

# Annual Report 2022



পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড  
Pashchimanchal Gas Company Limited  
(A Company of Petrobangla)  
Nalka, Sirajganj



# Annual Report 2022

---



# Save the Planet



**Natural gas** is the cleanest fossil fuel.

When burned, **natural gas** produces about 50 percent less carbon dioxide than coal, about 30 percent less than oil, and about 15 percent less than wood.

**Natural gas** is extremely efficient when it combusts, producing heat, water vapor and carbon dioxide.

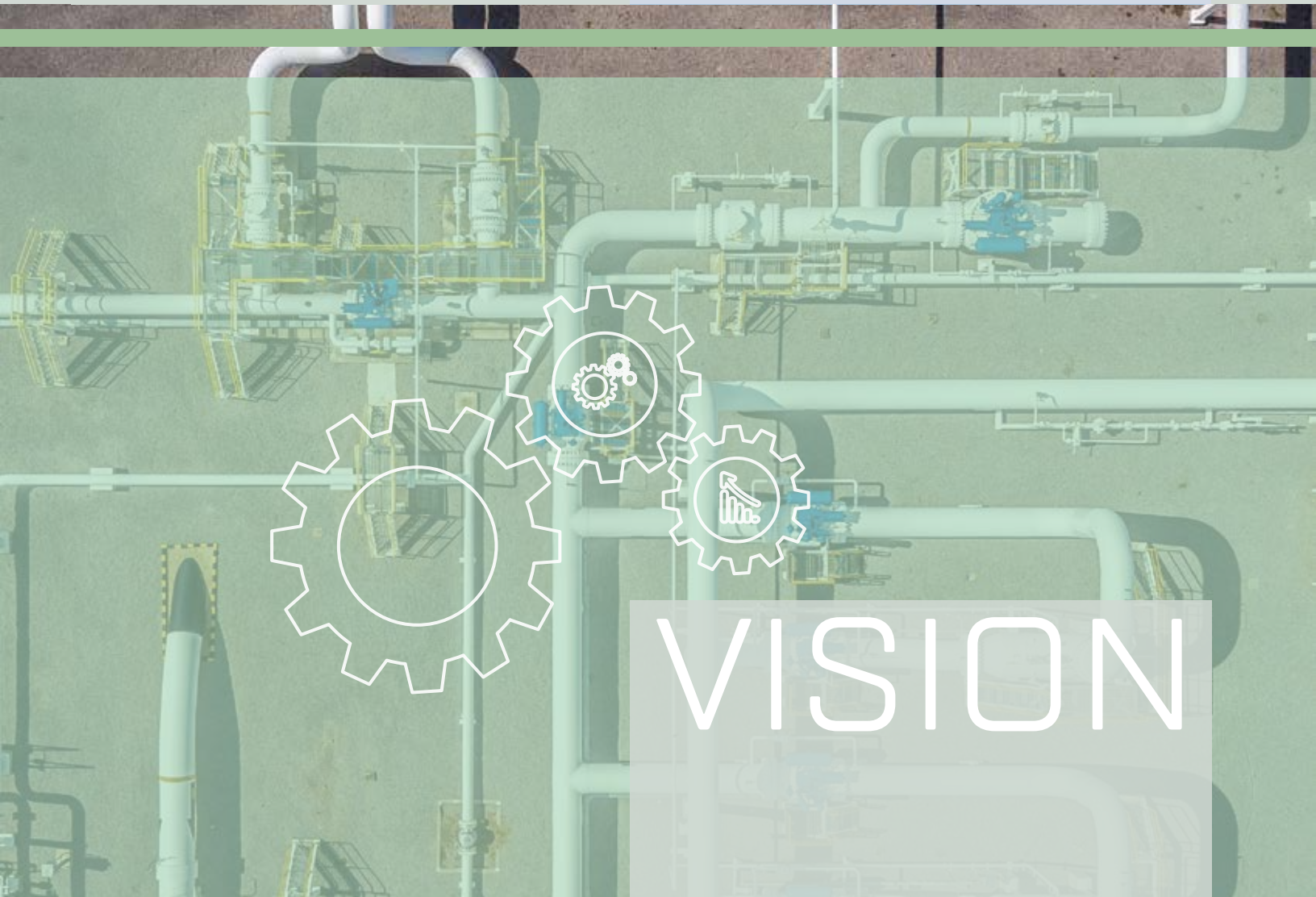




**OUR**  
**VISION**



Safe & efficient  
distribution of  
natural gas



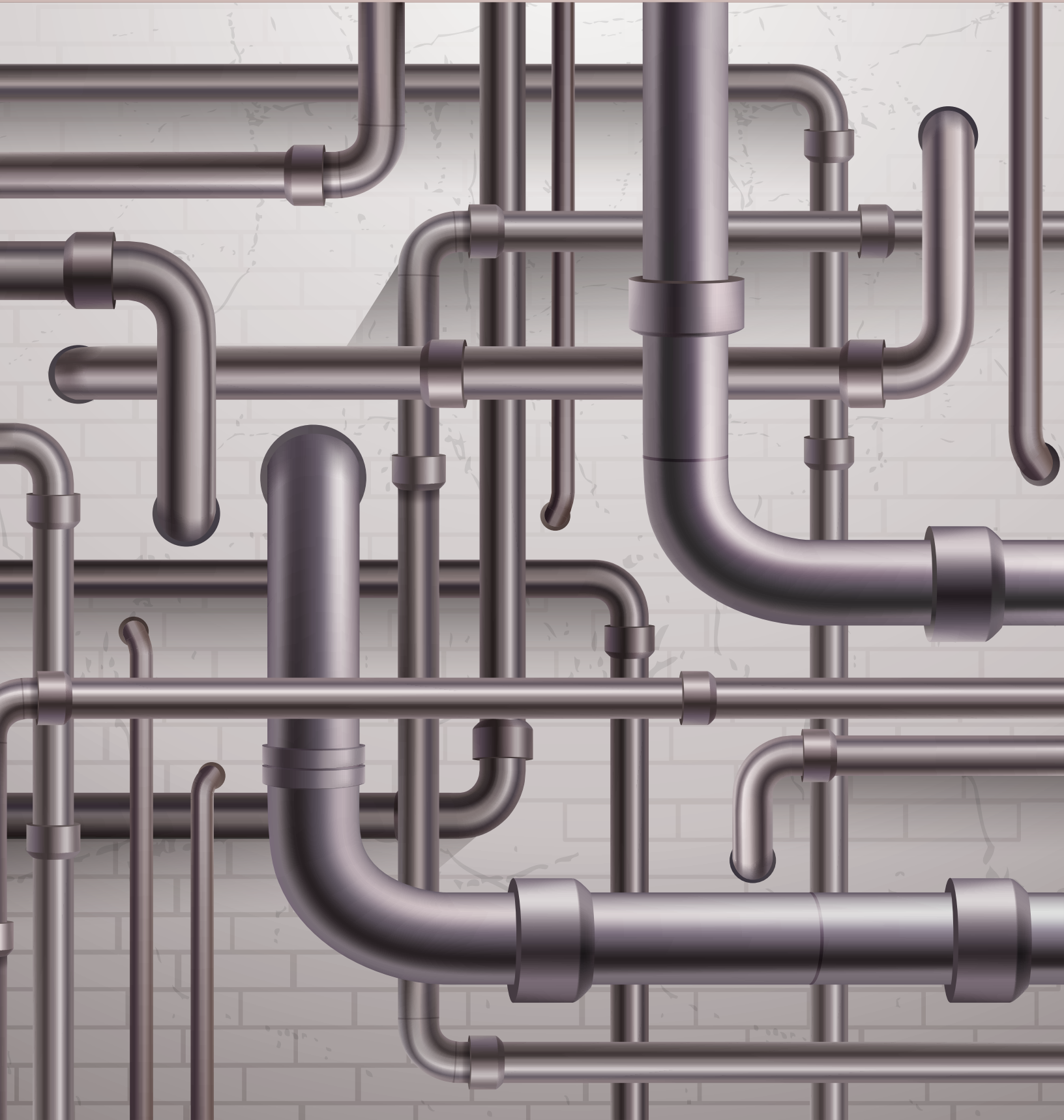
VISION



# 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





Messages **08-19**

**20** PGCL at a Glance

Overview of PGCL's  
Achievements in FY 2021-22 **21**

**22** Notice for the 23<sup>rd</sup> AGM

Shareholders **23-24**

**25-26** Board of Directors

Directors' Report (Bangla) **27-44**

**45-61** Directors' Report (English)

Auditor's Report **62-64**

**65-68** Financial Statements

Notes to the Financial  
Statements **69-98**

**99-100** Budget Variance Analysis

Key Performance Indicators **101**

**102-106** Graphs & Charts

Publication Committee & Auditor **107**





ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীরবিক্রম  
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি  
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার।

# বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের কন্যা প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার সরকার কর্তৃক ঘোষিত 'রূপকল্প-২০৪১ (উন্নত দেশের মর্যাদা)' ও 'বাংলাদেশ ব-দ্বীপ পরিকল্পনা ২১০০ (একুশ শতকের বাংলাদেশ)' অর্জনে জ্বালানির চাহিদা পূরণ নিশ্চিত করতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং এর আওতাধীন প্রতিষ্ঠানসমূহের পাশাপাশি পিজিসিএলও নিরবচ্ছিন্ন এবং নিরলস ভাবে কাজ করে যাচ্ছে। এছাড়াও বর্তমান সরকার জ্বালানি খাতকে আধুনিক ও ডিজিটাইজড করার জন্য এন্টারপ্রাইজ রিসোর্স প্ল্যানিং প্রবর্তন এবং বিভিন্ন উন্নয়নমূলক প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে গ্যাস ও কয়লার উৎপাদন বৃদ্ধিতে সর্বাঙ্গিক কার্যক্রম গ্রহণ করেছে।

আমি আশা করি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ জ্বালানি খাতে পিজিসিএল সংশ্লিষ্ট গৃহীত বিভিন্ন উন্নয়ন পরিকল্পনা দ্রুত বাস্তবায়ন করে দেশের সামগ্রিক উন্নয়নে আরও অবদান রাখবে।

পিজিসিএল-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাই।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীরবিক্রম

# PGCL







নসরুল হামিদ, এমপি

প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

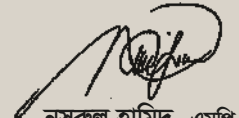
# বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২১-২২ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকান্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান তাঁর স্বপ্নের সোনার বাংলা গড়ার লক্ষ্যে ১৯৭৫ সালের ৯ই আগস্ট ৫টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ, রশিদপুর, কৈলাশটিলা ও বাখরাবাদ) নামমাত্র মূল্যে ক্রয়ের মাধ্যমে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার শুভ সূচনা করেন। এরই ধারাবাহিকতায় সরকার গ্যাসের অনুসন্ধান, উৎপাদন বৃদ্ধি ও এলএনজি আমদানি করে জ্বালানি চাহিদা ও যোগানের ভারসাম্য রক্ষার্থে বহুমুখী কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। অটোমেশন, প্রি-পেইড মিটার ও স্ক্যাডা সিস্টেম স্থাপন, পাইপ লাইনের মাধ্যমে জ্বালানি তেল সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলা, নতুন রিফাইনারি স্থাপন ইত্যাদি বাস্তবায়িত হলে জ্বালানি খাত আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত হওয়ার পথে আরও এক ধাপ এগিয়ে যাবে। জ্বালানির বহুমুখী ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে তরলীকৃত পেট্রোলিয়াম গ্যাস (এলপিজি)-কে সহজলভ্য করতে জনবান্ধব এলপিজি নীতিমালা প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের ফলে প্রত্যন্ত অঞ্চল পর্যন্ত এলপিজি পৌঁছানো সম্ভব হচ্ছে। আমি আশা করি, পিজিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ দেশের উন্নয়ন অগ্রযাত্রায় আরও বেশি অবদান রাখবে।

আমি পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু  
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক

  
নসরুল হামিদ, এমপি





মোঃ মাহবুব হোসেন

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

# বার্তা

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান উপলক্ষ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

সর্বকালের সর্বশ্রেষ্ঠ বাঙালি স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান তাঁর রাজনৈতিক প্রজ্ঞায় ১৯৭৫ সালের ৯ আগস্ট তৎকালীন ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল কোম্পানির নিকট থেকে তিতাস, হবিগঞ্জ, বাখরাবাদ, রশিদপুর ও কৈলাসটিলা-এ ৫টি গ্যাসক্ষেত্র ক্রয় করে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন, যা দেশের জ্বালানি নিরাপত্তার জন্য একটি মাইলফলক।

দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস নির্ভর সার কারখানা, বিদ্যুৎকেন্দ্র ও শিল্প স্থাপনের ফলে দেশজ উৎপাদন ও সমৃদ্ধির ক্ষেত্রে এক নবদিগন্তের সূচনার পাশাপাশি জ্বালানি চাহিদাও বহুলাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। বঙ্গবন্ধুর জ্বালানি নীতি অনুসরণ করে বর্তমান সরকার দেশীয় গ্যাসের সর্বোচ্চ প্রাপ্তি নিশ্চিতকল্পে নতুন অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন, পরিত্যক্ত কূপসমূহের ওয়ার্ক ওভার ইত্যাদি বিভিন্ন কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। আশা করা যায় এ সব কার্যক্রম বাস্তবায়িত হলে ২০২৫ সাল নাগাদ দৈনিক প্রায় ৬১৮ এমএমসিএফ অতিরিক্ত গ্যাস জাতীয় ছিড়ে সংযুক্ত করা সম্ভব হবে। এছাড়া গ্যাসের চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ভারসাম্য রক্ষায় দেশীয় গ্যাস উৎপাদনের পাশাপাশি তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করা হচ্ছে। ভবিষ্যতের চাহিদা পূরণে আরো বেশি এলএনজি আমদানির পাশাপাশি গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার নতুন নতুন গ্যাসক্ষেত্র অনুসন্ধান, আবিষ্কার ও উন্নয়ন, অনশোর ও অফশোর মডেল, পিএসসি-২০১৯ প্রণয়ন, জ্বালানি উৎসের বহুমুখীকরণের লক্ষ্যে জি টু জি পদ্ধতিতে জ্বালানি তেল ও স্পট মার্কেট হতে প্রতিযোগিতামূলক দরে এলএনজি সংগ্রহ, গ্যাসের ভাসমান মজুদ ও রূপান্তর ইউনিট স্থাপন, পরিবেশ বান্ধব ও আধুনিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপ লাইন স্থাপন, কম্প্রেশর স্টেশন স্থাপন ইত্যাদি বাস্তবায়ন করছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার দূরদর্শী নেতৃত্বে 'রূপকল্প-২০৪১'-এর লক্ষ্যমাত্রা এবং জাতিসংঘ ঘোষিত টেকসই উন্নয়ন লক্ষ্যমাত্রা (এসডিজি) ২০৩০ এর লক্ষ্যমাত্রা-৭ 'সবার জন্য টেকসই জ্বালানি' অর্জনে জ্বালানি খাতকে যুগোপযোগী করতে বিভিন্ন সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এসব সময়োপযোগী কৌশল প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের ফলে বর্তমান মারাত্মক বৈশ্বিক সংকট সত্ত্বেও জ্বালানির নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ অব্যাহত রাখার প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

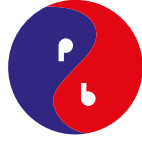
দেশের জ্বালানি খাতে পিজিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ সরকারের কর্ম প্রচেষ্টার সফল বাস্তবায়নে নিরলস ভাবে কাজ করে যাচ্ছে। আমি স্বনামধন্য এ প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক উন্নতি ও অব্যাহত সমৃদ্ধি কামনাসহ এ প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

মহাব্যক্তি  
(মোঃ মাহবুব হোসেন)

# PGCL







## চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

# বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। আমি আশা করি এই প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২১-২০২২ অর্থবছরের কর্মকাণ্ড, আয়-ব্যয় ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার সংক্ষিপ্ত বিবরণের পাশাপাশি গ্রাহকসেবা প্রদানের ক্ষেত্রে কোম্পানির কার্যক্রমের যথাযথ চিত্র প্রতিফলিত হবে।

জ্বালানি অর্থনৈতিক উন্নয়নের মূল চালিকা শক্তি। দেশের উন্নয়ন অগ্রযাত্রা অব্যাহত রেখে রূপকল্প-২০৪১ বাস্তবায়নের জন্য চাহিদা অনুযায়ী জ্বালানি সরবরাহ গুরুত্বপূর্ণ। এ লক্ষ্যেই পেট্রোবাংলা প্রাথমিক জ্বালানি হিসেবে প্রয়োজনীয় পরিমাণ প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের প্রচেষ্টা ও উদ্যোগ অব্যাহত রেখেছে। গ্রাহক প্রান্তে চাহিদানুযায়ী চাপে গ্যাস প্রবাহ নিশ্চিত করতে এবং গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণে নতুন নতুন পাইপলাইন ও গ্যাস স্টেশন নির্মাণ ও মডিফিকেশন করা হচ্ছে। এছাড়া, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিরাপদ ও আধুনিকায়নে পুরাতন লিকেজযুক্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনসহ সকল পাইপলাইন অটোমেশনের আওতায় আনার কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

বিশেষভাবে উল্লেখ্য যে, পিজিসিএল-এর আওতাধীন বৃহত্তর রংপুর অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের জন্য সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ করা হচ্ছে। দেশীয় উৎসের সীমাবদ্ধতার জন্য ভাসমান টার্মিনালের মাধ্যমে বর্তমানে যে এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে তা ভবিষ্যতে আরও বাড়াতে হবে দেশের উন্নয়ন কার্যক্রমকে সামনে এগিয়ে নিতে। গ্যাসের অপচয় ও সিস্টেম লস রোধ, জ্বালানি ব্যবহারে দক্ষতা বৃদ্ধি ও গ্রাহকসেবার মান উন্নয়নে বিবিধ পদক্ষেপ বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এ সকল কার্যক্রমের সফল বাস্তবায়নের ফলে দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের সরবরাহ বৃদ্ধি পাবে এবং দেশের অব্যাহত অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির প্রেক্ষাপটে সৃষ্ট ক্রমবর্ধমান চাহিদার সাথে সমন্বয় ঘটবে বলে আমি আশাবাদ ব্যক্ত করছি।

পিজিসিএল দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ, ক্যাপিটিভ পাওয়ার, শিল্প, গৃহস্থালী ও সিএনজি শ্রেণিতে গ্যাস সরবরাহ করছে, যা দেশের সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের দক্ষতা, অভিজ্ঞতা, কর্তব্যনিষ্ঠা ও সততার মাধ্যমে দেশের অব্যাহত উন্নয়ন অগ্রযাত্রায় আরো বেশি অবদান রাখবে।

আমি পিজিসিএল-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

  
(নাজমুল আহসান)





চেয়ারম্যান

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

ও

অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন)

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

# বাণী

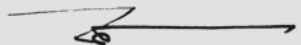
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানি লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরে সম্পাদিত কর্মকাণ্ডের স্মারক হিসেবে বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের উন্নয়নমূলক ও অন্যান্য কার্যাবলির সামগ্রিক চিত্র তুলে ধরার উদ্যোগ নেয়া হয়েছে।

প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা ও অর্থনৈতিক উন্নয়নে অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে চলেছে। সরকারের বাস্তবমুখী পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়নের ফলে দেশের অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধি ও জীবনযাত্রার মানোন্নয়নের সাথে সাথে জ্বালানির চাহিদাও দ্রুত বৃদ্ধি পাচ্ছে। মূলতঃ গ্যাসভিত্তিক শিল্প প্রসারের মাধ্যমে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল তথা রাজশাহী ও রংপুর বিভাগের আর্থ-সামাজিক স্বনির্ভরতা অর্জনের পাশাপাশি জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার উদ্দেশ্যে ২৯/১১/১৯৯৯ তারিখে পেট্রোবাংলার একটি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসেবে পিজিসিএল গঠিত হয়। এ কোম্পানি ইতোমধ্যে রাজশাহী বিভাগের সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, শাহজাদপুর, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া ও রাজশাহী শহরসহ বিভিন্ন এলাকায় বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করছে।

রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর, উত্তরা ইপিজেড এবং প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চলের শিল্প প্রতিষ্ঠান, বিসিক শিল্প নগরী এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২৫৮.১১ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের কাজ দ্রুত বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে, জুন ২০২২ পর্যন্ত প্রকল্পের মোট আর্থিক অগ্রগতি ব্যয় ৪৮.০০ লক্ষ টাকা যা প্রকল্প ব্যয়ের ০.১৯% এবং প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি: ৫.০০%। এছাড়াও, বগুড়া ডিআরএস আপগ্রেডেশন, ডিপজিটরি ওয়ার্কস-এর আওতায় সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্ক, সিরাজগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চল, বগুড়া বিসিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক এবং রাজশাহী বিসিক শিল্পনগরী-২ এ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, কন্ট্রোল বিল্ডিং ও গ্যাস স্টেশন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করার উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ সকল কাজ সম্পন্নপূর্বক উল্লিখিত পরিকল্পিত এলাকার প্রতিষ্ঠানে চাহিদাকৃত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে পিজিসিএল-এর রাজস্ব আয় বৃদ্ধির পাশাপাশি আর্থিক অবস্থা সুদৃঢ় হবে।

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, সূষ্ঠা বাজেটীয় নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা প্রবর্তন, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থায় বিভিন্ন সংস্কার ও দক্ষ আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ১৩৯৪.৩৪৩ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে। দৈনিক গড় হিসেবে গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ প্রায় ৩.৮২০ এমএমসিএম বা ১৩৪.৯০৬ এমএমসিএফ। এ কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে Gas Sales, Higher Heating Value, Late Payment Charge, Connection/Reconnection, Commissioning Fee, Demand Charge, Service Charge ইত্যাদিসহ গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ ১০৭৩.৪৬ কোটি টাকা। ফলশ্রুতিতে পিজিসিএল ১১৬.১৩ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে এবং সরকারি কোষাগারে ১৫০.৪৪ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। পিজিসিএল সূষ্ঠা ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে গ্যাস সরবরাহ করে উন্নত গ্রাহকসেবা প্রদান করেছে। এছাড়া, ভিজিল্যান্স কার্যক্রম এবং বকেয়া আদায়ের ক্ষেত্রে এ কোম্পানি উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে। স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করে কোম্পানি সব সময় সচেষ্ট থেকেছে।

আমি পিজিসিএল-এর কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা এবং পরিচালনা পর্ষদকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সাথে দায়িত্ব পালন করে দেশের উন্নয়ন ও অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ভবিষ্যতে গ্রাহক সেবা নিশ্চিত করে কোম্পানির অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে সংশ্লিষ্ট সকলের আন্তরিক সহযোগিতা কামনা করছি।



(ড. মোঃ হেলাল উদ্দিন, এনডিসি)







# ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

দেশ সেবার ব্রতে উদ্বুদ্ধ হয়ে পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিরলস পরিশ্রমের মাধ্যমে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল তথা রাজশাহী বিভাগে সফলভাবে গ্যাস বিতরণ করে দেশের উন্নয়নে প্রভূত অবদান রেখে চলছে। কোম্পানির ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত।

আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি সর্বমোট ১৩৯৪.৩৪৩ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করে যা ২০২০-২১ অর্থবছরে ছিল ১,৫৫৫.৯২০ এমএমসিএম। জাতীয়ভাবে গ্যাস উৎপাদন হ্রাস পাওয়ায় পেট্রোবাংলা হতে গ্যাস বরাদ্দ কমানোর ফলে গ্যাস বিক্রয় হ্রাস পেয়েছে। এ অর্থবছরে Gas Sales, Higher Heating Value, Late Payment Charge, Connection/Reconnection, Commissioning Fee, Demand Charge, Service Charge ইত্যাদিসহ গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ ১০৭৩.৪৬ কোটি টাকা এবং করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জিত হয়েছে ১১৬.১৩ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, অত্র কোম্পানিতে গ্যাসের কোন সিস্টেম লস নেই। কোম্পানির শুরু হতে গত ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত মোট ৫৮২৪১ জন গ্রাহককে ১,২৯,৪০১টি গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।


কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩১১ জন কর্মকর্তা এবং ৬৬ জন কর্মচারীসহ মোট ৩৭৭ জন স্থায়ী জনবলের বিপরীতে ১৮৮ জন কর্মকর্তা এবং ১১ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ১৯৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন। জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এঁর জন্মশতবার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে বছরব্যাপী সরকারের নির্দেশনার আলোকে কোম্পানিতে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা/কর্মসূচী বাস্তবায়িত হয়েছে। তার মধ্যে উল্লেখযোগ্য হলো জ্বালানি খাতে বঙ্গবন্ধুর অবদানের ওপর ডকুমেন্টরি ও তথ্যচিত্র; ঐতিহাসিক ৭ই মার্চ-এর ভাষণ এলইডি ডিসপ্লে বোর্ডের মাধ্যমে প্রচার/প্রদর্শনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা; প্রধান কার্যালয়ে মুজিব কর্ণার স্থাপন করা। এছাড়া, মুজিববর্ষ উপলক্ষে চিকিৎসা সহায়তা, দরিদ্র ও অসহায় মহিলাদের ২০টি সেলাই মেশিন এবং মেধাবি ও দরিদ্র ২০ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বাই-সাইকেল প্রদান করা ইত্যাদি উল্লেখযোগ্য। ২০২২ সালের মধ্যে “অবৈধ সংযোগমুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত” করার লক্ষ্যে পিজিসিএল কর্তৃক গঠিত কমিটি ও ডিজিটাল টিম প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করেছে।

পিজিসিএল-এর তথ্য বাতায়ন হতে গ্যাস বিলের হালনাগাদ তথ্য ও প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোডের সুবিধা রয়েছে। এছাড়া পিজিসিএল-এর হটলাইন নম্বর ১৬৫১৪ অথবা ০৯৬১২৩-১৬৫১৪ এর মাধ্যমে জরুরি গ্যাস লিকেজজনিত তথ্য ও দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি সংগ্রহ এবং গ্রাহকসেবা প্রদান করা হচ্ছে। কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়নের লক্ষ্যে গত মার্চ ২০১৮ হতে পিজিসিএল এ ই-নথি সিস্টেম চালু করা হয়। তাছাড়া কোম্পানির ক্রয় প্রক্রিয়াসমূহ e-gp এর মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে।

রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর, উত্তরা ইপিজেড এবং প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চলের শিল্প প্রতিষ্ঠান, বিসিক শিল্প নগরী এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২৫৮.১১ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ চলমান রয়েছে। ইতোমধ্যে, জুন ২০২২ পর্যন্ত প্রকল্পের মোট আর্থিক অগ্রগতি ব্যয় ৪৮.০০ লক্ষ টাকা এবং প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি: ৫.০০%। ডিপোজিটরী ফান্ডের আওতায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির বিদ্যমান নেটওয়ার্কভুক্ত এলাকায় ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ১৩.৪৪২ কি.মি., ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৭.১৩৪ কি.মি. অর্থাৎ বিভিন্ন ব্যাসের ২০.৫৭৬ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন/ নির্মাণ করা হয়েছে। এছাড়া, বিসিক শিল্পনগরী-২, রাজশাহী এবং সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্কে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে গ্যাস অবকাঠামো নির্মানের কাজ চলমান রয়েছে।

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। কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ সরকারের কর্ম প্রচেষ্টার সফল বাস্তবায়নে নিরলস ভাবে কাজ করে যাওয়ায় তাঁদের প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

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. 300.00 Crore
Paid up Capital	Tk. 929,011,400
Total Number of Shares	30.00 Crore
Allotment of Shares	92,901,140
Franchise Area	Greater Rajshahi & Rangpur Division
First Board Meeting	29 March 2000
First Annual General Meeting	21 May 2001
Present Permanent Manpower	Total 199 (Officer-188, staff-11)
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	1,29,401
Total Volume of Gas Consumed During the Year 2021-22	1394.343 MMCM



## এক নজরে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর অর্জন সমূহ

- বিভিন্ন খাতে ১,৩৯৪.৩৪৩ এমএমসিএম গ্যাস সরবরাহ করে সর্বমোট ১,০৭৩.৪৬ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয়।
- ১১৬.১৩ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন এবং সরকারি কোষাগারে ১৫০.৪৪ কোটি টাকা জমা প্রদান।
- মোট ৯.৩০৬ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন।
- ৯টি নতুন গ্যাস সংযোগ (০৩ টি শিল্প, ০১টি সিএনজি, ০৩ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার ও ০২ টি গৃহস্থালি, (হাসপাতাল ও কারাগার)) প্রদান। ফলশ্রুতিতে মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৪০১-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।
- ১০২০ টি আবাসিক, ৭ টি বাণিজ্যিকসহ মোট ১০২৭ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ।
- বকেয়া পাওনা ১৩২.৯৪ লক্ষ টাকা ও জরিমানা ৮.৮৫ লক্ষ টাকা আদায় পূর্বক মোট ৯৬৯ সংখ্যক গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান।
- কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট ১১,১৭৫.৪০ ঘণ্টার স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান।
- রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় পাইপলাইনের মাধ্যমে পরিকল্পিত এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পাইপলাইন নির্মাণের নিমিত্ত ইতোমধ্যে ডিটেইলড রুট সার্ভে, সিপি সিস্টেমে ডিজাইন ও সয়েল রেসিসটিভিটি টেস্ট সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের ৭.০ একর ভূমি অধিগ্রহণ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়া বৈদেশিক ক্রয়ের মাধ্যমে প্রয়োজনীয় লাইন পাইপ, ফিটিংস, বল ভাল্ব ইত্যাদি মালামাল সংগ্রহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে নির্বাচিত প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে এবং ইপিপি ভিত্তিতে ৩ টি ডিআরএস নির্মাণ এবং অফিস ভবনসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ সম্পাদনের লক্ষ্যে ঠিকাদার নিয়োগের কার্যক্রম চলমান।
- পিজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে রাজশাহী ও সিরাজগঞ্জ আঞ্চলিক কার্যালয়ভুক্ত গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য ৪২,০০০ (বিয়াল্লিশ হাজার) প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে প্রাক্কলিত মোট ১২০৯৪.০০ (নগদ বৈদেশিক মুদ্রা ৪৬৫৫.০০ লক্ষ) লক্ষ টাকা ব্যয়ে ডিপিপি প্রণয়ন করে যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার মাধ্যমে গত ০৮ মার্চ ২০২২ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ।



সূত্র নং- ২৮.১৮.০০০০.০০৯.৪৫.০০১.২২/২১

তারিখ : ১৮ আশ্বিন ১৪২৯ বঙ্গাব্দ  
০৩ অক্টোবর ২০২২ খ্রিস্টাব্দ

একই স্মারক ও তারিখের স্থলাভিষিক্ত

## ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এ মর্মে বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২২ অক্টোবর ২০২২ (০৬ কার্তিক ১৪২৯ বঙ্গাব্দ) শনিবার সন্ধ্যা ৬.৩০ টায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুমে (পেট্রোসেন্টার, লেভেল-৩, ৩ কাওরান বাজার, ঢাকা) অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি :

- ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী অবহিতকরণ।
- ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন এবং বিশেষ সাধারণ সভা-২০২১ এর সিদ্ধান্তের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন পর্যালোচনা।
- ২০২১-২২ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০২১-২২ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন।
- ২০২১-২২ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন।
- ২০২২-২৩ অর্থবছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ এবং শেয়ার হস্তান্তর অনুমোদন।
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালকবৃন্দের এক-তৃতীয়াংশ অবসরগ্রহণ এবং তদস্থলে পুনর্নিয়োগ বিবেচনা ও অনুমোদন।
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সভায় উপস্থিতির জন্য সম্মানিত পরিচালকবৃন্দের সম্মানী পুনর্নির্ধারণের প্রস্তাব অনুমোদন।
- বিবিধ: চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

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

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,



(মোঃ সাহিনুর আলম)

কোম্পানি সচিব

ফোন: ০২৫৮৮৮৩১৪৪৭

দৃষ্টব্য : ব্যক্তিগতভাবে কোন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে সেক্ষেত্রে তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সংযুক্ত প্রক্সি ফর্মে প্রতিনিধি মনোনয়ন প্রদানের জন্য অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

### বিতরণ :

#### শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়) :

- ১। জনাব নাজমুল আহসান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৫। জনাব আলী ইকবাল মোঃ নূরুল্লাহ, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। জনাব মোঃ কামরুজ্জামান খান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৭। বেগম রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলা: প্রতিনিধিত্বকারী- চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

### পরিচালকবৃন্দ :

#### (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়)

- ১। ড. মোঃ হেলাল উদ্দিন, এনডিসি, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ২। ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম, যুগ্মসচিব (পরিচালনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৩। জনাব মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৪। মোছা. লায়লাতুন ফেরদৌস, উপসচিব (উন্নয়ন-১), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৫। জনাব মোঃ হাসানুজ্জামান, উপসচিব (পরিচালনা-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৬। মোসাঃ রোজিনা নাছরিন রোজী, পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৭। জনাব মোঃ রাশিদুল বাসার ডলার, পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৮। জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, পিজিসিএল ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।
- ৯। বেগম রুচিরা ইসলাম, সচিব, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

### অনুলিপি :

#### (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়)

- ১। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, আগারগাঁও, ঢাকা।
- ২। নিবন্ধক, যৌথমূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, কারওয়ান বাজার, ঢাকা।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। বহিঃনিরীক্ষক: মেসার্স মসিহ মুহিত হক এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, ইউটিসি ভবন, লেভেল-১৩, পাহুপথ, ঢাকা।
- ৫। অফিস কপি।





# SHARE HOLDERS



**Nazmul Ahsan**

Chairman  
Petrobangla

**A K M Benjamin Riazi**

Director (Finance)  
Petrobangla



**Md. Altaf Hossain**

Director (Administration)  
Petrobangla

# PGCL



**Engr. Md. Shaheenur Islam**

Director  
(Production Sharing Contract)  
Petrobangla



**Engr. Ali Iqbal Md. Nurullah**

Director (Planning)  
Petrobangla



**Engr. Md. Kamruzzaman Khan**

Director (Operation & Mines)  
Petrobangla



**Ruchira Islam**

Secretary  
Petrobangla



## BOARD OF DIRECTORS



### Dr. Md. Helal Uddin, NDC

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. Shaheenur Islam

Director (Production Sharing Contract)  
Petrobangla  
&  
Director, PGCL Board

### Mst. Lailatun Ferdous

Deputy Secretary (Dev-1)  
Energy & Mineral Resources Division  
&  
Director, PGCL Board





**Md. Hasanuzzaman**

Deputy Secretary (Planning-2)  
Energy & Mineral Resources Division  
&  
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 (1st Floor), Road# 18, Sector# 7  
Uttara, Dhaka  
&  
Director, PGCL Board



**Md. Abdul Mannan Patwary**

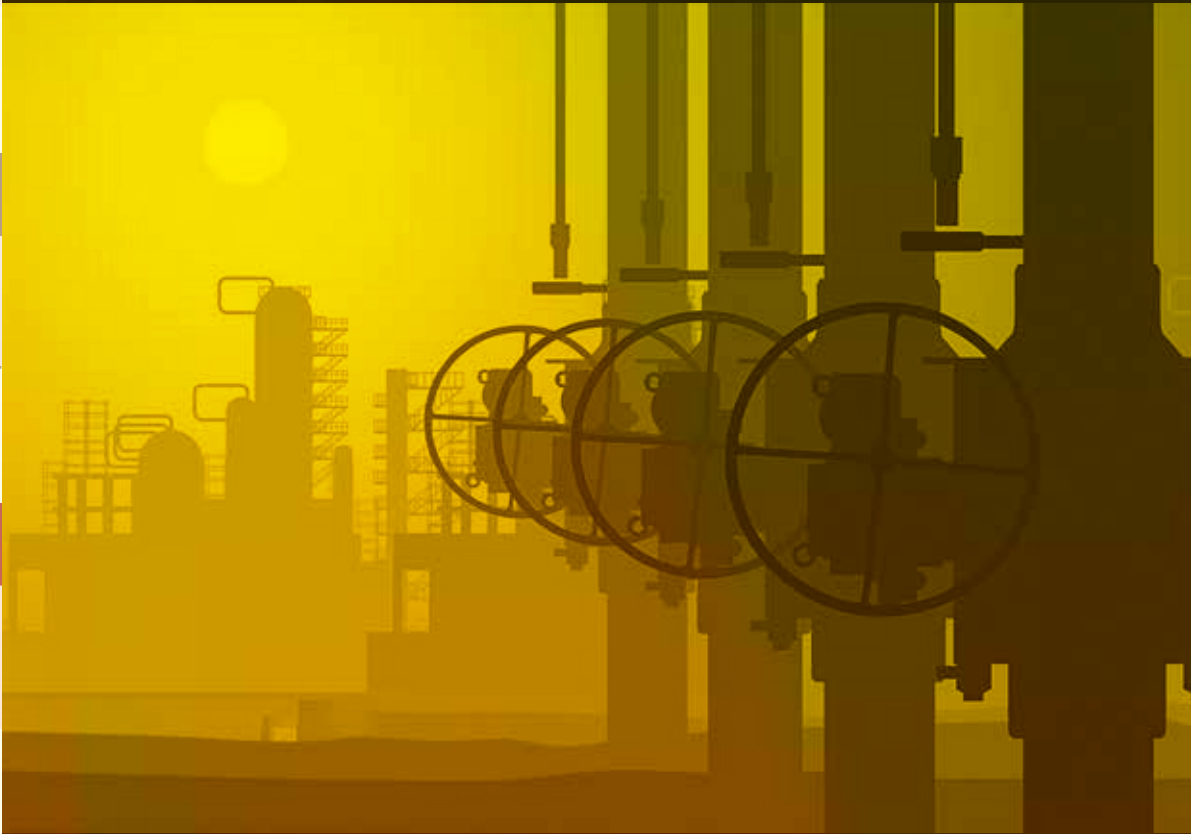
Managing Director  
Pashchimanchal Gas Company Limited  
&  
Director, PGCL Board



**Ruchira Islam**

Secretary  
Petrobangla  
&  
Director, PGCL Board

# পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন





## পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহিম

**সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,**

আসসালামু আলাইকুম

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রারম্ভে আমি পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি।

**সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,**

দেশের সুখম উন্নয়নের লক্ষ্যে উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল তথা তৎকালীন রাজশাহী বিভাগে বিদ্যুৎ, কৃষি ও শিল্পখাতে স্বনির্ভরতা অর্জন এবং এ অঞ্চলের দারিদ্র বিমোচন ও সামাজিক উন্নয়ন নিশ্চিতকরণের উদ্দেশ্যে 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 গৃহস্থালী খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করেছে। রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় পাইপলাইনের মাধ্যমে পরিকল্পিত এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া গ্যাসের অপচয় রোধ, যুগোপযোগী বিলিং সিস্টেম প্রবর্তন এবং আর্থিক ব্যবস্থাপনার দক্ষতা বৃদ্ধি নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পিজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে রাজশাহী ও সিরাজগঞ্জ আঞ্চলিক কার্যালয়ভুক্ত গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য ৪২,০০০ (বিয়াল্লিশ হাজার) প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে প্রাক্কলিত মোট ১২০৯৪.০০ (নগদ বৈদেশিক মুদ্রা ৪৬৫৫.০০ লক্ষ) লক্ষ টাকা ব্যয়ে ডিপিপি প্রণয়ন করে যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদনের নিমিত্ত পেট্রোবাংলার মাধ্যমে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে গত ০৮ মার্চ ২০২২ তারিখে প্রেরণ করা হয়েছে। অপরদিকে, বিশ্বব্যাংকের প্রকল্প সহায়তা গ্রহণের মাধ্যমে পিজিসিএল অধিভুক্ত বগুড়া, পাবনা, ঈশ্বরদী, বাঘাবাড়ী এবং বেড়া-সাঁথিয়া কার্যালয়ভুক্ত গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য ৮৬,০০০ (ছিয়াশি হাজার) প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের নিমিত্ত প্রকল্প গ্রহণের উদ্যোগ নেয়া হয়েছে।

আমি অত্যন্ত আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, সৃষ্ট বাজেটীয় নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা প্রবর্তন, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থায় বিভিন্ন সংস্কার ও দক্ষ আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি ২০২১-২২ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে ১০৭৩.৪৬ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয় করে ১১৬.১৩ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে এবং সরকারি কোষাগারে ১৫০.৪৪ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। ভবিষ্যতে পিজিসিএল-এর আর্থিক অবস্থা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।





## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের উন্নয়ন, বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক, অপারেশনাল কার্যক্রম এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব-এর সার্বিক চিত্র উপস্থাপন করছি:



### (১) উন্নয়ন কার্যক্রম :

#### (ক) গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ :

আমি এ পর্যায়ে কোম্পানির বিগত ৫ বছরের বছরভিত্তিক এবং কোম্পানির শুরু অর্থাৎ ১৯৯৯ সন হতে জুন ২০২২ পর্যন্ত সময়ে বিভিন্ন ব্যাসের পাইপলাইন নির্মাণ কাজের পরিসংখ্যান তুলে ধরছি:

অর্থবছর	বিভিন্ন ব্যাসের পাইপ লাইন নির্মাণের পরিসংখ্যান (কি. মি.)										সর্বমোট (কি. মি.)
	২৪"	১২"	১০"	৮"	৬"	৪"	৩"	২"	১"	৩/৪"	
২০১৭-১৮	-	-	-	-	১.৭০০	০.৪৯৫	-	০.০১০	-	০.০১৭	২.২২২
২০১৮-১৯	১.৮৬০	০.১৫০	-	১.৯০০	৩.১৫০	১.৭৫০	০.০৫২	০.১২৭	০.০০৬	০.০৬৪	৭.০৪৯
২০১৯-২০	-	-	০.০৮০	০.৮৭০	০.১৯৪	৪.৭৮৩	০.১৫৭	০.৮৫৬	০.৩৩৩	০.০৭৩	৭.২৬৬
২০২০-২১	-	-	-	-	৭.২৪৮	০.৬২২	০.৯০৩	১.৩২৯	০.০৬৮	০.২৪২	১০.৪১২
২০২১-২২	-	-	-	-	৭.৮৬৩	০.১৭৩	০.৪২০	০.১৬৮	০.১৮৮	০.৪৯৪	৯.৩০৬

অর্থবছর	বিভিন্ন ব্যাসের পাইপ লাইন নির্মাণের পরিসংখ্যান (কি. মি.)										সর্বমোট (কি. মি.)
	২৪"	১২"	১০"	৮"	৬"	৪"	৩"	২"	১"	৩/৪"	
১৯৯৯ হতে জুন ২০২২ পর্যন্ত	১.৮৬৯	১.৯৭৫	০.০৮০	১৬৫.৪২২	২০৫.১৪০	১৫২.২৭৪	১১২.২১৫	২৭২.১৫৪	১৭৭.৬৮৮	৫৮২.৫৫২	১৬৭১.৩৬৯

#### (খ) পাইপলাইন নির্মাণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম :

গত ২০২১-২২ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর আওতাধীন বিভিন্ন কার্যালয়ের শিল্প শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য সার্ভিস লাইন হিসেবে ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৭.৮৬৩ কি.মি., ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ০.১৭৩ কি.মি., ৩ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৪২০ কি.মি., ২ ইঞ্চি ব্যাসের ০.১৬৮ কি.মি., ১ ইঞ্চি ব্যাসের ০.১৮৮ কি.মি. এবং ৩/৪ ইঞ্চি ব্যাসের ০.৪৯৪ কি.মি. অর্থাৎ মোট ৯.৩০৬ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়াও সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তরের সাসেক-২ প্রকল্পের অওতায় রাস্তা প্রশস্তকরণের ফলে ডিপজিটরি ফান্ডের আওতায় একই অর্থবছরে কোম্পানির বিদ্যমান নেটওয়ার্কভুক্ত এলাকায় ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ১৩.৪৪২ কি.মি. এবং ৬ ইঞ্চি ব্যাসের ৭.১৩৪ কি.মি., অর্থাৎ বিভিন্ন ব্যাসের মোট ২০.৫৭৬ কিলোমিটার পাইপলাইন পরিত্যক্ত ঘোষণাকরতঃ মোট ২০.৫৭৬ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন করা হয়েছে। অর্থাৎ ২০২১-২০২২ অর্থবছরে সর্বমোট ২০.৫৭৬ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণ/পুনঃস্থাপন করা হয়েছে।

# PGCL

বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক Leak Reduction in Leaky Gas Pipelines সংক্রান্ত কার্যক্রম পরিচালনার নিমিত্ত ০৯/০১/২০২০ তারিখে Eco Gas Asia Limited-এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। Clean Development Mechanism (CDM) এর আওতায় পিজিসিএল-এর গ্যাস নেটওয়ার্কের পিডিডি (প্রোডাক্ট, ডিজাইন, ডকুমেন্ট), প্রি-বেসলাইন Feasibility, বেসলাইন লিকেজ ডিটেকশন ও মেরামতকরণ এবং স্পেশাল মনিটরিং ফেজ-৩ এবং মনিটরিং ফেজ-৪ ধাপসমূহ শতভাগ সম্পাদন করার ফলে ১.৮২ MMCFD হারে গ্যাস সাশ্রয় হয়েছে। উক্ত প্রকল্পের বেসলাইন লিকেজ ডিটেকশনকালে মোট ৫৪,৫০০টি রাইজার পরীক্ষা করা হয়, তন্মধ্যে লিকজনিত কারণে ৪,৯৯৩টি মেরামত করা হয়। মেরামতকৃত ৪,৯৯৩টি রাইজার মনিটরিং ফেজ-৪-এর আওতায় পুনরায় পরিদর্শন করা হয় এবং ত্রুটি/বিচ্যুতি পরিলক্ষিত হলে তা মেরামত করা হয়।

## (গ) গ্রাহক সংযোগ :

পিজিসিএল-এর ২০২১-২২ অর্থবছরে নিম্নোক্ত ছকে উল্লিখিত ৯টি গ্যাস সংযোগসহ ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত মোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৪০১টি। তন্মধ্যে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা মহোদয়ের নেতৃত্বে গঠিত কমিটির অনুমোদন/সিদ্ধান্ত এবং পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন/সিদ্ধান্ত মোতাবেক এ অর্থবছরে ০৩টি শিল্প, ০৩টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ০১টি সিএনজি (মহামান্য সুপ্রীম কোর্টের রায় বাস্তবায়নের জন্য) ও ০২টি সরকারি প্রতিষ্ঠানে (হাসপাতাল ও কারাগার) মিটারযুক্ত গৃহস্থালী শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।

আমি এ কোম্পানির বিগত ৫ বছরের বছরভিত্তিক এবং কোম্পানির শুরু অর্থাৎ ১৯৯৯ সন হতে জুন ২০২২ পর্যন্ত সময়ে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের তথ্যাদি উল্লেখ করছি :



অর্থবছর	গ্রাহক শ্রেণি						সর্বমোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা
	বিদ্যুৎ	ক্যাপটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালী	
২০১৭-১৮	১	-	-	৩	-	-	০৪
২০১৮-১৯	২	১	-	৯	-	-	১২
২০১৯-২০	-	৫	১	২০	-	১৯	৪৫
২০২০-২১	-	৫	-	১২	-	০৭ (হাসপাতাল, শিক্ষা প্রতিষ্ঠান ও কারাগার)	২৪
২০২১-২২	০	৩	১	৩	০	০২ (হাসপাতাল ও কারাগার)	০৯

অর্থবছর	গ্রাহক শ্রেণি						সর্বমোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা
	বিদ্যুৎ	ক্যাপটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালী	
১৯৯৯ হতে জুন ২০২২ পর্যন্ত	১০	৫০	৩২	১৩১	৩৩২	১,২৮,৮৪৬	১,২৯,৪০১





## (২) বিপণন কার্যক্রম :

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রমের ওপর আপনাদের মনোযোগ আকর্ষণ করছি। ১৯৯৯-২০০০ অর্থবছরে পিজিসিএল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি :

### (ক) গ্যাস বিক্রয় :

পিজিসিএল ২০২১-২২ অর্থবছরে সর্বমোট ১৩৯৪.৩৪৩ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে। ২০২০-২১ অর্থবছরে মোট গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছিল ১,৫৫৫.৯২০ এমএমসিএম। এ অর্থবছরে ১৬১.৫৭৭ এমএমসিএম গ্যাস কম বিক্রয় করা হয়েছে, যা গত বছরের তুলনায় ১০.৩৯% কম। এ প্রসঙ্গে আপনাদের সদয় অবগতির জন্য জানাচ্ছি যে, কোভিড-১৯ এর ফলে বৈশ্বিক মহামারী পরিস্থিতির জন্য বিদ্যুৎকেন্দ্রসমূহে কম গ্যাস ব্যবহার করা, গৃহস্থালী ও বাণিজ্যিক শ্রেণিতে গ্যাসের নতুন সংযোগ বন্ধ থাকা এবং শিল্প শ্রেণিতে নতুন গ্যাস সংযোগের বিষয়ে সময়ে সময়ে সরকারি সিদ্ধান্ত প্রতিপালনের কারণে উল্লিখিত পরিমাণ গ্যাস কম বিক্রয় হয়েছে। পিজিসিএল-এর বিগত ১০ বছরের গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ এবং আয়কর পূর্ব মোট মুনাফার তথ্য 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	
২০১২-২০১৩	৮১৩.২১১	৩২.০০৬	৬৭.৪৮৭	২৩.৬৮৪	৭.৮৩৩	৬৫.২৮৩	১০০৯.৫০৪	৩৫.৭৩০
২০১৩-২০১৪	৮৫৩.৪৬৪	৩৪.৭৬০	৬৮.৯৯৩	২৫.৪০২	৭.৫২১	৮৭.৫০৭	১০৭৭.৬৪৭	৫৪.৪৯৯
২০১৪-২০১৫	৭৬৩.৯৯৬	৩৮.৯২৬	৭৭.০৩১	২৯.০২৩	৭.৭৯৯	১১৪.০২৮	১০৩০.৮০৩	৬৬.০০৯
২০১৫-২০১৬	৮২৮.৫৫৪	৪৩.৯৩৩	৮৪.৮১০	৩২.২৫১	৭.৫৩৩	১৪১.৯৭২	১,১৩৯.০৫৩	৫৮.৭৯২
২০১৬-২০১৭	৫৯৩.৬৭৬	৪৩.৬৮৯	৮০.৪১৬	৪১.৩৪২	৭.২৪৪	১৪৬.৬০৮	৯১০.৯৭৫	৫৫.৮১৭
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	১২৭৯.৩১৩	১০২.৯৯
২০১৯-২০২০	১৪৩২.৮৩৭	৪৭.৪৭৯	৫৬.৫৯০	৪৫.১১৫	৬.৪৬৭	১২২.৫৩৬	১৭১১.০২৪	১৩৭.২৬
২০২০-২০২১	১২৫৯.২৯৬	৫৮.২৭৩	৫৫.০৯২	৫৫.০৭৩	৬.৫৬৬	১২১.৬১৯	১৫৫৫.৯২০	১২৮.৯০
২০২১-২০২২	১০৮৩.২৭০	৬৯.৬০০	৫৪.৮৩৬	৬১.০৬৭	৬.২৬৮	১১৯.৩০২	১৩৯৪.৩৪৩	১১৬.১৩



২০২১-২০২২ অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ :

গ্রাহক শ্রেণি	ভোগকৃত গ্যাসের পরিমাণ (এমএমসিএম)	শতকরা হার
বিদ্যুৎ (সরকারি/বেসরকারি)	১০৮৩.২৭০	৭৭.৬৯%
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	৬৯.৬০০	৪.৯৯%
সিএনজি	৫৪.৮৩৬	৩.৯৩%
শিল্প	৬১.০৬৭	৪.৩৮%
বাণিজ্যিক	৬.২৬৮	০.৪৫%
আবাসিক	১১৯.৩০২	৮.৫৬%
মোট =	১৩৯৪.৩৪৩	১০০.০০%

দৈনিক গড় গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ ৩.৮২০ এমএমসিএম (প্রায়) বা ১৩৪.৯০৬ এমএমসিএফ।

### (খ) গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ :

গ্যাসের অনাদায়ী বিল আদায়, বৈধ গ্রাহক কর্তৃক অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ও গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অন্যান্য অনিয়ম উৎসাতনের জন্য ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির ভিজিটাস টিম নিয়মিতভাবে গ্রাহকের আঙ্গিনা/স্থাপনা পরিদর্শন করেছে এবং গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও নিয়মানুযায়ী পুনঃসংযোগের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। বৈধ গ্রাহক কর্তৃক অবৈধ ভাবে গ্যাস ব্যবহারের দায়ে শিল্প শ্রেণির ০১টি এবং গৃহস্থালী শ্রেণির ২৯ টি অর্থাৎ মোট ৩০ টি সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। অধিকন্তু, বকেয়া বিলের দায়ে ১০২০ টি গৃহস্থালী ও ০৭ টি বাণিজ্যিক শ্রেণিসহ মোট ১০২৭ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। অপরদিকে, বকেয়া পাওনা বাবদ ১৩২.৯৪ লক্ষ টাকা ও জরিমানা বাবদ ৮.৮৫ লক্ষ টাকা আদায় করে মোট ৯৬৯ জন গ্রাহককে গ্যাসের পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। ফলে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সাথে সাথে গ্রাহক সচেতনতাও বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ্য যে, প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের নির্দেশনার আলোকে এ অর্থবছরে শিল্প, ক্যাপিটিভ, সিএনজি এবং বাণিজ্যিক শ্রেণির গ্রাহকের নিকট পাওনা প্রায় শতভাগ (চলমান মামলা ব্যতীত) বকেয়া বিল আদায় করা হয়েছে।

### (৩) আর্থিক কার্যক্রম :

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এ পর্যায়ে পিজিসিএল-এর ২০২১-২২ অর্থবছরের আর্থিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি :

#### (ক) কোম্পানির আয়-ব্যয় :

##### সুধীমণ্ডলী,

পিজিসিএল-এর ২০২১-২০২২ অর্থবছরে Gas Sales, Higher Heating Value, Late Payment Charge, Connection/Reconnection, Commissioning Fee, Demand Charge, Service Charge ইত্যাদিসহ গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ ১০৭৩.৪৬ কোটি টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১১২৫.২৫ কোটি টাকা। অপরদিকে, এ অর্থবছরে বিভিন্ন Stakeholder-দের অংশ ও Distribution ব্যয়সহ Total Cost-এর পরিমাণ ৯৮৭.২৭ কোটি টাকা। পক্ষান্তরে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে এ অর্থের পরিমাণ ছিল ১০২৭.৪৭ কোটি টাকা। Other Income ও Net Financial Cost বিবেচনায় ২০২১-২০২২ অর্থবছরে Net profit before Tax-এর পরিমাণ ১১৬.১৩ কোটি টাকা। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১২৮.৯০ কোটি টাকা। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ ৮৪.১৫ কোটি টাকা, যা ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ছিল ৯০.২৩ কোটি টাকা।

#### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি কোম্পানির গত ১০ অর্থ বছরের সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল উপস্থাপন করছি :





## কোটি টাকায়

অর্থবছর	মোট গ্যাস বিক্রয় (MMCM)	মোট সেলস রেভিনিউ	অন্যান্য আয়	কস্ট অব সেলস	পরিচালন ব্যয়সহ অন্যান্য ব্যয়	করপূর্ব নীট মুনাফা	আয়কর	কর পরবর্তী নীট মুনাফা	লভ্যাংশ (সমষ্টিসহ)	পুঞ্জীভূত মুনাফা
২০১২-১৩	১০০৯.৫০৪	৪৫৯.৭৫	১২.৭৮	৪০৪.৯৩	৩১.৮৭	৩৫.৭৩	১৩.৪০	২২.৩৩	০.২৯	৭৯.০২
২০১৩-১৪	১০৭৭.৬৪৭	৪৯১.৭৪	১৫.৫৯	৪১৮.৯৭	৩৩.৮৬	৫৪.৫০	১৯.০৭	৩৫.৪২	৩.৩৬	১১১.০৮
২০১৪-১৫	১০৩০.৮০৩	৫০১.৮৩	১৭.৭৯	৪১৭.৫৯	৩৬.০৩	৬৬.০১	২৩.১০	৪২.৯০	৬.২৮	১৪৭.৭০
২০১৫-১৬	১১৩৯.০৫৩	৬২৭.২৭	১৯.৬৬	৫৩৪.৪৪	৫৩.৭০	৫৮.৭৯	২০.৫৮	৩৮.২১	১১.৪৮	১৭৪.৪৩
২০১৬-১৭	৯১০.৯৭৩	৫৯৭.১৯	১৭.০৩	৫০৭.৪০	৫১.০১	৫৫.৮২	১৯.৫৪	৩৬.২৮	১২.০৫	১৯৮.৬৬
২০১৭-১৮	৫৭৮.৯৮২	৫৫১.৭৮	২০.৬৬	৪৫২.৪৭	৫৩.৫৯	৬৬.৩৮	২৩.২৩	৪৩.১৫	৬.২৪	২৩৫.৫৭
২০১৮-১৯	১২৭৯.৩১৪	৭৭৩.৭০	২৬.১৩	৬৪০.২৫	৫৬.৫৯	১০৩.০০	৩৬.০৫	৬৬.৯৫	৯.৫৭	২৯২.৯৫
২০১৯-২০	১৭১১.০২৪	১১৮৬.৮৯	৩০.৭৭	১০২৬.০৭	৫৪.৩৩	১৩৭.২৬	৪৪.৬১	৯২.৬৫	১০.০০	৩৭৫.৬০
২০২০-২১	১৫৫৫.৯২০	১১২৫.২৫	৩১.১২	৯৭৪.৭৫	৫২.৭২	১২৮.৯০	৩৮.৬৭	৯০.২৩	১৬.৩৭	৪৪৯.৪৬
২০২১-২২	১৩৯৪.৩৪৩	১০৭৩.৪৫	২৯.৯৪	৯৩০.৯৫	৫৬.৩২	১১৬.১৩	৩১.৯৮	৮৪.১৫	১২২.৪২	৪১১.১৯

### সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা প্রদান

পিজিসিএল গত ১০ অর্থবছরে নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে সরকারি কোষাগারে যে অর্থ প্রদান করেছে তার বিবরণ নিম্নরূপ:

## কোটি টাকায়

অর্থবছর	কর্পোরেট ইনকাম ট্যাক্স	লভ্যাংশ	ঋণ পরিশোধ	ঋণের সুদ পরিশোধ	ঠিকাদার ও সরবরাহকারীদের বিল হতে কর্তনকৃত		মোট সরকারি কোষাগারে জমা
					ভ্যাট	আয়কর	
২০১২-১৩	৯.১৮	১.৫০	৯.৬৩	৭.৩৬	০.৬৬	১৪.৫৮	৪২.৯১
২০১৩-১৪	১১.৮৫	৪.৫০	১২.১১	৩.৯৯	০.৮১	১২.২৩	৪৫.৪৯
২০১৪-১৫	২০.০৯	৬.৩৬	১১.৪১	৩.৫০	০.৯৯	৫.৫০	৪৭.৮৫
২০১৫-১৬	১৮.৮৬	৯.৪৬	১১.৫৭	২.৯৮	০.৭৩	২০.২৩	৬৩.৮৩
২০১৬-১৭	১৪.৭২	১২.০০	১০.৫৫	২.৫০	১.০৭	১৬.৩৪	৫৭.১৮
২০১৭-১৮	১৮.৭৮	৮.০০	১০.৭১	২.০৮	১.০৩	১২.৬২	৫৩.২২
২০১৮-১৯	২৯.৯০	১০.০০	৯.২১	১.৬৫	১.২১	১১.৫৭	৬৩.৫৪
২০১৯-২০	৩৯.১২	১০.০০	৫.৫৯	১.৩৬	১.২৯	১১.৪৪	৬৮.৮০
২০২০-২১	৩৯.২৩	১৪.০০	৫.৪৯	২.০১	০.৮১	৪০.৪৯	১০২.০৩
২০২১-২২	৩১.৭৯	৬২.৪২	৫.৪৪	১.৭১	১.৪২	৪৭.৬৬	১৫০.৪৪

### (খ) শেয়ার প্রতি আয় (ইপিএস) :

২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় হয়েছে ৯.০৬ টাকা এবং গত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৯.৭১ টাকা (Restated)। উল্লেখ্য, গত অর্থবছরে প্রতিটি শেয়ারের অভিহিত মূল্য ছিল ১০০.০০ টাকা। এ অর্থবছরে প্রতিটি শেয়ারের অভিহিত মূল্য ১০০.০০ টাকা হতে ১০.০০ টাকায় রূপান্তর করা হয়েছে।

### (গ) ঋণ ইকুইটি অনুপাত :

২০২১-২২ অর্থবছর শেষে কোম্পানির ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ১৫.৪২ : ৮৪.৫৮। গত অর্থবছরে এ অনুপাত ছিল ১৪.৩৪ : ৮৫.৬৬। এ অনুপাতটির আদর্শ মান ৬০ : ৪০। বর্তমানে ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত কোম্পানির অনুকূলে রয়েছে।

# PGCL

## (ঘ) গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয় :

সাধারণত গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয়ের কাজিত মান ১২%। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয়ের পরিমাণ ১১৭.৮৫ কোটি টাকা, যা গড় স্থায়ী সম্পদের ৯২.০৭%। উল্লেখ্য, ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ছিল ৯৫.১৬%।

## (ঙ) অনাদায়ী অর্থ :

যথাযথ ব্যবস্থা গ্রহণের মাধ্যমে বিক্রিত গ্যাসের অর্থ আদায়ের ক্ষেত্রে ২০২১-২২ অর্থবছর শেষে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট পাওনা অর্থের পরিমাণ ১৯১.০৩ কোটি টাকা যা ২.১৬ মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান। গত অর্থবছরে মোট পাওনার পরিমাণ ছিল ১৪৪.৮৪ কোটি টাকা, যা ১.৪২ মাস মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান। উল্লেখ্য, PDB/IPP কর্তৃক বকেয়া গ্যাস বিল যথারীতি পরিশোধ না করায় বকেয়ার গড়মাস বৃদ্ধি পেয়েছে।

## (চ) ভবিষ্যৎ ব্যয় সংকোচন নীতি :

পরিবর্তিত বৈশ্বিক প্রেক্ষাপটে কৃচ্ছতা সাধনের অংশ হিসেবে সরকারি প্রজ্ঞাপন ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মোতাবেক ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে পরিচালন/রাজস্ব ও উন্নয়ন/মূলধনী বাজেটের কতিপয় ব্যয় সাশ্রয়/ হ্রাসকরণের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়েছে। সকল প্রকার যানবাহন ক্রয় আপাতত বন্ধ রাখাসহ জ্বালানি সাশ্রয়ের জন্য বিদ্যমান যানবাহন সমূহের ব্যবহারও সীমিত করা হয়েছে। ব্যয় নিয়ন্ত্রণের লক্ষ্যে কোম্পানির প্রত্যেক ডিপার্টমেন্টের বিপরীতে অনুমোদিত মাসিক ভ্রমণ বিল বেধে দেওয়া হয়েছে। প্রশিক্ষণ ব্যয় কমানোর লক্ষ্যে সকল প্রকার বৈদেশিক প্রশিক্ষণ স্থগিতসহ স্থানীয় প্রশিক্ষণসমূহ পারতপক্ষে অনলাইনে অনুষ্ঠানের সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়েছে। এছাড়া, সকল প্রকার আপ্যায়ন ব্যয়, মুদ্রণ ও মনোহারী খাতে ব্যয় অর্ধেকে নামিয়ে আনার সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়েছে।

## (৪) প্রশাসনিক কার্যক্রম :

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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।

## (ক) কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো, জনবলের পরিসংখ্যান ও নিয়োগ কার্যক্রম :

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩১১ জন কর্মকর্তা এবং ৬৬ জন কর্মচারীসহ মোট ৩৭৭ জন স্থায়ী জনবলের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে ১৮৮ জন কর্মকর্তা এবং ১১ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ১৯৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন। ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানিতে ৪৬ কর্মকর্তা নিয়োগ প্রদান করা হলে ০৪ জন কর্মকর্তা ৩০ জুন ২০২২ তারিখের মধ্যে চাকরি হতে ইস্তফা প্রদান করেছেন। উক্ত ৪ জন কর্মকর্তার স্থলে নতুন ৪জন কর্মকর্তাকে প্যানেল হতে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। অপরদিকে, ২০২১-২২ অর্থবছরে জারিকৃত নিয়োগ বিজ্ঞপ্তির পরিপ্রেক্ষিতে ১৮ জন কর্মচারীর নিয়োগের বাছাই পরীক্ষা গ্রহণের কাজ স্বল্পতম সময়ের মধ্যে সম্পন্ন করা হবে। এতদ্ব্যতীত, পিজিসিএল কর্তৃপক্ষের অনুমোদনক্রমে আরো ৪৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োগের প্রক্রিয়া শুরু করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানিতে জনবল সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে আউটসোর্সিং ভিত্তিতে বিভিন্ন পর্যায়ে ১৯৮ জন জনবল নিয়োজিত রয়েছে। উল্লেখ্য, গত অর্থবছরে কারিগরি ক্যাডারের ব্যবস্থাপক পর্যায়ের ১ জন কর্মকর্তা পিআরএল-এ গমন করেছেন।

## (খ) মানবসম্পদ উন্নয়ন :

একটি প্রতিষ্ঠানের মানবসম্পদ উন্নয়নের পূর্বশর্ত হচ্ছে উপযুক্ত প্রশিক্ষণ। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, কর্মসূচি সৃষ্টি, দৃষ্টিভঙ্গির পরিবর্তন, নতুন প্রযুক্তির ব্যবহার এবং কাজের গুণগত মান ও উদ্ভাবনী চর্চা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। মানবসম্পদের দক্ষতা উন্নয়নে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন ও ইনোভেশন কর্মপরিকল্পনায় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত রয়েছে। তদানুযায়ী ২০২১-২০২২ অর্থবছরে প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা সফলভাবে অর্জিত হয়েছে। এ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট ১১,১৭৫.৪০ (স্থানীয় প্রশিক্ষণ) ঘণ্টার প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে, যার বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

## (i) স্থানীয় প্রশিক্ষণ :

২০২১-২২ অর্থবছরে করোনা ভাইরাসের প্রাদুর্ভাব থাকার কারণে অনলাইন ও অফলাইনে বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), জাতীয় পরিকল্পনা ও উন্নয়ন একাডেমীসহ অন্যান্য প্রতিষ্ঠান এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে Natural Gas Regulation, Dispute Settlement, APA Performance, Monitoring, Evaluation & Related Topics,



Project Management, Public Procurement Act-2006 & PPR-2008, তথ্য অধিকার এবং সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি, সচিবালয় নির্দেশমালা-২০১৪, পাবলিক সার্ভিস ইনোভেশন, কর্মক্ষেত্রে শুদ্ধাচার ও সুশাসন, গোপনীয় অনুবেদন অনুশাসন, ই-নথি, e-GP and Public Procurement Management, Financing Development Projects in the Bangladesh Energy Sector, Corrosion Control by Zinga Cold Film Galvanizing Technology, Automation, ৪র্থ শিল্প বিপ্লবের চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় করণীয়, নাগরিক সেবায় উদ্ভাবন, Design Construction Operation and Maintenance of Gas Pipeline/DRS, সরকারি কর্মচারীর দায়িত্ব, কর্তব্য, আচরণ ও শৃঙ্খলা সংক্রান্ত বিধি-বিধান এবং সংশ্লিষ্ট অন্যান্য আইন ও বিধি-বিধান, ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন শীর্ষক স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

#### (ii) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে Indonesia তে আয়োজিত Competency Development for Gas Distribution Professional শীর্ষক বৈদেশিক প্রশিক্ষণে ১৭ (সতেরো) জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করে।

#### (গ) ঋণদান কর্মসূচি :

পিজিসিএল-এর বাজেট বরাদ্দের আওতায় ২০২১-২২ অর্থবছরে গৃহনির্মাণ/জমিক্রয়/ফ্ল্যাট ক্রয় ঋণ বাবদ মোট ২৩ (তেইশ) জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে ৬০৫.১০ (ছয়শত পাঁচ দশমিক এক শূন্য) লক্ষ টাকা ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ০৬ (ছয়) জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে ৬.০০ (ছয়) লক্ষ টাকা এবং কম্পিউটার ক্রয় ঋণ বাবদ ২ (দুই) জন কর্মকর্তাকে ১.২০ (এক দশমিক দুই শূন্য) লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

#### (ঘ) মুজিববর্ষ উদযাপন :

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মশত বার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে বছরব্যাপী সরকারের বিভিন্ন দিক-নির্দেশনা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেন্ট্রোবাংলার নির্দেশনার আলোকে পিজিসিএল-হতে ইতোমধ্যে বিভিন্ন কর্মপরিকল্পনা/কর্মসূচী/উদ্যোগ ও সেবা প্রদান করা হয়েছে।

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। তাছাড়া প্রধান কার্যালয়ে মুজিব কর্ণার স্থাপন করা হয়েছে। ২০২১ সালের মধ্যে “অবৈধ সংযোগমুক্ত গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত” করার লক্ষ্যে পিজিসিএল কর্তৃক গঠিত কমিটি ও ভিজিলেন্স টিম প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করেছে। পিজিসিএল-এর আওতাভুক্ত এলাকায় স্থাপিত বাণিজ্যিক ও সিএনজি গ্রাহকসহ বড় বড় প্রতিষ্ঠানকে যথাযোগ্য মর্যাদার সাথে মুজিববর্ষ পালনের জন্য উৎসাহিত করা হয়েছে। এছাড়া পিজিসিএল-এর দাপ্তরিক সকল পত্রাদি, লেটার প্যাড এবং ওয়েবসাইটে মুজিব বর্ষের জন্য নির্ধারিত লোগো ও সূবর্ণ জয়ন্তীর লোগো ব্যবহার করা হচ্ছে। পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয়ের আঙিনা, রাস্তা ও ড্রেনসমূহের নিয়মিত পরিষ্কার-পরিচ্ছন্নতার কাজসহ সৌন্দর্য বর্ধনের কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, মুজিববর্ষ উপলক্ষে চিকিৎসা সহায়তা, দরিদ্র ও অসহায় মহিলাদের ২০টি সেলাই মেশিন এবং মেধাবি ও দরিদ্র ২০ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বাই-সাইকেল প্রদান করা হয়েছে।





## (ঙ) ধর্মীয় ও জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ দিবস পালন এবং প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম :

করোনা ভাইরাসজনিত কারণে স্বাস্থ্যবিধি মেনে ধর্মীয় অনুষ্ঠানসমূহ পালনের পাশাপাশি যথাযথ মর্যাদা ও ভাব-গাম্ভীর্যে বিভিন্ন জাতীয় দিবস যথা : আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান-এর জন্মদিন, স্বাধীনতা দিবস, জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস, জাতীয় শোক দিবস, বিজয় দিবস এবং বাংলা নববর্ষ পালন করা হয়। এছাড়া এ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে শীত বস্ত্র বিতরণ, চিকিৎসা সহায়তা, মসজিদ এবং কবরস্থান উন্নয়নের জন্য 'চাঁদা ও অনুদান খাত' হতে মোট ১১.২০ লক্ষ টাকা অনুদান প্রদান করা হয়েছে।

## (চ) 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 স্বাস্থ্য সুরক্ষা/স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা এবং গ্যাস পাইপলাইন ও স্টেশন/স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমের ওপর যথাযথ গুরুত্ব আরোপে নিম্নবর্ণিত পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে

### স্বাস্থ্য :

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সুস্বাস্থ্য এবং স্বাস্থ্যকর পরিবেশ কর্মদক্ষতা বৃদ্ধিতে সরাসরি ভূমিকা রাখে। প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিনামূল্যে রুটিন চেকআপের মাধ্যমে তাদের স্বাস্থ্যগত চিকিৎসাসেবা অব্যাহত রাখা হয়েছে। কোম্পানিতে সরকার কর্তৃক অনুমোদিত ঔষধ যথাযথভাবে সংরক্ষণ ও কর্মকর্তা/কর্মচারীদের মধ্যে সরবরাহ করার ব্যবস্থা বিদ্যমান রয়েছে। বর্তমানে ০১ (এক) জন মেডিকেল অফিসার ও ০১ (এক) জন মেডিকেল এনিসিট্যান্ট কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিকিৎসা সেবায় নিয়োজিত রয়েছেন।

### পরিবেশ :

পিজিসিএল-এর সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় জাতীয় অঙ্গীকারের সাথে সঙ্গতি রেখে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা, পরিবেশ সংরক্ষণ ও পরিবেশ দূষণরোধে পিজিসিএল বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করে থাকে। প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলদ গাছের চারা রোপণ করা হয়েছে এবং রোপিত চারার নিয়মিত পরিচর্যায় প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। এছাড়া, পরিবেশগত ভারসাম্য ও নিরাপত্তা রক্ষার স্বার্থে সরকারি নির্দেশনা মোতাবেক প্রতি মাসে কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনা নিয়মিত পরিদর্শন করা হয়ে থাকে। কোম্পানির বিভিন্ন অকোজো/অব্যবহারযোগ্য মালামাল ভাঙারজাত 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 ৭৩ জন নিরাপত্তা প্রহরী নিয়োজিত রয়েছে। কোম্পানির সেন্ট্রাল সিকিউরিটি শাখার দায়িত্ব প্রাপ্ত কর্মকর্তা এবং আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনা প্রধান কর্তৃক নিরাপত্তা কাজকর্ম নিয়মিত তদারকি করা হয়। কোম্পানির স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা অধিকতর নিশ্চিত করতে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয়ে সিসিটিভি সিস্টেমের আওতায় আনা হয়েছে।

## (ছ) করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) এর বিরূপ প্রভাব :

করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) এর সংক্রমণ ২০২১-২০২২ অর্থবছরেও বলবৎ থাকার কারণে গ্যাসের চাহিদা কম থাকায় পিজিসিএল এর অধিক্ষেত্রাধীন এলাকার শিল্প-কারখানায় ২০২০-২১ অর্থবছরের তুলনায় ২০২১-২২ অর্থবছরে ১৬১.৫৭৬ এমএমসিএম পরিমাণ গ্যাস কম বিক্রয় হয়েছে। এতে, কোম্পানির করপূর্ব আয় ১২.৭৭ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। এছাড়া, এ অর্থবছরে ১.৩৫ কোটি টাকার পূর্ত সংশ্লিষ্ট কাজের ০৭



(সাত)টি দরপত্র আহ্বানপূর্বক ঠিকাদার নিয়োগ করা সম্ভব হয়নি। অপরদিকে, চলমান কাজ চুক্তিবদ্ধ ঠিকাদারের আবেদনের প্রেক্ষিতে বিধি মোতাবেক Time Extension করা হয়েছে। ফলে সংশ্লিষ্ট কার্যাদি সম্পন্ন করতে বিলম্ব ঘটেছে।

#### (জ) করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯) মোকাবেলায় গৃহীত পদক্ষেপ :

করোনা ভাইরাস (কোভিড-১৯)-এর প্রাদুর্ভাব এবং ব্যাপক বিস্তার রোধকল্পে স্বাস্থ্যসেবা বিভাগের নির্দেশনা মোতাবেক নিম্নবর্ণিত কার্যাদি সম্পাদন করা হয় ;

- স্বাস্থ্যবিধি নিশ্চিতকরণে জনস্বাস্থ্য ও পরিবার কল্যাণ মন্ত্রণালয় স্বাস্থ্যবিধি সংক্রান্ত ১৩ দফা নির্দেশনা বাস্তবায়নে সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নির্দেশনা প্রদান।
- কুইক রেসপন্স টিম গঠন।
- কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মাস্ক পরিধান ও হ্যান্ড স্যানিটাইজার ব্যবহার নিশ্চিতকরণ।
- কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে আইসোলেশন রুম স্থাপন।
- প্রয়োজনীয় সংখ্যক অক্সিজেন সিলিন্ডার ও পালস অক্সিমিটার ক্রয়।
- কোম্পানির সকল কর্মকর্তা/কর্মচারীর (আউটসোর্সিং জনবলসহ) কোভিড-১৯ এর টিকা গ্রহণের বিষয়টি নিশ্চিতকরণ।

উল্লেখ্য, কোভিড-১৯ এর অতিমারীর ফলে দাপ্তরিক কাজ/জরুরি সেবা প্রদানকালীন সময়ে পিজিসিএল-এর মোট ৩৬ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী করোনা ভাইরাস আক্রান্ত হন এবং সুস্থতা লাভ করে যথারীতি কাজে যোগদান করেন।

#### (৫) গ্রাহক সেবা ও দাপ্তরিক কাজে তথ্য প্রযুক্তির ব্যবহার :

কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়নের লক্ষ্যে গত মার্চ ২০১৮ হতে পিজিসিএল এ ই-নথি সিস্টেম চালু করা হয়। ২০২১-২২ অর্থবছরে পিজিসিএল কর্তৃক মোট ৯,৭৩৫ টি এবং প্রতিমাসে গড়ে প্রায় ৮১১ টি পত্র ই-নথি সিস্টেমে জারি করা হয়েছে। ই-ফাইলিং কার্যক্রমে গতিশীলতা চলমান রাখার লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে প্রয়োজনীয় ই-ফাইলিং সংশ্লিষ্ট প্রশিক্ষণ ও সহায়তা প্রদান করা হচ্ছে। এ অর্থবছরে ৩৮ (আটত্রিশ) টি দরপত্র ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে আহ্বান করা হয়েছে। আবাসিক শ্রেণির মিটারবিহীন গ্রাহকগণ ekpay, gpay, bKash, SureCash, Rocket ও নগদ এর মাধ্যমে মোবাইলে গ্যাস বিল পরিশোধ করছেন। ডাচ-বাংলা ব্যাংক লিমিটেড এর পেমেন্ট গেটওয়ে ব্যবহার করে যেকোন VISA ও Mastar Card এর ডেবিট অথবা ক্রেডিট কার্ড ব্যবহারে 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 ০৯৬১২৩-১৬৫১৪ (বিটিসিএল সংযোগ হতে) এর মাধ্যমে জরুরি গ্যাস লিকেজজনিত তথ্য ও দুর্ঘটনাজনিত তথ্যাদি সংগ্রহ এবং গ্রাহকসেবা প্রদান করা হচ্ছে। পিজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ সকল দপ্তরে দ্রুত গতি সম্পন্ন ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট সংযোগ সেবা চালু রয়েছে। ফলে দাপ্তরিক কাজে ই-নথি, ই-জিপিএসহ অন্যান্য অনলাইন প্ল্যাটফর্ম ব্যবহারে গতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে। পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়, ৬ টি আঞ্চলিক কার্যালয়, সিরাজগঞ্জ সদানন্দপুর গ্যাস স্থাপনাসহ গুরুত্বপূর্ণ ও স্পর্শকাতর স্থাপনাসমূহ সিসিটিভি সিস্টেমের মাধ্যমে সার্বক্ষণিক পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে। সরকারের নির্দেশনা মোতাবেক অধিকাংশ সভা, সেমিনার ও প্রশিক্ষণ অনলাইনে/ভার্চুয়ালি অনুষ্ঠিত হচ্ছে।

#### (৬) অপারেশনাল কার্যক্রম :

##### (ক) 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, সাঁথিয়া, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া শহর, সিরাজগঞ্জের সয়দাবাদস্থ পাওয়ার হাব, ঈশ্বরদী ইপিজেড, রাজশাহী মহানগরের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্ন ভাবে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে বর্ণিত টিবিএস, ডিআরএস ও সিএমএস সমূহে স্থাপিত সকল সরঞ্জামাদি (ফিল্টার সেপারেটর স্লাম-শাট ভাল্ব, রেগুলেটর, রিলিফ ভাল্ব ও মিটার) পর্যায়ক্রমে রুটিন পরীক্ষা ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। একই সাথে পাইপলাইনের গ্যাস গন্ধযুক্ত করার জন্য টিবিএস, ডিআরএস-এ স্থাপিত অডোরাইজার ইউনিট-এ অডোরেন্ট চার্জ করা হয়েছে। এছাড়া আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থবছরে শিল্প, ক্যাপটিভ পাওয়ার, সিএনজি ও আবাসিক শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের নিমিত্ত নতুন ভাবে ০৮(আট) টি আরএমএস (শিল্প-০৪ টি, ক্যাপটিভ পাওয়ার -০১ টি, সিএনজি-০১ টি ও মিটারযুক্ত আবাসিক-০২ টি) নির্মাণপূর্বক কমিশনিং করা হয়েছে। অপরদিকে লোড বৃদ্ধিজনিত কারণে স্থাপিত ০৮ (আট) টি বিভিন্ন শ্রেণির আরএমএস (শিল্প-০৭ টি ও বাণিজ্যিক-০১ টি) মডিফিকেশন কাজ সম্পন্নপূর্বক কমিশনিং করা হয়েছে।





## (খ) মিটার সীলিং, ক্যালিব্রেশন, ইভিসি মিটার মনিটরিং কার্যক্রম

২০২১-২২ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের ১৬৯ টি মিটার ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে। বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের ১০৩ টি আরএমএস সিকিউরিটি পেপার সীল ও টাইটেনিয়াম পুটি দ্বারা সীল/রি-সীল কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে। বিভিন্ন সময়ে কোম্পানির টিবিএস/ডিআরএস এবং গ্রাহক আরএমএস-এ স্থাপিত ইভিসি মিটার কনফিগার ও ট্রাবলশ্যুট করা হয়েছে। জিটিসিএল-এর সাথে পিজিসিএল-এর ইনটেক পয়েন্টে স্থাপিত মিটারসমূহ জিটিসিএল-এর প্রতিনিধির উপস্থিতিতে পর্যায়ক্রমে ক্যালিব্রেশন করে পুনঃস্থাপন করা হয়েছে। তাছাড়া বিভিন্ন বিদ্যুৎকেন্দ্রে স্থাপিত আরিফিস মিটারের চার্ট রেকর্ডার ও ট্রান্সমিটার ত্রিপক্ষীয় প্রতিনিধির উপস্থিতিতে ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে।

## (গ) সিপি সিস্টেম মনিটরিং ও উন্নয়ন

পিজিসিএল-এর অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় গ্যাস সরবরাহের জন্য প্রায় ১৬৭১.৩৬৯ কি. মি. পাইপ লাইন স্থাপন করা হয়েছে। পাইপলাইনের ক্ষয়রোধের জন্য ৩৬টি Cathodic Protection (CP) স্টেশন এবং ৮১০ টি CP Post বিদ্যমান রয়েছে। ২০২১-২২ অর্থবছরে সিরাজগঞ্জ গ্যাস নেটওয়ার্কের আওতায় ৩ টি Magnesium Anode & Steel Cased Pipeline Crossing with Test Facilities, ৩ টি Zinc Earth Electrode with Test Facilities CP Post ও ৩ টি CP Test Post Point বসানো হয়েছে। এছাড়া, পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় CP System এর Upgradation/Improvement & Maintenance কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া সকল CP স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন ও স্থাপিত সকল Test Post হতে মাসিক PSP (Pipe to Soil Potential) Reading সংগ্রহ করে সিপি সিস্টেম মনিটরিং করা হচ্ছে।

## (৭) রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্প

রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর, উত্তরা ইপিজেড এবং প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চলের শিল্প প্রতিষ্ঠান, বিসিক শিল্প নগরী এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২৫৮.১১ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের ডিপিপি গত ২২-০৬-২০২১ তারিখে একনেক সভায় অনুমোদিত হয় এবং ২৮-০৯-২০২১ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে প্রকল্পের প্রশাসনিক আদেশ জারি করা হয়। প্রকল্পটি মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর প্রতিশ্রুত একটি প্রকল্প। প্রকল্পটির মেয়াদ জুলাই ২০২১ হতে ডিসেম্বর ২০২৩ পর্যন্ত। অনুমোদিত প্রকল্পের আওতায় ১০০ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন, ০৩ টি রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (ডিআরএস) স্থাপন, ০৩ টি আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় স্থাপন, ৭.০ একর ভূমি অধিগ্রহণ ইত্যাদি কাজ সম্পাদন করা হবে। গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে ইতোমধ্যেই ডিটেইলড রুট সার্ভে, সিপি সিস্টেমে ডিজাইন ও সয়েল রেসিসটিভিটি টেস্ট সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৭.০ একর ভূমি অধিগ্রহণ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বৈদেশিক ক্রয়ের মাধ্যমে প্রয়োজনীয় লাইন পাইপ, ফিটিংস, বল ভাল্ব ইত্যাদি মালামাল সংগ্রহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে নির্বাচিত প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। এছাড়া ইপিপি ভিত্তিতে ৩ টি ডিআরএস নির্মাণ এবং অফিস ভবনসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ সম্পাদনের লক্ষ্যে ঠিকাদার নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। উল্লেখ্য, জুন ২০২২ এ পর্যন্ত প্রকল্পের মোট আর্থিক অগ্রগতি ব্যয় ৪৮.০০ লক্ষ টাকা যা প্রকল্প ব্যয়ের ০.১৯% এবং প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি: ৫.০০%।



### (চ) বার্ষিক কর্ম সম্পাদন চুক্তি (APA) বাস্তবায়ন

সরকারি কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি-এর আওতায় পেট্রোবাংলা ও পিজিসিএল-এর মধ্যে ২০২১-২২ 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, ই-ফাইলিং পদ্ধতিতে পত্র জারি ও নথি নিষ্পত্তি, উদ্ভাবনী উদ্যোগ/ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন, স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির তালিকা হালনাগাদ, হালনাগাদ সিটিজেন চার্টার অনুযায়ী সেবা প্রদান, নির্দিষ্ট সময়ের মধ্যে অভিযোগ নিষ্পত্তি, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন ইত্যাদি কার্যক্রমের মাধ্যমে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার ৯৯.৩১% অর্জিত হয়েছে।

### (ক) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন :

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের স্বপ্নের সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ে পিজিসিএল জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের নিমিত্ত জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী প্রয়োজনীয় কার্যক্রম সম্পাদন করে যাচ্ছে। এরই ধারাবাহিকতায় ২০২১-২২ অর্থবছরে গ্রাহকদের অংশগ্রহণে ৪ টি অংশীজন সভা, পেট্রোবাংলার পরিচালক (প্রশাসন) ও পেট্রোবাংলার অধীন সকল কোম্পানির প্রতিনিধি এবং গ্রাহকগণের অংশগ্রহণে ২ টি প্রাতিষ্ঠানিক গণশুনানী অনুষ্ঠিত হয়েছে। এছাড়া কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সুশাসন ও শুদ্ধাচার সংক্রান্ত ২ টি প্রশিক্ষণ, স্বাস্থ্যবিধি অনুসরণে সচেতনতামূলক ১ টি প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়েছে। কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনা (এপিপি) প্রণয়ন করে নির্ধারিত সময়ের মধ্যেই ওয়েবসাইটে প্রকাশ করা হয়েছে। শুদ্ধাচার সংশ্লিষ্ট এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে সহায়ক কার্যক্রমের আওতায় অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণকারী অথবা বৈধ সংযোগ হতে অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারকারী অথবা গ্যাস বিল খেলাপি গ্রাহকদের ১,০৫৬ টি সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা, গাড়ীর জ্বালানি ব্যবহারের যথার্থতা পরীক্ষা করা, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নৈতিকতা বিষয়ে উদ্বুদ্ধকরণের লক্ষ্যে ২ টি উদ্বুদ্ধকরণ সভা আয়োজন করা হয়েছে। গ্রাহক কর্তৃক গ্যাস ব্যবহারে নৈতিকতা অবলম্বন, নিয়মিত গ্যাস বিল পরিশোধ, গ্যাস স্থাপনা ও সরঞ্জামাদি পরিষ্কার-পরিচ্ছন্ন রাখা ইত্যাদি বিষয়ে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে নৈতিকতা কমিটির সদস্যগণ কর্তৃক ৫৪ টি বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক আঙিনা সরেজমিনে পরিদর্শন করাসহ যাবতীয় কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হয়েছে। এছাড়াও 'শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান (সংশোধন) নীতিমালা, ২০২১' এর আলোকে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের শুদ্ধাচার পুরস্কার ২০২১-২২ প্রদান করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্ম-পরিকল্পনা ২০২১-২২ শতভাগ বাস্তবায়নের প্রমাণকসহ পেট্রোবাংলায় নির্ধারিত সময়ের মধ্যে প্রেরণ করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের ফলে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নৈতিকতা, শুদ্ধাচার চর্চা এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে, যার ফলে তাদের মধ্যে কর্তব্যনিষ্ঠা, সততা ও কোম্পানির প্রতি মমত্ববোধ বৃদ্ধি পেয়েছে।

### (খ) তথ্য অধিকার (আরটিআই) :

তথ্য অধিকার আইন, ২০০৯ এর ধারা-১০ অনুযায়ী কোম্পানির দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা, বিকল্প কর্মকর্তা এবং আপীল কর্মকর্তার নাম, পদবি, ঠিকানা, ফোন নম্বর ও ই-মেইল ঠিকানা পিজিসিএল-এর তথ্য বাতায়নে প্রকাশিত রয়েছে। তথ্য অধিকার আইন, ২০০৯ অনুযায়ী ২০২১-২২ অর্থবছরে ব্যক্তিশ্রেণি কর্তৃক দাখিলকৃত তথ্য প্রাপ্তির আবেদনসমূহ যথাসময়ে নিষ্পত্তি করা হয়েছে। বর্ণিত আইন অনুযায়ী 'স্বপ্রণোদিত তথ্য প্রকাশ নির্দেশিকা' প্রণয়নপূর্বক তা তথ্য বাতায়নে প্রকাশ করা হয়েছে। এতদসংক্রান্ত কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনার জন্য নিয়োজিত ফোকাল পয়েন্ট ও বিকল্প ফোকাল পয়েন্ট এবং কোম্পানির আইসিটি শাখা কর্তৃক সকল ডিভিশন/ডিপার্টমেন্টের সহযোগিতায় স্বপ্রণোদিত তথ্যসহ অন্যান্য তথ্য কোম্পানির তথ্য বাতায়নে নিয়মিতভাবে হালনাগাদ করা হচ্ছে।

### (গ) ই-গভর্নেন্স ও উদ্ভাবন কার্যক্রম :

২০২১-২০২২ অর্থবছরের ই-গভর্নেন্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২ এর আওতায় উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়নের নিমিত্ত "ডিজিটাল স্টোর ব্যবস্থাপনা" ধারণাটি পিজিসিএল ই-গভর্নেন্স ও উদ্ভাবন টিম কর্তৃক নির্বাচিত করা হয়। ই-গভর্নেন্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২ -এ নির্ধারিত সময়ের মধ্যে আলোচ্য উদ্ভাবনী ধারণাটি যথাযথভাবে কোম্পানিতে বাস্তবায়ন করে অফিস আদেশ জারি করা হয়।

এছাড়া ই-গভর্নেন্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২ -এ নির্ধারিত অন্যান্য কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ যথাযথভাবে এবং নির্ধারিত সময়ে সম্পন্ন করা হয়েছে। এ সংশ্লিষ্ট সকল তথ্য প্রমাণকসহ পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে এবং তা পেট্রোবাংলা কর্তৃক গৃহীত হয়েছে। ফলস্বরূপ ই-গভর্নেন্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২ বাস্তবায়নে পিজিসিএল শতভাগ লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করেছে, যা বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) ২০২১-২০২২ বাস্তবায়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে।

# PGCL

## (ঘ) অভিযোগ প্রতিকার পদ্ধতি :

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বা GRS (Grievance Redress System) সংক্রান্ত নির্দেশিকা ২০১৫ অনুযায়ী লিখিত এবং বিভিন্ন মাধ্যমে প্রাপ্ত অভিযোগসমূহ নিষ্পত্তির লক্ষ্যে কোম্পানিতে অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা (অনিক) এবং একজন ফোকাল পয়েন্ট কর্মকর্তা নিযুক্ত আছেন। অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা সংক্রান্ত বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২ অনুযায়ী ০৪ (চার) টি প্রশিক্ষণ এবং অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনা বিষয়ে স্টেকহোল্ডারগণের অংশগ্রহণে ০২ (দুই) টি সভা সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে অভিযোগ নিষ্পত্তির শতকরা হার ১০০%। কোম্পানির ওয়েবসাইটে এবং জিআরএস সফটওয়্যারে ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা সংক্রান্ত সকল তথ্যাদি হালনাগাদ করা হয়ে থাকে।

## (ঙ) সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি :

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) ২০২১-২০২২ এর সুশাসন ও সংস্কারমূলক কর্মসম্পাদন ক্ষেত্রভূক্ত সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নের লক্ষ্যে পিজিসিএল-এ এতদসংক্রান্ত একটি কমিটি রয়েছে। এছাড়া সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি অনুযায়ী কোন নির্ধারিত সেবা যথাসময়ে প্রদান করা না হলে সেবা প্রত্যাশীগণের অভিযোগ নিষ্পত্তি করার লক্ষ্যে কোম্পানিতে অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা (অনিক) এবং আপিল কর্মকর্তা নিয়োজিত রয়েছেন। ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা শতভাগ বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বাস্তবায়নের সকল প্রমাণক পেট্রোবাংলা কর্তৃক চূড়ান্ত মূল্যায়ন শেষে শতভাগ বাস্তবায়িত হয়েছে মর্মে বিবেচিত হয়েছে। কোম্পানির ওয়েবসাইটে সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ক সেবাবক্সটি নিয়মিত হালনাগাদ করা হয়ে থাকে।

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

বগুড়া আঞ্চলিক কার্যালয়ভূক্ত এলাকায় ৮" ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি x ২৫ কি.মি. গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন এবং বিদ্যমান ডিআরএস-এর পার্শ্বে ২৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার নতুন একটি ডিআরএস নির্মাণের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। পাইপলাইন ও ডিআরএস নির্মাণ কার্যক্রম বাস্তবায়িত হলে উক্ত এলাকায় স্থাপিত পাইপলাইনের অভ্যন্তরীণ ক্ষয়রোধ এবং বর্তমান ও ভবিষ্যত গ্রাহকদের ঝুঁকিমুক্তভাবে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভবপর হবে। বিসিক শিল্পনগরী-২, রাজশাহী-তে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণের লক্ষ্যে দরপত্র আহবান করা হয়েছে। কাজটি ২০২২-২৩ অর্থবছরের মধ্যে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা রয়েছে। সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্কে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণের লক্ষ্যে দরপত্র আহবান করা হয়েছে। বিসিআইসি কর্তৃক সিরাজগঞ্জ/গাইবান্ধায় একটি ইউরিয়া সার কারখানা স্থাপনের বিষয়টি বিবেচনায় রয়েছে। পিজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে সিরাজগঞ্জ এবং রাজশাহী অধিভুক্ত এলাকায় ৪২,০০০ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে প্রণীত ডিপিপি জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে অনুমোদনের অপেক্ষায় রয়েছে। পিজিসিএল অধিভুক্ত বগুড়া, পাবনা, ঈশ্বরদী, বাঘাবাড়ি এবং বেড়া-সাথিয়া কার্যালয়ভূক্ত গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য ৮৬,০০০ (ছিয়াশি হাজার) প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনকল্পে বিশ্বব্যাপকের প্রকল্প সহায়তা গ্রহণের লক্ষ্যে যোগাযোগ অব্যাহত রয়েছে। Bangladesh Economic Zones Authority (BEZA) কর্তৃক প্রস্তাবিত সিরাজগঞ্জ ও নাটোর অর্থনৈতিক অঞ্চলে ২০২৫ সালের মধ্যে পর্যায়ক্রমে ৪০ এমএমসিএফডি ও ২০ এমএমসিএফডি হারে গ্যাস সরবরাহের 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 ইঞ্চি, ১২ ইঞ্চি ও ১৬ ইঞ্চি) মোট ১০০ কি.মি. গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক (১৪০ পিএসআইজি) নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ-এর ৫৪ তম সভায় প্রধান কার্যালয়ের জন্য মাস্টার প্লান অনুমোদিত হয়, যাতে, ইতিমধ্যে কিছু পরিবর্তন করা হয়েছে। অনতিবিলম্বে পরামর্শক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে রিভাইজড মাস্টার প্লান সম্পন্ন করে কর্তৃপক্ষের অনুমোদন প্রাপ্তি সাপেক্ষে প্রধান কার্যালয়ের জন্য বহুতল ভবন, কেন্দ্রীয় ভান্ডার, পাইপ-ইয়ার্ড, আনসার সেড ও লন টেনিস কোর্ট নির্মাণ করা হবে। এছাড়া, সিরাজগঞ্জ আঞ্চলিক কার্যালয়ের জন্য অধিগ্রহণকৃত ৪৯ শতক জমিতে আঞ্চলিক কার্যালয় ভবন নির্মাণ কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে। সরকারের বর্তমান ব্যয় সাশ্রয় নীতি, নতুন প্রকল্প গ্রহণ এবং সুষ্ঠুভাবে প্রকল্প বাস্তবায়ন সংক্রান্ত মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়ের ১৩ জুন ২০২২ তারিখের অনুশাসন মোতাবেক উপরোক্ত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়ন বিষয়ে পদক্ষেপ গ্রহণ করা হবে।



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

ক্র. নং	প্রকল্প / কর্মসূচিকল্পনা	বাস্তায়ন বছর	শেট কাজের পরিমাণ (কি.মি.)	শেট ব্যয় (মিলিয়ন টাকা)	বাস্তায়নের পর বছর ভিত্তিক গ্যাস ব্যয়ের একে প্রাক্কলিত করে পরিমাণ										মন্তব্য
					২০২২-২০২৩		২০২৩-২০২৪		২০২৪-২০২৫		২০২৫-২০২৬		২০২৬-২০২৭		
					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	বহুস্তা ভিআরএস আপগ্রেডেশন এবং উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ।	২০২২-২০২৩	২৫.০০	২৪৭.৯	--	২৪৭.৯	--	--	--	--	--	--	--	পিজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে	
০২	সিবিআইসি অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৪	৫০.৫০	১৪০০.৭	--	১৪০০.৭	--	--	২.০০	--	৩.০০	--	৩.০০	BEZA এর নিজস্ব অর্থায়নে	
০৩	নাটোর অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ	২০২৩-২০২৫	৬৮.০০	১১৩৭.০০	--	৪৫৫.০০	--	--	২.০০	--	৩.০০	--	৩.০০	BEZA এর নিজস্ব অর্থায়নে	
০৪	নাটোর শহর ও তৎসংশ্লিষ্ট এলাকা, নাটোর জেলায় অবস্থিত গ্রাম-আরএফএল, কিকেয়ান, বিসিক শিল্পাঞ্চল এবং বিলম্বন ও উদযাতে স্থাপিতব্য শিল্প-ক্রিটোল সমূহে গ্যাস সরবরাহ	২০২৩-২০২৫	৩০.০০	১৪৬০.৯	--	৫৮৫.০০	--	৮৭৫.৯	১৫.০০	--	১৮.০০	--	১৮.০০	সম্পূর্ণ সরকারি অর্থায়নে / প্রকল্প প্যায়তায়	
০৫	সংপূর, নীলফামারী, কৌশগঞ্জ শহর ও তৎসংশ্লিষ্ট এলাকায় গ্যাস সরবরাহ (ক. নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ খ. উত্তরা ইপিজেড, সৈয়দপুর, নীলফামারী-তে গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৩	১০০.০০	২৫৮১.১	--	১৯৪৪.৬০	০০	৫৮৮.৮০	২০.০০	--	৫০.০০	--	৯০.০০	প্রকল্পটি বর্তমানে বাস্তবায়ন রূপে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চল এবং উত্তরা ইপিজেড, সৈয়দপুর, নীলফামারী-এ গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।	
০৬	বিসিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক, বহুস্তা-এ গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৫	২৪.০০	৪১০.৪০	--	--	--	২০০.০০	--	২১০.৪	১.০০	--	২.০০	বিসিক কর্তৃক সম্পূর্ণ নিজস্ব অর্থায়নে	
০৭	বাজাশাহী বিসিক শিল্পপার্শ্ব-২, বাজাশাহী-তে গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৩	৪.০০	১৯৬.৩০	--	১৯৬.৩০	১.০০	১৫.০	--	--	২.০০	--	২.০০	বিসিক কর্তৃক সম্পূর্ণ নিজস্ব অর্থায়নে	



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
					২০২২-২০২৩		২০২৩-২০২৪		২০২৪-২০২৫		২০২৫-২০২৬		২০২৬-২০২৭		বায় (মি. টাক)	গ্যাস (MMCFD)	
					গ্যাস (MMCFD)	বায় (মি. টাক)	গ্যাস (MMCFD)	বায় (মি. টাক)	গ্যাস (MMCFD)	বায় (মি. টাক)	গ্যাস (MMCFD)	বায় (মি. টাক)	গ্যাস (MMCFD)	বায় (মি. টাক)			
৭০	পিজিসিএল অধিত্ত্ব এলাকায় ৪২,০০০ ব্রি-পেইড মিটার স্থাপন	২০২২-২০২৪	--	১২০৯.৪	--	৩২৩.৫	--	৫১০.৬	--	৩৭৫.৩	--	--	--	--	--	পিজিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে সিরাজগঞ্জ এবং রাজশাহী অধিত্ত্ব এলাকায় ৪২০০০ ব্রি-পেইড মিটার স্থাপনের প্রণীত ভিত্তিপত্র জ্বালানি ও বনিজ সম্পদ বিভাগে অনুমোদনের লক্ষ্যে বর্তমানে বিকেন্দ্রীয় করা হয়েছে।	
০৯	পিজিসিএল অধিত্ত্ব এলাকায় ৮৬,০০০ ব্রি-পেইড মিটার স্থাপন	২০২৩-২০২৬	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	পিজিসিএল অধিত্ত্ব বগুড়া, পাননা, ঈশ্বরদী, বাঘবাড়ি এবং বেড়া-সখিয়া ককিলিফুক্ত গৃহস্থালী গ্রাহকদের জন্য ৮৬,০০০ হিচাইন হাজার) হিচাইন গ্যাস মিটার স্থাপনকল্প বিধাৎক্রে প্রকল্প সংযুক্ত প্রকল্পের লক্ষ্যে শেগাবোগে সন্ধ্যাত রয়েছে।	
১০	চামড়া শিল্প পল্লী, রাজশাহীতে গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৬	--	--	--	--	--	--	--	--	--	১.০০	--	১.০০	--	কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে	
১১	সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্ক-এ গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৪	২২.৮০ ডিআরএস সহ	৭৬০.০০	--	৫০০.০০	২৬০.০০	০.৫০	১.০০	--	--	১.০০	--	৩.০০	--	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে	
১২	মোট = বছর ভিত্তিক গড় দৈনিক গ্যাস ব্যবহার		৩২৪.০	৯৪০৩.৭	--	৩২৪২.৩	৪০০০.১	৫২.০০	১১.০০	২১৪৩.০	১১.০০	১১৪.০০	১১২.৫	১২২.৫	১২২.৫		

\*\*\*বছরভিত্তিক সম্ভাব্য গ্যাস সরবরাহ নতুন সংযোগ স্থাপনে সরকারি বিধি নিষেধ আরোপ না হলে সম্ভব হবে।



## (১০) প্রতিকূলতা ও চ্যালেঞ্জসমূহ:

### (ক) গ্যাস বরাদ্দ হ্রাস :

দেশীয় গ্যাস ক্ষেত্রসমূহ থেকে উৎপাদন হ্রাস পাওয়ার প্রেক্ষিতে পিজিসিএল এর অনুকূলে ক্রমাগতভাবে গ্যাসের বরাদ্দ হ্রাস পাওয়ায় রাজস্ব আয়ও হ্রাস পাচ্ছে। এ সংক্রান্ত তথ্য আপনাদের সদয় অবগতির জন্য নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

ক্রমিক নং	অর্থবছর	গ্যাস বরাদ্দের পরিমাণ (এমএমসিএম)	গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ (এমএমসিএম)	রাজস্ব আয় (কোটি টাকা)
১.	২০১৯-২০	১৭৮৯.৫৯০	১৭১১.০২৪	১১১৭.০৪০
২.	২০২০-২১	১৫৪৮.০০	১৫৫৫.৯২০	১০৫৯.৫৪০
৩.	২০২১-২২	১৪০০.০০	১৩৯৪.৩৪৩	১০১০.৫২৬

কোম্পানির অনুকূলে বরাদ্দকৃত গ্যাসের পরিমাণ ক্রমহ্রাসমান। ২০২০-২১ অর্থবছরের চেয়ে ২০২১-২২ অর্থবছরে গ্যাস বরাদ্দ ১৪৮.০০ এমএমসিএম কমেছে। আগামী ২০২২-২৩ অর্থবছরেও গ্যাস বরাদ্দের পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছরের চেয়ে ১৮১.০০ এমএমসিএম কমে হবে ১২১৯.০০ এমএমসিএম এবং সম্ভাব্য রাজস্ব আয় কমে ৯৩৬.৪০ কোটি টাকায় দাঁড়াবে- মর্মে আশংকা করা হচ্ছে।

### (খ) মার্জিন হ্রাস :

কোম্পানির গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব হ্রাসের পাশাপাশি বিইআরসি কর্তৃক গ্যাসের মূল্য পুনর্নির্ধারণে পিজিসিএল-এর বিতরণ মার্জিনও ক্রমাগত হ্রাস পাচ্ছে। ২০১৯ সালে পিজিসিএল-এর বিতরণ মার্জিন ছিল ০.২৬০৩ টাকা/এসসিএম যা ০১/০৬/২০২২ তারিখ থেকে নির্ধারিত হয়েছে ০.১৬০০ টাকা/এসসিএম।

### (গ) উৎসে অতিরিক্ত কর কর্তন :

পিজিসিএল মার্জিন হ্রাস পেলেও গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস বিলের উপর ৩% হারে উৎসে কর কর্তন করার ফলে কোম্পানির বিতরণ মার্জিন খাতে কোন আয় সঞ্চিত হচ্ছে না। উপরন্তু ২০২২-২৩ অর্থবছরে কোম্পানির সম্ভাব্য আয়ের উপর প্রযোজ্য আয়কর অপেক্ষা অধিক কর পরিশোধের সমূহ সম্ভাবনা তৈরি হয়েছে।

### (ঘ) জিটিসিএল কর্তৃক প্রকৃত সম্ভালিত গ্যাসের চেয়ে বেশি বিল দাখিল :

পিজিসিএল এর ইনটেক পয়েন্টে জিটিসিএল এর কোন মিটারিং ব্যবস্থা না থাকায় বিতরণ কোম্পানি হিসেবে পিজিসিএল এর মিটারকে বিইআরসি এর আদেশ ২০২২/০৮ তারিখ ০৪ জুন ২০২২ এর অনুচ্ছেদ ৯.১ অনুসারে কাস্টডি মিটার হিসেবে বিবেচনা করার কথা। বিইআরসির উক্ত আদেশ মোতাবেক পিজিসিএল ও জিটিসিএল এর ০৮টি ইনটেক পয়েন্টে উভয় কোম্পানির প্রতিনিধিগণের উপস্থিতিতে ক্যালিব্রেশন করা হলে সবকটি মিটার সঠিক পাওয়া গিয়েছে। কিন্তু ইনটেক পয়েন্টসমূহে বিদ্যমান মিটারসমূহে প্রাপ্ত গ্যাসের পরিমাণের চেয়ে জিটিসিএল কর্তৃক অতিরিক্ত সরবরাহ প্রদর্শন ও বিল দাখিল করা হচ্ছে। এ প্রসঙ্গে জিটিসিএল বরাবর বারংবার পত্র প্রেরণ করেও কোন সমাধান পাওয়া যায় নি।

### (ঙ) Retained Earnings হতে আমদানিতব্য এলএনজি'র ইনভয়েস পরিশোধ :

কোম্পানির বিক্রয় রাজস্ব ও মার্জিন খাতে আয় হ্রাস পাওয়ার পাশাপাশি আমদানিতব্য এলএনজি'র ইনভয়েস পরিশোধের বিপরীতে ক্রমপুঞ্জিত Retained Earnings থেকে ১০৮.৪২ কোটি টাকা পরিশোধ করার কারণে নন-অপারেটিং খাতে আয় হ্রাস পাবে এবং তারল্য সংকট সৃষ্টি হবে, যা কোম্পানি পরিচালনার ক্ষেত্রে একটি বড় চ্যালেঞ্জ।

### (চ) কোম্পানির অন্যান্য চ্যালেঞ্জসমূহ :

- পিজিসিএল জাতীয় গ্যাস গ্রিডের ডাউনস্টিমে থাকায় গ্যাসের প্রয়োজনীয় চাপ প্রাপ্তির নিশ্চয়তা;
- দক্ষ ও অভিজ্ঞ জনবলের পিজিসিএল হতে অন্যত্র বদলি বা অধিক আর্থিক সুবিধা প্রাপ্তির আশায় চাকুরি ছেড়ে যাওয়ার ফলে প্রকল্প বাস্তবায়নসহ কোম্পানির দৈনন্দিন কার্যাদি সম্পাদন;
- তুলনামূলক অনগ্রসর এলাকা বিবেচনায় পিজিসিএল অধিভুক্ত পরিকল্পিত এলাকার বাহিরে বিদ্যমান/প্রস্তাবিত শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদান;
- রিভাইজড মাস্টার প্লান সম্পন্ন করে কর্তৃপক্ষ কর্তৃক অনুমোদন প্রাপ্তি সাপেক্ষে প্রধান কার্যালয়ের জন্য বহুতল ভবন নির্মাণ।

# PGCL

## সুধীমঞ্জলী,

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,

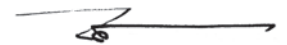
উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার পাশাপাশি আমাদের প্রতি আপনাদের অব্যাহত সমর্থন ও অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। পিজিসিএল বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে তা মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতা এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। তজ্জন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। পিজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনার মাধ্যমে অতীষ্ট 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, বিদ্যুৎ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশনসহ অন্যান্য মন্ত্রণালয়, বিইআরসি, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন সকল কোম্পানি, অর্থ বিভাগ, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিবেশ অধিদপ্তর, বিস্ফোরক অধিদপ্তর, জেলা প্রশাসন, জেলা পুলিশ, বিভিন্ন ইলেক্ট্রনিক ও প্রিন্ট মিডিয়াকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এই সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে ধৈর্য সহকারে পরিচালকমঞ্জলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি এখন পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে কোম্পানির ২০২১-২২ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ পরিচালকমঞ্জলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য পেশ করছি।

পরম করুণাময় আল্লাহ তাআলা আমাদের সহায় হোন।

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে,



(ড. মোঃ হেলাল উদ্দিন, এনডিসি)

চেয়ারম্যান

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



## PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

Bismillahir Rahamanir Rahim

**Honourable Shareholders,**

Assalamu Alaikum,

Before presenting the Directors' Report in the 23rd Annual General Meeting showing the overall activities of the company for the fiscal year 2021-2022, on behalf of the Board of directors of Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL), 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 Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) and commenced its commercial activities on 23<sup>rd</sup> April 2000 for balanced development of the country with the aim of achieving self-reliance in power, agriculture & industrial sector of north-western region i.e. the then Rajshahi division and also for ensuring the poverty alleviation & social development of this region. In the meantime, the company has been supplying gas to Power, Industry, Captive, CNG, Commercial and Domestic customers in Sirajganj, Ullapara, Baghabari, Bera, Santhia, Shahjadpur, Pabna, Ishwardi, Bogura and Rajshahi city areas under Rajshahi division through its gas pipeline network. For supplying natural gas through pipeline at Rangpur Division covering planned area of Rangpur, Nilphamari, Pirganj town and its adjoining areas the implementation of the project is ongoing. Apart from this, for installation of 42,000 prepaid meter to the domestic customer of the Rajshahi & Sirajgonj Regional offices with the aim of reducing gas wastages, introduction of updated billing system & increasing the efficiency of financial management, a DPP with estimated cost of TK.12094.00 (Cash Foreign Currency: TK. 4655.00 lac) was sent to energy & mineral resources division on 08 march 2022 for its approval through Petrobangla. On the other hand, for installation of 86,000 prepaid meter to the domestic customer of the Bogura, Pabna, Ishwardi, Bera & Sathia with the financial assistance from the World Bank necessary initiatives have been taken.





# PGCL

I would like to inform you with a great pleasure that PGCL has earned a Net Profit before Tax worth Tk.116.13 crore and deposited TK. 150.44 crore in the govt. exchequer by selling gas of amounting Tk.1073.46 crore in the fiscal year 2021-2022 with the introduction of the appropriate budgetary control, efficient financial management and above all by undertaking some internal reforms in gas distribution system. It is expected that the 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, operational activities and the audited Balance Sheet & Auditor's Reports for the fiscal year 2021-2022.

### (1) Development Activities :

#### (a) Gas Pipeline Construction :

Now I am going to present the statistics of year wise pipeline installation of different diameters for the last five years and also up to June-2022 since 1999 i.e. inception of the company.

Fiscal year	Statistics of pipeline installation of different diameter (KM)										Total (KM)
	24"	12"	10"	8"	6"	4"	3"	2"	1"	3/4"	
2017-18	-	-	-	-	1.700	0.495	-	0.010	-	0.017	2.222
2018-19	1.860	0.150	-	1.900	3.150	1.750	0.052	0.127	0.006	0.064	7.049
2019-20	-	-	0.080	0.870	0.194	4.783	0.157	0.856	0.333	0.073	7.266
2020-21	-	-	-	-	7.248	0.622	0.903	1.329	0.068	0.242	10.412
2021-22	-	-	-	-	7.863	0.173	0.420	0.168	0.188	0.494	9.306

Fiscal year	Statistics of pipeline installation of different diameter (KM)										Total (KM)
	24"	12"	10"	8"	6"	4"	3"	2"	1"	3/4"	
From 1999 to June 2022	1.869	1.975	0.080	165.422	205.140	152.274	112.215	272.154	177.688	582.552	1671.369



### (b) Pipe line Construction & Maintenance Activities :

During the FY 2021-2022 total 9.306 km pipeline (7.863 km of 6" diameter , 0.173 km of 4" diameter , 0.420 km of 3" diameter , 0.168 km of 2" diameter , 0.188 km of 1" diameter , 0.494 km of 3/4" diameter) has been installed as service line for supplying gas to different industrial customers . Apart from this, due to widening of existing highway, total 20.576 km pipeline (13.442 km of 8" diameter & 7.134 km of 6" diameter) of PGCL franchise area declaring abandoned has been reinstalled with same length & diameter of pipe with the depository fund of SASEC-2 project under R&H department during this fiscal year.

A contract with Eco Gas Asia Limited has been signed on 09/01/2020 for conducting leak reduction in leaky gas pipelines of existing gas distribution network. With the implementation of PDD (Product Design Document), Pre base line feasibility, Base line leak detection & maintenance and special monitoring phase -3 & 4 of gas distribution network of PGCL under Clean Development Mechanism (CDM), 1.82 mmcfcd gas has been saved. Moreover, 4993 nos. risers has been repaired following the inspection of 54,500 nos. of risers during the base line leakage detection. The repaired 4993 nos risers have been re-inspected and after re-inspection if any fault found in those risers then repaired accordingly under monitoring phase-4.

### (c) Gas Connection to Customers :

The total cumulative gas connection to different types of customers till 30 June 2022 is 129,401 including 9 nos. connection during this financial year 2021-2022. The company has provided facilities for gas connections to 3 nos. of Industries, 3 nos. of Captive Power, 1 no. CNG (for implementing the judgement of honorable High Court) and 2 nos. metered domestic customers of different govt. institutions (Hospital & Jail) as per decision /approval of the committee headed by the honorable adviser to the Prime Minister of Bangladesh on Power, Energy and Mineral Resources and also from PGCL Board of Directors.

Now I am going to present the statistics of year-wise gas connections to different types of customers for last five years and also up to june-2022 since 1999 i.e. inception of the company:



Fiscal Year	Type of Customers						Total nos. of Gas Connection
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	
2017-18	1	-	-	3	-	-	04
2018-19	2	1	-	9	-	-	12
2019-20	-	5	1	20	-	19	45
2020-21	-	5	-	12	-	07 (Hospital, Education Institution & Jail.)	24
2021-22	0	3	1	3	0	2 (Hospital & Jail)	09

Fiscal Year	Type of Customers						Total nos. of Gas Connection
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	
From 1999 to June 2022	10	50	32	131	332	1,28,846	1,29,401

# PGCL

## (2) Marketing 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. For kind perusal of the distinguished shareholders, the details commercial activities of the company of FY 2021-2022 are enumerated hereunder:

### (a) Gas Sales :

PGCL has sold total 1394.343 MMCM gas during this fiscal year 2021-2022. The company sold 1,555.920 MMCM gas in the previous fiscal year. The sale of gas has been decreased by 161.577 MMCM during the subject fiscal year which is 10.39% less than that of the previous fiscal year. In this context, I would like to inform you that the said amount of gas sale has been decreased due to less usage of gas by power plant for worldwide pandemic situation resulting from Covid-19, closure of new gas connections to the domestic & commercial customers and also compliance with government decisions from time to time regarding new gas connections to the industrial customers. 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 last ten years including this fiscal year :

Fiscal Year	Year-wise Gas Sales (MMCM)							Net profit before tax (TK. in crore.)
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	Total	
2012-2013	813.211	32.006	67.487	23.684	7.833	65.283	1009.504	35.730
2013-2014	853.464	34.760	68.993	25.402	7.521	87.507	1077.647	54.499
2014-2015	763.996	38.926	77.031	29.023	7.799	114.028	1030.803	66.009
2015-2016	828.554	43.933	84.810	32.251	7.533	141.972	1,139.053	58.792
2016-2017	593.676	43.689	80.416	41.342	7.244	146.608	910.975	55.817
2017-2018	283.394	40.303	68.843	40.692	6.789	138.961	578.982	66.39
2018-2019	972.998	49.292	68.156	42.966	6.840	139.060	1279.313	102.99
2019-2020	1432.837	47.479	56.590	45.115	6.467	122.536	1711.024	137.26
2020-2021	1259.296	58.273	55.092	55.073	6.566	121.619	1555.920	128.90
2021-2022	1083.270	69.600	54.836	61.067	6.268	119.302	1394.343	116.13

### Customers wise gas consumption during 2021-2022

Category of Customer	Quantity of Gas Consumed (MMCM)	Percentage of usage
Power (Govt./Non Govt.)	1083.270	77.69%
Captive Power	69.600	4.99%
CNG	54.836	3.93%
Industry	61.067	4.38%
Commercial	6.268	0.45%
Domestic	119.302	8.56%
<b>Total =</b>	<b>1394.343</b>	<b>100.00%</b>

The daily average usage of gas: 3.820 MMSCM (Approximate) or 134.906 MMCF.



### (b) Disconnection of Gas Connection :

The vigilance team of the company have visited the customer yard/installation regularly during the financial year 2021-2022 for collecting unpaid gas bill, finding out illegal gas usages by legal customer and others allied illegal activities and have taken necessary actions including gas disconnection/reconnection as per gas sales rules. Total 30 nos. gas connection (industry: 1 nos, Domestic: 29 nos.) have been disconnected due to illegal usage of gas by legal user. Moreover, total 1027 nos. of gas connections (domestic: 1020 nos., Commercial: 7nos) have been disconnected in fiscal year 2021-2022 for non- payment of gas bill in due time. On the other hand, a total 969 nos. customers have been provided gas reconnection after recovering the arrear gas bills amounting TK. 132.94 lac and the penalty amounting Tk. 8.85 lac. As a result, the revenue earnings as well as the customer awareness have been also increased. It is mentionable that the receivable amount as arrear gas bill of industry, captive, CNG & commercial type of customer has been collected almost hundred percent as per directives from administrative ministry.

### (3) Financial Activities :

#### Respected Shareholders,

Now I would like to present a brief description of the financial activities of the company for the FY 2021-2022 for your kind information and consideration:

#### (a) Income & Expenditure of the company :

Gentlemen,

The total amount of Tk. 1073.46 crore was received by PGCL from gas sales including the Higher Heating Value, late payment charges, connection/ re-connection, commissioning fees, demand charges & service charges during the fiscal year 2021-2022. It was Tk. 1125.25 crore in the previous FY 2020-2021. On the other hand, the total cost of sales amounting to Tk.987.27 crore including various Stakeholders portion and distribution cost. On the contrary, the same was Tk. 1027.47 crore in the previous FY 2020-2021. Taking into consideration other income and net financial cost, the Net Profit before Tax in FY 2021-2022 has stood at Tk. 116.13 crore which was Tk. 128.90 crore in the Previous FY 2020-2021. The net Profit after Tax has stood at Tk. 84.15 crore in FY 2021-2022 which was Tk. 90.23 crore in the Previous FY 2020-2021.

#### Distinguished Shareholders,

Now I would like to present you the financial result of the company for the last ten years.

(Taka in crore)

Fiscal Year	Total Gas Sales (MMCM)	Total Sales Revenue	Others Income	Cost of Sales	Others Expenditure including Operating expenditure	Net Income Before Tax	Income Tax	Net Profit after Tax	Dividend (with Appropriation)	Cumulative profit
2012-13	1009.504	459.75	12.78	404.93	31.87	35.73	13.40	22.33	0.29	79.02
2013-14	1077.647	491.74	15.59	418.97	33.86	54.50	19.07	35.42	3.36	111.08
2014-15	1030.803	501.83	17.79	417.59	36.03	66.01	23.10	42.90	6.28	147.70
2015-16	1139.053	627.27	19.66	534.44	53.70	58.79	20.58	38.21	11.48	174.43
2016-17	910.973	597.19	17.03	507.40	51.01	55.82	19.54	36.28	12.05	198.66
2017-18	578.982	551.78	20.66	452.47	53.59	66.38	23.23	43.15	6.24	235.57
2018-19	1279.314	773.70	26.13	640.25	56.59	103.00	36.05	66.95	9.57	292.95
2019-20	1711.024	1186.89	30.77	1026.07	54.33	137.26	44.61	92.65	10.00	375.60
2020-21	1555.920	1125.25	31.12	974.75	52.72	128.90	38.67	90.23	16.37	449.46
2021-22	1394.343	1073.45	29.94	930.95	56.32	116.13	31.98	84.15	122.42	411.19



# PGCL

## Payment to the National Exchequer :

The details of total money deposited to the Government exchequer through different head mentioned below by PGCL over the last ten years are as follows:

(Taka in crore)

Fiscal Year	Corporate Income Tax	Dividend	Repayment of Loan	Interest Payment on Loan	Tax deducted at source against the bill of Contractor and Suppliers		Total Deposit to Govt. Exchequer
					VAT	Income Tax	
2012-13	9.18	1.50	9.63	7.36	0.66	14.58	42.91
2013-14	11.85	4.50	12.11	3.99	0.81	12.23	45.49
2014-15	20.09	6.36	11.41	3.50	0.99	5.50	47.85
2015-16	18.86	9.46	11.57	2.98	0.73	20.23	63.83
2016-17	14.72	12.00	10.55	2.50	1.07	16.34	57.18
2017-18	18.78	8.00	10.71	2.08	1.03	12.62	53.22
2018-19	29.90	10.00	9.21	1.65	1.21	11.57	63.54
2019-20	39.12	10.00	5.59	1.36	1.29	11.44	68.80
2020-21	39.23	14.00	5.49	2.01	0.81	40.49	102.03
2021-22	31.79	62.42	5.44	1.71	1.42	47.66	150.44

## (b) Earnings per share (EPS)

The Company's earnings per share has stood at Tk. 9.06 during the FY 2021-2022 which was Tk. 9.71 (restated) in the previous fiscal year. It is mentionable that the face value of the share was Tk. 100 in the previous year. During this fiscal year the face value of the share has been converted from TK.100 to Tk.10.

## (c) Debt-Equity Ratio:

At the end of the fiscal year 2021-2022, the debt-equity ratio stood at 15.42: 84.58. The ratio was 14.34: 85.66 in the previous fiscal year. The standard value of this ratio is 60: 40. Presently the debt- equity ratio is favorable to the company.

## (d) Rate of Return on Average Fixed Assets :

The expected value of the rate of return on average fixed assets applicable to this company is 12%. The earnings on average fixed assets of PGCL is Tk. 117.85 crore during this FY 2021-2022 which is 92.07 % of the average fixed assets. The rate was 95.16% during the previous FY.

## (e) Accounts Receivable :

By adopting appropriate measures, the amount of accounts receivable to various categories of customers has stood at Tk. 191.03 crore at the end of fiscal year 2021-2022 which is equivalent to average 2.16 month of accounts receivable. The amount of accounts receivable was Tk. 144.84 crore which was equivalent to average 1.42 month of accounts receivable. It is mentionable that the average month of accounts receivable has been increased due to the nonpayment of gas bill by PDB/IPP in time.

## f) Future Cost Reduction Policies :

As a part of austerity in the changing global context, some cost savings/reduction in operational/revenue and development/capital budget has been taken in FY 2022-2023 as per govt. circular and petrobangla directives. The purchase of all types of vehicles has been stopped for time being and usages of existing vehicle has also been limited for fuel savings. In order to control expenses, the approved monthly travel bills have been fixed for each department of the company. For reduction of training costs, decision have been taken to suspend foreign training and holding local training on online. Apart from this, it has been decided to reduce all types of entertainment & printing cost by half.



#### **(4) 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, officers and staff of all level contributed significantly to the development by discharging their responsibilities from their respective positions with expertise and efficiencies.

##### **(a) The Organogram, Manpower statistics & recruitment activities of the company :**

As per present approved organogram of the company, the total approved regular manpower is 377 nos. of which 311 nos. are officers and 66 nos. are staff. At present, 188 nos. officers and 11 nos. staff i.e. total 199 nos. of regular manpower against this provision are engaged in the company. It is mentionable that out of 46 nos. officers recruited during the fiscal year 2021-2022, 04 nos. officers have resigned from their services within 30 June 2022. Four new officers from the panel has been recruited in their position. On the other hand, as per recruitment circular issued in the financial year 2021-22, the selection test for the recruitment of 18 nos. staff will be completed within a short period of time. Moreover, the recruitment process of 45 nos. officers & staff has been initiated following the approval from competent authority of PGCL. Apart from this, 198 nos. personnel of different level have been engaged in the company on outsourcing basis through Manpower Supply Company. On the other hand, an officer of manager level has gone on PRL in the subject fiscal year.

##### **(b) 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. For enhancing efficiency of human resources, the target of training programs has been fixed in Annual Performance Agreement (APA), National Integrity Strategy (NIS) and Innovation Work Plan. Accordingly, the training target fixed in FY 2021-2022 has been achieved successfully. It is mentionable that total 11175.40 hours of local training have been provided to the different level of officers and staff of the company.

##### **(i) Local Training :**

As a part of this activity, the online training has been given to the officers and staffs of the company due to pandemic situation for covid-19 by the various reputed training institutions including Bangladesh Petroleum Institute (BPI), National Academy for Planning & Development (APD) and also by the arrangement of PGCL on Natural Gas Regulation, Dispute Settlement, APA Performance, Monitoring, Evaluation & Related Topics, Project Management, Public Procurement Act 2006 & PPR 2008, Right to Information & Commitment to service delivery, Integrity & Governance at Work, Secretariat Guidelines-2014, Annual Confidential Report (ACR), e-filing, e-GP and Public Procurement Mnaagement, Financing Development Projects in Bangladesh Energy Sector, Corrosion Control by Zinga Cold Film Galvanizing Technology, Public Service Innovation, 4th Industrial Revolution in Oil & Gas Sector, Design, Construction, operation and Maintenance of Gas Pipeline /DRS and , E-Governance & Innovation, Discipline & Appeals and Leave Rules.

##### **(ii) Foreign Training :**

Apart from local training total 17 (seventeen) nos. officers participated in a foreign training named Competency Development for Gas Distribution Professional held in Indonesia during the financial area 2021-22.

##### **(c) Loan Distribution :**

In line with the company's budget allocation during the fiscal year 2021-2022, the amount of Tk. 605.10 lac among 23 (twenty three) nos. officers/staffs for land purchase/flat purchase/building construction, Tk. 6.00 lac to 6(six) nos. officers/staff for purchasing motor cycle and Tk. 1.2 lacs to two nos. officers for computer purchase have been disbursed as loan.

# PGCL

## (d) Mujib Year Celebration :

On the occasion of the birth centenary of the Father of the nation Bangabondhu Sheikh Mujibur Rahman, various work plan/programs have been performed in line with the directions of the Government, Energy & Mineral Resources Division and Petrobangla.

Documentaries on Bangabondhu'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. Apart from this, Mujib Corner has been established in the head office. Necessary steps have been taken by the relevant committee and the vigilance team of PGCL to ensure 'Illegal connection free gas distribution network system' within 2021. The bulk customers including CNG & commercial customers have been encouraged to celebrate the Mujib Year with due respect also. The logo for Mujib Year and the golden jubilee of Independence are being used to the all official letters, letter pad and PGCL website. The premises of all the regional offices including the head office are being cleaned and beautified regularly. Apart from this, on the occasion of mujib centenary medical assistance, distribution of 20 nos. sewing machine to the poor women, and 20 nos. bicycle to the poor & meritorious students have been executed.



## (e) Celebration of Religious, National Program and Corporate Social Responsibility :

Different religious ceremonies along with 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 and Bangla New Year (Shuvo Nababarsho) have been observed in compliance with the health rules relating to the corona virus during the financial year 2021-22. Apart from this, Tk.11.20 lac has been donated for winter cloth distribution, medical assistance and also for the development of graveyard under CSR program of PGCL during this fiscal year.







#### (f) Healthcare, Environment and Safety :

Although natural gas is an environment friendly fuel, it is very important to handle this flammable substance carefully. So, for ensuring proper health safety of the manpower engaged for the system operation & maintenance works and also for safety & proper environment of the gas pipeline & station, the following activities have been undertaken in respect of health, environment and safety in the year 2021-2022.

#### (g) Healthcare :

Sound health of the officers & staff and the good environment have direct impact on the efficiency of the manpower of the company. For this reason, like every year, the officers and staff of the company have been provided with free routine health check-up and dispensary facilities in this year also. Storing and dispensing of the medicine approved by the Directorate of Health have been maintained properly in the company. At present one Medical Officer and one Medical Assistant have been engaged for treatment of the officers and staff.

#### (h) Environment :

PGCL emphasizes due importance for maintaining ecological balance, conservation of the nature and the prevention of environment pollution in accordance with the national commitment. 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 has been taken for grooming the planted trees. Besides, in order to maintaining ecological balance & safety, various establishments of the company have been inspected at every month in accordance with govt. instruction. The useless/unusable materials of the company have been stored and destroyed in some cases properly.



#### (i) Safety & Security :

Utmost importance is given on the overall safety for maintaining uninterrupted operational activities of the company. At present, 73 nos. outsourced security guards along with 19 nos. embodied armed members of Ansar Battalion in Head Office campus have been deployed for ensuring security in different installations of the company round the clock. Their activities are regularly monitored by the security officer and regional



# PGCL

office In-charge as well. The company officials also visit the installations on regular basis to monitor the security issues. All regional offices including the head office have been brought under the coverage of CCTV system for ensuring the safety of the company.

## (j) Adverse effect of Corona Virus (covid-19) :

Due to continuation of coronavirus (Covid-19) infection during the fiscal year 2021-2022 too, the 161.576 mmcm gas less sold as less gas demand to the industrial customer of PGCL franchise area during the fiscal year 2021-22 comparing to the FY 2020-21. As a result, the income before tax of the company has been decreased by 12.77 crore. Besides, it was not possible to engage contractor against the procurement of works of Tk. 1.35 crore by inviting seven nos. of the tender. On the other hand, some contractor has extended the time for work execution. As a result work completion is being delayed.

## (k) Steps taken to overcome Corona virus (Covid-19) :

The following actions are taken in accordance with the guidelines of the Department of Health Services to prevent the spread of the corona virus (covid-19):

- Provide necessary instructions to all officers & employees for implementation of 13 point health safety guidelines of the Ministry of Public Health and Family Welfare;
- Formation of Quick Response Team;
- Confirmation of wearing mask and usages of hand sanitizer by all officers & staff;
- Installation of an isolation room in PGCL head office;
- Procurement of sufficient pulse oximeter & oxygen cylinder;
- Confirmation of taking Covid-19 Vaccine by all officers/staffs (including outsourcing manpower) of PGCL.

It is mentionable that total 36 nos. officers & staff of PGCL have been infected by corona virus during conducting their official activities and after being cured all are performing their duties as usual.

## (5) Use of Information Technology in official activities & customer services :

For bringing dynamism, transparency and accountability to official activities of the company, e-filing System was launched in PGCL on March 2018. A total of 9735 nos. letters and on an average 811 nos. letters per month have been issued through e-filing system by PGCL in 2021-2022. The IT department of the company has been providing necessary assistance relating to e-filing to the officers & staff of the company. During the subject year 38nos. tenders have been invited under e-GP system. The non-metered domestic customers have been paying their gas bill using gpay, bKash, SureCash, Rocket and Nagad apps through mobile phone. The customers can also pay their gas bill through debit or credit card of VISA and Master Card using Dutch-Bangla payment gateway. Information pertaining to up-dated status regarding payment of gas bill and certificate as well can also be downloaded from PGCL website (pgcl.org.bd) by metered customer. Besides, customer services have been delivered through hotline numbers 16514 (from any mobile) or 096130-16514 (from any BTCL connection) for collecting emergency gas leakages & accidental information. A high speed broad band internet connection is being used in PGCL head office and its six regional offices. As a result the speed in using e-filing and e-gp has been increased. The PGCL head office and its six regional offices are being kept under CCTV system and being monitored to ensure the security. As per govt. instruction, most of the official meeting, seminar and training are being held on virtual platform.

## (6) Operational Activities :

### (a) Installation of Gas Station & Maintenance.

PGCL has been supplying gas to its different category of customers in Sirajgonj, Ullapara, Shahajadpur, Baghabari, Bera, Sathia, Pabana, Ishwardi, Bagura, Power Hub at Soydabad, Ishwardi EPZ and Rajshhi city 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 offices in its franchise area. 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 during the financial year 2021-2022. At the same time the supplied gas has been mixed with odorant from the odorizer unit in TBS/DRS before supplying to its distribution network. Apart from this, 8 nos. new RMS (Industry: 4 nos. Captive Power: 1 nos., CNG: 1 nos. & Metered domestic customer: 2 nos.) have been constructed & commissioned for new gas connection to Industry, Captive, CNG and domestic (metered) type customer. On the other hand, 8 nos. different type RMS (Industry: 7 nos. & commercial: 1 nos.) have been modified and commissioned for execution of load extension activities.



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

During this FY 2021-2022, total 169 nos. meters of different types of customer have been calibrated. The sealing/resealing with security paper seal & titanium putty have been done to 103 nos. RMS of different types of customers. The EVC meter in TBS/DRS of the company or in RMS of the different customer have been configured or troubles hooted as per requirement for time to time. The custody meters installed at different intake point of PGCL with GTCL have been regularly calibrated and reinstalled at their respective point in presence of GTCL officials. Apart from this, chart recorder & flow computer of orifice meters installed in customer metering station (CMS) of different power plants have also been calibrated in presence of all representatives concerned on routine basis.

#### **(c) CP System Monitoring and Improvement :**

Total 1670 km pipeline have been installed for supplying gas to the different customer under PGCL franchise area. To ensure corrosion protection of this pipeline network, there are 36 nos. Cathodic Protection (CP) stations & 810 nos. CP post in PGCL franchise area. During the FY 2021-2022, 3 nos. Magnesium Anode & Steel Cased Pipeline Crossing with test Facilities, 3 nos. ZINC earth electrodes with test facilities CP Post and 3 nos. CP Test Point have been installed under the gas distribution network of Sirajgonj. Moreover, the CP system upgradation/improvement & maintenance works in different areas of PGCL are ongoing. Apart from this, the CP stations are being regularly inspected and monitored by taking PSP (Pipe to Soil Potential) reading from the installed test post.

#### **(7) 'Construction of gas distribution pipeline network in Rangpur, Nilphamari, Pirganj city and its adjoining areas project:**

For supplying natural gas through pipeline network to the industrial customer of Rangpur, Nilphamari, Pirganj town, Uttara EPZ and proposed Nilphamari Economic Zone, BSCIC Industrial Estate & Power Plants under Rangpur Division, a Development Project Proposal (DPP) against the project named "Construction of Gas Distribution Pipeline Network at Rangpur, Nilphamari, Pirganj town and its adjoining Areas" with

# PGCL

estimated cost of TK. 258.11 crore was approved by ECNEC in its meeting held on 22/06/2021 and the administrative approval of the project was issued by Energy and Mineral Resources Division on 28/09/2021. The duration of the project is from July 2021 to December 2023. Under this project total 100 KM pipe line will be installed, 3 nos. Regulating and Metering Station (DRS) & 3 nos. Regional offices will be constructed and 7.0 acres of land will be acquired. In the meantime, for the construction of gas distribution pipeline, the detailed route survey, CP System design and soil resistivity survey have been completed. The acquisition of 7.0 acres land of the project is underway. The contract has already been signed with the selected bidder for supplying line pipe, fittings, ball valve etc. under foreign procurement. Apart from this, the procurement for construction of 3 nos. DRS & office building with other civil works on EPC basis is ongoing. It is mentionable that the financial expenditure progress is Tk. 48.00 lac which is 0.19% of the total project cost and the physical progress is 5.00%.

## **(8) Annual Performance Agreement (APA) implementation :**

Under the Government Performance Management System, Annual Performance Agreement (APA) was signed between Petrobangla and PGCL for the FY 2021-2022. PGCL has achieved 99.31% of its targets set in the fields of gas sales, procurement of gas equipment, construction of gas pipeline, disconnection of illegal and defaulter customers, installation of EVC meter, human resources development, implementation of e-filing system, implementation of innovative ideas/ Small Improvement Project (SIP) and updating the list of tangible and intangible assets, delivering services in accordance with updated citizen charter, disposal of audit objections in the stipulated time, implementation of Annual Development Program (ADP).

### **(a) National Integrity Strategy (NIS) :**

PGCL is carrying out the necessary activities for implementation of the National Integrity Strategy (NIS) in the company as per directives from Petrobangla & Energy and Mineral Resources Division in order to build dreamed "Sonar Bangla" of the father of the nation Banaobondhu Sheikh Mujibur Rahman. As a part of this activity, four nos. stake holder meeting and two nos. institutional public hearing were held with the participation of different types of customers in presence of director (administration), Petrobangla and also the representatives from all the companies under petrobangla during this financial year 2021-2022. Besides, four nos. trainings on NIS & Good Governance and an awareness training following health safety rules have been organized. The Annual Procurement Plan (APP) of the company for the year 2021-2022 has been published on the website in due time. As a part of the activities under NIS program, 1056 nos. gas connections have been disconnected due to nonpayment of gas bill or usages of gas illegally by the legal customer, the actual fuel consumption in the vehicle of the company has been checked and two motivational meetings for induction of the officers & staffs on ethics have been arranged. The ethical committee also visited 54 nos. different type of customer for awareness building on keeping gas equipment & installations clean, paying gas bill regularly and adopting ethics in gas usages. Apart from this, the NIS award 2021-2022 have been given to the deserving officers/staff of the company in accordance with 'NIS Award Distribution Regulations (amendment) 2021'. After implementation of the National Integrity Strategy, the officers and staffs are playing an important role in the practice of ethics and prevention of corruption that increased devotion, honesty and affection among the employees of the company.

### **(b) Right to Information (RTI) :**

The name, designation, address, phone no. & email address of the assigned officer, alternative officer & appeal officer relating to RTI have been published in the PGCL website in accordance with the rules -10 of Right to Information (RTI) act 2009. The application for getting information received during the financial year 2021-2022 have been disposed as per RTI act 2009 in time. The "Proactive Information Disclosure Guideline" has also been published in the website. The information relating to RTI has been updated regularly in the PGCL website by the respective focal/alternative focal point and ICT section with the assistance of all department/division.

### **(c) E-Governance & Innovation Activities :**

Under the innovative idea of the "E-Governance & Innovation Action plan 2021-2022", The Digital Store Management idea was selected by the e-governance & innovation committee of PGCL. For implementation



of this idea in the company during the financial year 2021-2022, the office order was issued. Apart from this, other activities under the action plan have been completed timely. The relevant documents have been sent to Petr Bangla which was accepted by it. As a result, PGCL achieved its cent percent target set in the "E-Governance & Innovation Action plan 2021-2022" that plays an important role in the implementation of Annual Performance Agreement (APA) -2021-2022.

#### **(d) Grievance Redress System :**

As per Grievance Redress System guideline 2015, a Grievance Redress Officer and a focal point officer have been assigned for disposal of the complaints received in written or in other forms. In accordance with annual action plan of Grievance Redress System 2021-2022, the four nos. training and two nos. meeting relating to Grievance Redress System have been organized with participation of stakeholders. The disposal of complaints during the FY 2021-2022 is 100%. The information regarding Grievance Redress System have been updated in the PGCL website & GRS software in every three months.

#### **(e) Commitment to Service Delivery :**

PGCL formed a committee to implement the action plan of commitment to service delivery under Annual Performance Agreement (APA) 2021-2022. Apart from this, in case of non-availability of service in due time, a grievance redress officer and an appeal officer are available in PGCL to dispose of the complaints from the service aspirants. The action plan of Commitment to Service Delivery during the FY 2021-2022 has been 100% implemented. The service-box relating to service delivery in the PGCL web site has been regularly updated.

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

The construction works of 8"DX140psigX 25 KM pipeline and a new 25 mmcf/d capacity DRS by the side of existing DRS under Bogura regional office has been taken. With the implementation of these pipeline and DRS construction, it will be possible to prevent the internal erosion of the existing gas pipe line and also to be able to supply gas at risk free to the existing and future customers. For supplying gas to BSCIC industrial town-2 at Rajshahi, the tender for the construction of gas infrastructure with customer finance has been invited. As per plan the work will be completed within the financial year of 2022-2023. On the other hand the tender for the construction of gas infrastructure with customer finance has been invited for supplying gas to Sirajgonj BSCIC industrial town. It is mentionable that a urea fertilizer industry is under consideration for installation in Sirajgonj/Gaibandha. A DPP with PGCL own finance for installation of 42,000 Prepaid Meter in Sirajgonj and Rajshahi City is under consideration of EMRD for its approval. On other hand, for installation of 86,000 Prepaid Meter in Bogura, Pabna, Ishwardi, Baghabari & Sirajgonj & Bera-Sathia with financial assistance of The World Bank, PGCL's contact with the Bank continues on. Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) has sent a demand note for gas supply at the rate of 40MMCFD and 20 MMCFD to its proposed Sirajganj and Natore Economic Zones respectively by the year 2025. Gas supply to these proposed zones by constructing necessary gas infrastructures under the finance of the BEZA are also in planning stage. For supplying natural gas through pipeline network to the industrial customer & Power Plant of Rangpur, Nilphamari, Pirganj town & its adjoining areas, construction of 100 km pipeline network ( with 8", 12" & 16" Pipe and 140 Psig Pressure) and 3 nos. DRS is ongoing. PGCL Board of Directors approved the master plan of PGCL head office in its 54<sup>th</sup> meeting in which some modification has been done. After necessary revision of this master plan in line with the changes by the consultant and subject to approval of PGCL board of directors, the multi storied building for head office, central good own, pipe yard, ansar shed, lawn tennis court will be constructed. Besides, a office building for sirajgonj regional office will be constructed on forty nine decimal acquired land. The necessary steps will be taken for implementation of those mentioned projects in line with the directives in the letter of dated 13 June 2022 from Prime Minister's Office regarding the cost saving policy of the government, taking new project & properly implementing the project.



Future Development Plan & Activities and related Gas Demand for the next 5 Years

Sl. No	Project/ Work Plan	Implementation Year	Amount of Work (km)	Total Expenditure (Tk. in Million)	Scenario of Year-wise Gas Consumption & estimated Expenditure										Remarks
					2022 - 2023		2023 - 2024		2024 - 2025		2025 - 2026		2026 - 2027		
					Gas (MM) CFD	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM) CFD	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM) CFD	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM) CFD	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM) CFD	Expenditure (Tk. in million)	
01	Upgradation of Bogra DRS and construction of high pressure gas pipeline.	2022-2023	25.00 (With DRS)	247.9	--	247.9	--	--	--	--	--	--	--	PGCL own Finance	
02	Gas Supply to Sirajgonj Economic Zone	2022-2024	50.50 (With DRS)	1400.7	--	--	--	1400.7	--	--	2.00	--	3.00	Financed by BEZA	
03	Gas supply to Natore economic zone	2023-2025	68.00 (With DRS & TBS)	1137.00	--	--	--	455.00	--	682.00	2.00	--	3.00	Financed by BEZA	
04	Gas supply to the industry of Natore Town & its adjoining areas and BSCIC Industrial Town.	2023-2025	30.00 (With DRS & Regional office)	1460.9	--	--	--	585.00	--	875.9	15.00	--	18.00	GoB finance/ Project Aid	
05	Gas supply to Rangpur, Nilphamari, Pirgani Cities & thear Adjoining Areas. a) Gas supply to Nilphamari E-economic zone. b) Gas supply to Uttara EPZ, Saidpur, Nilphamari.	2021-2023	100.00 (With DRS)	2581.1	--	1974.60	00	588.80	20.00	--	50.00	--	90.00	The Project is under implementation. After implementation of the project, it will be possible to supply gas to the Nilphamari Economic Zone, Uttara EPZ at Saidpur, Nilphamari.	
06	Gas supply to BSCIC Industrial Park, Bogura.	2022-2025	24.00 (With DRS)	410.4	--	--	--	200.00	--	210.4	1.00	--	2.00	BSCIC's own funding	
07	Gas supply to Rajshahi BSCIC Industrial City-2, Rajshahi	2022-2023	--	196.30	--	196.3	1.00	--	1.5	--	2.00	--	2.50	BSCIC's own funding	



Sl. No	Project/Work Plan	Implementation Year	Amount of Work (km)	Total Expenditure (Tk. in Million)	Scenario of Year-wise Gas Consumption & estimated Expenditure										Remarks
					2022 - 2023		2023 - 2024		2024 - 2025		2025 - 2026		2026 - 2027		
					Gas (MM CFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM CFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM CFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM CFD)	Expenditure (Tk. in million)	Gas (MM CFD)	Exp. (Tk. in m.)	
08	Installation of 42,000 pre-paid meters in PGCL franchise area.	2022-2024	--	1209.40	--	322.5	--	510.60	--	375.30	--	--	--	--	Financed by PGCL The DPP of the Project is under consideration of EMRD for its approval.
09	Installation of 86,000 pre-paid meters in PGCL franchise area.	2023-2026	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	For installation of 86,000 Prepaid Meter in Bogura, Pabna, Ishwardi, Baghabari, Sirajgonj & Bera-Sathia with financial assistance of the World Bank necessary initiatives have been taken.
10	Gas Supply to BSCIC Leather and Engineering Industrial Park, Rajshahi	2022-2026	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	1.00	--	BSCIC authorities own funds
11	Gas supply to BSCIC Industrial Park, Sirajgonj.	2022-2024	22.80 With DRS	760.00	--	500.00	260.00	0.50	--	--	1.00	--	3.00	--	BSCIC's own funding
	<b>Total</b>		<b>324.3</b>	<b>9403.7</b>	--	<b>3242.3</b>	<b>4000.1</b>	<b>52.00</b>	<b>2143.4</b>	<b>114.00</b>	<b>114.00</b>	--	<b>122.5</b>	--	
12	Year-wise average daily gas consumption.		--	--	--	--	--	52.00	--	--	114.00	--	122.5	--	

\*\* Yearwise probable gas supply will be possible if no restriction prevail upon new gas connection.

# PGCL

## (10) Adversities & Challenges

### (a) Gas Allocation reduction :

The revenue earnings is declining as the allocation of gas to PGCL is being continuously deducted due to reduction of gas production from the domestic gas fields. The relevant information has been mentioned below for your kind information:

Sl.No.	Financial Year	Gas Allocation (mmcm)	Gas Sales (mmcm)	Revenue Earnings (Tk. In Crore)
1.	2019-20	1789.590	1711.024	1117.040
2.	2020-21	1548.00	1555.920	1059.540
3.	2021-22	1400.00	1394.343	1010.526

The amount of gas allocation to PGCL is continuously decreasing. During the financial year 2021-2022, the gas allocation to PGCL has been decreased by 148.00 mmcm comparing to the allocated gas in the financial year 2020-2021. It is expected that the gas allocation will be 1219.00 mmcm during the financial year 2022-2023 which is 181.00 mmcm less than the allocated gas in previous financial year and the revenue earnings will be decreased to 936.40 crore accordingly.

### (b) Reduction of Gas Margin :

The PGCL's gas distribution margin has been continuously decreased during the gas price re-fixation by BERG along with the declining of gas sales revenue. It is mentionable that the gas distribution margin of PGCL has been re-fixed to TK.0.1600 / SCM effective from 01/06/2022 which was TK. 0.2603/SCM during the financial year 2019.

### (c) Excess Tax deduction at Source :

Despite decreasing of PGCL's gas distribution margin, due to 3% tax deduction at source on gas bill for increasing gas price, no income is being saved against the distribution margin of the company. Moreover, the company might have to pay excess income tax rather than the applicable income tax during the financial year 2022-2023.

### (d) Excessive gas transmission Bill submission by GTCL :

As per section 9.1 of the BERG order 2022/08, dated: 04 June 2022, the metering system of PGCL should have considered as Custody meter as there are no metering system in GTCL. In accordance with the said order of the BERG, all the meters at the intake points (eight nos.) of PGCL & GTCL calibrated in presence of the representatives from both sides have been found accurate. But GTCL has been claiming excess gas supply rather than the gas received at the intake points and submitting bill accordingly. For solving this issue several letter were sent to GTCL but the matter is yet to resolve.

### (e) Payment from retained earnings against the Invoice for Importable LNG :

Due to reduction in sales revenue & distribution margin along with the payment of TK. 108 crore against the invoice for importable LNG from the retained earnings, the non-operating income will be decreased as a result the liquidity crisis will be created which is a big challenge for operation of the company.

### (f) Other Challenges of the Company :

- Assurance of sufficient gas supply with due pressure in PGCL franchise areas;



- Execution of daily official works of the company and the project due to shortage of manpower resulting from leaving job for better opportunity & more financial benefit and moving to other organizations as deputaion.
- Gas connection to existing /proposed industry beyond the planned area of PGCL franchise area considering less developed area.
- Construction of multistoried building for PGCL Head Office subject to the approval from PGCL board of directors in accordance with the revised master plan.

#### **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 for the next five years absolutely depends on the availability of gas according to demand & gas connection to different types of customer after extension of gas network. So for obvious reason, I would urge upon Petrobangla, ministry 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 2021-2022 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, BERC, 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 2021-2022 before the Shareholders for their kind consideration and approval.

May Allah bless us!

On behalf of the PGCL Board of Directors,

**(Dr. Md. Helal Uddin, NDC)**

Chairman

PGCL Board of Directors



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

---

### Report on the audit of the Financial Statements

#### Qualified Opinion

We have audited the financial statements of **Pashchimanchal Gas Company Limited**, which comprise the statement of financial position as at June 30, 2022 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 and other explanatory information.

In our opinion, except for the possible effect of the matter mentioned in Basis for Qualified Opinion section, the accompanying financial statements give true and fair view, in all material respects, the financial position of the Company as at June 30, 2022 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994, and other applicable laws and regulations.

#### Basis for Qualified Opinion

Comparative figure of Retained earnings (please refer to Note # 14 to Financial statements) shows that Tk. 23,662,000 of Loan to Petrobangla for feasibility study of Land based LNG Terminal was transferred from Retained earnings with approval from board of directors of the company. For this loan, no asset was recognized, rather Retained earnings was adjusted. This loan to Petrobangla was in essence distribution from cumulative profit of the company. It is standard practice that distribution from Retained earnings is made through dividend approved in Annual General Meeting of the company. Please note that audit opinion on the previous financial statements was also qualified in this regard.

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 for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with ethical requirement that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these ethical requirements and the IESBA code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

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

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

#### Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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



can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Entity'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 Entity'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 entity 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 communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

### Report on Other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994, we also report the following:

- a) Except the matters mentioned in the 'Basis for Qualified Opinion' section of the report, 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, except the matters mentioned in the 'Basis for Qualified Opinion' section of the report, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these 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  
Date: October 03, 2022

Masih Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants  
RJSC Registration No. P-36255

  
Muraheb Malik Chowdhury FCA  
Engagement Partner  
Enrolment No. 1186  
DVC: 2210031186AS171596

**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement of Financial Position**  
**As at 30 June 2022**

	Notes	Amount in Taka	
		30-Jun-22	30-Jun-21
<b>ASSETS</b>			
<b>Non- Current Assets</b>			
Property, Plant and Equipment	04	1,223,846,221	1,320,801,957
Capital Work-In-Progress	05	1,574,921	13,847,457
		<b>1,225,421,142</b>	<b>1,334,649,414</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories of stores & other materials	06	519,374,567	624,037,254
Trade and other receivables	07	1,997,798,229	1,532,045,836
Loans to employees	08	182,308,290	133,871,929
Advance, deposit and prepayments	09	362,858,090	858,109,535
Investment in FDR	10	3,506,764,603	3,079,959,886
Depreciation Fund Investment	11	695,609,169	489,735,578
Cash and Bank Balances	12	1,057,394,502	1,255,031,307
		<b>8,322,107,450</b>	<b>7,972,791,325</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>9,547,528,592</b>	<b>9,307,440,740</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	13	929,011,400	929,011,400
Retained Earnings	14	4,111,919,752	4,494,623,527
		<b>5,040,931,152</b>	<b>5,423,634,927</b>
<b>Non-Current Liabilities</b>			
Long Term Borrowings - Local Sources (GOB)	15	16,648,062	25,956,955
Long Term Borrowings - Foreign Sources ( ADB )	16	28,456,694	72,182,554
Other Long Term Liabilities	17	873,739,247	809,714,199
		<b>918,844,003</b>	<b>907,853,708</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Current portion of GOB & ADB Loan	18	53,034,757	54,424,119
Trade creditors and accruals	19	1,624,494,665	606,888,051
Beneficiarys' profit participation fund	20	61,120,733	67,842,189
Group company accounts	21	1,529,747,450	1,414,004,510
Provision for taxation	22	319,355,832	832,793,236
		<b>3,587,753,437</b>	<b>2,975,952,104</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>9,547,528,592</b>	<b>9,307,440,740</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)



Managing Director



Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place : Dhaka  
Dated: 03 October, 2022

Masih Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants



Muraheb Malik Chowdhury FCA  
Engagement Partner  
Enrollment No. 1186  
DVC: 2210031186AS171596



**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
**For the year ended 30 June 2022**

	Notes	Amount in Taka	
		2021-2022	2020-2021
<b>Sales Revenue</b>	23	10,734,554,388	11,252,456,624
<b>Less: Cost of Sales</b>			
Gas Purchase - Inter-company	24.1	1,069,086,069	858,526,097
Gas Purchase - IOC	24.2	1,591,392,345	1,926,254,347
LNG (Liquefied Natural Gas) Margin	24.3	5,217,615,105	5,417,801,475
Transmission Charge Inter company	24.4	584,241,480	646,485,057
Petrobangla Charge	24.5	76,748,493	84,417,057
Gas Development Fund	24.6	364,974,433	386,594,229
Asset value of Gas	24.7	402,074,304	427,376,550
BERC Research Fund	24.8	3,351,500	-
		9,309,483,729	9,747,454,812
<b>GROSS PROFIT</b>		<b>1,425,070,659</b>	<b>1,505,001,812</b>
<b>Less: Operating Cost</b>			
Distribution Cost including Depreciation	25	484,974,998	439,190,455
<b>Operating Profit</b>		<b>940,095,661</b>	<b>1,065,811,357</b>
Add: Other Income	26	18,396,607	17,702,045
Less: Interest Cost	27	17,203,181	20,142,627
Add: Interest Income	28	281,125,582	293,472,999
		282,319,008	291,032,417
<b>Net profit before BPPF and Tax</b>		<b>1,222,414,669</b>	<b>1,356,843,774</b>
Less: Provision for BPPF	20	61,120,733	67,842,189
<b>Net profit before Tax</b>		<b>1,161,293,936</b>	<b>1,289,001,586</b>
Less: Income Tax Expense	29	319,786,645	386,700,476
<b>Net Profit after Tax</b>		<b>841,507,290</b>	<b>902,301,110</b>
Add: Other Comprehensive Income		-	-
<b>Total Comprehensive Income</b>		<b>841,507,290</b>	<b>902,301,110</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)

Managing Director

Director

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place : Dhaka  
Dated: 03 October, 2022

Masih Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants

Muraheb Malik Chowdhury FCA  
Engagement Partner  
Enrollment No. 1186  
DVC: 2210031186AS171596



**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement of Changes In Equity**  
**For The Year Ended 30 June 2022**

Particulars	Amount in Taka			
	Share Capital	"Equity Investment by Government"	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01.07.2021	929,011,400	-	4,494,623,527	5,423,634,927
Net profit after tax for the year	-	-	841,507,290	841,507,290
Dividend paid/payable to petrobangla from Accumulated Retained Earning as on 30.06.2022 for payment against importable LNG Invoice:				
Dividend paid to petrobangla against importable LNG Invoice	-	-	(484,211,066)	(484,211,066)
Dividend Payable to petrobangla against importable LNG Invoice	-	-	(600,000,000)	(600,000,000)
Dividend paid for the year 2021-2022	-	-	(140,000,000)	(140,000,000)
<b>Balance as at 30.06.2022</b>	<b>929,011,400</b>	<b>-</b>	<b>4,111,919,752</b>	<b>5,040,931,152</b>
Balance as at 01.07.2020	525,531,700	403,479,662	3,755,984,455	4,684,995,817
Equity converted into share capital	403,479,662	(403,479,662)	-	-
Net profit after tax for the year	-	-	902,301,110	902,301,110
Loans to Petrobangla for feasibility study of Land based LNG Terminal adjusted share capital adjusted	38	-	(23,662,000)	(23,662,000)
Dividend paid for the year 2020-2021	-	-	(38)	-
<b>Balance as at 30.06.2021</b>	<b>929,011,400</b>	<b>-</b>	<b>4,494,623,527</b>	<b>5,423,634,927</b>

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



General Manager (Finance)



Managing Director



Director

Masih Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants



Muraheeb Malik Chowdhury FCA  
Engagement Partner  
Enrollment No. 1186  
DVC: 2210031186AS171596

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

Place : Dhaka  
Dated: 03 October, 2022




**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement of Cash Flows**  
For the year ended 30 June 2022

	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
<b>A. Cash flows from operating activities :</b>		
Net profit after tax	841,507,290	902,301,110
Loans to Petrobangla for feasibility study of Land based LNG Terminal adjusted	-	(23,662,000)
<b>Adjustment to reconcile net profit to net cash provided by operating activities :</b>		
Non-Cash Item :		
Depreciation of Fixed Assets	121,325,691	121,252,601
<b>Decrease/ Increase in Working Capital :</b>		
(Increase)/Decrease in Inventories of Stores & Other Materials	104,662,687	(332,711,330)
(Increase)/Decrease in Advance, Deposits & Pre-Payments	495,251,445	(374,273,803)
(Increase)/Decrease in Trade & Other Receivable	(465,752,393)	374,868,743
Increase/(Decrease) in Group Current Account	(147,119,634)	108,223,137
Increase/(Decrease) in Liabilities for Gas Purchase	(1,787,825)	43,836,276
Increase/(Decrease) in Liabilities for Transmission Charges	(26,242,617)	(55,752,006)
Increase/(Decrease) in Liabilities for Gas Development Fund	(39,199,136)	(24,442,484)
Increase/(Decrease) in Liabilities for Asset Value of Gas	(44,733,457)	(27,021,690)
Increase/(Decrease) in Liabilities for petrobangla charge	(2,967,613)	(7,280,014)
Increase/(Decrease) in Liabilities for LNG Margin of gas	424,229,165	(421,786,253)
Increase/(Decrease) in Liabilities for IOC margin of gas	(49,787,443)	(218,305,293)
Increase/(Decrease) in Dividend Payable to petrobangla against importable LNG Invoice	(600,000,000)	-
Increase/(Decrease) in Liabilities for BERC Research Fund	3,351,500	-
Increase/(Decrease) in Trade Creditors & Accruals	1,017,154,199	33,023,895
Increase/(Decrease) in Beneficiaries' Profit Participation Fund	(6,721,456)	(4,399,554)
Increase/(Decrease) in Current portion GOB & ADB Loans	(1,389,362)	(424,531)
Increase/(Decrease) in Provision for Taxation	(513,437,403)	386,700,476
<b>Net cash provided/(used in) by operating activities</b>	<b>1,108,343,638</b>	<b>480,147,280</b>
<b>B. Cash flows from Investing activities :</b>		
Investment in Fixed Deposit (net)	(426,804,717)	(297,591,045)
Depreciation Fund Investment	(205,873,591)	-
Acquisition of Property, Plant and Equipment	(11,645,004)	(50,568,144)
Capital Work-In-Progress	-	11,492,630
Loan paid to Employees' (net)	(48,436,361)	(51,204,249)
<b>Net cash provided/(used in) by investing activities</b>	<b>(692,759,673)</b>	<b>(387,870,808)</b>
<b>C. Cash Flows from Financing Activities :</b>		
Other long term Liabilities	64,025,048	43,655,703
Dividend paid to petrobangla against importable LNG Invoice	(484,211,066)	-
Interim dividend paid	(140,000,000)	(140,000,000)
Long term Loan (GOB )	(9,308,893)	(10,698,055)
Long term Loan (ADB)	(43,725,860)	(43,725,860)
<b>Net cash provided/(used in) by financing activities</b>	<b>(613,220,771)</b>	<b>(150,768,212)</b>
<b>D. Net increase/(decrease) in cash &amp; cash equivalents (A+B+C)</b>	<b>(197,636,805)</b>	<b>(58,491,741)</b>
<b>E. Add: Opening Cash and Cash Equivalents</b>	<b>1,255,031,307</b>	<b>1,313,523,047</b>
<b>F. Closing Cash and Cash Equivalents(D+E)</b>	<b>1,057,394,502</b>	<b>1,255,031,307</b>

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

  
General Manager (Finance)

  
Managing Director

  
Director

Masih Muhith Haque & Co.  
Chartered Accountants

  
Murahib Malik Chowdhury FCA  
Engagement Partner  
Enrollment No. 1186  
DVC: 2210031186AS171596

Place : Dhaka  
Dated : 03 October, 2022

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

**Pashchimanchal Gas Company Limited**  
(A Company of Petrobangla)  
**Notes to the Financial Statements**  
**For the year ended 30 June 2022**

---

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

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

Pashchimanchal Gas Company Limited was 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 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 there of**

These financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), 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 Statutes:

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, 1994
6. Bangladesh Labour Act, 2006 Amended in 2013
7. Bangladesh labour Rules, 2015

### **02.3 Date of authorization for issue**

The Board of Directors of the company in its meeting held on September 25, 2022 approved the financial statements of the company for the year ended 30 June 2022 and authorized the same for issue.

### **02.4 Basis of measurement**

Financial statements are prepared following historical cost convention.

### **02.05 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.



#### **02.06 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 2022 are included in the following notes: Note # 4 - Property, plant and equipment; Note #06 - Inventories of stores & other materials; Note # 22 - Provision for tax.

#### **02.07 Reporting period**

The financial period of the companies covers twelve months from 1 July 2021 to 30 June 2022.

#### **02.08 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.

#### **02.09 Going concern**

The company has adequate resources to continue in operation for the foreseeable future. For this reason, the directors continue to adopt going concern basis in preparing the financial statements. The current resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of the existing business.

#### **02.10 Components of Financial Statements**

The Financial Statements 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 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 Reporting Framework.

#### **02.12 Materiality and aggregation**

These financial statements present separately each material class of similar items. Items of dissimilar nature or function 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



# PGCL

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

### 03.01 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).

### 03.02 Financial Structures:

The financial structure of the company comprises :

1. Share Capital.
2. Government loans.
3. Foreign Long term loan from Asian Development Bank (ADB)

### 03.03 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.

### 03.04 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.

### 03.05 Other Long Term Liabilities :

#### 03.05.01 Customer's Security Deposit :

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 ceases.

#### 03.05.02 Right of Use Asset and Least Liability

Right-of-use assets represent the company's right to use assets held under lease for the lease term. Right-of-use assets and Lease liability are accounted in line with IFRS 16. Right-of-use assets are being depreciated over lease term. Depreciation and interest expense on unwinding of lease liability are shown in Statement of Profit or Loss. Currently, Sirajganj Regional Office and Dhaka Liaison Office are in use under lease agreement with M/S Mohammad Ali Masum and Petrobangla respectively.

### 03.06 Property, Plant and Equipment

Property, plant & equipment are measured at cost of acquisition less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. Cost of an item of property, plant & equipment comprises its purchase price, import duties and non refundable taxes after deducting trade discount and rebates. Property, plant & equipment also include capitalized borrowing cost.

### 03.07 Loan Liability

Loan from GOB and ADB are presented at its nominal value. Current and non-current portion of the loans are segregated based on agreed loan repayment schedule.



### 03.08 Fixed Deposits :

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

### 03.09 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".

### 03.10 Exchange rate Fluctuation.

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

### 03.11 Depreciation :

Depreciation is charged on the property, plant and equipment on straight line basis. Depreciation on fixed assets except right of use assets are charged as daily basis from following their acquisition date and Depreciation on right of use assets are charged as year basis on agreement period. 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%
Right of Use Assets	Agreement Period

Depreciation method and rates are being applied consistently throughout the years.

### 03.12 Maintenance:

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

### 03.13 Current assets :

- Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. L/C Goods in transit and Store in transit are valued at cost.
- Trade debtors are valued at estimated realizable value.
- Bank deposits are classified in three broad heads i.e., " Investment in FDR" for the fixed deposits, "Depreciation Fund Investment" and all other bank balances in the form as " Cash & Bank balances". Both Bank deposits have been shown under current assets.
- 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.

# PGCL

## 03.14 Advances :

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

## 03.15 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.

## 03.16 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 charges, Commissioning fees, service charges, Meter Rent, 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.

## 03.17 Miscellaneous Income :

Miscellaneous Income including Name Change, Agreement fee, Load increase-decrease, Riser/Burner shifting, Burner Gas, RMS Modification fee, rent of chart recorder etc.

## 03.18 Income Tax :

- a) Provision for Income Tax has been determined as per Income Tax Ordinance, 1984.
- b) Income tax is assessed by applying 83(2)/16BBB of IT Ordinance 1984,
- c) Rate of income tax for the income year is 27.5% as per Finance Act, 2022.
- d) Deferred tax asset/liability is not recognized as no significant temporary difference between accounting base and tax base is evident.

## 03.19 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.

## 03.20 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. Budget variances is the differences between the actual amount incurred or realized and the corresponding budgeted figure. Details of the budget variance analysis is shown in **Annexure-1**.

## 03.21 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**.

For every Ratio, a brief Explanation is given below :

### A) Liquidity Ratio

#### 03.21.01 Current Ratio :

Current ratio indicates the liquidity position of the company. Current ratio of the company is 2.32:1.00 during the year 2021-2022 and it was 2.68:1.00 in the previous year. The standard of current ratio is 2:1. Since current ratio during the year 2021-2022 is higher than the standard, it means the ability of the company is sound to meet short-term liability obligations.



#### 03.21.02 Quick or Acid Test Ratio :

Quick or Acid Test ratio indicates the liquidity position of the company. Quick ratio of the company is 2.17:1.00 during the year 2021-2022 and it was 2.47:1.00 in the previous year. The standard of Quick or Acid Test ratio is 1:1. Since quick ratio during the year 2021-2022 is higher than the standard, it means the ability of the company is sound to meet short-term liability obligations.

#### 03.21.03 Accounts Receivable Turnover Ratio :

Accounts receivables turnover ratio measures the efficiency with which a company collects its receivables. Accounts Receivable Turnover is 2.16 months during the year 2021-2022 & it was 1.42 months in the previous year. The standard of Accounts receivables turnover ratio is 3 months. Accounts receivables turnover ratio measures the efficiency with which a company collects its receivables. It means the company has a good position to collect account receivables.

#### B) Profitability Ratio

#### 03.21.04 Return on Average Fixed Assets :

Return on Average Fixed Assets is used by analysts to measure operating performance of the company. Return on Average Fixed Assets is 92.07% during the year 2021-2022 & it was 95.16% in the previous year. The standard of return on average fixed assets is 12%. Since return on average fixed assets ratio during the year 2021-2022 is higher than the standard, it indicates that the company has a sound efficiency according to the return on average fixed assets.

#### 03.21.05 Return on Average Fixed Assets (Excluding Interest) :

Return on Average Fixed Assets (Excluding Interest) is used by analysts to measure operating performance of the company. Return on Average Fixed Assets is 90.72% during the year 2021-2022 & it was 93.70% in the previous year. The standard of return on average fixed assets (excluding interest) is 12%. Since return on average fixed assets ratio (excluding interest) during the year 2021-2022 is higher than the standard, it indicates that the company has a sound efficiency according to the return on average fixed assets (Excluding Interest).

#### 03.21.06 Return on Equity:

Return on equity (ROE) is a measure of financial performance. Return on equity (ROE) is 23.04% during the year 2021-2022 & it was 23.77% in the previous year. The standard of return on equity is 15%. It shows that the financial performance of the company is favourable.

#### 03.21.07 Return on Total Capital Employed/ Net Assets :

Return on Capital Employed (ROCE) measures how efficiently a company is using its capital. Return on Total Capital Employed/ Net Assets is 19.49% during the year 2021-2022 & it was 20.36% in the previous year. The standard of total capital employed/net assets is 10%. It shows that the profitability position of the company is favourable.

#### C) Solvency Ratio

#### 03.21.08 Debt-Equity Ratio :

Debt-Equity Ratio is a measure of the relative contribution of the creditors and shareholders or owners in the capital employed in the company. Debt-Equity Ratio is 15.42:84.58 during the year 2021-2022 & it was 14.34:85.66 in the previous year. The standard of debt-equity ratio is 60:40. This financial tool means solvency of the company is sound.

#### 03.21.09 Debt-service coverage ratio :

Debt service coverage ratio shows how much cash a company generates for every taka of principal and interest owed. Debt-service coverage ratio is 1.0:13.34 for the year 2021-2022 & it was 1.0:13.24 in the previous year. The standard of debt-service coverage ratio is 1.0:2.0. It shows debt service coverage is favourable.



# PGCL

## 03.21.10 Earning per Share :

EPS is a financial ratio, which divides net earnings available to common shareholders by the average outstanding shares over a certain period of time. During the year 2021-2022, Earning per share (EPS) is 9.06 taka and it was 9.71 taka (Restated) in the previous year. In line with IAS 33, Figure of the previous year is restated for the change in face value from Tk. 100 to Tk. 10. Earning per share (EPS) shows strong capacity of the company for shareholders.

## 03.21.11 Net Asset value Per Share :

Net asset value per share is a financial ratio, which divides net asstes(total assets- total liabilities) to shareholders by the ordinary shares over a certain period of time. Net asset value per share is 54.26 which was 58.38 in the previous year. To ensure comparability, similar to Earning per share, figure of the previous year is restated for the change in face value from Tk. 100 to Tk. 10. It shows sound asset position of the company.

## 03.22 Comparative Information :

Comparative information have been disclosed in respect of the previous year i.e. 2020-2021 for understanding of the current year's financial figures.

## 03.23 Beneficiary' Profit Participation Fund :

The amount of Beneficiary' 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 BPPF was also provided by the ICAB though a specialized opinion dated on 3 November 2003 only for the Petrobangla.

## 03.24 Status of Tax Liability :

Income tax assessment has been completed up to the assessment year 2021-2022 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 30<sup>th</sup> June 2022 are shown at below :

Sl. No.	Particulars	Cost				Rate/ Agreement period	Depreciation			Written Down Value at 30 June 2022
		At 01 July 2021	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	At 30 June 2022		Charged for the year	Adjustment	At 30 June 2022	
1	Consumer Metering Station	69,025,213	-	-	69,025,213	10%	-	-	69,025,212	1
2	Transmission Line	211,233,603	-	-	211,233,603	3.33%	7,034,079	-	149,210,423	62,023,180
3	Distribution Line	1,999,580,218	-	-	1,999,580,218	5%	79,305,624	-	1,331,073,490	668,506,728
4	Freehold Land	132,490,594	-	-	132,490,594	0%	-	-	-	132,490,594
5	Building & Infrastructure	147,396,025	12,168,204	-	159,564,229	2.5%	3,182,116	-	33,229,142	126,335,087
6	Furniture and Fixture	15,341,746	2,776,724	-	18,118,470	10%	1,038,457	-	9,985,801	8,132,669
7	Light Vehicles	114,977,304	-	-	114,977,304	20%	10,264,475	-	101,596,537	13,380,767
8	Office Equipment	28,495,629	2,581,214	46,521	31,030,322	15%	3,476,643	-	18,932,521	12,097,801
9	Other Construction	127,715,883	1,682,777	789,980	128,608,680	2.5%	3,180,431	-	37,514,863	91,093,817
10	Telecom and Computer Equipment	13,199,293	263,317	-	13,462,610	15%	806,491	-	11,751,522	1,711,088
11	Transmission and Distribution Plant	213,864,058	5,711,767	-	219,575,825	5%	10,460,433	-	114,049,876	105,525,949
12	Other Equipment	13,498,977	257,600	-	13,756,577	20%	19,962	-	13,518,938	237,639
13	Domestic Appliances	3,347,015	-	-	3,347,015	15%	45,111	-	3,268,340	78,675
14	Sheds and Temporary Structures	2,385,499	-	-	2,385,499	10%	155,969	-	1,647,839	737,660
15	Rights of use Assets	6,501,980	-	235,147	6,266,833	Agreement period	2,355,900	-	4,772,267	1,494,566
<b>Total as at 30 June 2022</b>		<b>3,099,053,037</b>	<b>25,441,603</b>	<b>1,071,648</b>	<b>3,123,422,992</b>		<b>121,325,691</b>	<b>-</b>	<b>1,899,576,770</b>	<b>1,223,846,221</b>
<b>Total as at 30 June 2021</b>		<b>3,048,484,893</b>	<b>50,759,442</b>	<b>191,298</b>	<b>3,099,053,037</b>		<b>121,252,601</b>	<b>-</b>	<b>1,778,251,079</b>	<b>1,320,801,957</b>



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
<b>05. Capital Work-In-Progress</b>		
M/S Pal-Acumen Joint Venture	1,122,506	1,122,506
M/S Azizul Traders, Rajshahi	-	10,438,318
M/S System Service limited, Dhaka	-	2,286,633
M/S Sumon Construction, Sirajganj	452,415	-
	<b>1,574,921</b>	<b>13,847,457</b>
<b>06. Inventories of Stores &amp; Other materials</b>		
Pipes ( 3/4" -12")	336,629,980	419,270,692
Tubes and Fittings	83,883,787	75,639,686
Fuel, Oil and Lubricants	2,693,446	2,693,446
Raw Materials and Chemicals	637,250	-
General Hardware	2,172,731	2,178,377
Packing, Gaskets & Insulating Materials	47,226,673	51,768,804
Chemical Laboratory Equipments	42,561,205	23,044,977
Electrical Equipment & Spares	188,041	188,041
L/C Goods in transit	3,381,454	48,732,184
Stores in Transit	-	521,047
	<b>519,374,567</b>	<b>624,037,254</b>
<b>07. Trade and Other Receivables</b>		
Trade Receivable (Note - 07.1)	1,910,383,125	1,448,447,578
Other Receivable (Note - 07.2)	87,415,104	83,598,258
	<b>1,997,798,229</b>	<b>1,532,045,836</b>
<b>07.1 Trade Receivable :</b>		
Accounts Receivable (Power)	1,187,297,609	767,253,338
Accounts Receivable (Industrial)	66,379,228	77,562,694
Accounts Receivable (Commercial Hotel & Restaurants)	7,471,243	8,629,873
Accounts Receivable (Commercial Small & Cottage Industries)	6,439,310	6,444,161
Accounts Receivable (Domestic)	173,585,989	184,862,080
Accounts Receivable (Captive Power)	106,384,230	85,291,806
Accounts Receivable (CNG)	172,472,223	184,739,215
Meter Rent Receivable (CNG)	145,310	158,831
Meter Rent Receivable (Cap Power)	177,604	172,135
Meter Rent Receivable (Industrial)	659,356	769,487
Meter Rent Receivable (Commercial Hotel & Restaurants)	80,535	102,727
Meter Rent Receivable (Commercial Small & Cottage Industries)	110,246	157,913
Meter Rent Receivable (Domestic Meter)	214,028	235,989
Demand Charge Receivable (Captive Power)	1,074,194	1,184,975
Demand Charge Receivable (CNG)	858,041	952,368
Demand Charge Receivable (Commercial Hotel & Restaurant)	8,267	15,084
Demand Charge Receivable (Commercial Small & Cottage Industries)	15,634	45,535
Demand Charge Receivable (Industry)	696,282	837,697
Demand Charge Receivable (Power)	81,980,240	64,146,418
HHV/NHV Receivable (Power)	104,333,556	64,885,252
	<b>1,910,383,125</b>	<b>1,448,447,578</b>
<b>07.2 Other Receivable :</b>		
Interest Receivable on FDR (Note-07.2.1)	82,077,046	77,668,763
Interest Receivable on Depreciation Fund (Note-07.2.2)	5,338,058	5,929,495
	<b>87,415,104</b>	<b>83,598,258</b>



### 07.2.1 Interest Receivable on FDR

	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Sonali Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj	382,500	1,339,971
Sonali Bank Ltd, Pallabi Branch, Mirpur, Dhaka	-	1,923,287
Janata Bank Ltd. Corporate Branch, Sirajganj	11,002,846	1,292,513
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Pabna	5,880,216	3,187,368
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch, Pabna	3,612,844	414,246
Janata Bank Ltd, Ishurdi Corporate Branch, Pabna	3,474,634	1,057,862
Janata Bank Ltd, Atua Branch, Pabna	3,140,710	1,037,076
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch, Sirajganj	1,305,000	308,394
Janata Bank Ltd, Chawk Bazar Branch, Dhaka	425,339	405,332
Janata Bank Ltd, Bera Branch, Pabna	647,760	525,295
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Bogura	14,947,517	285,458
Janata Bank Ltd, Hetem Khan Branch, Rajshahi	405,000	308,763
Agrani Bank Ltd, Sahev Bazar Corporate Branch, Rajshahi	127,500	49,485
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch, Sirajganj	-	3,394,366
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch, Sirajganj	127,500	1,199,632
Agrani Bank Ltd, Saptapadi Market Branch, Bogura	856,644	1,829,484
Agrani Bank Ltd, Bohuli Branch, Sirajganj	127,500	456,233
Agrani Bank Ltd, Station Road Branch, Sirajganj	127,500	-
Agrani Bank Ltd, Wasa Corporate Branch, Dhaka	-	377,556
Rupali Bank Limited, Indira Road Branch, Dhaka	-	2,962,133
Rupali Bank Limited, Santhia Branch, Pabna.	5,284,418	1,530,549
Rupali Bank Ltd, Rajshahi Cantonment Branch, Rajshahi	611,712	673,151
Rupali Bank Ltd, Belkuchi Branch, Sirajganj.	614,101	675,740
Rupali Bank Ltd, Betil Branch, Sirajganj.	409,671	450,493
Rupali Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj.	3,884,749	1,389,452
Rajshahi Krishi Unnayan Bank, Sirajganj Branch, Sirajganj	1,425,000	-
Agrani Bank Ltd, Hazi Mohammad Mohsin Road Branch, Pabna	135,000	-
Agrani Bank Ltd, Fakirer Branch, Netrokona	1,347,500	-
Agrani Bank Ltd, Mohangonj Branch, Netrokona	2,695,000	-
Agrani Bank Ltd, Thana Road Branch, Bogura	324,000	-
Janata Bank Ltd, Municipal Branch, Pabna	162,000	-
Rupali Bank Ltd, Pabna Corporate Branch, Pabna.	2,235,084	-
Rupali Bank Ltd, Bonogram Branch, Sirajganj	169,418	281,096
BASIC Bank Limited, Bogura Branch	-	5,066,597
BASIC Bank Limited, syedpur Branch, Nilphamari	-	396,052
BASIC Bank Limited, Mawna Branch, Gazipur	-	603,247
BASIC Bank Limited, Kawran Bazar Branch, Dhaka	-	509,575
BASIC Bank Limited, Belkuchi Branch, Sirajganj	-	2,194,344
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj.	-	5,197,250
BASIC Bank Limited, Dilkusha Branch, Dhaka	933,780	1,076,301
BASIC Bank Limited, Dhanmondi Branch, Dhaka	-	642,666
BASIC Bank Limited, Main Branch, Dhaka	-	538,151
Investment corporation of Bangladesh, Rajshahi Branch	-	4,711,993
Investment corporation of Bangladesh, Bogura Branch	8,793,603	4,550,771
Investment corporation of Bangladesh, Local Office, Dhaka	6,461,000	1,449,863
BDBL, Pabna Branch, Pabna	-	219,174
BDBL, Rajshahi Branch	-	44,219
Social Islami Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj.	-	4,023,684
Social Islami Bank Limited, Bogura Branch, Bogura.	-	2,823,096
AB Bank limited, Sirajganj	-	3,751,682



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
AB Bank limited, New Elephant Road, Dhaka	-	587,993
NRB Global Bank Limited, Ashulia Branch, Dhaka	-	2,172,634
First Security Islami Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	-	770,377
National Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	-	5,296,433
Modhumoti Bank Limited, Rajshahi Branch, Rajshahi	-	1,476,461
Union Bank Limited, Dinajpur branch	-	36,488
Meghna Bank Limited, Rangpur Branch	-	1,226,315
Meghna Bank Limited, Hatikumrul Branch, Sirajganj	-	34,442
Meghna Bank Limited, Bogura Branch	-	510,411
UCBL, Head of Branch, Motijheel, Dhaka	-	4,156
UCBL, Kawran Bazar Branch, Dhaka	-	44,384
Community Bank Limited, Rani Bandar Branch, Dinajpur	-	355,069
	<b>82,077,046</b>	<b>77,668,763</b>
<b>07.2.2 Interest Receivable on Depreciation Fund</b>		
Agrani Bank Ltd, WASA Corporate Branch, Dhaka	-	2,331,783
BASIC Bank Ltd, Belkuchi Branch, Sirajganj	493,537	-
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj	3,875,213	-
BASIC Bank Ltd, Dilkusha Branch, Dhaka	169,125	-
BASIC Bank Ltd, Elenga Branch, Tangail	46,125	-
BASIC Bank Ltd, Bogura Branch, Bogura	469,378	-
IFIC Bank Ltd, Kawran Bazar Branch, Dhaka	100,309	-
Agrani Bank Ltd., saptapadi Market Branch, Bogura	-	470,609
Agrani Bank Ltd, Taraganj Branch, Rangpur	-	2,812,793
Rupali Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj	184,371	314,310
	<b>5,338,058</b>	<b>5,929,495</b>
<b>08. Loans to Employees</b>		
Computer Loans to employees (Note - 08.1)	219,000	165,000
Land purchase/House building loans to employees (Note - 08.2)	181,242,112	133,282,007
Motor Cycle loans to employees (Note - 08.3)	847,178	424,922
	<b>182,308,290</b>	<b>133,871,929</b>
<b>08.1 Computer Loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	165,000	279,000
Add: Paid during the year	120,000	-
	285,000	279,000
Less : Recovery during the year	66,000	114,000
	<b>219,000</b>	<b>165,000</b>
<b>08.2 Land purchase/House building loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	133,282,007	81,747,150
Add: Paid during the year	60,510,000	58,565,900
	193,792,007	140,313,050
Less : Recovery during the year	12,549,895	7,031,043
	<b>181,242,112</b>	<b>133,282,007</b>
<b>08.3 Motor Cycle loans to employees</b>		
Balance at the beginning of the year	424,922	641,530
Add: Paid during the year	600,000	100,000
	1,024,922	741,530
Less : Recovery during the year	177,744	316,608
	<b>847,178</b>	<b>424,922</b>



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
<b>09. Advances, Deposits and Prepayments :</b>		
Advance (note - 09.1)	362,572,460	857,823,905
Deposit (note - 09.2)	285,630	285,630
	<b>362,858,090</b>	<b>858,109,535</b>
<b>09.1 Advance</b>		
Corporate Tax deducted at Source	235,782,422	663,078,912
Corporate Tax advance payment (Cash)	47,500,000	86,000,000
Advance against Incentive Bonus (Employees)	-	46,893,661
Bangladesh Petroleum Institute (BPI)	892,475	1,075,850
Advance to others (Note - 09.1.1)	71,798,447	48,242,945
Advance to Contractors' & Suppliers' (Note - 09.1.2)	-	6,616,738
Rangpur, Nilphamari, piganj and adjacent Areas	6,491,409	-
Recoverable from Employees	107,707	5,915,799
	<b>362,572,460</b>	<b>857,823,905</b>
<b>09.1.1 Advance to others</b>		
DC Sirajganj*	45,688,488	45,688,488
Director, BRTC, BUET, Dhaka	217,350	217,350
RDA, Bogura	10,259,600	-
District Adjutant of Ansar and VDP, Sirajganj	587,009	2,302,107
RPGCL (CNG issued on Credit)	35,000	35,000
Advance to Progati Industries Ltd.	15,011,000	-
	<b>71,798,447</b>	<b>48,242,945</b>
<b>09.1.2 Advance to Contractors' &amp; Suppliers'</b>		
M/S Mirza Construction, Sirajganj	-	1,187,587
M/S Azizul Traders, Rajshahi	-	5,429,151
	<b>-</b>	<b>6,616,738</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
	<b>285,630</b>	<b>285,630</b>
<b>10. Investment on FDR</b>		
Agrani Bank Ltd., S.S Road Branch, Sirajganj.	-	119,703,490
Agrani Bank Ltd., Shoptopodi Market Branch, Bogura	164,300,000	241,494,958
Agrani Bank Ltd., Shahjadpur Branch	50,000,000	24,486,570
Agrani Bank Ltd., Shaheb Bazar Branch, Rajshahi	50,000,000	7,601,906
Agrani Bank Ltd., Hazi MD Mo. Road Br. Pabna	50,000,000	-
Agrani Bank Ltd., Fakir Bazar Br. Netrokona	50,000,000	-
Agrani Bank Ltd., Mohongonj Br. Netrokona	100,000,000	-
Agrani Bank Ltd., Thana Road Branch, Bogura	120,000,000	-
Agrani Bank Ltd, Station Road Branch, Sirajganj.	50,000,000	-
Agrani Bank Ltd, Bahuli Branch, Sirajganj.	50,000,000	26,778,632
Agrani Bank Ltd, Wasa Corporate Branch, Dhaka	-	10,000,000
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch	-	123,569,016
BASIC Bank Ltd, Belkuchi Branch, Sirajganj	-	80,700,606
BASIC Bank Ltd, Kawran bazar Branch, Dhaka.	-	12,404,626
BASIC Bank Ltd., Dhanmondi Branch, Dhaka	-	11,690,900

\*Advance to DC Sirajgonj was made on account of a land of 0.49 acre which is under dispute currently.

# PGCL

	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Basic Bank Ltd., Dilkusha Branch, Dhaka	21,335,000	20,000,000
BASIC Bank Ltd. Bogura Branch	-	98,200,250
Basic Bank Ltd., Saidpur Branch, Nilphamari	-	10,672,500
Basic Bank Ltd., Mawna Branch Gazipur	-	15,000,000
Basic Bank Ltd., Mothijheel Main Branch, Dhaka	-	10,000,000
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Sirajganj	307,749,354	29,206,732
Janata Bank Ltd, Corporate Branch, Pabna	176,034,702	85,633,486
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch	433,965,298	6,676,440
Janata Bank Ltd, Ishwardi Branch	114,073,421	63,924,280
Janata Bank Ltd, Municipal Br. Pabna	60,000,000	-
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch Sirajganj	90,000,000	7,042,296
Janata Bank Ltd, Chawk Bazar Branch, Dhaka	11,076,525	10,537,500
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch	177,499,119	10,000,000
Janata Bank Ltd, Bera Branch Pabna	43,300,000	18,600,205
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna	92,043,001	30,718,006
Janata Bank Limited, Hetemkhan Branch, Rajshahi	10,000,000	7,098,679
Bangladesh Development Bank Limited, Pabna Branch	-	72,265,899
Bangladesh Development Bank Limited, Rajshahi Branch	-	41,656,591
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Bogura	134,571,095	263,356,095
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Local Office, Dhaka	180,000,000	180,000,000
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Rajshahi	-	238,191,274
RAKUB, Sirajganj Branch.	50,000,000	-
Rupali Bank Ltd., Santhia Branch, Pabna	202,677,685	91,263,024
Rupali Bank Ltd., Indira Road Branch, Dhaka	-	75,688,591
Rupali Bank Ltd., Belkuchi Branch, Sirajganj	15,930,000	15,000,000
Rupali Bank Ltd., Bethil Branch, Sirajganj	10,627,000	10,000,000
Rupali Bank Ltd., Pabna Corporate Branch	43,696,663	-
Rupali Bank Ltd., Bonogram Branch, pabna	102,677,685	50,000,000
Rupali Bank Ltd., Cantonment Branch, Rajshahi	15,930,000	15,000,000
Rupali Bank Ltd, Sirajganj Branch	379,278,055	30,000,000
Sonali Bank Ltd, Pollobi Branch, Dhaka	-	160,000,000
Sonali Bank Ltd, Sirajganj Branch	150,000,000	238,347,703
National Bank Ltd, Sirajganj Branch	-	86,814,256
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch	-	64,303,085
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch	-	40,830,745
NRB Global Bank, Ashulia Branch, Savar, Dhaka	-	25,429,264
AB Bank limited, Sirajganj Branch	-	58,366,710
AB Bank Ltd., New Elephant Road Branch, Dhaka	-	10,950,000
Community Bank Bangladesh Ltd., Dinajpur	-	20,000,000
Modhumoti Bank Ltd., Rajshahi Branch	-	27,063,812
First Security Islami Bank Ltd., Sirajganj Branch	-	13,283,619
UCBL, Motijheel Branch, Dhaka	-	5,267,000
UCBL, Kawran Branch, Dhaka	-	100,000,000
Union Bank, Dinajpur Branch	-	10,762,000
Meghna Bank Ltd. Hatikumrul Branch	-	22,348,642
Meghna Bank Ltd, Rangpur Branch	-	22,030,500
Meghna Bank Ltd, Bogura Branch	-	10,000,000
	<b>3,506,764,603</b>	<b>3,079,959,886</b>



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
<b>11 Depreciation Fund Investment</b>		
DFI-FDR with Agrani Bk Wasa Br, Dhaka	-	105,355,109
DFI-FDR with Agrani Bank ,Taraganj Bran, Rangpur	-	149,000,000
DFI-FDR with IFIC Bank Ltd,Kawran Bazar Branch, Dhaka	20,000,000	-
DFI-FDR with Rupali Bank, Sirajganj Branch	43,897,800	60,700,000
DFI-FDR with Basic Bank, Dilkusha Branch, Dhaka	100,000,000	-
DFI-FDR with Basic Bank, Elenga Branch, Tangail	30,000,000	-
DFI-FDR with Basic Bank, Bogura Branch,	73,286,441	-
DFI-FDR with Basic Bank, Belkuchi Branch, Sirajgong	30,000,000	-
DFI-FDR with Basic Bank, Sirajganj Branch	219,303,803	-
DFI-FDR With Agrani Bank, Saptapadi Market Br, Bogura	-	173,823,529
Rupali Bank Ltd ,Sirajganj Br DFI-SND -3764024000041	179,121,125	856,940
	<b>695,609,169</b>	<b>489,735,578</b>
<b>12. Cash and Bank Balances</b>		
Imprest Fund (Note - 12.1)	150,000	150,000
Bank STD Accounts (Note - 12.2)	1,054,531,100	1,252,167,215
Bank CD Accounts (Note - 12.3)	2,713,402	2,714,092
	<b>1,057,394,502</b>	<b>1,255,031,307</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)	87,262	264,617
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-94)	62,430	1,443,652
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-95)	26,770	108,723
Agrani Bank Ltd, S.S Road Branch Sirajganj (STD-92)	11,471	8,268,043
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000036)	38,251	801,710
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000056)	73,505	365,420
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch, Bogura- 63	14,936	297,574
Agrani Bank Ltd, Cantonment Branch (STD-240000047)	9,161	931,338
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-45)	48,143	1,007,240
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch Bogura (STD-46)	304,320	519,377
Agrani Bank Ltd, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-47)	161,920	1,549,872
Agrani Bank Ltd,Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-48)	102,310	1,313,839
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-14)	85,249	906,443
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-15)	59,882	8,496,410
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-16)	88,197	1,318,042
Agrani Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-17)	10,193	775,804
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-06)	40,713	480,848
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-09)	68,870	1,006,331
Agrani Bank Ltd, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-07)	74,866	861,774
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch, Rajshahi (STD-67)	55,436	192,717
Agrani Bank Ltd, Laxmipur Branch ,Rajshahi (STD-70)	59,919	2,324,636
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-44)	55,534	838,129



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-60)	127,105	1,082,577
Agrani Bank Ltd, Shaheb Bazar Br Rajshahi (STD-67)	90,887	1,192,202
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch ,Rajshahi (STD-30)	39,462	514,592
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-31)	80,106	2,503,689
Agrani Bank Ltd, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-33)	15,946	514,438
Agrani Bank Ltd, Bhadra Branch ,Rajshahi (STD-18)	4,896	104,903
Agrani Bank Ltd, Bhadra Branch, Rajshahi (STD-21)	42,277	2,369,007
BASIC Bank Ltd. Dilkusha Branch, Dhaka (STD-1516-01-0000699)	1,329,200	878,346
BASIC Bank Ltd. Sirajganj Branch (STD-2916-01-0000053)	1,016,500,060	1,119,837,785
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000495)	42,706	2,339,512
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000502)	383,147	9,135,801
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000518)	65,002	440,873
BASIC Bank Ltd, Bogura Br, (STD-1216-01-0000523)	1,459,772	569,914
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-107)	88,067	7,980
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-79)	6,819,699	2,737,817
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-84)	27,412	309,108
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-90)	34,146	6,982,077
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-300)	98,351	1,362,121
Basic Bank Ltd,Sirajganj Branch STD-399	1,730,943	3,382,521
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-27)	53,624	241,108
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-28)	18,890	2,178,777
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-29)	28,794	473,931
Janata Bank Ltd, Bera Branch (STD-30)	40,347	39,690
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-88)	95,643	1,047,290
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-89)	11,325	1,550,649
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-90)	53,975	1,468,968
Janata Bank Ltd, Bogura Corporate Branch (STD-91)	12,044	274,726
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-33 )	70,521	1,913,857
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-34 )	89,694	658,905
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-35)	81,415	355,605
Janata Bank Ltd, Ishwardi Corporate Branch (STD-36)	21,092	83,116
Janata Bank Ltd, Local Office. Branch Dhaka (STD-36001398)	516,399	9,970
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-52)	81,809	1,450,162
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-53)	60,039	300,066
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-54)	31,059	813,540
Janata Bank Ltd, Atua Branch Pabna (STD-55)	22,099	683,266
Janata Bank Ltd. Hetemkhan Branch,Rajshahi ( STD 58)	83,641	72,688
Janata Bank Ltd. Hetemkhan Branch,Rajshahi ( STD 59)	78,081	14,049
Janata Bank Ltd, Hetem Khan Branch, Rajshahi (STD-61)	84,537	1,912,335
Janata Bank Ltd , Local Office, Dhaka (STD-1919)	9,769	10,661
Janata Bank Ltd,Corporate Branch Sirajganj (STD-115)	4,853,477	829,666
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 21)	82,735	402,400
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD-22)	5,681,765	371,806
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 23)	27,725	2,101,307
Janata Bank Ltd, Pabna Bazar Branch (STD 24)	72,633	316,320
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-108)	24,735	511,718
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-109)	828,288	494,808
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-110)	223,934	654,185
Janata Bank Ltd, Pabna Corporate Branch (STD-111)	84,231	262,666
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-14)	86,720	172,327



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch ( STD-15)	65,753	93,506
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-16)	103,410	1,470,640
Janata Bank Ltd, Ullapara Branch (STD-17)	69,419	718,618
Janata Bank Ltd. Rani Bazar Branch, Rajshahi (STD- 32/3)	45,778	101,650
Janata Bank Ltd, Rani Bazar Branch, Rajshahi (STD-35/6)	21,811	2,173,123
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-10)	25,838	81,503
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-12)	91,049	6,093,154
Rupali Bank Ltd , Santhia Branch (STD-11)	67,261	535,074
Rupali Bank Ltd, Santhia Branch (STD-13)	69,459	1,149,058
Rupali Bank Ltd, Sirajganj (STD-40)	2,187,480	2,835,599
Dutch Bangla Bank Limited, Sirajganj (STD 15)	1,615,371	4,838,543
Dutch Bangla Bank Limited, Sirajganj (STD 20)	189	-
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-62)	70,801	356,126
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-63)	79,940	828,517
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-64)	22,791	2,990,217
IFIC Bank Ltd, Bogura Branch (STD-65)	46,554	650,193
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-37/1)	98,538	545,389
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-38/8)	27,925	1,087,205
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-39/4)	92,947	1,450,331
Social Islami Bank Ltd, Sirajganj Branch (STD-40/5)	72,789	834,836
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-88)	78,359	579,450
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-89)	4,696,924	194,436
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-90)	91,370	801,018
Social Islami Bank Ltd, Bogura Branch (STD-91)	31,569	1,084,434
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-04)	78,209	202,149
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-05)	31,342	3,019,530
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-06)	160,695	1,236,281
Social Islami Bank Ltd, Shahzadpur Branch (STD-07)	66,426	669,105
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-528	92,323	2,052,341
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-547	27,220	719,155
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-617	76,380	766,228
Mercantile Bank Ltd, Sirajganj STD-695	195,618	1,444
	<b>1,054,531,100</b>	<b>1,252,167,215</b>
<b>12.3 Bank CD Accounts</b>		
Janata Bank Ltd , Local Office Branch, Dhaka (CD-5598)	27,270	27,960
Custom Deposit, Custom House, Chattogram	2,686,132	2,686,132
	<b>2,713,402</b>	<b>2,714,092</b>
<b>13. Share Capital</b>		
<b>a) Authorized Capital</b>		
30,00,00,000 ordinary shares of Tk. 10 each	3,000,000,000	
15,00,00,000 ordinary shares of Tk. 100 each	-	1,500,000,000
<b>b) Issued, Subscribed &amp; Paid-up</b>		
92,90,1140 ordinary shares of Tk. 10 each.	929,011,400	
9,290,114 ordinary shares of Tk. 100 each.		929,011,400

Share Capital of Tk.92,90,11,400 comprises: (a) Tk.15,00,000 being the value of 150,000 shares @ Tk. 10 each issued in favour of Petrobangla represented by Chairman, Petrobangla; (b) Tk.700 being value of 70 (Seventy) share @ Tk. 10 each subscribed by 7 individuals; and (c) Tk.92,75,10,700 being the converted amount of Equity portion of Government funded from Development Program for Development Project.

# PGCL

		Amount in Taka	
		2021-2022	2020-2021
<b>14.</b>	<b>Retained Earnings</b>		
	Opening balance	4,494,623,527	3,755,984,455
	Add: Net Profit after tax during the year	841,507,290	902,301,110
	Less: Loans to Petrobanga for feasibility study of Land based LNG Terminal adjusted	-	(23,662,000)
	Less: share capital adjusted	-	(38)
	Less: Dividend paid/payable petrobangla from Accumulated Retained Earning as on 30.06.2022 for payment against importable LNG Invoice:		
	Dividend paid to petrobangla against importable LNG Invoice	(484,211,066)	-
	Dividend Payable to petrobangla against importable LNG Invoice	(600,000,000)	-
	Less: Dividend Paid for the year 2021-2022	(140,000,000)	(140,000,000)
		<b>4,111,919,752</b>	<b>4,494,623,527</b>
<b>15.</b>	<b>Long Term Borrowings -Local Sources (GOB)</b>		
	Gas supply to Western Zone Project (Distribution) (note- 15.1)	-	-
	Gas supply to Bogura Town Project (note- 15.2)	-	-
	Gas supply to Rajshahi City & it's adjoining Areas (note- 15.3)	16,648,062	25,956,955
		<b>16,648,062</b>	<b>25,956,955</b>
<b>15.1</b>	<b>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	794,796,764
	Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	-	-
		-	-
<b>15.2</b>	<b>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	272,599,502	272,599,200
	Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	-	302
		-	-
<b>15.3</b>	<b>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	107,514,085	96,816,332
	Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	9,308,893	10,697,753
		<b>16,648,062</b>	<b>25,956,955</b>
<b>16.</b>	<b>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	365,076,049	321,350,189
	Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	43,725,860	43,725,860
		<b>28,456,694</b>	<b>72,182,554</b>
<b>17.</b>	<b>Other Long Term Liabilities</b>		
	Customers' security deposit(Note-17.1)	871,928,438	805,419,150
	Lease Liability(Note-17.2)	1,810,809	4,295,049
		<b>873,739,247</b>	<b>809,714,199</b>
<b>17.1</b>	<b>Customers' security deposit</b>		
	Balance at the beginning of the year	805,419,150	766,058,496
	Add: Received during the year	80,372,820	63,590,647
		885,791,970	829,649,143
	Less: Paid during the year	13,863,532	24,229,993
		<b>871,928,438</b>	<b>805,419,150</b>



		Amount in Taka	
		2021-2022	2020-2021
<b>17.2 Lease Liability</b>			
	Balance at the beginning of the year	4,295,049	-
	Add: Received during the year	-	6,501,980
		4,295,049	6,501,980
	Less: Paid during the year	2,484,240	2,206,931
		<b>1,810,809</b>	<b>4,295,049</b>
<b>18. 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. 2021-2022 are as follows :		
	Gas supply to Bogura Town Project	-	302
	Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (GOB)	9,308,895	10,697,955
	Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (ADB)	43,725,862	43,725,862
		<b>53,034,757</b>	<b>54,424,119</b>
<b>19. Trade Creditors and Accruals</b>			
	Security and earnest money deposit	20,984,448	20,308,800
	Trade creditors for goods, services and other finance (note- 19.1)	653,966,867	177,626,050
	Liabilities for depository job work (note- 19.2)	949,543,350	408,953,201
		<b>1,624,494,665</b>	<b>606,888,051</b>
<b>19.1 Trade Creditors for Goods, Services and Other Finance</b>			
	Due to Employees	5,526	4,116
	Provision for Audit Fee	172,500	172,500
	Recoverable A/c	(13,661)	(13,661)
	Provision for Tax Consultant Fees	-	46,000
	Provision for Goods (Note- 19.1.1)	2,545,726	43,516,584
	Provision for Other Construction (Note- 19.1.2)	452,415	18,391,204
	Liabilities for Services (Rangs workshop Ltd. Dhaka)	706,410	706,410
	Provision for land & building (Pal Acumen)	1,122,506	1,122,506
	Shramic Kollayan Foundation (Note- 19.1.3)	-	16,139,000
	Dividend Payable to petrobangla against importable LNG Invoice	600,000,000	-
	Provision for Leave Pay (Note- 19.1.4)	25,236,939	20,381,888
	Provision for Services (Note-19.1.5)	-	10,084,798
	Provision for bonus (Ex-Gratia)	11,003,792	-
	Provision for bonus (Covid 19 Incentives)	-	6,225,132
	Provision for Incentive Bonus	12,734,714	60,849,573
		<b>653,966,867</b>	<b>177,626,050</b>
<b>19.1.1 Provision for Goods</b>			
	M/S Zhengzhou Wanda heavy ind.compay Ltd.,china	-	994,429
	M/S Tancy Instrument Group company Ltd., china	-	6,333,535
	M/S Sherhai Changhao International Company Ltd, China	-	35,540,460
	M/S Golconda Corrosion Control pvt. Ltd., India	-	-
	M/S Linde Bangladesh Limited,Dhaka	-	570,000
	M/S Akter Furniture Limited, Baridhara, Dhaka	2,545,726	-
	M/S Mirza Construction, Sirajganj	-	-
	M/S Maa System Computer Printer, Bogura	-	78,160
		<b>2,545,726</b>	<b>43,516,584</b>
<b>19.1.2 Provision for Other Construction</b>			
	M/S System and Service Limited, Dhaka	-	2,286,633
	M/S Mirza Construction	-	324,812
	Industrial Technical Services	-	352,711
	M/s A. Salam & Associates	-	2,155,226
	M/S Sumon Construction, Sirajganj	452,415	-

	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Azizul Traders, Rajshahi	-	10,438,318
Haroon & Brothers, Chattogram	-	925,810
Salvation Engineering Company Limited	-	696,186
M/s. Talukder Engineering & Network	-	473,283
M/s. Talukder Home Services, Sirajganj	-	738,225
	<b>452,415</b>	<b>18,391,204</b>
<b>19.1.3 Shramic Kollayan Foundation</b>		
Financial year 2017-2018	-	3,493,824
Financial year 2018-2019	-	5,421,002
Financial Year 2019-2020	-	7,224,174
	-	<b>16,139,000</b>
<b>19.1.4 Provision for Leave Pay</b>		
Balance at the beginning of the year	20,381,888	18,124,063
Add: Provision made during the year	6,146,281	5,947,789
	26,528,169	24,071,852
Less : Paid during the year	1,291,230	3,689,964
	<b>25,236,939</b>	<b>20,381,888</b>
<b>19.1.5 Provision for Services</b>		
Crown Shipping & Transport Agency, Chattogram	-	2,300,045
Director, BRTC, BUET, Dhaka	-	7,784,753
	-	<b>10,084,798</b>
<b>19.2 Liabilities for Job Done Depository Work</b>		
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-1)-R & M	4,667,037	4,962,056
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-2)-R & M	4,927,344	5,000,000
Liabilities for depository work of NWPGL (Unit-3)-R & M	4,923,840	5,000,000
Liabilities for depository work of Sirajganj Roads & Highway	15,038,958	15,764,789
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Hatikumrul-Bogura-PM-3	24,424,810	12,226,791
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Bogura-Mokamtula-PM-5	111,035,880	217,494,110
Liabilities for depository work of Western BD Bridge Project	3,705,939	3,705,939
Liabilities for Dep. Job with Rajshahi City Corporation, (Kolpo to Tala)	2,662,849	15,000,000
Liabilities for Dep. Job Work with Siraj Municipal (Alia M. bridge)	226,278	226,278
Liabilities for Dep Job Work with Siraj Municipal (Gurer Bazar Bri)	105,297	105,297
Liabilities for Depo. Job Work with Siraj Municipal (Mujib Sharak)	64,681	64,681
Liabilities for Depository Work With B.SK Mujib Hi-Tech Park, Rajshahi	922,610	1,290,988
Liabilities for Work with RHD (Bogura Town to Medical Area)	5,146,163	5,205,843
Liabilities for depo with BSCIC Industrial Park, Sirajganj	499,985,163	-
Liabilities for depo with Rajshahi BSCIC Industrial Area-2	189,743,360	2,000,000
Liabilities for Depo with Sirajganj-Sherpur Roads and Highway, Sirajganj	14,885,874	15,394,174
Liabilities for depo work with Mukta Construction	46,608	46,608
Liabilities for depo work with R R Spinning & Cotton Mills Ltd	-	1,885,057
Liabilities for depository work of Ishurdi EPZ, Ishurdi, Pabna	5,338,415	5,338,415
Liabilities for depository work of Bangladesh Railway, Ishurdi, Pabna	1,965,105	1,965,105
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Bogura- Mahipara-PM-4	18,434,551	53,700,000
Liabilities for depository work of Susec-2 Project, Elenga- Hatikumul-PM-2	11,353,961	12,638,443
Liabilities for depository work of Rajshahi Development Authority (RDA)	29,938,627	29,938,627
	<b>949,543,350</b>	<b>408,953,201</b>



**Amount in Taka****2021-2022****2020-2021****20. Beneficiary's Profit Participation Fund**

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%	48,896,587	54,273,751
Beneficiary's' welfare Fund-10%	6,112,073	6,784,219
Shramic Kollayan Foundation Fund-10%	6,112,073	6,784,219
	<b>61,120,733</b>	<b>67,842,189</b>

**21. Group Company Accounts**

Liabilities for Gas Purchase (note - 21.1)	138,027,551	139,815,376
Liabilities for Transmission Charges (note - 21.2)	98,189,695	124,432,312
Liabilities for Gas Development Fund (note - 21.3)	31,451,745	70,650,881
Liabilities for Asset Value of Gas (note - 21.4)	33,370,931	78,104,388
Liabilities for Petrobangla charge (note - 21.5)	12,933,913	15,901,526
Liabilities for LNG Margin of gas (note - 21.6)	902,237,547	478,008,382
Liabilities for IOC Margin of Gas (note - 21.7)	313,221,737	363,009,180
Liabilities for BERC Research Fund (note-21.8)	3,351,500	-
Inter-Company Current Account with (note - 21.9)	(3,037,169)	144,082,465
	<b>1,529,747,450</b>	<b>1,414,004,510</b>

**21.1 Liabilities for Gas Purchase**

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	139,815,376	95,979,100
Add: Payable for the year	1,069,086,068	858,526,097
	<b>1,208,901,444</b>	<b>954,505,197</b>
Less: Paid during the year	1,070,873,893	814,689,821
	<b>138,027,551</b>	<b>139,815,376</b>

**21.2 Liabilities for Transmission Charges**

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	124,432,312	180,184,318
Add: Payable for the year	584,241,480	646,485,057
	<b>708,673,792</b>	<b>826,669,375</b>
Less: Paid during the year	610,484,097	702,237,063
	<b>98,189,695</b>	<b>124,432,312</b>

**21.3 Liabilities for Gas Development Fund**

It represents outstanding amount for Gas development fund payable to petrobangla for consumption of gas.

Balance at the beginning of the year	70,650,881	95,093,365
Add: Payable for the year	364,974,432	386,594,229
	<b>435,625,313</b>	<b>481,687,594</b>
Less: Paid during the year	404,173,568	411,036,713
	<b>31,451,745</b>	<b>70,650,881</b>

Amount in Taka	
2021-2022	2020-2021

## 21.4 Liabilities for Asset Value of Gas

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	78,104,388	105,126,078
Add: Payable for the year	402,074,305	427,376,550
	480,178,693	532,502,628
Less: Paid during the year	446,807,762	454,398,240
	<b>33,370,931</b>	<b>78,104,388</b>

## 21.5 Liabilities for Petrobangla charge

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	15,901,526	23,181,540
Add: Payable for the year	76,748,492	84,417,057
	92,650,018	107,598,597
Less: Paid during the year	79,716,105	91,697,071
	<b>12,933,913</b>	<b>15,901,526</b>

## 21.6 Liabilities for LNG Margin of gas

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	478,008,382	899,794,635
Add: Payable for the year	5,217,615,106	5,417,801,475
	5,695,623,488	6,317,596,110
Less: Paid during the year	4,793,385,941	5,839,587,728
	<b>902,237,547</b>	<b>478,008,382</b>

## 21.7 Liabilities for IOC Margin of Gas

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	363,009,180	581,314,473
Add: Payable for the year	1,591,392,345	1,926,254,347
	1,954,401,525	2,507,568,820
Less: Paid during the year	1,641,179,788	2,144,559,640
	<b>313,221,737</b>	<b>363,009,180</b>

## 21.8 Liabilities for BERC Research Fund

It represents outstanding amount for BERC Research Fund

Balance at the beginning of the year	3,351,500	-
Add: Payable for the year	3,351,500	-
	-	-
Less: Paid during the year	3,351,500	-

## 21.9 Inter-Company Current Account with

Gas Transmission Company Limited	(191,145)	(191,145)
Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited	1,615,323	1,757,423
Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited	231,995	231,995
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	(237,975)	(3,650)
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Limited	147,747	147,747



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited	-	(533,771)
Petrobangla	(2,691,034)	(1,805,970)
Barapukuria Coal Mining Company Limited	(1,652,561)	(1,201,981)
Maddhapara Granite Mining Company Limited	411,201	502,276
Sundarban Gas Company Limited	(670,720)	145,179,541
	<b>(3,037,169)</b>	<b>144,082,465</b>
<b>22. Provision for Taxation</b>		
Opening Balance	832,793,236	446,092,760
Add: Addition during the year	319,786,645	386,700,476
	1,152,579,881	832,793,236
Less: Adjustment/settlement during the year (including TDS)	833,224,049	-
Closing balance	<b>319,355,832</b>	<b>832,793,236</b>

During the year, Provision for taxation has been made @ 27.5% in case of Non-Listed Public Limited Company's on profit before tax as per Finance Act, 2022.

<b>23. Sales Revenue</b>		
Gas Sales (Note-23.1)	10,107,833,881	10,595,411,227
Other Operating Income (Note-23.2)	626,720,507	657,045,397
	<b>10,734,554,388</b>	<b>11,252,456,624</b>

23.1 Gas Sales	Volume in MMCM			
	2021-2022	2020-2021		
Category of Customers :				
Power	1,083.269	1,259.296	4,870,886,900	5,603,865,369
Captive Power	69.600	58.273	978,518,785	807,100,230
Industrial	61.067	55.073	662,531,422	591,166,975
Commercial (small & Cottage Ind.)	2.943	3.205	52,459,551	57,436,022
Commercial (Hotel & Restaurants)	3.325	3.361	77,572,684	73,750,549
Domestic	119.302	121.619	1,546,094,363	1,532,406,090
CNG	54.836	55.092	1,919,770,176	1,929,685,992
	<b>1,394.343</b>	<b>1,555.920</b>	<b>10,107,833,881</b>	<b>10,595,411,227</b>

<b>23.2 Other Operational Income</b>		
Commissioning fees	27,372	155,700
Demand Charge (Power)	140,012,538	152,211,328
Demand Charge (CNG)	9,902,945	9,810,594
Demand Charge (Cap. Power)	13,683,537	11,230,497
Demand Charge (Industrial)	11,696,961	10,069,016
Demand Charge (Commercial Hotel & Restaurant)	553,178	546,996
Demand Charge (Commercial Small & Cottage industries)	570,439	586,722
Meter Rent (Industrial)	7,739,923	7,191,230
Meter Rent (Cap. Power)	2,073,969	1,996,146
Meter Rent (Domestic Metered)	1,367,743	1,310,488
Meter Rent (CNG)	1,585,947	1,518,972
Meter Rent (Commercial Hotel & Restaurant)	836,671	827,700
Meter Rent (Commercial Small & Cottage Industries)	1,282,462	1,269,304
Connection Charges (Industrial)	30,000	380,227
Connection Charges (Commercial)	72,667	101,800
Connection Charges (Domestic Metered)	2,100	-
Connection Charges (Domestic Non Metered)	901,618	764,519

	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
HHV/NHV (Power)	409,441,557	433,045,521
Late payment penalty (Industry)	2,115,918	7,641,927
Late payment penalty (Domestic)	4,417,748	7,799,709
Late Payment Penalty (Captive Power)	1,278,445	-
Late Payment Penalty (CNG)	1,549,960	-
Late payment penalty (Commercial Hotel & Restaurant)	281,616	360,764
Late payment penalty (Commercial Small & Cottage Industries)	205,884	318,652
Penalty & Fine Receipt	9,486,035	3,272,952
Service charge	5,603,274	4,634,633
	<b>626,720,507</b>	<b>657,045,397</b>
<b>24. Cost of Sales</b>		
Gas Purchase - Inter-company (Note-24.1)	1,069,086,069	858,526,097
Gas Purchase - IOC (Note-24.2)	1,591,392,345	1,926,254,347
LNG (Liquefied Natural Gas) Margin (Note-24.3)	5,217,615,105	5,417,801,475
Transmission Charge Inter Company (Note-24.4)	584,241,480	646,485,057
Petrobangla Charge (Note-24.5)	76,748,493	84,417,057
Gas Development Fund (Note-24.6)	364,974,433	386,594,229
Asset Value of Gas (Note-24.7)	402,074,304	427,376,550
BERC Research Fund (Note-24.8)	3,351,500	-
	<b>9,309,483,729</b>	<b>9,747,454,812</b>

#### 24.1 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		2021-2022	2020-2021
	2021-2022	2020-2021		
Power	579.853	486.222	631,382,175	555,728,469
Captive Power	38.309	22.760	89,199,895	54,042,382
Industrial	34.081	21.935	65,270,044	42,915,343
Commercial (Hotel & Restaurant)	1.862	1.258	6,586,475	4,488,835
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	1.527	1.287	4,326,635	3,708,708
Domestic	56.457	41.089	123,618,493	91,087,088
CNG	29.436	20.766	148,702,352	106,555,272
	<b>741.525</b>	<b>595.317</b>	<b>1,069,086,069</b>	<b>858,526,097</b>

#### 24.2 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		2021-2022	2020-2021
	2021-2022	2020-2021		
Power	503.416	773.074	694,394,234	955,174,379
Captive Power	29.204	33.765	174,833,712	164,845,040
Industrial	25.154	31.487	112,775,619	116,099,355
Commercial (Hotel & Restaurant)	1.419	1.756	14,890,909	15,023,801
Commercial (Small & Cottage Ind.)	1.084	1.874	8,385,272	11,682,429
Domestic	41.274	58.270	225,347,655	258,348,797
CNG	22.155	30.987	360,764,944	405,080,546
	<b>623.705</b>	<b>931.212</b>	<b>1,591,392,345</b>	<b>1,926,254,347</b>



### Amount in Taka

2021-2022

2020-2021

During the year total Gas purchase is 1,365.230 MMCM (National Gas 741.525 MMCM and IOC 623.705 MMCM) and Gas sales is 1,394.343 MMCM. Therefore, Gas sales exceed gas purchase by 29.113 MMCM which means PGCL distribution network run by showing 2.13% system gain for the year and that was 1.93% in the previous year. The main causes behind the system gain may be estimated assumptions regarding the consumption of Non-metered domestic consumer, high to low pressure metering benefit etc.

#### 24.3 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		Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021	2021-2022	2020-2021
Power	1,083.269	1,259.296	2,358,548,983	2,712,522,699
Captive Power	67.512	56.525	559,913,100	459,390,004
Industrial	59.235	53.422	1,112,442,144	327,260,646
Commercial (Hotel & Restaurant)	3.281	3.014	367,962,170	42,020,330
Commercial (Small & Cottage Ind.)	2.611	3.161	47,221,073	31,810,458
Domestic	97.732	99.359	26,273,014	728,649,681
CNG	51.591	51.753	745,254,621	1,116,147,657
	<b>1,365.231</b>	<b>1,526.529</b>	<b>5,217,615,105</b>	<b>5,417,801,475</b>

#### 24.4 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		Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021	2021-2022	2020-2021
Gas Transmission Company Limited	1365.231	1526.529	584,241,480	646,485,057
	<b>1365.231</b>	<b>1,526.529</b>	<b>584,241,480</b>	<b>646,485,057</b>

#### 24.5 Petrobangla Charge

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

	Volume in MMCM		Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021	2021-2022	2020-2021
Power	1,083.269	1,259.296	60,893,896	69,639,046
Captive Power	67.512	56.525	3,806,973	3,125,833
Industrial	59.235	53.422	3,336,582	2,954,214
Commercial (Hotel & Restaurant)	3.281	3.014	186,861	166,677
Commercial (Small & Cottage Ind.)	2.611	3.161	144,362	174,788
Domestic	97.732	99.359	5,475,139	5,494,556
CNG	51.591	51.753	2,904,680	2,861,943
	<b>1,365.231</b>	<b>1,526.529</b>	<b>76,748,493</b>	<b>84,417,057</b>

#### 24.6 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		Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021	2021-2022	2020-2021
Power	1,083.269	1,259.296	183,316,261	213,576,532
Captive Power	67.512	56.525	35,956,059	29,833,896
Industrial	59.235	53.422	24,325,681	21,785,323
Commercial (Hotel & Restaurant)	3.281	3.014	2,924,978	2,641,812
Commercial ( Small & Cottage Ind.)	2.611	3.161	1,694,486	2,051,625
Domestic	97.732	99.359	47,175,897	47,692,350
CNG	51.591	51.753	69,581,071	69,012,691
	<b>1,365.231</b>	<b>1,526.529</b>	<b>364,974,433</b>	<b>386,594,229</b>

## 24.7 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 September 2015. Details are shown below:

	Volume in MMCM			
	2021-2022	2020-2021		
Power	1,083.269	1,259.296	203,024,707	236,117,923
Captive Power	67.512	56.525	39,393,432	32,982,339
Industrial	59.235	53.422	26,685,432	24,066,425
Commercial (Hotel & Restaurant)	3.281	3.014	3,179,418	2,920,611
Commercial (Small & Cottage Ind.)	2.611	3.161	1,874,350	2,269,399
Domestic	97.732	99.359	51,846,702	52,709,982
CNG	51.591	51.753	76,070,263	76,309,871
	<b>1,365.231</b>	<b>1,526.529</b>	<b>402,074,304</b>	<b>427,376,550</b>

## 24.8 BERC Research Fund

BERC Research Fund has been introduced by the order of the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) on 01.06.2022 to take increasing efficient use of energy, to fix tariff, to develop energy security, to collect, preserve, analysis and circulate energy statistics, to control the standard of energy environment etc Details are shown below:

	Volume in MMCM			
	2021-2022	2020-2021		
Power	88.312	-	2,649,364	-
Captive Power	6.566	-	196,989	-
Industrial	5.436	-	138,543	-
Commercial	0.483	-	163,067	-
Domestic	6.301	-	14,501	-
CNG	4.618	-	189,036	-
	<b>111.716</b>	<b>-</b>	<b>3,351,500</b>	<b>-</b>

## 25. Distribution Cost including Depreciation

Employees' Cost (Note-25.1)	209,145,949	193,868,014
Repairs & Maintenance (Note-25.2)	14,310,419	12,134,905
Office Expenses (Note-25.3)	140,192,939	111,934,935
Depreciation (Note-04.00)	121,325,691	121,252,601
	<b>484,974,998</b>	<b>439,190,455</b>



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
<b>25.1 Employees' Cost</b>		
Officers' Salary	73,351,922	69,649,272
Staff Salary	3,420,720	3,256,920
House Rent Allowance	28,672,748	27,154,837
Educational Assistance	793,504	758,840
Tiffin Allowance (Staff)	92,820	92,380
Medical Allowance	3,058,989	2,885,006
Medical Expenses	1,436,932	2,135,785
Festival Bonus	12,405,794	12,077,110
Noboborsha Allowance	1,282,920	1,155,324
Incentive Bonus	12,612,545	6,048,382
Staff Overtime	1,698,759	1,286,166
Liveries & Uniforms	6,040,190	4,341,241
Washing Allowance	300,339	282,743
Welfare Expenses	1,988,956	1,796,485
Leave Pay	6,122,786	5,663,544
Gratuity Trust Fund	22,811,578	19,808,649
Contribution to Pension Fund	181,846	280,846
LFA/Recreation Allowance	6,636,395	6,214,980
Lunch Subsidy	1,703,350	1,778,340
Group Insurance Premium	2,268,032	2,157,068
Contribution to Provident Fund	13,009,589	7,498,170
Gas Subsidy Allowance	1,983,875	1,867,703
Hardship Allowance/Shifting Allowance	36,425	36,120
Honorarium	1,362,600	1,032,750
Other Expenses (Note-25.1.1)	5,872,335	14,609,353
	<b>209,145,949</b>	<b>193,868,014</b>
<b>25.1.1 Other Expenses</b>		
Conveyance Allowance	-	1,150
Recruitment Expenses	5,386,086	7,941,245
Covid-19 Incentives	-	6,225,132
Telephone (Residential)	221,567	181,984
Domestic Aid Allowance	264,682	259,842
	<b>5,872,335</b>	<b>14,609,353</b>
<b>25.2 Repairs &amp; Maintenance</b>		
Repairs & Maintenance (Vehicle)	4,495,610	3,903,226
Repairs & Maintenance (Plant & Machinery)	6,913,242	5,460,681
Repairs & Maintenance (Building )	1,948,852	2,075,242
Repairs & Maintenance (Office Equipment, Furniture & Fixture)	952,715	695,756
	<b>14,310,419</b>	<b>12,134,905</b>
<b>25.3 Office Expenses</b>		
Office Stationery & Printing	2,962,179	3,222,863
Telephone, Mobile & Postage	3,173,379	2,678,821
Electricity Expenses	2,872,883	3,056,182
Electronics & Electrical Consumables	726,339	459,217
Travelling Expenses	5,211,732	3,164,150
Office Rent	312,900	333,893
Entertainment Expenses	3,179,673	1,904,678
Training & Education	10,602,557	1,929,259

	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Legal Expenses	1,403,550	911,315
Other Advisor & Consultant Fees	25,300	456,500
Vehicle Insurance	1,253,971	1,246,546
Director Fees	1,387,540	1,089,000
Audit Fees	172,500	172,500
Bank Charges & Commission	4,507,435	3,980,549
Newspaper, Books & Periodicals	266,098	349,240
Petrobangla's Actual Cost recovery	-	2,094,000
Rates & Taxes	4,806,362	5,754,139
POL & CNG	6,754,028	5,571,559
Bus Hire	3,467,130	3,587,524
Donation & Contribution	6,120,000	5,000,000
Advertisement	1,582,625	1,270,608
Crockeries & Cutleries	184,919	123,762
Soft Furnishing	413,324	490,601
Entertainment Allowance	135,841	132,033
Stores Handling Charges	36,390	35,734
Wages of Casual Labour	35,445,012	35,521,193
Security Expenses	21,533,492	21,234,077
Gas Consumption (Own use)	141,385	138,577
Miscellaneous Expense (Note-25.3.1)	21,514,395	6,026,415
	<b>140,192,939</b>	<b>111,934,935</b>
<b>25.3.1 Miscellaneous Expense</b>		
AGM Expenses	3,205,033	2,680,598
EGM Expenses	1,159,380	-
Annual Gas License Fees (BERC)	1,047,758	931,770
Gardening	180,465	102,341
Mujib Sattobarso	709,535	292,923
Office Cleaning	42,929	38,480
Water & Sewerage (office)	34,175	36,686
Authorized Capital Registration Fees	1,530,995	-
Annual Performance Agreement (APA)	20,000	-
Energy Safety Day	16,742	-
Golden Jubilee Fair	216,640	-
Other Board Meeting Expense	58,277	-
Development Fair/ unnayan Mela	-	148,295
Innovation	91,400	196,625
National Integrity Strategy- NIS	242,873	205,650
Bicycle	-	54,395
Hotline Service Expense	1,241,500	955,000
National Day Celebration	298,251	-
Automation of Gas Transmission & Distribution Expense	11,101,000	-
Others	317,442	383,652
	<b>21,514,395</b>	<b>6,026,415</b>
<b>26. Other Income</b>		
Interest on computer loan	16,500	21,752
Interest on motor cycle loan	26,624	47,721
Interest on house building loans	4,515,822	2,973,627
Sale of tender schedule	192,500	59,600
Sale of bill books and application forms	11,800	21,080



	Amount in Taka	
	2021-2022	2020-2021
Profit from sale of store	10,453,352	5,978,097
Recruitment Fees from Applicant	-	5,437,440
Forfeiture account (Security & Earnest Money)	530,000	225,000
Notice Pay	-	107,040
Guest House Rent	232,442	93,800
Enlistment and renewal fees	103,500	1,178,500
Miscellaneous Income	776,596	1,258,755
Liquidated damage	1,537,471	299,633
	<b>18,396,607</b>	<b>17,702,045</b>
<b>27. Interest Cost</b>		
Interest on GOB loans	1,305,711	1,744,242
Interest on ADB loans	5,238,042	7,911,298
Interest on lease liability	153,450	266,873
Loss on Exchange rate fluctuation	10,505,978	10,220,214
	<b>17,203,181</b>	<b>20,142,627</b>
<b>28. Interest Income</b>		
Interest on STD Bank A/c	52,904,884	60,144,197
Interest on FDR	228,220,698	233,328,802
	<b>281,125,582</b>	<b>293,472,999</b>
<b>29. Income Tax Expense</b>		
Income tax expense for the current year	319,355,832	386,700,476
Additional tax on assessment of FY 2020-21	430,813	-
	<b>319,786,645</b>	<b>386,700,476</b>
<b>30. Related Party Transactions</b>		
Related Party Transactions as per IAS 24 is disclosed below:		

**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
(A Company of Petrobangla)  
**Related Party Disclosures**  
**For The Year Ended 30 June 2022**

Sl. No.	Name of the parties	Relationship	Nature of Transactions	Balance as at July 1, 2021	Addition During the year	Adjustment During the year	Balance as at June 30, 2022
1	Gas Transmission Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account Supplier	191,145 124,432,312	- 584,241,480	- 610,484,097	191,145 98,189,695
2	Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	1,757,423	-	142,100	1,615,323
3	Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	231,995	-	-	231,995
4	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Employee Cost	(3,650)	(240,900)	6,575	(237,975)
5	Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	147,747	-	-	147,747
6	Rupantarita Praktik Gas Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Employee Cost	533,771	-	533,771	-
7	Petrobangla	Parent Company	Gas Supply (IOC) Gas Supply (LNG) Petrobangla charge Employee Cost	363,009,180 478,008,382 15,901,526 (1,805,970)	1,591,392,345 5,217,615,106 76,748,493 (943,564)	1,641,179,788 4,793,385,941 79,716,105 58,500	313,221,737 902,237,547 12,933,913 (2,691,034)
8	Barapukuria Coal Mining Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Employee Cost	(1,201,981)	(1,974,550)	1,523,970	(1,652,561)
9	Maddhapara Granite Mining Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Employee Cost	626,922	-	91,075	535,847
10	Sundarban Gas Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	(124,646)	-	-	(124,646)
11	Bangladesh Gas Fields Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Employee Cost & Transfer Store Material	145,179,542	1,322,966	147,173,228	(670,720)
12	Sylhet Gas Fields Limited	Subsidiary of Parent Company	Gas Supply	84,378,869	738,011,597	745,858,036	76,532,429
13	Sylhet Gas Fields Limited	Subsidiary of Parent Company	Gas Supply	55,436,507	331,074,469	325,015,854	61,495,122





### 31 Commitments and Contingent liabilities :

The Company is holding commitments to various parties against L/C and work orders for different purposes. These commitments are to be settled from budget for 2021-22. The break up is as follows:

- i) The Company is holding contingent liability by opening Letter of Credit to various foreign vendors. The break up is as follows :

Party	Purpose	Amount
M/S Golconda Corrosion Control pvt. Ltd., India	For Purchasing of Cathodic Protection Material	5,102,005
M/S Instrumentation Engineers Asia Pacific pte. Ltd, Singapore	For Purchasing of Gas regulator & Valve	27,434,430
<b>Total</b>		<b>32,536,435</b>

- ii The Company is holding commitments by issuing work orders to various local vendors. The break up is as follows :

Party	Purpose	Amount
M/S Mirza Construction, Sirajganj	For purchasing store items	1,189,990
M/S J. E Enterprise, Chattogram	For Purchasing of Spare parts (Group-C & D)	3,576,000
M/S Innovatech Engineering Ltd, Dhaka	For Purchasing of Spare parts (Group-E) & Filter Cartridge	5,160,019
M/S Mercantile Resources Ltd	For Purchasing High Precession Calibration Instrument	3,080,000
M/S Instrumentation Engineers Limited, Dhaka	For Purchasing Natural gas pressure Regulator Testing Bench	1,117,500
M/S Progai Industries Ltd., Dhaka	For purchasing light vehicles	15,011,000
<b>Total</b>		<b>29,134,509</b>

### 32 Number of Employees

Total employee of the company as at June 30, 2022 was 196.

### 33 Events after reporting period

There is no 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)

Managing Director

Director

Place : Dhaka  
Dated: 03 October, 2022

**Pashchimanchal Gas Company Ltd.**  
(A Company of Petrobangla)  
**Statement Of Budget Variance Analysis**  
**For The Year Ended 30 June 2022**

**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	76,500,000	73,351,922	3,148,078
2	Staff Salary	4,500,000	3,420,720	1,079,280
3	House Rent Allowance	35,000,000	28,672,748	6,327,252
4	Educational Assistance	1,100,000	793,504	306,496
5	Tiffin Allowance (staff)	150,000	92,820	57,180
6	Medical allowance	4,500,000	3,058,989	1,441,011
7	Medical Expenses	2,500,000	1,436,932	1,063,068
8	Festival Bonus	13,500,000	12,405,794	1,094,206
9	Noboborsha Allowance	1,550,000	1,282,920	267,080
10	Incentive Bonus	13,500,000	12,612,545	887,455
11	Staff Overtime	1,800,000	1,698,759	101,241
12	Liveries & Uniforms	6,500,000	6,040,190	459,810
13	Washing Allowance	350,000	300,339	49,661
14	Welfare Expenses	2,250,000	1,988,956	261,044
15	Leave pay	7,900,000	6,122,786	1,777,214
16	Gratuity	23,500,000	22,811,578	688,422
17	Contribution to Pension Fund	200,000	181,846	18,154
18	LFA/Recreation Allowance	7,900,000	6,636,395	1,263,605
19	Lunch Subsidy	2,700,000	1,703,350	996,650
20	Group Insurance Premium	2,500,000	2,268,032	231,968
21	Contribution to Provident Fund	16,230,000	13,009,589	3,220,411
22	Gas Subsidy	2,500,000	1,983,875	516,125
23	Hardship Allowance/Shifting Allowance	70,000	36,425	33,575
24	Honorarium	1,400,000	1,362,600	37,400
25	Other Expenses (Note-25.1.1)	15,600,000	5,872,335	9,727,665
	<b>Total Employees' Cost</b>	<b>244,200,000</b>	<b>209,145,949</b>	<b>35,054,051</b>
<b>B.</b>	<b>Repairs &amp; Maintenance :</b>			
1	R&M (Vehicle)	4,500,000	4,495,610	4,390
2	R&M (Plant & Machinery)	10,000,000	6,913,242	3,086,758
3	R&M (Building)	3,000,000	1,948,852	1,051,148
4	R&M (Office Equipment, Furniture & Fixture)	1,000,000	952,715	47,285
	<b>Total Repairs &amp; Maintenance</b>	<b>18,500,000</b>	<b>14,310,419</b>	<b>4,189,581</b>



## Annexure -1

Sl. No.	Head of expenditure	Amount in Taka		
		Budgeted Expenditure	Actual expenditure	Variance fav./ (unfav.)
<b>C.</b>	<b>Office Expenses :</b>			
1	Office Stationery & Printing	4,200,000	2,962,179	1,237,821
2	Telephone, Mobile & Postage	4,000,000	3,173,379	826,621
3	Electricity Expenses	4,000,000	2,872,883	1,127,117
4	Electrical & Electronics Consumables	1,500,000	726,339	773,661
5	Travelling Expenses	6,000,000	5,211,732	788,268
6	Office Rent	3,200,000	312,900	2,887,100
7	Entertainment Expenses	3,200,000	3,179,673	20,327
8	Training & Education	11,100,000	10,602,557	497,443
9	Legal Expenses	2,500,000	1,403,550	1,096,450
10	Other advisor & Consultant fees	2,500,000	25,300	2,474,700
11	Vehicle Insurance	2,000,000	1,253,971	746,029
12	Directors Fees	1,800,000	1,387,540	412,460
13	Audit Fees	300,000	172,500	127,500
14	Bank Charges & Commission	5,000,000	4,507,435	492,565
15	Newspaper, Books & Periodicals	400,000	266,098	133,902
16	Rates & Taxes	8,000,000	4,806,362	3,193,638
17	POL & CNG	8,000,000	6,754,028	1,245,972
18	Bus Hire	6,000,000	3,467,130	2,532,870
19	Donation & Contribution	6,200,000	6,120,000	80,000
20	Advertisement	1,600,000	1,582,625	17,375
21	Crockeries & Cutleries	400,000	184,919	215,081
22	Soft Furnishing	600,000	413,324	186,676
23	Entertainment Allowance	200,000	135,841	64,159
24	Stores Handling Charges	500,000	36,390	463,610
25	Wages of Casual Labour	39,500,000	35,445,012	4,054,988
26	Security Expenses	26,000,000	21,533,492	4,466,508
27	Gas Consumption (Own use )	200,000	141,385	58,615
28	Miscellaneous Expense (Note-25.3.1)	26,531,000	21,514,395	5,016,605
	<b>Total Office Expenses</b>	<b>175,431,000</b>	<b>140,192,939</b>	<b>35,238,061</b>
<b>D.</b>	<b>Depreciation :</b>	<b>135,525,000</b>	<b>121,325,691</b>	<b>14,199,309</b>
	<b>Total (A+B+C+D)</b>	<b>573,656,000</b>	<b>484,974,998</b>	<b>88,681,002</b>

**PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LTD.**  
(A Company of Petrobangla)  
**STATEMENT OF KEY PERFORMANCE INDICATORS (KPI)**  
**FOR THE YEAR ENDED 30 JUNE 2022**

Annexure -2

(Taka in Million )

Sl. No.	Particulars	Basis/ Formula	"Calculation (Tk. In Million)"	2021-2022	2020-2021	Standard	Remarks
<b>A. Liquidity Ratio</b>							
1.	Current Ratio	Current Assets Current Liabilities	8322.11 3587.75	2.32:1.00	2.68:1.00	2:1	F
2.	Quick or Acid Test Ratio	Quick/Liquid Asset (Footnote 1) Current Liabilities	7802.73 3587.75	2.17:1.00	2.47:1.00	1:1	F
3.	Accounts Receivable Turnover	Outstanding Accounts Receivable Average monthly sales (Preceding three months)	1910.38 882.45	2.16 months	1.42 months	3 months	F
<b>B. Profitability Ratio</b>							
1.	Return on Average Fixed Assets	Net Profit before tax + Interest Net Average Fixed Assets	X100 1178.50 1280.04	92.07%	95.16%	12%	F
2.	Return on Average Fixed Assets (Excluding Interest)	Net Profit before tax Net Average Fixed Assets	X100 1161.29 1280.04	90.72%	93.70%	12%	F
3.	Return on Equity	Net Profit before tax Equity	X100 1161.29 5040.93	23.04%	23.77%	15%	F
4.	Return on Total Capital Employed/ Net Assets	Net Profit before tax Total Capital Employed	X100 1161.29 5959.78	19.49%	20.36%	10%	F
<b>C. Solvency Ratio</b>							
1.	Debt-equity ratio	Year end long term loans Capital and reserves + year end long term loan	918.84 5959.78	15.42:84.58	14.34:85.66	60.0:40.0	F
2.	Debt-service coverage ratio	Internal cash generation (Footnote-2) Debt-service liabilities payable during the year	955.67 71.63	1.0:13.34	1.0:13.24	1.0:2.0	F
<b>D. Calculation (In Tk.)</b>							
3.	Earning Per Share	Net profit After Tax Number of Shares	841,507,290 92,901,140	9.06	9.712 (Restated)	-	Per share
4.	Net Asset value Per Share	Net Asset Number of Shares	5,040,931,152 92,901,140	54.26	58.38 (Restated)	-	Per share

F= Favourable Footnote :

U=Unfavourable 1. Quick/Liquid Asset = Current Assets - Inventory

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

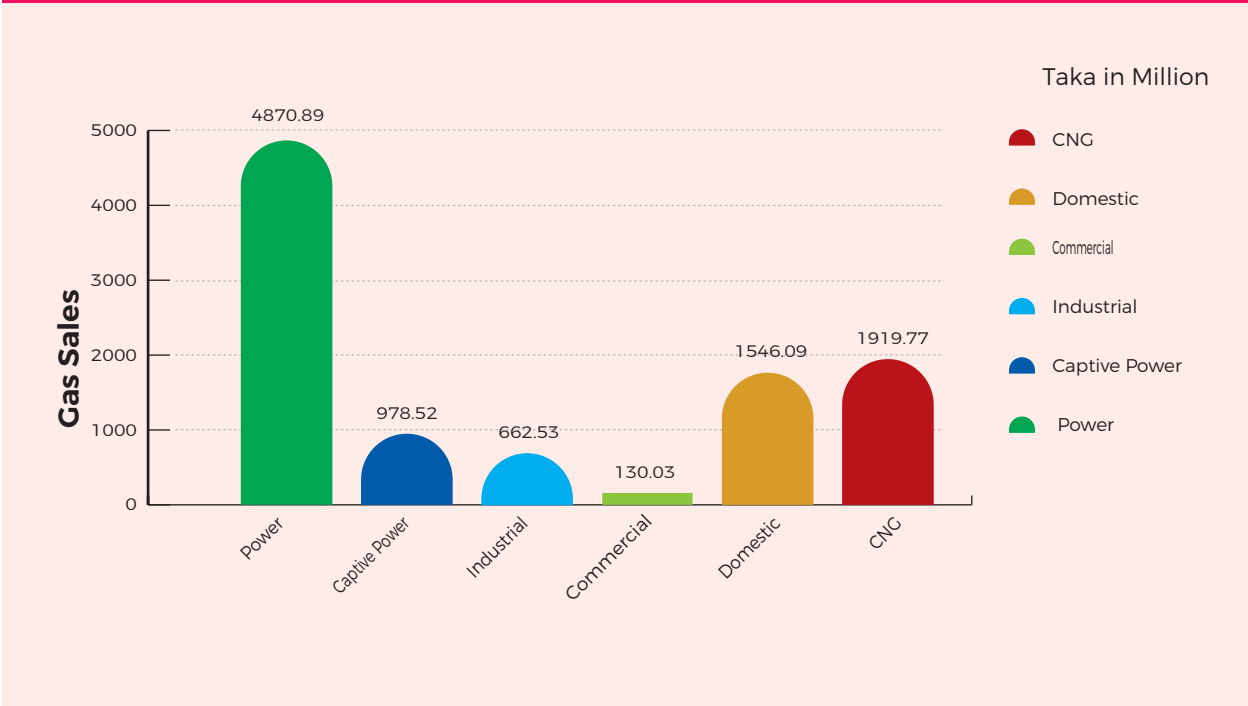
3. Comparative figure of Earning per Share is restated for the change in face value from Tk. 100 to Tk. 10. IAS 33 is followed in this regard.

4. Net Assets = Total Assets - Total Liabilities

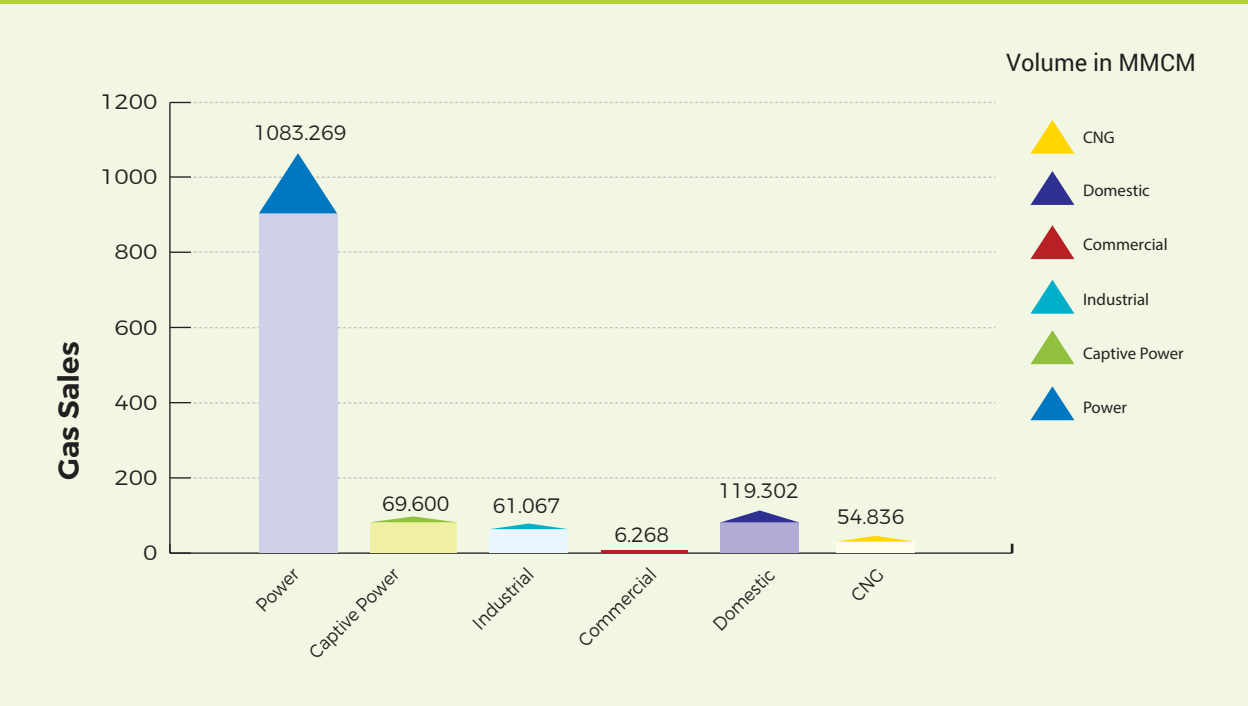
5. Comparative figure of Net Asset Value per Share is restated for the change in face value from Tk. 100 to Tk. 10.



## Category Wise Value of Gas Sales for the Year 2021-2022

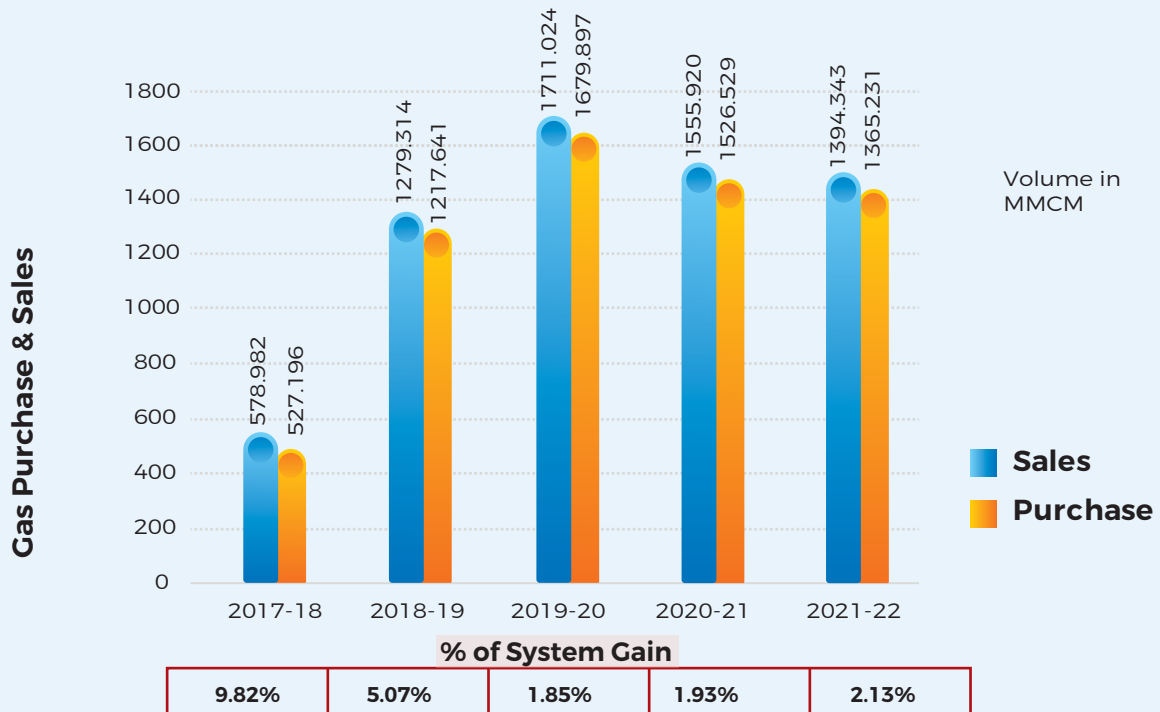


## Category Wise Volume of Gas Sales for the Year 2021-2022

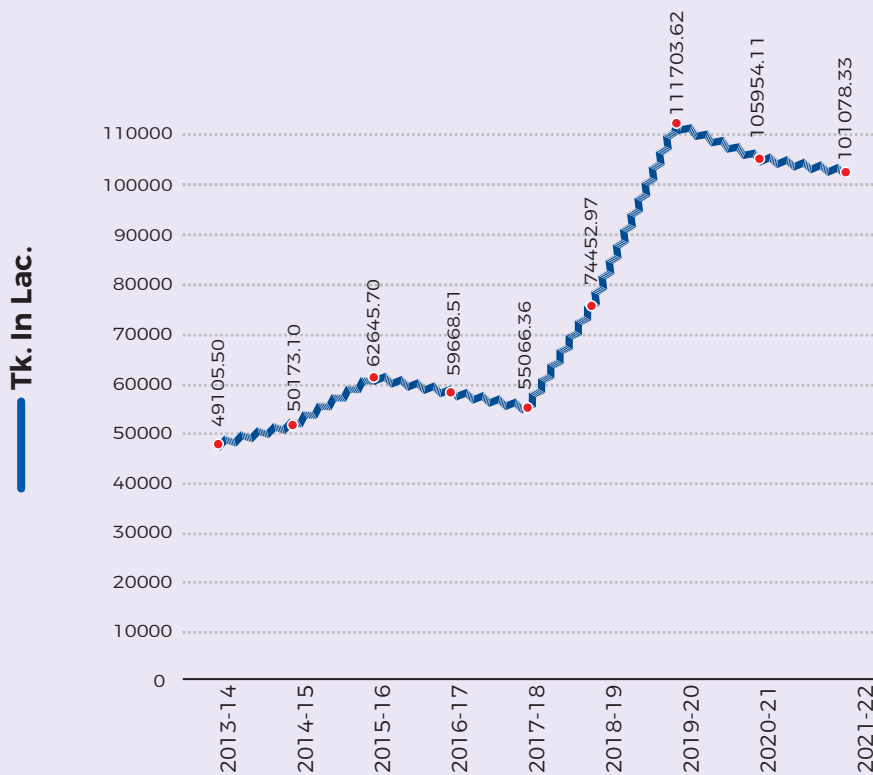




## Year Wise Gas Purchase, Sales & System Gain

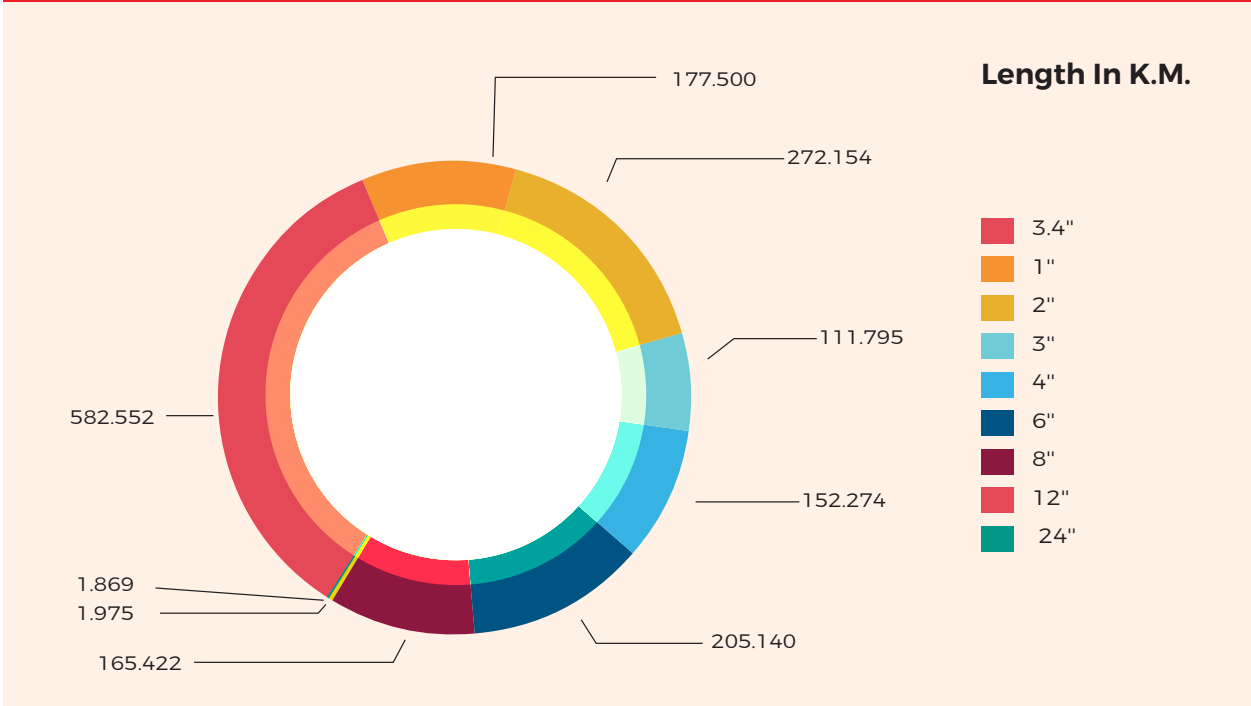


## Year Wise Gas Sales of the Company

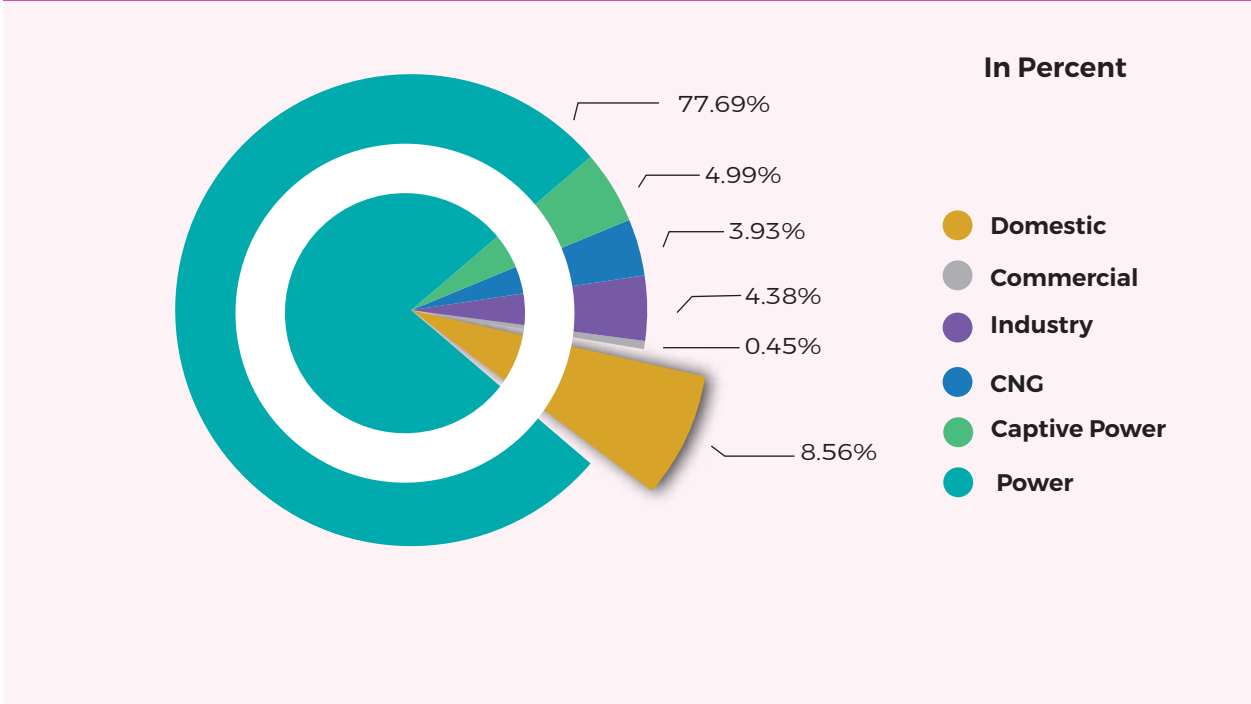


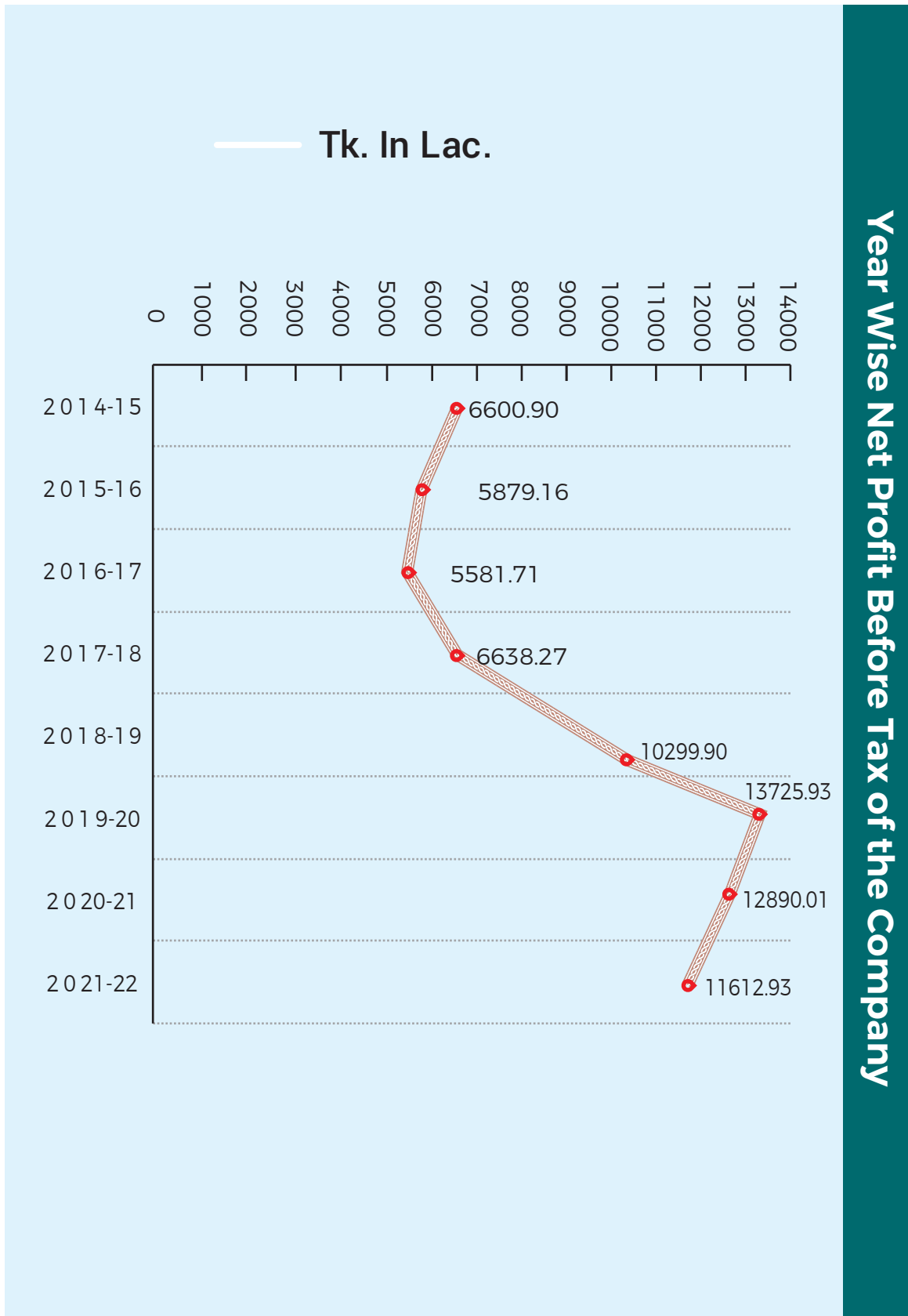


## Diameter wise Pipeline Laying Since Inception



## Category Wise Volume of Gas Sales 2020-2021

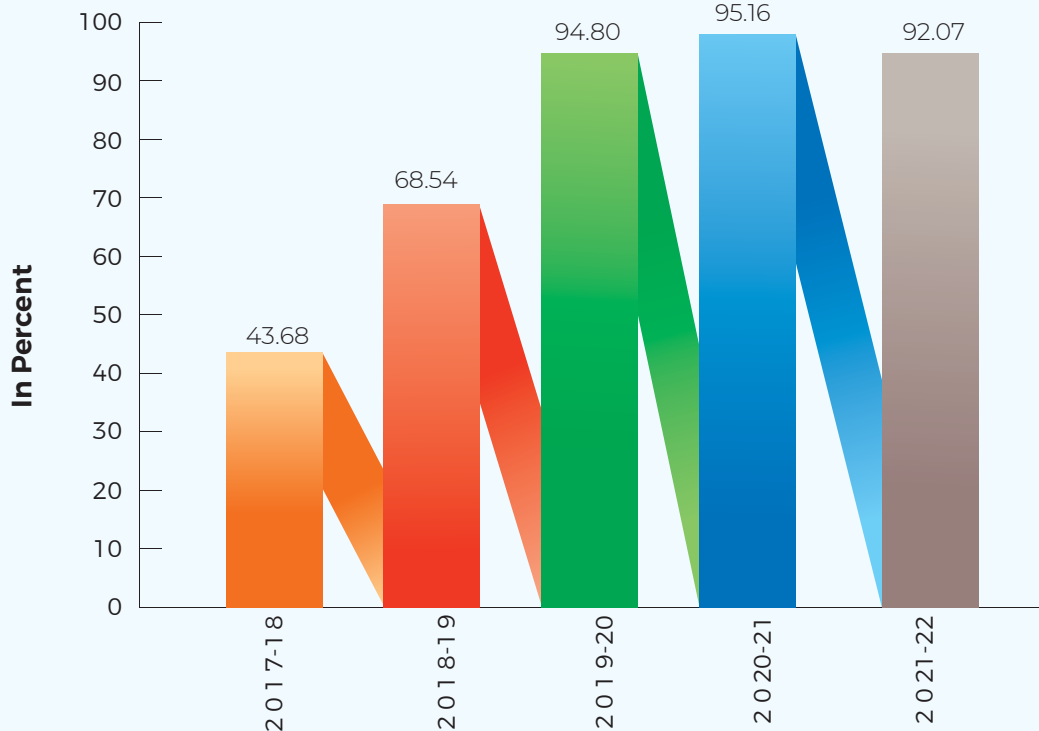




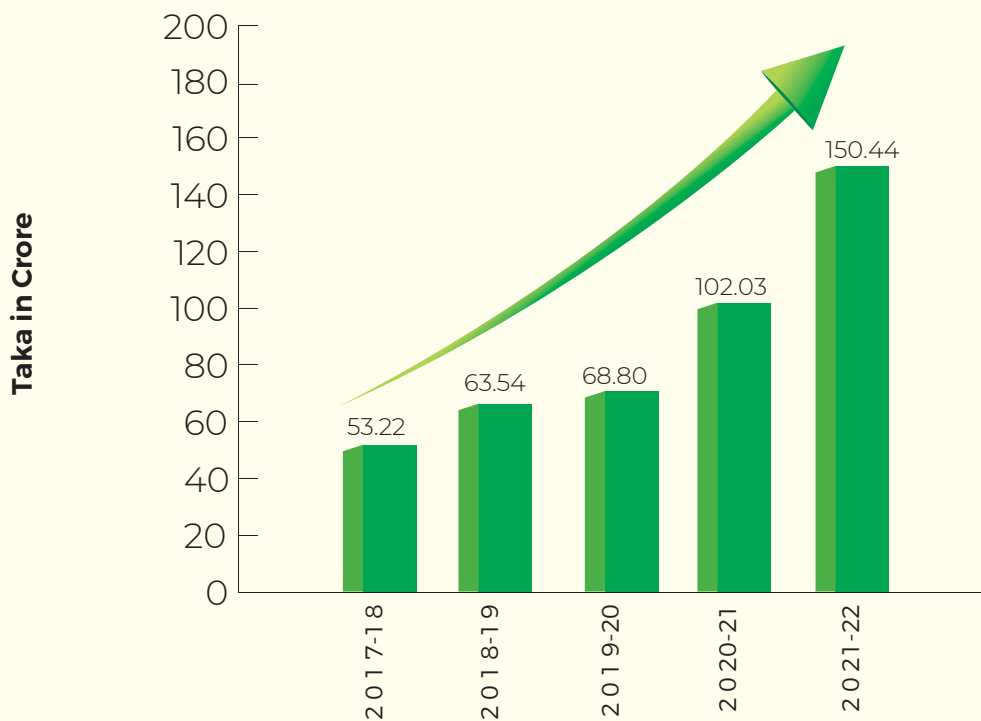
Year Wise Net Profit Before Tax of the Company



### Year Wise Return on Average Fixed Assets



### Year Wise Contribution to Government Exchequer





# Publication Committee

**Md. Abu Taleb Farazi**  
General Manager (Admin.)

**Convener**

**Engr. Md. Fazley Alam**  
General Manager (Planning & Development)

**Member**

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

**Member**

**Md. Shahenur Alam**  
Company Secretary

**Member**

**Sunil Kumar Baishnab**  
Deputy General Manager (Finance)

**Member**

**Md. Tariquul Haque**  
Manager (Board & Share)

**Member Secretary**

**Auditors**

**Masih Muhith Haque & Co.**  
**Chartered Accountants**  
RJSC Registration No. P-36255



# PGCL



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

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