট ৭২৯ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ।
- বকেয়া পাওনা ৯৯.৯৮৭ লক্ষ টাকা ও জরিমানা ১৬.৩৫২ লক্ষ টাকা আদায় পূর্বক মোট ৬৭৯ সংখ্যক গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান।
- কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট (স্থানীয় ৭৬৫৪ + বৈদেশিক ৬৪) = ৭৭১৮ ঘণ্টার অর্থাৎ ৬৪.৩১ জনঘণ্টা প্রশিক্ষণ প্রদান।
- এটুআই কর্তৃক প্রকাশিত ই-নথি সংক্রান্ত মাসিক প্রতিবেদন অনুযায়ী মধ্যম ক্যাটাগরির দপ্তর/সংস্থাসমূহের মধ্যে এপ্রিল ও মে মাসে দ্বিতীয় এবং বাকি দশ মাসে পিজিসিএল-এর প্রথম স্থান লাভ।
- রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় পাইপলাইনের মাধ্যমে পরিকল্পিত এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রণীত ডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনের চূড়ান্ত বিবেচনাধীন।
- সিরাজগঞ্জ জেলা ও রাজশাহী সিটি কর্পোরেশন এলাকায় গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন (১ম পর্যায়)” প্রকল্পের পিডিপিপি বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির জন্য অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি)-এর বিবেচনাধীন।
- পিজিসিএল-এ শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্তে উদ্যোগ গ্রহণ।



## পশ্চিমবঙ্গ গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

একই স্মারক ও তারিখের স্থলাভিষিক্ত

সূত্র নং- ২৮.১৮.০০০০.০০২.৪৫.০০১.২০/২৪৭৫

তারিখ : ১৩ কার্তিক ১৪২৭  
২৯ অক্টোবর ২০২০

### ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

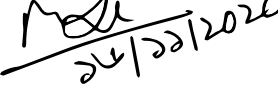
এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, পশ্চিমবঙ্গ গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৯ নভেম্বর ২০২০ (০৪ অগ্রহায়ণ, ১৪২৫) বৃহস্পতিবার সন্ধ্যা ৭:০০ টায় পেট্রোবাংলার বোর্ডরুমে (পেট্রোসেন্টার, লেভেল-৩, ৩ কাওরান বাজার, ঢাকা) অনুষ্ঠিত হবে।

#### আলোচ্যসূচি :

- ১। ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২। ১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা।
- ৩। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৪। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৫। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন।
- ৬। ২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ এবং শেয়ার হস্তান্তর অনুমোদন।
- ৮। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকবৃন্দের এক তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ৯। বিবিধ : চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনায়োগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বিনয় অনুরোধ জানানো হলো।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,

  
২৬/১০/২০২০

(মোঃ মোজাহার আলী)

কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্য : ব্যক্তিগতভাবে কোন শেয়ারহোল্ডার উক্ত সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সংযুক্ত প্রক্সি ফর্ম-এ তাঁর পক্ষ হতে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের জন্য অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

#### বিতরণ :

##### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাতাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব নাজমুল আহসান, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ হারুন-অর রশিদ, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী- চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

#### পরিচালকবৃন্দ :

জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়

- ১। জনাব এ কে এম ফজলুল হক, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম, যুগ্মসচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। ড. মুহা. মনিরুজ্জামান, উপসচিব (উন্নয়ন-৪), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। জনাব মোঃ হাসানুজ্জামান, উপসচিব (পরিকল্পনা-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পিজিসিএল ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৮। মোসাঃ রোজিনা নাছরিন রোজী, পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৯। জনাব মোঃ রাশিদুল বাসার ডলার, পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

#### অনুলিপি :

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, আগারগাঁও, ঢাকা।
- ২। নিবন্ধক, যৌথ মূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, কাওরান বাজার, ঢাকা।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। বহিঃনিরীক্ষক : মেসার্স কে. এম. হাসান এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ৮৭ নিউ ইন্সটন, ঢাকা।
- ৫। অফিস কপি।

# SHAREHOLDERS



**A B M Abdul Fattah**

Chairman  
Petrobangla



**Nazmul Ahsan**

Director (Administration)  
Petrobangla



**Md. Harun-Or-Rashid**

Joint Secretary  
&  
Director (Finance)  
Petrobangla





**Md. Ayub Khan Chowdhury**

Director (Planning)  
Petrobangla



**Engr. Md. Kamruzzaman**

Director (Operation & Mines)  
Petrobangla



**Engr. Md. Shaheenur Islam**

Director (Production Sharing Contract)  
Petrobangla



**Syed Ashfaquzzaman**

Secretary  
Petrobangla



**BOARD** of **DIRECTORS**



### **A K M Fazlul Haque**

Additional Secretary (Development)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

**Chairman, PGCL Board**



### **Dr. Md. Rafiqul Islam**

Joint Secretary (Planning)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

**Director, PGCL Board**



### **Engr. Md. Kamruzzaman**

Director (Operation & Mines)  
Petrobangla  
&

**Director, PGCL Board**



### **Dr. MD. Moniruzzaman**

Deputy Secretary (Development-4)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

**Director, PGCL Board**



**Md. Hasanuzzaman**

Deputy Secretary (Planning-2)  
Energy & Mineral Resources Division  
&

**Director, PGCL Board**

**Md. Abdul Mannan Patwary**

Managing Director  
Pashchimanchal Gas Company Limited

**Director, PGCL Board**

**Syed Ashfaquzzaman**

Secretary  
Petrobangla

**Director, PGCL Board**

**Mst. Rojina Nasrin Rojy**

BSS (Hons.), MSS, Social Welfare  
MBA (Finance), Dhaka University  
&

**Director, PGCL Board**

**Md. Rashidul Basher Doller**

House# 16 (1<sup>st</sup> Floor), Road# 18, Sector# 7  
Uttara Dhaka  
&

**Director, PGCL Board**



# Directors' Report



**পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর  
পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন**

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের ওপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রারম্ভে আমি পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল তথা তৎকালীন রাজশাহী বিভাগে গ্যাস ভিত্তিক শিল্প কারখানা বিকাশের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র বিমোচনের লক্ষ্যে পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল), বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)- এর একটি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসেবে ১৯৯৯ সালের ২৯ নভেম্বর আত্মপ্রকাশ করে এবং ২০০০ সালের ২৩ এপ্রিল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। এ কোম্পানি ইতোমধ্যে রাজশাহী বিভাগের সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, শাহজাদপুর, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া ও রাজশাহী শহরসহ বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ এলাকায় বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালি খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করছে। সম্প্রতি রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় পাইপলাইনের মাধ্যমে পরিকল্পিত এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রণীত ডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনের চূড়ান্ত বিবেচনাধীন রয়েছে। এছাড়া, সিরাজগঞ্জ জেলা ও রাজশাহী সিটি কর্পোরেশন এলাকায় গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন (১ম পর্যায়)” প্রকল্পের ডিপিপি বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির জন্য অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ (ইআরডি)-এর বিবেচনাধীন রয়েছে। অধিকন্তু পিজিসিএল-এ শতভাগ প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্প গ্রহণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। আশা করা যায়, শীঘ্রই এসব প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ শুরু করা সম্ভব হবে।

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার দিক-নির্দেশনা অনুযায়ী কর্তৃপক্ষের সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় গ্যাস বিপণন ও রাজস্ব কার্যক্রম বৃদ্ধিসহ সার্বিক বিষয়ে পিজিসিএল কাজক্ষিত সাফল্য অর্জন করেছে। আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে অবহিত করছি যে, সুষ্ঠু বাজেটীয় নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা প্রবর্তন, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থায় বিভিন্ন সংস্কার ও দক্ষ আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ১,১৮৬.৮৯ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ১৩৭.২৬ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে এবং সরকারি কোষাগারে ৬৮.৮০ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। ভবিষ্যতেও পিজিসিএল-এর কার্যপরিধি ও আর্থিক অবস্থা আরো উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।



সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের উন্নয়ন, বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক কার্যক্রম এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব-এর সার্বিক চিত্র উপস্থাপন করছি :





### উন্নয়ন কার্যক্রম :

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে গ্রাহক সংযোগের সংক্ষিপ্ত বিবরণ :

### গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণ :

এ পর্যায়ে আমি কোম্পানির প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে এ পর্যন্ত বছরভিত্তিক বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজের তুলনামূলক প্রতিবেদন তুলে ধরছি :

অর্থবছর	বিভিন্ন ব্যাসের পাইপ লাইন নির্মাণের পরিসংখ্যান (কি.মি.)									সর্বমোট (কি. মি.)
	২৪"	১২"	৮"	৬"	৪"	৩"	২"	১"	৩/৪"	
১৯৯৯-২০০০	-	-	-	২৭.০০০	৬.২৩০	১০.২১০	৬.০৩০	৭.১২৯	৪.১৯৩	৬০.৭৯২
২০০০-২০০১	-	-	৮২.৫০০	-	-	-	-	-	৩.৫৪৩	৮৬.০৪৩
২০০১-২০০২	-	-	-	১৮.৩০৯	৪.২৪০	৪.৭৪১	৭.৮১১	১৫.৭৯১	৪.০৬৬	৫৪.৯৫৮
২০০২-২০০৩	-	-	-	-	-	-	২.৬৬০	১.৯৬০	৪.৯৬০	৯.৫৮০
২০০৩-২০০৪	-	-	০.৬২০	৩.৪৪৮	১.০০৮	২.৩৪২	৪.৮৩০	৭.১৩২	৮.৫১৫	২৭.৮৯৫
২০০৪-২০০৫	-	-	২৯.৫৫০	৮৬.৫১০	৭৯.০১০	৬৩.৮৬০	১০৮.৪১০	৬৪.০৬০	৮.৮০১	৪৪০.২০১
২০০৫-২০০৬	-	-	-	৪.৮০০	২.০৫০	-	২.৭৯৮	৯.১৬৬	৫০.৪৮০	৬৯.২৯৪
২০০৬-২০০৭	-	-	-	১.৫০০	-	-	১.৭৭১	১৬.১৩৪	৩৭.২০০	৫৬.৬০৫
২০০৭-২০০৮	-	-	-	-	-	-	১.৮৭০	২০.৫৭৫	৪৯.৭৩০	৭২.১৭৫
২০০৮-২০০৯	-	-	-	-	-	-	৫.২০৬	২২.০৫৭	৬৪.৭২১	৯১.৯৮৪
২০০৯-২০১০	-	-	-	-	-	-	০.৯৯৩	৬.৩১৮	৫০.৮০৯	৫৮.১২০
২০১০-২০১১	-	-	৭.৩৮০	৯.১০০	-	-	-	-	২.৩২৩	১৮.৮০৩
২০১১-২০১২	-	-	৩৩.৩৬০	২৯.৭৫০	৪৯.২০০	২৯.৫০০	১২৩.৬৭	৪.৬৭০	-	২৭০.১৫০
২০১২-২০১৩	০.০০৯	১.৬২৫	০.২৬৭	৩.১৫৫	০.৮৬৬	০.০৩০	২.৪৯৫	০.১৮০	০.৯১৭	৯.৫৪৪
২০১৩-২০১৪	-	-	৩.৫১২	-	-	-	০.০১৭	০.৫৯৭	১৪১.৪৯৯	১৪৫.৬২৫
২০১৪-২০১৫	-	-	৩.৫১৩	০.০০৭	-	-	০.৮৪৮	০.৬৫৬	১৪৯.৪১৭	১৫৪.৪৪১
২০১৫-২০১৬	-	-	-	০.০০৬	০.০৪৫	-	০.২৪৪	০.৬৬৬	০.৩২২	১.২৮৩
২০১৬-২০১৭	-	-	১.৯৫০	১.৪০০	১.৮০২	-	০.০১১	০.০০২	০.১৬৬	৫.৩৩১
২০১৭-২০১৮	-	-	-	১.৭০০	০.৪৯৫	-	০.০১০	-	০.০১৭	২.২২২
২০১৮-২০১৯	-	-	১.৯০০	৩.১৫০	১.৭৫০	০.০৫২	০.১২৭	০.০০৬	০.০৬৪	৭.০৪৯
২০১৯-২০২০	-	-	০.৮৭০	০.১৯৪	৪.৭৮৩	০.১৫৭	০.৮৫৬	০.৩৩৩	০.০৭৩	৭.২৬৬
সর্বমোট =	০.০০৯	১.৬২৫	১৬৫.৪২২	১৯০.০২৯	১৫১.৪৭৯	১১০.৮৯২	২৭০.৬৫৭	১৭৭.৪৩২	৫৮১.৮১৬	১৬৪৯.৩৬১

**গ্রাহক গ্যাস সংযোগ :**

পিজিসিএল-এর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ২৬ টি গ্যাস সংযোগসহ ৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৩৪৮ টি। তন্মধ্যে এ অর্থবছরে উপদেষ্টা কমিটির অনুমোদন/সিদ্ধান্ত মোতাবেক ২০ টি শিল্প, ০৫ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০১ টি সিএনজি শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

আমি এ কোম্পানির প্রতিষ্ঠাকাল হতে ৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত বছরভিত্তিক বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের তথ্যাদি উল্লেখ করছি :



অর্থবছর	গ্রাহক শ্রেণি (সংখ্যা)						সর্বমোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা
	বিদ্যুৎ	ক্যাপটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালি	
১৯৯৯-২০০০	১	-	-	১	৬	৩৮৫	৩৯৩
২০০০-২০০১	১	১	-	৫	১২	৬৩০	৬৪৯
২০০১-২০০২	১	-	-	১	৮	৫০৫	৫১৫
২০০২-২০০৩	-	-	-	৮	৫	২,৩৮৭	২,৪০০
২০০৩-২০০৪	-	১	-	৯	৮	১,৭৩৯	১,৭৫৭
২০০৪-২০০৫	-	১	-	-	২৩	১,৯৪৯	১,৯৭৩
২০০৫-২০০৬	-	৩	১	৮	৬৯	১১,৪৮৬	১১,৫৬৭
২০০৬-২০০৭	-	৫	৩	১৫	৪৯	৯,৫৭২	৯,৬৪৪
২০০৭-২০০৮	১	৮	৬	৭	৪০	৯,৬৪৬	৯,৭০৮
২০০৮-২০০৯	১	৭	১৪	১৪	৬৪	১০,৮১৫	১০,৯১৫
২০০৯-২০১০	-	৪	২	১	৪৮	৮,৮২৮	৮,৮৮৩
২০১০-২০১১	১	২	-	১	-	৭০৪	৭০৮
২০১১-২০১২	-	-	-	-	-	-	-
২০১২-২০১৩	১	-	-	৭	-	৩২০	৩২৮
২০১৩-২০১৪	-	১	-	১	-	৩৬,৫০৮	৩৬,৫১০
২০১৪-২০১৫	-	৩	২	-	-	২৩,৫০৮	২৩,৫১৩
২০১৫-২০১৬	-	-	-	৪	-	৯,৮৩৬	৯,৮৪০
২০১৬-২০১৭	-	-	১	২	-	-	০৩
২০১৭-২০১৮	১	-	-	৩	-	-	০৪
২০১৮-২০১৯	২	১	-	৯	-	-	১২
২০১৯-২০২০	-	৫	১	২০	-	-	২৬
সর্বমোট =	১০	৪২	৩০	১১৬	৩৩২	১,২৮,৮১৮	১,২৯,৩৪৮

## বাণিজ্যিক কার্যক্রম :

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রমের ওপর আপনাদের মনোযোগ আকর্ষণ করছি। ১৯৯৯-২০০০ অর্থবছরে পিজিসিএল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। কোম্পানি ঐ বছরেই মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে যে শুভ সূচনা করে তা অদ্যাবধি অক্ষুণ্ণ রাখতে সক্ষম হয়েছে এবং সে সাথে এ অর্থবছরে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে। কোম্পানির ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি :

### গ্যাস বিক্রয় :

পিজিসিএল ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে সর্বমোট ১,৭১১.০২৪ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে মোট গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছিল ১,২৭৯.৩১৩ এমএমসিএম। এ অর্থবছরে ৪৩১.৭১১ এমএমসিএম গ্যাস বেশি বিক্রয় করা হয়েছে যা গত বছরের তুলনায় ৩৩.৭৫% বেশি। এ প্রসঙ্গে আপনাদের সদয় অবগতির জন্য জানাচ্ছি যে, জাতীয় ছিডে আর-এলএনজি যুক্ত হওয়ার প্রেক্ষিতে পিজিসিএল-এর গ্যাস নেটওয়ার্কে গ্যাসের সরবরাহ বৃদ্ধি পাওয়ায় অধিক পরিমাণ গ্যাস বিক্রয় করা সম্ভব হয়েছে। এখানে উল্লেখ্য যে, সিরাজগঞ্জের সয়দাবাদস্থ পাওয়ার হাব এলাকায় বিদ্যুৎকেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহ বৃদ্ধির ফলে গ্যাস বিক্রয় গত অর্থবছরের তুলনায় অধিক পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়েছে। পিজিসিএল-এর বিগত ১০ (দশ) বছরের গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ এবং আয়কর পূর্ব মোট মুনাফার পরিসংখ্যান আপনাদের সদয় অবগতির জন্য উল্লেখ করছি :

অর্থবছর	বছরভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ (এমএমসিএম)							আয়কর পূর্ব মোট মুনাফা (কোটি টাকা)
	বিদ্যুৎ	ক্যাপটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালি	মোট	
২০১০-২০১১	৬৭৩.৬৭১	৩১.০০৯	৭৭.৫৬৫	২২.৮৮১	৭.৪৮৬	৬৪.৯৯৪	৮৭৭.৬০৬	১৩.৯১
২০১১-২০১২	৫৭৬.৬৪৭	৩৩.৩৪২	৬৯.৭৫৭	২১.৯২৪	৭.৬৬২	৬৫.১০	৭৭৪.৪৩২	২৩.৬০
২০১২-২০১৩	৮১৩.২১১	৩২.০০৬	৬৭.৪৮৭	২৩.৬৮৪	৭.৮৩৩	৬৫.২৮৩	১০০৯.৫০৪	৩৫.৭৩
২০১৩-২০১৪	৮৫৩.৪৬৪	৩৪.৭৬০	৬৮.৯৯৩	২৫.৪০২	৭.৫২১	৮৭.৫০৭	১০৭৭.৬৪৭	৫৪.৫০
২০১৪-২০১৫	৭৬৩.৯৯৬	৩৮.৯২৬	৭৭.০৩১	২৯.০২৩	৭.৭৯৯	১১৪.০২৮	১০৩০.৮০৩	৬৬.০০
২০১৫-২০১৬	৮২৮.৫৫৪	৪৩.৯৩৩	৮৪.৮১০	৩২.২৫১	৭.৫৩৩	১৪১.৯৭২	১,১৩৯.০৫৩	৫৮.৭৯
২০১৬-২০১৭	৫৯৩.৬৭৬	৪৩.৬৮৯	৮০.৪১৬	৪১.৩৪২	৭.২৪৪	১৪৬.৬০৮	৯১০.৯৭৫	৫৫.৮২
২০১৭-২০১৮	২৮৩.৩৯৪	৪০.৩০৩	৬৮.৮৪৩	৪০.৬৯২	৬.৭৮৯	১৩৮.৯৬১	৫৭৮.৯৮২	৬৬.৩৯
২০১৮-২০১৯	৯৭২.৯৯৮	৪৯.২৯২	৬৮.১৫৬	৪২.৯৬৬	৬.৮৪০	১৩৯.০৬০	১,২৭৯.৩১৩	১০২.৯৯
২০১৯-২০২০	১,৪৩২.৮৩৭	৪৭.৪৭৯	৫৬.৫৯০	৪৫.১১৫	৬.৪৬৭	১২২.৫৩৬	১,৭১১.০২৪	১৩৭.২৬





২০১৯-২০২০ অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ :

গ্রাহক শ্রেণি	ভোগকৃত গ্যাসের পরিমাণ (এমএমসিএম)	ব্যবহারের শতকরা হার
বিদ্যুৎ (সরকারি/বেসরকারি)	১,৪৩২.৮৩৭	৮৩.৭৪%
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৪৭.৪৭৯	২.৭৮%
সিএনজি	৫৬.৫৯০	৩.৩০%
শিল্প	৪৫.১১৫	২.৬৪%
বাণিজ্যিক	৬.৪৬৭	০.৩৮%
আবাসিক	১২২.৫৩৬	৭.১৬%
মোট =	১,৭১১.০২৪	১০০.০০%

দৈনিক গড় গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ প্রায় ৪.৬৮ এমএমসিএম বা ১৬৫.২৭ এমএমসিএফ।

### গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ

গ্যাসের অনাদায়ী বিল আদায়, অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ও গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অন্যান্য অনিয়মের কারণে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম জোরদারকরণের নিমিত্ত ভিজিল্যান্স কমিটি গঠনের পাশাপাশি ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করেছে। অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের তথ্য প্রাপ্তির পর উক্ত ডিপার্টমেন্টের তাৎক্ষণিক অভিযানের ফলে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ এবং নিয়মানুযায়ী পুনঃসংযোগের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। এছাড়া অনাদায়ী বিল আদায়ের লক্ষ্যে নিয়মিতভাবে ভিজিল্যান্স কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। এ অর্থবছরে ৭০৪ টি আবাসিক, ২৩ টি বাণিজ্যিক, ০১ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০১ টি সিএনজিসহ মোট ৭২৯ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। অপরদিকে বকেয়া পাওনা ৯৯.৯৮৭ লক্ষ টাকা ও জরিমানা ১৬.৩৫২ লক্ষ টাকা আদায় করে মোট ৬৭৯ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। ফলে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সাথে সাথে গ্রাহক সচেতনতাও বৃদ্ধি পেয়েছে।

### আর্থিক কার্যক্রম

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এ পর্যায়ে পিজিসিএল-এর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের আর্থিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি :

#### কোম্পানির আয়-ব্যয়

##### সুধীমণ্ডলী,

পিজিসিএল-এর ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে Gas Sales, Late Payment Charge, Connection/ Reconnection, Commissioning Fee, Demand Charge, Service Charge ইত্যাদিসহ গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ ১,১৮৬.৮৯ কোটি টাকা। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৭৭৩.৭০ কোটি টাকা। অপরদিকে এ অর্থবছরে বিভিন্ন Stakeholder-দের অংশ ও Distribution ব্যয়সহ Total Cost-এর পরিমাণ ১,০৭৩.১৮ কোটি টাকা। পক্ষান্তরে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে এর অর্থের পরিমাণ ছিল ৬৯১.৪২ কোটি টাকা। Other Income ও Net Financial Cost বিবেচনায় ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে Net profit before Tax-এর পরিমাণ ১৩৭.২৬ কোটি টাকা। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১০২.৯৯ কোটি টাকা। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ ৯২.৬৫ কোটি টাকা, যা ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে ছিল ৬৬.৯৫ কোটি টাকা।

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি ২০১৯-২০২০ ও ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক আর্থিক ফলাফল উপস্থাপন করছি :

বিবরণ	কোটি টাকায়	
	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯
কর পূর্ববর্তী নীট মুনাফা	১৩৭.২৬	১০২.৯৯
আয়কর	৪৪.৬১	৩৬.০৪

কোটি টাকায়

বিবরণ	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯
কর পরবর্তী নীট মুনাফা	৯২.৬৫	৬৬.৯৫
লভ্যাংশ পরিশোধিত	(১০.০০)	(১০.০০)
পূর্ববর্তী বছরের বিপরীতে সমন্বয়	-	০.৪৩
আবণ্টন পরবর্তী নীট লাভ (Net Profit after Appropriation/ Retained Earnings)	৮২.৬৫	৫৭.৩৮
পূর্ববর্তী বছরের নীট উদ্বৃত্ত (Balance)	২৯২.৯৫	২৩৫.৫৬
Statement of Financial Position-এ স্থানান্তরিত Retained Earnings/ Revenue Reserve.	৩৭৫.৬০	২৯২.৯৫

সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা প্রদান

পিজিসিএল ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে সর্বমোট ৬৮.৮০ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে :

কোটি টাকায়

বিবরণ	২০১৯-২০২০	২০১৮-২০১৯
কর্পোরেট ইনকাম ট্যাক্স	৩৯.১২	২৯.৯০
লভ্যাংশ	১০.০০	১০.০০
GOB এবং ADB ঋণের আসল পরিশোধ	৫.৫৯	৯.২১
GOB এবং ADB ঋণের উপর সুদ পরিশোধ	১.৩৬	১.৬৫
ঠিকাদার ও সরবরাহকারীদের বিল হতে উৎসস্থলে কর্তৃত ভ্যাট	১.২৯	১.২১
ঠিকাদার ও সরবরাহকারীদের বিল হতে উৎসস্থলে কর্তৃত আয়কর	১১.৪৪	১১.৫৭
মোট=	৬৮.৮০	৬৩.৫৪

এখানে উল্লেখ্য যে, গত ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছিল ৬৩.৫৪ কোটি টাকা। এ বছরে সরকারি কোষাগারে ৬৮.৮০ কোটি টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে, যা বিগত বছরের তুলনায় প্রায় ৮.২৮% বেশি।

শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) :

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় হয়েছে ১৭৬.৩০ টাকা। বিগত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১২৭.৩৯ টাকা।

ঋণ ইকুইটির অনুপাত :

২০১৯-২০২০ অর্থবছর শেষে কোম্পানির ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ১৬.৩৯ : ৮৩.৬১। গত অর্থবছরে এ অনুপাত ছিল ১৮.৯৩ : ৮১.০৭। এ অনুপাতটির অনুমোদিত মান ৬০ : ৪০। বর্তমানে ঋণ ও ইকুইটির অনুপাতটি কোম্পানির অনুকূলে রয়েছে।

গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয় :

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয়ের পরিমাণ ১৩৮.৬১ কোটি টাকা, যার শতকরা হার ৯৪.৮০। এ কোম্পানিতে গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয়ের কাজক্ষিত মান ১২%। বিগত বছরে এ মান ছিল ৬৮.৫৪%।

অনাদায়ী অর্থ :

করোনার প্রাদুর্ভাব ও মহামারির কারণে এ বছর অনাদায়ী অর্থের পরিমাণ গত বছরের তুলনায় বেশি। যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণের মাধ্যমে বিক্রিত গ্যাসের অর্থ আদায়ের ক্ষেত্রে ২০১৯-২০২০ অর্থবছর শেষে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট পাওনা অর্থের পরিমাণ ১৮০.৯৭ কোটি টাকা যা ১.৯৩ মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান রয়েছে। পূর্ববর্তী বছরে মোট পাওনার পরিমাণ ছিল ১৫৩.৫৪ কোটি টাকা, যা ১.৮০ মাস মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান।

### প্রশাসনিক কার্যক্রম :

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দু,

সুদৃঢ় এবং দক্ষ প্রশাসনিক ব্যবস্থার ওপর একটি প্রতিষ্ঠানের সুশৃঙ্খল পরিবেশ এবং সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে। পিজিসিএল-এর সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থাপনায় সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিজ নিজ অবস্থান থেকে স্বীয় অভিজ্ঞতা ও দক্ষতার সাথে দায়িত্ব পালন করে কোম্পানির উন্নয়নে অনবদ্য ভূমিকা রাখছেন।

### কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো ও জনবলের পরিসংখ্যান :

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩১১ জন কর্মকর্তা এবং ৬৬ জন কর্মচারীসহ মোট ৩৭৭ জন স্থায়ী জনবলের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে ১৪৯ জন কর্মকর্তা এবং ১৪ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ১৬৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন। তন্মধ্যে ১০ জন কর্মকর্তা পেট্রোবাংলাসহ অন্যান্য কোম্পানি এবং প্রতিষ্ঠানে প্রেষণে কর্মরত রয়েছেন। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানিতে ০১ জন কর্মকর্তা নিয়োগ করা হয়েছে। অপরদিকে বিভিন্ন সময়ে নিয়োগপ্রাপ্ত ০২ জন কর্মকর্তা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির চাকরি হতে ইস্তফা প্রদান করেছেন এবং ০২ জন কর্মকর্তা আত্মীকৃত হয়ে অন্য কোম্পানিতে গমন করেছেন। উল্লেখ্য, গত অর্থবছরে ০৩ জন কর্মকর্তা পিআরএল-এ গমন করেছেন। এছাড়াও আউটসোর্সিং ভিত্তিতে সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় অনুমোদিত ২৬০ জন জনবলের বিপরীতে জনবল সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে বিভিন্ন পর্যায়ের ১৯৫ জন জনবল নিয়োজিত রয়েছে।

### জনবল নিয়োগ কার্যক্রম :

কোম্পানির দৈনন্দিন কার্যাদি সুষ্ঠুভাবে সম্পাদনের নিমিত্ত কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামোয় নিয়োগ কোটার আওতায় বিদ্যমান শূন্যপদে ৯ম হতে ১০ম গ্রেডের মোট ৫৪ জন কর্মকর্তা এবং ১২তম হতে ১৬তম গ্রেডের মোট ০৭ জন কর্মচারী নিয়োগ কার্যক্রম বর্তমানে চলমান রয়েছে। এছাড়াও বর্তমানে ১৩তম হতে ২০তম গ্রেডের আরও ১২ জন কর্মচারী নিয়োগের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে।

### মানবসম্পদ উন্নয়ন :

একটি প্রতিষ্ঠানের মানবসম্পদ উন্নয়নের পূর্বশর্ত হচ্ছে উপযুক্ত প্রশিক্ষণ। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, কর্মসম্পূর্ণতা সৃষ্টি, দৃষ্টিভঙ্গির পরিবর্তন, নতুন প্রযুক্তির ব্যবহার এবং কাজে গুণগত মান ও উদ্ভাবনী চর্চা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। মানব-সম্পদের দক্ষতা উন্নয়নে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন ও ইনোভেশন কর্মপরিকল্পনায় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত রয়েছে। তদনুযায়ী ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা সফলভাবে অর্জিত হয়েছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট (স্থানীয় ৭৬৫৪ + বৈদেশিক ৬৪) = ৭৭১৮ ঘণ্টার অর্থাৎ ৬৪.৩১ জনঘণ্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে, যার বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

#### (ক) স্থানীয় প্রশিক্ষণ :

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড, জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমী, সেন্সকর্প নর্থ ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানী লিমিটেড, Center for Environmental and Geographic Information Services (CEGIS), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), বাংলাদেশ ইনস্টিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), মিলিটারি ইনস্টিটিউট অব সায়েন্স অ্যান্ড টেকনোলজি (এমআইএসটি), বৈদেশিক Legal & Fiscal Training Institute, Bangladesh (LFTIB), Eco Gas Asia Ltd-এর লোকাল কনসালটেন্ট প্রকৌশলী সংসদ লিঃ, বাংলাদেশ বিজ্ঞান ও শিল্প গবেষণা পরিষদ (বিসিএসআইআর), ব্যবসায় প্রশাসন ইনস্টিটিউট (আইবিএ), তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি অধিদপ্তর ও একসেস টু ইনফরমেশন (এটুআই) প্রোগ্রাম, বিসিএস (কর) একাডেমী, TD Williamson India Private Ltd. Mumbai & Pipeliners Limited, Bangladesh (Online training) প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আর.এম.এস সাইট ট্রেনিং কোর্স, Public Financial Management, Environment, Health & Safety for Gas Sector, Land Acquisition Planning and Resettlement Action Planning, Audit Management: Objections and Disposals, উদ্ভাবনে সক্ষমতা বৃদ্ধি, Project Management, Sustainable Energy Sector Development; It's Challenges and Energy Security of Bangladesh, “অনলাইন ভ্যট” ই-ফাইলিং সঞ্জীবনী, Plant Operation and Maintenance, Techniques of Presentation Skill and Report Writing, NIS & Good Governance, Industrial and Mechanical Engineering and Operations Management (IMEOM), Accounting Principles and IFRS Applications, Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline, Annual Confidential Report (ACR) Writing, ‘উদ্ভাবন ও সেবা সহজীকরণ’, Coating Materials, Accounting principles, IAS/IFRS and Financial Reporting, প্রজেক্ট সংশ্লিষ্ট তাত্ত্বিক ও ব্যবহারিক জ্ঞান, Oil and Gas Network Analysis,



ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ, Hydrogen Economy in Bangladesh: Prospect & Challenges, Financial Management for Executives, Corporate Governance, ‘চাকরি নিয়মাবলী’, ‘বঙ্গবন্ধুর দর্শন ও বাংলাদেশ’, ই-নথির উপর সঞ্জীবনী প্রশিক্ষণ, “মূল্য সংযোজন কর ও সম্পূরক শুল্ক আইন-২০১২” এবং “আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪ এ আনীত পরিবর্তন”, সেবা সহজীকরণে সক্ষমতা বৃদ্ধি, SDG-7: Progress so Far, Exchange of Experience and Sharing Knowledge on Oil and Gas measurement, বঙ্গবন্ধু ও বাংলাদেশের জ্বালানি খাত, Advanced Pipeline Isolation Solutions to Enhance Valve Change-outs, Minimizing Downtime, Safety By Design, Series on Effective Process Safety Risks Mitigation For Aging Pipeline Infrastructure, Rescue of Stuck BI-DI PIG from GAS Export Pipeline, TDW D2000 (QAC) Quick Actuating Closures & Split Codes, Project Management (DPP Preparation & Project Implementation), Financial Rules with Financial Accounting, Safety By Design, Series on Revolutionary Advanced Isolation Technology for Aging Infrastructure, ‘জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল ও অংশীজন’ Innovation and change management, Innovative Ideas & Skills, “জাতীয় শুদ্ধাচার ও কর্মক্ষেত্রে সুশাসন” শীর্ষক স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে ৭,৬৫৪ ঘণ্টার প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।



#### (খ) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে Management Development Institute of Singapore (MDIS) প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজনে National Integrity Strategy (NIS), শীর্ষক বিষয়ে ১ জন কর্মকর্তাকে ৮দিনের (৬৪ ঘণ্টার) প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

#### শিক্ষাবৃত্তি

প্রতি বছরের ন্যায্য এ বছরও শিক্ষা সহায়তা কর্মসূচির আওতায় কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সন্তানদের শিক্ষাক্ষেত্রে প্রশংসনীয় ফলাফল ও ভবিষ্যতে আরো শিক্ষানুরাগী করার অভিপ্রায়ে প্রাথমিক, মাধ্যমিক, উচ্চ মাধ্যমিক, স্নাতক, স্নাতকোত্তর পর্যায়ে বিভিন্ন মেয়াদে ১৮ (আঠারো) জন শিক্ষার্থীকে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

#### ঋণদান কর্মসূচি

পিজিসিএল-এর বাজেট বরাদ্দের আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে জমি ক্রয় ও গৃহনির্মাণ ঋণ বাবদ মোট ২১ (একুশ) জন কর্মকর্তা/কর্মচারী-কে ৪৫০.০০ লক্ষ টাকা ও কম্পিউটার ক্রয়ের ঋণ বাবদ ০১ (এক) জনকে ০.৬০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

#### মুজিববর্ষ উদযাপন

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশত বার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে সারাবছর ব্যাপী সরকারের বিভিন্ন দিক-নির্দেশনা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে কোম্পানিতে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা/কর্মসূচী চলমান রয়েছে। যা বাস্তবায়নের জন্য কোম্পানি পর্যায়ে বিভিন্ন কমিটি ও ফোকাল পয়েন্ট রয়েছে। উল্লেখযোগ্য কাজের বিবরণ নিম্নরূপ :

- জ্বালানি খাতে বঙ্গবন্ধুর অবদানের ওপর ডকুমেন্টরি ও তথ্যচিত্র এবং ঐতিহাসিক ৭ই মার্চের ভাষণ পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়ের মূল ফটকে স্থাপিত এলইডি ডিসপ্লে বোর্ডের মাধ্যমে প্রচার/প্রদর্শনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

- ২০২০ সালের মধ্যে “অবৈধ সংযোগমুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত” করার লক্ষ্যে পিজিসিএল কর্তৃক গঠিত কমিটি ও ভিজিলেন্স টিম প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করেছে।
- পিজিসিএল-এর সিএনজি গ্রাহকসহ বড় বড় প্রতিষ্ঠানকে মুজিববর্ষ পালনের জন্য উৎসাহিত করা হয়েছে।
- পিজিসিএল- এর দাপ্তরিক সকল পত্রাদি, লেটার প্যাড এবং ওয়েবসাইটে মুজিব বর্ষের জন্য নির্ধারিত লোগো ব্যবহার করা হচ্ছে।
- পিজিসিএল- এর প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয়ের আঙ্গিনা, রাস্তা ও ড্রেনসমূহ নিয়মিত পরিষ্কার-পরিচ্ছন্নতার কাজসহ সৌন্দর্য বর্ধনের কাজ চলমান রয়েছে।



### ধর্মীয় ও জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস পালন এবং প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম

প্রতি বছরের ন্যায্য এ বছরও ধর্মীয় ভাব-গাম্ভীর্যের সাথে পবিত্র ঈদ-ই-মিলাদুন্নবী উপলক্ষে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে মিলাদ মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে। ধর্মীয় অনুষ্ঠানের পাশাপাশি যথাযথ মর্যাদা ও ভাব-গাম্ভীর্যে বিভিন্ন জাতীয় দিবস যথা : আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মদিন, স্বাধীনতা দিবস, জাতীয় জ্ঞাননি নিরাপত্তা দিবস, জাতীয় শোক দিবস, বিজয় দিবস এবং বাংলা নববর্ষ পালন করা হয়। এছাড়া ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে কর্মকর্তা-কর্মচারী কল্যাণ তহবিল হতে ৭.০০ (সাত) লক্ষ টাকা চিকিৎসা অনুদান হিসেবে প্রদান করা হয়েছে।





## স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

প্রাকৃতিক গ্যাস একটি পরিবেশবান্ধব জ্বালানি হলেও এটি একটি দাহ্য পদার্থ হওয়ায় এর নিরাপদ ব্যবহার একটি গুরুত্বপূর্ণ বিষয়। ফলে গ্যাস সরবরাহ সিস্টেম পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা এবং গ্যাস পাইপলাইন ও স্টেশন/স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমের উপর যথাযথ গুরুত্ব আরোপে নিম্নবর্ণিত পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে :

### স্বাস্থ্য

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সুস্বাস্থ্য এবং স্বাস্থ্যকর পরিবেশ কোম্পানির কর্মদক্ষতা বৃদ্ধিতে সরাসরি ভূমিকা রাখে। এ পরিপ্রেক্ষিতে প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিনামূল্যে রুটিন চেকআপের মাধ্যমে তাদের স্বাস্থ্যগত চিকিৎসাসেবা অব্যাহত রাখা হয়েছে। সরকারের অনুমোদিত ৮০ আইটেমের ঔষধ যথাযথভাবে সংরক্ষণ ও বিতরণ করার ব্যবস্থা বিদ্যমান রয়েছে। বর্তমানে ০১ জন মেডিকেল অফিসার ও ০১ জন মেডিকেল এসিসট্যান্ট কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিকিৎসা সেবায় নিয়োজিত রয়েছেন। কোভিড-১৯ পরিস্থিতি মোকাবেলার জন্য কোম্পানিতে একটি কুইক রেসপন্স টিম রয়েছে। করোনাকালীন সময়ে প্রধান কার্যালয়ের প্রবেশদ্বারে তাপমাত্রা পরিমাপক যন্ত্র রাখা হয়েছে। জরুরি প্রয়োজনে কোম্পানির মেডিকেল সেন্টার-এ অক্সিজেন, পিপিই, পালস অক্সিমিটারসহ ঔষধ সংরক্ষিত রাখা হয়েছে। করোনা আক্রান্ত কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে জরুরি স্বাস্থ্যসেবা ও খাদ্য সরবরাহ করা হয়েছে। অফিসে হ্যান্ড স্যানিটাইজার ব্যবহার ও মাস্ক ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে।

### পরিবেশ

পিজিসিএল-এর সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় জাতীয় অঙ্গীকারের সাথে সঙ্গতি রেখে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা, পরিবেশ সংরক্ষণ ও পরিবেশ দূষণ রোধে পিজিসিএল বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করে থাকে। প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলদ, বনজ ও ঔষধি গাছের চারা রোপণ করা হয়েছে এবং রোপিত চারার নিয়মিত পরিচর্যায় প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। উপরন্তু, নলকাস্ত্র প্রধান কার্যালয়ের বৃক্ষশোভিত সবুজ বেঠনী আরো নিবিড় করাসহ অফিস প্রাঙ্গণে বিভিন্ন জাতের ফুলের চারা রোপণ করে অপূর্ণ সৌন্দর্য বর্ধনের বিশেষ উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, পরিবেশগত ভারসাম্য ও নিরাপত্তা রক্ষার স্বার্থে সরকারি নির্দেশনা মোতাবেক প্রতি মাসে কোম্পানির, Health, Environment & Safety ডিপার্টমেন্টের মাধ্যমে বিভিন্ন স্থাপনা নিয়মিত পরিদর্শন করা হয়ে থাকে। এছাড়া কোম্পানির বিভিন্ন অকোজো/অব্যবহারযোগ্য মালামাল ভাণ্ডারজাত করা হয় এবং ক্ষেত্রবিশেষে যথানিয়মে বিনষ্ট করা হয়।



### নিরাপত্তা

পিজিসিএল-এর অপারেশনাল কর্মকাণ্ড নির্বিঘ্ন রাখতে সার্বিক নিরাপত্তার ওপর বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করা হয়। সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে ১৯ জন আর্মড আনসারের পাশাপাশি কোম্পানির সকল স্থাপনা/কার্যালয়ে আউটসোর্সিং-এর ভিত্তিতে ৭৫ জন নিরাপত্তা প্রহরী নিয়োজিত রয়েছে। এদের কাজকর্ম নিয়মিতভাবে তদারকি করার জন্য নিরাপত্তা কর্মকর্তা নিয়োজিত রয়েছে। কোম্পানির স্থাপনার নিরাপত্তা ব্যবস্থা অধিকতর নিশ্চিত করতে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ও বগুড়া আঞ্চলিক কার্যালয়ে ইতোমধ্যে সিসিটিভি সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে। কোম্পানির অন্যান্য কার্যালয়েও সিসিটিভি সিস্টেম স্থাপনের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। পিজিসিএল-এর গ্যাস বিতরণ এলাকায় আবাসিক গ্রাহক ব্যতীত সকল প্রকার গ্যাস সংযোগের ক্ষেত্রে পরিবেশ অধিদপ্তরের ছাড়পত্র গ্রহণ করা হয়। 10-Bar চাপ বিশিষ্ট পাইপলাইন নির্মাণের ক্ষেত্রে পরিবেশ অধিদপ্তর ছাড়াও বিস্ফোরক অধিদপ্তরের অনুমোদন নেয়া হয়। গ্রাহকের দোরগোড়ায় গ্যাস সরবরাহ



নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পিজিসিএল কর্তৃক নিরাপত্তা ও পরিবেশের সাথে সামঞ্জস্য রেখে পাইপলাইন, কাস্টমার মিটারিং স্টেশন (সিএমএস), ডিস্ট্রিবিউটেড রেগুলেটিং স্টেশন (ডিআরএস) ও টাউন বর্ডারিং স্টেশন (টিবিএস) ইত্যাদি স্থাপন করা হয় এবং নিয়মিত পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শনকালে কোন মেরামতের প্রয়োজন দেখা দিলে যথাযথ নিরাপত্তামূলক ব্যবস্থা নিশ্চিত করে তাৎক্ষণিকভাবে তা মেরামতের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়। কোম্পানির ফ্ল্যাঞ্চাইজ এলাকায় বিদ্যমান নেটওয়ার্কে ব্যবহৃত পাইপ লাইনসমূহের ক্ষয়রোধের জন্য সিপি সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে। মাসভিত্তিতে এসব সিপি সিস্টেমের কার্যকারিতা পরীক্ষা করা হয়। এছাড়া, জরুরি ভিত্তিতে গ্যাস লিকেজ সংক্রান্ত অভিযোগ নিষ্পত্তির জন্য Emergency Cell-এর কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। জনস্বার্থে নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে বিভিন্ন স্থাপনায় অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র স্থাপন করা হয়েছে। অগ্নিনির্বাপক যন্ত্রগুলো বিপদকালে চালানোর জন্য সংশ্লিষ্টদের প্রশিক্ষণ দেয়া হয় এবং নির্দিষ্ট সময় অন্তর নিয়মিত মহড়া দেয়া হয়। এছাড়া জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ ও সেবা কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কোম্পানির কেন্দ্রীয় গ্যাস নিয়ন্ত্রণ সেল এবং আঞ্চলিক কার্যালয়ভিত্তিক জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ সেল রয়েছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে গ্রাহকদের নিকট হতে ০৬টি অভিযোগ পাওয়া যায় এবং ০৬টি অভিযোগই যথানিয়মে নিষ্পত্তি করা হয়েছে। প্রাপ্ত অভিযোগের ভিত্তিতে লক উইং কক, রেগুলেটর, সার্ভিস টি, পাইপ লাইন এবং রেগুলেটরের বিভিন্ন সমস্যা সূত্রভাবে নিরসন করা হয়েছে।

### গ্রাহক সেবা ও দাপ্তরিক কাজে তথ্য প্রযুক্তির ব্যবহার

পিজিসিএল-এর দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়নের লক্ষ্যে গত মার্চ ২০১৮ হতে পিজিসিএল এ ই-নথি সিস্টেম চালু করা হয়। অ্যাসপায়ার টু ইনোভেট (এটুআই) কর্তৃক প্রকাশিত ই-নথি সংক্রান্ত মাসিক প্রতিবেদন অনুযায়ী ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের জুলাই ২০১৯ হতে জুন ২০২০ পর্যন্ত মধ্যম ক্যাটেগরির দপ্তর/সংস্থাসমূহের মধ্যে এপ্রিল ও মে ২০২০ মাস ব্যতিত বাকি দশ মাস পিজিসিএল প্রথম স্থানে ছিল। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে পিজিসিএল কর্তৃক মোট ২,৬৩৮টি এবং প্রতিমাসে গড়ে ২২০টি পত্র ই-নথি সিস্টেমে জারি করা হয়েছে। ই-ফাইলিং কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে বিবেচ্য অর্থবছরে বিভিন্ন স্তরের ৩৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ই-ফাইলিং সঞ্জীবনী প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে মোট আহবানকৃত ২৪ (চব্বিশ) টি দরপত্রের মধ্যে ১৮ (আঠারো) টি দরপত্র ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে আহবান করা হয়েছে। আবাসিক শ্রেণির মিটারবিহীন গ্যাস গ্রাহকগণ gpay, bKash, SureCash ও Rocket এর মাধ্যমে মোবাইলে গ্যাস বিল পরিশোধ করছেন। এছাড়া অনলাইনে গ্যাস বিল পরিশোধের লক্ষ্যে ডাচ-বাংলা ব্যাংক লিমিটেড এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষর করা হয়েছে। ফলে ডাচ-বাংলা ব্যাংক লিমিটেড এর পেমেন্ট গেটওয়ে ব্যবহার করে যেকোন VISA ও Mastar Card এর ডেবিট অথবা ক্রেডিট কার্ড ব্যবহার করে গ্রাহকগণ ঘরে বসে অনলাইনে, যেকোন সময় গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন। পিজিসিএল-এর তথ্য বাতায়ন (pgcl.org.bd / পিজিসিএল.বাংলা) হতে গ্যাস বিলের হালনাগাদ তথ্য ও প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোডের সুবিধা রয়েছে। মিটারযুক্ত গ্রাহকগণ উক্ত তথ্য বাতায়ন হতে অপরিশোধিত বিলসমূহের কপি ডাউনলোড করতে পারবেন। এছাড়া পিজিসিএল-এর হটলাইন নম্বর ১৬৫১৪ (যে কোন মোবাইল অপারেটরের সংযোগ হতে) অথবা ০৯৬১৩০-১৬৫১৪ (বিটিসিএল সংযোগ হতে) এর মাধ্যমে জরুরি গ্যাস লিকেজজনিত তথ্য ও দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি সংগ্রহ এবং গ্রাহকসেবা প্রদান করা হচ্ছে। পিজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ ৬টি আঞ্চলিক কার্যালয়ে দাপ্তরিক কাজে ব্যবহারের লক্ষ্যে দ্রুত গতি সম্পন্ন ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট সংযোগ সেবা চালু রয়েছে। ফলে দাপ্তরিক কাজে ই-নথি, ই-জিপি ব্যবহারে গতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে। পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়, ৬টি আঞ্চলিক কার্যালয়সহ অন্যান্য গ্যাস স্থাপনায় সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে উল্লেখিত স্থাপনার গুরুত্বপূর্ণ স্থানসমূহ সিসিটিভি সিস্টেমের আওতায় আনা হয়েছে এবং সার্বক্ষণিক পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে। পেট্রোবাংলার মাধ্যমে একটি Unified Enterprise Resource Planning (ERP) চালু করার কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ERP বাস্তবায়ন সম্পন্ন হলে পিজিসিএল-এর দৈনন্দিন দাপ্তরিক কাজে স্বচ্ছতা ও গতিশীলতা বৃদ্ধি পাবে। পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ সকল কোম্পানির মধ্যে সমন্বয় সাধন সম্ভব হবে। তাছাড়া মন্ত্রণালয় এবং পেট্রোবাংলা যেকোন প্রতিষ্ঠানের তথ্য ড্যাশবোর্ডের মাধ্যমে তাৎক্ষণিকভাবে দেখতে পারবে এবং প্রয়োজনে প্রিন্ট করে সংরক্ষণ করতে পারবে।

### জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের স্বপ্নের সুখী-সমৃদ্ধ সোনার বাংলা গড়ার লক্ষ্যে সমাজ ও রাষ্ট্র হতে দুর্নীতি নির্মূল ও শুদ্ধাচার প্রতিষ্ঠায় “রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান ও সমাজে সুশাসন প্রতিষ্ঠা”কে অভিলক্ষ্য নির্ধারণ করে ২০১২ সালে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার “সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ঃ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল” শীর্ষক কৌশলপত্র প্রণয়ন করেন। উক্ত কৌশলপত্রটি পিজিসিএল-এ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ৫ সদস্য বিশিষ্ট ‘পিজিসিএল নৈতিকতা কমিটি রয়েছে। কমিটি মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী পিজিসিএল-এ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করে থাকে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির ৭৩ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল ও কর্মক্ষেত্রে সুশাসন বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া কোম্পানির ১ (এক) জন কর্মকর্তা সিংগাপুরে অনুষ্ঠিত জাতীয় শুদ্ধাচার সংশ্লিষ্ট বৈদেশিক প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেন। “জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল ও অংশীজন” শীর্ষক দিনব্যাপী কর্মশালাটি করোনা (কোভিড-১৯) সৃষ্ট পরিস্থিতির কারণে অনলাইন ভিডিও কনফারেন্স প্লাটফর্ম জুম-এ আয়োজন করা হয়। কর্মশালাটি পেট্রোবাংলার পরিচালক (প্রশাসন) উদ্বোধন করেন। কর্মশালায় পিজিসিএল-এর ব্যবস্থাপক ও তদূর্ধ্ব স্তরের কর্মকর্তাসহ পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানির মোট ৬৭ জন কর্মকর্তা ভারুয়ালি অংশগ্রহণ করেন। করোনাকালীন সময়ে স্বাস্থ্যবিধি যথাযথভাবে

অনুসরণপূর্বক এ ধরনের একটি কর্মশালা আয়োজনের উদ্যোগকে সাধুবাদ জানানো হয়। ‘শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান নীতিমালা, ২০১৭’ এর আলোকে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে সার্বিক কর্মকালের ভিত্তিতে ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের শুদ্ধাচার পুরস্কারের জন্য খেড-৩ হতে খেড-১০ ভুক্ত একজন কর্মকর্তাকে শ্রেষ্ঠ কর্মকর্তা হিসেবে এবং খেড-১১ হতে খেড-২০ ভুক্ত একজন কর্মচারীকে শ্রেষ্ঠ কর্মচারী হিসেবে সংশ্লিষ্ট কমিটি মনোনয়ন প্রদান করেন। ‘শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান নীতিমালা, ২০১৭’ অনুযায়ী মনোনীত শ্রেষ্ঠ কর্মকর্তা ও শ্রেষ্ঠ কর্মচারী-কে পুরস্কার হিসাবে একটি প্রশংসাপত্র এবং এক মাসের মূল বেতনের সমপরিমাণ অর্থ প্রদান করা হয়েছে। পুরস্কার প্রদানের ফলে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের মধ্যে ভালো কাজ করার আগ্রহ পূর্বের তুলনায় বৃদ্ধি পেয়েছে। বর্ণিত পরিকল্পনা অনুযায়ী কার্যাদি সম্পন্নকরণের ফলে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নৈতিকতা ও শুদ্ধাচার চর্চা এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। তাদের মধ্যে কর্তব্যনিষ্ঠা, সততা ও কোম্পানির প্রতি মমত্ববোধ বৃদ্ধি পেয়েছে।



#### অপারেশনাল কার্যক্রম

##### গ্যাস স্টেশন নির্মাণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

পিজিসিএল-এর আওতাধীন ০৩ (তিন) টি টিবিএস, ১১ (এগারো) টি ডিআরএস ও ০৮ (আট) টি সিএমএস-এর মাধ্যমে ০৬ টি আঞ্চলিক কার্যালয়ের আওতাধীন সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাথিয়া, পাবনা, ইশ্বরদী, বগুড়া শহর, সয়দাবাদস্থ পাওয়ার হাব, ইশ্বরদী ইপিজেড, রাজশাহী মহানগরের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন ভাবে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বর্ণিত





টিবিএস, ডিআরএস ও সিএমএস সমূহে স্থাপিত সকল সরঞ্জামাদী (ফিল্টার সেপারেটর, শ্বাম-শাট ভাল্ব, রেগুলেটর, রিলিফ ভাল্ব ও মিটার) পর্যায়ক্রমে রুটিন পরীক্ষা ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। একই সাথে গ্রাহকদের নিকট বিতরণযোগ্য গ্যাস গন্ধযুক্ত করার জন্য টিবিএস, ডিআরএস-এ স্থাপিত অডোরাইজার ইউনিট-এ অডোরেট করে গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্কে চার্জ করা হয়েছে। এছাড়া বছরব্যাপী শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণীর গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের নিমিত্ত নতুন ভাবে আরএমএস নির্মাণ কাজে কারিগরি সহায়তা প্রদান করে ৩০টি আরএমএস নির্মাণ ও কমিশনিংপূর্বক সংশ্লিষ্ট গ্রাহককে দ্রুততার সাথে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

### মিটার সিলিং, ক্যালিব্রেশন, ইভিসি মিটার মনিটরিং ও ডাটা ডাউনলোড কার্যক্রম

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের ২০৬ টি মিটার ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে। বিভিন্ন শ্রেণির ১০৭টি গ্রাহক এর আরএমএস সিকিউরিটি পেপার ও টাইটেনিয়াম পুটি দ্বারা সীল/রি-সীল কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে। জিটিসিএল-এর সাথে পিজিসিএল-এর ইনস্টেক পয়েন্টে স্থাপিত মিটারসমূহ জিটিসিএল-এর প্রতিনিধির উপস্থিতিতে পর্যায়ক্রমে ক্যালিব্রেশন করে পুনঃস্থাপন করা হয়েছে। তাছাড়া বিভিন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে স্থাপিত অরিফিস মিটারের চার্ট রেকর্ডার ও ফ্লো-কম্পিউটার ত্রিপক্ষীয় প্রতিনিধির উপস্থিতিতে ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে।

### পাইপ লাইন নির্মাণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ০৫ কিঃমিঃ পাইপ লাইন নির্মাণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছিল। কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন কার্যালয়ের শিল্প ও বাণিজ্যিক শ্রেণীর গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য সার্ভিস লাইন হিসেবে ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ০.০৮০ কি.মি., ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৮৭০ কি.মি., ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ০.১৯৪ কি.মি., ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৪.৭৮৩ কি.মি., ৩ ইঞ্চি ব্যাসের ০.১৫৭ কি.মি., ২ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৮৫৬ কি.মি., ১ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৩৩৩ কি.মি., ৩/৪ ইঞ্চি ব্যাসের ০.০৭৩ কি.মি. অর্থাৎ মোট ৭.৩৪৬ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া ডিপজিটরি ফান্ডের আওতায় ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে কোম্পানির বিদ্যমান নেটওয়ার্কভুক্ত এলাকায় ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ১.৬৩৩ কি.মি., ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৩.১৭৮ কি.মি., ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ২.৭৬২ কি.মি., ২ ইঞ্চি ব্যাসের ০.১৩২ কি.মি. অর্থাৎ বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৭.৭০৫ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন পুনঃস্থাপন/ নির্মাণ করা হয়েছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে মোট ১৫.০৫১ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। এখানে উল্লেখ্য যে, গ্রাহকের নিজস্ব অর্থায়নে পাইপলাইন নির্মাণ করা হয় বিধায় লক্ষ্যমাত্রার চেয়ে ১০.০৫১ কি.মি. বেশি পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে।

বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক Leak reduction in Leaky Gas Pipelines সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনার নিমিত্ত ০৯/০১/২০২০ তারিখে EcoGas Asia Limited-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। Clean Development Mechanism (CDM)-এর আওতায় পিজিসিএল-এর গ্যাস নেটওয়ার্কের পিডিডি (প্রোডাক্ট, ডিজাইন ডকুমেন্ট), প্রি বেসনলাইন (Feasibility), বেসলাইন (লিকেজ ডিটেকশন ও মেরামতকরণ) এবং স্পেশাল মনিটরিং (ফেজ-১) ধাপসমূহ শতভাগ সম্পাদন করা হয়েছে। চুক্তি মোতাবেক CDM প্রজেক্ট মনিটরিং (ফেজ-১) কর্তৃক ৫৪,৫০০টি রাইজার পরিদর্শন করে ৪,৯৯৩টি রাইজারের লিকেজ নির্ধারণ ও মেরামত করা হয়। এর ফলে ১.৮২ MMCFD গ্যাস সাশ্রয় হয়েছে।

### সিপি সিস্টেম মনিটরিং ও উন্নয়ন

পিজিসিএল-এর অধিভুক্ত বিভিন্ন গ্যাস পাইপ লাইন নেটওয়ার্কে প্রায় ১৬০০ কিঃ মিঃ স্টীলের গ্যাস পাইপ লাইন গ্যাস সরবরাহের জন্য মাটিতে প্রোথিত রয়েছে। পাইপ লাইনের ক্ষয়রোধের জন্য ৩৫টি সিপি (Cathodic Protection) স্টেশন বিদ্যমান ছিল। ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে বাঘাবাড়ীতে Ground Bed সহ ১ টি নতুন সিপি স্টেশন নির্মাণ করা হয়েছে। বর্তমানে সিপি স্টেশনের সংখ্যা ৩৬ টি। তাছাড়া সুদীর্ঘ সময় অতিবাহিত হওয়ায় সিপি সিস্টেমের কার্যকারিতা হ্রাস পাওয়ার দরুণ সিরাজগঞ্জ, বাঘাবাড়ী, শাহজাদপুর গ্যাস নেটওয়ার্কের সিপি সিস্টেম উন্নয়নের জন্য ২০১৯-২০২০ অর্থ বছরে সিরাজগঞ্জে ০১টি ও শাহজাদপুরে ০১টি Ground Bed পরিবর্তন করে সিপি স্টেশন প্রতিস্থাপন করা হয়েছে। সকল সিপি স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন ও স্থাপিত সকল Test Post হতে মাসিক PSP (Pipe to Soil Potential) Reading সংগ্রহ করে সিপি সিস্টেম মনিটরিং করা হচ্ছে।

### বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তি (APA) বাস্তবায়ন

সরকারি কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি-এর আওতায়, পেট্রোবাংলা ও পিজিসিএল-এর মধ্যে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের জন্য স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তিতে উল্লিখিত কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ যথা : গ্যাস বিক্রয়, গ্যাস সরঞ্জামাদি ক্রয়, গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, অবৈধ ও খেলাপি গ্রাহকের সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ, ইভিসিযুক্ত মিটার স্থাপন, মানবসম্পদ উন্নয়ন, দক্ষতার সঙ্গে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি বাস্তবায়ন, ই-ফাইলিং পদ্ধতিতে পত্র জারি ও নথি নিষ্পত্তি, উদ্ভাবনী উদ্যোগ/ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন, স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির তালিকা হালনাগাদ ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার শতভাগ অর্জিত হয়েছে। হালনাগাদ সিটিজেন চার্টার অনুযায়ী সেবা প্রদান, নির্দিষ্ট সময়ের মধ্যে অভিযোগ নিষ্পত্তি, অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন ইত্যাদি কার্যক্রমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার ৯৭.৭৮% অর্জিত হয়েছে।



### আগামী ৫ বছরের জন্য পিজিসিএল-এর উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের কর্মপরিকল্পনা ও সংশ্লিষ্ট গ্যাস চাহিদার রূপরেখা :

- (ক) পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে পিজিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণের জন্য পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক প্রস্তুতকৃত ১৫ তলা অফিস ভবনের (বি-১, বি-২, জি+১৪) থ্রী-ডি মডেল পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। সে অনুযায়ী পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক প্রতিটি ফ্লোরের Architectural Plan, Structural Drawing, Detailed Working Drawing, Cost Estimate ইত্যাদি প্রণয়ন করা হয়েছে। পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক প্রস্তুতকৃত ডিজাইন-ড্রইং এবং প্রাক্কলন RUET এবং PWD-এর মাধ্যমে যাচাই-বাছাই (Vetting) এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ডিজাইন-ড্রইং এবং প্রাক্কলন চূড়ান্ত করে ডিপিপি অনুমোদনক্রমে প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হবে।
- (খ) Bangladesh Export Processing Zone Authority (BEPZA) এর অর্থায়নে ঈশ্বরদী ইপিজেড ডিআরএস আপগ্রেডেশন কাজের দরপত্র মূল্যায়ন শেষে নির্বাচিত ঠিকাদারের সাথে চুক্তি সম্পাদন করা হয়েছে। কাজটি চলতি অর্থবছরের মধ্যে বাস্তবায়ন করার পরিকল্পনা রয়েছে। সিরাজগঞ্জ রিজিওনাল অফিসের জন্য ভূমি অধিগ্রহণ সম্পন্ন হয়েছে। কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে অফিস স্থাপনা নির্মাণের পরিকল্পনা রয়েছে। বগুড়া আঞ্চলিক কার্যালয়ভূক্ত এলাকায় ৮" ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি x ২৫ কিঃমিঃ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন এবং বিদ্যমান ডিআরএস-এর পার্শ্বে ২৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার নতুন একটি ডিআরএস নির্মাণ বিষয়ে পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। বর্ণিত কাজের সংশ্লিষ্ট কমিটি কর্তৃক প্রকৃত/বিস্তারিত মালামালের তালিকা (মূল্যসহ) প্রণয়ন কাজ চলমান রয়েছে। মালামাল প্রাপ্তি নিশ্চিতকরণ সাপেক্ষে ইজিপি সিস্টেমে দরপত্র আহবান করে নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন করা হবে। পাইপলাইন ও ডিআরএস নির্মাণ কার্যক্রম বাস্তবায়ন হলে উক্ত এলাকায় স্থাপিত পাইপলাইনের অভ্যন্তরীণ ক্ষয়রোধ এবং বর্তমান ও ভবিষ্যত গ্রাহকদের ঝুঁকিমুক্তভাবে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভবপর হবে। বিসিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক, বগুড়া ও বিসিক শিল্পনগরী-২, রাজশাহী-তে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের চাহিদার প্রেক্ষিতে প্রাক্কলন প্রেরণ করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট প্রকল্প কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণ করা হবে। উত্তরবঙ্গে প্রস্তাবিত সার কারখানার প্রকৃত অবস্থান এবং কবে নাগাদ গ্যাস সরবরাহ প্রয়োজন এতদবিষয়ে বিসিআইসি, পিজিসিএল ও জিটিসিএল এর মধ্যে ত্রিপক্ষীয় সভা অনুষ্ঠিত হবে। প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও নিয়ন্ত্রনকারী সংস্থার নির্দেশনা অনুযায়ী বিদ্যমান আবাসিক শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগে প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে ডিজাইন-ড্রইং ও প্রাক্কলন প্রস্তুতপূর্বক ডিপিপি অনুমোদনক্রমে প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হবে। Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) কর্তৃক প্রস্তাবিত সিরাজগঞ্জ ও নাটোর অর্থনৈতিক অঞ্চলে ২০২৫ সালের মধ্যে পর্যায়ক্রমে ৪০ এমএমসিএফডি ও ২০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহকরণের চাহিদাপত্র BEZA হতে প্রেরণ করা হয়েছে। BEZA এর অর্থায়নে প্রয়োজনীয় গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণের মাধ্যমে প্রস্তাবিত অঞ্চলসমূহে গ্যাস সরবরাহকরণ কার্যক্রমও পরিকল্পনাধীন রয়েছে। রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় শিল্প ও বিদ্যুৎ শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩টি ডিআরএসসহ বিভিন্ন ব্যাসের (৮, ১২ ও ১৬) মোট ১০০ কি.মি. গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক (১৪০ পিএসআইজি) নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ লক্ষ্যে জিওবি অর্থায়ন বিবেচনায় 'রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ' প্রকল্পের ডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনের চূড়ান্ত অনুমোদনের অপেক্ষায় রয়েছে।

আগামী ৫ বছরে পিজিসিএল-এর কর্মপরিকল্পনা ও গ্যাস চাহিদার একটি রূপরেখা নিচে তুলে ধরা হলো:

ক্র. নং	প্রকল্প / কর্মপরিকল্পনা	বাস্তবায়ন বছর	মোট কাজের পরিমাণ (কি.মি.)	মোট ব্যয় (মিলিয়ন টাকা)	বাস্তবায়নের পর বছর ভিত্তিক গ্যাস ব্যবহার এবং প্রাক্কলিত ব্যয়ের পরিমাণ										মন্তব্য
					২০২০-২০২১		২০২১-২০২২		২০২২-২০২৩		২০২৩-২০২৪		২০২৪-২০২৫		
					গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (MMCFD)	ব্যয় (মি. টাকা)	
০১	ইশ্বরদী ইপিজেডের ডিআরএস আপগ্রেডেশন	২০২০-২০২১	--	৮.০৩৬	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	BEZA এর অধীনে
০২	বগুড়া ডিআরএস আপগ্রেডেশন এবং উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ।	২০২০-২০২৩	৩০.০০ ডিআরএস সহ	২৩১.৭০	--	১২০.০০	--	১১১.৭০	--	--	--	--	--	--	পিজিসিএল এর নিজস্ব অধীনে
০৩	নতুন গ্যাস সংযোগ ও লোড বৃদ্ধির বিষয়ে বিবেচনার জন্য গঠিত কমিটি কর্তৃক অনুমোদিত শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহ।	২০২০-২০২৪	--	--	৩.৫৬	--	৩.৫৬	--	৩.৫৬	--	৩.৫৬	--	৩.৫৬	--	শিল্প প্রতিষ্ঠানের নিজস্ব অধীনে
০৪	সিরাজগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৫	--	--	০.৩৩৪	--	০.৮৮৩	--	১.৪১২	--	১.৫৯	--	--	--	BEZA এর নিজস্ব অধীনে
০৫	নাটোর অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৫	--	--	২.০	--	৩.০	--	৩.০	--	২.০	--	--	--	BEZA এর নিজস্ব অধীনে
০৬	রংপুর, নীলফামারী, গীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৩	১০০.০০ ডিআরএস সহ	২৫৮৩.৪০	--	১৭৩২.৪০	--	৮২৮.৮০	--	২০.০০	--	৩০.০০	--	--	জিএবি অধীনে অনুমোদিত সাপোর্টে
০৭	বিসিক ইন্ড্রিয়াল পার্ক, বগুড়া-এ গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৫	২৪.০০ ডিআরএস সহ	৪১০.৪০	--	--	৪.০	--	৫.০	--	৫.০	--	--	--	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অধীনে
০৮	রাজশাহী বিসিক শিল্পপত্রী-২, রাজশাহী-৩ গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৫	৪.০০ ডিআরএস সহ	১৯৬.৩০	--	--	৩.০	--	২.০	--	৫.০	--	--	--	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অধীনে
০৯	উত্তরপাশে প্রস্তাবিত ইউরিয়া সার কারকনায় গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৫	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	৮০	--	বিসিআইসি কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অধীনে
১০	আবাসিক শেগির গ্যাস সংযোগে ট্রি-পেইন্ড মিটার স্থাপন	২০২১-২০২৫	--	১৮০৯.০০	--	৬৫৭.৪০	--	৭৬৯.৭০	--	৩৩১.৭০	--	--	--	--	পিজিসিএল এর নিজস্ব অধীনে (৫০ হাজার মিটার)
১১	চামড়া শিল্প পত্রী, রাজশাহীতে গ্যাস সরবরাহ	২০২১-২০২৫	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
১২	বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টিক পার্ক, রাজশাহী-৩ গ্যাস সরবরাহ	২০২০-২০২২	১.৬০	৪.২০৩	--	--	০.২৩	--	০.৩২	--	০.৩২	--	০.৪২	--	বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব হাই-টিক পার্ক এর নিজস্ব অধীনে
১৩	<b>Sub Total</b> বছর ভিত্তিক গড় দৈনিক গ্যাস ব্যবহার		<b>১৫৯.৬</b>	<b>২৯১৮.০৩৯</b>	<b>৩.৫৬</b>	<b>৫.৮৯৪</b>	<b>১৪.৬৭৩</b>	<b>১৭১০.২০</b>	<b>৩৫.২৯২</b>	<b>৩৩১.৭০</b>	<b>৩৫.২৯২</b>	<b>৩৫.২৯২</b>	<b>১২৫.৫৭</b>	<b>১২৫.৫৭</b>	

## সুধীমণ্ডলী,

আপনাদের সদয় অবগতির জন্য জানাচ্ছি যে, আগামী ৫ (পাঁচ) বছর মেয়াদি গ্যাস চাহিদার প্রক্ষেপণ ও উন্নয়ন সংক্রান্ত যে চিত্র উপর্যুক্ত ছকে উপস্থাপন করা হয়েছে তার যথাযথ বাস্তবায়ন ও সাফল্য সম্পূর্ণভাবে নির্ভর করে চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস প্রাপ্তি এবং গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণপূর্বক বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের ওপর। সুতরাং সঙ্গত কারণে আমি পেট্রোবাংলা ও মন্ত্রণালয়সহ সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষকে এ বিষয়টি সহানুভূতির সাথে বিবেচনার জন্য অনুরোধ জানাচ্ছি।

## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার পাশাপাশি আমাদের প্রতি আপনাদের অব্যাহত সমর্থন ও অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। পিজিসিএল বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে তা সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন এবং মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতার ফলেই সম্ভব হয়েছে। এজন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। পিজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনার মাধ্যমে অভীষ্ট লক্ষ্য অর্জনে প্রশংসনীয় ভূমিকা রাখায় পরিচালনা পর্ষদ সন্তোষ প্রকাশ করছে। সর্বোপরি, এ কোম্পানির উন্নয়নের অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিইআরসি, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন সকল কোম্পানি, অর্থ বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিবেশ অধিদপ্তর, বিস্ফোরক অধিদপ্তর, জেলা প্রশাসন, জেলা পুলিশ, বিভিন্ন ইলেক্ট্রনিক ও প্রিন্ট মিডিয়া-কে জানাচ্ছি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ।

## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে ধৈর্য সহকারে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি এখন পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ জানাচ্ছি।

পরিশেষে মহান আল্লাহ তাআলার নিকট পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি, সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ তাআলা আমাদের সহায় হোন।

পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে,

(এ কে এম ফজলুল হক)

চেয়ারম্যান

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



**REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS  
PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED (PGCL)  
To  
THE SHAREHOLDERS AT THE 21<sup>st</sup> ANNUAL GENERAL MEETING (AGM)  
FOR THE FISCAL YEAR 2019-2020**

Bismillahir Rahamanir Rahim

Honourable Shareholders

Assalamu Alaikum,

Before presenting the Directors' Report in the 21st Annual General Meeting showing the overall activities of the company for the fiscal year 2019-2020, on behalf of the Board of directors of Pashchimanchal Gas Company Limited, I am taking this opportunity to welcoming all of you.

**Distinguished Shareholders**

Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL) was formed on 29th November 1999 as a gas distribution company of Petrobangla for the purpose of socio economic development, industrialization and poverty alleviation through the development of gas based industry in the North-Western region of the country i.e. then Rajshahi Division. The commercial activities of PGCL commenced on 23rd April 2000 with gas connection to some domestic customers in Sirajgonj. The company is already supplying gas to Power, Industry, Captive, CNG, Commercial and domestic customers in Sirajganj, Ullapara, Baghabari, Bera, Santhia, Shahjadpur, Pabna, Ishwardi, Bogura and Rajshahi areas through its gas pipeline network. Meanwhile a Development Project Proposal (DPP) for supplying natural gas through pipeline at Rangpur Division covering planned area of Rangpur, Nilphamari, Pirganj town and its adjoining areas is in under consideration of Planning Commission for its approval. Besides, a PDPP for "Prepaid Gas Meter Installation Project in PGCL franchise Areas (1st Phase) Project" for the domestic customers of Sirajgonj and Rajshahi City Areas is also in under consideration of Economic Relations Division (ERD) for project aids. Moreover, initiatives for hundred percent prepaid meter installation in PGCL franchise areas has been taken. It is expected that the implementation of these projects will be started soon.



PGCL has achieved the desired success in all aspects including increase in gas sales and revenue activities as per guideline of Energy & Mineral Resources Division, Petrobangla and with the proper management of the authority. I would like to inform you with a great pleasure that PGCL has earned a Net Profit before Tax worth Tk. 137.26 crore and deposited TK. 68.8 crore in the govt. exchequer by selling gas of amounting Tk.1186.89 Crore in the fiscal year 2019-2020 with the introduction of the appropriate budgetary control, efficient financial management and aboveall by undertaking some internal reforms in gas distribution system. It is expected that the trend of operational activities as well as financial activities of PGCL will be enhanced successively in future.



### Distinguished Shareholders,

Now I would like to present the Directors' Report on the overall activities of the company including development, sales, financial, administrative activities and the audited Balance Sheet & Auditor's Reports for the fiscal year 2019-2020.

### Development Activities :

The company undertook the following activities for gas pipeline construction and gas connections to the customers under the development activities during the fiscal year 2019-2020:

### Gas Pipe line Construction :

Now I'm presenting a comparative picture of the year wise gas pipeline construction so far by the company since its inception to 30th June, 2020 :

Fiscal year	Statistics of constructed various diameter pipeline (km)									Total (km)
	24"	12"	8"	6"	4"	3"	2"	1"	3/4"	
1999-2000	-	-	-	27.000	6.230	10.210	6.030	7.129	4.193	60.792
2000-2001	-	-	82.500	-	-	-	-	-	3.543	86.043
2001-2002	-	-	-	18.309	4.240	4.741	7.811	15.791	4.066	54.958
2002-2003	-	-	-	-	-	-	2.660	1.960	4.960	9.580
2003-2004	-	-	0.620	3.448	1.008	2.342	4.830	7.132	8.515	27.895
2004-2005	-	-	29.550	86.510	79.010	63.860	108.410	64.060	8.801	440.201
2005-2006	-	-	-	4.800	2.050	-	2.798	9.166	50.480	69.294
2006-2007	-	-	-	1.500	-	-	1.771	16.134	37.200	56.605
2007-2008	-	-	-	-	-	-	1.870	20.575	49.730	72.175
2008-2009	-	-	-	-	-	-	5.206	22.057	64.721	91.984
2009-2010	-	-	-	-	-	-	0.993	6.318	50.809	58.120
2010-2011	-	-	7.380	9.100	-	-	-	-	2.323	18.803
2011-2012	-	-	33.360	29.750	49.200	29.500	123.67	4.670	-	270.150
2012-2013	0.009	1.625	0.267	3.155	0.866	0.030	2.495	0.180	0.917	9.544

Fiscal year	Statistics of constructed various diameter pipeline (km)									Total (km)
	24"	12"	8"	6"	4"	3"	2"	1"	3/4"	
2013-2014	-	-	3.512	-	-	-	0.017	0.597	141.499	145.625
2014-2015	-	-	3.513	0.007	-	-	0.848	0.656	149.417	154.441
2015-2016	-	-	-	0.006	0.045	-	0.244	0.666	0.322	1.283
2016-2017	-	-	1.950	1.400	1.802	-	0.011	0.002	0.166	5.331
2017-2018	-	-	-	1.700	0.495	-	0.010	-	0.017	2.222
2018-2019	-	-	1.900	3.150	1.750	0.052	0.127	0.006	0.064	7.049
2019-2020	-	-	0.870	0.194	4.783	0.157	0.856	0.333	0.073	7.266
<b>Total =</b>	<b>0.009</b>	<b>1.625</b>	<b>165.422</b>	<b>190.029</b>	<b>151.479</b>	<b>110.892</b>	<b>270.657</b>	<b>177.432</b>	<b>581.816</b>	<b>1649.361</b>

#### Gas Connection to Customers :

Total 1,29,348 nos. of gas connection to different categories including 26 nos. connection during this Fiscal Year were provided by the company since its inception to June 2020. The company has provided facilities for gas connections to 20 nos. of Industries, 5 nos. of Captive Power and 1 no. of CNG type customer in accordance with the approval/decision of advisor's committee during this subject FY.

A table of year-wise gas connections of the company up to 30<sup>th</sup> June 2020 which is mentioned below :

Fiscal Year	Category of Customer						Total (Nos.)
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	
1999-2000	1	-	-	1	6	385	393
2000-2001	1	1	-	5	12	630	649
2001-2002	1	-	-	1	8	505	515
2002-2003	-	-	-	8	5	2,387	2,400
2003-2004	-	1	-	9	8	1,739	1,757
2004-2005	-	1	-	-	23	1,949	1,973
2005-2006	-	3	1	8	69	11,486	11,567
2006-2007	-	5	3	15	49	9,572	9,644
2007-2008	1	8	6	7	40	9,646	9,708
2008-2009	1	7	14	14	64	10,815	10,915
2009-2010	-	4	2	1	48	8,828	8,883
2010-2011	1	2	-	1	-	704	708
2011-2012	-	-	-	-	-	-	-
2012-2013	1	-	-	7	-	320	328
2013-2014	-	1	-	1	-	36,508	36,510
2014-2015	-	3	2	-	-	23,508	23,513
2015-2016	-	-	-	4	-	9,836	9,840
2016-2017	-	-	1	2	-	-	03
2017-2018	1	-	-	3	-	-	04
2018-2019	2	1	-	9	-	-	12



Fiscal Year	Category of Customer						Total
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	
2019-2020	-	5	1	20	-	-	26
<b>Total =</b>	<b>10</b>	<b>42</b>	<b>30</b>	<b>116</b>	<b>332</b>	<b>1,28,818</b>	<b>1,29,348</b>

### Commercial Activities :

#### Distinguished Shareholders,

Now I would like to draw your kind attention to the commercial activities of the company. PGCL started its commercial activities in the fiscal year 1999-2000. The company has been earning profit since the very first year of its inception and still able to uphold it. In this regard, it is very much pertinent to mention here that during the subject fiscal year, the company has acquired remarkable achievement. For kind perusal of the distinguished shareholders, the details of the commercial activities of the FY 2019-2020 are enumerated hereunder :

#### Gas Sales :

PGCL has sold a total of 1,711.024 MMCM gas during this fiscal year. The company sold 1,279.313 MMCM gas in the previous fiscal year. The sale of gas has been increased by 431.711 MMCM during the subject fiscal year which is 33.75% more than the previous fiscal year. In this context, I would like to inform you that more sale of gas became possible due to availability of sufficient gas supply in the PGCL system following the addition of RLNG in the national gas grid. It is also to be mentioned here that the sale of gas has explicitly been raised due to increase in gas consumption by the Power Plants at Saydabad, Sirajgonj. Now I would like to draw your kind attention to a table showing the volume of gas sales along with Net Profit before Tax of the company for the last 10 years which is appended below :



Fiscal Year	Year-wise Gas Sales (MMCM)							Net profit before tax (TK. in crore.)
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	Total	
2010-2011	673.671	31.009	77.565	22.881	7.486	64.994	877.606	13.91
2011-2012	576.647	33.342	69.757	21.924	7.662	65.10	774.432	23.60
2012-2013	813.211	32.006	67.487	23.684	7.833	65.283	1009.504	35.73
2013-2014	853.464	34.760	68.993	25.402	7.521	87.507	1077.647	54.50
2014-2015	763.996	38.926	77.031	29.023	7.799	114.028	1030.803	66.00

Fiscal Year	Year-wise Gas Sales (MMCM)							Net profit before tax (TK. in crore.)
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	Total	
2015-2016	828.554	43.933	84.810	32.251	7.533	141.972	1,139.053	58.79
2016-2017	593.676	43.689	80.416	41.342	7.244	146.608	910.975	55.82
2017-2018	283.394	40.303	68.843	40.692	6.789	138.961	578.982	66.39
<b>2018-2019</b>	<b>972.998</b>	<b>49.292</b>	<b>68.156</b>	<b>42.966</b>	<b>6.840</b>	<b>139.060</b>	<b>1,279.313</b>	<b>102.99</b>
<b>2019-2020</b>	<b>1,432.837</b>	<b>47.479</b>	<b>56.590</b>	<b>45.115</b>	<b>6.467</b>	<b>122.536</b>	<b>1,711.024</b>	<b>137.26</b>

#### Customers wise gas consumption during 2019-2020

Category of Customer	Quantity of Gas Consumed (MMCM)	Percentage of usage (%)
Power(Govt./Non Govt.)	1,432.837	83.74%
Captive Power	47.479	2.78%
CNG	56.590	3.30%
Industry	45.115	2.64%
Commercial	6.467	0.38%
Domestic	122.536	7.16%
<b>Total =</b>	<b>1,711.024</b>	<b>100.00%</b>

The daily average gas consumption is 4.68 MMSCM or 165.27 MMCF (approximately).

#### Disconnection of Gas Connection :

In order to supplement Vigilance Department, vis-a-vis a Vigilance Committee has been formed for strengthening the gas line disconnection due to illegal activities like keeping gas bills unpaid, using gas illegally and others allied illegal activities. The Vigilance Department takes immediate action upon receiving the information of the illegal gas consumption. Due to this action, disconnection and re-connection of the gas lines are currently in progress actively. Total 729 nos. of gas connections have been disconnected in fiscal year 2019-20 of which 704 nos. are domestic, 23 nos. are commercial, 1no.is Captive and 1 no is CNG connection respectively. On the other hand, by recovering the arrear gas bills amounting TK. 99.987 lac and the penalty amounting Tk 16.352 lac a total of 679 nos. customers have been provided with gas reconnection. As a result the revenue earnings as well as customer awareness has also been increased.

### 3. Financial Activities :

#### Respected Shareholders,

Now I would like to present a brief description of the financial activities of the company for the FY 2019-2020 for your kind information and consideration :

#### Income & Expenditure :

Gentlemen,

The total amount of Tk. 1186.89 crore was received by PGCL from gas sales including the late payment charges, connection/re-connection chages, commissioning fees, demand charges & service charges during the fiscal year 2019-2020. It was Tk. 773.70 crore in the previous FY 2018-2019. On the other hand, the total cost of sales amounted to Tk. 1073.18 crore including various Stakeholders portion and distribution cost. On the contrary, the same was Tk. 691.42 crore in the previous FY 2018-2019. Taking into consideration other income and net financial



cost the Net Profit before Tax in FY 2019-2020 has stood at Tk. 137.26 crore which was Tk. 102.99 crore in the Previous FY 2018-2019. Net Profit after Tax has stood at Tk. 92.65 crore in FY 2019-2020 which was Tk. 66.95 crore in the Previous FY 2018-2019.

#### Distinguished Shareholders,

Now I would like to present you the summarized financial result of the company for the FY 2018-2019 and the FY 2019-2020 as follows :

Particulars	(Taka in crore)	
	2019-2020	2018-2019
Net Profit before Tax	137.26	102.99
Income Tax	44.61	36.04
Net Profit after Tax	92.65	66.95
<b>Less appropriation:</b>		
Dividend Paid	(10.00)	(10.00)
Previous year adjustment	-	0.43
Net profit after Appropriation/ Retained Earning	82.65	57.38
Net balance transferred from previous year	292.95	235.56
Retained Earnings/ Revenue Reserve transferred to Statement of Financial Position.	375.60	292.95

#### Payment to the National Exchequer :

A total of Tk. 68.80 crore has been deposited to the National Exchequer by PGCL during the fiscal year 2019-2020 under the following heads :

Particulars	(Taka in crore)	
	2019-2020	2018-2019
Corporate Income Tax	39.12	29.90
Dividend	10.00	10.00
Repayment of Principal of ADP & GOB Loan	5.59	9.21
Interest on ADP & GOB Loan	1.36	1.65
VAT deducted at source	1.29	1.21
Tax deducted at source	11.44	11.57
<b>Total =</b>	<b>68.80</b>	<b>63.54</b>

During the fiscal year 2018-2019, a total of Tk.63.54 crore was deposited into the National Exchequer. In the subject fiscal year, the total amount of Tk. 68.80 crore has been deposited into the National Exchequer which is more than 8.28% as compared to the previous year.

#### Debt-Equity Ratio :

At the end of the fiscal year 2019-2020, the debt-equity ratio stood at 16.39: 83.61. It was 18.93: 81.07 in the previous fiscal year. The standard value of this ratio is 60: 40. As the actual debt- equity ratio at the end of the fiscal year 2019-2020 is above the standard level, so it is favorable to the company.

#### Earnings per share (EPS) :

The Company's earnings per share is Tk. 176.30 during the FY 2019-2020 which was Tk. 127.39 in the previous Fiscal Year.



### Rate of Return on Average Fixed Assets :

The Rate of Return on average fixed assets earned (Tk. 138.61 crore) during this FY 2019-2020 was 94.80%. The standard value of the rate of return on average fixed assets applicable to this company is 12%. The rate was 68.54% during the previous FY.

### Accounts Receivable :

Due to the outbreak of corona and the epidemic the amount of accounts receivable during this fiscal year becomes more than that of previous year. The amount of accounts receivable to various categories of customers have stood at Tk. 180.97 crore which is equivalent to only 1.93 month's average gas bill. The amount of accounts receivable was Tk. 153.54 crore which was equivalent to 1.80 months gas bill in the previous fiscal year.

### Administrative Activities :

#### Respected Shareholders,

The success and overall development of an organization largely depends on robust and skilled administrative management. Under proper administrative management of PGCL, the employees of all level contributed significantly to the development by discharging their responsibilities from their respective positions with expertise and efficiencies.

### The Organogram and Manpower statistics :

As per present approved Organogram the total approved regular manpower is 377 nos. of which 311 nos. are officers and 66 nos. are staff. Against this provision at present, 149 nos. officers and 14 nos. staff i.e. total 163 nos. of regular manpower are engaged in PGCL out of which 10 nos. officers are working in Petrobangla and other companies on deputation. During the FY 2019-2020 1 (one) no officer was directly recruited. On the other hand 02 nos. officers resigned from their service and 02 nos. officers have been assimilated and moved to another company. 3 (three) nos. officer has gone on PRL in this fiscal year. Apart from the regular manpower, 195 nos. personnel were employed on outsourcing basis within the provision of 260 nos. personnel in the approved Organogram.



### Recruitment :

It may be mentioned here that for proper and smooth functioning of day to day activities of the company, the recruitment activities is underway for the employment of total 54 nos. officers of 9th to 10th grade and 10 nos. staff of 12th to 16th grade against the existing vacant post under the recruitment quota of the Organogram. Apart from this necessary initiatives have been taken for the recruitment of total 12 nos. staff of 13th to 20th grade.

## Human Resources Development :

It is known to us that there is no alternative to efficient manpower for proper development and appropriate management of a company. In order to enhance the skills of the officers & staff, to change their attitude, to introduce with new technology, to improve the quality of work and to practice innovation ideas and after all making them competent to perform their assigned task in their own working field, the company has taken different initiatives in human resources development. Target of training programs has been set for enhancing efficiency of human resources by implementing Annual Performance Agreement (APA), National Integrity Strategy (NIS) and innovation Work Plan. Accordingly, training target has been achieved successfully for FY 2019-2020. Total 7718 hour (local: 7654 hour + foreign: 64 hour) i.e 64.31 man-hour training have been provided to the officers & staffs of the company during the FY 2019-2020 .The details of which are given below :

### (A) Local Training :

As a part of this activity, training has been given to the officers and staffs of the company by the various reputed training institutions including North West Power Generation Company Ltd., National Academy for Planning & Development, Sembcorp North West Power Company Ltd., Centre for Environmental and Geographic Information Services (CEIGS) , Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Bangladesh Institute of Management (BIM), Military Institute of Science & Technology (MIST), Legal & Fiscal Training Institute (LFTIB), Prokosholi Songsad Ltd., Bangladesh Council of Scientific and Industrial Research (BCSIR), Institute of Business Administration (IBA), Directorate of ICT and a2i ,BCS Tax Academy, TD Williamson India Private Ltd. Mumbai & Pipeliners Ltd. (Bangladesh) (Online training) in different areas such as RMS Site Training Course, Public Financial Management ,Environment, Health & Safety for Gas Sector , Land Acquisition Planning and Resettlement Action Planning , Audit Management : Objections & Disposals, Project Management, Sustainable Energy Sector Development; It's Challenges and Energy Security of Bangladesh, Online VAT, E-filing Refreshment, Plant Operation and Maintenance, Techniques of Presentation Skill and Report Writing, NIS & Good Governance, Industrial and Mechanical Engineering and Operations Management (IMEOM), Accounting Principles and IFRS Applications, Design, Construction, Operation and Maintenance of Gas Pipeline, Annual Confidential Report (ACR) Writing, Coating Materials, Accounting Principles, IAS/IFRS and Financial Reporting, Oil and Gas Network Analysis Video Conferencing System Operation & Maintenance, Hydrogen Economy in Bangladesh: Prospect & Challenges, Financial Management for Executives, Corporate Governance, Service Rules, Philosophy of Bangabandhu and Bangladesh, VAT & SD Act-2012, SDG-7: Progress so Far, Exchange of Experience and Sharing Knowledge on Oil and Gas Measurement, Bangabandhu and Energy Sector of Bangladesh, Advanced Pipeline Isolation Solutions to Enhance Valve Change-outs, Minimizing Downtime, Safety By Design, Series on Effective Process Safety Risks Mitigation For Aging Pipeline Infrastructure, Rescue of Stuck BI-DI PIG from GAS Export Pipeline, TDW D2000 (QAC) Quick Actuating Closures & Split Codes, Project Management (DPP &



Preparation Project Implementation), Financial Rules with Financial Accounting, Safety By Design, Series on Revolutionary Advanced Isolation Technology for Aging Infrastructure, National Integrity Strategy and Stakeholder, Innovation and change management, Innovative Ideas & Skills, and National Integrity Strategy and Good Governance in Service . During this fiscal year total training hour of the employees was 7654 hours .

### B. Foreign Training :

During the FY 2019-2020 1 no. officer of PGCL was deputed for foreign training/seminar conducted by Management Development Institute of Singapore (MDIS) on National Integrity Strategy (NIS) for eight days( 64 hour).

### Education Scholarship :

Like each year PGCL has awarded "Education Scholarship" in this year to the 18 nos. employees' dependents who have got academic feat or showed brilliance at primary, secondary, higher secondary, graduation and post graduation level.

### Loan Disbursement :

Loans are granted for the welfare of the employees in accordance with company's budget allocation. In the fiscal year 2019-2020 an amount of Tk. 450.00 lac has been disbursed among 21(Twenty one) personnel for land purchase & building construction and Tk. 0.60 lacs to 1(one) person for purchasing computer.

### Mujib Year Celebration :

On the occasion of the birth centenary of Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, various work plan/programs are underway in the company in line with the directions of the government, Energy and Mineral resources Division and Petrobangla. There are various committees and focal points at the company level for implementation of those programs. Some notable works are as follows:

- Documentaries on Bangabandhu's contribution to the energy sector and the historic March 7th speech were displayed on the LED display Board placed at the main entrance of the PGCL head office.
- Necessary steps have been taken to ensure 'Illegal connection free Gas distribution Network System' with in 2020 by the committee and vigilance team of PGCL.
- The bulk customers including CNG are encouraged to celebrate Mujib Year.
- The logo for the Mujib Year is being used to the all official letters , letter pad and web site of PGCL
- The premises of all the regional offices including the head office are being cleaned and beautified regularly.

### Celebration of Religious, Other National Program and Corporate Social Responsibilities :

Like each year, PGCL has arranged a Milad Mahfil on the occasion of Eid-E-Miladunnabi at the Head Office of the company with due gravity and religious fervour. Besides religious programs, various national days like The







International Mother Language Day, The Birthday of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and National Children's Day, The Independence Day, The National Energy Security Day, The National Mourning Day, The Victory Day have also been observed with due enthusiasm and solemnity. The company also celebrated Bangla New Year (Shuvo Nababarsho) with due festivity and in a befitting manner. Apart from this Taka 7.0 lac has been donated under CSR program of PGCL during this fiscal year 2019-2020.

### Healthcare, Environment and Safety :

Although natural gas is an environment friendly fuel, it is very important to handle carefully with this flammable substance. To ensure proper health safety for the manpower engaged for the system operation and the maintenance works and to ensure safety and proper environment of gas pipeline and station design of various locations the following activities are undertaken in respect of health, environment and safety in the year 2019-2020:

#### Healthcare :

Sound health of the officers and staff and the good environment have direct impact on the efficiency of the manpower of the company. For this reason, the officers and staff of the company are provided with free routine health check-up and dispensary facilities in this year also. Storing and dispensing of 80 items of medicine approved by the Directorate of Health is continuing properly. At the same time one Medical Officer and one Medical Assistant are engaged for the treatment of the officers and staff. The company formed a quick response team to deal with Covid -19. PGCL has been maintaining an arrangement for measuring the body temperature of every personnel during entrance through the main gate of its head office. Apart from this the medical center of PGCL is enriched with Oxygen Cylinder, PPE, Pulse Oximeter. The covid infected personnel of the company are benignly provided emergency health care service and food supply. The usage of hand sanitizer and Musk in the office are ensured strictly.

#### Environment :

PGCL always gives due importance for maintaining ecological balance, conservation of the nature and the prevention of environment pollution in accordance with the national commitment. As like previous years various fruit, forest and medicinal saplings have been planted at different establishments of the company and at the same time proper nourishing is taken for grooming the planted trees. Moreover necessary actions have also been taken for more green fencing of the Nalka Head Office campus of the company. Besides, in order to maintaining ecological balance safety reports are prepared regularly through inspection of various establishments at every month by the Environment and Safety department of the company in accordance with govt. instruction.

#### Safety & Security :

Utmost importance is given on the overall safety for keeping the operational activities of the company are not hindered. At present, 19 nos. embodied armed members of Ansar Battalion and 75 nos. outsourced security guards are engaged for ensuring security in different installations of the company including Head Office campus round the clock. Their activities are regularly monitored by the security officer. The company officials also visit the installations on regular basis to monitor the security issues. CCTV has been installed in the Head Office building & Bogura regional office to ensure safety of the company. Installations of CCTV at other regional offices are under progress. Except for domestic connection, clearance from the Directorate of Environment is taken for all kinds of gas connections in PGCL franchise area. Moreover, approval from the Directorate of Explosive is also taken for the construction of gas Pipeline of 10 bar and above. In order to ensuring gas supply at the doorstep of the customers the gas pipeline, Customer Metering Station (CMS), Town Bordering Station (TBS) and District Regulating Station (DRS) are constructed by PGCL keeping in conformity with safety regulations and environment. All the CMS, TBS and DRS of the company are always kept under regular surveillance and maintenance. During physical verification if any thing is found to be repaired, necessary steps are taken on the spot by concerned department. Cathodic Protection (CP) system has been installed for the prevention of corrosion of the pipeline network of the Company. PSP reading at every CP point is monitored on monthly basis. Besides, the activities of the Emergency Call Centre are always in place for disposing of any complaint regarding emergency gas leakages. Moreover, for

ensuring public safety, the firefighting equipments are placed in each and every station of the company. The effectiveness of the fire-fighting equipment is tested on regular basis and refueling measures are also taken immediately after the expiry date. Regular training is being provided to the concerned official in order to operating the fire protection equipment in crisis period and necessary actions are also taken at a regular interval for the test operation. Besides, there are central gas control cell & regional office based gas control cell are engaged for emergency gas control and customer service activities instantly. During FY 2019-2020 only 06 (six) nos. complaints are received and disposed those complaints accordingly. All the complaints received from the customers regarding Loc Wing Cocks, Regulators, Service Tees, leakages in pipeline and problems in Regulator have been duly attended and disposed off by ensuring the customers services at optimum level.

#### **Use of Information Technology in official activities & customer services :**

For bringing dynamism, transparency and accountability in the activities of the company, e-filing System launched in PGCL on March 2018. It is to be mentioned here that PGCL has been in first position in e-filing system among the middle category office/organization for ten months in the FY 2019-2020 except April & May 2020 as per monthly report regarding e-filing published by Access to Information (a2i). A total of 2638nos. and 220 nos. letters on an average per month were issued in e-filing system by PGCL in 2019-2020. During the subject year 18 nos. tenders out of total 24nos. invited tenders have been invited under e-GP system. The nonmetered domestic customers have been paying their gas bill through gpay, bKash, Surecash and Rocket apps. Apart from this, an agreement between PGCL and Dutch-Bangla Bank Ltd.(DBBL) has been signed for payment of gas bill through online. As a result, the customers can pay their gas bill through their Debit/Credit Card of VISA and Master Card using the gateway of DBBL. Information pertaining to up-dated status regarding payment of gas bill and Certificate as well can be downloaded from PGCL website ([www.pgcl.org.bd](http://www.pgcl.org.bd)). Besides, customer services are also provided on uninterruptedly through hotline numbers 16514 (from any mobile) or 096130-16514 (from any BTCL connection). High speed broadband internet connection service has been introduced to the all regional offices including head office which facilitates the dynamism in the e-filing & e-GP usage. A unified Enterprise Resource Planning (ERP) system in collaboration with Petrobangla is in under process. After implementation of ERP the transparency and dynamism in the company will be increased.

#### **National Integrity Strategy :**

In view of 'A happy prosperous Golden Bengal' as vision and 'Establishment of Good Governance in State Institutions and Society' as mission the Peoples' Republic of Bangladesh has formulated the National Integrity Strategy (NIS) in October 2012. A five member ethical committee has been formed in the company to implement the strategy. With a view to implementing NIS including the action plan in the company, the committee took steps as per directives from Petrobangla, Energy and Mineral Resources Division and Cabinet Division. As a part of this activity, training on NIS has been provided to 73 nos. officers and staffs of the company during the FY 2019 - 2020. Apart from this 1 no. officer of PGCL was deputed for foreign training/seminar conducted by Management Development Institute of Singapore (MDIS) on National Integrity Strategy (NIS) for eight days. A day long workshop on "National Integrity Strategy and Stakeholders" has been arranged on online video conference platform Zoom due to Covid-19 by PGCL in collaboration with Petrobangla. Total 67 nos. participants from Petrobangla and its different organizations including all officers equivalent to Manager and above from PGCL participated in the workshop. In light of the NIS Award Policy 2017 the concerned committee nominated an officer from grade-3 to grade-10 as a best officer and a staff from grade-11 to grade-20 as a best staff for NIS Award 2019-2020 Fiscal Year based on their overall activities in the subject year. The nominated officer and staff are awarded with an amount equivalent to one month salary and a certificate in light of the NIS Award Policy-2017. As a result of the award the employees are more motivated in their official activities.

#### **Operational Activities :**

PGCL has been supplying gas through its 03 nos. of Town Bordering Station (TBS), 11 nos. of District Regulating Station (DRS) and 08 nos. of Customer Metering Station (CMS) under 06 nos. of regional office to its different category of customers in Sirajgonj, Ullapara, Shahajadpur, Baghabari, Bera, Sathia, Pabna, Ishwardi, Bogura, Power Hub at Soydabad, Ishwardi EPZ and Rajshahi City. As a part of routine and emergency works, regular



maintenance works have been done on different parts (filter separator, slam shut off valve, regulator, relief valve and meter) of DRS, TBS and CMS to ensure uninterrupted gas supply to the valued customers. At the same time the supplied gas has been mixed with odorant from odorizer unit in TBS/DRS before supplying to its distribution network. Moreover, the maintenance team provided technical support to the regional office personnel regularly during construction and commissioning of 30nos. RMS for new gas connection to industrial and commercial customer in this Fiscal Year.

#### **Meter Sealing, Calibration and Electronic Volume Corrector (EVC) Meter Monitoring :**

During this FY 2019-2020 a total 206 nos. of meter has been calibrated. The sealing/resealing with security paper seal and titanium putty has been done to different RMS of 107 nos. customers. The custody meters installed at different intake point of PGCL with GTCL has been calibrated regularly in presence of GTCL officials. Apart from this, the chart recorder and flow computer of orifice meters installed in Customer Metering Station (CMS) for supplying gas to different power plants has been calibrated in presence of all concerned representatives on regular basis.

#### **Pipe line Construction and Maintenance Activities :**

During the FY 2019-2020 it was set to construct 5 km pipeline in the PGCL franchise area. For supplying gas to different industrial and commercial customers under the regional offices of PGCL total 7.346 km pipe line (0.080 km of 10" diameter, 0.870 km of 8" diameter, 0.194 km of 6" diameter, 4.783 km of 4" diameter, 0.157 km of 3" diameter, 0.856 km of 2" diameter, 0.333 km of 1" diameter and 0.073 km of 3/4" diameter) was installed as service line. Apart from this total 7.705 km pipe line (1.633 km of 8" diameter, 3.178 km of 6" diameter, 2.762 km of 4" diameter and 0.132 km of 2" diameter) was replaced/installed under depository fund during this FY.

A contract between Eco Gas Asia and PGCL was signed on 09/01/2020 for leak reduction in leaky gas pipelines in PGCL gas distribution network. Under Clean Development Mechanism (CDM) all phases including PDD (Product Design Document), Pre baseline feasibility, Baseline(leakage detection & repair) and special monitoring of PGCL gas Network has been implemented . The leakages in 4993 nos. risers has been detected and repaired following the inspection 54,500 risers by CDM project monitoring (Phase-1) as per contract. As a result 1.82 MMCFD gas has been saved.

#### **CP System Development & Monitoring :**

To ensure corrosion protection of 1600 km pipelines installed in PGCL distribution network, there were 35 nos. Cathodic Protection (CP) station in PGCL franchise area. During the FY 2019-2020 one new CP station along with ground bed was installed in Baghabari area. As a result the total CP station now stands as 36 nos. Apart from this, due to decrease in performance of ground beds in Sirajgonj and Shahajadpur area those ground beds have been replaced with new CP station for the improvement of the CP system of Baghabari, Shahajadpur and Sirajgonj Gas



Network during this FY. For checking the pipe line corrosion status the PSP (Pipe to Soil Potential) reading from the CP posts has been taken regularly.

### Annual Performance Agreement (APA) implementation :

Under the Government Performance Management System, Annual Performance Agreement (APA) was signed between Petrobangla and PGCL for the FY 2019-2020. PGCL has achieved 100% of its targets set in the fields of Gas Sales, Procurement of Gas Equipment, Installation of Gas Pipeline, Disconnection of Illegal and Defaulter Customers, Installation of EVC meter, Human Resources Development, Implementation of Annual Performance Agreement efficiently, Implementation of e-filing System, Implementation of Innovative Ideas/ Small Improvement Project (SIP) and updating the list of tangible and intangible assets. Providing services in accordance with Citizen Charter the Implementation of Grievance Redress System, Improvement of Audit Objections Disposal, Implementation of Annual Development Programme (ADP) has been achieved 97.78%. of its target.



Construction of Dormitory Building

### Future Development Plan & Activities and Related Gas Demand for the Next 5 Years :

(a) For construction of PGCL Head Office building under Company's own financing, the 3D model of 14th floor office building (B-1, B-2, G+14) prepared by Consulting Firm has been approved by PGCL Board of Directors. Accordingly the Architectural plan, Structural Drawing, Detailed Working Drawing, Cost Estimate etc. have been prepared by the consulting firm. The design-drawing & cost estimate prepared by consulting firm is under vetting by RUET and PWD. After finalization of design-drawing & cost estimate the Development Project Proposal (DPP) will be placed for approval. In line with the approved DPP the project will be implemented.

(b) A contract signed with the selected contractor for upgradation of Ishwardi EPZ DRS financed by the Bangladesh Export Processing Zone Authority (BEPZA) will be implemented in the fiscal year 2020-2021. The land acquisition for Sirajgonj Regional Office has been completed where office building will be constructed with company's own fund. PGCL Board of Directors approved the construction of 8" D X 140 psig X 25 km pipeline and a new 25MMCFD capacity DRS by the side of existing DRS in the franchise area of Bogura Regional office. The preparation of required materials for the proposed work is under process by the concerned committee. The estimate for supplying gas to BSCIC Industrial Park, Bogura and BSCIC Shipanagor Rajshahi -2 was sent to the relevant authorities. In line with the directives of administrative ministry and Petrbangla, the project for Prepaid Meter Installation against the domestic customer will be implemented after the approval of DPP. Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) has requested for gas supply of 40MMCFD and 20 MMCFD for its proposed Sirajgonj and Natore Economic Zones respectively by the year 2025. In this respect gas supply activities to these



proposed zones by constructing necessary gas infrastructures under the finance of the BEZA are also in consideration. Besides, a DPP named 'Construction of Gas Distribution Pipeline Network in Rangpur, Nilphamari, Pirganj city and its adjoining areas' for supplying gas to Power and Industrial customer in those areas after construction of 100kmX140psig distribution pipe line network including 3 nos. DRS is in under consideration of Planning commission for its final approval.

**Future Development Plan & Activities and Related Gas Demand for the Next 5 Years**

Sr.	Project/ Action Plan	Implementation Year	Total Amount of Work (km)	Total Cost (Million Taka)	Year Wise Gas Usage and Estimated Cost After Implementation										Comments
					2020-2021		2021-2022		2022-2023		2023-2024		2024-2025		
					Gas (MMCFD)	Cost (m. Taka)	Gas (MMCFD)	Cost (m. Taka)	Gas (MMCFD)	Cost (m. Taka)	Gas (MMCFD)	Cost (m. Taka)	Gas (MMCFD)	Cost (m. Taka)	
01	DRS Upgradation of Ishwardi EPZ	2020-2021	--	8.036	--	8.036	--	--	--	--	--	--	--	--	BEPZA's own funding
02	Bogura DRS Up-gradation and Construction of High Pressure Gas Pipeline.	2020-2023	30.00 km pipe & DRS	231.70	--	120.00	--	111.70	--	--	--	--	--	--	PGCL's own funding
03	Gas supply to industrial establishments approved by the committee formed to consider new gas connections and load increases.	2020-2024	--	--	3.56	--	3.56	--	3.56	--	3.56	--	3.56	--	Customer's own funding
04	Gas supply in Sirajganj Economic Zone	2021-2025	--	--	--	0.334	--	0.883	--	1.412	--	1.59	--	--	BEZA's own funding
05	Gas supply to Natore Economic Zone	2021-2025	--	--	--	2.00	--	3.0	--	3.0	--	2.0	--	--	BEZA's own funding
06	Gas supply in Rangpur, Nilphamari, Piroganj City and adjoining areas	2021-2025	100.00 km pipe & DRS	2583.40	--	22.20	--	1732.40	--	828.80	--	20.0	--	30.00	Subject to DPP approval on GoB funding
07	Gas supply at BSCIC Industrial Park, Bogura	2021-2023	24.00 km pipe & DRS	410.40	--	--	--	4.0	--	5.0	--	3.0	--	--	BSCIC's own funding
08	Gas supply to Rajshahi BSCIC Industrial City-2, Rajshahi	2021-2025	4.00 km pipe & DRS	196.30	--	--	--	3.0	--	2.0	--	2.0	--	5.0	BSCIC's own funding
09	Gas supply to the proposed Urea fertilizer factory in North Bengal	2021-2025	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	80	--	Customer's own funding
10	Installation of pre-paid meters for domestic customers.	2021-2025	--	1809.00	--	50.20	--	657.40	--	769.70	--	331.70	--	--	PGCL's own funding (50,000 meters)



11	Gas Supply to BSCIC Leather and Engineering Industrial Park, Rajshahi	2021-2025	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	BSCIC authorities own funds
12	Gas supply to Bangabandhu Sheikh Mujib High-Tech Park, Rajshahi	2020-2022	1.6	4.203	--	--	--	--	--	0.23	--	0.32	0.42	--	0.42	--	--	Bangabandhu Sheikh Mujib Hi-Teck Park's own funding
	<b>Sub -total</b>		<b>159.60</b>	<b>2918.039</b>	<b>3.56</b>	<b>80.256</b>	<b>5.984</b>	<b>2509.80</b>	<b>14.673</b>	<b>1710.20</b>	<b>35.292</b>	<b>331.70</b>	<b>125.57</b>	<b>--</b>	<b>125.57</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	
13	Year-Wise average daily gas consumption.				3.56		5.984		14.673		35.292							

**Gentlemen,**

As a matter of relevance, I would like to bring the scenario that is depicted in the above table to your kind notice that for the proper implementation and the success of the projection of the gas demand and development activities for the next five years absolutely depends on the availability of gas according to the demand. So for obvious reason, I would urge upon Petrobangla and other concerned agencies for considering this issue sympathetically.

**Distinguished Shareholders,**

So far, I endeavored to explain in brief the overall performance of the company for the FY 2019-2020 in this report. I would like to express my heartiest gratitude and thanks to you all on behalf of the Board of Directors for your continued support and for having constant confidence on us in smooth running of the over-all activities of the Company. The targeted goal have been achieved in the collaboration of all officers and employees discharged their duties with hard work, obedience, sincerity and devotion under the guidance of the Ministry and Petrobangla. I would like to convey my thanks to all in this regard. The Board of Directors expresses sincere thanks to the company management for achieving the desired goal through efficiently and effectively administered the affairs of the company. I would like to convey my sincere thanks and gratitude to Energy and Mineral Resources division, Petrobangla, Finance Division, IMED, National Board of Revenue, BEREC, Directorate of Environment, Director of Explosive, Local District and Police Administration, various Electronic and Print Media for their guidance and co-operation regarding to the progress of the company.

**Respected Shareholders,**

Finally, I would like to express my sincere gratitude for attending this Annual General Meeting and giving me a patient hearing. Now I would now like to place the Audited Accounts, Balance sheet, Auditor's Report and the Directors' Report on the activities of Pashchimanchal Gas Company Limited during FY 2019-2020 before the Shareholders for their kind consideration and approval.

At the end, I pray to the Almighty for further progress, success and enrichment of Pashchimanchal Gas Company Limited.

May Allah bless you all.

On behalf of the Board of Directors,

Sd/-  
**(A K M Fazlul Haque)**  
Chairman  
PGCL Board of Directors

# Auditors' Report and Financial Statement



**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS  
OF  
PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED**

**Report on the audit of the Financial Statements**

**Opinion**

We have audited the financial statements of **PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED**, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2020 and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view, in all material respects, the statement of financial position of the company as at 30 June 2020 of its financial performance and cash flows for the year ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

**Basis for Opinion**

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

**Emphasis of Matter**

We draw attention to note 14 of the financial position, which describe that PGCL showed share money deposit amounting tk. 403,479,662/- as Equity Investment by Government from 2012. As per Financial Reporting Council circular নং- ১৪৬/এফআরসি/প্রশা./প্রজ্ঞাপন/২০২০/১ the share money deposit has to be converted into share capital within 6 (six) month from the received date and this money cannot be refunded to the depositor.

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

Management of **PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED**, is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other application Laws and Regulation and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparation the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

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

**Auditor's Responsibilities for the audit of the financial statements**

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



could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- Identify and access the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, designed and performed audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedure that as appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

### Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations, we also report the following :

- (a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- (b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books; and
- (c) the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account.

Place: Dhaka  
Dated: 06 October 2020

  
**Md. Shahidul Islam ACA**  
Engagement Partner  
**K. M. HASAN & CO.**  
Chartered Accountants

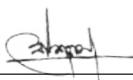
**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
**Statement of Financial Position**  
**As at 30 June 2020**

	Notes	Amount in Taka	
		2019-2020	2018-2019
<b>ASSETS</b>			
<b>Non- Current Assets</b>			
Property, Plant and Equipment	04	1,391,486,415	1,498,905,470
Capital Work-In-Progress	05	25,340,087	8,674,609
		<b>1,416,826,502</b>	<b>1,507,580,079</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories of stores & other materials	06	291,325,924	340,036,623
Trade and other receivables	07	1,906,914,579	1,589,604,312
Loans to employees	08	82,667,680	42,973,144
Advance, deposit and prepayments	09	483,835,732	363,081,093
Job Done for Depository Works	10	-	145,037,278
Investment in FDR	11	3,272,104,418	2,961,462,893
Cash and Bank Balances	12	1,313,523,047	998,959,527
		<b>7,350,371,380</b>	<b>6,441,154,870</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>8,767,197,882</b>	<b>7,948,734,949</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	13	525,531,700	525,531,700
Equity Investment by Government	14	403,479,662	403,479,662
Retained Earnings	15	3,755,984,455	2,929,484,108
		<b>4,684,995,817</b>	<b>3,858,495,470</b>
<b>Non-Current Liabilities</b>			
Long Term Borrowings - Local Sources (GOB)	16	36,655,010	47,778,362
Long Term Borrowings - Foreign Sources (ADB)	17	115,908,414	159,634,274
Other Long Term Liabilities	18	766,058,496	693,676,426
		<b>918,621,920</b>	<b>901,089,062</b>
<b>Current Liabilities:</b>			
Current portion of GOB & ADB Loan	19	54,848,650	55,879,151
Trade creditors & accruals	20	573,864,156	723,587,977
Beneficiarys' profit participation fund	21	72,241,742	54,210,019
Group company accounts	22	2,016,532,837	1,994,976,637
Provision for taxation	23	446,092,760	360,496,633
		<b>3,163,580,145</b>	<b>3,189,150,417</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>8,767,197,882</b>	<b>7,948,734,949</b>

The attached notes form an integral part of these accounts and should be read in conjunction therewith.

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited

  
 General Manager (Finance)  
 PGCL

  
 Managing Director  
 PGCL

  
 Director  
 PGCL Board

Signed in terms of our annexed report of date

Place : Dhaka  
 Date : 06 October 2020

  
**K. M. HASAN & CO.**  
 Chartered Accountants

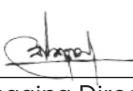
**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
**Statement Of Profit Or Loss And Other Comprehensive Income**  
**For The Year Ended 30 June 2020**

	Notes	Amount in Taka	
		2019-2020	2018-2019
<b>Sales Revenue</b>	24	11,868,907,912	7,737,007,804
<b>Less: Cost of Sales</b>			
Gas Purchase - Inter-company	25.1	585,174,446	1,502,227,852
Gas Purchase - IOC	25.2	2,346,888,363	1,064,768,425
LNG (Liquefied Natural Gas) Margin	25.3	5,665,980,594	2,233,653,308
Contribution for BAPEX Margin	25.4	-	9,138,345
Deficit Fund for BAPEX Wellhead Margin	25.5	-	9,073,953
Transmission charge - inter-company	25.6	711,436,470	467,392,011
Petrobangla Charge	25.7	92,898,316	57,336,211
Price deficit fund margin (PDF)	25.8	-	145,620,820
Gas Development Fund	25.9	407,678,761	404,230,350
Asset Value of Gas	25.10	450,690,443	318,842,273
Support for Shortfall	25.11	-	179,348,981
Petrobangla's Actual Cost recovery	25.12	-	10,897,000
		10,260,747,393	6,402,529,528
<b>GROSS PROFIT</b>		<b>1,608,160,519</b>	<b>1,334,478,276</b>
<b>Less: Operating Cost</b>			
Distribution Cost including Depreciation	26	457,479,705	495,201,804
Operating Profit		<b>1,150,680,814</b>	<b>839,276,472</b>
Add: Other Income	27	15,468,884	10,349,050
Less: Interest Cost	28	13,579,244	16,501,714
Add: Interest Income	29	292,264,396	251,076,594
		<b>294,154,036</b>	<b>244,923,930</b>
<b>Net profit before BPPF and Tax</b>		<b>1,444,834,850</b>	<b>1,084,200,402</b>
Less: Provision for BPPF	21	72,241,742	54,210,020
<b>Net profit before Tax</b>		<b>1,372,593,108</b>	<b>1,029,990,382</b>
Less: Provision for Income Tax	23	446,092,760	360,496,633
<b>Net Profit after Tax</b>		<b>926,500,348</b>	<b>669,493,749</b>
Add: Other Comprehensive Income		-	-
<b>Total Comprehensive Income</b>		<b>926,500,348</b>	<b>669,493,749</b>

The attached notes form an integral part of these accounts and should be read in conjunction therewith.

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited

  
 General Manager (Finance)  
 PGCL

  
 Managing Director  
 PGCL

  
 Director  
 PGCL Board

Signed in terms of our annexed report of date

Place : Dhaka  
 Date : 06 October 2020

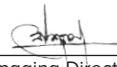
  
**K. M. HASAN & CO.**  
 Chartered Accountants

**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
**Statement of Cash Flows**  
**For the Year Ended 30 June 2020**

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
<b>Cash flows from operating activities:</b>		
Net profit after tax	926,500,348	669,493,749
Prior year's adjustment	-	4,319,403
<b>Adjustment to reconcile net profit to net cash provided by operating activities:</b>		
Non-Cash Item:		
Depreciation of Fixed Assets	124,583,295	119,416,129
<b>Decrease/ Increase in Working Capital :</b>		
(Increase)/Decrease in Inventories of Stores & Other Materials	48,710,699	(131,905,464)
(Increase) in Advance, Deposits & Pre-Payments	(120,754,639)	(120,267,471)
(Increase) in Depository Job Works	145,037,278	(43,566,242)
(Decrease) in Trade & Other Receivable	(317,310,267)	(872,653,123)
Increase/(Decrease) in Group Current Account	(59,791,322)	100,912,789
(Decrease) in Liabilities for Gas Purchase	(230,997,753)	(184,859,551)
(Decrease) in Liabilities for Price Deficit Fund	-	(203,555,926)
(Decrease) in Liabilities for Transmission Charges	(27,182,300)	188,647,946
(Decrease) in Liabilities for Bapex Margin	-	(5,943,339)
(Decrease) in Liabilities for Deficit of Bapex Wellhead Margin	-	(45,832,782)
(Decrease) in Liabilities for Gas Development Fund	(111,393,109)	92,360,313
Increase/(Decrease) in Liabilities for Asset Value of Gas	28,701,523	(36,138,146)
(Decrease) in Liabilities for support for Shortfall	-	(176,037,114)
Increase/(Decrease) in Liabilities for petrobangla charge	(3,549,424)	26,730,964
Increase in Liabilities for LNG Margin of gas	296,108,784	603,685,851
Increase in Liabilities for IOC margin of gas	129,659,801	451,654,672
Increase/(Decrease) in Trade Creditors & Accruals	(149,723,821)	65,508,552
Increase in Beneficiarys' Profit Participation Fund	18,031,723	19,271,779
(Decrease) in Current portion GOB & ADB Loans	(1,030,501)	(26,714,403)
Increase in Provision for Taxation	85,596,127	128,157,338
<b>Net cash provided/(used) by operating activities</b>	<b>781,196,442</b>	<b>622,685,925</b>
<b>Cash flows from Investing activities :</b>		
Investment in Fixed Deposit (net)	(310,641,525)	(226,055,291)
Acquisition/Addition of PPE	(17,164,241)	(93,859,288)
Capital Work-In-Progress	(16,665,478)	12,809,624
Loan paid to Employees' (net)	(39,694,536)	(10,221,607)
<b>Net cash provided/(used) by investing activities</b>	<b>(384,165,780)</b>	<b>(317,326,562)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities :</b>		
Other long term Liabilities	72,382,070	207,875,210
Interim dividend paid	(100,000,000)	(100,000,000)
Long term Loan (GOB)	(11,123,352)	(12,153,088)
Long term Loan (ADB)	(43,725,860)	(43,725,860)
<b>Net cash provided/(used) by financing activities</b>	<b>(82,467,142)</b>	<b>51,996,262</b>
<b>Total cash inflow / (outflow)</b>	<b>314,563,520</b>	<b>357,355,625</b>
<b>Check:</b>		
Beginning cash & cash equivalents	998,959,527	641,603,902
Ending cash & cash equivalents	1,313,523,047	998,959,527
	<b>314,563,520</b>	<b>357,355,625</b>

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited

  
 General Manager (Finance)  
 PGCL

  
 Managing Director  
 PGCL

  
 Director  
 PGCL Board

Place : Dhaka Date : 06 October 2020



**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
**Statement Of Changes In Equity**  
**For The Year Ended 30 June 2020**

Particulars	Amount in Taka			
	"Share Capital"	"Equity Investment by Government"	Retained Earnings	"Total Equity"
Balance as at 01.07.2019	525,531,700	403,479,662	2,929,484,108	3,858,495,470
Net profit after tax for the year	-	-	926,500,348	926,500,348
Dividend paid	-	-	(100,000,000)	(100,000,000)
<b>Balance as at 30.06.2020</b>	<b>525,531,700</b>	<b>403,479,662</b>	<b>3,755,984,455</b>	<b>4,684,995,817</b>
Balance as at 01.07.2018	525,531,700	403,479,662	2,355,670,956	3,284,682,318
Net profit after tax for the year	-	-	669,493,749	669,493,749
Prior Year's Adjustment	-	-	4,319,403	4,319,403
Dividend paid	-	-	(100,000,000)	(100,000,000)
<b>Balance as at 30.06.2019</b>	<b>525,531,700</b>	<b>403,479,662</b>	<b>2,929,484,108</b>	<b>3,858,495,470</b>

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited

  
 General Manager (Finance)  
 PGCL

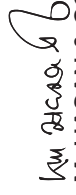
  
 Managing Director  
 PGCL

  
 Director  
 PGCL Board

Signed in terms of our annexed report of date

Place : Dhaka

Date : 06 October 2020

  
 K. M. HASAN & CO.  
 Chartered Accountants



**Pashchimanchal Gas Company Ltd.  
Notes To The Financial Statements  
For The Year Ended 30 June 2020**

---

**01 Company's Background and Nature of Business :**

**01.1 Domicile, Legal Form and Country of Incorporation :**

Pashchimanchal Gas Company Limited incorporated in Bangladesh on 29th November 1999 as public limited company under the Companies Act, 1994 vide Certificate No. Raj-C-190/1999. The Certificate of Commencement of Business was granted to the company on April 23, 2000 and the company commenced its business from 24th April 2000.

**01.2 Address of Registered Office & Principal Place of Business :**

The Registered office of the Company is situated at Nalka, Kamerkhand, Sirajganj, Bangladesh. The address of operational head quarter is also at Nalka, Kamerkhand, Sirajganj.

**01.3 Principal Activities and Nature of Operation :**

The principal business of the company is to buy natural gas from the gas fields located in the Eastern Zone of Bangladesh and sell gas to power generating companies, industrial, domestic, commercial and CNG customers located in the western side of the Bangabandhu Multipurpose Bridge.

**01.4 Business Infrastructures :**

The gas distribution network and ancillary facilities were set up by Gas Supply to Western Zone Project (Distribution) at the initiative of the Govt. of Bangladesh in order to ensure industrial growth, generation of employment, environmental upgrading and overall improvement of the quality of socio-economic life of the people in the north-western region of Bangladesh.

**02. Basis For Preparation**

**02.1 Reporting framework and compliance thereof**

These financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB), the Companies Act, 1994 and other relevant local laws and regulations.

**02.2 Other Regulatory Compliance**

The company is also required to comply the following Status :

1. The Income Tax Ordinance 1984
2. The Income Tax Rules 1984
3. The Value Added Tax and Supplementary Duties Act 2012
4. The Value Added Tax and Supplementary Duties Rules 2016
5. The Custom Act 1991
6. Bangladesh Labour Act 2006 Amended in 2013
7. Bangladesh labour Rules 2015

**02.3 Date of authorization for issue**

These financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on October 2020.

**02.4 Basis of measurement**

Measurement is the process of determining the monetary amounts at which the elements of the financial statements are to be recognized and carried in the statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income. The measurement basis adopted by the Company is historical cost of property, plant and equipment, financial assets and inventories as disclosed in the accounting policies below.

## 02.5 Functional and presentational currency and level of precision

These financial statements are presented in Bangladesh Taka (Taka/Tk/BDT) except where indicated otherwise, which is both functional currency and presentation currency of the Company/group. The figures of financial statements have been rounded off to the nearest BDT.

## 02.6 Use of judgments and estimates

In preparing these financial statements, management has made judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to estimates are recognized prospectively. Information about key assumptions and estimation uncertainties that have a significant risk of resulting in a material adjustment in the year ended 30 June 2020. are included in the following notes: Note # 4 - Property, plant and equipment; Note #06 - Inventories of stores & other materials; Note # 23 - Provision for tax.

## 02.7 Reporting period

The financial period of the companies covers twelve months from 1 July 2019 to 30 June 2020.

## 02.8 Comparative information and rearrangement thereof

Comparative figures have been re-arranged wherever considered necessary to ensure better comparability with the current period without causing any impact on the profit and value of assets and liabilities as reported in the financial statements.

## 02.9 Going concern

The accompanying financial statements have been prepared on a going concern basis, which contemplates the realization of assets and the satisfaction of liabilities in the normal course of business. The accompanying financial statements do not include any adjustments, should the company be unable to continue as a going concern.

## 02.10 Components of Financial Statements

The Financial Statement comprise of following statements :

- \* Statement of Financial Position;
- \* Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;
- \* Statement of Cash Flows;
- \* Statement of Changes in Equity;
- \* Notes, comprising significant accounting policy and other explanatory information;

## 02.11 Accrual basis of accounting

These financial statements have been prepared on a accrual basis of accounting, except for cash flow information. The items of assets, liabilities, equity, income and expenses (the elements of financial statements) have been recognized when they satisfy the definitions and recognition criteria applicable for these elements as mentioned in the Framework.

## 02.12 Materiality and aggregation

These financial statements present separately each material class of similar items. Dissimilar nature or function items are presented separately unless they are immaterial. Financial statements result from processing large numbers of transactions or other events that are aggregated into classes according to their nature or function.

### 02.13 Offsetting

The Company reports separately both assets and liabilities, and income and expenses, unless required by an applicable accounting standard or offsetting reflects the substance of the transaction and such offsetting is permitted by applicable accounting standard.

### 02.14 Events after the reporting period

Events after the reporting period are those events, favourable and unfavourable, that occur between the end of the reporting period and the date when the financial statements are authorized for issue. Two types of events can be identified: Adjusting events:- those that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period. Non-adjusting events:- those that are indicative of conditions that arose after the reporting period. Amounts recognized in the financial statements are adjusted for events after the reporting period that provide evidence of conditions that existed at the end of the reporting period. No adjustment is given in the financial statements for events after the reporting period that are indicative of conditions that arose after the reporting period. Material non-adjusting events are disclosed in the financial statements, if applicable.

## 03. Significant Accounting Policies :

### 03.1 Accounting System:

The Financial Statements have been prepared as per formats, requirements and instructions issued by Management Service Improvement Project (MSIP) of Petrobangla as well as Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and also keeping conformity with International Financial Reporting Standard (IFRSs) and International Accounting Standards (IASs) adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

### 03.2 Specific Accounting Policies Selected and Applied for Significant Transaction and Events :

The Accounts of the company have been prepared under Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) and International Financial Reporting Standards(IFRS) & International Accounting Standards (IAS) in compliance with the formats, requirements and instructions issued by Management Service Improvement Project (MSIP) of Petrobangla.

### 03.3 Financial Structures :

The financial structure of the company comprises:

1. Share Capital.
2. Equity owned by Petrobangla
3. Government loans.
4. Foreign Long term loan from Asian Development Bank (ADB)

### 03.4 Foreign Currencies:

Foreign currencies are recorded at the exchange rate at the respective dates of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are converted to taka at the rate of closing date and the resulting exchange fluctuation gains and losses are treated in profit & Loss A/C.

### 03.5 Long Term Loans:

Current portion of long term local and foreign loans repayable during the next financial year has been shown as current liabilities in the statement of financial position.

### 03.6 Other Long Term Liabilities :

Deposits by different categories of customers as security against gas connection as required under gas supply agreements are shown as "other long term liabilities". Such deposits are not repayable till gas supply to the customer existing.



### 03.7 Fixed Assets :

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

### 03.8 Debt Service Liability (DSL) Payment :

In accordance with the instruction as set forth in the Corporate Accounting Manual while transferring the amount of long term liability to current liability as per amortization schedule.

### 03.9 Fixed Deposits :

Bank Fixed Deposits are shown as "Investment in FDR" which were invested up to the statement of financial position date.

### 03.10 Loans and Advances to Employees :

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

### 03.11 Exchange rate Fluctuation :

Devaluation effect of foreign currency loan i.e.. exchange rate fluctuation has been treated as financial gain/loss.

### 03.12 Depreciation :

Fixed Assets like Transmission & Distribution pipe Line, Consumer Metering Station, Transmission & Distribution Plant, Office Equipment, Furniture & Fixture etc. except Freehold Land as shown in note- 4.00 are stated at cost less accumulated depreciation. Cost represents cost of acquisition or construction and include purchase price and other directly attributable cost. Depreciation on fixed assets are charged as daily basis from following their acquisition date. Depreciation rates prescribed by Corporate Accounting Manual and Bangladesh Energy Regulatory Commission for the different categories of assets are as follows :

	Rate
Building & infrastructure	2.50%
Transmission line	3.33%
Distribution line	5%
Other civil constructions	2.50%
Office equipment	15%
Other equipment	20%
Furniture & fixture	10%
Telecom & computer equipment	15%
Transmission & distribution plant	5%
Consumer metering station (CMS)	10%
Domestic appliances	15%
Sheds and temporary structures	10%
Light vehicles	20%

### 03.13 Interest on borrowings :

Interest on long term borrowings during the period of project execution is capitalized as part of the cost of the development expenditure. All other interest is recognized in the statement of profit or loss for the period in which it is incurred.

**03.14 Maintenance :**

Expenditure for maintenance of tangible fixed assets is recognized as an expense for the period in which it is incurred.

**03.15 Current assets :**

- a) Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. L/C Goods in transit are valued at cost.
- b) Trade debtors are valued at estimated realizable value.
- c) Bank deposits are classified in two broad head i.e., one " Investment in FDR" for the fixed deposits and all other bank balances in the form as " Cash & Bank balances". Both Bank deposits have been shown under current assets.
- d) For collection of sale proceeds 4 (four) STD accounts are being maintained in each Bank for catering four natures of receipts i.e. one for Industrial customers including CNG, Power & Captive Power, one for Commercial customers , one for Domestic customers and the remaining one for Security Deposits and other receipts//income.

**03.16 Advances:**

All Advances are substantiated by appropriate subsidiary ledgers which are maintained properly.

**03.17 Employees' Benefit Costs :**

- a) The Company operates a recognized Contributory Provident Fund, managed by an independent Board of Trustees for the benefit of employees.
- b) The Company also operates a recognized Gratuity Fund and a Welfare Fund managed by an independent Board of Trustees for the benefit of employees.

**03.18 Income :**

- a) Bangladesh Energy Regulatory Commission on behalf of the Government of Bangladesh sets sales prices as well as various margin for gas. Sales are valued on an accrued basis. Sales are stated net of Government levies and taxes on sales and margin for other Stakeholders.
- b) Other revenues earned from gas distribution business in the form of Connection & Reconnection charges, Commissioning fees, service charges, Penalty & Fine Receipt, Demand Charge and income from Higher Heating Value (HHV) etc. are also treated as Other Operating Income.
- c) Revenue received from other sources such as enlistment and renewal fee, forfeiture , liquidated damage, profit on sale of stores, sale of tender document etc. are shown as Other Income.

**03.19 Miscellaneous Income :**

Miscellaneous Income including Name Change, Agreement fee, Load increase-decrease, Riser/Burner shifting, Burner Gas, Over head cost recovery, RMS Modification fee, Sale of Scrap Battery, rent of chart recorder, sale of fruits and trees etc.

**03.20 Income Tax :**

- a) Provision for Income Tax on profits has been determined as per tax regulations based on tax rates currently in force.
- b) Income tax is assessed by applying 83(2)/16BBB of IT Ordinance 1984,
- c) Rate of income tax for the income year is 32.5%.

**03.21 Compliance with Local Laws :**

The financial statements have been prepared in compliance with requirements of the Companies Act,1994 and other relevant laws and rules.

### 03.22 Budget and budget variances :

Budget is an estimate of costs, revenue and resources over a Specific period, reflecting a reading of future financial conditions and goals. The reason for preparing budget are compel planning, communicating ideas and plan, coordination activities and means of allocating resources and budget variances is the differences between the actual amount incurred or realized and the corresponding forecasted (budgeted figure).Details of the budget variance analysis is shown in Annexure-1.

### 03.23 Ratio Analysis :

Ratio analysis is an important technique of financial analysis in which amount are converted into ratios for meaningful comparisons, with past ratios and ratios of other firms in same or different industries. Ratio analysis determines trends and exposes strengths or weakness of a firm. Details of ratio analysis are shown in Annexure-2.

### 03.24 Comparative Information :

Comparative information have been disclosed in respect of the previous year i.e. 2018-2019 for understanding of the current year's financial figures.

### 03.25 Workers' Profit Participation Fund :

The amount of Workers' Profit participation fund have to be calculated on Profit before tax and BPPF. The calculation method was provided by Petrobangla through a circular no. 18.02.0000.026.33.001.13. The opinion for the calculation of WPPF was also provided by the ICAB though a specialized opinion dated on 3 November 2003 only for the Petrobangla.

### 03.26 Status of Tax Liability :

Income tax assessment has been completed up to the assessment year 2019-2020 and tax has been settled accordingly.

#### 04 Property, Plant and Equipment :

Details of cost of fixed assets, accumulated depreciation thereon and written down value as on 30th June 2020 are shown at below :

Sl. No.	Particulars	Cost			Rate %	Depreciation			Written Down Value at 30 June 2020	
		At 01 July 2019	Addition during the year	Disposal/ Adjustment		At 30 June 2020	At 01 July 2019	Charged for the year		Adjustment
1	Consumer Metering Station	69,025,213	-	-	10%	69,025,212	-	-	69,025,212	1
2	Transmission Line	211,233,603	-	-	3.33%	128,108,186	7,034,079	-	135,142,265	76,091,338
3	Distribution Line	2,002,649,836	2,030,688	5,100,306	5%	1,086,810,162	85,652,080	-	1,172,462,242	827,117,976
4	Freehold Land	132,630,883	-	-	0%	-	-	-	-	132,630,883
5	Building & Infrastructure	137,503,372	2,807,494	17,000,000	2.5%	25,151,891	2,385,660	-	27,537,551	95,773,315
6	Furniture and Fixture	11,369,269	1,357,019	-	10%	7,201,756	797,282	-	7,999,038	4,727,250
7	Light Vehicles	114,977,304	-	-	20%	66,566,432	13,075,415	-	79,641,847	35,335,457
8	Office Equipment	20,568,482	7,572,685	-	15%	10,073,175	2,249,042	-	12,322,217	15,818,950
9	Other Construction	113,870,886	9,028,874	-	2.5%	28,262,952	2,943,013	-	31,205,965	91,693,795
10	Telecom and Computer Equipment	12,616,731	64,452	-	15%	9,112,075	935,264	-	10,047,339	2,633,844
11	Transmission and Distribution Plant	185,736,726	17,049,910	671,525	5%	84,390,016	9,286,825	-	93,676,841	108,438,270
12	Other Equipment	13,498,977	-	-	20%	13,498,976	-	-	13,498,976	1
13	Domestic Appliances	3,253,871	24,950	-	15%	3,052,604	51,185	-	3,103,789	175,032
14	Sheds and Temporary Structures	2,385,499	-	-	10%	1,161,746	173,450	-	1,335,196	1,050,303
<b>Total at 30 June 2020</b>		<b>3,031,320,652</b>	<b>39,936,072</b>	<b>22,771,831</b>		<b>1,532,415,182</b>	<b>124,583,295</b>	<b>-</b>	<b>1,656,998,477</b>	<b>1,391,486,415</b>
<b>Total at 30 June 2019</b>		<b>2,937,461,364</b>	<b>95,572,903</b>	<b>1,713,615</b>		<b>1,412,999,053</b>	<b>119,416,129</b>	<b>-</b>	<b>1,532,415,182</b>	<b>1,498,905,470</b>



	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
<b>05. Capital Work-In-Progress</b>		
M/S Pal-Acumen Joint Venture	1,122,506	3,930,000
M/S Haque Enterprise,Dhaka	2,069,651	-
M/S Das Traders,Tangail	8,572,277	-
M/S Azizul Traders, Rajshahi	10,438,318	-
M/s Mim Enterpries, Ullapara, Sirajganj	-	223,916
M/s Mihad Enterpries, Sirajganj	837,311	433,526
M/S Talukder Home Service	1,814,518	-
M/s. Talukder Engineering & Network	485,506	444,690
M/s. Technic Construction Company, Dhaka	-	3,642,477
	<b>25,340,087</b>	<b>8,674,609</b>
<b>06. Inventories of Stores &amp; Other materials</b>		
Pipes ( 3/4" -12")	171,138,092	207,995,657
Tubes and Fittings	67,735,003	71,916,805
Fuel, Oil and Lubricants	15,403	5,818
Raw Materials and Chemicals	18,600	-
General Hardware	1,980,417	2,049,961
Packing, Gaskets & Insulating Materials	17,036,491	22,746,477
Chemical Laboratory Equipments	24,999,704	31,036,823
Electrical Equipment & Spares	139,820	158,886
L/C Goods in transit	8,262,394	-
Stores in Transit	-	4,126,196
	<b>291,325,924</b>	<b>340,036,623</b>
<b>07. Trade and Other Receivables</b>		
Trade Receivable (Note - 07.1)	1,809,736,628	1,535,438,451
Other Receivable (Note - 07.2)	97,177,951	54,165,861
	<b>1,906,914,579</b>	<b>1,589,604,312</b>
<b>07.1 Trade Receivable:</b>		
Accounts Receivable(Power)	1,074,597,127	1,002,956,651
Accounts Receivable(Industrial)	53,522,560	40,139,241
Accounts Receivable(Commercial)	-	14,782,107
Accounts Receivable(Commercial Hotel & Restaurants)	8,288,419	-
Accounts Receivable(Commercial Small & Cotttage Industries)	8,122,324	-
Accounts Receivable(Domestic)	211,593,400	142,045,584
Accounts Receivable(Captive Power)	75,140,147	55,362,583
Accounts Receivable (CNG)	227,214,298	280,152,285
Meter Rent Receivable(CNG)	200,156	-
Meter Rent Receivable (Cap Power)	176,769	-
Meter Rent Receivable (Industrial)	711,805	-
Meter Rent Receivable (Commercial Hotel & Restaurants)	174,971	-
Meter Rent Receivable (Commercial -Small & Cottage)	176,431	-
Meter Rent Receivable (Domestic Meter)	261,502	-
Demand Charge Receivable (Captive Power)	827,526	-
Demand Charge Receivable (CNG)	1,201,086	-
Demand Charge Receivable (Commercial -Hotel & Restaurants)	39,017	-
Demand Charge Receivable (Commercial -Small & Cottage)	54,511	-
Demand Charge Receivable (Industry)	667,616	-
Demand Charge Receivable (Power)	63,635,706	-
HHV/NHV Receivable (Power)	83,131,257	-
	<b>1,809,736,628</b>	<b>1,535,438,451</b>

## 07.2 Other Receivable

Interest Receivable (Note-07.2.1)

### 07.2.1 Interest Receivable

Janata Bank Ltd. Corporate Branch, Sirajganj	1,275,524	3,468,934
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Pabna	3,637,532	2,542,089
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch, Pabna	463,443	328,455
Janata Bank Ltd, Ishurdi Corporate Branch, Pabna	1,142,761	647,033
Janata Bank Ltd, Atua Branch, Pabna	596,956	1,009,022
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch, Sirajganj	512,960	295,319
Janata Bank Ltd, Chawk Bazar Branch, Dhaka	390,000	313,230
Janata Bank Ltd, Bera Branch, Pabna	225,235	102,339
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Bogura	485,335	664,114
Janata Bank Ltd, Hetem Khan Branch, Rajshahi.	297,860	192,794
Agrani Bank Ltd, Sahev Bazar Corporate Branch, Rajshahi	46,755	-
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch, Sirajganj	4,009,594	5,019,457
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch, Sirajganj	1,300,812	1,155,096
Agrani Bank Ltd, Saptapadi Market Branch, Bogura.	1,715,065	1,252,366
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch, Rajshahi	-	197,893
Agrani Bank Ltd, Bohuli Branch, Sirajganj.	85,078	-
Agrani Bank Ltd, Station Road Branch, Sirajganj.	278,440	350,242
Rupali Bank Limited, , Indira Road Branch, Dhaka	2,931,677	-
Rupali Bank Limited, Santhia Branch, Pabna.	3,802,659	856,416
BASIC Bank Limited, Bogura Branch	4,777,112	-
BASIC Bank Limited, syedpur Branch, Nilphamari	403,125	-
BASIC Bank Limited, Mawna Branch, Gazipur	496,125	-
BASIC Bank Limited, Kawran Bazar Branch, Dhaka	914,789	520,000
BASIC Bank Limited, Belkuchi Branch, Sirajganj	2,189,713	1,030,909
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj.	8,611,392	3,369,754
BASIC Bank Limited, Dilkusha Branch, Dhaka	17,500	-
BASIC Bank Limited, Dhanmondi Branch, Dhaka	613,085	-
Investment corporation of Bangladesh, Rajshahi Branch	5,287,674	7,785,541
Investment corporation of Bangladesh, Bogura Branch	6,386,968	-
Investment corporation of Bangladesh, Local Office, Dhaka	1,639,984	-
Karmasangsthan Bank, Sirajganj Branch	198,518	150,000
BDBL Principal Branch, Dhaka	1,192,535	325,000
BDBL ,Pabna Branch, Pabna	230,056	-
BDBL, Rajshahi Branch	39,777	-
Social Islami Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj.	7,676,620	2,710,168
Social Islami Bank Limited, Bogura Branch, Bogura.	4,572,673	1,088,655
Social Islami Bank Limited, Shajadpur SME/Krishi Branch	461,162	273,734
AB Bank limited, Sirajganj	4,764,417	1,520,119
AB Bank limited, New Elephant Road, Dhaka	755,188	-
Mercantile Bank Ltd, Pabna Branch	-	163,733
Mercantile Bank Ltd, Bogra Br	-	163,733
NRB Global Bank Limited, Banani Branch, Dhaka	395,152	-
NRB Global Bank Limited, Ashulia Branch, Dhaka	2,004,377	1,518,872
First Security Islami Bank Limited, Rupnagar branch, Dhaka	803,630	508,012
First Security Islami Bank Limited, Uttara Branch, Dhaka	704,771	508,012
First Security Islami Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	4,510,059	3,519,472
First Security Islami Bank Limited, Gulshan Branch, Dhaka	727,398	475,000

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019
97,177,951	54,165,861
<b>97,177,951</b>	<b>54,165,861</b>
1,275,524	3,468,934
3,637,532	2,542,089
463,443	328,455
1,142,761	647,033
596,956	1,009,022
512,960	295,319
390,000	313,230
225,235	102,339
485,335	664,114
297,860	192,794
46,755	-
4,009,594	5,019,457
1,300,812	1,155,096
1,715,065	1,252,366
-	197,893
85,078	-
278,440	350,242
2,931,677	-
3,802,659	856,416
4,777,112	-
403,125	-
496,125	-
914,789	520,000
2,189,713	1,030,909
8,611,392	3,369,754
17,500	-
613,085	-
5,287,674	7,785,541
6,386,968	-
1,639,984	-
198,518	150,000
1,192,535	325,000
230,056	-
39,777	-
7,676,620	2,710,168
4,572,673	1,088,655
461,162	273,734
4,764,417	1,520,119
755,188	-
-	163,733
-	163,733
395,152	-
2,004,377	1,518,872
803,630	508,012
704,771	508,012
4,510,059	3,519,472
727,398	475,000

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
South-East Bank Limited, Pabna	-	1,015,122
Standard Bank Limited, Panthapath Branch, Dhaka	467,250	430,601
Standard Bank Limited, Ring Road Branch, Dhaka	895,125	-
Standard Bank Limited, Hatikumrul Branch, Sirajganj	207,325	-
National Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	7,733,834	5,700,463
One Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	-	237,500
Modhumoti Bank Limited, Pabna Branch, Pabna	-	125,000
Modhumoti Bank Limited, Rajshahi Branch, Rajshahi	1,957,325	1,052,411
Union Bank Ltd, Dinajpur branch	44,625	-
Union Bank Ltd, Bagha Bari branch, Ashulia Dhaka	218,250	-
Union Bank Ltd, Mirpur Branch, Dhaka	218,250	-
Meghna Bank Ltd., Rangpur Branch	1,617,875	-
Meghna Bank Ltd., Hatikumrul Branch, Sirajganj	35,228	-
Jamuna Bank Limited, Naya Bazar Branch, Dhaka	-	475,000
Jamuna Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	-	237,500
Al-Arafa Bank Limited, Bogura Branch	-	237,500
SBAC Bank Limited, Banani Branch, Dhaka	-	237,500
UCBL, Head of Branch, Mothejeel, Dhaka	5,250	-
The Farmers/Padma Bank Limited, Dhanmondi Branch, Dhaka	206,128	118,750
SBAC Bank Limited, Mothijheel Branch, Dhaka	-	273,000
	<b>97,177,951</b>	<b>54,165,861</b>
<b>08. Loans to Employees</b>		
Computer Loans to employees (Note - 08.1)	279,000	318,000
Land purchase/House building loans to employees (Note - 08.2)	81,747,150	41,573,381
Motor Cycle loans to employees (Note - 08.3)	641,530	1,081,763
	<b>82,667,680</b>	<b>42,973,144</b>
<b>08.1 Computer Loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	318,000	157,000
Add: Paid during the year	60,000	240,000
	378,000	397,000
Less : Recovery during the year	99,000	79,000
	<b>279,000</b>	<b>318,000</b>
<b>08.2 Land purchase/House building loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	41,573,381	31,047,547
Add: Paid during the year	45,000,000	16,060,000
	86,573,381	47,107,547
Less : Recovery during the year	4,826,231	5,534,166
	<b>81,747,150</b>	<b>41,573,381</b>
<b>08.3 Motor Cycle loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	1,081,763	1,546,990
Add: Paid during the year	-	200,000
	1,081,763	1,746,990
Less : Recovery during the year	440,233	665,227
	<b>641,530</b>	<b>1,081,763</b>
<b>09. Advances, Deposits and Prepayments :</b>		
Advance (note - 09.1)	483,192,785	360,522,076
Deposit (note - 09.2)	642,947	2,559,017
	<b>483,835,732</b>	<b>363,081,093</b>

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
<b>09.1 Advance</b>		
Corporate Tax deducted at Source	266,776,444	158,992,354
Corporate Tax advance payment (Cash)	90,000,000	140,000,000
Advance against Incentive Bonus (Employees)	43,755,533	32,845,331
Bangladesh Petroleum Institute (BPI)	1,148,075	1,268,039
Advance to others (Note - 09.1.1)	45,723,488	35,000
Advance to Contractors' & Suppliers' (Note - 09.1.2)	11,958,633	3,550,740
Loans to petrobangla	23,662,000	23,662,000
Recoverable from Employees	168,612	168,612
	<b>483,192,785</b>	<b>360,522,076</b>
<b>09.1.1 Advance to others</b>		
DC Sirajganj	45,688,488	-
RPGCL (CNG issued on Credit)	35,000	35,000
	<b>45,723,488</b>	<b>35,000</b>
<b>09.1.2 Advance to Contractors' &amp; Suppliers'</b>		
M/S Industrial Technical Services	-	901,686
M/S Technic Construction Company Ltd. Dhaka	-	1,875,042
M/S Mim Enterprise	-	774,012
M/S Das Traders	7,227,722	-
M/S Talukder Home Service	653,038	-
M/S Azizul Traders	4,077,873	-
	<b>11,958,633</b>	<b>3,550,740</b>
<b>09.2 Deposit</b>		
Grameen Phone	98,831	98,831
Bangladesh Power Development Board	43,379	43,379
Sirajganj Palli Bidyut Samity	26,360	26,360
Bangladesh Telecommunication Company Ltd.	117,060	117,060
District Adjutant of Ansar and VDP, Sirajganj	357,317	2,273,387
	<b>642,947</b>	<b>2,559,017</b>
<b>10. Job Done for Depository Works</b>		
This represent customer finance job works for :		
North-West Power Generation Co. Ltd. (NWPGCL-1) R & M	-	37,944
Rajshahi Development Authority(RDA)	-	47,251,948
Susec-2 Project Bogura-Mokamtola	-	23,964,253
Western BD Bridge Project	-	11,840,988
Sirajganj roads & highway	-	1,804,138
Ishurdi Export Processing Zone (EPZ)	-	24,204,474
Bangladesh Railway, Ishurdi, Pabna	-	4,372,032
North-West Power Generation Co. Ltd. (NWPGCL) 3rd Phase	-	11,429,806
North-West Power Generation Co. Ltd. (NWPGCL) 2nd Phase	-	20,131,695
	-	<b>145,037,278</b>
<b>11. Investment FDR</b>		
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch, Sirajganj.	168,895,269	212,576,016
Agrani Bank Ltd , Shoptopodi Market Branch, Bogura	55,460,453	52,680,393
Agrani Bank Ltd , Shahjadpur Branch	28,226,693	27,415,600
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch, Rajshahi.	-	6,596,440
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi	7,248,873	6,879,861

Liabilities for Job Done for Depository Works are shown as net balance i.e liabilities for depository job works minus Job Done for Depository Works in the financial year 2019-2020 in the note number 20.2.



	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Agrani Bank Ltd, Station Road Branch, Sirajganj.	12,293,183	11,674,747
Agrani Bank Ltd, Bahuli Branch, Sirajganj.	15,865,500	15,000,000
Bangladesh Development Bank Limited, Principal Branch, Dhaka	41,288,000	20,000,000
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch	420,682,171	387,852,018
BASIC Bank Ltd, Belkuchi Branch, Sirajganj	75,888,668	62,172,032
BASIC Bank Ltd, Kawran bazar Branch, Dhaka.	48,777,001	46,000,001
BASIC Bank, Dhanmondi Branch	11,000,000	-
Basic Bank, Dilkusha Branch, Dhaka	20,000,000	-
BASIC Bank Ltd. Bogura Branch	103,500,000	-
Basic Bank Ltd, Saidpur Branch	10,000,000	-
Basic Bank, Mawna Branch Gazipur	30,000,000	-
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj	31,135,457	95,627,362
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Pabna	131,635,210	124,953,581
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch	24,833,142	34,419,547
Janata Bank Ltd, Ishwardi Branch	70,191,186	66,641,537
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch Sirajganj	18,065,305	17,199,528
Janata Bank Ltd, Chawk Bazar Branch, Dhaka	10,000,000	10,441,000
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch	25,559,419	24,318,560
Janata Bank Ltd, Bera Branch Pabna	14,702,867	13,949,589
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna	19,627,653	40,553,720
Janata Bank Limited, Hetemkhan Branch, Rajshahi	6,754,214	6,426,464
Bangladesh Development Bank Limited, Pabna Branch	68,164,882	64,148,525
Bangladesh Development Bank Limited, Rajshahi Branch	39,285,025	36,956,750
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Bogura	363,436,017	182,974,650
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Local Office, Dhaka	205,977,849	192,910,000
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Rajshahi	265,536,109	493,778,153
Karmasangtham Bank Ltd. Sirajganj Branch	5,267,500	5,000,000
National Bank Ltd, Sirajganj Branch	98,665,804	83,571,454
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch	156,271,093	104,349,234
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch	101,752,292	73,561,772
Social Islami Bank Ltd, Shahjadpur Branch	20,384,790	18,792,528
South East Bank Ltd, Pabna Branch	-	21,371,000
South Bangla Agriculture & Commerce Bank Ltd., Gulsan Branch	-	10,000,000
South Bangla Agriculture & Commerce Bank Ltd., Banani Branch	-	5,000,000
South Bangla Agriculture & Commerce Bank Ltd., Panthapath Branch	-	10,000,000
NRB Global Bank, Ashulia Branch, Savar, Dhaka	23,138,547	21,317,500
NRB Global Bank, Banani Branch, Dhaka	15,855,000	10,000,000
SBAC Bank Limited, Mothijheel Branch, Dhaka	-	10,920,000
Jamuna Bank Ltd, Sirajganj Branch	-	10,000,000
Jamuna Bank Ltd, Naya Bazar, Branch	-	20,000,000
AB Bank limited, Sirajganj Branch	66,585,039	33,725,508
AB Bank Ltd., New Elephant Road Branch, Dhaka	10,000,000	-
Rupali Bank Ltd., Santhia Branch, Pabna	126,385,391	44,038,180
Rupali Bank Ltd., Indira Road Branch, Dhaka	71,178,000	20,000,000
Mercantile Bank Ltd., Pabna Branch	-	6,894,011
Mercantile Bank Ltd., Bogura Branch	-	6,894,011
Modhumoti Bank Ltd., Rajshahi Branch	24,688,373	22,754,835
Modhumoti Bank Ltd., Pabna Branch	-	5,000,000
One Bank Ltd, Sirajganj Branch	-	15,691,161
First Security Islami Bank Ltd., Rupnagar Branch, Dhaka	11,596,397	10,695,000

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
First Security Islami Bank Ltd., Uttara Branch, Dhaka	11,596,397	10,695,000
First Security Islami Bank Ltd., Sirajganj Branch	69,902,439	81,743,935
First Security Islami Bank Ltd., Gulsan Branch	10,840,500	10,000,000
Standard Bank Limited, Panthpath Branch, Dhaka	5,000,000	10,301,690
Standard Bank Limited, Hatikumrul Branch	10,840,500	10,000,000
Standard Bank Ltd., Ring Road Bran, Dhaka	10,000,000	-
UCBL, Motijheel Branch, Dhaka	5,000,000	-
Union Bank, Dinajpur Branch	10,000,000	-
Union Bank Ltd, Ashulia Branch, Dhaka	10,000,000	-
Union Bank Ltd, Mirpur Branch, Dhaka	10,000,000	-
Megna Bank Ltd. Hatikumrul Branch	20,876,212	-
Megna Bank Ltd, Rangpur Branch	20,000,000	-
Padma Bank Ltd. Dhanmondi branch	2,250,000	5,000,000
Al-Arafa Islami Bank Ltd., Bogura Branch	-	10,000,000
	<b>3,272,104,418</b>	<b>2,961,462,893</b>
<b>12. Cash and Bank Balances</b>		
Imprest Fund (Note - 12.1)	150,000	150,000
Bank STD Accounts (Note - 12.2)	1,312,068,004	997,498,894
Bank CD Accounts (Note - 12.3)	1,305,043	1,310,633
	<b>1,313,523,047</b>	<b>998,959,527</b>
<b>12.1 Imprest Fund</b>		
Dhaka Liaison Office	15,000	15,000
Manager (Services)	25,000	25,000
Ishwardi Regional Office	20,000	20,000
Pabna Regional Office	20,000	20,000
Sirajganj Regional Office	15,000	15,000
Baghabari Regional Office	15,000	15,000
Bogura Regional Office	20,000	20,000
Rajshahi Regional Office	20,000	20,000
	<b>150,000</b>	<b>150,000</b>
<b>12.2 Bank STD Accounts</b>		
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-93)	58,967	2,256,384
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-94)	334,285	1,124,826
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-95)	99,967	701,096
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-92)	273,629	3,815,298
Janata Bank Ltd, Corporate Branch Sirajganj (STD-115)	876,645	1,515,756
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000036)	66,858	8,751,035
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000056)	3,956	101,217
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch, Bogura- 63	72,016	13,776,183
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000047)	22,924	55,254
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-45)	17,675	41,551
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch Bogura (STD-46)	82,145	823,028
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-47)	27,194	971,799
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-48)	74,576	950,432
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-14)	26,148	4,915,837
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-15)	45,534	7,253,676
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-16)	98,808	1,639,705
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-17)	90,853	2,802,046
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-06)	99,606	337,181
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-09)	26,195	1,877,404

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-07)	73,349	7,587,821
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch, Rajshahi (STD-67)	79,676	27,635
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch ,Rajshahi (STD-70)	450,601	7,543,768
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-44)	42,615	5,122,344
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-60)	2,782	942,566
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Br Rajshahi (STD-67)	90,303	8,440,985
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch ,Rajshahi (STD-30)	80,683	2,583,628
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-31)	81,076	11,845,051
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-33)	87,230	7,809,127
Agrani Bank Ltd, Bhadra Branch ,Rajshahi (STD-18)	86,395	83,357
Agrani Bank Ltd, Bhadra Branch, Rajshahi (STD-21)	105,571	5,424,392
BASIC Bank Ltd. Dilkusha Branch, Dhaka (STD-04000699)	2,401,034	2,220,883
BASIC Bank Ltd. Sirajganj Branch (STD-2916-01-0000053)	710,254,554	178,566,373
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000495)	34,118	13,165,115
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000502)	10,733,001	53,374,254
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000518)	117,819	7,340,987
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000523)	56,497	3,961,238
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-107)	27,172	1,321,839
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-79)	1,748	5,284,108
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-84)	572,022,165	274,625,846
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-90)	76,329	482,758
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-300)	1,112,912	4,004,327
Basic Bank Ltd,Sirajganj Branch STD-399	2,096,541	-
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-62)	93,025	13,225,594
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-63)	44,523	2,999,658
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-64)	60,478	67,426,494
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-65)	84,257	895,786
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-27)	84,759	491,735
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-28)	98,409	2,947,516
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-29)	57,750	820,096
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-30)	39,489	39,896
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-88)	39,693	105,906
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-89)	92,355	5,396,094
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-90)	125,043	2,610,106
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-91)	37,514	4,893,242
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-33)	25,805	12,160,689
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-34)	47,460	1,846,978
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-35)	75,598	29,828,536
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-36)	186,153	6,011,425
Janata Bank Ltd, Local Office. Branch Dhaka (STD-36001398)	10,768	11,536
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-52)	47,283	6,240,355
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-53)	57,396	1,687,679
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-54)	46,416	44,888
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-55)	83,587	294,489
Janata Bank Ltd. Hetemkhan Branch,Rajshahi ( STD 58)	41,501	105,670
Janata Bank Ltd. Hetemkhan Branch,Rajshahi ( STD 59)	13,628	68,907
Janata Bank Ltd, Hetem Khan Branch, Rajshahi (STD-61)	48,276	4,564,341
Janata Bank Ltd , Local Office, Dhaka(STD-1919)	11,456	12,224
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-116)	27,950	643,450
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-117)	62,322	1,878,574

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-118)	1,693,686	1,209,604
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj (STD-119)	482,017	416,556
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 21)	47,964	11,711,428
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD-22)	7,755	6,479,944
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 23)	204,730	528,595
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 24)	41,244	1,743,295
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-108)	18,007	17,253,542
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-109)	7,466	6,261,385
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-110)	171,559	21,205,330
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-111)	44,167	9,108,906
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-14)	64,084	1,210,043
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch ( STD-15)	40,940	10,305,646
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-16)	43,308	1,276,182
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-17)	68,668	4,517,932
Janata Bank Ltd. Rani Bazar Branch, Rajshahi (STD- 32/3)	8,228	41,359
Janata Bank Ltd, Rani Bazar Branch ,Rajshahi (STD-35/6)	52,924	5,151,202
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-10)	26,195	1,103,889
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-12)	7,059	5,503,512
Rupali Bank Ltd , Santhia Branch (STD-11)	104,137	1,872,140
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-13)	140,836	1,728,665
Rupali Bank Ltd, Sirajganj STD-40	1,938,640	-
Dutch Bangla Bank Limited,Sirajganj STD 15	2,123,601	-
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-37/1)	94,744	2,050,257
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-38/8)	27,119	8,943,359
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-39/4)	87,099	2,814,453
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-40/5)	41,709	23,930,041
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-88)	80,934	66,353
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-89)	26,290	1,595,546
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-90)	13,718	121,648
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-91)	11,278	773,166
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-04)	96,940	1,091,552
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-05)	6,103	17,035,503
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-06)	85,561	3,098,708
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-07)	4,246	4,629,179
	<b>1,312,068,004</b>	<b>997,498,894</b>
<b>12.3 Bank CD Accounts</b>		
Janata Bank Ltd , Local Office Branch, Dhaka (CD-5598)	28,650	34,240
Custom Deposit, Chittagong Custom House.	1,276,393	1,276,393
	<b>1,305,043</b>	<b>1,310,633</b>
<b>13. Share Capital</b>		
<b>a) Authorized Capital</b>		
15,000,000 ordinary shares of Tk. 100 each	<b>1,500,000,000</b>	<b>1,500,000,000</b>
<b>b) Issued, Subscribed &amp; Paid-up</b>		
5,255,317 ordinary shares of Tk. 100 each.	<b>525,531,700</b>	<b>525,531,700</b>

Share Capital of Tk. 5,255,31,700 comprises: (a) Tk.1,500,000 being the value of 15,000 shares @ Tk. 100 each issued in favour of Petrobangla represented by Chairman, Petrobangla; (b) Tk.700 being value of 7 (Seven) share @ Tk. 100 each subscribed by 7 individuals; and (c) Tk.524,031,000 being the converted amount of Equity portion of Government funded from Development Program for Development Project.



		Amount in Taka	
		2019-2020	2018-2019
<b>14. Equity Investment By Government:</b>		403,479,662	403,479,662
This amount has been received from Government against Gas Supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas Project as equity.			
<b>15. Retained Earnings</b>			
Opening balance		2,929,484,108	2,355,670,956
Add: Net Profit after tax during the year		926,500,348	669,493,749
Add: Prior year adjustment (Note-15.1)		-	4,319,403
Less: Dividend Paid		(100,000,000)	(100,000,000)
		<b>3,755,984,455</b>	<b>2,929,484,108</b>
<b>15.1 Prior year adjustment</b>			
Accounts Receivable (Domestic)		-	4,266,384
Recovery of Employees Income Tax from Ex-Employees		-	53,019
		-	<b>4,319,403</b>
<b>16. Long Term Borrowings -Local Sources (GOB)</b>			
Gas supply to Western Zone Project (Distribution) (note- 16.1)		-	765
Gas supply to Bogura Town Project (note- 16.2)		302	302
Gas supply to Rajshahi City & it's adjoining Areas (note- 16.3)		36,654,708	47,777,295
		<b>36,655,010</b>	<b>47,778,362</b>
<b>16.1 Gas supply to Western Zone Project (Distribution) Loan No. - 8950</b>			
Balance at the beginning of the project		794,796,764	794,796,764
Less: Payment up to 30 June for respective year		794,796,764	794,795,999
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan		-	-
		-	<b>765</b>
<b>16.2 Gas supply to Bogura Town Project Loan No. - 7000</b>			
Balance at the beginning of the project		272,599,502	272,599,502
Less: Payment up to 30 June for respective year		272,599,200	271,568,700
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan		-	1,030,500
		<b>302</b>	<b>302</b>
<b>16.3 Gas supply to Rajshahi City &amp; it's adjoining Areas Loan No. - 5060</b>			
Balance at the beginning of the project		133,471,040	133,471,040
Less: Payment up to 30 June for respective year		85,693,745	74,571,159
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan		11,122,587	11,122,586
		<b>36,654,708</b>	<b>47,777,295</b>
<b>17. Long Term Borrowings - Foreign Sources (ADB ) Loan No. - 2188-BAN(SF)</b>			
Balance at the beginning of the project		437,258,603	437,258,603
Less: Payment up to 30 June for respective year		277,624,329	233,898,469
Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan		43,725,860	43,725,860
		<b>115,908,414</b>	<b>159,634,274</b>
<b>18. Other Long Term Liabilities (Customers' security deposit)</b>			
Balance at the beginning of the year		693,676,426	485,801,216
Add: Received during the year		90,740,781	208,689,660
		784,417,207	694,490,876
Less : Paid during the year		18,358,711	814,450
		<b>766,058,496</b>	<b>693,676,426</b>
<b>19. Current Portion of Long Term Loan</b>			

It represents the outstanding long term loan and the portion of Long term loan liabilities payable in the next financial year i.e. 2020-2021 are as follows:

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Gas supply to Bogura Town Project	-	1,030,700
Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (GOB)	11,122,788	11,122,589
Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (ADB)	43,725,862	43,725,862
	<b>54,848,650</b>	<b>55,879,151</b>
<b>20. Trade Creditors and Accruals</b>		
Security and earnest money deposit	19,306,857	15,210,509
Trade creditors for goods, services and other finance (note- 20.1)	151,758,186	135,031,027
Liabilities for depository job work (note- 20.2)	402,799,113	573,346,441
	<b>573,864,156</b>	<b>723,587,977</b>
<b>20.1 Trade Creditors for Goods, Services and Other Finance</b>		
Employee income tax payable	-	9,200
Due to Employees	3,776	3,316
Provision for Audit Fee	172,500	155,250
Recoverable A/c	(11,152)	5,191
Provision for Tax Consultant Fees	-	57,500
Provision for Subscription to welfare Fund	5,500,000	-
Provision for Exchange Rate Fluctuation	-	9,283,540
Provision for Expenses	200,000	-
Provision for furniture & Fixtures (M/S Navana Furniture)	1,120,000	-
Deduction for Revenue Stamps	24,500	33,940
Liabilities for Goods (Note- 20.1.1)	23,970,703	23,964,254
Provision for Goods (Note- 20.1.2)	8,100,183	5,709,044
Provision for Other Construction (Note- 20.1.3)	25,784,055	24,384,174
Liabilities for Services (Rangs workshop Ltd. Dhaka)	706,410	1,650,000
Provision for land & building(Pal Acumen)	1,122,506	3,930,000
Shramic Kollayan Foundation (Note- 20.1.4)	8,914,826	3,493,824
Provision for Leave Pay (Note- 20.1.5)	18,124,063	15,895,054
Provision for Incentive Bonus	58,025,816	46,456,740
	<b>151,758,186</b>	<b>135,031,027</b>
<b>20.1.1 Liabilities for Goods</b>		
Kabirul Islam, DM	6,449	-
Provision for Susec-2 Project Bogra-Mokamtola	23,964,254	23,964,254
	<b>23,970,703</b>	<b>23,964,254</b>
<b>20.1.2 Provision for Goods</b>		
Flora Limited, Dhaka	-	1,354,650
Saccha Graphics & Printers, Bogura	-	993,060
M/S Zhengzhou Wanda heavy ind.compay ltd,china	1,623,653	-
M/S Jining Qiangle pipe anticorrezin materials company ltd	94,042	-
M/S Tancy Instrument Group company ltd, china	6,382,488	-
Talukdar Home Service, Sirajganj	-	208,245
Square Pharmaceuticals limited,Dhaka	-	195,245
National Tubes limited, Tongi	-	2,771,546
Beximco Pharmaceuticals Limited, Dhaka	-	186,298
	<b>8,100,183</b>	<b>5,709,044</b>
<b>20.1.3 Provision for Other Construction</b>		
M/s Rithin Enterprise, Rajshahi	-	433,526
District Administration , Sirajgonj	-	17,000,000
Haque Enterprise	2,069,651	-
Industrial Technical Services	382,911	1,200,000
M/s A. Salam & Associates	810,454	689,565

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Das Traders,Tangail	8,572,277	-
Azizul Traders, Rajshahi	10,438,318	-
Haroon & Brothers,Chattogram	347,981	-
Mihad Enterprise	403,785	-
Salvation Engineering Company Limited	458,654	-
M/s Mim Enterprises, Ullapara, Sirajganj	-	973,916
M/s. Talukder Engineering & Network	485,506	444,690
M/s. Technic Construction Company, Dhaka	-	3,642,477
M/s. Talukder Home Services, Sirajgonj	1,814,518	-
	<b>25,784,055</b>	<b>24,384,174</b>
<b>20.1.4 Shramic Kollayan Foundation</b>		
Financial year 2017-2018	3,493,824	3,493,824
Financial year 2018-2019	5,421,002	-
	<b>8,914,826</b>	<b>3,493,824</b>
<b>20.1.5 Provision for Leave Pay</b>		
Balance at the beginning of the year	15,895,054	11,087,448
Add: Provision made during the year	5,788,422	6,060,966
	21,683,476	17,148,414
Less : Paid during the year	3,559,413	1,253,360
	<b>18,124,063</b>	<b>15,895,054</b>
<b>20.2 Liabilities for Job Done Depository Work</b>		
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-1)-R & M	4,962,056	5,000,000
Liabilities for depository work of Sirajganj Roads & Highway	15,125,009	32,208,800
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Hatikumrul-Bogura-PM-3	12,226,791	12,700,000
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Bogura-Mokamtula-PM-5	196,035,747	220,000,000
Liabilities for depository work of Western BD Bridge Project	3,705,939	15,823,160
Liabilities for Dep. Job with Rajshahi Kolpona Cinema Hall Road	15,000,000	-
Liabilities for Dep. Job Work with Siraj Municipal	226,278	-
Liabilities for Dep Job Work with Siraj Municipal (Gurer Bazar Bri)	161,457	-
Liabilities for Depo. Job Work with Siraj Municipal (Mujib Sharak)	182,003	-
Liabilities for Depository Work With B.SK Mujib Hi-Tech Park, Raj.	3,000,000	-
Liabilities for Work with RHD (Bogura Town to Medical Area)	6,549,284	-
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-2)	4,868,305	25,000,000
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-3)	2,016,444	31,098,920
Liabilities for depository work of Ishurdi EPZ, Ishurdi, Pabna	12,826,666	37,031,140
Liabilities for depository work of Bangladesh Railway, Ishurdi,Pabna	2,211,370	6,583,401
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Bogura- Mahipara-PM-4	53,700,000	53,700,000
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Elenga- Hatikumul-PM-2	40,000,000	40,000,000
Liabilities for depository work of Rajshahi Development Authority (RDA)	30,001,764	94,201,020
	<b>402,799,113</b>	<b>573,346,441</b>
<b>21. Beneficiary's Profit Participation Fund</b>		
Beneficiary's Profit Participation Fund has been determined as per Bangladesh Labour (Amended) Act' 2013 on the basis of current year's net profit as defined in clause 3 of section 119 of the Companies Act, 1994. According to Bangladesh Labour Act' 2006 amended in 2013 , 80% of the said fund has been transferred to "Beneficiary's Participation Fund", 10% has been transferred to Beneficiary's welfare Fund". And remaining 10% has been transferred to "Sramik Kalan Foundation Fund" are as follows:		
Beneficiary's Participation Fund- 80%	57,793,394	43,368,016
Beneficiary's welfare Fund-10%	7,224,174	5,421,002
Shramic Kollayan Foundation Fund-10%	7,224,174	5,421,002
	<b>72,241,742</b>	<b>54,210,019</b>

		Amount in Taka	
		2019-2020	2018-2019
<b>22. Group Company Accounts</b>			
	Liabilities for Gas Purchase (note - 22.1)	95,979,100	326,976,853
	Liabilities for Transmission Charges (note - 22.2)	180,184,318	207,366,618
	Liabilities for Gas Development Fund (note - 22.5)	95,093,365	206,486,474
	Liabilities for Asset Value of Gas (note - 22.6)	105,126,078	76,424,555
	Liabilities for Petrobangla charge (note - 22.8)	23,181,540	26,730,964
	Liabilities for LNG Margin of gas (note - 22.9)	899,794,635	603,685,851
	Liabilities for IOC Margin of Gas (note - 22.10)	581,314,473	451,654,672
	Inter-Company Current Account with (note - 22.11)	35,859,328	95,650,650
		<b>2,016,532,837</b>	<b>1,994,976,637</b>
<b>22.1 Liabilities for Gas Purchase</b>			
	It represents outstanding amount payable to Bangladesh Gas Fields Co. Ltd and Sylhet Gas Fields Limited. against their share of production margin and Govt. SD & VAT on total gas purchase quantity. Details in this regard are shown as follows :		
	Balance at the beginning of the year	326,976,853	511,836,404
	Add: Payable for the year	585,174,446	1,502,227,853
		912,151,299	2,014,064,257
	Less : Paid during the year	816,172,199	1,687,087,404
		<b>95,979,100</b>	<b>326,976,853</b>
<b>22.2 Liabilities for Transmission Charges</b>			
	It represents outstanding gas transmission charges payable to Gas Transmission Company Limited for use of their Transmission lines.		
	Balance at the beginning of the year	207,366,618	18,718,672
	Add: Payable for the year	711,436,470	467,392,011
		918,803,088	486,110,683
	Less : Paid during the year	738,618,770	278,744,065
		<b>180,184,318</b>	<b>207,366,618</b>
<b>22.3 Liabilities for BAPEX Margin</b>			
	It represents outstanding BAPEX margin payable to BAPEX for exploration of Gas. Details in this regard are shown as below.		
	Balance at the beginning of the year	-	5,943,339
	Add: Payable for the year	-	9,138,347
		-	15,081,686
	Less : Paid during the year	-	15,081,686
		-	-
<b>22.4 Liabilities for Price Deficit Fund (PDF)</b>			
	It represents outstanding PDF margin payable to Petrobangla for consumption of gas. Details in this regard are shown as below:		
	Balance at the beginning of the year	-	203,555,926
	Add: Payable for the year	-	145,620,884
		-	349,176,810
	Less : Paid during the year	-	349,176,810
		-	-
<b>22.5 Liabilities for Gas Development Fund</b>			
	It represents outstanding amount for Gas development fund payable to petrobangla for consumption of gas.		
	Balance at the beginning of the year	206,486,474	114,126,161
	Add: Payable for the year	407,678,761	404,230,379
		614,165,235	518,356,540
	Less : Paid during the year	519,071,870	311,870,066
		<b>95,093,365</b>	<b>206,486,474</b>



	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
<b>22.6 Liabilities for Asset Value of Gas</b>		
It represents outstanding amount for Asset Value of Gas payable as per instruction of BERC for consumption of gas.		
Balance at the beginning of the year	76,424,555	112,562,701
Add: Payable for the year	450,690,443	318,842,273
	527,114,998	431,404,974
Less : Paid during the year	421,988,920	354,980,419
	<b>105,126,078</b>	<b>76,424,555</b>
<b>22.7 Liabilities for Support for Short fall</b>		
It represents outstanding amount for Support for Short fall payable to petrobangla as per instruction of BERC for consumption of gas.		
Balance at the beginning of the year	-	176,037,114
Add: Payable for the year	-	179,348,981
	-	355,386,095
Less : Paid during the year	-	355,386,095
	-	-
<b>22.8 Liabilities for Petrobangla charge</b>		
It represents outstanding amount for Petrobangla Charge payable to petrobangla as per instruction of BERC for consumption of gas.		
Balance at the beginning of the year	26,730,964	-
Add: Payable for the year	92,898,316	57,336,210
	119,629,280	57,336,210
Less : Paid during the year	96,447,740	30,605,246
	<b>23,181,540</b>	<b>26,730,964</b>
<b>22.9 Liabilities for LNG Margin of gas</b>		
It represents outstanding amount for LNG Margin of Gas payable as per instruction of BERC for consumption of gas.		
Balance at the beginning of the year	603,685,851	-
Add: Payable for the year	5,665,980,594	2,233,653,308
	6,269,666,445	2,233,653,308
Less : Paid during the year	5,369,871,810	1,629,967,457
	<b>899,794,635</b>	<b>603,685,851</b>
<b>22.10 Liabilities for IOC Margin of Gas</b>		
It represents outstanding amount for IOC Margin of Gas payable as per instruction of BERC for consumption of gas.		
Balance at the beginning of the year	451,654,672	-
Add: Payable for the year	2,346,888,363	1,064,768,425
	2,798,543,035	1,064,768,425
Less : Paid during the year	2,217,228,562	613,113,753
	<b>581,314,473</b>	<b>451,654,672</b>
<b>22.11 Inter-Company Current Account with</b>		
Gas Transmission Company Ltd	(191,145)	(191,145)
Jalalabad Gas T & D System Ltd.	1,564,573	1,564,573
Titas Gas T & D Company Ltd.	444,687	268,468
Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd.	(237,975)	(237,975)
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd.	147,747	147,747
Rupantarita Gas Company Ltd.	(533,771)	(533,771)
Petrobangla	(2,346,619)	(2,073,598)
Boropukuria Coal Mining Company Ltd.	(1,209,965)	1,698,501
Modhapara Granite Mining Company Ltd.	411,201	290,031
Sundarban Gas Company Ltd.	37,810,595	94,717,819
	<b>35,859,328</b>	<b>95,650,650</b>

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
<b>23. Provision for Taxation :</b>		
Opening Balance	360,496,633	232,339,295
Add : Provision made during the year	446,092,760	360,496,633
	806,589,393	592,835,928
Less: Adjustment/settlement during the year	360,496,633	232,339,295
Closing balance	<b>446,092,760</b>	<b>360,496,633</b>

During this year Provision for taxation has been made @ 32.5% on profit before tax as per Finance Act 2020.

<b>24. Sales Revenue</b>		
Gas Sales	11,170,362,156	7,445,297,729
Other Operating Income	698,545,756	291,710,075
	<b>11,868,907,912</b>	<b>7,737,007,804</b>

**24.1 Gas Sales**

Category of Customers :	Volume in MMCM			
	2018-2019	2017-2018		
Power	1,432.837	972.998	6,376,125,072	3,074,674,563
Captive Power	47.479	49.292	657,719,902	474,188,631
Industrial	45.115	42.966	483,114,994	333,416,478
Commercial	-	6.840	-	116,560,847
Commercial(small & Cottage Ind.)	3.688	-	62,981,636	-
Commercial(Hotel & Restaurants)	2.779	-	63,952,954	-
Domestic	122.536	139.062	1,544,131,596	1,265,451,362
CNG	56.590	68.156	1,982,336,002	2,181,005,848
	<b>1,711.024</b>	<b>1,279.314</b>	<b>11,170,362,156</b>	<b>7,445,297,729</b>

**24.2 Other Operational Income**

Connection & Re-connection charges	-	1,435,024
Commissioning fees	334,200	233,000
Demand Charge (Power)	185,472,730	-
Demand Charge (CNG)	9,586,296	-
Demand Charge (Cap. Power)	7,713,597	-
Demand Charge (Industrial)	8,196,095	-
Demand Charge (Com-Hotel& Rest)	469,150	-
Demand Charge (Commercial Small& Cottage industries)	561,460	-
Meter Rent (Industrial)	5,871,789	-
Meter Rent (Cap. Power)	1,450,540	-
Meter Rent (Domestic Metered)	1,278,588	-
Meter Rent (CNG)	1,441,696	-
Meter Rent(Com. Hotel & Restaurant)	772,135	-
Meter Rent(Com. Small & Cottage Industry)	1,180,977	-
Meter Rent	-	10,082,227
Connection Charges (Industrial)	70,000	-
Connection Charges (Commercial)	181,500	-
Connection Charges (Domestic Metered)	23,641	-
Connection Charges (Domestic Non Metered)	812,134	-
HHV/NHV (Power)	425,887,684	180,324,484
Late payment penalty (Industry)	11,026,816	-
Late payment penalty (Domestic)	7,483,046	-
Late payment penalty (Com. Hotel & Restaurant)	309,543	-
Late payment penalty (Com. Small & Cottage Industry)	305,303	-
Penalty & Fine Receipt	2,075,816	21,899,826

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Minimum Charges Income	-	66,134,082
Service charge	26,041,020	1,019,780
Distribution Margin as Support for shortfall	-	10,581,652
	<b>698,545,756</b>	<b>291,710,075</b>
<b>25. Cost of Sales</b>		
Gas Purchase - Inter-company (Note-25.1)	585,174,446	1,502,227,852
Gas Purchase - IOC (Note-25.2)	2,346,888,363	1,064,768,425
LNG (Liquefied Natural Gas) Margin (Note-25.3)	5,665,980,594	2,233,653,308
Contribution for BAPEX Margin (Note-25.4)	-	9,138,345
Deficit Fund for BAPEX Wellhead Margin (Note-25.5)	-	9,073,953
Transmission charge - inter-company (Note-25.6)	711,436,470	467,392,011
Petrobangla Charge (Note-25.7)	92,898,316	57,336,211
Price deficit fund margin (PDF) (Note-25.8)	-	145,620,820
Gas Development Fund (Note-25.9)	407,678,761	404,230,350
Asset Value of Gas (Note-25.10)	450,690,443	318,842,273
Support for Shortfall (Note-25.11)	-	179,348,981
Petrobangla's Actual Cost recovery (Note-25.12)	-	10,897,000
	<b>10,260,747,393</b>	<b>6,402,529,528</b>

### 25.1 Gas Purchase - Inter-company

It represents SD & VAT, Wellhead margin on gas purchase payable to Bangladesh Gas Fields Company Limited and Sylhet Gas Fields Limited. Details in this regard are as follows:

Category of Supplies:	Volume in MMCM			
	2019-2020	2018-2019		
Power	359.507	694.445	404,711,922	779,074,566
Captive Power	11.840	37.730	27,859,624	97,314,058
Industrial	11.434	32.667	22,233,894	70,673,569
Commercial	0.000	5.100	-	19,086,430
Commercial ( Hotel & Restaurant)	0.709	0.000	2,514,000	-
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	0.876	0.000	2,506,811	-
Domestic	25.064	67.519	54,912,132	157,360,299
CNG	13.780	50.353	70,436,064	378,718,930
	<b>423.210</b>	<b>887.814</b>	<b>585,174,446</b>	<b>1,502,227,852</b>

### 25.2 Gas Purchase - IOC

It represents gas purchase from IOC ( International Oil Companies) and payable to Petrobangla. Details in this regard are as follows :

Category of Supplies :	Volume in MMCM			
	2019-2020	2018-2019		
Power	1,073.330	278.553	1,314,406,026	291,000,342
Captive Power	34.213	10.068	150,478,735	69,512,446
Industrial	32.328	8.964	108,026,553	50,354,474
Commercial	0.000	1.343	-	22,585,562
Commercial ( Hotel & Restaurant)	1.959	0.000	14,758,790	-
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	2.549	0.000	14,169,635	-
Domestic	72.894	17.185	289,593,448	131,453,472
CNG	39.415	13.714	455,455,176	499,862,129
	<b>1256.687</b>	<b>329.827</b>	<b>2,346,888,363</b>	<b>1,064,768,425</b>

During the year total Gas purchase is 1679.897 MMCM (National Gas 423.210 MMCM and IOC 1256.687 MMCM ) and gas sales is 1711.024 MMCM. Therefore, gas sales exceed gas purchase by 31.13 MMCM which means PGCL distribution network run by showing 1.85% system gain for the year and that was 5.07% in the

Amount in Taka	
2019-2020	2018-2019

previous year. The main causes behind the said gain may be estimated assumptions regarding the consumption of unmetered domestic consumer, high to low pressure metering benefit etc.

### 25.3 LNG (Liquefied Natural Gas) Margin

It represents LNG margin on gas purchase quantity and payable to Petrobangla . Details in this regard are shown below :

Category of Supplies:	Volume in MMCM		2019-2020	2018-2019
	2019-2020	2018-2019		
Power	1,432.837	843.234	3,086,331,104	946,023,708
Captive Power	46.054	37.915	374,287,656	156,886,010
Industrial	43.761	33.218	268,082,878	106,186,540
Commercial	0.000	5.072	-	38,509,200
Commercial ( Hotel & Restaurant)	2.668	0.000	37,196,837	-
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.425	0.000	34,466,939	-
Domestic	97.957	67.279	718,368,925	262,241,572
CNG	53.195	50.104	1,147,246,255	723,806,278
	<b>1,679.897</b>	<b>1,036.822</b>	<b>5,665,980,594</b>	<b>2,233,653,308</b>

### 25.4 Contribution for BAPEX Margin

It represents contribution to BAPEX margin on gas purchase quantity and payable to BAPEX . Details in this regard are shown below :

	Volume in MMCM		2019-2020	2018-2019
	2019-2020	2018-2019		
	-	172.990	-	9,138,347
Less: Adjustment for the year			-	2
			-	<b>9,138,345</b>

### 25.5 Deficit Fund for BAPEX Wellhead Margin

It represents amount for deficit Wellhead Margin for BAPEX on gas purchase : Details are shown below :

	Volume in MMCM		2019-2020	2018-2019
	2019-2020	2018-2019		
	-	172.990	-	9,073,953
			-	<b>9,073,953</b>

### 25.6 Transmission charge - inter-company

It represents transmission charges payable to Gas Transmission Company Limited for use of their Transmission Line for supplying gas into PGCL distribution area. Details are shown below :

Name of the Company	Volume in MMCM		2019-2020	2018-2019
	2019-2020	2018-2019		
Gas Transmission Company Ltd.	1679.897	1217.641	711,436,470	467,392,011
			<b>711,436,470</b>	<b>467,392,011</b>

### 25.7 Petrobangla Charge

It represents Petrobangla margin on gas purchase quantity and payable to Petrobangla . Details in this regard are shown below :

Category of Supplies:	Volume in MMCM		2019-2020	2018-2019
	2019-2020	2018-2019		
Power	1,432.837	843.234	79,235,891	46,630,815
Captive Power	46.054	37.915	2,546,770	2,096,717
Industrial	43.761	33.218	2,420,010	1,836,930
Commercial	0.000	5.072	-	280,471
Commercial ( Hotel & Restaurant)	2.668	0.000	147,544	-



	Volume in MMCM		Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019	2019-2020	2018-2019
	Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.425	0.000	189,384
Domestic	97.957	67.279	5,417,032	3,720,550
CNG	53.195	50.104	2,941,684	2,770,728
	<b>1,679.897</b>	<b>1,036.822</b>	<b>92,898,316</b>	<b>57,336,211</b>

### 25.8 Price deficit fund margin (PDF)

Price Deficit Fund (PDF) has been created to cover the possible deficit in payment of gas bills in foreign exchange against cost of gas purchase from International Oil Companies (IOC). Details are shown below :

	Volume in MMCM			
	2019-2020	2018-2019		
Power	-	123.714	-	39,217,399
Captive Power	-	9.539	-	4,349,849
Industrial	-	8.137	-	6,232,645
Commercial	-	1.322	-	1,765,428
Domestic	-	16.814	-	11,920,979
CNG	-	13.465	-	82,134,584
Adjustment for the year (CNG)	-	-	-	(65)
	-	<b>172.991</b>	-	<b>145,620,820</b>

### 25.9 Gas Development Fund

In Gas Tariff approved by Govt. on the basis of recommendation of BERC, Tariff for Gas Development Fund has been introduced with effect from October 2009 for creation of fund for under taking intensive performance/activities for Gas Exploration and Production activities. Calculation of the said fund is given below :

	Volume in MMCM			
	2019-2020	2018-2019		
Power	1,432.837	972.998	243,009,171	154,873,001
Captive Power	46.054	47.798	24,307,144	15,741,306
Industrial	43.761	41.630	17,845,935	19,288,488
Commercial	-	6.443	-	5,842,244
Commercial ( Hotel & Restaurant)	2.668	-	2,338,560	-
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.425	-	2,222,955	-
CNG	53.195	64.067	70,935,553	172,686,038
Domestic	97.957	84.704	47,019,443	35,799,273
Adjustment for the year (Domestic)	-	-	-	(30)
	<b>1,679.897</b>	<b>1,217.640</b>	<b>407,678,761</b>	<b>404,230,350</b>

### 25.10 Asset Value of Gas

In Gas Tariff Asset value of Gas has been introduced by the order of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) to create 'Energy Security Fund' for the interest of consumer @ 1.01/CM (Weighted Average) with effect from 01.09.2015 . Details are shown below :

	Volume in MMCM			
	2019-2020	2018-2019		
Power	1,432.837	972.998	268,656,955	64,849,167
Captive Power	46.054	47.798	26,872,336	68,622,156
Industrial	43.761	41.630	19,714,551	30,460,799
Commercial	-	6.443	-	9,389,619
Commercial ( Hotel & Restaurant)	2.668	-	2,585,356	-
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	3.425	-	2,458,915	-
Domestic	97.957	84.704	51,966,280	71,918,852

	Volume in MMCM		Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019	2019-2020	2018-2019
	CNG	53.195	64.067	78,436,050
	<b>1,679.897</b>	<b>1,217.640</b>	<b>450,690,443</b>	<b>318,842,273</b>

### 25.11 Support for Shortfall

In Gas Tariff Support for shortfall has been introduced by the order of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) to create 'Support for Shortfall' for the interest of Petrobangla and its companies with effect from 01.03.2017. Initially the entire amount of this fund to be paid by the concern company to petrobangla. Then Petrobangla verify the needs of concern company. Details of the Fund related to PGCL upto 30 June 2020 are shown as below :

	Volume in MMCM			
	2019-2020	2018-2019		
Power	-	129.765	-	44,120,012
Captive Power	-	9.883	-	12,452,406
Industrial	-	8.413	-	8,580,813
Commercial	-	1.371	-	7,785,677
Domestic	-	17.425	-	36,592,725
CNG	-	13.963	-	69,817,348
	-	<b>180.820</b>	-	<b>179,348,981</b>

### 25.12 Petrobangla's Actual Cost recovery

It represents petrobangla's actual cost recovery paid to Petrobangla for the year.

-	<b>10,897,000</b>
---	-------------------

### 26. Distribution Cost including Depreciation

Employees' Cost (Note-25.1)	188,165,502	241,982,654
Repairs & Maintenance (Note-25.2)	13,194,451	12,714,130
Office Expenses (Note-25.3)	131,536,457	121,088,891
Depreciation (Note-04.00)	124,583,295	119,416,129
	<b>457,479,705</b>	<b>495,201,804</b>

### 26.1 Employees' Cost

Officers' Salary	69,725,775	74,850,084
Staff Salary	3,100,800	3,625,460
Wages of Labour	979,090	1,088,060
House Rent Allowance	27,413,973	26,927,224
Educational Assistance	734,370	704,403
Tiffin Allowance (Staff)	79,860	111,780
Medical Allowance	2,990,499	3,084,922
Medical Expenses	1,459,584	1,291,669
Festival Bonus	12,325,620	11,864,958
Noboborsha Allowance	1,181,773	1,162,269
Incentive Bonus	11,569,076	11,809,502
Staff Overtime	1,499,129	1,973,544
Liveries & Uniforms	4,791,360	3,701,489
Washing Allowance	294,456	304,997
Welfare Expenses	2,122,846	1,981,277
Leave Pay	6,065,304	5,664,321
Gratuity Trust Fund	21,484,805	69,195,021
Contribution to Pension Fund	210,948	321,046
LFA/Recreation Allowance	5,999,586	6,003,630
Lunch Subsidy	1,610,810	1,882,230

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Group Insurance Premium	2,307,240	2,081,081
Contribution to Provident Fund	6,928,648	7,016,646
Gas Subsidy Allowance	1,941,050	1,641,025
Hardship Allowance/Shifting Allowance	40,310	41,850
Honorarium	679,900	955,700
Other Expenses (note-26.1.1)	628,690	2,698,466
	<b>188,165,502</b>	<b>241,982,654</b>
<b>26.1.1 Other Expenses</b>		
Mining Allowance	-	622,379
Health Hazard Allowance	-	154,399
Conveyance Allowance	13,320	12,660
Scholarship & Stipends Allowance	-	458,450
Water & Sewerage Allowance	22,421	-
Recruitment Expenses (Net)	201,550	1,048,325
Telephone (Residential)	104,455	139,229
Domestic Aid Allowance	286,944	263,024
	<b>628,690</b>	<b>2,698,466</b>
<b>26.2 Repairs &amp; Maintenance :</b>		
Repairs & Maintenance (Vehicle)	3,188,413	5,279,761
Repairs & Maintenance (Plant & Machinery)	5,848,840	4,776,787
Repairs & Maintenance (Building )	2,165,324	1,007,233
Repairs & Maintenance (Office Equipment, Furniture & Fixture)	1,991,874	1,650,349
	<b>13,194,451</b>	<b>12,714,130</b>
<b>26.3 Office Expenses :</b>		
Office Stationery & Printing	2,215,081	3,807,534
Telephone, Mobile & Postage	2,595,661	3,197,282
Electricity Expenses	2,321,882	2,562,419
Electronics & Electrical Consumables	686,713	627,103
Travelling Expenses	4,210,319	5,489,117
Office Rent	2,495,066	2,332,740
Entertainment Expenses	1,941,117	2,325,756
Training & Education	2,398,353	9,950,145
Legal Expenses	760,493	1,440,137
Other Advisor & Consultant Fees	-	745,917
Vehicle Insurance	2,020,223	2,174,173
Director Fees	904,200	970,200
Audit Fees	172,500	143,750
Bank Charges & Commission	2,001,893	2,153,557
Newspaper, Books & Periodicals	282,024	208,562
Rates & Taxes	7,039,080	6,464,890
POL & CNG	5,159,158	5,959,102
Bus Hire	3,250,598	3,652,007
Donation & Contribution	6,493,007	6,500,000
Advertisement	962,058	1,447,509
Crockeries & Cutleries	48,767	55,097
Soft Furnishing	367,297	254,294
Entertainment Allowance	148,052	118,648
Stores Handling Charges	83,631	123,584
Wages of Casual Labour	31,138,815	30,124,946

	Amount in Taka	
	2019-2020	2018-2019
Security Expenses	23,675,699	21,735,873
Gas Consumption (Own use)	144,547	-
Miscellaneous Expense (note-26.3.1)	28,020,223	6,524,549
	<b>131,536,457</b>	<b>121,088,891</b>
<b>26.3.1 Miscellaneous Expense</b>		
AGM Expenses	3,015,053	2,015,793
Annual Gas License Fees (BERC)	1,150,000	670,652
Non Capitalized Equipment & Appliances	85,150	194,876
Non Capitalized Furniture & Fittings	1,325,579	237,832
Gardening	177,153	64,645
Farewell to employees	80,000	-
Mujib Sattobarso	558,863	-
Office Cleaning	32,179	33,143
Water & Sewerage (office)	-	54,693
Energy Safety Day	78,456	74,931
Energy Safety week	-	630,624
Development Fair/ unnayan Mela	-	735,941
National Integrity Strategy- NIS	338,950	20,578
Bangla Noboborsha	-	21,120
Hotline	1,099,800	1,300,921
National Day Celebration	35,833	93,212
Land based LNG Terminal Expense	20,000,000	-
Others	43,207	75,588
Corporate Social Responsibility (CSR)	-	300,000
	<b>28,020,223</b>	<b>6,524,549</b>
<b>27. Other Income</b>		
Interest on computer loan	24,750	18,250
Interest on motor cycle loan	67,541	99,739
Interest on house building loans	1,480,483	1,349,968
Sale of tender schedule	27,500	143,300
Sale of bill books and application forms	37,860	312,160
Profit from sale of store	11,013,975	6,127,238
Notice Pay	238,736	155,276
Guest House Rent	114,329	92,260
Enlistment and renewal fees	1,636,150	752,000
Miscellaneous Income	678,489	1,275,063
Liquidated damage	149,071	23,796
	<b>15,468,884</b>	<b>10,349,050</b>
<b>28. Interest Cost</b>		
Interest on GOB loans	2,214,907	3,368,899
Interest on ADB loans	10,578,718	13,132,815
Loss on Exchange rate fluctuation	785,619	-
	<b>13,579,244</b>	<b>16,501,714</b>
<b>29. Interest Income</b>		
Interest on STD Bank A/c	39,732,295	38,698,206
Interest on FDR	252,532,101	212,378,388
	<b>292,264,396</b>	<b>251,076,594</b>



### 30 Events after reporting period

- a) The Board of Directors of the company in its meeting held on 06 September 2020 approved the financial statements of the company for the year ended 30 June 2020 and authorized the same for issue.
- b) There is no other significant event that has been occurred between the Reporting date and the date when the financial statements were authorized for issue by the Board of Directors.

For and on behalf of the Board of Directors of Pashchimanchal Gas Company Limited



General Manager (Finance)  
PGCL



Managing Director  
PGCL



Director  
PGCL Board

**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
**Statement Of Budget Variance Analysis**  
**For The Year Ended 30 June 2020**

Annexure -1

Sl. No.	Head of expenditure	Amount in Taka		
		Budgeted Expenditure	Actual expenditure	Variance fav./(unfav.)
<b>A.</b>	<b>Employees' Cost :</b>			
1	Officers' Salary	71,310,000	69,725,775	1,584,225
2	Staff Salary	3,110,000	3,100,800	9,200
3	Wages of Labour	1,000,000	979,090	20,910
4	House Rent Allowance	28,050,000	27,413,973	636,027
5	Educational Assistance	858,000	734,370	123,630
6	Tiffin Allowance (staff)	130,000	79,860	50,140
7	Medical allowance	3,010,000	2,990,499	19,501
8	Medical Expenses	1,500,000	1,459,584	40,416
9	Festival Bonus	12,410,000	12,325,620	84,380
10	Noboborsha Allowance	1,250,000	1,181,773	68,227
11	Incentive Bonus	12,410,000	11,569,076	840,924
12	Staff Overtime	1,500,000	1,499,129	871
13	Liveries & Uniforms	4,825,000	4,791,360	33,640
14	Washing Allowance	310,000	294,456	15,544
15	Welfare Expenses	2,300,000	2,122,846	177,154
16	Leave pay	9,300,000	6,065,304	3,234,696
17	Gratuity	21,700,000	21,484,805	215,195
18	Contribution to Pension Fund	400,000	210,948	189,052
19	LFA/Recreation Allowance	6,210,000	5,999,586	210,414
20	Lunch Subsidy	1,915,000	1,610,810	304,190
21	Group Insurance Premium	2,480,000	2,307,240	172,760
22	Contribution to Provident Fund	7,400,000	6,928,648	471,352
23	Gas Subsidy	2,000,000	1,941,050	58,950
24	Hardship Allowance/Shifting Allowance	60,000	40,310	19,690
25	Honorarium	1,000,000	679,900	320,100
26	Other Expenses (note-26.1.1)	10,350,000	628,690	9,721,310
	<b>Total Employees' Cost</b>	<b>206,788,000</b>	<b>188,165,502</b>	<b>18,622,498</b>
<b>B.</b>	<b>Repairs &amp; Maintenance :</b>			
1	R&M (Vehicle)	4,000,000	3,188,413	811,587
2	R&M (Plant & Machinery)	6,000,000	5,848,840	151,160
3	R&M (Building)	2,500,000	2,165,324	334,676
4	R&M (Office Equipment, Furniture & Fixture)	2,000,000	1,991,874	8,126
	<b>Total Repairs &amp; Maintenance</b>	<b>14,500,000</b>	<b>13,194,451</b>	<b>1,305,549</b>

**Annexure -1**

Sl. No.	Head of expenditure	Amount in Taka		
		Budgeted Expenditure	Actual expenditure	Variance fav./(unfav.)
<b>C.</b>	<b>Administrative Cost :</b>			
1	Office Stationery & Printing	3,500,000	2,215,081	1,284,919
2	Telephone, Mobile & Postage	3,850,000	2,595,661	1,254,339
3	Electricity Expenses	3,500,000	2,321,882	1,178,118
4	Electrical & Electronics Consumables	1,000,000	686,713	313,287
5	Travelling Expenses	5,500,000	4,210,319	1,289,681
6	Office Rent	2,500,000	2,495,066	4,934
7	Entertainment Expenses	3,530,000	1,941,117	1,588,883
8	Training & Education	13,500,000	2,398,353	11,101,647
9	Legal Expenses	3,000,000	760,493	2,239,507
10	Other advisor & Consultant fees	700,000	-	700,000
11	Vehicle Insurance	3,000,000	2,020,223	979,777
12	Directors Fees	1,100,000	904,200	195,800
13	Audit Fees	200,000	172,500	27,500
14	Bank Charges & Commission	2,800,000	2,001,893	798,107
15	Newspaper, Books & Periodicals	350,000	282,024	67,976
16	Rates & Taxes	7,050,000	7,039,080	10,920
17	POL & CNG	6,000,000	5,159,158	840,842
18	Bus Hire	5,800,000	3,250,598	2,549,402
19	Donation & Contribution	6,500,000	6,493,007	6,993
20	Advertisement	1,500,000	962,058	537,942
21	Crockeries & Cutleries	300,000	48,767	251,233
22	Soft Furnishing	500,000	367,297	132,703
23	Entertainment Allowance	150,000	148,052	1,948
24	Stores Handling Charges	300,000	83,631	216,369
25	Wages of Casual Labour	33,100,000	31,138,815	1,961,185
26	Security Expenses	24,200,000	23,675,699	524,301
27	Gas Consumption (Own use )	200,000	144,547	55,453
28	Other Expenses (Schedule E)	31,050,000	28,020,223	3,029,777
	<b>Total Other direct cost</b>	<b>164,680,000</b>	<b>131,536,457</b>	<b>33,143,543</b>
	<b>D. Depreciation :</b>	<b>127,500,000</b>	<b>124,583,295</b>	<b>2,916,705</b>
	<b>Total (A+B+C+D)</b>	<b>513,468,000</b>	<b>457,479,705</b>	<b>55,988,295</b>

**PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LTD.  
STATEMENT OF KEY PERFORMANCE INDICATORS (KPI)  
FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2020**

Annexure -2

(Taka in Million )

Sl. No.	Particulars	Basis/Formula	"Calculation (Tk. In Million)"	2019-2020	2018-2019	Standard	Remarks
<b>A.</b>							
<b>Liquidity Ratio</b>							
1.	Current Ratio	Current Assets Current Liabilities	7350.37 3163.58	2.32:1.00	1.09:1.00	2:1	F
2.	Quick or Acid Test Ratio	**Quick/Liquid Asset Current Liabilities	7059.05 3163.58	2.23:1.00	0.98:1.00	1:1	F
3.	Accounts Receivable Turnover	Outstanding Accounts Receivable Average monthly sales (Preceding three months)	1809.74 936.86	1.93 months	1.80 months	3 months	F
<b>B.</b>							
<b>Profitability Ratio</b>							
1.	Return on Average Fixed Assets"	Net Profit before tax + Interest Net Average Fixed Assets	1386.17 1462.20	94.80%	68.54%	12%	F
2.	Return on Average Fixed Assets (Excluding Interest)"	Net Profit before tax Net Average Fixed Assets	1372.59 1462.20	93.87%	67.46%	12%	F
3.	Return on Equity	Net Profit before tax Equity	1372.59 4685.00	29.30%	26.69%	15%	F
4.	Return on Total Capital Employed/ Net Assets"	Net Profit before tax Total Capital Employed	1372.59 5603.62	24.49%	21.64%	10%	F
<b>C.</b>							
<b>Solvency Ratio</b>							
1.	Debt-equity ratio	Year end long term loans Capital and reserves + year end long term loan	918.62 5603.62	16.39:83.61	18.93:81.07	60:40	F
2.	Debt-service coverage ratio	* Internal cash generation Debt-service liabilities payable during the year	1047.50 69.46	10:15.08	10:4.30	10:2.0	F
3.	Earning Per Share	Net profit After Tax Number of Shares	926,500,348 5,255,317	176.30	127.39		F
4.	Dividend Payout Ratio	Dividend Paid Net profit After Tax	100,000,000 926,500,348	10.79%	14.94%		F
5.	Net Asset value Per Share	Net Asset Number of Shares	1,416,826,502 5,255,317	269.60	286.87		

F= Favourable

U=Unfavourable

\* Internal Cash Generation = Net Profit after Tax + Interest on ADP/ADB Loan + Unused portion of Depreciation.

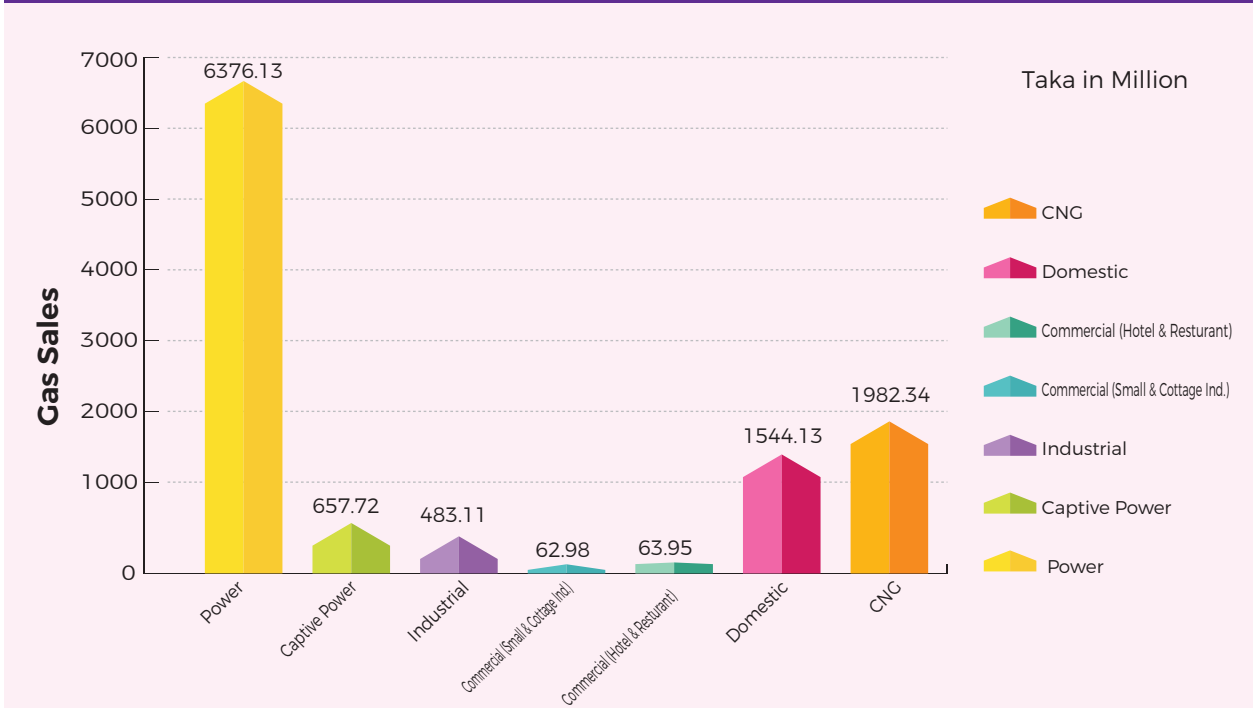
\*\*Quick/Liquid Asset= Current Assets- Inventory



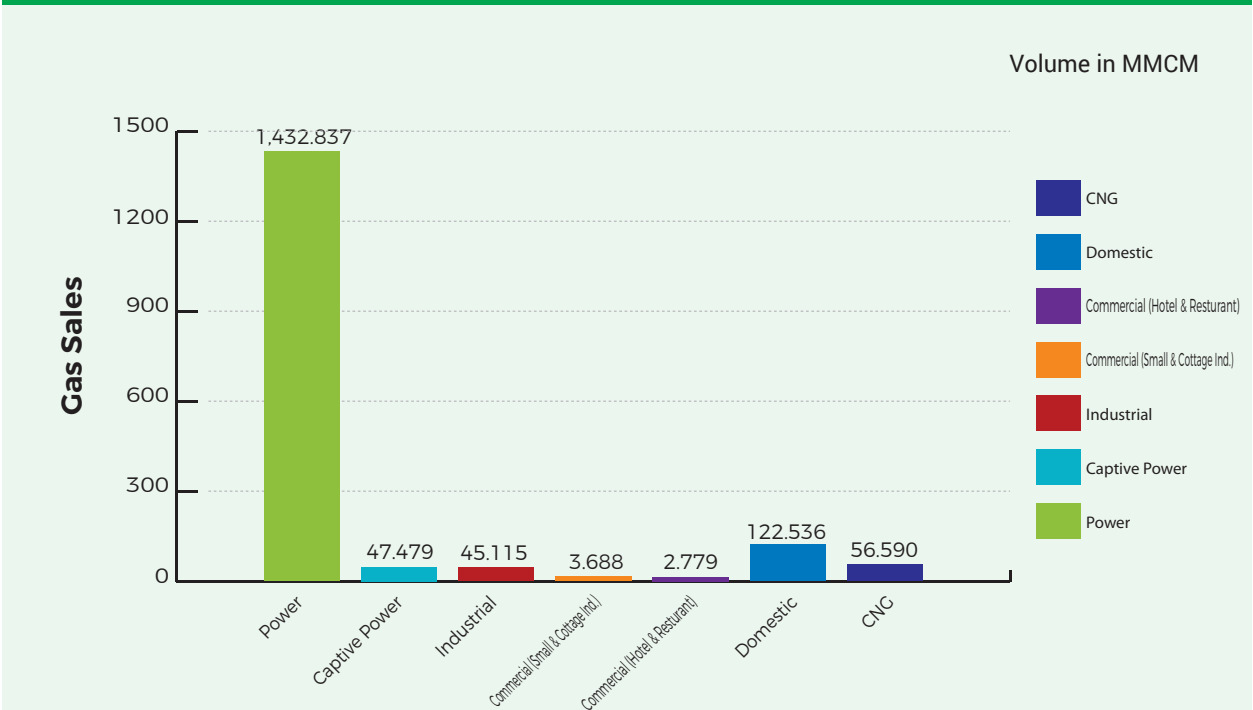
**PGCL**



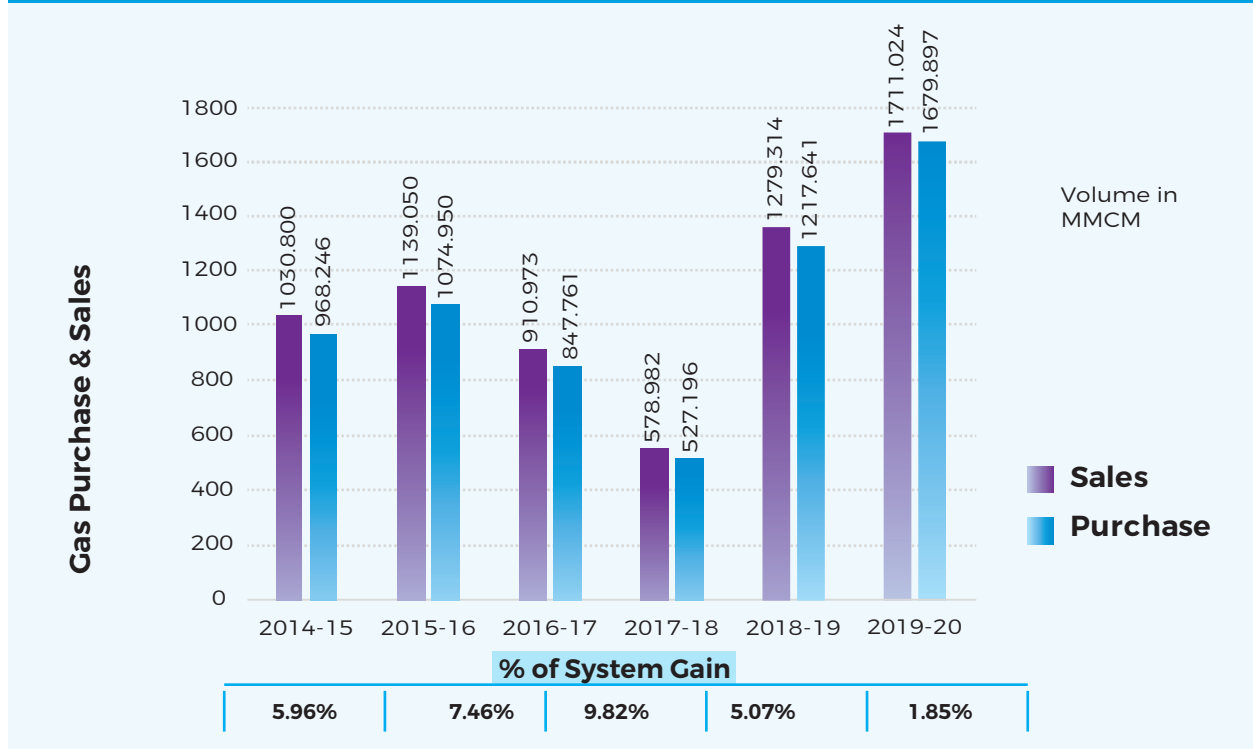
### Category Wise Value of Gas Sales for the Year 2019-2020



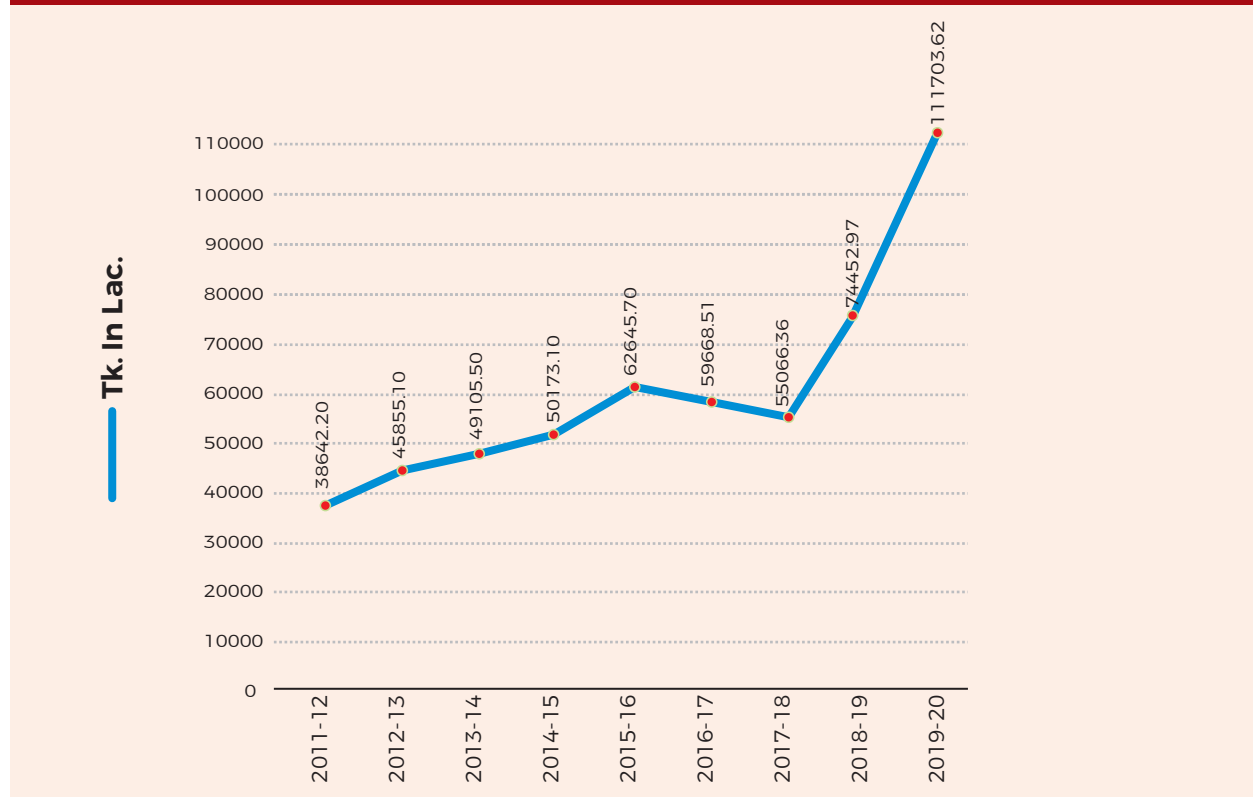
### Category Wise Volume of Gas Sales for the Year 2019-2020



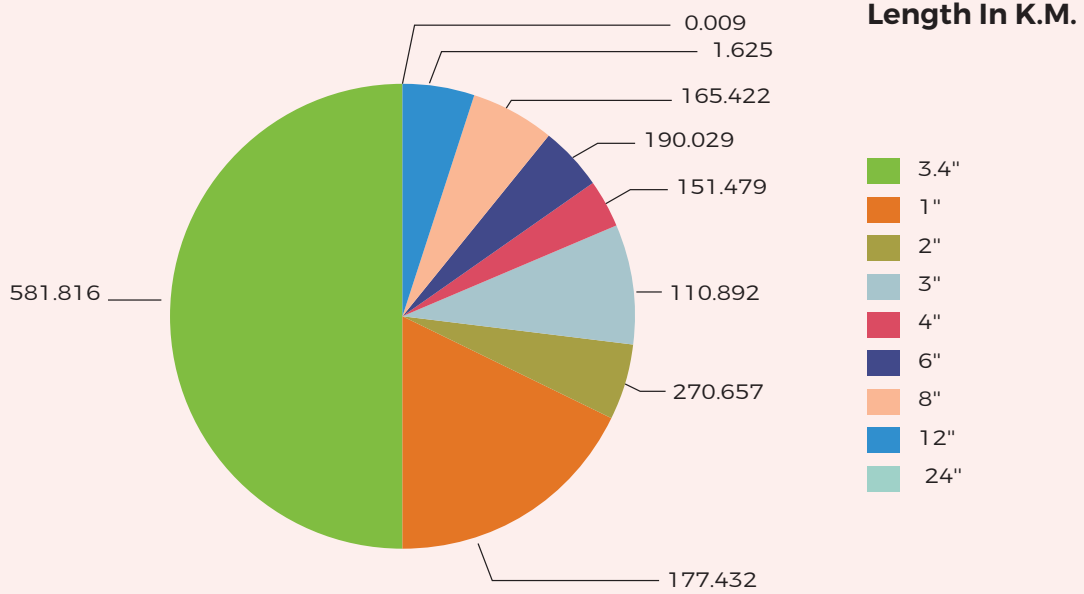
### Year Wise Gas Purchase, Sales & System Gain



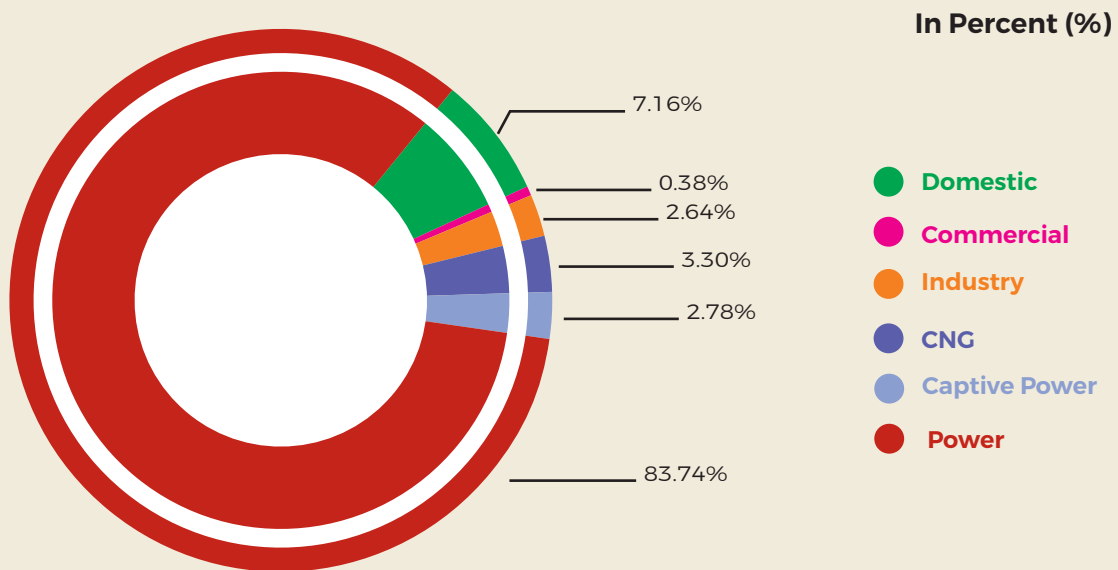
### Year Wise Gas Sales of the Company

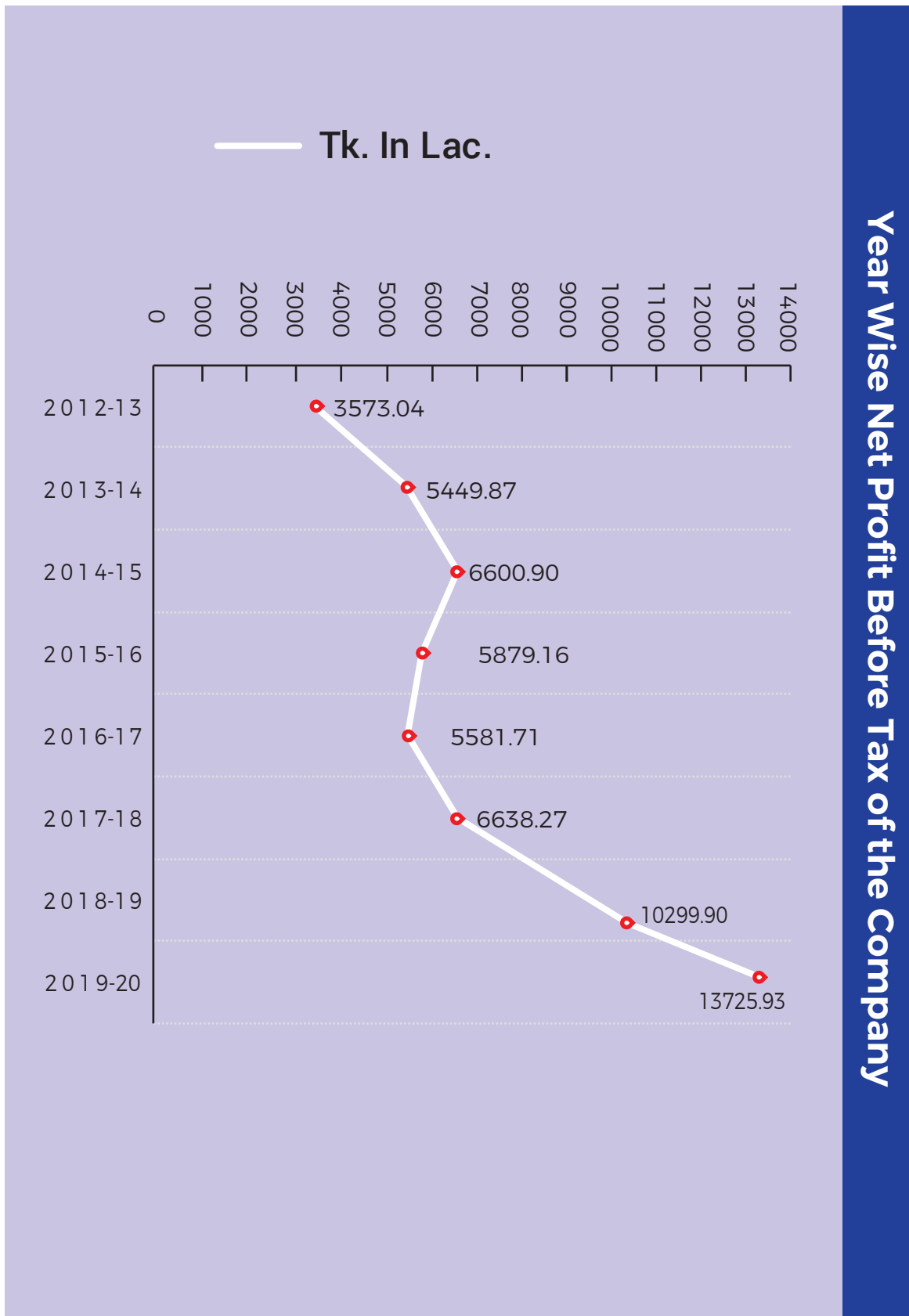


### Diameter wise Pipeline Laying Since Inception



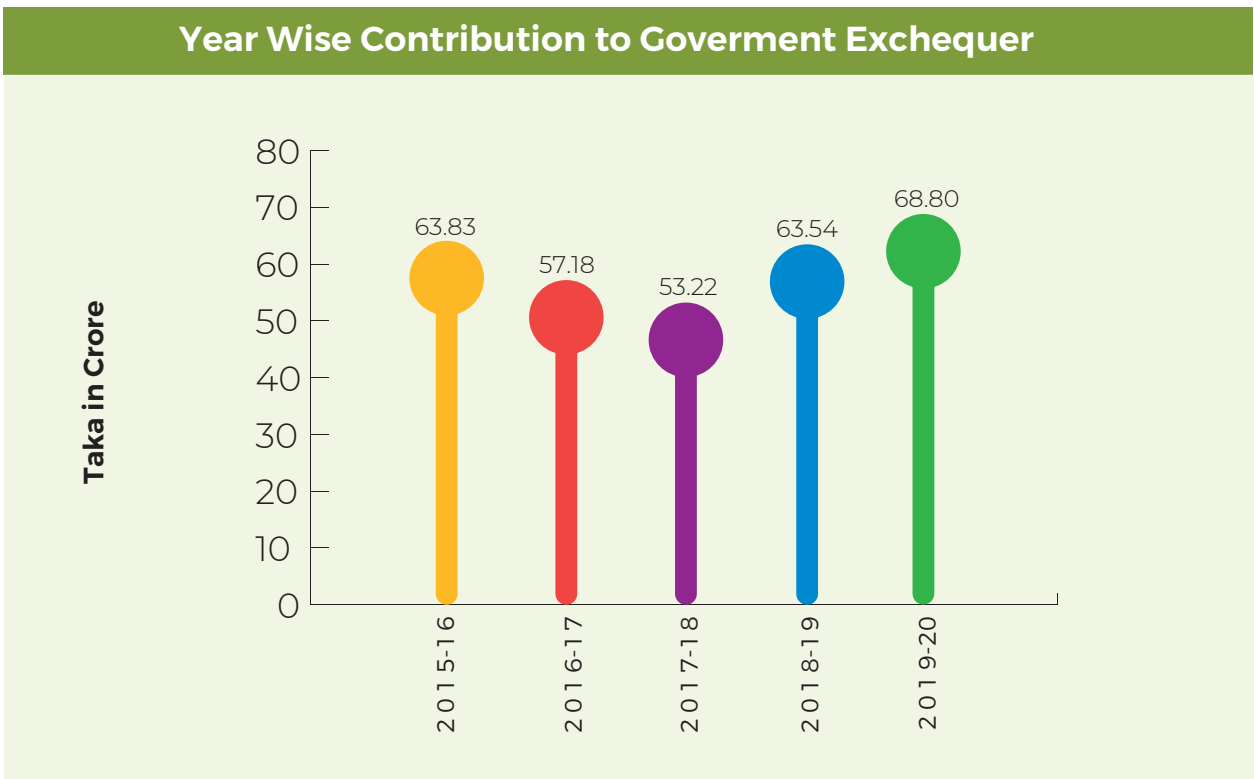
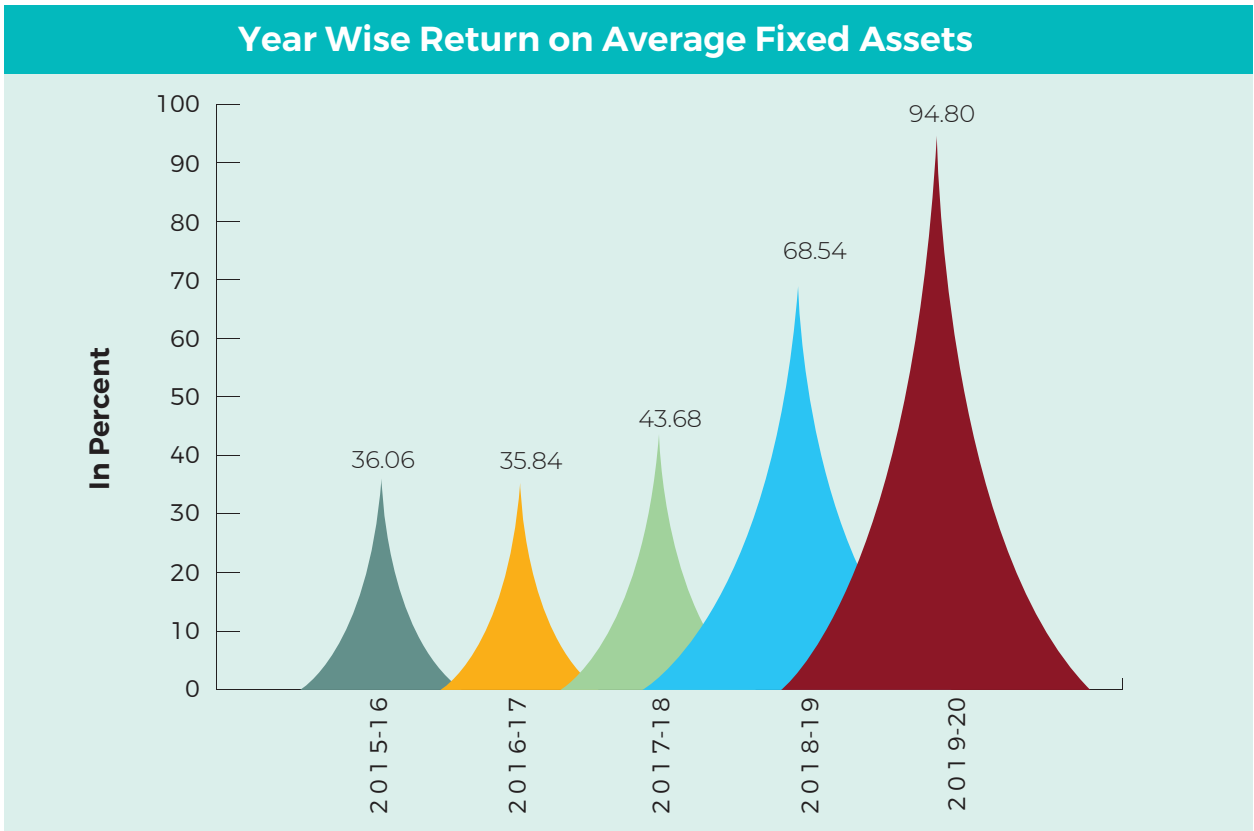
### Category Wise Volume of Gas Sales 2019-2020





**Year Wise Net Profit Before Tax of the Company**







# PUBLICATION COMMITTEE

---

**Md. Abul Kashem Prodhania**  
General Manager (Admin.)

---

Convener

---

**Engr. Md. Emam Uddin Sheikh**  
General Manager (Operation)

---

Member

---

**Engr. Debdip Barua**  
Deputy General Manager (ESD)

---

Member

---

**Md. Mozahar Ali**  
Company Secretary

---

Member

---

**Md. Abu Taleb**  
Manager (General Ledger & Store Accounts)

---

Member

---

**Md. Tariqul Haque**  
Manager (DLO)

---

Member Secretary

## Auditors

**K.M. Hasan & Co.**  
Chartered Accountants  
Hometown Apartments (8<sup>th</sup> & 9<sup>th</sup> Floor)  
87, New Eskaton Road, Dhaka-1000



**Head Office :**  
Pashchimanchal Gas Company Limited  
Nalka, kamarkhand, Sirajganj

**Dhaka Liaison Office :**  
Petrobangla, Petrocentre, Level # 13  
3 Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215