



ANNUAL REPORT 20 25



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

26th AGM
Annual
REPORT
2025





Our Vision

Safe & efficient distribution of natural gas

Our Mission

- Marketing of natural gas in a safe, sound and affordable way
- Providing gas to various customers and socio-economic groups in PGCL franchise area
- Revenue collection

Contents

04-08	Messages
09	PGCL at a Glance
11	Notice for the 26 th AGM
12-13	Shareholders
14-15	Board of Directors
16-36	Directors' Report (Bangla)
37-57	Directors' Report (English)
58-61	Auditors' Report
62-65	Financial Statements
66-100	Notes to the Financial Statements
101	Property, Plant and Equipment
102	Related Party Disclosures
103-104	Budget Variance Analysis
105	Key Performance Indicators (KPI)
106-110	Graphs & Charts
111	Publication Committee & Auditor





মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস বিতরণ কাজে নিয়োজিত বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ একটি প্রশংসনীয় উদ্যোগ। এই প্রকাশনার সাথে সংশ্লিষ্ট সকলকে আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনীতির চাকা সচল রাখার ক্ষেত্রে জ্বালানির ভূমিকা অপরিসীম। তাই বর্তমান অন্তর্বর্তী সরকার দেশের টেকসই উন্নয়ন নিশ্চিত করতে জ্বালানি নিরাপত্তাকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিচ্ছে। এর ধারাবাহিকতায় জ্বালানি নিশ্চিত করতে সরকার স্থলভাগের পাশাপাশি দেশের বিশাল সমুদ্রসীমায় গ্যাস অনুসন্ধান, কূপ খনন ও উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য স্বল্প, মধ্যম ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থার উন্নয়নের জন্য এই খাতকে আরও শক্তিশালী ও সুদৃঢ় করা অপরিহার্য।

পিজিসিএল কর্তৃক বিভিন্ন খাতের গ্রাহকের নিকট ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সর্বমোট ১৪১৪.৫২৮ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করা হয়। এ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ ২৭৫৮.২২ কোটি টাকা এবং করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জিত হয়েছে ২৪৬.০০ কোটি টাকা। কোম্পানির ক্রয় প্রক্রিয়াসমূহ একশত ভাগ e-gp এর মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে এবং বর্তমানে ই-নথির ব্যবহার ১০০ শতাংশে উন্নীত হয়েছে। “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের কাজ সংশোধিত ৩২৬.৬১ কোটি টাকা ব্যয়ে ৩০ জুন ২০২৫ তারিখের মধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। এই প্রকল্পের মাধ্যমে রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, পীরগঞ্জ শহর, নীলফামারীস্থ উত্তরা ইপিজেড এবং প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চলের শিল্প প্রতিষ্ঠান, বিসিক শিল্পনগরী এবং বিদ্যুৎকেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত হবে।

ভবিষ্যৎ জ্বালানি-সংকট মোকাবেলা, গ্যাসের অপচয় রোধ এবং আর্থিক দক্ষতা বাড়ানোর লক্ষ্যে বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্পটি দ্রুত গতিতে বাস্তবায়িত হচ্ছে। এই প্রকল্পের আওতায় ১,২৮,০০০টি স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার এবং ১০টি টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস-এ SCADA ও GIS সিস্টেম স্থাপন করা হবে। এ সকল কাজ বাস্তবায়িত হলে পিজিসিএল-এর রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে। আমি আশা করি, কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারী তাদের নিষ্ঠা, সততা ও আন্তরিকতার মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো বেশি অবদান রাখবে।

আমি পিজিসিএল-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ প্রশংসনীয়। আমি আশা করছি, এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে কোম্পানির অর্থনৈতিক ও উন্নয়নমূলক সামগ্রিক কর্মকাণ্ডের চিত্র প্রতিফলিত হবে।

বর্তমান বিশ্বের সাথে তাল মিলিয়ে বাংলাদেশেও জ্বালানি নিরাপত্তা অগ্রাধিকার কার্যক্রম হিসেবে গ্রহণ করা হয়েছে। জনগণের উন্নত জীবনমান নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে শিল্প, পরিবহন ও কৃষি খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ অপরিহার্য। এক্ষেত্রে, পিজিসিএল দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস বিতরণের মাধ্যমে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করেছে। সরকার নবায়নযোগ্য জ্বালানি, এলএনজি আমদানি, গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থায় আধুনিকায়নে নানা পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। গ্যাস সরবরাহে ডিজিটাইজেশন, গ্রাহকসেবার মানোন্নয়ন ও লিকেজ প্রতিরোধে প্রযুক্তির ব্যবহার নিশ্চিত করা হয়েছে। সরকার দেশীয় জ্বালানি সম্পদের পরিকল্পিত অনুসন্ধান, আহরণ ও সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার উপর সর্বাধিক গুরুত্ব দিচ্ছে।

পিজিসিএল কর্তৃক “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্প” বাস্তবায়নের ফলে বৃহত্তর রংপুর বিভাগে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের সুযোগ সৃষ্টি হয়েছে। এতে পিছিয়ে পড়া এ অঞ্চলে শিল্পায়ন অনেকাংশে বৃদ্ধি পাবে। পাশাপাশি ব্যাপক কর্মসংস্থান সৃষ্টির ফলে এ অঞ্চলে জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নত হবে। গ্যাস সেবার মান আধুনিকায়ন ও অপচয় রোধে পিজিসিএল কর্তৃক প্রিপেইড মিটার স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

দেশের উত্তরাঞ্চলের নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণে পিজিসিএল বলিষ্ঠ ভূমিকা রাখায় কোম্পানির সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তা/কর্মচারীকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি এবং নতুন নতুন প্রযুক্তির সংমিশ্রণে ভবিষ্যতে এ কার্যক্রম অধিকতর ত্বরান্বিত হবে এ প্রত্যাশা ব্যক্ত করছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



মোঃ রেজানুর রহমান

চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

বাণী

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অধীন পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রতিবেদনে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সামগ্রিক কর্মকাণ্ড, আয়-ব্যয় ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার চিত্র যথাযথভাবে প্রতিফলিত হবে।

দেশে গ্যাসের উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য দেশের স্থলভাগে বিভিন্ন জরিপ পরিচালনা, অনুসন্ধান ও উন্নয়ন কূপ খনন, কূপের ওয়ার্কওভার ও কূপমুখে কম্প্রেসর স্থাপন করা হচ্ছে। অন্যদিকে, সমুদ্রাঞ্চলেও জরিপ ও অনুসন্ধান কূপ খননের কার্যক্রম বাস্তবায়িত হচ্ছে। উৎপাদিত গ্যাস গ্রাহক প্রান্তে চাহিদানুযায়ী চাপে প্রবাহ নিশ্চিত করা এবং নতুন এলাকায় গ্যাস সরবরাহের জন্য নতুন সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা হচ্ছে। পিজিসিএল কর্তৃক “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্প”-এর আওতায় বিভিন্ন ব্যাসের ৮৯.৭০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। এর মাধ্যমে উত্তরা ইপিজেড, প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চল, সৈয়দপুর রেল কারখানা এবং রংপুর বিসিক শিল্পনগরীসহ বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানসমূহে গ্যাস সরবরাহ করা হবে। ফলে এই জনপদ কৃষিভিত্তিক অর্থনীতি থেকে শিল্পভিত্তিক অর্থনীতিতে রূপান্তরিত হবে বলে আমার বিশ্বাস। নিরাপদ, সাশ্রয়ী ও অপচয় রোধে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,২৮,০০০ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে পিজিসিএল আর্থিক ও প্রশাসনিক কর্মকাণ্ড, গ্রাহকসেবা, অবকাঠামো উন্নয়ন এবং কারিগরি সক্ষমতা বৃদ্ধির ক্ষেত্রে যে অগ্রগতি সাধন করেছে তা প্রশংসার দাবিদার। এ উপলক্ষ্যে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি এবং সেই সাথে পিজিসিএল-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

মোঃ রেজানুর রহমান



মোঃ আব্দুল মান্নান

অতিরিক্ত সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার ও

চেয়ারম্যান, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

বাণী

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপনের সুযোগ পেয়ে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। আমি বিশ্বাস করি এ প্রতিবেদনে কোম্পানির আর্থিক ও উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের তথ্য-উপাত্ত সুস্পষ্টভাবে উপস্থাপিত হয়েছে।

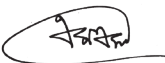
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপিটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে নিরাপদ, নিরবচ্ছিন্ন, টেকসই গ্যাস সরবরাহ করে আসছে। সূষ্ঠা ব্যবস্থাপনা, প্রযুক্তিনির্ভর বিতরণ ব্যবস্থার সফল বাস্তবায়নের মাধ্যমে কোম্পানির প্রতিষ্ঠার শুরু থেকে জিরো সিস্টেম লস বজায় রেখে পেট্রোবাংলার আওতাধীন কোম্পানিগুলোর মধ্যে এক অনন্য নজির স্থাপন করেছে। পেট্রোবাংলার এ প্রতিষ্ঠান বর্তমানে রাজশাহী বিভাগের সিরাজগঞ্জ, পাবনা, বগুড়া ও রাজশাহী জেলায় গ্যাস সরবরাহ করছে।

“রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্প” নির্ধারিত সময়ে পিজিসিএল, কর্তৃক বাস্তবায়িত হয়েছে। এর মাধ্যমে নীলফামারীস্থ উত্তরা ইপিজেড, প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চল, সৈয়দপুর বিসিক শিল্পনগরী, সৈয়দপুর রেল কারখানা, বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র এবং রংপুর বিসিক শিল্পনগরীসহ বেশ কিছু সংখ্যক বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সরবরাহ করার পথ সুগম হয়েছে। এর ফলে উত্তরবঙ্গে শিল্পায়ন ও কর্মসংস্থান বৃদ্ধি পাবে। আবাসিক খাতে গ্যাসের অপচয় রোধ ও পরিমিত ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকার ১,২৮,০০০টি গৃহস্থালী শ্রেণির গ্রাহকের জন্য বিশ্বব্যাপক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন, ১০টি টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস-এ Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) সিস্টেম স্থাপন ও উক্ত টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস এর সংশ্লিষ্ট পাইপলাইনে Geographic Information System (GIS) স্থাপনকল্পে “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে, যার মেয়াদ অক্টোবর ২০২৩ হতে সেপ্টেম্বর ২০২৭। উক্ত প্রকল্পের কাজ চলমান রয়েছে।

বগুড়া ডিআরএস আপগ্রেডেশন, ডিপজিটরি ওয়ার্কসের আওতায় সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্ক, সিরাজগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চল, বগুড়া বিসিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক ও বগুড়ার বিভিন্ন অঞ্চলে শিল্প, সিএনজি ও ক্যাপিটিভ গ্রাহকদেরকে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে উচ্চচাপ বিশিষ্ট ১৮ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন, নীলফামারীস্থ উত্তরা রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ এলাকা এবং রাজশাহী বিসিক শিল্পনগরী-২ এ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, কন্ট্রোল বিল্ডিং ও গ্যাস স্টেশন নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। এ সকল কাজ সম্পন্নপূর্বক উল্লিখিত পরিকল্পিত এলাকার প্রতিষ্ঠানসমূহে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হলে পিজিসিএল-এর রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাবে। সুষ্ঠু বাজেট ব্যবস্থা প্রবর্তন, ব্যয় নিয়ন্ত্রণ, অপচয় রোধ, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থায় বিভিন্ন সংস্কার ও দক্ষ আর্থিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে এ কোম্পানি পরিচালিত হচ্ছে। পিজিসিএল ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন খাতে সর্বমোট ১,৪১৪.৫২৮ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে। দৈনিক গড় হিসেবে গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ প্রায় ৩.৮৭৫ এমএমসিএম। এ কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ 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 ২,৭৫৮.২২ কোটি টাকা। ফলশ্রুতিতে পিজিসিএল ২৪৬.০০ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হয়েছে এবং আয়কর, মুসক, ডিএসএল ও ডিভিডেন্ট বাবদ সরকারি কোষাগারে ১৭২.৫৫ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। পিজিসিএল সুষ্ঠু ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে গ্যাস সরবরাহ করে উন্নত গ্রাহকসেবা প্রদান করছে।

আমি পিজিসিএল-এর কার্যক্রম পরিচালনায় সার্বিক সহযোগিতা ও দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য পরিচালনা পর্ষদকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির মেধাবী, দক্ষ, পরিশ্রমী ও প্রযুক্তিজ্ঞান সম্পন্ন সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সাথে দায়িত্ব পালন করে দেশের উন্নয়ন ও অগ্রযাত্রায় গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার জন্য ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

সর্বশক্তিমান মহান আল্লাহ আমাদের সহায় হোন।


মোঃ আব্দুল মান্নান



মোঃ জাকির হোসেন

ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব)
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল) ১৯৯৯ সালের ২৯ নভেম্বর পেট্রোবাংলার একটি বিতরণ কোম্পানি হিসেবে আত্মপ্রকাশ করে এবং ২০০০ সালের ২৩ এপ্রিল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাসভিত্তিক শিল্প-কারখানা বিকাশের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র্য বিমোচনে এ কোম্পানি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলছে।

কোম্পানির ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি সর্বমোট ১৪১৪.৫২৮ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করে যা ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ছিল ১১৯০.২৪৪ এমএমসিএম। 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 ২৭৫৮.২২ কোটি টাকা এবং করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জিত হয়েছে ২৪৬.০০ কোটি টাকা। উল্লেখ্য এ কোম্পানিতে গ্যাসের কোন সিস্টেম লস নেই। কোম্পানির দাপ্তরিক কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়নের লক্ষ্যে মার্চ ২০১৮ হতে পিজিসিএল-এ ই-নথি সিস্টেম চালু করা হয়। তাছাড়া কোম্পানির ক্রয় প্রক্রিয়াসমূহ একশত ভাগ e-gp এর মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এবং বর্তমানে ই-নথির ব্যবহার ১০০%-এ উন্নীত হয়েছে।

রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, পীরগঞ্জ শহর, নীলফামারীস্থ উত্তরা ইপিজেড এবং প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চলের শিল্প প্রতিষ্ঠান, বিসিক শিল্পনগরী এবং বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশোধিত ৩২৬.৬১ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের কাজ নির্ধারিত সময় অর্থাৎ ৩০ জুন ২০২৫ তারিখের মধ্যে শেষ হয়েছে।

ভবিষ্যৎ জ্বালানি-সংকট নিরসনের লক্ষ্যে প্রাকৃতিক গ্যাসের কার্যকর ব্যবহার, গৃহস্থালী গ্রাহকদের গ্যাসের অপচয় রোধ, যুগোপযোগী বিলিং সিস্টেম প্রবর্তন এবং আর্থিক ব্যবস্থাপনার দক্ষতা বৃদ্ধি নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,২৮,০০০টি স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন, ১০টি টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস-এ SCADA সিস্টেম স্থাপন ও উক্ত টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস এর সংশ্লিষ্ট পাইপ লাইনে GIS স্থাপনকল্পে “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। উক্ত প্রকল্পের কাজ দ্রুত গতিতে এগিয়ে চলছে। এছাড়াও, ডিপজিটরি ওয়ার্কস-এর আওতায় সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্পপার্ক, সিরাজগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চল, রাজশাহী বিসিক শিল্পনগরী-২ এ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, কন্ট্রোল বিল্ডিং ও গ্যাস স্টেশন নির্মাণ কাজ এবং কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বগুড়ায় একটি নতুন ডিআরএস স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রমের সূষ্ঠা বাস্তবায়ন ও অগ্রযাত্রায় সহযোগিতা প্রদান করায় বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পেট্রোবাংলা, বিইআরসি, পরিকল্পনা কমিশন, অর্থমন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, স্থানীয় প্রশাসনসহ সংশ্লিষ্ট সরকারি সংস্থা এবং কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ-এর প্রতি বিনম্র কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির সকলস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ সরকারের কর্ম প্রচেষ্টার সফল বাস্তবায়নে নিরলসভাবে কাজ করে যাওয়ায় তাঁদের প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাই। পরিশেষে আমি কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও অগ্রযাত্রার জন্য পরম করুণাময় আল্লাহ্ তা'আলার সাহায্য প্রার্থনা করছি।

মোঃ জাকির হোসেন



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, District- 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	Rajshahi & Rangpur Division
First Board Meeting	29 March 2000
First Annual General Meeting	21 May 2001
Present Permanent Employees	Total 211 (Officer-174, Staff-37)
Gas Supplying Areas at Present	Sirajganj District: Sirajganj Town, Soyadabad, Ullahpara, Shahzadpur, Baghabari
	Pabna District: Bera, Santhia, Pabna Sadar, Ishwardi
	Bogura District: Bogura Sadar, Shahjahanpur
	Rajshahi District: Rajshahi City.
Total Number of Customer (Gas Connection)	1,29,415
Total Volume of Gas Consumed During the Year 2024-25	1,414.529 MMSCM

এক নজরে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর অর্জনসমূহ

- বিভিন্ন খাতে ১,৪১৪.৫২৯ এমএমসিএম গ্যাস সরবরাহ করে সর্বমোট ২,৭৫৮.২২ কোটি টাকার গ্যাস বিক্রয়।
- ২৪৬.০০ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন এবং সরকারি কোষাগারে ১৭২.৫৫ কোটি টাকা জমা প্রদান।
- বিভিন্ন ব্যাসের মোট ১০৯.৭২২ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন/পুনঃস্থাপন।
- ৩টি নতুন গ্যাস সংযোগ (২টি শিল্প ও মিটারযুক্ত ১টি সরকারি প্রতিষ্ঠানে গৃহস্থালী শ্রেণি) প্রদান। ফলে মোট গ্রাহক সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৪১৫-এ উন্নীত।
- বৈধ গ্রাহক কর্তৃক অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার এবং বিল বকেয়ার দায়ে ৭২১ টি গৃহস্থালী, ৪টি বাণিজ্যিক, ৪টি শিল্প, ৩টি ক্যাপিটিভ পাওয়ার এবং ১টি সিএনজিসহ মোট ৭৩৩টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ।
- বকেয়া পাওনা ২৬৬.৮৬৭ লক্ষ টাকা ও জরিমানা ৩১.৮৮০ লক্ষ টাকা আদায়পূর্বক মোট ৬৭৮ সংখ্যক গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান।
- কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে সর্বমোট ১১,২৬২.৭৫ ঘণ্টার স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান।
- রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্প:

“রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের কাজ নির্ধারিত সময় অর্থাৎ, ৩০ জুন ২০২৫ তারিখের মধ্যে সুষ্ঠুভাবে পিজিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়ন করা হয়। প্রকল্পের আওতায় ৮৯.৭০ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন, ০৩টি রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (ডিআরএস) স্থাপন, ০৩টি আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় স্থাপন, ৬.৬৩৫ একর ভূমি অধিগ্রহণ এবং ০৬ টি সিপি স্টেশন স্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের ব্যয়ের জন্য অনুমোদিত ২৭০.৩৬ কোটি টাকা হতে ২৬০.৩৬৮ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্পের কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন করা হয়। ফলে কোম্পানির প্রায় ১০.০০ কোটি টাকা রাজস্ব সাশ্রয় হয়।

- পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন প্রকল্প:

ভবিষ্যত জ্বালানি সংকট নিরসনে প্রাকৃতিক গ্যাসের কার্যকর ব্যবহার, গৃহস্থালী গ্রাহকদের গ্যাসের অপচয় রোধ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,২৮,০০০টি স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন, ১০টি টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস-এ SCADA সিস্টেম স্থাপন ও উক্ত টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস এর সংশ্লিষ্ট পাইপলাইনে GIS স্থাপনকল্পে “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৬৮১৩৩.০০ লক্ষ টাকা। প্রকল্পের বাস্তবায়ন মেয়াদকাল: অক্টোবর, ২০২৩ হতে সেপ্টেম্বর, ২০২৭ পর্যন্ত। অনুমোদিত প্রকল্পের আওতায় প্রিপেইড মিটার এবং স্কাডা ও জিআইএস স্থাপনকল্পে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। জুন ২০২৫ পর্যন্ত প্রকল্পের মোট আর্থিক অগ্রগতি ব্যয় ১৭৯.৬৭ লক্ষ টাকা যা প্রকল্প ব্যয়ের ০.২৬% এবং প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি: ০.৬৭%।



পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)
PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED
(A Company of Petrobangla)



সূত্র নং- ২৮.১৮.০০০০.০০০.০০৯.৪৫.০০০১.২৫/২১৩

তারিখ:

১০ কার্তিক ১৪৩২ বঙ্গাব্দ
২৬ অক্টোবর ২০২৫ খ্রিস্টাব্দ

২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি


পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৬ নভেম্বর ২০২৫ (০১ অগ্রহায়ণ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ) তারিখ রবিবার সন্ধ্যা ৬:৩০ ঘটিকায় পেট্রোবাংলার বোর্ড রুমে (পেট্রোসেন্টার, লেভেল-৩, ৩ কাওরান বাজার, ঢাকা) অনুষ্ঠিত হবে।

আলোচ্যসূচি:

- ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী নিশ্চিতকরণ;
- ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন অবহিতকরণ;
- ২০২৪-২৫ অর্থবছরের পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২০২৪-২৫ অর্থবছরের কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন বিবেচনা, গ্রহণ ও অনুমোদন;
- ২০২৪-২৫ অর্থবছরের লাভাংশ ঘোষণা ও অনুমোদন;
- ২০২৫-২৬ অর্থবছরের জন্য বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ;
- কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পরিচালক নিয়োগ নিয়মিতকরণ;
- 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; এবং
- বিবিধ: চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিষয় (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য সর্বনিম্ন অনুরোধ জানানো হলো।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে,


২৬/১০/২০২৫
(মোঃ সাহিনুর আলম)
কোম্পানি সচিব
ফোন: ০১৭৩০-৩৫৭২৩৭

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

বিতরণ:

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়):

- জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- জনাব এস. এম. মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা; এবং
- পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী- চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকবৃন্দ (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়):

- জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও চেয়ারম্যান, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- মোছা: লায়লাতুন ফেরদৌস, যুগ্মসচিব (প্রশাসন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- ড. শাহাদাৎ হোসেন, উপসচিব (উন্নয়ন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- মোছা: মাসুদা বেগম, উপসচিব (উন্নয়ন-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- জনাব আহমেদ জিয়াউর রহমান, উপসচিব (উন্নয়ন-৫), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- জনাব স.ম. আজহারুল ইসলাম, সিনিয়র সহকারী সচিব (অপারেশন-৩), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- প্রকৌ. আমিনুর রহমান, সাবেক ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ;
- জনাব মোঃ জাকির হোসেন, ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), পিজিসিএল ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ; এবং
- জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।

অনুলিপি (জ্যেষ্ঠতার ভিত্তিতে নয়):

- চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ অ্যান্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, আগারগাঁও, ঢাকা;
- নিবন্ধক, যৌথমূলধন কোম্পানি ও ফার্মসমূহের পরিদপ্তর, কাওরান বাজার, ঢাকা;
- সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা;
- বহিঃনিরীক্ষক : এস. এফ. আহমেদ এন্ড কোং., চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস, বাড়ি নং-৫১ (২য় ও ৩য় তলা) রোড নং-০৯, ব্লক-এফ, বনানী, ঢাকা ১২১৩; এবং
- অফিস কপি।

SHAREHOLDERS



Md Rezanur Rahman

Chairman
Petrobangla



S M Mahbub Alam

Joint Secretary &
Director (Administration)
Petrobangla



A K M Mizanur Rahman

Joint Secretary &
Director (Finance)
Petrobangla



Md. Abdul Mannan Patwary

Director (Planning)
Petrobangla



Engr. Md. Rafiqul Islam

Director (Operation & Mines)
Petrobangla



Md. Amzad Hossain

Secretary
Petrobangla

BOARD OF DIRECTORS



Md. Abdul Mannan

Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division &
Chairman, PGCL Board



Mst. Lailatun Ferdous

Joint Secretary (Adim.-2)
Energy & Mineral Resources Division &
Director, PGCL Board



Dr. Shahadat Hosan

Deputy Secretary (Dev.-2)
Energy & Mineral Resources Division &
Director, PGCL Board



Mst Masuda Begum

Deputy Secretary (Dev.-3)
Energy & Mineral Resources Division &
Director, PGCL Board



Ahmed Ziaur Rahman

Deputy Secretary (Dev.-5)
Energy & Mineral Resources Division &
Director, PGCL Board



S.M. Azharul Islam

Senior Assistant Secretary (Op.-3)
Energy & Mineral Resources Division &
Director, PGCL Board



Engr. Aminur Rahman

Ex-Managing Director, GTCL &
Director, PGCL Board



Md. Zakir Hossain

Managing Director, Current Charge
Pashchimanchal Gas Company Limited &
Director, PGCL Board



Md. Amzed Hossain

Secretary, Petrobangla &
Director, PGCL Board



পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন



পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড

পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

আসসালামু আলাইকুম

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন পেশ করার প্রারম্ভে আমি পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে অর্থনৈতিক ও সামাজিকভাবে পিছিয়ে পড়া জনগোষ্ঠীর ভাগ্যোন্নয়ন, নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সুবিধার আওতায় আনয়ন, শিল্প সম্প্রসারণ, নগরায়ন ও কর্মসংস্থান সৃষ্টির লক্ষ্যে ১৯৯৯ সালের ২৯ নভেম্বর পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল) বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর একটি গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসেবে প্রতিষ্ঠিত হয়। এ কোম্পানি ২০০০ সালের ২৩ এপ্রিল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। শুরু থেকেই পিজিসিএল বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র, শিল্প, ক্যাপটিভ পাওয়ার, সিএনজি স্টেশন, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে নিরাপদ, টেকসই, সশ্রয়ী জ্বালানি পৌঁছে দেওয়ার লক্ষ্যে নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত রেখেছে। পিজিসিএল বর্তমানে রাজশাহী বিভাগের সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, পাবনা, ঈশ্বরদী, বগুড়া ও রাজশাহী শহরসহ বিভিন্ন এলাকায় বিদ্যুৎ, শিল্প, ক্যাপটিভ পাওয়ার, সিএনজি, বাণিজ্যিক ও গৃহস্থালী খাতে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ করছে।

আপনাদের অবগতির জন্য জানাচ্ছি পিজিসিএল কর্তৃক “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্প”টি নির্ধারিত সময় অর্থাৎ ৩০ জুন ২০২৫ তারিখের মধ্যে সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়ন করা হয়। সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের ব্যয়ের জন্য অনুমোদিত ২৭০.৩৬ কোটি টাকা হতে ২৬০.৩৬৮ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্পের কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পন্ন করা হয়। ফলে কোম্পানির প্রায় ১০.০০ কোটি টাকা রাজস্ব সাশ্রয় হয়। এছাড়া, টেকসই উন্নয়নে নিরাপদ, সশ্রয়ী ও নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ, ভবিষ্যৎ জ্বালানি-সংকট নিরসন, প্রাকৃতিক গ্যাসের কার্যকর ব্যবহার এবং গৃহস্থালী গ্রাহকদের গ্যাসের অপচয় রোধের উদ্দেশ্যে বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,২৮,০০০টি গৃহস্থালী সংযোগে স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন, ১০টি টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস-এ Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) সিস্টেম স্থাপন ও উক্ত টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস এর সংশ্লিষ্ট পাইপলাইনে Geographic Information System (GIS) স্থাপনকল্পে “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে, যার মেয়াদ অক্টোবর ২০২৩ হতে সেপ্টেম্বর ২০২৭।



২০২৪ সালে অনুষ্ঠিত পিজিসিএল-এর ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভা

আমি আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, সুষ্ঠু ও ভারসাম্যমূলক আর্থিক বাজেট প্রণয়ন, বাস্তবায়ন ও নিয়ন্ত্রণ, গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থায় আধুনিকায়ন, সুষ্ঠু তদারকি ও ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয় রাজস্ব (Sales Revenue) খাতে ২৭৫৮.২২ কোটি টাকা, অ-পরিচালন ও আর্থিক খাতে আয় ৫৭.৪৪ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ২৮১৫.৬৬ কোটি টাকা আয় করে। কোম্পানি ২৪৬.০০ কোটি টাকা করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন করে এবং সরকারি কোষাগারে ১৭২.৫৫ কোটি টাকা জমা প্রদান করেছে। ভবিষ্যতে পিজিসিএল-এর আর্থিক অবস্থা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যায়।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় আমি কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের উন্নয়ন, বিপণন, আর্থিক, প্রশাসনিক, অপারেশনাল কার্যক্রম, ভিজিল্যান্স, চলমান প্রকল্পের অগ্রগতি ও আগামী ৫ বছরের জন্য পিজিসিএল-এর উন্নয়নমূলক কার্যক্রমের কর্মপরিকল্পনা ও গ্যাস চাহিদার রূপরেখা এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব ইত্যাদির সার্বিক চিত্র উপস্থাপন করছি:

উন্নয়নমূলক কার্যক্রম

গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ

আমি এ পর্যায়ে কোম্পানির বিগত ৫ বছরের বছরভিত্তিক এবং কোম্পানির শুরু অর্থাৎ ১৯৯৯ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত সময়ে বিভিন্ন ব্যাসের পাইপলাইন নির্মাণ কাজের পরিসংখ্যান সারণী-১ ও ২ এ তুলে ধরছি:

সারণী-১

অর্থবছর	বিভিন্ন ব্যাসের পাইপলাইন নির্মাণ (কি. মি.)											সর্বমোট (কি.মি.)
	২৪"	১৬"	১২"	১০"	৮"	৬"	৪"	৩"	২"	১"	৩/৪"	
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
২০২২-২৩	-	-	-	-	-	০.০৩৫	০.০৪৮	০.০১৮	০.০২৪	০.২০১	০.৬১১	০.৯৩৭
২০২৩-২৪	-	-	-	-	২.০৪১	২.৪১১	০.৮১০	০.০৩০	১.৭১৪	০.৪৪৮	১.৩৮৮	৮.৮৪২
২০২৪-২৫	-	১৭.৮৫৫	৫২.৮৪৩	-	৩৪.৫৬২	০.৪২০	-	-	-	-	১.০২	১০৬.৭০

সারণী-২

ক্রমপঞ্জিত সময়	বিভিন্ন ব্যাসের পাইপলাইন নির্মাণ (কি. মি.)											সর্বমোট (কি.মি.)
	২৪"	১৬"	১২"	১০"	৮"	৬"	৪"	৩"	২"	১"	৩/৪"	
নভেম্বর, ১৯৯৯ হতে জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	১.৮৬৯	১৭.৮৫৫	৫২.৮৪৩	০.০৮০	২০৭.৪৩৫	২০৮.০০৬	১৫৩.১৩২	১১২.২৬৩	২৭৩.৮৯২	১৭৮.৩৩৭	৫৮৫.৫৭১	১৭৯৩.২৫৮

নতুন পাইপলাইন স্থাপন ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

২০২৪-২৫ অর্থবছরে “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্প” এর আওতায় রংপুর ও নীলফামারী জেলায় ৮৯.৭০ কি.মি. এবং পিজিসিএল-এর আওতাধীন আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে ১৭.০০ কিলোমিটারসহ সর্বমোট ১০৬.৭০ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়াও সড়ক ও জনপথ-এর সাসেক-২ প্রকল্পের অধীনে রাস্তা প্রশস্তকরণের ফলে ডিপোজিটরি ফাল্ডের আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির বিদ্যমান নেটওয়ার্কভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের ২.৮১২ কিলোমিটার এবং বিভিন্ন গ্রাহকের ০.২১ কিলোমিটার সার্ভিস লাইন পরিত্যক্ত ঘোষণা করতঃ মোট ৩.০২২ কিলোমিটার পাইপলাইন পুনঃস্থাপন করা হয়েছে।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে পিজিসিএল-এর সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, বাঘাবাড়ি, বেড়া, সাঁথিয়া, পাবনা ও ঈশ্বরদী গ্যাস নেটওয়ার্কের আওতাভুক্ত ১৫০.০০ কি.মি. বিদ্যমান পাইপলাইনের জিআইএস ম্যাপিং, কোটিং ডিফেক্ট পরীক্ষা, সয়েল রেজিস্টিভিটি টেস্ট এবং ওয়েবসাইট ও মোবাইল অ্যাপ্লিকেশনে সার্ভে ডাটা সংযুক্তকরণ সংক্রান্ত কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়াও Portable Laser Methane Detector দ্বারা নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, বাঘাবাড়ি, বেড়া, সাঁথিয়া, পাবনা ও ঈশ্বরদী গ্যাস নেটওয়ার্কের আওতাভুক্ত ৫০০.০০ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইনের ছিদ্র জরিপ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়।

বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক-এর Leak Reduction কার্যক্রম পরিচালনার নিমিত্ত গত ০৯/০১/২০২০ তারিখে Eco Gas Asia Limited-এর সাথে পিজিসিএল-এর চুক্তিপত্র স্বাক্ষরিত হয়। Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্পের আওতায় পিজিসিএল-এর গ্যাস নেটওয়ার্কের পিডিডি (প্রোডাক্ট, ডিজাইন, ডকুমেন্ট), প্রি-বেসলাইন, বেসলাইন লিকেজ ডিটেকশন ও মেরামতকরণের ফলে দৈনিক ১.৮২ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সাশ্রয় হচ্ছে। উক্ত প্রকল্পের বেসলাইন লিকেজ ডিটেকশনকালে মোট ৫৪,৫০০টি রাইজার পরীক্ষা করা হয়, তন্মধ্যে ৪,৯৯৩টি রাইজারের লিকেজ পাওয়া যায় এবং সবগুলো মেরামত করা হয়েছে।



পিজিসিএল-এ বাস্তবায়নধীন সিডিএম প্রকল্প সংক্রান্ত নলেজ শেয়ারিং অনুষ্ঠান

মেরামতকৃত ৪,৯৯৩টি রাইজার মনিটরিং ফেজ-১০ এর আওতায় পুনরায় পরিদর্শনপূর্বক লিকেজজনিত ত্রুটি থাকা সাপেক্ষে মেরামত করা হয়েছে। চুক্তি মোতাবেক CDM প্রকল্প হতে লভ্যাংশ হিসেবে অদ্যবধি USD ২,০৮,৬৫২.০০ কোম্পানির ফান্ডে জমা প্রদান করা হয়েছে।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে বিদ্যমান আবাসিক শ্রেণির গ্রাহকের রাইজার স্থানান্তর, জরুরি লিকেজ মেরামত ও আনুষঙ্গিক পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ কাজে চুক্তিভিত্তিক নিয়োজিত ১.৩ শ্রেণির ঠিকাদার-এর মাধ্যমে আবিষ্কৃত ভিত্তিক সম্পাদিত কাজের বিবরণ:

ক্রমিক নং	আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়	কাজের প্রকৃতি	
		রাইজার স্থানান্তর (সংখ্যা)	লিকেজ (সংখ্যা)
০১.	সিরাজগঞ্জ (গ্রুপ-০১)	২৪	১০
০২.	বাঘাবাড়ি, বেড়া ও সাঁথিয়া (গ্রুপ-০২)	১৭	১৫
০৩.	পাবনা ও ঈশ্বরদী (গ্রুপ-০৩)	৪৪	১৫
০৪.	বগুড়া (গ্রুপ-০৪)	৫৬	৪২
০৫.	রাজশাহী (গ্রুপ-০৫)	১৮	০৪
মোট		১৫৯	৮৬

গ্রাহক সংযোগ

পিজিসিএল-এর ২০২৪-২৫ অর্থবছরে প্রদানকৃত ৩টি গ্যাস সংযোগসহ ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত মোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা ১,২৯,৪১৫টি। তন্মধ্যে পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের অনুমোদন/সিদ্ধান্ত মোতাবেক এ অর্থবছরে ০২টি শিল্প ও ০১টি সরকারি প্রতিষ্ঠানে মিটারযুক্ত গৃহস্থালী শ্রেণিতে গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়েছে। জুলাই ২০১৮ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত সময়ে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের তথ্যাদি সারণী-৩ এ উল্লেখ করছি:

সারণী-৩

অর্থবছর	গ্রাহক শ্রেণি						সর্বমোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা
	বিদ্যুৎ	ক্যাপটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালী	
২০১৮-১৯	২	১	-	৯	-	-	১২
২০১৯-২০	-	৫	১	২০	-	১৯	৪৫
২০২০-২১	-	৫	-	১২	-	০৭ (মিটারযুক্ত সরকারি)	২৪
২০২১-২২	-	৩	১	৩	-	২ (মিটারযুক্ত সরকারি)	০৯
২০২২-২৩	-	৩	-	১	-	২ (মিটারযুক্ত সরকারি)	০৬
২০২৩-২৪	-	১	-	১	-	৪ (মিটারযুক্ত সরকারি)	০৬
২০২৪-২৫	-	-	-	২	-	১ (মিটারযুক্ত সরকারি)	০৩

আমি কোম্পানির শুরু অর্থাৎ ১৯৯৯ সন হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত সময়ে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের গ্যাস সংযোগের তথ্যাদি সারণী-৪ এ উল্লেখ করছি:

সারণী-৪

অর্থবছর	গ্রাহক শ্রেণি						সর্বমোট গ্যাস সংযোগ সংখ্যা
	বিদ্যুৎ	ক্যাপটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালী	
১৯৯৯ হতে জুন, ২০২৫ পর্যন্ত	১০	৫৪	৩১	১৩৫	৩৩২	১,২৮,৮৫৩	১,২৯,৪১৫

বিপণন কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

আমি এখন কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আপনাদের মনোযোগ আকর্ষণ করছি। আপনারা অবগত আছেন যে, ১৯৯৯-২০০০ অর্থবছরে পিজিসিএল বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে। কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের বিস্তারিত বিবরণ আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি:

গ্যাস বিক্রয়

পিজিসিএল ২০২৪-২৫ অর্থবছরে সর্বমোট ১৪১৪.৫২৯ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয় করেছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে মোট গ্যাস বিক্রয় করা হয়েছিল ১১৯০.২৪৪ এমএমসিএম। এ অর্থবছরে গত অর্থবছরের চেয়ে ২২৪.২৮৫ এমএমসিএম (১৮.৮৪%) গ্যাস অধিক বিক্রয় করা হয়েছে। পিজিসিএল এর অনুকূলে গত বছরের তুলনায় গ্যাস বরাদ্দ বেশি পাওয়ায় গ্যাস বিক্রয় বৃদ্ধি পেয়েছে। পিজিসিএল-এর বিগত ১০ (দশ) বছরের গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ এবং আয়কর পূর্ব মোট মুনাফার তথ্য আপনাদের সদয় অবগতির জন্য সারণী-৫ এ উল্লেখ করছি:



সারণী-৫

অর্থবছর	বছরভিত্তিক গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ (MMSCM)							আয়কর পূর্ব মোট মুনাফা (কোটি টাকা)
	বিদ্যুৎ	ক্যাপিটিভ পাওয়ার	সিএনজি	শিল্প	বাণিজ্যিক	গৃহস্থালী	মোট	
২০১৫-২০১৬	৮২৮.৫৫৪	৪৩.৯৩৩	৮৪.৮১০	৩২.২৫১	৭.৫৩৩	১৪১.৯৭২	১১৩৯.০৫৩	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
২০২২-২০২৩	১০৪৩.৭৭৫	৭১.৭৯৫	৬৩.০১৭	৬২.৮৪৮	৫.৯০৮	৯৫.৫৭৩	১৩৪২.৯১৬	১৩৩.৯২
২০২৩-২০২৪	৮৯১.২৯৯	৭৫.৩০৮	৬৪.৮৩৫	৫৮.০৬৩	৫.২৭০	৯৫.৪৬৯	১১৯০.২৪৪	১৮৫.৯৬
২০২৪-২০২৫	১১১৮.৮৫০	৭৬.৩৮৪	৬৯.০৩৭	৬১.৯৭৬	৪.৯৮৩	৮৩.২৯৯	১৪১৪.৫২৯	২৪৬.০০

২০২৪-২৫ অর্থবছরে গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ (সারণী-৬):

সারণী-৬

গ্রাহক শ্রেণি	ভোগকৃত গ্যাসের পরিমাণ (MMSCM)	শতকরা হার
বিদ্যুৎ (সরকারি/বেসরকারি)	১১১৮.৮৫০	৭৯.১০%
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	৭৬.৩৮৪	৫.৪০%
সিএনজি	৬৯.০৩৭	৪.৮৮%
শিল্প	৬১.৯৭৬	৪.৩৮%
বাণিজ্যিক	৪.৯৮৩	০.৩৫%
গৃহস্থালী	৮৩.২৯৯	৫.৮৯%
মোট	১৪১৪.৫২৯	১০০.০০%

অর্থাৎ পিজিসিএল-এর ২০২৪-২৫ অর্থবছরে দৈনিক গড় গ্যাস ব্যবহারের পরিমাণ প্রায় ৩.৮৭৫ MMSCM.

আর্থিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

আমি এ পর্যায়ে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের পিজিসিএল-এর আর্থিক কর্মকাণ্ডের সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি:

সুধীমণ্ডলী,

পিজিসিএল-এর ২০২৪-২৫ এবং ২০২৩-২৪ অর্থবছরের আর্থিক বিবরণের তুলনামূলক চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হল:

ক্রমিক নং	বিষয়ের বিবরণ	২০২৪-২০২৫ অর্থবছর (কোটি টাকা)	২০২৩-২০২৪ অর্থবছর (কোটি টাকা)
১.	Gas Sales, Commissioning Fees, Demand Charge, Meter Rent, Connection Charges, Higher Heating Value (HHV), Late Payment Penalty, Service Charge, Penalty & Fine Receipt ইত্যাদিসহ গ্যাস বিক্রয় খাতে মোট প্রাপ্ত অর্থের পরিমাণ	২৭৫৮.২২	২২৪৯.৮৩
২.	Cost of Sales, Distribution cost including Depreciation, Financial Expenses, BPPFসহ Total Cost	২৫৬৯.৬৭	২১০১.৭৬
৩.	Non-operational Income, Financial Income & Financial Expenses বিবেচনায় Net Profit Before Tax	২৪৬.০০	১৮৫.৯৬
৪.	কর পরবর্তী নীট মুনাফা	১৮৪.৭০	১৩৯.৪৭

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি কোম্পানির বিগত ১০ অর্থবছরের সংক্ষিপ্ত আর্থিক ফলাফল নিম্নের সারণী-৭ এ উপস্থাপন করছি :

সারণী-৭ [কোটি টাকায়]

অর্থবছর	মোট গ্যাস বিক্রয় (MMSCM)	মোট সেলস রেভিনিউ	নন- অপারেশনাল ও আর্থিক খাতে আয়	কস্ট অব সেলস	পরিচালন ব্যয়সহ অন্যান্য ব্যয়	করপূর্ব নীট মুনাফা	আয়কর	কর পরবর্তী নীট মুনাফা	লভ্যাংশ (সমমুদ্রসহ)	পুঞ্জীভূত মুনাফা
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
২০২২-২৩	১৩৪২.৯১৬	১৬৮১.৪১	২৯.৪৮	১৫১২.৫৫	৬৪.৪২	১৩৩.৯২	৩৭.২৭	৯৬.৬৫	৬.৬০	৫০১.২৪
২০২৩-২৪	১১৯০.২৪৪	২২৪৯.৮৩	৩৭.৮৭	২০২৭.৩৫	৭৪.৩৯	১৮৫.৯৬	৪৬.৪৯	১৩৯.৪৭	১২.০০	৬২৮.৭১
২০২৪-২৫	১৪১৪.৫২৯	২৭৫৮.২২	৫৭.৪৪	২৪৯১.৬৬	৭৮.০০	২৪৬.০০	৬১.৩০	১৮৪.৭০	১৪.০০	৭৯৯.৪১



সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা প্রদান

পিজিসিএল বিগত ১০ অর্থবছরে নিম্নোক্ত খাতসমূহের বিপরীতে সরকারি কোষাগারে যে অর্থ প্রদান করেছে তার বিবরণ নিম্নের সারণী-৮ এ উপস্থাপন করছি:

সারণী-৮ [কোটি টাকায়]

অর্থবছর	কর্পোরেট ইনকাম ট্যাক্স ও শুল্ক	লভ্যাংশ	ঋণের আসল পরিশোধ	ঋণের সুদ পরিশোধ	ঠিকাদার ও সরবরাহকারীদের বিল এবং অন্যান্য খাত হতে কর্তনকৃত		মোট সরকারি কোষাগারে জমা
					ভ্যাট	আয়কর	
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
২০২২-২৩	২৮.৩৭	৬৬.৬০	৫.৩০	২.৩৪	১.৯৭	৬১.৯৪	১৬৬.৫২
২০২৩-২৪	৩৯.৯৫	১২.০০	৩.০৬	০.২০	২.৮৮	৭৬.২৫	১৩৪.৩৪
২০২৪-২৫	৬৪.৯২	১৪.০০	২.৭০	০.০৭	৩.২৭	৮৭.৫৯	১৭২.৫৫

শেয়ার প্রতি আয় (EPS)

২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির শেয়ার প্রতি আয় হয়েছে ১৯.৮৮ টাকা এবং গত অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ১৫.০১ টাকা।

ঋণ ইকুইটি অনুপাত

২০২৪-২৫ অর্থবছর শেষে কোম্পানির ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ১২.৮১ : ৮৭.১৯। গত অর্থবছরে এ অনুপাত ছিল ১৫.০৪ : ৮৪.৯৬। এ অনুপাতটির আদর্শ মান ৬০ : ৪০। বর্তমানে ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত কোম্পানির অনুকূলে রয়েছে।

গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর আয়

সাধারণত গড় স্থায়ী সম্পদের উপর আয়ের কার্জিত মান ১২%। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর গড় স্থায়ী সম্পদের উপর আয়ের পরিমাণ ২৪৬.০৯ কোটি টাকা, যা গড় স্থায়ী সম্পদের ১৬৫.০২%। উল্লেখ্য, ২০২৩-২৪ অর্থবছরে পিজিসিএল-এর গড় স্থায়ী সম্পদের উপর আয়ের পরিমাণ ছিল ১৮৬.৩১ কোটি টাকা, যা গড় স্থায়ী সম্পদের ১২৯.৬৫%।

অনাদায়ী অর্থ

২০২৪-২৫ অর্থবছর শেষে বিক্রয়কৃত গ্যাসের মূল্য বাবদ বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের নিকট কোম্পানির পাওনা অর্থের পরিমাণ ২০৯৪.৪১ কোটি টাকা যা ৭.৯৮ মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান। যার মধ্যে শুধু বিদ্যুৎ শ্রেণির গ্রাহকের নিকট বকেয়া ১০.৬৪ মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান এবং বিদ্যুৎ ব্যতীত অন্যান্য শ্রেণির গ্রাহকের নিকট বকেয়া ১.২৫ মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান। গত ২০২৩-২৪ অর্থবছরে মোট পাওনার পরিমাণ ছিল ১৬৮৫.৯৬ কোটি টাকা, যা ৭.৬৮ মাসের গড় গ্যাস বিলের সমান। উল্লেখ্য যে, বিদ্যুৎখাতে বরাদ্দকৃত ভর্তুকির অর্থ সময়মত না পাওয়ায় পিডিবি নিজেদের ক্রয়কৃত গ্যাসের বিলসহ আইপিপি-এর বিল পরিশোধ করতে না পারায় বিদ্যুৎ খাতে বকেয়া গড় মাস বৃদ্ধি পেয়েছে। বকেয়া বিল আদায়ের লক্ষ্যে পাওয়ার প্লান্টসমূহের কতৃপক্ষের সাথে নিয়মিত পত্র যোগাযোগ করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে পিডিবি'র প্রধান কার্যালয়েও একাধিকবার সরাসরি যোগাযোগ করা হয়েছে। অর্থ মন্ত্রণালয় হতে ভর্তুকির অর্থ ছাড় হলে, পিডিবি'র মাধ্যমে বিদ্যুৎ প্লান্টসমূহ বিল পেয়ে গ্যাসের বিল পরিশোধ করে থাকে। অর্থ মন্ত্রণালয় হতে বিদ্যুৎ খাতে যত বেশি ভর্তুকির অর্থ ছাড় হবে, প্রক্রিয়াগতভাবে ততোধিক গ্যাস বিল আদায় করা সম্ভব হবে।

প্রশাসনিক কার্যক্রম:

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো, জনবলের পরিসংখ্যান এবং নিয়োগ কার্যক্রম

কোম্পানির বিদ্যমান সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ৩১১ জন কর্মকর্তা এবং ৬৬ জন কর্মচারীসহ মোট ৩৭৭ জন স্থায়ী জনবলের সংস্থান রয়েছে। বর্তমানে কোম্পানিতে ১৭৪ জন কর্মকর্তা এবং ৩৭ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ২১১ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োজিত রয়েছেন। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ১০ জন কর্মচারীকে কোম্পানিতে সরাসরি নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানি হতে ০২ জন কর্মকর্তা ও ০২ জন কর্মচারী চাকরি হতে ইস্তফা প্রদান করেছেন। এছাড়া, কোম্পানিতে জনবল সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে আউটসোর্সিং ভিত্তিতে বিভিন্ন পর্যায়ে ২২৫ জন জনবল নিয়োজিত রয়েছে। উল্লেখ্য, এ অর্থবছরে কারিগরি ক্যাটাগরির ০১ জন কর্মকর্তা, অর্থ ক্যাটাগরির ০১ জন কর্মকর্তা ও প্রশাসন ক্যাটাগরির ০১ জন কর্মকর্তাসহ মোট ০৩ জন কর্মকর্তা পিআরএল-এ গমন করেছেন। এছাড়া, ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ০২ জন কর্মচারীকে কোম্পানিতে আন্তীকরণ করা হয়েছে।

পদোন্নতি প্রদান

পিজিসিএল-এ এসিআর-এর ভিত্তিতে উপ-ব্যবস্থাপক হতে তদূর্ধ্ব পর্যায়ের ৫০ জন এবং সহকারী কর্মকর্তা, সহকারী প্রকৌশলী ও মেডিকেল অফিসার পর্যায়ের ১৬ জন কর্মকর্তা পরবর্তী পদে পদোন্নতির অ্যাসেসমেন্ট-এর যোগ্যতা অর্জন করেন। বর্ণিত অ্যাসেসমেন্টযোগ্য কর্মকর্তাদের পদোন্নতি সংক্রান্ত সুপারিসর/সিনিয়র/জুনিয়র সিলেকশন কমিটির অনুষ্ঠিত সভার সুপারিশ অনুযায়ী পদোন্নতিযোগ্য শূন্যপদের বিপরীতে পিজিসিএল-এর নিম্নবর্ণিত পদসমূহে ১৬ (ষোলো) জন কর্মকর্তাকে পদোন্নতি প্রদান করা হয়:

ক্রমিক নং	পদের নাম	অ্যাসেসমেন্টযোগ্য কর্মকর্তা	পদোন্নতি	পদোন্নতির তারিখ
০১.	উপমহাব্যবস্থাপক হতে মহাব্যবস্থাপক	১৪ জন	০১ জন	১১/০২/২০২৫
০২.	ব্যবস্থাপক হতে উপমহাব্যবস্থাপক	৩০ জন	০২ জন	০৫/০৫/২০২৫
০৩.	উপব্যবস্থাপক হতে ব্যবস্থাপক	০৬ জন	০৩ জন	০২/০৫/২০২৫ তারিখে ০২ জন
				০৬/০৫/২০২৫ তারিখে ০১ জন
০৪.	সহকারী ব্যবস্থাপক/সহকারী প্রকৌশলী/ সহকারী কারিগরি কর্মকর্তা হতে উপব্যবস্থাপক	০২ জন	০২ জন	০৫/০৫/২০২৫
	মেডিকেল অফিসার হতে উপব্যবস্থাপক (মেডিকেল)	০১ জন	০১ জন	২৬/০৫/২০২৫
০৫.	উপ-সহকারী প্রকৌশলী/সহকারী কর্মকর্তা/ উপ-সহকারী কারিগরি কর্মকর্তা হতে সহকারী প্রকৌশলী/ সহকারী ব্যবস্থাপক/সহকারী কারিগরি কর্মকর্তা	১৩ জন	০৭ জন	৩১/১২/২০২৪
মোট		৬৬	১৬	

মানবসম্পদ উন্নয়ন

একটি প্রতিষ্ঠানের মানবসম্পদ উন্নয়নের পূর্বশর্ত হচ্ছে উপযুক্ত প্রশিক্ষণ। কর্মকর্তা-কর্মচারীদের কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, কর্মস্পৃহা সৃষ্টি, দৃষ্টিভঙ্গির ইতিবাচক পরিবর্তন, নতুন প্রযুক্তির ব্যবহার এবং কাজের গুণগত মান ও উদ্ভাবনী চর্চা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে ৫৩.৩৭ জনঘণ্টা করে সর্বমোট ১১,২৬২.৭৫ ঘণ্টার (স্থানীয়) প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে, যার বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

স্থানীয় প্রশিক্ষণ

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বৈশ্বিক অর্থনৈতিক অবস্থা স্থিতিশীল রাখা ও বিদ্যুৎ সাস্রয়ের লক্ষ্যে কিছু সংখ্যক প্রশিক্ষণ অনলাইনে এবং কিছু সংখ্যক প্রশিক্ষণ অফলাইনে আয়োজন করা হয়েছে। অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগ, বিশ্বব্যাংক, বাংলাদেশ ইন্সটিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট (বিআইএম), বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম ইন্সটিটিউট (বিপিআই), বাংলাদেশ পরমাণু শক্তি কমিশন, Japan International Corporation Team Agency (JICA), বাংলাদেশ স্কিলস ডেভেলপমেন্ট একাডেমি (বিএসডিএ), BUET, Cathodic Protection Services Bangladesh, ট্রেনিং ইনস্টিটিউট ফর কেমিক্যাল ইন্ডাস্ট্রিজ (টিআইসিআই), ডিভাইন আইটি লিমিটেড এবং গিগা টেক লিমিটেড, বাংলাদেশ পরিবেশ আইনবিদ সমিতি (বেলা), বাংলাদেশ পাবলিক প্রকিউরমেন্ট অথরিটি (বিপিপিএ), পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগসহ অন্যান্য প্রতিষ্ঠান এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে কারিগরি, আর্থিক ও প্রশাসনিক বিভিন্ন বিষয়ে স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।



পিজিসিএল-এ ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ, নলকা, সিরাজগঞ্জ

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/ভ্রমণ

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে Procurement of 16" dia x 4 km x 350 psig Pressure Gas Pipeline with Coating Materials and other Necessary Fittings at Sirajganj BSCIC Industrial Park on Design, Supply and Construction Services basis (Turn-Key/EPC)" শীর্ষক কাজের বৈদেশিক মালামাল সংগ্রহের লক্ষ্যে Floor Inspection এর জন্য কোম্পানির ০৮ জন কর্মকর্তা চীন ভ্রমণ করেছেন এবং রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় নির্মাণাধীন ০৩ (তিন) টি ডিআরএস নির্মাণ কাজের জন্য ডিআরএস এর ডিজাইন, অপারেশন এবং মেইনটিন্যান্স এর উপর Pune, India-তে অনুষ্ঠিত Overseas Training/Inspection-এ পিজিসিএল-এর ০৮ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন।

ঋণদান কর্মসূচি

পিজিসিএল-এর বাজেট বরাদ্দের আওতায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে গৃহনির্মাণ/জমিক্রয়/ফ্ল্যাট ক্রয় ঋণ বাবদ ১৬ (ষোলো) জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে মোট ৩৭৪.৪৯ (তিনশত চুয়ান্নর দশমিক চার নয়) লক্ষ টাকা ঋণ প্রদান করা হয়। এছাড়া মোটরসাইকেল ক্রয় ঋণ এবং কম্পিউটার ক্রয় ঋণ খাতে অর্থ বরাদ্দ রাখা হলেও কোন কর্মকর্তা/কর্মচারী আবেদন না করায় উক্ত ঋণ প্রদান করা করা হয়নি।

বিনোদন ও সৌহার্দমূলক কর্মকাণ্ড: বনভোজন এবং ক্রীড়া প্রতিযোগিতা

বনভোজন

পিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং তাদের পরিবারের সদস্যদের বিনোদন ও আন্তঃসম্পর্ক সুদৃঢ় করার লক্ষ্যে পিজিসিএল-এর পক্ষ হতে প্রতি বছর বনভোজনের আয়োজন করা হয়। বনভোজন আনন্দের উৎস হলেও এটি শারীরিক, মানসিক ও শিক্ষণীয় ক্ষেত্রে ব্যাপক ভূমিকা রাখে। পিজিসিএল-এর উদ্যোগে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ১৮/০১/২০২৫ তারিখে নাটোর জেলার লালপুর উপজেলায় অবস্থিত গ্রীন ভ্যালী পার্ক-এ বার্ষিক বনভোজন অনুষ্ঠিত হয়। সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পরিবারের সদস্যবৃন্দ উক্ত বনভোজনে অংশগ্রহণ করেন এবং আনন্দঘন পরিবেশে বনভোজন উপভোগ করেন।



পিজিসিএল-এর বার্ষিক বনভোজন-২০২৪, শেরপুর, নাটোর

ক্রীড়া প্রতিযোগিতা

পিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের পারস্পরিক সৌহার্দ্য, আত্মবোধ ও সহানুভূতিশীল মনোভাব গড়ে তোলার জন্য প্রতিবছর অভ্যন্তরীণ ও বহিঃক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়। তাছাড়া খেলাধুলার মাধ্যমে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দৈনন্দিন কর্মজীবনের একঘেয়েমি দূর করে নব উদ্যোগে কর্মপ্রেরণা যোগাতে সাহায্য করে। এ লক্ষ্যে অফিস ছুটির পর মাসব্যাপী অভ্যন্তরীণ ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ও একটি নির্দিষ্ট দিনে ১৫টি ইভেন্ট নিয়ে বার্ষিক বহিঃক্রীড়া প্রতিযোগিতা সম্পন্ন করা হয়। পিজিসিএল-এর উদ্যোগে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে গত ২২ ফেব্রুয়ারি ২০২৫ তারিখে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০২৫ ও পুরস্কার বিতরণী অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়। বহিঃক্রীড়া প্রতিযোগিতায় পিজিসিএল-এর কর্মকর্তা-কর্মচারী, তাদের পরিবারের সদস্য এবং কোম্পানিতে নিয়োজিত তৃতীয় পক্ষীয় জনবলের জন্য খেলাধুলার বিভিন্ন ইভেন্ট অনুষ্ঠিত হয়। ফলে কর্মকর্তা-কর্মচারী ছাড়াও তাদের পরিবারের সদস্যবৃন্দ, তৃতীয় পক্ষীয় জনবল এবং ছোট-বড় সকলেই খেলাধুলার আনন্দ উপভোগ করেন।

শিক্ষাবৃত্তি

শিক্ষা সহায়তা কর্মসূচির আওতায় কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীর সন্তানদের শিক্ষা ক্ষেত্রে প্রশংসনীয় ফলাফল ও ভবিষ্যতে আরো শিক্ষানুরাগী করে জাতির ভবিষ্যৎ কাণ্ডারী হিসেবে গড়ে তোলার অভিপ্রায়ে অনুমোদিত শিক্ষাবৃত্তি নীতিমালার আওতায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে মোট ১২ (বারো) জন শিক্ষার্থীকে বিভিন্ন মেয়াদে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ ও ধর্মীয় দিবস পালন এবং প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রম

সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠানসমূহ পালনের পাশাপাশি যথাযথ মর্যাদা ও ভাব-গান্ধীর্যের সাথে বিভিন্ন জাতীয় দিবস যথা: আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস, স্বাধীনতা দিবস, জাতীয় জ্বালানি নিরাপত্তা দিবস, বিজয় দিবস এবং বাংলা নববর্ষ পালন করা হয়। কোম্পানির প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতার অংশ হিসেবে দুরারোগ্য ব্যাধিতে আক্রান্ত ব্যক্তির চিকিৎসা সহায়তা, সড়ক দুর্ঘটনায় আহত ব্যক্তির চিকিৎসা সহায়তা, মসজিদের উন্নয়নমূলক কাজে আর্থিক সহায়তা, বসতবাড়ী আগুনে পুড়ে যাওয়ায় পুনর্বাসনের জন্য আর্থিক সহায়তা এবং বাংলাদেশ স্কাউটস এর ৭ম জাতীয় কমডেকা অনুষ্ঠান আয়োজনে কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছর হতে আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে। এতদুদ্দেশ্যে কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের রাজস্ব বাজেটের ‘চাঁদা ও অনুদান’ খাত হতে ৯.৭৫ লক্ষ টাকা এবং ‘সিএসআর’ খাত হতে মোট ১.৫০ লক্ষ টাকা আর্থিক অনুদান প্রদান করা হয়েছে।



স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা কার্যক্রম

প্রাকৃতিক গ্যাস 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/জানমালের নিরাপত্তা এবং গ্যাস পাইপলাইন ও স্টেশন/স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রমের ওপর যথাযথ গুরুত্ব আরোপে নিম্নবর্ণিত পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে:

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এ কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সুস্বাস্থ্য এবং কর্মদক্ষতা বৃদ্ধিতে সরাসরি ভূমিকা রাখে। প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিনামূল্যে রুটিন চেকআপের মাধ্যমে চিকিৎসাসেবা অব্যাহত রাখা হয়েছে। এছাড়াও কোম্পানিতে সরকার কর্তৃক অনুমোদিত ঔষধ যথাযথভাবে সংরক্ষণ ও কর্মকর্তা/কর্মচারীর পোষ্যদের চাহিদা অনুযায়ী ঔষধ সরবরাহ করার ব্যবস্থা বিদ্যমান রয়েছে। এছাড়াও কর্মকর্তা/কর্মচারীর পোষ্যদের চিকিৎসা সেবায় বর্তমানে ০১ (এক) জন উপ-ব্যবস্থাপক (মেডিক্যাল) ও ০২ (দুই) জন মেডিক্যাল অ্যাসিস্ট্যান্ট নিয়োজিত রয়েছেন।

পরিবেশের সাথে জীবের সম্পর্ক নিবিড়, অবিচ্ছেদ্য এবং অপরিমেয়। মানুষের কল্যাণ কেবল মানুষের উপরই নির্ভর করে না। মানব সভ্যতার এক গুরুত্বপূর্ণ উপাদান এবং প্রকৃতির দান এই প্রাকৃতিক পরিবেশ। প্রাকৃতিক পরিবেশের ওপর ভিত্তি করে মানুষ বেঁচে থাকে, জীবনীশক্তি পায় ও সভ্যতার বিকাশ সাধিত হয়। ফলশ্রুতিতে, পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর সার্বিক কর্মকাণ্ড পরিচালনায় জাতীয় অঙ্গীকারের সাথে সঙ্গতি রেখে প্রাকৃতিক ভারসাম্য রক্ষা, পরিবেশ সংরক্ষণ ও পরিবেশ দূষণরোধে বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করা হয়ে থাকে। প্রতি বছরের ন্যায় এ বছরও কোম্পানির বিভিন্ন স্থাপনায় বিভিন্ন প্রজাতির ফলজ ও বনজ গাছের চারা রোপণ করা হয়েছে এবং রোপিত চারার নিয়মিত পরিচর্যায় প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, পরিবেশগত ভারসাম্য ও নিরাপত্তা রক্ষার স্বার্থে সরকারি নির্দেশনা মোতাবেক প্রতিমাসে কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন স্থাপনাসমূহ নিয়মিত পরিদর্শনের কাজ অব্যাহত রয়েছে।

পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল)-এর অপারেশনাল কর্মকাণ্ড নির্বিঘ্ন রাখতে সার্বিক নিরাপত্তা ব্যবস্থার ওপর বিশেষ গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে। সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে ২৩ (তেইশ) জন আর্মড আনসারের পাশাপাশি কোম্পানির সকল স্থাপনা/কার্যালয়ে আউটসোর্সিং ভিত্তিক মোট ৬৪ (চৌষট্টি) জন নিরাপত্তা প্রহরী নিরাপত্তার দায়িত্বে নিয়োজিত রয়েছে। কোম্পানির সেন্ট্রাল সিকিউরিটি শাখার দায়িত্বপ্রাপ্ত কর্মকর্তা এবং আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনা প্রধান কর্তৃক সার্বিক নিরাপত্তা কার্যক্রম নিয়মিতভাবে তদারকি করা হচ্ছে। অপরদিকে, কোম্পানির আওতাভুক্ত স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিত কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ সকল আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহ সিসিটিভি ও আইপি ক্যামেরার আওতায় আনা হয়েছে। এছাড়াও কোম্পানির আওতাধীন সকল অফিস/স্থাপনায় বিভিন্ন আকারের অগ্নিনির্বাপন যন্ত্র স্থাপন করা হয়েছে।

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। পরবর্তীতে গত জুন ২০২৪ মাস হতে পিজিসিএল-এর দাপ্তরিক কার্যক্রম ডি-নথিতে সম্পন্ন করা হচ্ছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে শতভাগ দাপ্তরিক কার্যক্রম ডি-নথিতে সম্পন্ন হয়েছে। পিজিসিএল কর্তৃক মোট ৭,৫৭৬টি এবং প্রতিমাসে গড়ে প্রায় ৬৩২টি পত্র ডি-নথি সিস্টেমে জারি করা হয়েছে এবং ১৯,৫৩৭টি নোট ডি-নথি সিস্টেমে নিষ্পন্ন করা হয়েছে, যা প্রতিমাসের গড় হিসেবে প্রায় ১,৬২৯টি। ডি-নথি কার্যক্রমে গতিশীলতা চলমান রাখার লক্ষ্যে আইটি ডিপার্টমেন্ট প্রতিষ্ঠানের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে সংশ্লিষ্ট বিষয়ে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ ও কারিগরি সহায়তা প্রদান করছে। দাপ্তরিক ক্রয় কাজে সর্বাধিক অংশগ্রহণ এবং স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে প্রায় সকল ক্রয় কাজের দরপত্র ই-জিপি সিস্টেমে সম্পাদন করা হয়। আলোচ্য অর্থবছরে ২২ (বাইশ)টি দরপত্র ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে আহ্বান করা হয়েছে। গৃহস্থালী শ্রেণির মিটারবিহীন গ্রাহকগণ ekpay, bKash, SureCash, Rocket-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 ব্যবহার করে গ্রাহকগণ ঘরে বসে অনলাইনে যেকোন সময় গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন। আলোচ্য অর্থবছরে পিজিসিএল-এর তথ্য বাতায়ন pgcl.org.bd থেকে pgcl.gov.bd তে মাইগ্রেট করা হয়। তথ্য বাতায়ন pgcl.gov.bd হতে গ্যাস বিলের হালনাগাদ তথ্য ও প্রত্যয়নপত্র ডাউনলোডের সুবিধা রয়েছে। পিজিসিএল এর প্রধান কার্যালয়সহ ০৮টি আঞ্চলিক কার্যালয় এবং পাওয়ার হাব কন্ট্রোল বিল্ডিং-এ দাপ্তরিক কাজে ব্যবহারের লক্ষ্যে দ্রুত গতিসম্পন্ন ব্রডব্যান্ড ইন্টারনেট সেবা চালু আছে। ফলে দাপ্তরিক কাজে ডি-নথি, ই-জিপি সহ অন্যান্য অনলাইন

প্ল্যাটফর্ম ব্যবহারে গতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে। পিজিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়, ০৮টি আঞ্চলিক কার্যালয়, ১০টি গ্যাস স্থাপনা এবং ১টি পাইপ ইয়ার্ড-এর সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গুরুত্বপূর্ণ স্থানসমূহ আইপি ক্যামেরা সিস্টেমের আওতায় আনা হয়েছে এবং সার্বক্ষণিক পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে। দাপ্তরিক কাজে বিভিন্ন সভা, সেমিনার, কর্মশালা ও প্রশিক্ষণ সশরীরে আয়োজনের পাশাপাশি অনলাইনে/ভার্চুয়ালি এবং হাইব্রিড মোডে অনুষ্ঠিত হচ্ছে।

অপারেশনাল কার্যক্রম

গ্যাস স্টেশন নির্মাণ ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম

পিজিসিএল-এর আওতাধীন ০৩ (তিন)টি টিবিএস, ১১ (এগারো)টি ডিআরএস ও ০৫ (পাঁচ)টি সিএমএস-এর মাধ্যমে ০৬টি আঞ্চলিক কার্যালয়ের আওতাধীন সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, পাবনা, বগুড়া শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকা, ঈশ্বরদী, ঈশ্বরদী ইপিজেড, রাজশাহী মহানগর এবং সিরাজগঞ্জের সয়দাবাদস্থ পাওয়ার হাব এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির বিদ্যমান টিবিএস, ডিআরএস ও সিএমএসসমূহে সকল সরঞ্জাম (ফিল্টার সেপারেটর, স্লাম-শাট ভান্স, রেগুলেটর, রিলিফ ভান্স ও মিটার ইত্যাদি) পর্যায়ক্রমে নিয়মিত (রুটিন) পরীক্ষণ, শিডিউল রক্ষণাবেক্ষণ ও জরুরি রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। পিজিসিএল-এর বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) ২০২৪-২৫ এর আওতায় গ্যাস নিরাপত্তা বিধি ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুসরণ করে ০৩টি ডিআরএস (পাবনা ডিআরএস, বেড়া ডিআরএস ও সাঁথিয়া ডিআরএস) মডিফিকেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়েছে। একই সাথে পাইপলাইন নেটওয়ার্কের গ্যাস লিকেজ ডিটেকশনের নিমিত্ত গন্ধযুক্ত করার জন্য টিবিএস ও ডিআরএস-এ স্থাপিত অডোরাইজার ইউনিটসমূহে অডোরেণ্ট রিফিলপূর্বক নেটওয়ার্কে চার্জ করা হয়েছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ০২টি নতুন শিল্প সংযোগে আরএমএস নির্মাণসহ গ্যাস কমিশনিং করা হয়েছে। এ ছাড়াও ১৮টি গ্রাহকের (শিল্প, সিএনজি ও ক্যাপটিভ) আরএমএস মডিফিকেশন/রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্নপূর্বক কমিশনিং করা হয়েছে।

মিটার সীলিং, ক্যালিব্রেশন, ইভিসি মিটার মনিটরিং কার্যক্রম

২০২৪-২৫ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণির (সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, শিল্প, বাণিজ্যিক ও মিটারযুক্ত আবাসিক) গ্রাহকের ১৬১টি মিটার ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে। বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের ১৭১টি 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। বিভিন্ন বিদ্যুৎকেন্দ্রে স্থাপিত অরিফিস মিটারের চার্ট রেকর্ডার ও ট্রান্সমিটারসমূহ ত্রিপক্ষীয় প্রতিনিধি (পিজিসিএল, জিটিসিএল ও সংশ্লিষ্ট গ্রাহক) এর উপস্থিতিতে ক্যালিব্রেশন করা হয়েছে। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ০৯টি গ্রাহক আঙিনায় ০৯টি ইভিসিযুক্ত টারবাইন মিটার এবং ০২টি গ্যাস স্টেশন (টিবিএস/ডিআরএস)-এ ০২টি ইভিসিযুক্ত টারবাইন মিটার স্থাপন করা হয়েছে।



Higher Heating Value নির্ধারণের উদ্দেশ্যে সিএমএস ইউনিট-১ থেকে নমুনা গ্যাস সংগ্রহ



সিপি সিস্টেম মনিটরিং ও উন্নয়ন

পিজিসিএল-এর অধিভুক্ত গ্যাস নেটওয়ার্কের বিভিন্ন এলাকায় গ্যাস সরবরাহের জন্য অদ্যাবধি বিভিন্ন ব্যাসের মোট ১,৭৯৩.২৫৮ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপিত হয়েছে। স্থাপিত পাইপলাইনের ক্ষয়রোধের জন্য Impressed Current Cathodic Protection (ICCP) পদ্ধতিতে মোট ৩৮টি সিপি স্টেশন এবং ৭৩১টি CP Test Point Post বিদ্যমান রয়েছে।

ক্রমিক নং	আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয়	কাজের নাম	সম্পাদিত কাজের বিবরণী
১.	বগুড়া ও সিরাজগঞ্জ গ্যাস নেটওয়ার্ক	Implementation of CP System for Newly Shifted Pipeline from Majira to Matidhali and Nalka to Hatikumrul at PGCL Franchise Area	প্রতিস্থাপিত/নতুন স্থাপিত ৩৯.৮৬ কিলোমিটার পাইপলাইনে সিপি সিস্টেম আরোপ
২.	সিরাজগঞ্জ গ্যাস নেটওয়ার্ক	গ্রাহক অর্থায়নে হাটিকুমরুলস্থ ব্রাক ডেইরীতে গ্যাস সংযোগ কাজ	একটি নতুন সিপি স্টেশন স্থাপন
৩.	পিজিসিএল সকল গ্যাস নেটওয়ার্ক	Supply & Installation of Online Monitoring System with Related Service in Existing Cathodic Protection Station and Upgradation of CP System at PGCL Franchise Area	সকল সিপি স্টেশন অন-লাইন মনিটরিং সিস্টেম চালু

এছাড়াও প্রতিমাসে সিপি অ্যান্ড ইমারজেন্সি শাখার মাধ্যমে সকল সিপি স্টেশন নিয়মিত পরিদর্শন, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ করা হয়। এছাড়া প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা অনুযায়ী স্থাপিত Test Point Post সমূহ হতে PSP (Pipe to Soil Potential) Reading সংগ্রহ করে Cathodic Protection (CP) ব্যবস্থা নিয়মিত মনিটরিং করা হয়।

ভিজিল্যান্স কার্যক্রম

গ্যাস চুরি ও গ্যাসের অপচয় রোধকল্পে কোম্পানির ভিজিল্যান্স টিম দায়িত্বশীল ভূমিকা রেখে চলছে। গ্যাসের অনাদায়ী বিল আদায়, আনাদায়ী/বকেয়ার দায়ে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন, বৈধ গ্রাহকের অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের দায়ে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ, গ্রাহক কর্তৃক সৃষ্ট অন্যান্য অনিয়ম উদ্ঘাটন এবং তদনুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ, টিম গঠনের মাধ্যমে আবাসিক গ্রাহকের রাইজার ও অভ্যন্তরীণ জি.আই পাইপলাইনের লিকেজ সনাক্তকরণ এবং প্রয়োজ্য ক্ষেত্রে তাৎক্ষণিক লিকেজ মেরামতকরণ কাজে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির ভিজিল্যান্স টিম কর্তৃক নিয়মিতভাবে গ্রাহকের আঙিনা/স্থাপনা পরিদর্শন কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়েছে। কেন্দ্রীয় ও আঞ্চলিক ভিজিল্যান্স টিমের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির সর্বমোট ২৩৪৫১টি গ্রাহক আঙিনা পরিদর্শন করা হয়েছে। পরিদর্শনকালে বৈধ গ্রাহক কর্তৃক অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহারের দায়ে গৃহস্থালী শ্রেণির ৬১টি এবং শিল্প শ্রেণির ০১টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। অধিকন্তু বকেয়া বিলের দায়ে ৬৬০টি গৃহস্থালী, ০৪টি বাণিজ্যিক, ০৩টি শিল্প, ০৩টি ক্যাপটিভ পাওয়ার এবং ০১টি সিএনজি শ্রেণিসহ মোট ৬৭১টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। অপরদিকে, বকেয়া পাওনা আদায় ২৬৬.৮৬৭ লক্ষ টাকা ও জরিমানা বাবদ ৩১.৮৮০ লক্ষ টাকা আদায় করে মোট ৬৭৮ জন গ্রাহককে পুনঃসংযোগ প্রদান করা হয়। ফলে কোম্পানির রাজস্ব আয় বৃদ্ধির সাথে সাথে গ্রাহক সচেতনতাও বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ্য, প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়ের নির্দেশনার আলোকে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে শিল্প, ক্যাপটিভ পাওয়ার, সিএনজি এবং বাণিজ্যিক শ্রেণির গ্রাহকের নিকট পাওনা প্রায় শতভাগ (চলমান মামলা ব্যতীত) বকেয়া গ্যাস বিল আদায় করা হয়েছে।

পিজিসিএল-এর আওতাধীন সিরাজগঞ্জ, উল্লাপাড়া, শাহজাদপুর, বাঘাবাড়ী, বেড়া, সাঁথিয়া, পাবনা এবং ঈশ্বরদী শহর তৎসংলগ্ন এলাকায় সংযোগকৃত গৃহস্থালী শ্রেণির গ্রাহকের রাইজার ও অভ্যন্তরীণ জি.আই পাইপলাইনের ছিদ্র সনাক্তকরণ ও মেরামত কাজ ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্ট এর সার্বিক তত্ত্বাবধানে সম্পাদিত হয়েছে। এ কাজে মোট ২০৬৭৬টি গৃহস্থালী গ্রাহকের আঙিনা পরিদর্শন করে ১৩৯৫৬টি ছিদ্র সনাক্ত করা হয় এবং পরিদর্শকালে ১২১২৩টি ছিদ্র মেরামত করা হয়। এতে প্রচুর পরিমাণ গ্যাস সাশ্রয় করে সিস্টেম গেইন বাড়ানো সম্ভব হয়েছে। পাশাপাশি পরিবেশে কার্বন নিঃসরণসহ সম্ভাব্য অগ্নিদুর্ঘটনা রোধ করা সম্ভব হয়েছে। ভিজিল্যান্স টিমের সার্বিক কার্যক্রম নিচে ছক আকারে প্রদান করা হলো:

ভিজিল্যান্স ডিপার্টমেন্টের ২০২৪-২৫ (জুলাই'২৪-জুন'২৫) অর্থবছরের কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণ।

গ্রাহক শ্রেণি	পরিদর্শনকৃত গ্রাহক আঙ্গিনার সংখ্যা	অবৈধ কার্যকলাপের দায়ে সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	বকেয়া জনিত কারণে সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	পুনঃসংযোগ		আদায়কৃত অর্থের পরিমাণ (লক্ষ টাকা)
				অবৈধ কার্যকলাপের দায়ে বিচ্ছিন্নকৃত	বকেয়া জনিত কারণে বিচ্ছিন্নকৃত	
আবাসিক	২৩০৬৩	৬১	৬৬০	৫৯	৬১৬	২৯৮.৭৪৭
বাণিজ্যিক	৩২	০	৪	০	১	
শিল্প	২০৩	১	৩	১	১	
ক্যাপিটাল পাওয়ার	৯৪	০	৩	০	০	
সিএনজি	৫৯	০	১	০	০	
মোট	২৩৪৫১	৬২	৬৭১	৬০	৬১৮	

১	বকেয়া পাওনা আদায়	২৬৬.৮৬৭ লক্ষ টাকা
২	জরিমানা আদায়	৩১.৮৮০ লক্ষ টাকা
	মোট	২৯৮.৭৪৭ লক্ষ টাকা

লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামত সংক্রান্ত কার্যক্রমের সংক্ষিপ্ত বিবরণ।

ক্রমিক নং	পরিদর্শনকৃত সংখ্যা (গ্রাহক সংখ্যা)	লিকেজমুক্ত (গ্রাহক সংখ্যা)	লিকেজযুক্ত (গ্রাহক সংখ্যা)	প্রাপ্ত লিকেজ সংখ্যা	মেরামতকৃত লিকেজ সংখ্যা	ইনসুলেটিং বুশ পরিবর্তনের সংখ্যা
১	২০৬৭৬	১১৩১০	৯৩৬৬	১৩৯৫৬	১২১২৩	২২৭০

চলমান প্রকল্পের অগ্রগতি

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

রংপুর বিভাগের আওতাধীন রংপুর, নীলফামারী, সৈয়দপুর, পীরগঞ্জ, 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 ০৮/০৭/২০২১ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয়। পরবর্তীকালে ৩২৬.৬১ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিপিপি গত ২৯/০৮/২০২৩ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয় এবং ২৭০.৩৬ কোটি টাকা ব্যয়ে প্রকল্পের ২য় সংশোধিত ডিপিপি গত ১৮/০৫/২০২৫ তারিখে পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদিত হয়। ২য় সংশোধিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পটির মেয়াদ ছিল জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত। প্রকল্পটি নির্ধারিত সময় ৩০ জুন ২০২৫ তারিখের মধ্যে সকল লক্ষ্যমাত্রা অর্জনসহ সূষ্ঠাভাবে সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৮৯.৭০ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন, ০৩টি রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন (ডিআরএস) স্থাপন, ০৩টি আঞ্চলিক বিপণন কার্যালয় স্থাপন, ৬.৬৩৫ একর ভূমি অধিগ্রহণ এবং ০৬ টি সিপি স্টেশন স্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। প্রকল্পটির মোট প্রকৃত ব্যয় হয়েছে ২৬০.৩৬৮৬ কোটি টাকা অর্থাৎ অনুমোদিত ব্যয় অপেক্ষা প্রকৃত ব্যয় ৩.৬৯% বা ৯.৯৯১৪ কোটি টাকা কম হয়েছে।



রংপুর প্রকল্পের মাঠ পর্যায়ে বিতরণ পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ

ভৌগোলিক ও আঞ্চলিক প্রেক্ষাপটে রংপুর ও সৈয়দপুর শহর বাণিজ্যিক ও শিল্প উন্নয়নের জন্য গুরুত্বপূর্ণ এলাকা। রংপুর ও সৈয়দপুর শহরে ক্ষুদ্র থেকে বৃহৎ আকারের বহু শিল্প কারখানা রয়েছে, যেমন আরএফএল ইন্ডাস্ট্রিজ, আকিজ টোব্যাকো ইন্ডাস্ট্রিজ, আবুল খায়ের টোব্যাকো ইন্ডাস্ট্রিজ, গ্রীন অয়েল কারখানা, ডায়মন্ড পার্টিক্যাল বোর্ড কারখানা, নোয়া অ্যালুমিনিয়াম কারখানা, সেলিম এগ্রো ইন্ডাস্ট্রিজ, ইকো পেপার মিলস, মায়া পেপার এন্ড বোর্ড মিলস, বাংলাদেশ রেলওয়ে ওয়ার্কশপ ও বিসিকের অভ্যন্তরে অবস্থিত অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহ। পাশাপাশি অন্যান্য শিল্প উদ্যোক্তা ইতোমধ্যেই গ্যাস সরবরাহের সুবিধা নিশ্চিত হওয়ার সাথে সাথেই এই অঞ্চলে নতুন শিল্প কারখানা স্থাপনের পরিকল্পনা করছেন। এছাড়াও উত্তরা ইপিজেড এলাকায় বর্তমানে ৩৩টি শিল্প প্রতিষ্ঠান রয়েছে যা ভবিষ্যতে আরও বৃদ্ধি পাবে আশা করা যায়। প্রস্তাবিত নীলফামারী অর্থনৈতিক অঞ্চল বাস্তবায়িত হলে উক্ত এলাকায় গ্যাসের চাহিদা বহুগুন বৃদ্ধি পাবে। এ সকল বিষয় বিবেচনা করে প্রকল্প এলাকায় ৮৯.৭০ কি.মি. গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক এবং ৩টি ডিআরএস (৩৫০-১৫০ পিএসআইজি) স্থাপন করা হয়েছে। এর মাধ্যমে প্রকল্প শেষে পরবর্তী ২০ বছরে শিল্প ও বিদ্যুৎ খাতে দৈনিক ১৬৫ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহের আশা করা হচ্ছে।

বাস্তবায়িত প্রকল্পটির মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহকরতঃ শিল্পায়নের প্রসারসহ জনগণের কর্মসংস্থানের মাধ্যমে দারিদ্র বিমোচন তথা দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অবদান রাখা সম্ভব হবে। এছাড়াও স্বল্পোন্নত দেশ হতে উন্নয়নশীল দেশে দ্রুত পরিগণিত হবে।

(২) পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন প্রকল্পের কার্যক্রম

ভবিষ্যত জ্বালানি সংকট নিরসনে প্রাকৃতিক গ্যাসের কার্যকর ব্যবহার, গৃহস্থালি গ্রাহকদের গ্যাসের অপচয় রোধ, যুগোপযোগী বিলিং সিস্টেম প্রবর্তন এবং আর্থিক ব্যবস্থাপনার দক্ষতা বৃদ্ধি নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,২৮,০০০টি স্মার্ট প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন, ১০টি টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস-এ SCADA সিস্টেম স্থাপন ও উক্ত টিবিএস/ডিআরএস/সিএমএস/আরএমএস এর সংশ্লিষ্ট পাইপলাইনে GIS স্থাপনকল্পে “পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার, স্কাডা এবং জিআইএস স্থাপন” শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পটি ৩১/১০/২০২৩ তারিখে একনেক সভায় অনুমোদন লাভ করে এবং ০৬/১২/২০২৩ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রশাসনিক আদেশ জারি করা হয়। প্রকল্পের অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৬৮১৩৩.০০ লক্ষ টাকা (জিওবি-২০০৭৮.০০ লক্ষ টাকা, প্রকল্প সাহায্য-৪১৭২১.০০ লক্ষ টাকা এবং কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়ন-৬৩৩৪.০০ লক্ষ টাকা)। প্রকল্পের বাস্তবায়ন মেয়াদকাল: অক্টোবর, ২০২৩ হতে সেপ্টেম্বর, ২০২৭ পর্যন্ত।

অনুমোদিত প্রকল্পের ডিপিপি-তে প্রিপেইড মিটার স্থাপনকল্পে স্থানীয় পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ, SCADA এবং GIS স্থাপনকল্পে আন্তর্জাতিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ, EPC ভিত্তিতে Smart Prepaid Gas Meters, Meter Calibration System, Web System (Data Center, Data Recovery Center) & Automated Grievance Redress Center ও এর প্রয়োজনীয় Hardware, Software এবং ইঞ্জিনিয়ারিং ডিজাইনসহ আনুষঙ্গিক মালামাল ক্রয়, স্থাপন এবং কমিশনিং, সার্ভার ও মিটার টেস্টিং বেঞ্চ এর জন্য বিল্ডিং নির্মাণ, EPC ভিত্তিতে ১০টি গ্যাস স্টেশনের জন্য ইঞ্জিনিয়ারিং ডিজাইনসহ SCADA System এবং GIS স্থাপন ও কমিশনিং কার্যক্রম সম্পাদনের বিষয় অন্তর্ভুক্ত আছে। প্রকল্পে অর্থায়নকল্পে ইতোমধ্যে বিশ্বব্যাংক এবং অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগের মধ্যে Financing Agreement, পিজিসিএল এবং বিশ্বব্যাংকের সাথে প্রকল্প চুক্তি (Project Agreement) সম্পাদিত হয়েছে। বিশ্বব্যাংকের সঙ্গে স্বাক্ষরিত Financing Agreement এর বিপরীতে পিজিসিএল এবং বাংলাদেশ সরকারের মধ্যে সম্পূর্ণ ঋণ চুক্তি (SLA), প্রকল্পে জিওবি অর্থায়নের বিপরীতে পিজিসিএল এবং বাংলাদেশ সরকারের মধ্যে ঋণ চুক্তি (LA) স্বাক্ষরিত হয়েছে।

অনুমোদিত প্রকল্পের আওতায় প্রিপেইড মিটার স্থাপনকল্পে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে। পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক Inception Report প্রদান করা হয়েছে। বর্তমানে ইপিএসি ভিত্তিতে মিটার, মিটার ক্যালিব্রেশন সিস্টেম, ওয়েব সিস্টেম ইত্যাদি সরবরাহ ও স্থাপনকল্পে দরপত্র প্রণয়ন করার কার্যক্রম চলমান আছে যা, বিশ্ব ব্যাংকের পরামর্শক্রমে চূড়ান্ত করে যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে দরপত্র আহ্বান করা হবে।

অপরদিকে স্কাডা ও জিআইএস স্থাপনকল্পে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের লক্ষ্যে গত ০৪/০৬/২০২৫ তারিখে আন্তর্জাতিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান TUMAS-INNOVATE Joint Venture (JV) (Lead Firm: TUMAS Turkish Engineering Consulting & Contracting Company, Turkey and JV Partner: Innovate Engineering & Development, Bangladesh) এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। বর্তমানে স্কাডা ও জিআইএস স্থাপনকল্পে EPC ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে চুক্তিবদ্ধ পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক site survey, inception report, cost estimation এবং tender document প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে। জুন ২০২৫ পর্যন্ত প্রকল্পের মোট আর্থিক অগ্রগতি ব্যয় ১৭৯.৬৭ লক্ষ টাকা যা প্রকল্প ব্যয়ের ০.২৬% এবং প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি: ০.৬৭%।

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

- বিসিক শিল্পনগরী-২, রাজশাহী-তে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়নে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণের লক্ষ্যে দরপত্র আহ্বানের বিষয়টি পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ সভায় অনুমোদিত হয়েছে। দরপত্র আহ্বানের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। কাজটি ২০২৫-২৬ অর্থবছরের মধ্যে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা রয়েছে।
- “সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্ক (৩য় সংশোধিত)” প্রকল্প এর আওতাধীন ৩৫০ পিএসআইজি চাপের ৪ কি.মি পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে। “সিরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্ক (৩য় সংশোধিত)” প্রকল্প এর আওতাধীন কন্ট্রোল বিল্ডিং নির্মাণ, সিপি সিস্টেম নির্মাণ, ৫৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার ডিআরএস নির্মাণ ও অভ্যন্তরীণ পাইপলাইন নির্মাণ কাজসমূহের দরপত্র আহ্বানের বিষয়টি পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ সভায় অনুমোদিত হয়েছে। অনুমোদন মোতাবেক ৫৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার ডিআরএস নির্মাণের দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে ও অন্যান্য কাজের দরপত্র আহ্বানের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।
- পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় BEZA-এর অর্থায়নে প্রয়োজনীয় গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণের মাধ্যমে অনুমোদিত অর্থনৈতিক অঞ্চলসমূহে গ্যাস সরবরাহকরণ কার্যক্রমও পরিকল্পনাধীন রয়েছে।
- বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,২৮,০০০টি প্রি-পেইড গ্যাস মিটার, SCADA & GIS স্থাপনকল্পে অনুমোদিত (প্রকল্পের মেয়াদ: অক্টোবর ২০২৩ হতে সেপ্টেম্বর ২০২৭) প্রকল্পের কাজ চলমান আছে।
- পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ-এর ৫৪তম সভায় প্রধান কার্যালয়ের জন্য মাস্টারপ্লান অনুমোদিত হয়, যা ইতোমধ্যে কিছু পরিবর্তন করা হয়েছে। অনতিবিলম্বে পরামর্শক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে সংশোধিত মাস্টারপ্লান সম্পন্ন করে কর্তৃপক্ষের অনুমোদন প্রাপ্তি সাপেক্ষে প্রধান কার্যালয়ের জন্য বহুতল ভবন, কেন্দ্রীয় ভাণ্ডার, পাইপ-ইয়ার্ড, আনসার সেড, লন টেনিস কোর্ট নির্মাণ করা হবে।
- এছাড়া, সিরাজগঞ্জ আঞ্চলিক কার্যালয়ের জন্য অধিগ্রহণকৃত ৪৯ শতক জমিতে আঞ্চলিক কার্যালয় ভবন নির্মাণ কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে।

পিজিসিএল-এর আগামী ৫ বছরের কর্মপরিকল্পনা ও গ্যাস চাহিদার একটি রূপরেখা ‘ছক- ক’-এ উপস্থাপন করা হয়েছে।

আগামী ৫ বছরে পিজিসিএল-এর কর্মপরিকল্পনা ও গ্যাস চাহিদার একটি রূপরেখা:

[ছক-ক]

ক্র. নং	প্রকল্প (কর্মপরিকল্পনা)	বাস্তবায়ন বছর/মোয়াদকাল	মোট কাজের পরিমাণ (কি.মি.)	মোট ব্যয় (মিলিয়ন) টাকা	বাস্তবায়নের পর বছরভিত্তিক গ্যাস ব্যবহার এবং প্রাক্কলিত ব্যয়ের পরিমাণ												মন্তব্য
					২০২৫-২০২৬		২০২৬-২০২৭		২০২৭-২০২৮		২০২৮-২০২৯		২০২৯-২০৩০				
					গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)			
১.	বগুড়া ডিআরএস আপগ্রেডেশন এবং উচ্চচাপ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ	২০২৩-২০২৭	২৫.০০ (ডিআরএস সহ)	৫৭.০০	--	১৫.০০	--	৩২.০০	--	--	--	--	--	--	পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন		
২.	রাজশাহী বিসিক শিল্পনগরী-২, রাজশাহী-তে গ্যাস সরবরাহ	২০২৪-২০২৬	৪.০০ (ডিআরএস সহ)	১৯৬.৩০	--	১৫০.৩০	--	৪৬.০০	১.০০	--	২.০০	--	২.৫০	--	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়ন। যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে গ্যাস সংযোগ প্রদানের পর গ্যাস ব্যবহার শুরু হবে।		
৩.	শ্রীসরাজগঞ্জ বিসিক শিল্প পার্ক (৩য় সংশোধিত) প্রকল্পে গ্যাস সরবরাহ	২০২২-২০২৬	২২.৮০ (ডিআরএস সহ)	৭৬০.০০	--	৪০০.০০	--	২০০.০০	০.৫০	--	১.০০	--	৩.০০	--	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়ন। যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে গ্যাস সংযোগ প্রদানের পর গ্যাস ব্যবহার শুরু হবে।		
৪.	পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় ১,২৮,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার, SCADA এবং GIS স্থাপন প্রকল্প	২০২৩-২০২৭	১,২৮,০০০ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার, বিদ্যমান গ্যাস স্টেশনসমূহের ১০ টিতে SCADA এবং GIS স্থাপন	৬৮১৩.৩	--	৮৫১.৭০	--	৪৪৯২.০০	--	৯৬১.৯০	--	--	--	--	বিশ্বব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন		
৫.	উত্তরা রপ্তানী প্রক্রিয়াকরণ এলাকা, নীলফামারীতে গ্যাস সরবরাহের জন্য অভ্যন্তরীণ পাইপলাইন ও ডিআরএস সহ আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ	২০২৪-২০২৬	০৭ কিঃমিঃ গ্যাস পাইপলাইন ও ২৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার ০১ টি ডিআরএস নির্মাণের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ	৭৯৯.৯	২.০০	৩৫০.০০	৩.০০	৪৪৯.৯	২.০০	--	২.০০	--	১.০০	--	উত্তরা রপ্তানী প্রক্রিয়াকরণ এলাকা কর্তৃক প্রাক্কলিত অর্থ পিজিসিএল এর অনুকূলে জমা প্রদান করেছেন। ডিআরএস এর দরপত্র আহ্বান প্রক্রিয়াধীন। অভ্যন্তরীণ পাইপলাইন নির্মাণের জন্য দরপত্র আহ্বান করা হয়েছে। যথাযথ কর্তৃপক্ষের অনুমোদন সাপেক্ষে গ্যাস সংযোগ প্রদানের পর গ্যাস ব্যবহার শুরু হবে।		

ক্র. নং	প্রকল্প/কর্মপরিকল্পনা	বাস্তবায়ন বছর/মোয়াদকাল	মোট কাজের পরিমাণ (কি.মি.)	মোট ব্যয় (মিলিয়ন) টাকা	বাস্তবায়নের পর বছরভিত্তিক গ্যাস ব্যবহার এবং প্রাক্কলিত ব্যয়ের পরিমাণ										মন্তব্য
					২০২৫-২০২৬		২০২৬-২০২৭		২০২৭-২০২৮		২০২৮-২০২৯		২০২৯-২০৩০		
					গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	গ্যাস (mms cfd)	ব্যয় (মি. টাকা)	
৬.	সৈয়দপুর বিসিক শিল্পনগরী এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ	২০২৫-২০২৭	১.০ কিঃমিঃ গ্যাস পাইপলাইন ও ০৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার ০১ টি ডিআরএস নির্মাণের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ	১৬২.১৯	--	--	--	--	--	--	--	--	--	ডিপোজিটরি খাতে অর্থ জমা প্রদানের জন্য বিসিক বরাবর চাহিদাপত্র ইস্যু করা হয়েছে।	
৭.	রংপুর বিসিক শিল্পনগরী এলাকায় গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ	২০২৫-২০২৭	১.১ কিঃমিঃ গ্যাস পাইপলাইন ও ০৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতার ০১ টি ডিআরএস নির্মাণের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ	১৮২.৫	--	--	--	--	--	--	--	--	--	ডিপোজিটরি খাতে অর্থ জমা প্রদানের জন্য বিসিক বরাবর চাহিদাপত্র ইস্যু করা হয়েছে। উক্ত অর্থ প্রাপ্তির পর অর্থবছর ভিত্তিক ব্যয়ের প্রাকল্পন নির্ধারণ করা হবে।	
৮.	সিরাজগঞ্জ অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ	২০২৬-২০২৮	৫০.৫০ (ডিআরএস সহ)	১৩৪৪.৫০	--	--	--	--	--	--	--	--	--	BEZA-এর নিজস্ব অর্থায়ন।	
৯.	বিসিক ইন্ডাস্ট্রিয়াল পার্ক, বগুড়া-এ গ্যাস সরবরাহ	২০২৬-২০৩০	২৪.০০ (ডিআরএস সহ)	৪১০.৪০	--	--	--	--	--	--	--	--	--	বিসিক কর্তৃপক্ষের নিজস্ব অর্থায়ন।	
	মোট =			১০৭২৬.০৯	--	১৭৬৭.০০	--	৫২১৯.৯০	--	৯৬১.৯০	--	--	--		
	বছর ভিত্তিক গড় দৈনিক গ্যাস ব্যবহার			--	০.৫০	--	২.০০	--	৬.৫০	--	১১.০০	--	১৭.৫০	--	



গ্যাস বরাদ্দ হ্রাস

দেশীয় গ্যাসের উৎপাদন হ্রাস পাওয়ায় পিজিসিএল-এর অনুকূলে গ্যাস সরবরাহে ধারাবাহিক ছন্দপতন ঘটায় বিগত ০৫ বছরের রাজস্ব আয়েও এর প্রভাব লক্ষ্য করা যায়। তবে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিদ্যুৎকেন্দ্রগুলোতে বেশি গ্যাস সরবরাহ করায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গ্যাসের বিক্রয় এবং রাজস্ব আয় তুলনামূলকভাবে বৃদ্ধি পেয়েছে কিন্তু বিদ্যুৎ শ্রেণির গ্রাহকের নিকট বিপুল পরিমাণ গ্যাস বিল বকেয়া থাকার কারণে বিভিন্ন সেক্টরগুলোর মার্জিন পরিশোধের ক্ষেত্রে কোম্পানিকে চ্যালেঞ্জের সম্মুখীন হতে হয়েছে। গ্যাস বিক্রয় ও রাজস্ব আয় সংক্রান্ত তথ্য আপনাদের সদয় অবগতির জন্য নিম্নে উল্লেখ করা হলো:

ক্রমিক নং	অর্থবছর	গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ (এমএমসিএম)	বিক্রয় মূল্য (কোটি)
১.	২০১৯-২০	১৭১১.০২৪	১১১৭.০৪০
২.	২০২০-২১	১৫৫৫.৯২০	১০৫৯.৫৪০
৩.	২০২১-২২	১৩৯৪.৩৪৩	১০১০.৫২৬
৪.	২০২২-২৩	১৩৪২.৯১৬	১৫৮১.২৮৬
৫.	২০২৩-২৪	১১৯০.২৪৪	২১১০.৫৪৩
৬.	২০২৪-২৫	১৪১৪.৫২৯	২৫৮৩.৬১০

প্রাক্কলিত বাজেট মোতাবেক আগামী ২০২৫-২৬ অর্থবছরে গ্যাস বিক্রয় পরিমাণ ১১৬৫.০০ এমএমসিএম এবং রাজস্ব আয় ২১৬৭.৯৩ কোটি টাকা হতে পারে মর্মে ধারণা করা হচ্ছে।

কোম্পানির অন্যান্য চ্যালেঞ্জসমূহ

- নর্থ-ওয়েস্ট পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি লিমিটেড (NWPGL unit-1,2,3) এবং Sembcorp North West Power Company Ltd. এর নিকট প্রায় ১১ মাসের গ্যাস বিল বাবদ ১৯৯৩.২৩ কোটি টাকা বকেয়া আদায়;
- সদ্য সমাপ্ত রংপুর প্রকল্পের আওতায় রংপুর, নীলফামারী জেলায় রপ্তানি প্রক্রিয়াকরণ এলাকা (ইপিজেড) ও পরিকল্পিত শিল্প নগরী এলাকায় শিল্প ও বিদ্যুৎ শ্রেণির গ্রাহক সংযোগ;
- পিজিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়িত, “রংপুর, নীলফামারী, পীরগঞ্জ শহর ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক নির্মাণ” শীর্ষক প্রকল্পের ঋণের কিস্তি পরিশোধ;
- পিজিসিএল জাতীয় গ্যাস গ্রিডের ডাউনস্টিমে থাকায় গ্যাসের প্রয়োজনীয় চাপ ও পরিমাণ প্রাপ্তির নিশ্চয়তা;
- কোম্পানির কাজে ব্যবহৃত বিভিন্ন অটোমেশন ও ডিজিটাইজেশন সরঞ্জামাদি ক্রয় এবং পরিচালনার নিমিত্ত দক্ষ জনবলের সংস্থান;
- পিজিসিএল অধিভুক্ত এলাকায় চাহিদার তুলনায় গ্যাস বরাদ্দ কম;
- প্রধান কার্যালয়ের জন্য পরিকল্পিত বহুতল ভবন নির্মাণ ও অন্যান্য;

সুশীমগুণী,

আপনাদের সদয় অবগতির জন্য জানাচ্ছি যে, আগামী ৫ (পাঁচ) বছর মেয়াদি গ্যাস চাহিদার প্রক্ষেপণ ও উন্নয়ন সংক্রান্ত যে চিত্র উপর্যুক্ত ‘ছক-ক’-এ 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,

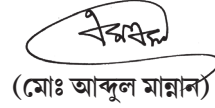
উপস্থাপিত প্রতিবেদনে আমি ২০২৪-২৫ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ তুলে ধরার চেষ্টা করেছি। কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ড সুচারুরূপে সম্পাদনে সহায়তার পাশাপাশি আমাদের প্রতি আপনাদের অব্যাহত সমর্থন ও অবিচল আস্থা রাখার জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদেরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাই। পিজিসিএল বিভিন্ন ক্ষেত্রে যে সফলতা অর্জন করেছে তা মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার সার্বিক সহযোগিতা এবং পিজিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কঠোর পরিশ্রম, দক্ষতা, আনুগত্য, আন্তরিকতা ও নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের ফলেই সম্ভব হয়েছে। এজন্য আমি পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে সংশ্লিষ্ট সকলকে ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি। পিজিসিএল-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ দক্ষতার সাথে কোম্পানির কর্মকাণ্ড পরিচালনার মাধ্যমে অভীষ্ট লক্ষ্য অর্জনে প্রশংসনীয় ভূমিকা রাখায় পরিচালনা পর্ষদ সন্তোষ প্রকাশ করেছে। 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 সিরাজগঞ্জ, জেলা পুলিশ সিরাজগঞ্জ, বিভিন্ন ইলেক্ট্রনিক ও প্রিন্ট মিডিয়াকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের এই বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থেকে ধৈর্য সহকারে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি এখন পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে কোম্পানির ২০২৪-২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদন এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদনসহ পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য পেশ করছি।

পরম করুণাময় মহান আল্লাহ্ তা'লা আমাদের সহায় হোন।

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদের পক্ষে,



(মোঃ আব্দুল মান্নান)

চেয়ারম্যান

পিজিসিএল পরিচালনা পর্ষদ

Directors' Report



PASHCHIMANCHAL GAS COMPANY LIMITED

REPORT OF THE BOARD OF DIRECTORS

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,

Assalamu Alaikum

On behalf of the Board of Directors of PGCL, I welcome you all to the 26th Annual General Meeting of the Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL) as we begin the presentation of the Board of Directors' report on the overall activities of the company for the financial year 2024-25.

Honorable Members,

The northwestern region of the country is economically and socially backward. Therefore, with the aim of providing uninterrupted power supply, industrial expansion, urbanization and employment generation in this region and above all, improving the fortunes of the backward communities, Paschimchanchal Gas Company Limited (PGCL) was established as a gas distribution company under Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resources Corporation (Petrobangla) on 29 November 1999. And started commercial operations on 23 April 2000. Since its inception, PGCL has been making relentless efforts to provide safe, sustainable and affordable energy to power generation plants, industries, captive power, CNG stations, commercial and domestic sectors. PGCL is currently providing uninterrupted gas to the electricity, industrial, captive power, CNG, commercial and household sectors in various areas of Rajshahi division including Sirajganj, Ullapara, Shahjampur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna, Ishwardi, Bogra and Rajshahi city.

“Gas Distribution Pipeline Network Construction Project in Rangpur, Nilphamari, Pirganj City and Adjacent Areas” was successfully implemented by PGCL within the stipulated time i.e., 30 June 2025, which is a milestone for the economy of North Bengal. The project activities were smoothly completed at a cost of BDT 260.368 crore against the BDT 270.36 crore approved for the project expenditure according to the Revised DPP. As a result, the company achieved a revenue saving of approximately BDT 10.00 crore.



Annual General Meeting 2025



In order to ensure safe, affordable and uninterrupted gas supply for sustainable development, effective use of natural gas, prevention of gas wastage by household customers, introduction of modern billing system and increase in financial management efficiency, a project titled “Installation of Smart Prepaid Gas Meters, SCADA and GIS in PGCL Affiliated Areas” has been undertaken with the World Bank, GOB and PGCL's own funding to install smart prepaid gas meters in 1,28,000 household connections in PGCL affiliated areas, install Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) system in 10 TBS/DRS/CMS/RMS and install Geographic Information System (GIS) in the pipelines of the said TBS/DRS/CMS/RMS, with a duration of October 2023 to September 2027.

I am happy to inform that through the preparation, implementation and control of a sound and balanced financial budget, modernization of the gas distribution system, proper supervision and management, the company earned a total of Tk 2,815.66 crore including Tk 2,758.22 crore in gas sales revenue, Tk 57.44 crore in non-operating income and in financial income in the fiscal year 2024-2025. The company earned a pre-tax net profit of Tk 246.00 crore and deposited Tk 172.55 crore in the government treasury. It is expected that the financial position of PGCL will continue to improve in the future.

Respected Shareholders,

In today's Annual General Meeting, I present an overview of the company's development, marketing, financial, administrative, operational activities, vigilance, progress of ongoing projects and PGCL's development activities action plan for the next 5 years, gas demand outline and the auditor's report and audited accounts for the financial year 2024-25:

Development Activities

Construction of Gas Pipeline

At this stage, I am presenting the statistics of pipeline construction work of various diameters of the company for the last 5 years, year-wise and from the inception of the company, i.e., from 1999 to June 2025, in Tables 1 and 2:

Table-1

Fiscal year	Construction of pipelines of various diameters (KM)											Total (km)
	24"	16"	12"	10"	8"	6"	4"	3"	2"	1"	3/4"	
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
2022-23	-	-	-	-	-	0.035	0.048	0.018	0.024	0.201	0.611	0.937
2023-24	-	-	-	-	2.041	2.411	0.810	0.030	1.714	0.448	1.388	8.842
2024-25	-	17.855	52.843	-	34.562	0.420	-	-	-	-	1.02	106.70

Table-2

Accumulated time	Construction of pipelines of various diameters (KM)											Total (km)
	24"	16"	12"	10"	8"	6"	4"	3"	2"	1"	3/4"	
November 1999 to June 2025	1.869	17.855	52.843	0.080	207.006	208.006	143.132	112.263	273.892	178.337	585.571	1793.258

Pipeline Construction and Maintenance Activities

In the fiscal year 2024–25, a total of 89.70 km of gas pipelines have been constructed in Rangpur and Nilphamari districts under the “Gas Distribution Pipeline Network Construction Project in Rangpur, Nilphamari, Pirganj City, and Adjacent Areas.” Including these works, a total of 106.70 km of pipelines have been laid, comprising 17.00 km of lines installed to provide gas connections to various categories of customers served by the regional offices under PGCL. Additionally, due to road widening works under the SASEC-2 project of Roads and Highways, a total of 3.022 km of pipelines have been restored in the existing network area of the company under the Depository Fund, of which 2.812 km of various diameters and 0.21 km of service lines of various customers have been declared abandoned in the fiscal year 2024–2025.

In the fiscal year 2024–25, PGCL has carried out GIS mapping, coating defect testing, soil resistivity testing and integration of survey data into website and mobile applications of 150.00 km of existing pipelines under the Sirajganj, Ullapara, Shahjadpur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna and Ishwardi gas networks with its own funds. In addition, 500.00 km of distribution pipelines under the Sirajganj, Ullapara, Shahjadpur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna and Ishwardi gas networks were also surveyed for gas leakage detection using Portable Laser Methane Detectors by its own manpower.



GIS mapping & coating defect test at Sirajganj, Ullapara, Shahjadpur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna and Ishwardi

PGCL signed an agreement with Eco Gas Asia Limited on 09/01/2020 for the implementation of Leak Reduction activities of the existing gas distribution network. Under the Clean Development Mechanism (CDM) project, PGCL's gas network PDD (Product, Design, Document), Pre-Baseline, Baseline Leakage Detection and Repair is saving 1.82 million cubic feet of gas per day. During the baseline leakage detection of the said project, a total of 54,500 risers were tested and found 4,993 risers were defected and repaired. The repaired 4,993 risers were re-inspected under Monitoring Phase-10 and repaired if there were any leakage-related defects. As per the agreement, USD 2,08,652.00 has been deposited in the company's fund as dividend from the CDM project till date.

Details of the work performed based on the contract through 1.3 category contractors engaged on a contractual basis for the relocation of risers, emergency leakage repairs and maintenance of ancillary pipelines of existing residential customers under PGCL's own financing in the fiscal year 2024–25:



Sl No.	Regional Marketing Office	Types of Maintenance Works	
		Riser Shifting (Nos.)	Gas Leakage (Nos.)
01.	Sirajganj (Group-01)	24	10
02.	Baghabari, Bera and Santhia (Group-02)	17	15
03.	Pabna and Ishwardi (Group-03)	44	15
04.	Bogra (Group-04)	56	42
05.	Rajshahi (Group-05)	18	04
	Total=	159	86

TCL'S Gas Transmission Pipeline Gas leakage Maintenance work inspection by PGCL Representative at Rajshahi

Customer Connections

The total cumulative number of gas connections as of 30 June 2025, including 3 gas connections provided by PGCL in the fiscal year 2024-25, is 1,29,415. Out of this, as per the approval/decision of the PGCL Board of Directors, metered household gas connections have been provided to 02 industrial and 01 government institutions in this fiscal year. The information on gas connections of different categories of customers from July 2018 to June 2025 is mentioned in Table-3:

Table-3

Fiscal year	Types of Customers						Total Gas Connection (Nos)
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	
2018-19	2	1	-	9	-	-	12
2019-20	-	5	1	20	-	19	45
2020-21	-	5	-	12	-	07 (Metered Govt.)	24
2021-22	-	3	1	3	-	2 (Metered Govt.)	09
2022-23	-	3	-	1	-	2 (Metered Govt.)	06
2023-24	-	1	-	1	-	4 (Metered Govt.)	06
2024-25	-	-	-	2	-	1 (Metered Govt.)	03

I am mentioning the gas connection information of different categories of customers from the inception of the company i.e., from 1999 to June 2025 in Table-4:

Table-4

Accumula- ted time	Types of Customers						Total Gas Connection (Nos)
	Power	Captive Power	CNG	Industry	Commercial	Domestic	
November 1999 to June 2025	10	54	31	135	332	1,28,853	1,29,415

Marketing Activities

Dear Shareholders,

I now draw your attention to the commercial activities of the Company. You are aware that PGCL commenced commercial activities in the financial year 1999-2000. The details of the commercial activities of the Company for the financial year 2024-25 are presented for your information:

Gas Sales

PGCL sold a total of 1414.529 MMCM of gas in the fiscal year 2024-25. The total gas sales in the fiscal year 2023-24 were 1190.244 MMCM. In this fiscal year, 224.285 MMCM (18.84%) more gas was sold than in the previous fiscal year. Gas sales increased due to higher gas allocation in favor of PGCL compared to the previous year. The information on PGCL's gas sales and gross profit before income tax for the last 10 (ten) years is mentioned in Table-5 for your kind information:

Table-5

Fiscal Year	Annual Gas Sales Volume (MMCM)							Net Profit Before Income Tax (Tk. Crores)
	Electricity	Captive Power	CNG	The industry	Commercial	Household	Total	
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
2022-2023	1043.775	71.795	63.017	62.848	5.908	95.573	1342.916	133.97
2023-2024	891.299	75.308	64.835	58.063	5.270	95.469	1190.244	185.96
2024-2025	1118.850	76.384	69.037	61.976	4.983	83.299	1414.529	246.00

Amount of gas consumption by customer category in the fiscal year 2024-25 (Table-6):

Table-6

Customer class	Amount of gas consumed (MMCM)	Percentage rate
Electricity (Government/Private)	1118.850	79.10%
Captive Power	76.384	5.40%
CNG	69.037	4.88%
Industry	61.976	4.38%
Commercial	4.983	0.35%
Household	83.299	5.89%
Total=	1414.529	100.00%

This means that PGCL's average daily gas consumption in the 2024-25 fiscal year is approximately 3.875 MMSCM.



Financial Activities

Dear Shareholders,

I hereby present a brief summary of the financial activities of PGCL for the financial year 2024-25 for your information and consideration:

The comparative picture of PGCL's financial statements for the financial years 2024-25 and 2023-24 is presented below:

No.	Description	Amount in Taka (Crore)	
		2024-2025	2023-2024
01.	Total sales revenue includes- Gas Sales, Commissioning Fees, Demand Charge, Meter Rent, Connection Charges, Higher Heating Value (HHV), Late Payment Penalty, Service Charge, Penalty & Fine Receipt etc.	2758.22	2249.83
02.	Total cost of Sales includes- Distribution cost including Depreciation, Financial Expenses, & BPPF	2569.67	2101.76
03.	Net Profit Before Tax (Non-operational Income, Financial Income & Financial Expenses)	246.00	185.96
04.	Net Profit After Tax	184.70	139.47

Respected Shareholders,

I present the summary financial results of the company for the last 10 fiscal years in Table-7 below:

Table-7

Fiscal year	Total gas sales (MMCM)	Total Sales Revenue	Operational & financial income	Cost of sales	Other expenses including operating expenses	Net profit before tax	income tax	Net profit after tax	Dividend (with adjustment)	Retained earnings
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
2022-23	1342.916	1681.41	29.48	1512.55	64.42	133.92	37.27	96.69	6.60	501.72
2023-24	1190.244	2249.83	37.87	2027.35	74.39	185.96	46.49	139.47	12.00	628.71
2024-25	1414.529	2758.22	57.44	2491.66	78.00	246.00	61.30	184.70	14.00	799.41

Deposits to the Government Treasury

The details of the payments made by PGCL to the government treasury against the following sectors in the last 10 fiscal years are presented in Table-8 below:

Table-8

Fiscal year	Corporate Income Tax	Dividend	Debt repayment	Payment of loan interest	Deducted at source from bills of contractors and suppliers		Total deposit into Government Treasury
					VAT	Income tax	
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
2022-23	28.37	66.60	5.30	2.34	1.97	61.94	166.52
2023-24	39.95	12.00	3.06	0.20	2.88	76.25	134.34
2024-25	64.92	14.00	2.70	0.07	3.27	87.59	172.55

Earnings per share (EPS)

The company's earnings per share in the 2024-25 fiscal year was Tk 19.88 and in the previous fiscal year it was Tk 15.01.

Debt Equity Ratio

The company's debt to equity ratio at the end of the 2024-25 fiscal year was 12.81: 87.19. In the last fiscal year, this ratio was 15.04: 84.96. The ideal value of this ratio is 60: 40. Currently, the debt-to-equity ratio is in favor of the company.

Return on Average Fixed Assets

The desired return on average fixed assets is usually 12%. In the fiscal year 2024-25, PGCL's return on average fixed assets was Tk 246.09 crore, which is 165.02% of average fixed assets. It is to be noted that in the fiscal year 2023-24, PGCL's return on average fixed assets was Tk 186.31 crore, which is 129.65% of average fixed assets.

Unpaid money

At the end of the 2024-25 fiscal year, the amount owed by the company to various categories of customers for the price of gas sold was Tk 2094.41 crore, which is equal to the average gas bill of 7.98 months. Out of which, the amount owed to electricity category customers is equal to the average gas bill of 10.64 months and the amount owed to other categories of customers other than electricity is equal to the average gas bill of 1.25 months. In the last fiscal year 2023-24, the total amount owed was Tk 1685.96 crore, which is equal to the average gas bill of 7.68 months. It is to be noted that the average monthly outstanding amount in the electricity sector has increased due to the PDB not being able to pay its own purchased gas bills including IPP bills due to non-receipt of subsidy money allocated to the electricity sector on time. Regular correspondence is being maintained with the power plants to realise the outstanding bills. Several direct communications have already been made with the head office of the Bangladesh Power Development Board (BPDB). Once the subsidy funds are released by the Ministry of Finance, the power plants receive their payments through BPDB and subsequently settle their gas bills. The greater the amount of subsidy released by the Ministry of Finance for the power sector, the more gas bills can procedurally be collected.



Administrative Activities

Respected Shareholders,

The orderly environment and overall progress of an organization depend on a strong and efficient administrative and financial system. Under the sound administrative management of PGCL, officers and employees at all levels are playing an impeccable role in the development of the company by performing their duties with their own experience and skills from their respective positions.

Company's organizational structure, manpower statistics and recruitment activities

According to the existing organizational structure of the company, there are a total of 377 permanent manpower resources including 311 officers and 66 employees. Currently, 174 officers and 37 employees, i.e., a total of 211 officers and employees, are employed in the company. In the fiscal year 2024-25, 10 employees have been directly appointed to the company. In the fiscal year 2024-25, 02 officers and 02 employees have resigned from the company. In addition, 225 manpower is employed in the company at various levels on outsourcing basis through manpower supply companies. It is to be noted that a total of 03 officers including 01 officer of technical cadre, 01 officer of finance cadre and 01 officer of administration cadre have joined PRL in this fiscal year. In addition, 02 employees have been assimilated into the company in the fiscal year 2024-25.

Promotion

On the basis of ACR in PGCL, 50 officers from the level of Deputy Manager and above and 16 officers from the level of Assistant Officer, Assistant Engineer and Medical Officer qualified for assessment for promotion to the next post. As per the recommendations of the meeting held by the Superior/Senior/Junior Selection Committee regarding the promotion of the above assessable officers, 16 (sixteen) officers were promoted to the following posts of PGCL against the promotion vacancies:

Serial No.	Name of the Post	Assessable Officer	Promotion	Date of Promotion
01	DGM to GM	14	01	11/02/2025
02	Manager to DGM	30	02	05/05/2025
03	DM to Manager	06	03	02/05/2025 & 06/05/2025
04	Assistant Manager/ Assistant Engineer/ Assistant Technical Officer to DM	03	03	05/05/2025 & 26/06/2025
	Medical officer to DM			
05	Sub-Assistant Engineer/ Assistant Officer/Sub-Assistant Technical Officer to Assistant Manager/ Assistant Technical Officer	13	07	31/12/2024
Total		66	16	

Human Resource Development

A prerequisite for human resource development of an organization is appropriate training. Training is provided to the officers and employees to enhance their work efficiency, create enthusiasm for work, positively change their outlook, use new technologies, and increase the quality of work and innovative practices. A total of 11,262.75 hours (53.37 man-hours) of training has been provided to the officers and employees of the company in the fiscal year 2024-25, the details of which are presented below:

Local Training

In the fiscal year 2024-25, some trainings have been organized online and some offline with the aim of maintaining global economic stability and saving electricity. Local training has been provided to the officers and employees of the company on various technical, financial and administrative subjects by the Finance Department of the Ministry of Finance, World Bank, Bangladesh Institute of Management (BIM), Bangladesh Petroleum Institute (BPI), Bangladesh Atomic Energy Commission, Japan International Corporation Team Agency (JICA), Bangladesh Skills Development Academy (BSDA), BUET, Cathodic Protection Services Bangladesh, Training Institute for Chemical Industries (TICI), Divine IT Limited and Giga Tech Limited, Bangladesh Environmental Lawyers Association (BELA), Bangladesh Public Procurement Authority (BPPA), Petrobangla, Energy and Mineral Resources Department and other institutions and PGCL's own management.

Overseas Training/Tour

8 officials of the company traveled to China for Floor Inspection to procure foreign materials for the work titled "Procurement of 16" dia x 4 km x 350 psig Pressure Gas Pipeline with Coating Materials and other Necessary Fittings at Sirajganj BSCIC Industrial Park on Design, Supply and Construction Services basis (Turn-Key/EPC)" in the fiscal year 2024-2025 and 8 officials of PGCL participated in the Overseas Training/Inspection held in Pune, India on the design, operation and maintenance of DRS for the construction of 03 (three) DRS under construction under the Gas Distribution Pipeline Network Construction Project in Rangpur, Nilphamari, Pirganj city and adjacent areas.

Loan Program

Under the budget allocation of PGCL, a total of 374.49 (three hundred seventy-four point four nine) lakh taka was provided to 16 (sixteen) officers/employees for house construction/land purchase/flat purchase loans in the fiscal year 2024-25. In addition, although funds were allocated for motorcycle purchase loans and computer purchase loans, the said loans were not provided as no officer/employee applied.

Entertainment and Friendly Activities: Picnic and Sports

Picnic

PGCL organizes picnic every year to provide entertainment and strengthen the relationship between PGCL officers and employees and their family members. Although picnic is a source of joy, it plays a huge role in physical, mental and educational aspects. PGCL organized an annual picnic on 18/01/2025 at Green Valley Park located in Lalpur Upazila of Natore district in the fiscal year 2024-25. All officers and employees and their family members participated in the picnic and enjoyed the picnic in a joyful atmosphere.



Annual Picnic 2024



Sports

Internal and external sports competitions are organized every year to develop mutual camaraderie, brotherhood and a sense of compassion among the officers and employees of PGCL. Moreover, sports help to remove the monotony of the daily work life of the officers and employees and motivate them to new endeavors. For this purpose, a month-long internal sports competition is held after the office holidays and an annual external sports competition with 15 events on a specific day. On the initiative of PGCL, the Annual Sports Competition-2025 and the award distribution ceremony were organized on 22 February 2025 at Shaheed M Mansur Ali Stadium in Sirajganj in the fiscal year 2024-25. Various sports events were held in the external sports competition for the officers and employees of PGCL, their family members and third-party manpower employed in the company. As a result, in addition to officials and employees, their family members, third-party manpower, and everyone, young and old, enjoy the joy of sports.

Scholarship

Under the Education Assistance Program, a total of 12 (twelve) students have been provided scholarships for various periods in the fiscal year 2024-25 under the approved scholarship policy with the aim of developing the children of officers/employees working in the company with commendable results in the field of education and making them more interested in education in the future and future leaders of the nation.

Celebration of National Important and Religious Days and Corporate Social Responsibility Activities

In addition to celebrating various religious events as per government guidelines, various national days such as International Mother Language Day, Independence Day, National Energy Security Day, Victory Day and Bengali New Year are celebrated with due dignity and solemnity. As part of the company's corporate social responsibility, the company has provided financial assistance from the fiscal year 2024-25 for medical assistance to people suffering from chronic diseases, medical assistance to people injured in road accidents, financial assistance for the development of mosques, financial assistance for the rehabilitation of houses burnt down in fires and for organizing the 7th National Comdeca program of Bangladesh Scouts. For this purpose, a total of Tk 9.75 lakh has been provided from the 'Donations and Grants' section of the company's revenue budget for the fiscal year 2024-25 and a total of Tk 1.50 lakh has been provided from the 'CSR' section.

Health, Environment and Safety Activities

Although natural gas is an environmentally friendly fuel, its safe use is an important issue as it is a flammable substance. As a result, the following steps have been taken to give due importance to the health protection/safety of life and property of the personnel engaged in the operation and maintenance of the gas supply system and the safety and environmental activities of the gas pipelines and stations/installations:

Paschimchanchal Gas Company Limited plays a direct role in improving the health and efficiency of the officers and employees working in it. Like every year, this year too, medical services have been continued through free routine checkups for the officers and employees. In addition, the company has a system to properly store government-approved medicines and provide medicines to the pets of the officers/employees as per their needs. In addition, 01 (one) Deputy Manager (Medical) and 02 (two) Medical Assistants are currently engaged in the medical services of the pets of the officers/employees.

The relationship between living beings and the environment is intimate, inseparable and immeasurable. Human well-being does not depend only on humans. The natural environment is an important element of human civilization and a gift of nature. Based on the natural environment, people survive, get vitality and civilization develops. As a result, in the overall activities of Paschimchanchal Gas Company Limited (PGCL), special importance is attached to maintaining natural balance, preserving the environment and preventing environmental pollution in line with the national commitment. Like every year, this year too, saplings of various species of fruit and forest trees have been planted in various establishments of the company and necessary measures have been taken for regular maintenance of the planted saplings. In addition, regular inspections of various establishments under the company are continuing every month as per government instructions in the interest of maintaining environmental balance and safety.

Special importance has been given to the overall security system to ensure smooth operational activities of Paschimchanchal Gas Company Limited (PGCL). In order to ensure round-the-clock security, in addition to 23 (twenty-three) Armed Ansars at the company's head office, a total of 64 (sixty-four) security guards are deployed on an outsourced basis in all the company's establishments/offices. The overall security activities are being regularly monitored by the responsible officer of the company's Central Security Branch and the regional office/establishment head. On the other hand, to ensure the security of the establishments under the company, all the regional offices including the company's head office have been brought under the scope of CCTV and IP cameras. In addition, fire extinguishers of various sizes have been installed in all the offices/establishments under the company.

Use of information technology in customer service and official work

In order to bring dynamism, transparency and accountability in the official work of the company, the e-document system was launched in PGCL from March 2018. Later, from June 2024, the official work of PGCL is being completed in e-document. In the fiscal year 2024-25, 100% of the official work has been completed in e-document. A total of 7,576 letters and an average of about 632 per month have been issued by PGCL in the e-document system and 19,537 notes have been settled in the e-document system, which is about 1,629 as an average per month. In order to maintain the dynamism in the e-document process, the IT department is providing necessary training and technical support to the officers and employees of the organization on relevant matters. In order to ensure maximum participation in official procurement work and transparency and accountability, almost all the tenders for procurement work are executed in the e-GP system. In the current fiscal year, 22 (twenty-two) tenders have been invited through the e-GP system. Household customers without meters are paying their gas bills on mobile through eKpay, bKash, SureCash and Rocket. Customers can pay their gas bills online anytime from home using any VISA and MasterCard debit or credit card using the payment gateway of Dutch-Bangla Bank Limited. In the current fiscal year, PGCL's information portal was migrated from pgcl.org.bd to pgcl.gov.bd. There is a facility to download updated information and certificates of gas bills from the information portal (pgcl.gov.bd PGCL.bangla). High-speed broadband internet service is available for official use at PGCL's head office, 08 regional offices and Power Hub Control Building. As a result, the use of D-Documents, e-GP and other online platforms for official purposes has increased. To ensure round-the-clock security of PGCL's head office, 08 regional offices, 10 gas installations and 1 pipe yard, important places have been brought under IP camera system and are being monitored round the clock. Various meetings, seminars, workshops and trainings for official work are being held in person as well as online/virtually and in hybrid mode.



Operational Activities

Gas Station Construction and Maintenance Activities

03 (three) TBS, 11 (eleven) DRS and 05 (five) CMS under PGCL are providing uninterrupted gas supply to various categories of customers in Sirajganj, Ullapara, Shahjadpur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna, Bogra city and adjacent areas, Ishwardi, Ishwardi EPZ, Rajshahi metropolis and power hub area at Sayedabad, Sirajganj under 06 regional offices. In the fiscal year 2024-25, regular (routine) testing, schedule maintenance and emergency maintenance of all equipment (filter separator, slam-shut valve, regulator, relief valve and meter etc.) of the company's existing TBS, DRS and CMS have been carried out in phases. Under PGCL's Annual Performance Agreement (APA) 2024-25, 03 DRS (Pabna DRS, Bera DRS and Santhia DRS) have been modified and maintained following the Gas Safety Rules and Petrobangla's instructions. At the same time, odorizer units installed in TBS and DRS have been refilled with odorizers to make the pipeline network odorous for gas leakage detection and charged to the network. Gas commissioning including RMS construction has been done in 02 new industrial connections in the fiscal year 2024-25. In addition, RMS modification/maintenance work of 18 customers (industrial, CNG and captive) has been completed and commissioned.

Meter Sealing, Calibration, EVC Meter Monitoring Activities

161 meters of different categories of customers (CNG, Captive Power, Industrial, Commercial and Metered Residential) have been calibrated in the fiscal year 2024-25. 171 RMS of different categories of customers have been sealed/re-sealed with security paper seals and titanium putty. EVC meters installed in the company's TBS/DRS and customer RMS have been configured and troubleshooted at different times. Chart recorders and transmitters of orifice meters installed in various power plants have been calibrated in the presence of tripartite representatives (PGCL, GTCL and the concerned customers). In the fiscal year 2024-25, 09 EVC-equipped turbine meters have been installed in 09 customer yards and 02 EVC-equipped turbine meters have been installed in 02 gas stations (TBS/DRS).

CP System Monitoring and Development

A total of 1,793.258 km of pipelines of various diameters have been laid till date for gas supply in different areas of PGCL affiliated gas network. A total of 38 CP stations and 731 CP Test Point Posts are in place under Impressed Current Cathodic Protection (ICCP) system to prevent corrosion of the laid pipelines.

Sl. No.	Regional Marketing Office	Work name	Completed works Description
01.	Bogra and Sirajganj Gas Network	Implementation of CP System for Newly Shifted Pipeline from Majira to Matidhali and Nalka to Hatikumrul at PGCL Franchise Area	CP system installed on 39.86 km of replaced/newly installed pipelines
02.	Sirajganj Gas Network	Gas connection work at BRAC Dairy in Hatikumarul financed by customer	Setting up a new CP station
03.	PGCL All Gas Network	Supply & Installation of Online Monitoring System with Related Service in Existing Cathodic Protection Station and Upgradation of CP System at PGCL Franchise Area	All CP stations have online monitoring systems in place.

In addition, all CP stations are regularly inspected, repaired and maintained by the CP and Emergency Branch every month. In addition, the Cathodic Protection (CP) system is regularly monitored by collecting PSP (Pipe to Soil Potential) Readings from the Test Point Posts established as per the Natural Gas Safety Rules.

Vigilance Activities

The company's vigilance team is playing a responsible role in preventing gas theft and wastage. In the fiscal year 2024-2025, the vigilance team of the company has been conducting regular inspections of customer premises/installations for the collection of unpaid gas bills, disconnection of gas connections due to non-payment/arrears, disconnection of gas connections due to illegal use of gas by legitimate customers, detection of other irregularities caused by customers and taking action accordingly, detection of leakage in risers and internal GI pipelines of residential customers through team formation and immediate repair of leakages where applicable. A total of 23451 customer premises of various categories have been inspected by the central and regional vigilance teams. During the inspection, 61 household and 01 industrial gas connections have been disconnected due to illegal use of gas by legitimate customers. In addition, a total of 671 gas connections including 660 household, 04 commercial, 03 industrial, 03 captive power and 01 CNG category were disconnected due to outstanding bills. On the other hand, a total of 678 customers were reconnected after collecting outstanding dues of Tk 266.867 lakh and fines of Tk 31.880 lakh. As a result, along with the increase in the company's revenue, customer awareness has also increased. It is to be noted that in the light of the instructions of the Ministry of Administration, almost 100 percent (excluding ongoing cases) of outstanding gas bills due to industrial, captive power, CNG and commercial category customers have been collected in the fiscal year 2024-2025.

The work of detecting and repairing leaks in the risers and internal GI pipelines of household customers connected to the areas of Sirajganj, Ullapara, Shahjampur, Baghabari, Bera, Santhia, Pabna and Ishwardi town and adjacent areas under PGCL has been carried out under the overall supervision of the Vigilance Department. In this work, 13956 leaks were detected by inspecting the yards of a total of 20676 household customers and 12123 leaks were repaired during the inspection. This has made it possible to increase the system gain by saving a large amount of gas. In addition, it has been possible to prevent carbon emissions in the environment and possible fire accidents. The overall activities of the Vigilance Team are given in the table below:

Category of Customer	Number of customer's visited yards	Number of disconnections due to illegal activities	Number of disconnections due to arrears	Re-connection		Amount recovered (Tk. lac)
				Illegal activities	Outstanding bills	
Domestic	23063	61	660	59	616	298.747
Commercial	32	0	4	0	1	
Industrial	203	1	3	1	1	
Captive Power	94	0	3	0	0	
CNG	59	0	1	0	0	
Total	23451	62	671	60	618	

1	Collection of outstanding bills	266.867 lac taka
2	Collection of fines	31.880 lac taka
	Total	298.747 lac taka

Brief description of leakage detection and repair activities.

Sl. No.	No. of visits (Number of customers)	Leakage free (Number of customers)	Leakage (Number of customers)	Number of leaks received	Number of leaks repaired	Number of insulating bush changes
1	20676	11310	9366	13956	12123	2270

Ongoing Project Progress

(1) Construction of Gas Distribution Pipeline Network in Rangpur, Nilphamari, Pirganj City and Adjacent Areas Project

The DPP of the project titled “Construction of Gas Distribution Pipeline Network in Rangpur, Nilphamari, Pirganj City and Adjacent Areas” was approved by ECNEC on 08/07/2021 at an estimated cost of Tk 258.11 crore to supply gas through the gas distribution pipeline network to the industrial establishments, BSCIC Industrial City and power plants of Rangpur, Nilphamari, Syedpur, Pirganj, Uttara EPZ and the proposed Nilphamari Economic Zone under Rangpur Division. Subsequently, the 1st Revised DPP of the project at an estimated cost of Tk 326.61 crore was approved by Ecneec on 29/08/2023 and the 2nd Revised DPP of the project at a cost of Tk 270.36 crore was approved by the Ministry of Planning on 18/05/2025. As per the 2nd Revised DPP, the project period was from July 2021 to June 2025. The project was completed smoothly by the scheduled time of 30 June 2025, achieving all the targets. Under the project, 89.70 km. Pipeline installation, 03 Regulating and Metering Stations (DRS) installation, 03 Regional Marketing Offices installation, 6.635 acres of land acquisition and 06 CP stations installation work have been completed. The total actual cost of the project is Tk 260.3686 crore. That is, the actual cost is 3.69% or Tk 9.9914 crore less than the approved cost.



65 MMSCFD DRS at Syedpur

In geographical and regional context, Rangpur and Syedpur cities are important areas for commercial and industrial development. There are many small to large scale industrial factories in Rangpur and Syedpur cities, such as RFL Industries, Akij Tobacco Industries, Abul Khair Tobacco Industries, Green Oil Factory, Diamond Particle Board Factory, Noah Aluminum Factory, Selim Agro Industries, Eco Paper Mills, Maya Paper and Board Mills, Bangladesh Railway Workshop and other industrial enterprises located within BSCIC. Besides, other industrial entrepreneurs are already planning to set up new industrial factories in this region as soon as gas supply facilities are ensured. In addition, there are currently 33 industrial enterprises in the Uttara EPZ area which are expected to increase further in the future. If the proposed Nilphamari Economic Zone is implemented, the demand for gas in the said area will increase manifold. Considering all these factors, 89.70 km. A gas distribution pipeline network and 3 DRS (350-150 PSIG) have been installed. Through this, it is expected to supply 165 million cubic feet of gas per day to the industrial and power sectors in the next 20 years after the project is completed.

Through the implemented project, it will be possible to contribute to poverty alleviation and socio-economic development of the country through the expansion of industrialization and employment of the people by supplying gas. In addition, it will be possible to quickly convert from a least developed country to a developing country.

(2) Project activities for installation of smart prepaid gas meters, SCADA and GIS in PGCL affiliated areas

In order to ensure effective use of natural gas to resolve future energy crisis, prevent wastage of gas by household customers, introduce modern billing system and increase efficiency of financial management, a project titled “Installation of smart prepaid gas meters, SCADA and GIS in PGCL affiliated areas” was undertaken with the own funding of the World Bank, GOB and PGCL to install 1,28,000 smart prepaid gas meters in PGCL affiliated areas, install SCADA system in 10 TBS/DRS/CMS/RMS and install GIS in the pipelines of the said TBS/DRS/CMS/RMS. The project was approved in the ECNEC meeting on 31/10/2023 and an administrative order was issued by the Energy and Mineral Resources Department on 06/12/2023. As per the approved DPP of the project, the total estimated cost is 68133.00 lakh taka (GOB-20078.00 lakh taka, project assistance-41721.00 lakh taka and company's own financing-6334.00 lakh taka). Project implementation period: October, 2023 to September, 2027.



Contract signing ceremony between PGCL and TUMAS-INNOVATE Joint Venture (JV)



The DPP of the approved project includes the appointment of a local consulting firm for the installation of prepaid meters, the appointment of an international consulting firm for the installation of SCADA and GIS, the purchase, installation and commissioning of Smart Prepaid Gas Meters, Meter Calibration System, Web System (Data Center, Data Recovery Center) & Automated Grievance Redress Center and its necessary hardware, software and engineering design along with ancillary equipment on EPC basis, construction of a building for server and meter testing bench, the installation and commissioning of SCADA System and GIS along with engineering design for 10 gas stations on EPC basis. For the financing of the project, a Financing Agreement has already been signed between the World Bank and the Economic Relations Department, a Project Agreement has been signed between PGCL and the World Bank. A Supplementary Loan Agreement (SLA) has been signed between PGCL and the Government of Bangladesh against the Financing Agreement signed with the World Bank, and a Loan Agreement (LA) has been signed between PGCL and the Government of Bangladesh against the GOB financing of the project.

A consulting firm has been appointed for the installation of prepaid meters under the approved project. The consulting firm has submitted an Inception Report. Currently, the process of preparing tenders for the supply and installation of meters, meter calibration systems, web systems, etc. on EPC basis is underway, which will be finalized in consultation with the World Bank and tenders will be invited subject to the approval of the appropriate authorities.

On the other hand, an agreement has been signed with the international consulting firm TUMAS-INNOVATE Joint Venture (JV) (Lead Firm: TUMAS Turkish Engineering Consulting & Contracting Company, Turkey and JV Partner: Innovate Engineering & Development, Bangladesh) on 04/06/2025 to appoint a consulting firm for the installation of SCADA and GIS. Currently, the work of preparing site survey, inception report, cost estimation and tender document by the contracted consulting firm for the appointment of EPC contractor for the installation of SCADA and GIS is ongoing. The total financial progress of the project till June 2025 is 179.67 lakh taka which is 0.26% of the project cost and the physical progress of the project: 0.67%.

PGCL's development plan and related gas demand outline for the next 5 years

- The PGCL Board of Directors has approved the invitation of tenders for the construction of gas infrastructure with the own funds of the concerned authorities for the purpose of supplying gas to BSCIC Industrial Park-2, Rajshahi. The process of inviting tenders is ongoing. The work is planned to be completed within the fiscal year 2025-26.
- The construction of 4 km of 350 PSIG pressure pipeline under the "Sirajganj BSCIC Industrial Park (3rd Revised)" project has been completed. The PGCL Board of Directors has approved the invitation of tenders for the construction of control building, construction of CP system, construction of 55 MMCFD capacity DRS and construction of internal pipeline under the "Sirajganj BSCIC Industrial Park (3rd Revised)" project. As per the approval, tenders have been invited for the construction of 55 MMCFD capacity DRS and the process of inviting tenders for other works is underway.
- Gas supply activities are also being planned in the approved economic zones by constructing the necessary gas infrastructure in the PGCL affiliated areas with the funding of BEZA.
- The work of the project approved for the installation of 1,28,000 pre-paid gas meters, SCADA & GIS in the PGCL affiliated areas with the funding of the World Bank, GOB and PGCL itself (Project period: October 2023 to September 2027) is in progress.
- The master plan for the head office was approved in the 54th meeting of the PGCL Board of Directors, which has already undergone some changes. A multi-storey building, central warehouse, pipe yard, Ansar Shed, lawn tennis court will be constructed for the head office after completing the revised master plan through a consulting firm without delay and subject to approval from the authorities.
- In addition, the construction of a regional office building will be undertaken on the 49 acres of land acquired for the Sirajganj regional office.

An outline of PGCL's work plan and gas demand for the next 5 years is presented in 'Table-A'.

An outline of PGCL's work plan and gas demand for the next 5 years:

[Table-A]

Sl. No.	Project/Work Plan	Imple- menta- tion year/ Duration	Total Work Extent (km)	Total Expen- diture (Million) Tk	Year-wise gas consumption after completion and Estimated Cost										Comment
					2025-2026		2026-2027		2027-2028		2028-2029		2029-2030		
					Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	
01.	Bogra DRS up grada- tion and construction of high pressure gas pipeline.	2023-2027	25.00 (including DRS)	5700	--	15.00	--	32.00	--	--	--	--	--	--	PGCL's own funding
02.	Gas Supply in Rajshahi BSCIC Shilpanagari-2, Rajshahi	2024-2026	4.00 (including DRS)	196.30	--	150.30	--	46.00	1.00	--	2.00	--	2.50	--	Self-financed by BSCIC authorities
03.	Gas Supply in "Sir- ajganj BSCIC Industrial Park (3 rd Revised)" Project	2022-2026	22.80 (including DRS)	760.00	--	400.00	--	200.00	0.50	--	1.00	--	3.00	--	Self-financed by BSCIC authorities
04.	128,000 prepaid gas meters, SCADA and GIS installation proj- ect in PGCL Franchise Areas	2023-2027	128,000 pre-paid gas meters, installation of SCADA and GIS at 10 existing gas stations.	6813.30	--	851.70	--	4492.00	--	961.90	--	--	--	--	With project support from PGCL, GOB and World Bank
05.	Construction of internal gas pipeline, DRS and others constriction to supply Gas in Uttara EPZ & Nilphamari	2024-2026	Gas supply through 7 km pipeline and 1 DRS of 25 MMCFD	799.9	2.00	350.00	3.00	449.90	2.00	--	2.00	--	1.00	--	Demand note issued to EPZ authority to deposit money for depository work.



Sl. No.	Project/Work Plan	Imple- men- ta- tion year/ Duration	Total Work Extent (km)	Total Expen- diture (Million) Tk	Year-wise gas consumption after completion and Estimated Cost								Comment		
					2025-2026		2026-2027		2027-2028		2028-2029			2029-2030	
					Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)	Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)		Gas (MMCFD)	expendi- ture (M.Taka)
06.	Construction of gas infrastructure to supply gas in Syedpur BSCIC Industrial area.	2025-2027	Gas supply through 1 km pipeline and 1 DRS of 5 MMCFD	162.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--	Demand note issued to EPZ authority to deposit money for depository work.	
07.	Construction of gas infrastructure to supply gas in Rangpur BSCIC Industrial area.	2025-2027	Gas supply through 1.1 km pipeline and 1 DRS of 5 MMCFD	182.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--	Demand note issued to EPZ authority to deposit money for depository work.	
08.	Gas supply to Sirajganj Economic Zone	2026-2028	50.50 (including DRS)	1344.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--	Self-financed by BEZA	
09.	Gas supply at BSCIC Industrial Park, Bogra	2026-2030	24.00 (including DRS)	410.4	--	--	--	--	--	--	--	--	--	Self-financed by BSCIC authorities	
	Total =		--	10726.09	--	176700	--	5219.90	--	961.90	--	--	--	--	
	Annual Average Daily Gas Consumption		--	--	0.50	--	2.00	--	6.50	--	11.00	--	17.50	--	

Gas allocation reduction:

In view of the decrease in production from domestic gas, the impact of this on the revenue income of the last 05 years can also be seen in the revenue income of PGCL. However, due to the supply of more gas to the power plants in the financial year 2024-2025, the gas sales and revenue income have increased relatively in the financial year 2024-2025, but due to the huge amount of gas bills outstanding from the power category customers, the company has had to face challenges in paying the margins to various stakeholders. The information related to gas sales and revenue income is mentioned below for your kind information:

Serial No	Fiscal year	Gas Sales Volume (MMCM)	Sales value (Cr.)
1.	2019-20	1711.024	1117.040
2.	2020-21	1555.920	1059.540
3.	2021-22	1394.343	1010.526
4.	2022-23	1342.916	1581.286
5.	2023-24	1190.244	2110.543
6.	2024-25	1414.529	2583.610

According to the estimated budget, the gas sales volume in the next fiscal year 2025-26 is estimated to be 1165.00 MMCM and the revenue income is expected to be 2167.93 crore taka.

Company Challenges

- Recovery of arrears of 1993.23 crore taka for about 11 months of gas bills from North-West Power Generation Company Limited (NWPGL unit-1,2,3) and Sembcorp North West Power Company Ltd.;
- Industrial and power class customer connections in the Export Processing Zone (EPZ) and planned industrial city areas in Rangpur, Nilphamari districts under the recently completed Rangpur project;
- Payment of loan installments for the project titled “Construction of Gas Distribution Pipeline Network in Rangpur, Nilphamari, Pirganj City and Adjacent Areas” implemented by PGCL;
- Ensuring the required pressure and quantity of gas as PGCL is downstream of the national gas grid;
- Provision of skilled manpower for the purchase and operation of various automation and digitalization equipment used in the company's work;
- Gas allocation in PGCL affiliated areas is less than the demand;
- Construction of a multi-storey building and a mosque planned for the head office and others;

Dear Sir,

For your kind information, I would like to inform you that the proper implementation and success of the projection and development of gas demand for the next 5 (five) years as presented in the above ‘Table-A’ depends entirely on the availability of gas as per the demand and the provision of gas connections to various categories of consumers by expanding the gas network. Therefore, for good reason, I request the concerned authorities including Petrobangla and the Ministry to consider this matter sympathetically.



Respected Shareholders,

In the report presented, I have tried to present a brief overview of the overall activities of the company in the fiscal year 2024-25. On behalf of the Board of Directors, I express my sincere gratitude and thanks to you for your continued support and unwavering trust in us, in addition to helping us carry out the overall activities of the company smoothly. The success that PGCL has achieved in various fields has been possible only due to the overall cooperation of the Ministry and Petrobangla and the hard work, efficiency, loyalty, sincerity and dedication of the officers and employees of PGCL at all levels. For this, I would like to thank all those concerned on behalf of the Board of Directors. The Board of Directors is satisfied that the management of PGCL has played a commendable role in achieving the desired goals by efficiently managing the activities of the company. Above all, I express my sincere gratitude and thanks to the Energy and Mineral Resources Department, Power Department, Planning Commission and other ministries, BERC, Petrobangla and all its subordinate companies, Finance Department, National Board of Revenue, Department of Environment, Department of Explosives, District Administration Sirajgonj, District Police Sirajgonj and various electronic and print media for providing active support, cooperation, advice and guidance in the progress of the development of this company.

Respected Shareholders,

I would like to express my sincere gratitude to you for being present at today's Annual General Meeting and patiently listening to the report of the Board of Directors. I now, on behalf of the Board of Directors of PGCL, present the audited financial statements of the company for the financial year 2024-25 and the report of the Board of Directors together with the auditor's report for the kind consideration and approval of the esteemed shareholders.

May the Almighty Allah Almighty help us.

On behalf of the Board of Directors of PGCL,

(Md. Abdul Mannan)
Chairman
PGCL Board of Directors

Auditor's Report





Independent Auditor's Report

To the Shareholders of Pashchimanchal Gas Company Limited

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Pashchimanchal Gas Company Limited, which comprise the statement of financial position as at 30 June 2025, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the company as at 30 June 2025, 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 Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the 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 requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Emphasis Matter

- i. We draw attention to Note- 9.1 of the financial statements which describes the recoverability of trade receivables and states that no provision for bad debts has been considered necessary as of 30 June 2025. Our opinion is not modified in respect of this matter.
- ii. We draw attention to Note 10.1.1 of the financial statements, which explains that a land was acquired by the Government of Bangladesh and handed over to PGCL for its use and the related cost continues to be presented as "Advance for Land" rather than being capitalized as property, plant and equipment in accordance with IAS 16. Our opinion is not modified in respect of this matter.

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, 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 skepticism 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 Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that gives a true and fair view.

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

S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants
10898 E.P, under Partnership Act 1932

Md. Enamul Haque Choudhury, FCA,
Senior Partner/
Enrollment No. 471
DVC: 2510300471AS430640

Place: Dhaka
Date: October 30, 2025

Pashchimanchal Gas Company Limited
(A Company of Petrobangla)

Statement of Financial Position
As at 30 June 2025

	Notes	Amount in Taka	
		30-Jun-25	30-Jun-24
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment	4	1,204,838,187	1,136,679,601
Right-of-use assets	5	2,588,510	-
Non-current portion of loans to employees	6	325,967,973	312,468,729
Total Non-Current Assets		1,533,394,670	1,449,148,330
Current Assets			
Current portion of loans to employees	7	23,296,402	23,476,343
Inventories of stores & other materials	8	436,233,494	529,411,786
Trade and other receivables	9	21,078,713,456	17,006,580,395
Advances, loans, deposits and prepayments	10	848,592,685	973,506,398
Investment on FDR	11	4,929,697,039	3,235,618,920
Depreciation fund investment	12	1,004,080,563	920,916,261
Cash and cash equivalents	13	1,420,353,398	957,204,646
Total Current Assets		29,740,967,037	23,646,714,749
TOTAL ASSETS		31,274,361,707	25,095,863,079
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	14	929,011,400	929,011,400
Retained Earnings	14.1	7,994,198,258	6,287,151,175
		8,923,209,658	7,216,162,575
Non-Current Liabilities			
Long term loans from local sources	15	-	1,594,739
Long term loans from foreign sources	16	-	4,010,035
Other long term liabilities	17	1,310,885,261	1,271,487,325
Non-Current portion of lease liabilities	5	975,124	-
Total Non-Current Liabilities		1,311,860,385	1,277,092,099
Current Liabilities			
Current portion of lease liabilities	5	1,787,502	-
Current portion of loans from local & foreign sources	18	5,771,296	26,825,798
Other creditors and accruals	19	1,751,962,546	1,061,603,413
Provision for BPPF	20	129,474,405	97,877,271
Trade payable for gas purchase and others	21	18,537,329,294	14,638,508,655
Provision for taxation	22	612,966,621	777,793,268
Total Current Liabilities		21,039,291,664	16,602,608,405
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		31,274,361,707	25,095,863,079

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.



General Manager (Finance)



Managing Director



Director

Signed in terms of our annexed report of even date

Place: Dhaka
Date: October 30, 2025



Md. Enamul Haque Choudhury, FCA
Senior Partner
S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants
DVC No.: 2510300471AS430640



Pashchimanchal Gas Company Limited (A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income For the year ended 30 June 2025

	Notes	Amount in Taka	
		01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024
Sales Revenue	23	27,582,181,959	22,498,342,650
Less: Cost of Sales			
Gas purchases from inter-company	24.1	1,170,736,953	2,041,347,489
Gas purchase from IOC	24.2	7,889,516,297	5,344,701,712
LNG (Liquefied Natural Gas) Charges	24.3	13,467,306,587	10,852,800,705
Transmission charge inter company	24.4	1,420,473,636	1,190,698,938
Petrobangla charge	24.5	95,116,029	79,731,010
Gas development fund contribution	24.6	403,377,680	354,347,059
Energy security fund contribution	24.7	428,368,809	374,901,174
BERC research fund contribution	24.8	41,778,636	35,021,111
Total Cost of Sales		24,916,674,627	20,273,549,198
Gross Profit		2,665,507,332	2,224,793,452
Less: Operating Cost			
Distribution cost including depreciation	25	649,559,295	642,672,727
Operating Profit		2,015,948,037	1,582,120,725
Add: Non-operational income	26	18,216,445	24,216,682
Less: Financial expenses	27	892,218	3,407,667
Add: Financial income	28	556,215,845	354,615,679
		573,540,072	375,424,694
Net Profit Before BPPF and Tax		2,589,488,109	1,957,545,419
Less: Beneficiary profit participation fund	29	129,474,405	97,877,271
Net Profit Before Tax		2,460,013,704	1,859,668,148
Less: Income tax expense	30	612,966,621	464,971,252
Net Profit After Tax		1,847,047,083	1,394,696,896
Add: Other comprehensive income		-	-
Total Comprehensive Income		1,847,047,083	1,394,696,896

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.

General Manager (Finance)

Managing Director

Director

Signed in terms of our annexed report of even date

Place: Dhaka
Date: October 30, 2025

Md. Enamul Haque Choudhury, FCA
Senior Partner
S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants
DVC No.: 2510300471AS430640

Pashchimanchal Gas Company Limited
(A Company of Petrobangla)

Statement of Changes in Equity
For the year ended 30 June 2025

Particulars	Amount in Taka		
	Share Capital	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01.07.2024	929,011,400	6,287,151,175	7,216,162,575
Add/ (Less): Net profit after tax for the financial year 2024-2025	-	1,847,047,083	1,847,047,083
Add/ (Less): Dividend paid for the financial year 2024-2025	-	(140,000,000)	(140,000,000)
Balance as at 30.06.2025	929,011,400	7,994,198,258	8,923,209,658
Balance as at 01.07.2023	929,011,400	5,012,454,279	5,941,465,679
Add/ (Less): Net profit after tax for the financial year 2023-2024	-	1,394,696,896	1,394,696,896
Add/ (Less): Dividend paid for the financial year 2023-2024	-	(120,000,000)	(120,000,000)
Balance as at 30.06.2024	929,011,400	6,287,151,175	7,216,162,575

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.



General Manager (Finance)



Managing Director



Director

Signed in terms of our annexed report of even date

Place: Dhaka
Date: October 30, 2025



Md. Enamul Haque Choudhury, FCA
Senior Partner
S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants
DVC No.: 2510300471AS430640



Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2025

	Amount in Taka	
	01 July 2024 to 30 June 2025	01 July 2023 to 30 June 2024
A. Cash flows from operating activities		
Net profit before tax	2,460,013,704	1,859,668,148
Adjustment to reconcile net profit to net cash provided by operating activities:		
Non-cash item:		
Depreciation on fixed assets and right of use assets	116,020,791	111,829,499
Decrease/Increase in working capital		
(Increase)/Decrease in current portion of loans to employees	179,941	(23,476,343)
(Increase)/Decrease in inventories of stores & other materials	93,178,292	3,018,882
(Increase)/Decrease in advances, loans, deposits & pre-payments	124,913,713	(194,520,797)
(Increase)/Decrease in trade & other receivable	(4,072,133,061)	(9,329,762,633)
Increase/(Decrease) in group current account	(786,738)	(122,283)
Increase/(Decrease) in liabilities for gas purchase from inter company	(1,049,683,471)	1,074,381,558
Increase/(Decrease) in liabilities for transmission charge inter company	574,406,075	827,959,621
Increase/(Decrease) in liabilities for gas development fund contribution	19,291,476	165,088,408
Increase/(Decrease) in liabilities for energy security fund contribution	22,491,184	54,522,458
Increase/(Decrease) in liabilities for petrobangla charge	9,823,418	28,264,162
Increase/(Decrease) in liabilities for LNG charges	863,062,224	4,677,972,303
Increase/(Decrease) in liabilities for gas purchase from IOC	3,469,674,632	1,520,090,229
Increase/(Decrease) in liabilities for BERC research fund contribution	(9,458,161)	28,849,315
Increase/(Decrease) in other creditors & accruals	690,359,133	(134,348,824)
Increase/(Decrease) in beneficiaries' profit participation fund	31,597,134	27,391,775
Increase/(Decrease) in current portion of loans from local & foreign sources	(21,054,502)	(3,676,739)
Increase/(Decrease) in current portion of lease liabilities	1,787,502	(150,858)
Cash flows from operating activities	3,323,683,286	692,977,881
Tax paid as per settlement	(777,793,268)	(379,223,705)
Net cash provided/(used in) by operating activities	2,545,890,018	313,754,176
B. Cash flows from investing activities		
(Increase)/Decrease in Investment on FDR	(1,694,078,119)	(300,922,458)
(Increase)/Decrease in Depreciation fund investment	(83,164,302)	(102,790,062)
Acquisition of property, plant and equipment (Net)	(182,453,703)	(91,509,293)
Acquisition of right of use assets	(4,314,184)	-
(Increase)/Decrease in Non-current portion of loans to employees	(13,499,244)	(44,621,878)
Net cash provided/(used in) by investing activities	(1,977,509,552)	(539,843,691)
C. Cash flows from financing activities		
Increase/(Decrease) in Other long term liabilities	39,397,936	160,851,932
Increase/(Decrease) in Non-Current portion of lease liabilities	975,124	-
Interim dividend paid	(140,000,000)	(120,000,000)
Increase/(Decrease) in Long term loan from local sources	(1,594,739)	(6,529,318)
Increase/(Decrease) in Long term loan from foreign sources	(4,010,035)	(18,479,670)
Net cash provided/(used in) by financing activities	(105,231,714)	15,842,944
D. Net increase/(decrease) in cash & cash equivalents (A+B+C)	463,148,752	(210,246,572)
E. Add: Opening cash and cash equivalents	957,204,646	1,167,451,218
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	1,420,353,398	957,204,646

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.

General Manager (Finance)

Managing Director

Director

Signed in terms of our annexed report of even date

Place: Dhaka
Date: October 30, 2025

Md. Enamul Haque Choudhury, FCA
Senior Partner
S. F. Ahmed & Co.
Chartered Accountants
DVC No.: 2510300471AS430640

Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Notes to the Financial Statements

For the year ended 30 June 2025

1.0 Company's background and nature of business

1.1 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.

1.2 Address of registered office & principal place of business

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

1.3 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 etc. located in the western side of the Jamuna Multipurpose Bridge.

1.4 Business infrastructures

The gas distribution network and ancillary facilities were set up to 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.

2.0 Basis for preparation

2.1 Reporting framework and compliance thereof

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.

2.2 Other regulatory compliance

The company is also required to comply the following Statutes:

1. The Income Tax Act, 2023
2. The Value Added Tax and Supplementary Duties Act, 2012
3. The Value Added Tax and Supplementary Duties Rules, 2016
4. The Customs Act, 1969
5. Bangladesh Labour Act, 2006 Amended in 2013
6. Bangladesh labour Rules, 2015

2.3 Date of authorization for issue

The Board of Directors of the company in its meeting held on 26 October 2025 approved the financial statements of the company for the year ended 30 June 2025 and authorized the same for issue.



2.4 Basis of measurement

Financial statements are prepared following historical cost convention.

2.5 Functional and presentational currency and level of precision

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

2.6 Use of judgments and estimates

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

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to estimates are recognized prospectively. Information about key assumptions and estimation uncertainties that have a significant risk of resulting in a material adjustment in the year ended 30 June 2025 are included in the following notes: Note # 4 & Annexure-A - Property, plant and equipment; Note # 08 - Inventories of stores & other materials; Note # 22 - Provision for taxation.

2.7 Reporting period

The financial period of the companies covers twelve months from 1 July 2024 to 30 June 2025.

2.8 Comparative information and rearrangement thereof

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

2.9 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.

2.10 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;

2.11 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.

2.12 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.

2.13 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.

2.14 Events after the reporting period

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

3.0 Significant accounting policies

3.1 Accounting system

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

3.2 Financial structures

The financial structure of the company comprises:

1. Share Capital.
2. Government loans.
3. Foreign Long term loans.

3.3 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 on 30 June 2025 and the resulting exchange fluctuation gains and losses are treated in Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

3.4 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.

3.5 Other long term liabilities

3.5.1 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.

3.5.2 Right-of-use assets and lease 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 and Other Comprehensive Income. Currently, Dhaka Liaison Office is in use under lease agreement with Petrobangla.



3.6 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.

3.7 Right-of-use assets

The company recognizes a right-of-use (ROU) asset and a corresponding lease liability at the start of a lease. The ROU asset's initial cost includes the lease liability amount, prepayments and direct costs.

Measurement: After initial recognition, the ROU asset is measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses.

Depreciation: The asset is depreciated on a straight-line basis over the shorter of the lease term (including probable extensions) or the asset's useful life.

Impairment: The asset is tested for impairment if there are indicators its value may not be recoverable.

Lease Liability: The liability is measured at the present value of future lease payments and is subsequently increased by interest and reduced by payments.

Presentation: ROU assets are shown on the Statement of Financial Position, with their depreciation in the statement Profit or Loss & Other Comprehensive Income. Interest on the lease liability is shown as a finance expenses.

Exemptions: The company uses exemptions to expense leases for short-term (≤ 12 months) and low-value assets directly in the statement Profit or Loss & Other Comprehensive Income.

3.8 Loan liability

Loan from GOB are presented at its nominal value and ADB are presented at its translated value as 30 June 2025. Current and non-current portion of the loans are segregated based on agreed loan repayment schedule and translated loan repayment schedule.

3.9 Fixed deposit receipt

Bank fixed deposit receipts are shown as "Investment on FDR and Depreciation Fund Investment" which were invested up to the statement of financial position date.

3.10 Loans and advances to employees

Loans and advances to employees are included as Current and non-current assets. Current Portion of Loans to Employees which will be receivable in the next financial year i.e. 2025-2026.

3.11 Exchange rate fluctuation

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

3.12 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 Bangladesh Energy Regulatory Commission for the different categories of assets are as follows:

	<u>Rate</u>
Building & infrastructure	2.5%
Transmission line	3.33%
Distribution line	5%
Other constructions	2.50%
Office equipment	20%
Other equipment	15%
Furniture & fixture	10%
Telecom & computer equipment	20%
Transmission & distribution plant	5%
Consumer metering station (CMS)	10%
Domestic appliances	20%
Sheds and temporary structures	10%
Light vehicles	20%

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

3.13 Maintenance

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

3.14 Current assets

- a) Inventories are valued at average historical cost less provision for deterioration and obsolescence. L/C Goods in transit treated as advance.
- b) Trade debtors are valued at estimated realizable value.
- c) Bank deposits are classified in three broad heads i.e., "Investment on FDR" for the fixed deposit receipts, "Depreciation Fund Investment" for the DFI-FDR & DFI-SND Account and all other bank balances in the form as "Cash & cash equivalents". Both Bank deposits have been shown under current assets.
- d) For collection of sale proceeds, 4 (four) SND/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.

3.15 Advances

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

3.16 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.



3.17 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 accrual basis. Sales are treated 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 Operational 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 Non-operational income.

3.18 Miscellaneous income

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

3.19 Income tax

- a) Provision for Income Tax has been determined as per Income Tax Act, 2023.
- b) Income tax is assessed by applying section 180 of Income Tax Act, 2023.
- c) Rate of income tax for the income year is 25% as per Finance Act, 2024.
- d) Deferred tax asset/liability is not recognized as no significant temporary difference between accounting base and tax base is evident.

3.20 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.

3.21 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 variance is the differences between the actual amount incurred or realized and the corresponding budgeted figure. Detail of the budget variance analysis is shown in **Annexure-B**.

3.22 Ratio analysis

Ratio analysis is an important technique of financial analysis in which amounts 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-C**.

For every Ratio, a brief Explanation is given below:

A) Liquidity Ratio:

3.22.1 Current Ratio

Current ratio indicates the liquidity position of the company. Current ratio of the company is 1.41:1.00 during the year 2024-2025 and it was 1.42:1.00 in the previous year. The standard of current ratio is 2:1. Since current ratio during the year 2024-2025 is slightly lower than the standard.

3.22.2 Quick or acid test ratio

Quick or Acid Test ratio indicates the liquidity position of the company. Quick ratio of the company is 1.39:1.00 during the year 2024-2025 and it was 1.39:1.00 in the previous year. The standard of Quick or Acid Test ratio is 1:1. Since quick ratio during the year 2024-2025 is higher than the standard, it means the ability of the company is sound to meet short-term liability obligations.

3.22.3 Accounts receivable turnover ratio

Accounts receivables turnover ratio measures the efficiency with which a company collects its receivables. Accounts Receivable Turnover is 7.98 months during the year 2024-2025 & it was 7.68 months in the previous year. The standard of Accounts receivables turnover ratio is 3 months.

B) Profitability Ratio:

3.22.4 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 165.02% during the year 2024-2025 & it was 129.65% in the previous year. The standard of return on average fixed assets is 12%. Since return on average fixed assets ratio during the year 2024-2025 is higher than the standard, it indicates that the company has a sound efficiency according to the return on average fixed assets.

3.22.5 Return on average fixed assets (Excluding financial expenses)

Return on Average Fixed Assets (Excluding financial expenses) is used by analysts to measure operating performance of the company. Return on Average Fixed Assets is 164.96% during the year 2024-2025 & it was 129.41% in the previous year. The standard of return on average fixed assets (Excluding financial expenses) is 12%. Since return on average fixed assets ratio (Excluding financial expenses) during the year 2024-2025 is higher than the standard, it indicates that the company has a sound efficiency according to the return on average fixed assets (Excluding financial expenses).

3.22.6 Return on equity

Return on equity (ROE) is a measure of financial performance. Return on equity (ROE) is 27.57% during the year 2024-2025 & it was 25.77% in the previous year. The standard of return on equity is 15%. It shows that the financial performance of the company is favorable.

3.22.7 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 24.04% during the year 2024-2025 & it was 21.90% in the previous year. The standard of total capital employed/net assets is 10%. It shows that the profitability position of the company is favorable.

C) Solvency Ratio:

3.22.8 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 12.81:87.19 during the year 2024-2025 & it was 15.04:84.96 in the previous year. The standard of debt-equity ratio is 60:40. This financial tool means solvency of the company is sound.



3.22.9 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 1.0:305.58 for the year 2024-2025 & it was 1.0:41.83 in the previous year. The standard of debt-service coverage ratio is 1.0:2.0. It shows debt service coverage is favorable.

3.22.10 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 2024-2025, Earning per share (EPS) is 19.88 taka and it was 15.01 taka in the previous year. Earning per share (EPS) shows strong capacity of the company for shareholders.

3.22.11 Net asset value per share

Net asset value per share is a financial ratio, which divides Net assets (Total assets – Total liabilities) to shareholders by the ordinary shares over a certain period of time. Net asset value per share is 96.05 which was 77.68 in the previous year. It shows sound asset position of the company.

3.23 Comparative information

Comparative information has been disclosed in respect of 01 July 2023 to 30 June 2024 in accordance with IAS 1: Presentation of Financial Statements for all numeric information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current period financial statements. Where selecting and applying new accounting policies, changes in accounting policies applied, correction of errors, the amounts involved are accounted for and disclosed in accordance with the requirement of IAS 8: Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors. Prior period's figure has been rearranged wherever considered necessary to ensure comparability with the current year.

3.24 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 through a specialized opinion dated on 3 November 2013 only for the Petrobangla.

3.25 Status of tax liability

Income tax assessment has been completed up to the assessment year 2024-2025 as per Section 180 of Income Tax Act, 2023 and tax has been settled accordingly.

3.26 Financial statements

These comprise:

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

3.27 General

* Figures have been rounded off to the nearest Taka

* Previous year's figures have been re-arranged and re-stated, whenever necessary.

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
4.0	Property, plant and equipment		
	Cost/Revaluation		
	Opening balance	3,263,471,919	3,171,962,626
	Add: Addition during the year	182,521,141	91,509,293
	Less: Disposal/Adjustment during the year	67,438	-
	Closing balance	3,445,925,622	3,263,471,919
	Accumulated depreciation		
	Opening balance	2,126,792,318	2,015,038,404
	Add: Charged during the year	114,295,117	111,753,914
	Less: Adjustment during the year	-	-
	Closing balance	2,241,087,435	2,126,792,318
	Closing balance of written down value (WDV)	1,204,838,187	1,136,679,601
Details of property, plant and equipment have been shown in Annexure- A.			
5.0	Right-of-use assets and Lease liabilities		
	Right-of-use assets		
	Premises: Office space- Petrocenter		
	Opening balance	-	6,164,998
	Add: Addition during the year	4,314,184	-
	Less: Adjustment during the year	-	-
	Closing balance	4,314,184	6,164,998
	Accumulated depreciation		
	Opening balance	-	6,089,413
	Add: Charged during the year	1,725,674	75,585
	Less: Adjustment during the year	-	-
	Closing balance	1,725,674	6,164,998
	Closing balance of written down value (WDV)	2,588,510	-
	Lease liabilities		
	Premises: Office space- Petrocenter		
	Non-Current Portion of Lease liability		
	Opening balance	-	1,810,809
	Add: Addition during the year	4,314,184	-
		4,314,184	1,810,809
	Less: Paid during the year	-	1,810,809
		4,314,184	-
	Less: Provision for current portion of lease liability	3,339,060	-
	Closing balance	975,124	-



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
Current Portion of Lease liability			
Opening balance		-	150,858
Add: Addition during the year		3,339,060	-
		3,339,060	150,858
Less: Paid during the year		1,551,558	150,858
Closing balance		1,787,502	-
Analysed into			
Non-Current portion of lease liability		975,124	-
Current portion of lease liability		1,787,502	-
		2,762,626	-
6.0	Non-current portion of loans to employees		
Computer Loans to employees (Note - 6.1)		70,000	118,000
Land purchase/House building loans to employees (Note - 6.2)		325,510,530	311,778,549
Motor cycle loans to employees (Note - 6.3)		387,443	572,180
		325,967,973	312,468,729
6.1	Computer loans to employees		
Balance at the beginning of the year		118,000	201,000
Add: Paid during the year		-	60,000
		118,000	261,000
Less: Recovery during the year		-	88,000
Less: Current portion of computer loan		48,000	55,000
		70,000	118,000
6.2	Land purchase/House building loans to employees		
Balance at the beginning of the year		311,778,549	266,729,231
Add: Paid during the year		37,449,000	88,920,000
		349,227,549	355,649,231
Less: Recovery during the year		-	20,647,958
Less: Current portion of land purchase/House building loans		23,717,019	23,222,724
		325,510,530	311,778,549
6.3	Motor cycle loans to employees		
Balance at the beginning of the year		572,180	916,620
Add: Paid during the year		-	100,000
		572,180	1,016,620
Less: Recovery during the year		-	245,821
Less: Current portion of motor cycle loans		184,737	198,619
		387,443	572,180

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
7.0	Current portion of loans to employees		
It represents the Current Portion of Loans to Employees which will be receivable in the next financial year i.e. 2025-2026 are as follows:			
	Current portion of computer loan (Note - 7.1)	48,000	55,000
	Current portion of land purchase/House building loans (Note - 7.2)	23,065,054	23,222,724
	Current portion of motor cycle loans (Note - 7.3)	183,348	198,619
		23,296,402	23,476,343
7.1	Current portion of computer loans		
	Balance at the beginning of the year	55,000	-
	Less: Recovery during the year	55,000	-
	Add: Current portion of computer loan	48,000	55,000
		48,000	55,000
7.2	Current portion of land purchase/House building loans		
	Balance at the beginning of the year	23,222,724	-
	Less: Recovery during the year	23,874,689	-
	Add: Current portion of land purchase/House building loans	23,717,019	23,222,724
		23,065,054	23,222,724
7.3	Current portion of motor cycle loans		
	Balance at the beginning of the year	198,619	-
	Less: Recovery during the year	200,008	-
	Add: Current portion of motor cycle loans	184,737	198,619
		183,348	198,619
8.0	Inventories of stores & other materials		
	Pipes	211,083,248	282,493,579
	Tubes and fittings	143,477,239	148,325,827
	Fuel, Oil and Lubricants	3,193,455	4,379,476
	Raw materials and chemicals	-	345,500
	General hardware	3,081,248	3,214,891
	Packing, gaskets & insulating materials	19,754,393	30,072,147
	Chemical laboratory equipments	55,455,870	60,392,325
	Electrical equipment & spares	188,041	188,041
		436,233,494	529,411,786
9.0	Trade and other receivables		
	Trade Receivable (Note - 9.1)	20,944,154,828	16,859,573,345
	Other Receivable (Note - 9.2)	134,558,628	147,007,050
		21,078,713,456	17,006,580,395



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
9.1	Trade receivable		
	Accounts Receivable (Power)	18,329,675,297	14,370,384,156
	Accounts Receivable (Industrial)	151,443,896	184,207,020
	Accounts Receivable (Commercial)	13,270,378	12,949,295
	Accounts Receivable (Domestic)	206,267,890	210,416,659
	Accounts Receivable (Captive Power)	270,780,702	437,843,222
	Accounts Receivable (CNG)	285,322,060	265,210,411
	Meter Rent Receivable (CNG)	159,121	170,288
	Meter Rent Receivable (Cap Power)	304,688	310,222
	Meter Rent Receivable (Industrial)	944,522	792,450
	Meter Rent Receivable (Commercial)	210,228	217,211
	Meter Rent Receivable (Domestic Meter)	426,660	429,315
	Demand Charge Receivable (Captive Power)	1,734,998	2,629,630
	Demand Charge Receivable (CNG)	1,007,543	984,521
	Demand Charge Receivable (Commercial)	31,764	28,984
	Demand Charge Receivable (Industry)	1,463,827	1,189,065
	Demand Charge Receivable (Power)	186,063,313	169,419,693
	HHV/NHV Receivable (Power)	1,495,047,941	1,202,391,203
		20,944,154,828	16,859,573,345

There are no long outstanding receivables from private customers that could give rise to a risk of bad debts. The receivables which remain outstanding for a longer period relate entirely to government power plant, amounting to Tk. 20,010,786,551 as of 30 June 2025. Considering the nature of the company, as PGCL is a government-owned entity, these receivables are deemed secure. Even though settlement may be delayed, realization is considered certain because government dues are ultimately collectible. For this reason, management has not recognized any provision for bad debts against the outstanding balances. However, a receivable under the head Accounts Receivable (CNG), pending for over 90 days and amounting to Tk. 22,066,141, is currently under litigation, and management assumes that the amount will be recovered.

9.2	Other receivable		
	Interest receivable on FDR (Note-9.2.1)	85,517,731	109,937,346
	Interest receivable on depreciation fund (Note-9.2.2)	49,040,897	37,069,704
		134,558,628	147,007,050

9.2.1	Interest receivable on FDR		
	Agrani Bank PLC, Saheb Bazar Corporate Branch, Rajshahi	276,456	250,478
	Agrani Bank PLC, Court Bazar Branch, Rajshahi	1,705,319	1,095,410
	Agrani Bank PLC, S.S. Road Branch, Sirajganj	3,765,222	357,918
	Agrani Bank PLC, Shahjadpur Branch, Sirajganj	364,941	248,881
	Agrani Bank PLC, Saptapadi Market Branch, Bogura	910,986	687,423
	Agrani Bank PLC, Bohuli Branch, Sirajganj	311,597	250,308
	Agrani Bank PLC, Station Road Branch, Sirajganj	344,300	250,308
	Agrani Bank PLC, Hazi Mohammad Mohsin Road Branch, Pabna	329,046	264,325
	Agrani Bank PLC, Fakirer Bazar Branch, Netrokona	-	5,258,921

	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
Agrani Bank PLC, Mohangonj Branch, Netrokona	-	5,182,546
Agrani Bank PLC, Thana Road Branch, Bogura	948,703	2,976,887
Agrani Bank PLC, Enayetpur Branch, Sirajganj	267,885	1,960,910
Agrani Bank PLC, Nimgachi Branch, Sirajganj	217,637	458,643
Agrani Bank PLC, Bhuiyangati Branch, Sirajganj	631,084	488,750
Agrani Bank PLC, Pangachi Hat Branch, Sirajganj	206,528	-
Agrani Bank PLC, Raiganj Branch, Sirajganj	206,873	-
Agrani Bank PLC, Panchagar Branch, Panchagar	9,180,948	6,970,000
Agrani Bank PLC, Belkuchi Branch, Sirajganj	289,686	-
BASIC Bank Limited, Bogura Branch, Bogura	464,139	-
BASIC Bank Limited, Islampur Branch, Dhaka	928,278	-
BASIC Bank Limited, Dilkusha Branch, Dhaka	464,139	-
BASIC Bank Limited, Sayedpur Branch, Nilphamari	464,139	-
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Local Office Branch, Dhaka	5,635,000	956,667
Janata Bank PLC, Corporate Branch, Sirajganj	515,077	1,884,765
Janata Bank PLC, Corporate Branch, Pabna	8,404,298	7,634,176
Janata Bank PLC, Pabna Bazar Branch, Pabna	5,221,456	7,739,098
Janata Bank PLC, Ishwardi Corporate Branch, Pabna	815,016	421,743
Janata Bank PLC, Atua Branch, Pabna	4,208,060	3,033,959
Janata Bank PLC, Ullahpara Branch, Sirajganj	707,145	3,941,989
Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna	6,312,710	4,606,534
Janata Bank PLC, Corporate Branch, Bogura	2,811,923	23,417,483
Janata Bank PLC, Municipal Branch, Pabna	393,880	316,363
Janata Bank PLC, S. B. Fazlul Haque Road Branch, Sirajganj	1,013,293	-
Janata Bank PLC, Shamoli Corporate Branch, Dhaka	973,438	-
Rupali Bank PLC, Bonogram Branch, Pabna	2,170,966	3,441,477
Rupali Bank PLC, Santhia Branch, Pabna	4,418,866	12,292,252
Rupali Bank PLC, Bonowarinagar Branch, Pabna	580,174	-
Rupali Bank PLC, Bera Branch, Pabna	869,860	-
Rupali Bank PLC, Local Office Branch, Dhaka	2,072,081	5,582,422
Rupali Bank PLC, Bogura Corporate Branch, Bogura	928,278	-
Rupali Bank PLC, Colony Bazar Branch, Bogura	1,651,021	-
Rupali Bank PLC, Belkuchi Branch, Sirajganj	206,873	1,017,552
Rupali Bank PLC, Betil Branch, Sirajganj	146,913	1,655,356
Rupali Bank PLC, Sirajganj Corporate Branch, Sirajganj	2,322,448	5,293,802
Rupali Bank PLC, Shahjadpur Branch, Sirajganj	978,207	-
Rupali Bank PLC, Bagabatihat Branch, Sirajganj	1,005,774	-
Rupali Bank PLC, Boalia Branch, Sirajganj	340,417	-
Rupali Bank PLC, Shialkole Branch, Sirajganj	59,267	-
Rupali Bank PLC, TCB Bhaban Corporate Branch, Dhaka	3,305,468	-
RAKUB, Bogura Corporate Branch, Bogura	34,821	-
RAKUB, Raza Bazar Branch, Bogura	1,656,053	-
RAKUB, Sirajganj Branch, Sirajganj	1,624,486	-
RAKUB, Bhadrageat Branch, Sirajganj	812,243	-
RAKUB, Sherpur Branch, Bogura	812,243	-
RAKUB, Soydabad Branch, Sirajganj	232,070	-
	85,517,731	109,937,346



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
9.2.2	Interest receivable on depreciation fund		
	Agrani Bank PLC, S. S. Road Branch, Sirajganj	4,901,137	3,775,154
	Agrani Bank PLC, Shaptapadi Market Branch, Bogura	4,888,410	3,770,797
	Agrani Bank PLC, Shahjadpur Branch, Sirajganj	8,321,619	3,758,367
	Agrani Bank PLC, Chandaikona Branch, Sirajganj	2,933,727	2,254,591
	Agrani Bank PLC, Raiganj Branch, Sirajganj	2,754,284	2,091,000
	Agrani Bank PLC, Enayetpur Branch, Sirajganj	2,946,947	2,230,400
	Agrani Bank PLC, Panchagar Branch, Panchagar	1,485,654	1,150,000
	Agrani Bank PLC, Pangashi Haat Branch, Sirajganj	623,614	482,969
	Agrani Bank PLC, Nimgachi Branch, Sirajganj	22,887	18,385
	BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	4,093,724	3,198,581
	Rupali Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj	2,108,990	7,299,579
	Rupali Bank PLC, Bonwarinagar Branch, Faridpur, Pabna	627,113	469,664
	Rupali Bank PLC, Bera Branch, Pabna	500,848	382,500
	Janata Bank PLC, Ullahpara Branch, Sirajganj	1,441,786	-
	Janata Bank PLC, Ishwardi Corporate Branch, Pabna	6,405,775	4,864,125
	Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna	2,604,572	23,750
	Janata Bank PLC, Sirajganj Corporate Branch, Sirajganj	29,572	23,750
	RAKUB, Chongacha Hat Branch, Sirajganj	697,802	-
	RAKUB, Sirajganj Branch, Sirajganj	1,652,436	1,276,092
		49,040,897	37,069,704
10.0	Advances, loans, deposits and prepayments		
	Advances (Note - 10.1)	608,307,055	883,220,768
	Loans to GTCL	240,000,000	90,000,000
	Deposits (Note - 10.2)	285,630	285,630
		848,592,685	973,506,398
10.1	Advances		
	Corporate tax deducted at source	321,080,310	572,705,156
	Corporate tax advance payment (A-Challan)	136,000,000	13,000,000
	Bangladesh petroleum institute (BPI)	677,080	828,315
	Advance to others (Note - 10.1.1)	32,530,437	49,105,546
	Advance to contractors & suppliers (Note - 10.1.2)	19,069,695	17,579,951
	Prepaid gas meter, SCADA & GIS project	11,553,511	7,136,850
	Rangpur, nilphamari, pirganj and adjacent areas project	87,239,904	218,382,930
	Recoverable from employees	85,399	85,399
	L/C goods in transit	70,719	4,396,621
		608,307,055	883,220,768

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
10.1.1	Advance to others		
	DC Sirajganj*	31,702,216	45,688,488
	Petrobangla for central recruitment	-	2,604,837
	District adjutant of ansar and VDP, sirajganj	377,221	377,221
	RPGL (CNG issued on credit)	35,000	35,000
	Southern Automobile Limited, Dhaka	400,000	400,000
	Creatick Enterprise Solutions, Dhaka	16,000	-
		32,530,437	49,105,546
<p>*PGCL made an advance payment of BDT 45,688,488/- to the Deputy Commissioner (DC), Sirajganj, for the acquisition of 0.49 acre (49 decimals) of land. The land was acquired by the Government of Bangladesh and formally handed over to PGCL for its use. Out of the 49 decimals, 34 decimals (valued at BDT 31,702,216/-) are currently under litigation. Due to the ongoing dispute, 34 decimals of the land has not yet been obtained by PGCL.</p>			
10.1.2	Advance to contractors & suppliers		
	M/S Mirza Construction, Sirajganj	-	4,015,387
	M/S Set Bangla, Dhaka	9,817,700	9,573,936
	M/S Nazmul Huda, Sirajganj	6,544,500	3,298,628
	M/S Talukder Construction, Sirajganj	2,707,495	-
	M/S Industrial Technical Services, Dhaka	-	692,000
		19,069,695	17,579,951
10.2	Deposits		
	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 Limited	117,060	117,060
		285,630	285,630
11.0	Investment on FDR		
	Agrani Bank PLC, S.S Road Branch, Sirajganj	112,389,245	42,385,000
	Agrani Bank PLC, Shoptopodi Market Branch, Bogura	154,184,736	115,478,379
	Agrani Bank PLC, Shahjadpur Branch, Sirajganj	89,667,860	55,478,100
	Agrani Bank PLC, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi	60,317,758	55,834,106
	Agrani Bank PLC, Court Bazar Branch, Rajshahi	87,518,683	47,626,522
	Agrani Bank PLC, Hazi MD Mo. Road Branch, Pabna	59,826,549	55,647,350
	Agrani Bank PLC, Fakir Bazar Branch, Netrokona	-	106,388,155
	Agrani Bank PLC, Mohongonj Branch, Netrokona	-	111,419,330
	Agrani Bank PLC, Thana Road Branch, Bogura	201,707,132	185,733,136
	Agrani Bank PLC, Station Road Branch, Sirajganj	77,781,403	55,796,100
	Agrani Bank PLC, Bahuli Branch, Sirajganj	59,986,604	55,796,100
	Agrani Bank PLC, Nimgachi Branch, Sirajganj	37,782,507	10,557,000
	Agrani Bank PLC, Enayetpur Branch, Sirajganj	75,958,301	45,136,030
	Agrani Bank PLC, Bhuiyangati Branch, Sirajganj	22,760,000	21,250,000



	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
Agrani Bank PLC, Panchagar Branch, Panchagar	106,070,000	100,000,000
Agrani Bank PLC, Belkuchi Branch, Sirajganj	36,464,000	-
Agrani Bank PLC, Pangashi Haat Branch, Sirajganj	25,996,563	-
Agrani Bank PLC, Raiganj Branch, Sirajganj	26,040,000	-
Janata Bank PLC, Corporate Branch, Sirajganj	143,669,336	42,460,298
Janata Bank PLC, S B Fazlul Haque Road Branch, Sirajganj	22,221,333	-
Janata Bank PLC, Corporate Branch, Pabna	182,405,269	135,286,208
Janata Bank PLC, Bogura Corporate Branch, Bogura	586,010,501	507,770,620
Janata Bank PLC, Ishwardi Branch, Pabna	72,291,098	33,295,500
Janata Bank PLC, Municipal Branch, Pabna	71,614,613	66,602,800
Janata Bank PLC, Ullahpara Branch, Sirajganj	131,942,978	85,920,695
Janata Bank PLC, Pabna Bazar Branch, Pabna	266,729,294	226,092,321
Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna	144,438,726	98,285,264
Janata Bank PLC, Atua Branch, Pabna	96,909,806	55,954,155
Janata Bank PLC, Shyamoli Corporate Branch, Dhaka	12,500,000	-
Investment Corporation of Bangladesh (ICB), Local Office Branch, Dhaka	20,000,000	40,000,000
Rupali Bank PLC, Santhia Branch, Pabna	347,478,635	339,834,572
Rupali Bank PLC, Belkuchi Branch, Sirajganj	26,040,000	17,817,058
Rupali Bank PLC, Bethil Branch, Sirajganj	18,492,600	29,677,510
Rupali Bank PLC, Bonogram Branch, Pabna	217,239,722	176,126,683
Rupali Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj	286,676,862	210,419,928
Rupali Bank PLC, Local Office Branch, Dhaka	116,919,918	105,550,000
Rupali Bank PLC, Bera Branch, Pabna	61,464,000	-
Rupali Bank PLC, Bagbati Branch, Sirajganj	34,001,870	-
Rupali Bank PLC, Banwarinagar Branch, Pabna	25,000,000	-
Rupali Bank PLC, Boalia Branch, Sirajganj	10,000,000	-
Rupali Bank PLC, Bogura Corporate Branch, Bogura	40,000,000	-
Rupali Bank PLC, Colony Bazar Branch, Bogura	48,500,000	-
Rupali Bank PLC, Shialkol Branch, Sirajganj	32,327,258	-
Rupali Bank PLC, TCB Corporate Branch, Dhaka	141,460,183	-
Rupali Bank PLC, Shahjadpur Branch, Sirajganj	61,464,000	-
RAKUB, Bhadrachhat Branch, Sirajganj	35,000,000	-
RAKUB, Bogura Corporate Branch, Bogura	18,993,476	-
RAKUB, Rajabazar Branch, Bogura	208,454,220	-
RAKUB, Saydabad Branch, Sirajganj	10,000,000	-
RAKUB, Sherpur Branch, Bogura	35,000,000	-
RAKUB, Sirajganj Branch, Sirajganj	70,000,000	-
BASIC Bank Limited, Dilkusha Branch, Dhaka	20,000,000	-
BASIC Bank Limited, Bogura Branch, Bogura	20,000,000	-
BASIC Bank Limited, Islampur Branch, Dhaka	40,000,000	-
BASIC Bank Limited, Saidpur Branch, Nilphamari	20,000,000	-
	4,929,697,039	3,235,618,920

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
12.0	Depreciation fund investment		
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, S.S. Road Branch, Sirajganj	96,981,607	90,854,894
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Chandaikona Branch, Sirajganj	33,485,790	31,545,000
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Shahjadpur Branch, Sirajganj	95,795,270	52,585,000
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Saptapadi Market Branch, Bogura	88,055,270	82,585,000
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Enayetpur Branch, Sirajganj	33,943,400	32,000,000
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Raiganj Branch, Sirajganj	31,821,000	30,000,000
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Nimgachi Branch, Sirajganj	24,967,816	23,222,877
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Pangashi Branch, Sirajganj	22,490,568	20,998,664
	DFI-FDR with Agrani Bank PLC, Panchagar Haat Branch, Panchagar	53,580,000	50,000,000
	DFI-FDR with BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj	108,803,298	101,542,255
	DFI-FDR with Rupali Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj	76,060,568	152,298,664
	DFI-FDR with Rupali Bank PLC, Bera Branch, Pabna	32,140,000	30,000,000
	DFI-FDR with Rupali Bank PLC, Bonwarinagar Branch, Faridpur, Pabna	39,468,637	36,836,415
	Rupali Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj DFI-SND -3764024000041	1,020,670	965,243
	DFI-FDR with RAKUB, Sirajganj Branch, Sirajganj	59,594,958	55,482,249
	DFI-FDR With RAKUB, Chongacha Branch, Sirajganj	20,320,206	-
	DFI-FDR with Janata Bank PLC, Ishwardi Corporate Branch, Pabna	74,234,000	70,000,000
	DFI-FDR with Janata Bank PLC, Sirajganj Corporate Branch, Sirajganj	32,260,000	30,000,000
	DFI-FDR With Janata Bank PLC, Ullapara Branch, Sirajganj	16,797,505	-
	DFI-FDR with Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna	62,260,000	30,000,000
		1,004,080,563	920,916,261
13.0	Cash and cash equivalents		
	Imprest Fund (Note - 13.1)	170,000	150,000
	Bank SND/STD Accounts (Note - 13.2)	1,420,072,066	956,942,624
	Bank CD/Custom Accounts (Note - 13.3)	111,332	112,022
		1,420,353,398	957,204,646
13.1	Imprest fund		
	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
	Sirajganj Power Hub	20,000	-
		170,000	150,000
13.2	Bank SND/STD accounts		
	Agrani Bank PLC, Main Branch, Sirajganj (STD-93)	7,019	55,307
	Agrani Bank PLC, Main Branch, Sirajganj (STD-94)	79,744	89,269
	Agrani Bank PLC, Main Branch, Sirajganj (STD-95)	14,383	78,204



	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
Agrani Bank PLC, Main Branch, Sirajganj (STD-92)	22,771	66,610
Agrani Bank PLC, Cantonment Branch, Bogura (STD-240000036)	158,835	8,445
Agrani Bank PLC, Cantonment Branch, Bogura (STD-240000056)	88,391	98,472
Agrani Bank PLC, Cantonment Branch, Bogura (STD-63)	100,702	28,342
Agrani Bank PLC, Cantonment Branch, Bogura (STD-240000047)	60,762	8,365
Agrani Bank PLC, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-45)	38,844	69,854
Agrani Bank PLC, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-46)	68,043	43,650
Agrani Bank PLC, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-47)	34,862	41,049
Agrani Bank PLC, Shoptopodi Market Branch, Bogura (STD-48)	91,186	75,399
Agrani Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-14)	1,686	827
Agrani Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-15)	4,811,483	72,877
Agrani Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-16)	200,546	73,478
Agrani Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-17)	51,843	48,061
Agrani Bank PLC, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-06)	7,571	16,576
Agrani Bank PLC, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-09)	17,224	61,400
Agrani Bank PLC, Court Bazar Branch, Rajshahi (STD-07)	85,537	13,668
Agrani Bank PLC, Laxmipur Branch, Rajshahi (STD-67)	29,106	97,717
Agrani Bank PLC, Laxmipur Branch, Rajshahi (STD-70)	1,029	11,013
Agrani Bank PLC, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-44)	88,604	94,960
Agrani Bank PLC, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-60)	41,321	41,312
Agrani Bank PLC, Shaheb Bazar Branch, Rajshahi (STD-67)	56,980	82,212
Agrani Bank PLC, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-30)	48,582	36,987
Agrani Bank PLC, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-31)	83,046	16,607
Agrani Bank PLC, WAPDA Branch, Rajshahi (STD-33)	34,917	54,914
Agrani Bank PLC, Bhadra Branch, Rajshahi (STD-18)	14,510	58,150
Agrani Bank PLC, Bhadra Branch, Rajshahi (STD-21)	47,282	87,183
BASIC Bank Limited, Dilkusha Branch, Dhaka (STD-1516-01-0000699)	3,544,815	4,432,637
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-2916-01-0000053)	1,251,042,400	835,767,745
BASIC Bank Limited, Bogura Branch, Bogura (STD-1216-01-0000495)	55,133	30,600
BASIC Bank Limited, Bogura Branch, Bogura (STD-1216-01-0000502)	32,233,948	59,813
BASIC Bank Limited, Bogura Branch, Bogura (STD-1216-01-0000518)	36,302	68,312
BASIC Bank Limited, Bogura Branch, Bogura (STD-1216-01-0000523)	1,797,039	1,864,720
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-107)	49,356	31,501
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-79)	5,055,046	83,543,583
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-84)	77,496,719	24,325
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-90)	148,771	27,506
BASIC Bank Limited, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-300)	1,746	2,792
BASIC Bank Ltd, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-399)	6,671,681	3,548,562
Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna (STD-27)	73,655	45,417
Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna (STD-28)	77,789	13,872
Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna (STD-29)	79,414	68,936
Janata Bank PLC, Bera Branch, Pabna (STD-30)	43,855	42,632
Janata Bank PLC, Bogura Corporate Branch, Bogura (STD-88)	24,006	20,414

	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
Janata Bank PLC, Bogura Corporate Branch, Bogura (STD-89)	19,479	120,974
Janata Bank PLC, Bogura Corporate Branch, Bogura (STD-90)	93,374	46,147
Janata Bank PLC, Bogura Corporate Branch, Bogura (STD-91)	79,448	97,082
Janata Bank PLC, Ishwardi Corporate Branch, Pabna (STD-33)	49,774	34,421
Janata Bank PLC, Ishwardi Corporate Branch, Pabna (STD-34)	92,947	96,184
Janata Bank PLC, Ishwardi Corporate Branch, Pabna (STD-35)	10,968,700	89,373
Janata Bank PLC, Ishwardi Corporate Branch, Pabna (STD-36)	85,895	81,158
Janata Bank PLC, Local Office Branch, Dhaka (STD-36001398)	6,371,372	6,178,326
Janata Bank PLC, Atua Branch, Pabna (STD-52)	36,739	62,516
Janata Bank PLC, Atua Branch, Pabna (STD-53)	40,109	86,517
Janata Bank PLC, Atua Branch, Pabna (STD-54)	30,599	20,800
Janata Bank PLC, Atua Branch, Pabna (STD-55)	12,743	91,003
Janata Bank PLC, Hetemkhan Branch, Rajshahi (STD-58)	62,304	45,915
Janata Bank PLC, Hetemkhan Branch, Rajshahi (STD-59)	54,165	54,539
Janata Bank PLC, Hetem Khan Branch, Rajshahi (STD-61)	43,381	21,966
Janata Bank PLC, Local Office Branch, Dhaka (STD-1919)	6,938	7,875
Janata Bank PLC, Corporate Branch, Sirajganj (STD-115)	11,349,192	4,539,072
Janata Bank PLC, Pabna Bazar Branch, Pabna (STD-21)	19,509	50,590
Janata Bank PLC, Pabna Bazar Branch, Pabna (STD-22)	5,300	96,176
Janata Bank PLC, Pabna Bazar Branch, Pabna (STD-23)	71,078	23,419
Janata Bank PLC, Pabna Bazar Branch, Pabna (STD-24)	8,535	40,473
Janata Bank PLC, Pabna Corporate Branch, Pabna (STD-108)	101,399	42,348
Janata Bank PLC, Pabna Corporate Branch, Pabna (STD-109)	170,351	536,706
Janata Bank PLC, Pabna Corporate Branch, Pabna (STD-110)	486,542	406,346
Janata Bank PLC, Pabna Corporate Branch, Pabna (STD-111)	83,132	83,995
Janata Bank PLC, Ullapara Branch, Sirajganj (STD-14)	13,105	42,549
Janata Bank PLC, Ullapara Branch, Sirajganj (STD-15)	99,332	33,818
Janata Bank PLC, Ullapara Branch, Sirajganj (STD-16)	52,913	99,972
Janata Bank PLC, Ullapara Branch, Sirajganj (STD-17)	44,495	78,711
Janata Bank PLC, Rani Bazar Branch, Rajshahi (STD-32/3)	35,466	31,409
Janata Bank PLC, Rani Bazar Branch, Rajshahi (STD-35/6)	3,045	78,078
Janata Bank PLC, Rani Bazar Branch, Rajshahi (SND-33/1)	51,182	-
Rupali Bank PLC, Santhia Branch, Pabna (STD-10)	10,489	68,120
Rupali Bank PLC, Santhia Branch, Pabna (STD-12)	45,391	653
Rupali Bank PLC, Santhia Branch, Pabna (STD-11)	48,770	31,553
Rupali Bank PLC, Santhia Branch, Pabna (STD-13)	111,086	134,263
Rupali Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-40)	927,436	1,510,929
Dutch Bangla Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-15)	2,561,960	2,210,704
IFIC Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-62)	39,064	48,085
IFIC Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-63)	27,860	7,555
IFIC Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-64)	16,574	64,063
IFIC Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-65)	29,372	63,973
Social Islami Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-37/1)	60,657	13,597



	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
Social Islami Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-38/8)	29,020	88,311
Social Islami Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-39/4)	62,377	5,020
Social Islami Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-40/5)	35,727	85,926
Social Islami Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-88/6)	80,661	73,083
Social Islami Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-89/2)	69,866	78,633
Social Islami Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-903)	43,071	44,529
Social Islami Bank PLC, Bogura Branch, Bogura (STD-91)	51,873	33,694
Social Islami Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-04)	79,057	56,918
Social Islami Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-05)	41,944	7,293,191
Social Islami Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-06)	26,680	76,348
Social Islami Bank PLC, Shahzadpur Branch, Sirajganj (STD-07)	22,737	77,355
Mercantile Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-528)	19,016	89,570
Mercantile Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-547)	55,491	3,305
Mercantile Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-617)	37,420	244,687
Mercantile Bank PLC, Sirajganj Branch, Sirajganj (STD-695)	77,440	95,826
	1,420,072,066	956,942,624

13.3 Bank CD/Custom accounts

Janata Bank PLC, Local Office Branch, Dhaka (CD-5598)	25,200	25,890
Custom Deposit-524, Custom House, Chattogram	86,132	86,132
	111,332	112,022

14.0 Share Capital

a) Authorized Capital:		
30,00,00,000 ordinary shares of Tk. 10 each	3,000,000,000	3,000,000,000
b) Issued, Subscribed & Paid-up Capital:		
92,901,140 ordinary shares of Tk. 10 each.	929,011,400	929,011,400
Share Capital of Tk.929,011,400 comprises: (a) Tk.929,010,700 being the value of 92,901,070 Shares @ Tk. 10 each issued in favour of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla); (b) Tk. 700 being value of 70 (Seventy) Share @ Tk. 10 each subscribed by 06 (Six) individuals.		

14.1 Retained earnings

Opening balance	6,287,151,175	5,012,454,279
Add: Net Profit after tax	1,847,047,083	1,394,696,896
Less: Interim Dividend Paid	(140,000,000)	(120,000,000)
	7,994,198,258	6,287,151,175

15.0 Long term borrowings -Local sources

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)	-	1,594,739
	-	1,594,739

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
15.1	Gas supply to western zone project (Distribution) Loan No. - 8950		
	Balance at the beginning of the project	-	794,796,764
	Less: Payment up to 30 June for respective year	-	794,796,764
		-	-
15.2	Gas supply to bogura town project (Loan no: 7000):		
	Balance at the beginning of the project	-	272,599,502
	Less: Payment up to 30 June for respective year	-	272,599,502
		-	-
15.3	Gas supply to Rajshahi City & it's adjoining Areas (Loan No: 5060)		
	Balance at the beginning of the project	133,471,040	133,471,040
	Less: Payment up to 30 June for respective year	131,876,299	125,346,983
	Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	1,594,741	6,529,318
		-	1,594,739
16.0	Long term borrowings - Foreign sources {Loan no: 2188-BAN (SF)}		
	Balance of the Project of ADB Loan translated on 30 June, 25 & 30 June, 24 respectively	455,253,473	455,086,954
	Less: Payment up to 30 June for respective year	451,076,918	430,780,441
	Less: Provision for Current Portion of Long Term Loan	4,176,555	20,296,478
		-	4,010,035
17.0	Other long term liabilities		
	Customers' security deposit (Note-171)	1,310,885,261	1,271,487,325
		1,310,885,261	1,271,487,325
17.1	Customers' security deposit		
	Balance at the beginning of the year	1,271,487,325	1,110,635,393
	Add: Received during the year	129,128,584	173,395,257
		1,400,615,909	1,284,030,650
	Less: Paid during the year	89,730,648	12,543,325
		1,310,885,261	1,271,487,325
18.0	Current portion of loans from local & foreign sources		
	It represents the outstanding long term loan and the portion of Long term loan liabilities payable in the next financial year i.e. 2025-2026 are as follows:		
	Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (GOB)	1,594,741	6,529,319
	Gas supply to Rajshahi City & Its Adjoining Areas project (ADB)	4,176,555	20,296,479
		5,771,296	26,825,798



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
19.0	Other creditors and accruals		
	Security and earnest money deposit	18,596,273	19,135,288
	Other creditors for goods, services and other finance (Note- 19.1)	62,338,761	54,574,099
	Liabilities for depository job work (Note- 19.2)	1,671,027,512	987,894,026
		1,751,962,546	1,061,603,413
19.1	Other creditors for goods, services and other finance		
	Due to Employees	45,052	45,801
	Provision for Audit Fee	275,000	250,000
	Recoverable A/c	(15,301)	(15,300)
	Liabilities for Goods (Note- 19.1.1)	-	1,140,800
	Interest Payable on ADB Loan	42,980	327,677
	Provision for Leave Pay (Note- 19.1.2)	45,050,737	36,513,819
	Provision for Incentive Bonus	16,940,293	16,311,302
		62,338,761	54,574,099
19.1.1	Liabilities for goods		
	M/s Al-Asif Engineering, Gazipur	-	24,800
	M/s Industrial Technical Services, Dhaka	-	1,116,000
		-	1,140,800
19.1.2	Provision for leave pay		
	Balance at the beginning of the year	36,513,819	31,160,488
	Add: Provision made during the year	13,530,000	7,950,860
		50,043,819	39,111,348
	Less: Paid during the year	4,993,082	2,597,529
		45,050,737	36,513,819
19.2	Liabilities for depository job work		
	Liabilities for Depository work with NWPGCL (Unit-1)-R & M	4,511,814	4,511,814
	Liabilities for Depository work with NWPGCL (Unit-2)-R & M	4,526,196	4,526,196
	Liabilities for Depository work with NWPGCL (Unit-3)-R & M	4,892,388	4,892,388
	Liabilities for Depository work with Sirajganj Roads & Highway	15,038,958	15,038,958
	Liabilities for Depository work with SASEC-2 Project, Hatikumrul-Bogura-PM-3	5,118,825	10,065,383
	Liabilities for Depository work with SASEC-2 Project, Bogura-Mokamtula-PM-5	53,428,257	69,015,860
	Liabilities for Depository work with Bou Bazar to Nataipara Road, Bogura	82,805	-

	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024
Liabilities for Depository work with Western BD Bridge Project	3,705,939	3,705,939
Liabilities for Depository work with Rajshahi City Corporation, (Kolpo to Tala)	1,136,570	1,802,036
Liabilities for Depository Work with Siraj Municipal (Alia M. bridge)	226,278	226,278
Liabilities for Depository Work with Siraj Municipal (Gurer Bazar Bri)	105,297	105,297
Liabilities for Depository Work with Siraj Municipal (Mujib Sharak)	64,681	64,681
Liabilities for Depository work with Siraj Municipal (Janpur Bridge)	135,130	-
Liabilities for Depository Work With B.SK Mujib Hi-Tech Park, Rajshahi	922,610	922,610
Liabilities for Depository Work with RHD (Bogura Town to Medical Area)	2,625,377	3,071,216
Liabilities for Depository work with BSCIC Industrial Park, Sirajganj	531,114,912	624,265,355
Liabilities for Depository work with Rajshahi BSCIC Industrial Area-2	189,600,729	189,670,000
Liabilities for Depository work with Sirajganj-Sherpur Roads and Highway, Sirajganj	14,885,874	14,885,874
Liabilities for Depository work with RCC (Rail Crossing to New Market, Rajshahi)	1,494,627	-
Liabilities for Depository work with RCC (City Infrastructure Development)	280,628	-
Liabilities for Depository work with Ishwardi EPZ, Ishwardi, Pabna	5,099,415	5,099,415
Liabilities for Depository work with Bangladesh Railway, Ishwardi, Pabna	1,965,105	1,965,105
Liabilities for Depository work with SASEC-2 Project, Bogura- Majhira-PM-4	10,197,294	14,358,843
Liabilities for Depository work with SASEC-2 Project, Elenga- Hatikumrul-PM-2	11,319,145	10,749,961
Liabilities for Depository Work with Uttora EPZ, Nilphamari	799,958,330	-
Liabilities for Depository work with Katakhal Bridge by LGED	283,749	283,749
Liabilities for Depository Work with Rajshahi Development Authority(RDA)	8,306,579	8,667,068
	1,671,027,512	987,894,026



	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024

20.0 Provision for 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 Kollayan Foundation Fund" are as follows:

Beneficiarys' Participation Fund- 80%	103,579,525	78,301,817
Beneficiarys' welfare Fund-10%	12,947,440	9,787,727
Sramik Kollayan Foundation Fund-10%	12,947,440	9,787,727
	129,474,405	97,877,271

21.0 Trade payable for gas purchase and others

Liabilities for Gas Purchase from inter-company (Note - 21.1)	653,222,890	1,702,906,361
Liabilities for Transmission Charge inter-company (Note - 21.2)	1,656,386,082	1,081,980,007
Liabilities for Gas Development Fund contribution (Note - 21.3)	280,497,071	261,205,595
Liabilities for Energy Security Fund contribution (Note - 21.4)	298,279,443	275,788,259
Liabilities for Petrobangla Charge (Note - 21.5)	67,180,332	57,356,914
Liabilities for LNG charges (Note - 21.6)	9,888,649,839	9,025,587,615
Liabilities for gas purchase from IOC (Note - 21.7)	5,663,745,003	2,194,070,371
Liabilities for BERC Research Fund contribution (Note-21.8)	32,725,089	42,183,250
Group current account (Note - 21.9)	(3,356,455)	(2,569,717)
	18,537,329,294	14,638,508,655

21.1 Liabilities for Gas Purchase from inter-company

It represents outstanding amount payable to Bangladesh Gas Fields Company Limited 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	1,702,906,361	628,524,803
Add: Payable for the year	1,170,736,953	2,041,347,489
	2,873,643,314	2,669,872,292
Less: Paid during the year	2,220,420,424	966,965,931
	653,222,890	1,702,906,361

21.2 Liabilities for Transmission Charge inter-company

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	1,081,980,007	254,020,386
Add: Payable for the year	1,420,473,636	1,190,698,938
	2,502,453,643	1,444,719,324
Less: Paid during the year	846,067,561	362,739,317
	1,656,386,082	1,081,980,007

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
21.3	Liabilities for Gas Development Fund contribution		
It represents outstanding amount for Gas development fund payable to petrobangla for consumption of gas.			
	Balance at the beginning of the year	261,205,595	96,117,187
	Add: Payable for the year	403,377,681	354,347,059
		664,583,276	450,464,246
	Less: Paid during the year	384,086,205	189,258,651
		280,497,071	261,205,595
21.4	Liabilities for Energy Security Fund contribution		
It represents outstanding amount for Energy Security Fund payable as per instruction of BERC for consumption of gas.			
	Balance at the beginning of the year	275,788,259	221,265,801
	Add: Payable for the year	428,368,809	374,901,174
		704,157,068	596,166,975
	Less: Paid during the year	405,877,625	320,378,716
		298,279,443	275,788,259
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	57,356,914	29,092,752
	Add: Payable for the year	95,116,029	79,731,010
		152,472,943	108,823,762
	Less: Paid during the year	85,292,611	51,466,848
		67,180,332	57,356,914
21.6	Liabilities for LNG charges		
It represents outstanding amount for LNG charges payable as per instruction of BERC for consumption of gas.			
	Balance at the beginning of the year	9,025,587,615	4,347,615,312
	Add: Payable for the year	13,467,306,588	10,852,800,705
		22,492,894,203	15,200,416,017
	Less: Paid during the year	12,604,244,364	6,174,828,402
		9,888,649,839	9,025,587,615
21.7	Liabilities for gas purchase from IOC		
It represents outstanding amount for gas purchase from IOC payable as per instruction of BERC for consumption of gas.			
	Balance at the beginning of the year	2,194,070,371	673,980,142
	Add: Payable for the year	7,889,516,297	5,344,701,712
		10,083,586,668	6,018,681,854
	Less: Paid during the year	4,419,841,665	3,824,611,483
		5,663,745,003	2,194,070,371



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
21.8	Liabilities for BERC Research Fund contribution		
It represents outstanding amount for BERC Research Fund			
	Balance at the beginning of the year	42,183,250	13,333,935
	Add: Payable for the year	41,778,636	35,021,111
		83,961,886	48,355,046
	Less: Paid during the year	51,236,797	6,171,796
		32,725,089	42,183,250
21.9	Group current account		
	Gas Transmission Company Limited	(191,145)	(191,145)
	Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited	1,524,621	1,559,901
	Titas Gas Transmission & Distribution PLC	369,740	380,709
	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	(273,375)	(288,859)
	Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Limited	-	150,080
	Petrobangla	(3,232,062)	(2,868,194)
	Barapukuria Coal Mining Company Limited	(666,421)	(666,421)
	Sundarban Gas Company Limited	(536,855)	(644,713)
	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	(112,520)	(1,076)
	Maddhapara Granite Mining Company Limited	(89,280)	-
	Bangladesh Energy Regulatory Commission	(148,800)	-
	Bangladesh Gas Fields Company Limited	(358)	-
		(3,356,455)	(2,569,717)
22.0	Provision for taxation		
	Opening Balance	777,793,268	692,045,721
	Add: Addition during the year	612,966,621	464,971,252
		1,390,759,889	1,157,016,973
	Less: Adjustment/settlement during the year (including TDS)	742,439,416	320,946,385
	Less: Tax paid U/S 173 (FY 2023-24 & 2022-23)	35,353,852	58,277,320
	Closing balance	612,966,621	777,793,268
During the year, Provision for taxation has been made @ 25% in case of Non-Listed Public Limited Company's as per Finance Act, 2024.			
23.0	Sales revenue		
	Gas Sales (Note-23.1)	25,836,099,199	21,120,930,711
	Other Operational Income (Note-23.2)	1,746,082,760	1,377,411,939
		27,582,181,959	22,498,342,650

			Amount in Taka	
			2024-2025	2023-2024
23.1	Gas sales			
		Volume in MMCM		
Category of Customers:	2024-2025	2023-2024		
Power	1,118.850	891.299	17,073,580,946	12,922,268,918
Captive Power	76.384	75.308	2,469,449,964	2,303,170,223
Industrial	61.976	58.063	1,885,933,571	1,745,258,744
Commercial	4.983	5.270	159,526,120	160,847,444
Domestic	83.299	95.469	1,715,401,131	1,718,458,862
CNG	69.037	64.835	2,532,207,467	2,270,926,520
	1,414.529	1,190.244	25,836,099,199	21,120,930,711
23.2	Other operational income			
Commissioning fees			146,690	46,500
Demand Charge (Power)			132,673,863	110,046,132
Demand Charge (CNG)			9,868,866	10,322,652
Demand Charge (Captive Power)			16,591,941	16,396,273
Demand Charge (Industrial)			13,734,889	13,513,416
Demand Charge (Commercial)			1,070,654	1,088,568
Meter Rent (Industrial)			8,222,554	7,889,111
Meter Rent (Captive Power)			2,501,328	2,518,808
Meter Rent (Domestic Metered)			1,644,478	1,622,900
Meter Rent (CNG)			1,757,077	1,733,919
Meter Rent (Commercial)			2,070,538	2,127,872
Connection Charges (Industrial)			48,000	125,000
Connection Charges (Commercial)			20,000	20,000
Connection Charges (Domestic Metered)			101,136	148,673
Connection Charges (Domestic Non Metered)			905,143	673,738
HHV/NHV (Power)			1,504,543,918	1,172,296,738
Late payment penalty (Industry)			8,761,496	4,207,291
Late payment penalty (Domestic)			3,816,121	3,506,051
Late Payment Penalty (Captive Power)			24,065,158	13,042,661
Late Payment Penalty (CNG)			3,356,710	1,156,423
Late Payment Penalty (Commercial)			337,716	256,883
Late Payment Penalty (Power)			18,043	-
Penalty & Fine Receipt			4,404,112	10,760,681
Service charge			5,422,329	3,911,649
			1,746,082,760	1,377,411,939



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
24.0	Cost of sales		
	Gas Purchases from Inter-company (Note-24.1)	1,170,736,953	2,041,347,489
	Gas Purchase from IOC (Note-24.2)	7,889,516,297	5,344,701,712
	LNG (Liquefied Natural Gas) charges (Note-24.3)	13,467,306,587	10,852,800,705
	Transmission Charge Inter Company (Note-24.4)	1,420,473,636	1,190,698,938
	Petrobangla Charge (Note-24.5)	95,116,029	79,731,010
	Gas Development Fund contribution (Note-24.6)	403,377,680	354,347,059
	Energy Security Fund contribution (Note-24.7)	428,368,809	374,901,174
	BERC Research Fund contribution (Note-24.8)	41,778,636	35,021,111
		24,916,674,627	20,273,549,198

24.1 Gas Purchases from 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			
	2024-2025	2023-2024		
Power	275.962	458.859	833,875,099	1,316,008,580
Captive Power	18.665	41.248	95,370,310	204,141,434
Industrial	15.091	32.289	74,155,980	158,634,932
Commercial	1.215	2.830	6,050,194	14,089,291
Domestic	20.220	47.435	67,691,792	158,803,032
CNG	16.818	34.081	93,593,578	189,670,220
	347.971	616.742	1,170,736,953	2,041,347,489

24.2 Gas Purchase from 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			
	2024-2025	2023-2024		
Power	825.559	432.707	6,884,925,617	4,814,986,348
Captive Power	56.535	31.805	283,739,851	154,083,176
Industrial	45.926	24.033	221,538,674	114,225,191
Commercial	3.691	2.120	18,039,193	10,216,371
Domestic	61.789	32.857	201,256,342	104,512,298
CNG	51.150	27.107	280,016,620	146,678,328
	1,044.650	550.629	7,889,516,297	5,344,701,712

During the year total Gas purchase is 1392.621 MMCM (National Gas 347.971 MMCM and IOC 1044.650 MMCM) and Gas sales is 1414.529 MMCM. Therefore, Gas sales exceed gas purchase by 21.908 MMCM which means PGCL distribution network run by showing 1.57% system gain for the year and that was 1.96% 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.

	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024

24.3 LNG (Liquefied Natural Gas) charges

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

Category of Supplies:	Volume in MMCM			
	2024-2025	2023-2024		
Power	1,101.521	891.566	7,449,368,593	5,252,152,846
Captive Power	75.202	73.053	1,799,313,852	1,680,543,104
Industrial	61.016	56.321	1,392,361,231	1,284,432,978
Commercial	4.906	4.950	109,234,819	110,215,532
Domestic	82.009	80.291	1,007,864,575	986,754,493
CNG	67.967	61.189	1,709,163,517	1,538,701,752
	1,392.621	1,167.370	13,467,306,587	10,852,800,705

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			
	2024-2025	2023-2024		
Gas Transmission Company Limited	1,392.621	1,167.370	1,420,473,636	1,190,698,938
	1,392.621	1,167.370	1,420,473,636	1,190,698,938

24.5 Petrobangla charge

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

	Volume in MMCM			
	2024-2025	2023-2024		
Power	1,101.521	891.566	75,233,908	60,893,947
Captive Power	75.202	73.053	5,136,236	4,989,135
Industrial	61.016	56.321	4,167,409	3,846,749
Commercial	4.906	4.950	335,093	338,101
Domestic	82.009	80.291	5,601,207	5,483,885
CNG	67.967	61.189	4,642,176	4,179,193
	1,392.621	1,167.370	95,116,029	79,731,010



	Amount in Taka	
	2024-2025	2023-2024

24.6 Gas Development Fund contribution

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			
	2024-2025	2023-2024		
Power	1,101.521	891.566	181,751,023	147,108,364
Captive Power	75.202	73.053	43,391,046	42,151,556
Industrial	61.016	56.321	28,439,682	26,336,491
Commercial	4.906	4.950	4,798,252	4,841,331
Domestic	82.009	80.291	42,808,637	41,912,002
CNG	67.967	61.189	102,189,040	91,997,315
	1,392.621	1,167.370	403,377,680	354,347,059

24.7 Energy Security Fund contribution

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			
	2024-2025	2023-2024		
Power	1,101.521	891.566	205,433,732	166,277,029
Captive Power	75.202	73.053	43,879,853	42,626,400
Industrial	61.016	56.321	30,577,430	28,383,647
Commercial	4.906	4.950	4,754,097	4,796,779
Domestic	82.009	80.291	43,505,713	42,594,478
CNG	67.967	61.189	100,217,984	90,222,841
	1,392.621	1,167.370	428,368,809	374,901,174

24.8 BERC Research Fund contribution

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			
	2024-2025	2023-2024		
Power	1,101.521	891.566	33,045,641	26,746,975
Captive Power	75.202	73.053	2,256,033	2,191,589
Industrial	61.016	56.321	1,830,487	1,689,641
Commercial	4.906	4.950	147,186	148,507
Domestic	82.009	80.291	2,460,266	2,408,736
CNG	67.967	61.189	2,039,023	1,835,663
	1,392.621	1,167.370	41,778,636	35,021,111

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
25.0	Distribution cost including depreciation		
	Employees' Cost (Note-25.1)	343,796,981	312,372,043
	Repairs & Maintenance (Note-25.2)	50,225,473	37,845,875
	Office Expenses (Note-25.3)	139,516,050	180,625,310
	Depreciation (Note-4 & 5)	116,020,791	111,829,499
		649,559,295	642,672,727
25.1	Employees' cost		
	Officers' Basic Salary	89,500,231	95,152,935
	Staff Basic Salary	5,713,215	4,878,982
	Special Benefit Allowance	4,852,857	4,665,078
	House Rent Allowance	35,701,143	37,832,687
	Educational Assistance Allowance	948,066	879,315
	Tiffin Allowance (Staff)	172,028	143,320
	Medical Allowance	3,690,077	3,659,478
	Medical Expenses	1,761,537	1,871,262
	Festival Bonus	15,686,710	15,200,332
	Noboborsha Allowance	1,530,670	1,502,686
	Incentive Bonus	14,994,520	13,899,607
	Staff Overtime	3,181,408	2,057,410
	Liveries & Uniforms	12,035,765	11,885,433
	Washing Allowance	368,549	363,403
	Welfare Expenses	2,993,546	2,662,334
	Leave Pay	13,253,715	7,879,823
	Gratuity	32,864,373	29,267,780
	Contribution to Pension Fund	979,676	260,999
	LFA/Recreation Allowance	7,978,970	7,610,960
	Lunch Subsidy	5,294,900	3,499,410
	Group Insurance Premium	3,170,042	2,301,558
	Contribution to Provident Fund	63,022,028	29,393,923
	Gas Subsidy Allowance	2,656,632	2,632,385
	Hardship Allowance/Shifting Allowance	49,345	50,410
	Honorarium	1,499,835	1,234,780
	Other Employees Expenses (Note-25.1.1)	19,897,143	31,585,753
		343,796,981	312,372,043
25.1.1	Other employees expenses		
	Recruitment Expenses	2,655,230	2,724,705
	Employee of the month	-	86,800
	Other Fringe Benefit Expense	23,158	20,000
	Other Honorarium	16,680,740	28,315,065
	Telephone (Residential)	245,617	147,083
	Domestic Aid Allowance	292,398	292,100
		19,897,143	31,585,753



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
25.2	Repairs & maintenance		
	Repairs & Maintenance (Vehicle)	6,947,321	8,109,758
	Repairs & Maintenance (Plant & Machinery)	39,576,686	23,324,202
	Repairs & Maintenance (Building)	3,032,362	5,299,177
	Repairs & Maintenance (Office Equipment, Furniture & Fixture)	669,104	1,112,738
		50,225,473	37,845,875
25.3	Office expenses		
	Office Stationery & Printing	3,526,865	5,925,454
	Telephone, Mobile & Postage	2,622,405	2,353,193
	Electricity Expenses	3,839,592	3,197,610
	Electronics, Electrical Consumables & General items	583,249	1,321,090
	Travelling Expenses	7,771,695	7,756,770
	Office Rent	1,030,300	2,846,754
	Entertainment Expenses	2,650,937	2,990,618
	Training & Education	3,499,837	2,447,565
	Legal Expenses	738,853	1,777,101
	Other Advisor & Consultant Fees	92,598	4,671,035
	Vehicle Insurance	1,980,792	1,592,824
	Director Fees	3,740,631	2,922,000
	Audit Fees	413,000	250,000
	Bank Charges & Commission	4,945,221	3,255,332
	Newspaper, Books & Periodicals	419,326	367,015
	Rates & Taxes	4,790,544	4,765,059
	POL & CNG	8,200,415	8,377,971
	Bus Hire	5,219,559	4,773,951
	Donation & Contribution	5,974,550	6,859,180
	Advertisement	1,969,382	1,290,982
	Crockeries & Cutleries	135,232	187,343
	Soft Furnishing	664,025	501,366
	Entertainment Allowance	148,557	148,950
	Stores Handling Charges	56,056	106,310
	Wages of Casual Labour	42,220,787	38,765,586
	Security Expenses	22,169,733	18,276,346
	Gas Consumption (Own use)	247,176	229,893
	Miscellaneous Office Expenses (Note-25.3.1)	9,864,733	52,668,012
		139,516,050	180,625,310

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
25.3.1	Miscellaneous office expenses		
	AGM Expenses	3,063,319	4,078,371
	Annual Gas License Fees (BERC)	868,649	793,239
	Gardening	106,914	96,533
	Office Cleaning	88,944	73,886
	Water & Sewerage (office)	11,627	16,400
	Annual Performance Agreement (APA)	9,900	6,755
	Energy Safety Day	-	39,298
	Other Board Meeting Expense	1,297,957	1,014,435
	Innovation	213,223	50,052
	Corporate Social Responsibility	150,000	200,000
	National Integrity Strategy(NIS)	66,502	200,607
	Citizens Charter	11,255	15,804
	Hotline Service Expense	1,247,743	687,992
	National Day Celebration	142,283	452,647
	Automation of Gas Transmission & Distribution Expense	-	8,566,488
	Database Service & VPS Service Expense for Software	2,407,142	5,754,000
	Gas Pipeline Network Master Plan	-	19,755,000
	IT Related Expenses	-	31,761
	Land Based LNG Terminal Expense	-	9,100,000
	Grievance Redress System (GRS)	53,309	-
	Others	125,966	1,734,744
		9,864,733	52,668,012
26.0	Non-operational income		
	Sale of tender schedule	186,000	99,500
	Sale of bill books and application forms	5,980	3,640
	Profit from sale of store	4,052,028	8,078,700
	Forfeiture account (Security & Earnest Money)	-	20,000
	Notice Pay	436,598	70,560
	Recruitment Fees from Applicant	-	571,800
	Guest House Rent	102,560	212,446
	Enlistment and renewal fees	1,436,900	15,900
	Miscellaneous Income	8,865,098	8,808,848
	Liquidated damage	3,131,281	6,335,288
		18,216,445	24,216,682



		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
27.0	Financial expenses		
	Interest on GOB loans	227,012	538,051
	Interest on ADB loans	194,590	987,448
	Interest on lease liability	145,134	942
	Unrealized Loss on Exchange rate fluctuation	166,519	1,816,809
	Realized Loss on Exchange rate fluctuation	158,963	64,417
		892,218	3,407,667
28.0	Financial income		
	Interest on STD Bank A/c	74,039,408	49,317,885
	Interest on FDR	391,090,103	241,161,724
	Interest on Depreciation Fund (FDR)	90,523,347	62,484,134
	Interest on Depreciation Fund (STD)	133,509	1,009,334
	Interest on computer loan	13,750	21,520
	Interest on motor cycle loan	29,960	35,419
	Interest on house building loans	385,768	585,663
		556,215,845	354,615,679
29.0	Beneficiary's profit participation fund		
	Net profit before Tax and BPPF	2,589,488,109	1,957,545,419
	Provision for BPPF (5% of Net Profit before Tax and BPPF)	129,474,405	97,877,271
	The BPPF provision is BDT 129,474,405 for the FY 2024-25 (BDT 97,887,271 for FY 2023-24). This was calculated as 5% of Net profit before tax & BPPF as per Bangladesh Labour Act'2006 (amended in 2013).		
30.0	Income tax expense		
	Income tax expense (Note 30.1)	612,966,621	463,380,699
	Additional tax on assessment of FY 2021-22	-	1,590,553
		612,966,621	464,971,252
30.1	This is made up as follows		
	Net Profit before tax	2,460,013,704	1,859,668,148
	Add: Unrealized Loss on Exchange rate fluctuation	166,519	1,816,809
	Break-up of last year unrealised loss on ERF		
	Opening Balance of Unrealised loss on ERF on 30.06.2023	16,011,544	

		Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
Less: Realised of Unrealised Loss on ERF FY 2023-2024	7,962,162		
Closing Balance of last year unrealised loss on ERF on 30.06.2024	8,049,382		
Add: Unrealised loss on ERF on 30.06.2024	1,816,809		
Add: Unrealised loss on ERF on 30.06.2025	166,519		
Less: Realised of Unrealised Loss on ERF FY 2024-2025	8,313,741	8,313,741	7,962,162
Closing Balance of unrealised loss on ERF on 30.06.2025	1,718,969		
Taxable profit for the year		2,451,866,482	1,853,522,795
Income tax expense @25% for FY 2024-2025		612,966,621	463,380,699
A. Minimum tax u/s 163(5)(kha) based on gross receipts on taxable period		168,939,685	137,263,050
B. Income tax expense @25% for FY 2024-25		612,966,621	463,380,699
Income Tax Expense (Higher of A & B)		612,966,621	463,380,699

31.0 Number of Employees

Total employee of the company as at June 30, 2025 was 208.

32.0 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.

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.



General Manager (Finance)



Managing Director



Director

Place: Dhaka

Date: October 30, 2025

Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Property, Plant and Equipment

As of 30 June 2025

Annexure -A

SL No.	Particulars	Cost				Rate	Depreciation				Written Down Value at 30 June 2025
		As at 01 July 2024	Addition during the year	Disposal/ Adjustment	As at 30 June 2025		As at 01 July 2024	Charged for the year	Adjustment	As At 30 June 2025	
1	Consumer Metering Station	69,025,213	-	-	69,025,213	10%	69,025,212	-	-	69,025,212	1
2	Transmission Line	211,233,603	-	-	211,233,603	3.33%	163,278,581	7,034,079	-	170,312,660	40,920,943
3	Distribution Line	2,052,478,084	271,704,13	-	2,079,648,497	5%	1,481,892,513	73,322,541	-	1,555,215,054	524,433,443
4	Freehold Land	132,490,594	13,986,272	-	146,476,866	0%	-	-	-	-	146,476,866
5	Building & Infrastructure	159,564,229	-	-	159,564,229	2.5%	39,611,710	3,989,106	-	43,600,816	115,963,413
6	Furniture and Fixture	21,365,911	963,224	-	22,329,135	10%	12,351,173	1,426,580	-	13,777,753	8,551,382
7	Light Vehicles	150,945,804	-	-	150,945,804	20%	120,757,770	7,193,700	-	127,951,470	22,994,334
8	Office Equipment	34,888,293	752,980	-	35,641,273	20%	26,978,613	4,635,814	-	31,614,427	4,026,846
9	Other Construction	151,935,669	8,640,680	-	160,576,349	2.5%	44,641,578	3,956,013	-	48,597,591	111,978,758
10	Telecom and Computer Equipment	17,946,600	4,922,352	-	22,868,952	20%	13,395,164	1,265,629	-	14,660,793	8,208,159
11	Transmission and Distribution Plant	239,435,216	121,990,520	-	361,425,736	5%	135,571,002	10,823,009	-	146,394,011	215,031,725
12	Other Equipment	16,305,289	3,958,108	-	20,263,397	15%	13,999,080	447,978	-	14,447,058	5,816,339
13	Domestic Appliances	3,471,915	136,592	67,438	3,541,069	20%	3,330,145	44,699	-	3,374,844	166,225
14	Sheds and Temporary Structures	2,385,499	-	-	2,385,499	10%	1,959,777	155,969	-	2,115,746	269,753
	Total as at 30 June 2025	3,263,471,919	182,521,141	67,438	3,445,925,622		2,126,792,318	114,295,117	-	2,241,087,435	1,204,838,187
	Total as at 30 June 2024	3,171,962,626	91,509,293	-	3,263,471,919		2,015,038,404	111,753,914	-	2,126,792,318	1,136,679,601



Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Related Party Disclosures

For the year ended June 30, 2025

Related party transactions

Related Party Transactions as per IAS 24 is disclosed below:

Annexure -B

Sl No.	Name of the parties	Relationship	Nature of Transactions	Balance as at July 1, 2024	Addition During the year	Paid/ Adjustment During the year	Balance as at June 30, 2025
1	Gas Transmission Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	(191,145)	-	-	(191,145)
			Loans paid to GTCL	(90,000,000)	(150,000,000)	-	(240,000,000)
			Gas Supply	1,081,980,007	1,420,473,636	(846,067,561)	1,656,386,082
2	Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	1,559,901	-	(35,280)	1,524,621
3	Titas Gas Transmission & Distribution PLC	Subsidiary of Parent Company	Current account	380,709	-	(10,969)	369,740
4	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	(288,859)	(169,905)	185,389	(273,375)
5	Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	150,080	-	(150,080)	-
			Gas Supply (IOC)	2,194,070,371	7889,516,297	(4,419,841,665)	5,663,745,003
			Gas Supply (LNG)	9,025,587,615	13,467,306,588	(12,604,244,364)	9,888,649,839
			Petrobangla charge	57,356,914	95,116,029	(85,292,611)	67,180,332
6	Petrobangla	Parent Company	Energy Security Fund	275,788,259	428,368,809	(405,877,625)	298,279,443
			Gas Development Fund	261,205,595	403,377,681	(384,086,205)	280,497,071
			Current account	(2,868,194)	(511,395)	147,527	(3,232,062)
7	Barapukuria Coal Mining Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	(666,421)	-	-	(666,421)
8	Sundarban Gas Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	(644,713)	(150,300)	258,158	(536,855)
9	Bangladesh Gas Fields Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Gas Supply	1,026,019,406	423,075,870	(1,269,079,425)	180,015,851
10	Sylhet Gas Fields Limited	Subsidiary of Parent Company	Gas Supply	676,886,955	714,917,134	(918,597,050)	473,207,039
11	Maddhapara Granite Mining Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	-	(89,280)	-	(89,280)
12	Bangladesh Gas Fields Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	-	(7,735)	7,377	(358)
13	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	Subsidiary of Parent Company	Current account	(1,076)	(111,444)	-	(112,520)
			Gas Margin	42,183,250	41,778,636	(51,236,797)	32,725,089
14	Bangladesh Energy Regulatory Commission	Regulatory Commission	Current account	-	(148,800)	-	(148,800)



Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Budget Variance Analysis

For the year ended 30 June 2025

Annexure -C

Sl. No.	Head of expenditure	Amount in Taka		
		Budgeted Expenditure	Actual expenditure	Variance Favourable/ (Unfavourable)
A.	Employees' cost (Note-25.1)			
1	Officers' Basic Salary	101,575,000	89,500,231	12,074,769
2	Staff Basic Salary	7,150,000	5,713,215	1,436,785
3	Special Benefit Allowance	10,800,000	4,852,857	5,947,143
4	House Rent Allowance	43,500,000	35,701,143	7,798,857
5	Educational Assistance Allowance	1,500,000	948,066	551,934
6	Tiffin Allowance (staff)	300,000	172,028	127,972
7	Medical allowance	4,500,000	3,690,077	809,923
8	Medical Expenses	2,700,000	1,761,537	938,463
9	Festival Bonus	18,200,000	15,686,710	2,513,290
10	Noboborsha Allowance	1,900,000	1,530,670	369,330
11	Incentive Bonus	18,200,000	14,994,520	3,205,480
12	Staff Overtime	3,200,000	3,181,408	18,592
13	Liveries & Uniforms	12,500,000	12,035,765	464,235
14	Washing Allowance	600,000	368,549	231,451
15	Welfare Expenses	3,000,000	2,993,546	6,454
16	Leave pay	13,590,000	13,253,715	336,285
17	Gratuity	34,700,000	32,864,373	1,835,627
18	Contribution to Pension Fund	1,200,000	979,676	220,324
19	LFA/Recreation Allowance	9,100,000	7,978,970	1,121,030
20	Lunch Subsidy	8,300,000	5,294,900	3,005,100
21	Group Insurance Premium	3,500,000	3,170,042	329,958
22	Contribution to Provident Fund	64,644,000	63,022,028	1,621,972
23	Gas Subsidy allowance	3,500,000	2,656,632	843,368
24	Hardship Allowance/Shifting Allowance	150,000	49,345	100,655
25	Honorarium	1,600,000	1,499,835	100,165
26	Other Employees Expenses (Note-25.1)	46,400,000	19,897,143	26,502,857
	Total Employees' Cost	416,309,000	343,796,981	72,512,019
B.	Repairs & maintenance (Note-25.2)			
1	R&M (Vehicle)	9,500,000	6,947,321	2,552,679
2	R&M (Plant & Machinery)	86,500,000	39,576,686	46,923,314
3	R&M (Building)	5,000,000	3,032,362	1,967,638
4	R&M (Office Equipment, Furniture & Fixture)	2,000,000	669,104	1,330,896
	Total Repairs & maintenance	103,000,000	50,225,473	52,774,527

Sl. No.	Head of expenditure	Amount in Taka		
		Budgeted Expenditure	Actual expenditure	Variance Favourable/ (Unfavourable)
C.	Office expenses (Note-25.3)			
1	Office Stationery & Printing	7,000,000	3,526,865	3,473,135
2	Telephone, Mobile & Postage	4,500,000	2,622,405	1,877,595
3	Electricity Expenses	6,500,000	3,839,592	2,660,408
4	Electrical, Electronics Consumables & General items)	2,200,000	583,249	1,616,751
5	Travelling Expenses	8,500,000	7,771,695	728,305
6	Office Rent	3,500,000	1,030,300	2,469,700
7	Entertainment Expenses	3,000,000	2,650,937	349,063
8	Training & Education	3,500,000	3,499,837	163
9	Legal Expenses	3,000,000	738,853	2,261,147
10	Other advisor & Consultant fees	3,000,000	92,598	2,907,402
11	Vehicle Insurance	2,500,000	1,980,792	519,208
12	Directors Fees	4,000,000	3,740,631	259,369
13	Audit Fees	600,000	413,000	187,000
14	Bank Charges & Commission	7,000,000	4,945,221	2,054,779
15	Newspaper, Books & Periodicals	1,000,000	419,326	580,674
16	Rates & Taxes	8,500,000	4,790,544	3,709,456
17	POL & CNG	15,000,000	8,200,415	6,799,585
18	Bus Hire	8,000,000	5,219,559	2,780,441
19	Donation & Contribution	6,200,000	5,974,550	225,450
20	Advertisement	2,500,000	1,969,382	530,618
21	Crockeries & Cutleries	500,000	135,232	364,768
22	Soft Furnishing	800,000	664,025	135,975
23	Entertainment Allowance	250,000	148,557	101,443
24	Stores Handling Charges	500,000	56,056	443,944
25	Wages of Casual Labour	44,000,000	42,220,787	1,779,213
26	Security Expenses	28,000,000	22,169,733	5,830,267
27	Gas Consumption (Own use)	300,000	247,176	52,824
28	Miscellaneous Office Expenses (Note-25.31)	40,500,000	9,864,733	30,635,267
	Total office expenses	214,850,000	139,516,050	75,333,950
D.	Depreciation (Note 4 & 5)	134,783,000	116,020,791	18,762,209
	Total (A+B+C+D)	868,942,000	649,559,295	219,382,705

Pashchimanchal Gas Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Statement of Key Performance Indicators (KPI)

For the year ended 30 June 2025

Annexure -D

(Taka in Million)

Sl. No	Particulars	Basis/ Formula	Calculation (Tk. In Million)	2024-2025	2023-2024	Standard	Remarks
A. Liquidity Ratio							
1.	Current Ratio	Current Assets Current Liabilities	29740.97 21039.29	1.41:1.00	1.42:1.00	2:1	U
	2. Quick or Acid Test Ratio	Quick/Liquid Asset (Footnote-1) Current Liabilities	29304.73 21039.29	1.39:1.00	1.39:1.00	1:1	F
3.	Accounts Receivable Turnover	Outstanding Accounts Receivable Average monthly sales (Preceding three months)	20944.15 2624.16	7.98 Months	768 months	3 months	U
B. Profitability Ratio							
1.	Return on Average Fixed Assets	Net Profit before tax + Financial Expenses Net Average Fixed Assets	2460.91 1491.27	165.02%	129.65%	12%	F
	2. Return on Average Fixed Assets (Excluding Financial Expenses)	Net Profit before tax Net Average Fixed Assets	2460.01 1491.27	164.96%	129.41%	12%	F
3.	Return on Equity	Net Profit before tax Total Equity	2460.01 8923.21	27.57%	25.77%	15%	F
4.	Return on Total Capital Employed	Net Profit before tax Total Capital Employed (Footnote-2)	2460.01 10235.07	24.04%	21.90%	10%	F
C. Solvency Ratio							
1.	Debt-equity ratio	Year end long term Liabilities Share Capital and Retained Earnings + year end long term Liabilities	1310.89 10235.07	12.81:8719	15.04:84.96	60.0:40.0	F
	2. Debt-service coverage ratio	Internal cash generation (Footnote-3) Debt-service liabilities payable during the Financial year	1776.72 5.81	1.0:305.58	1.0:41.83	1.0:2.0	F
D.							
3.	Earning per Share	Net Profit after Tax Number of Shares	1,847,047,083 92,901,140	19.88	15.01	-	Per share
	4. Net Asset value Per Share	Net Asset (Footnote-4) Number of Shares	8,923,209,658 92,901,140	96.05	77.68	-	Per share

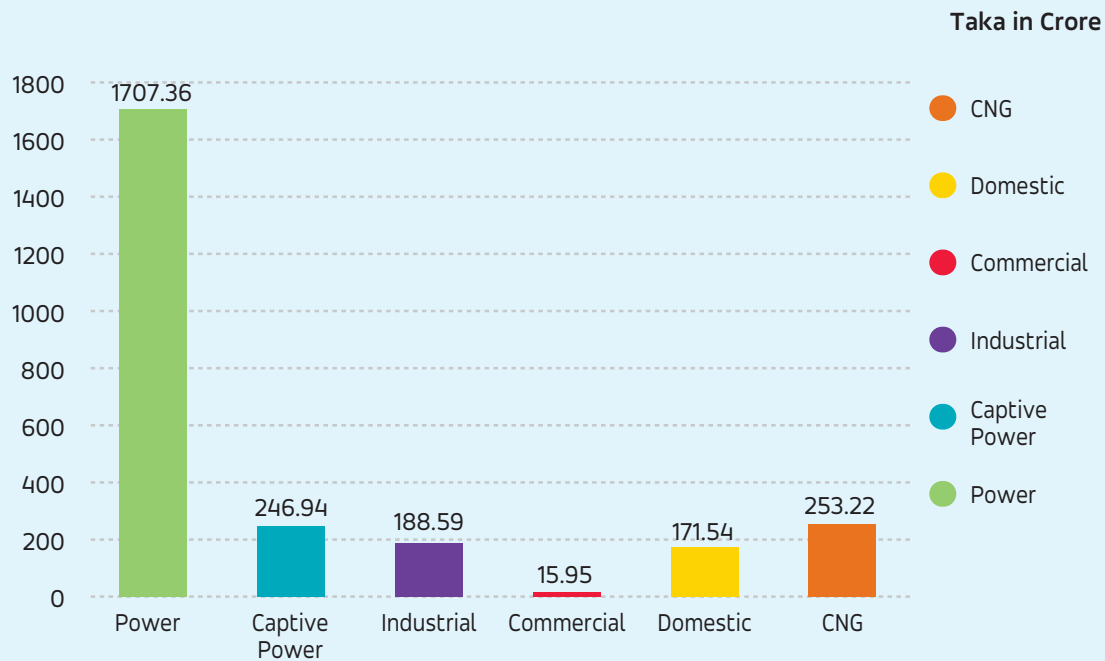
F= Favorable
U= Unfavorable

Footnote:

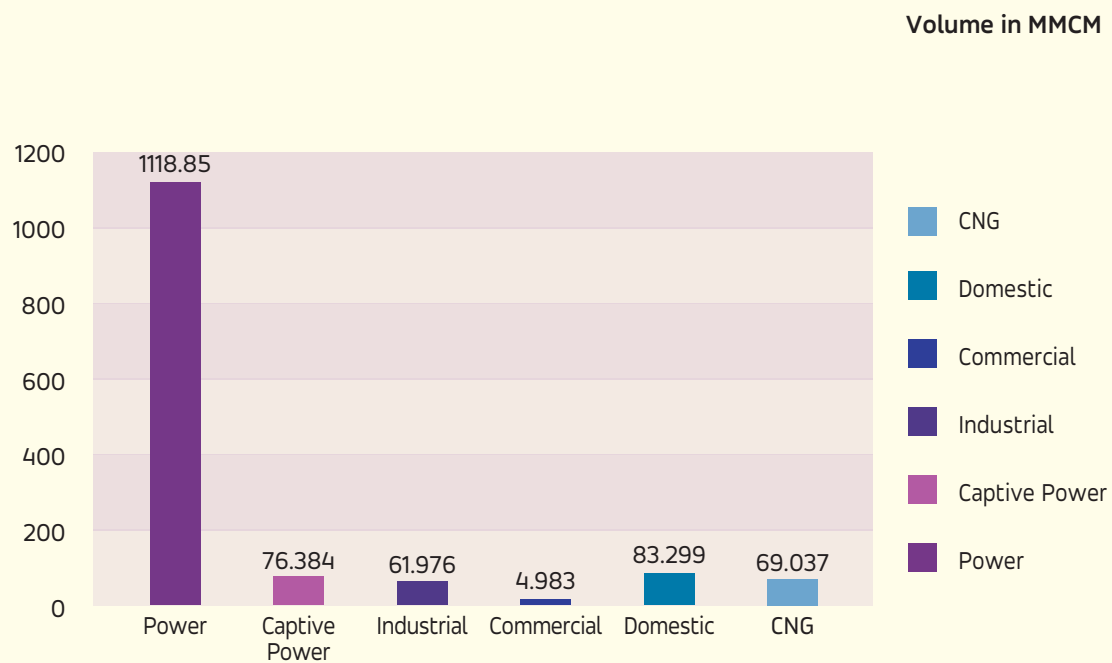
1. Quick/Liquid Assets = Current Assets - Inventory
2. Total Capital Employed = Total Assets - Current Liabilities
3. Internal Cash Generation = Net Profit after Tax + Interest on GOB & ADB Loan + Unused portion of Depreciation.
4. Net Assets = Total Assets - Total Liabilities



Category wise value of Gas sales for the year 2024-2025

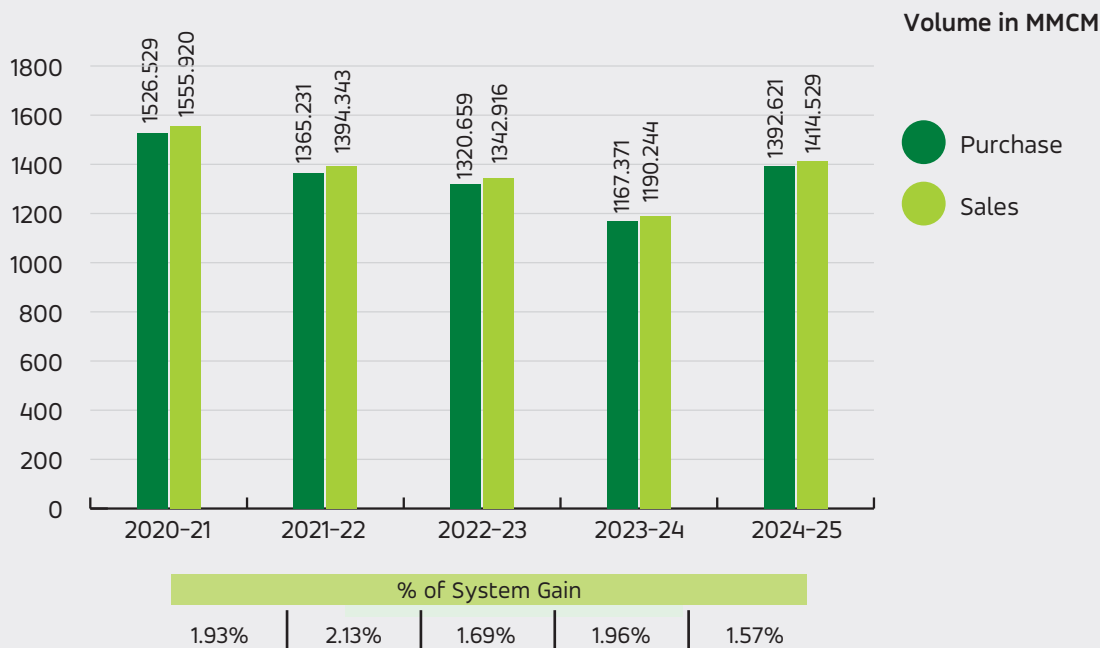


Category Wise Volume of Gas Sales for the Year 2024-2025

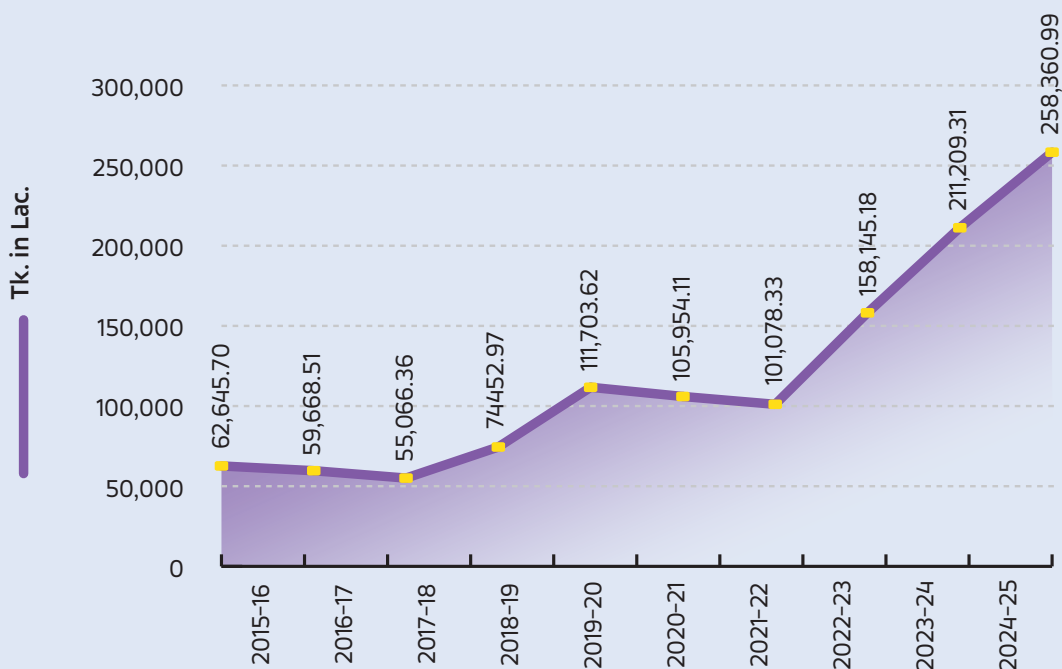




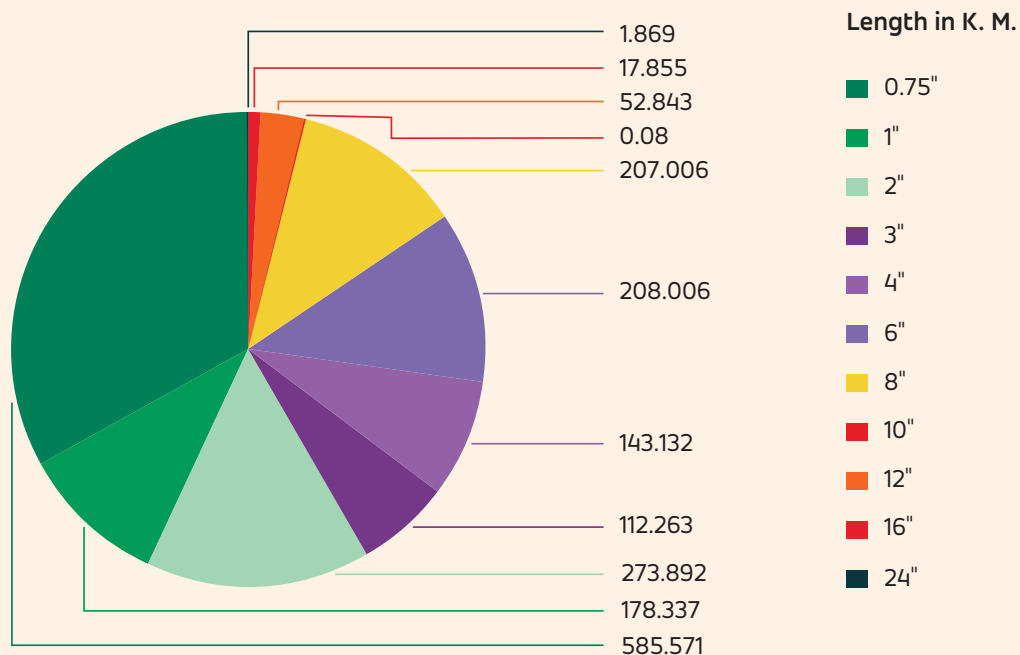
Year Wise Gas Purchase, Sales & System Gain



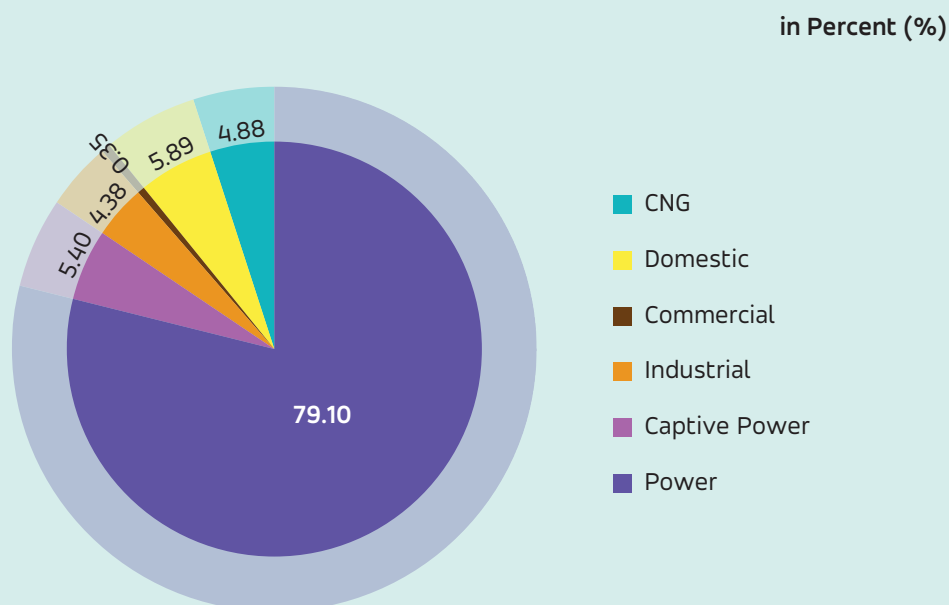
Year wise gas sales of the company



Diameter wise pipeline Laying since inception

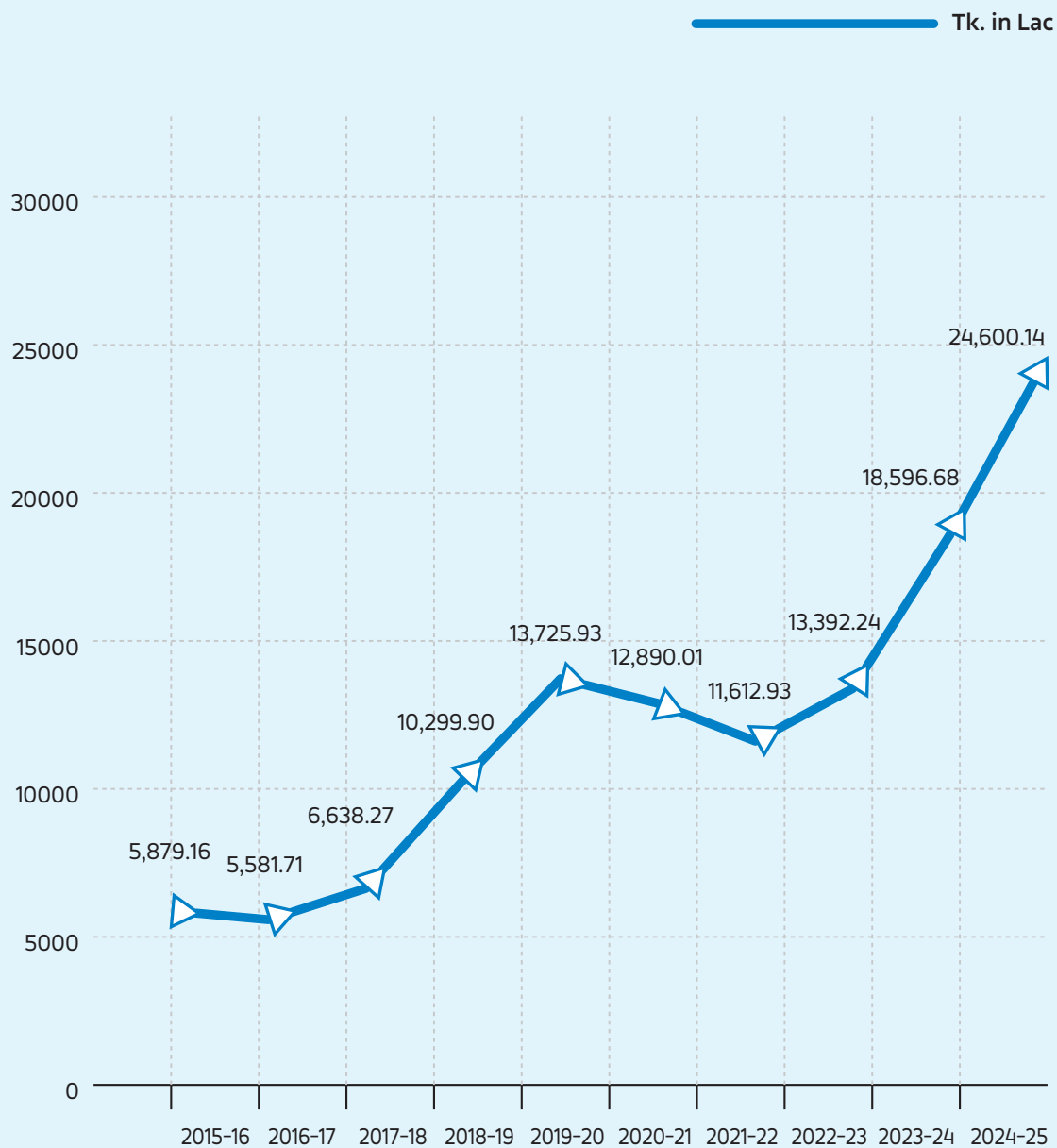


Category Wise Volume of Gas Sales of 2024-25

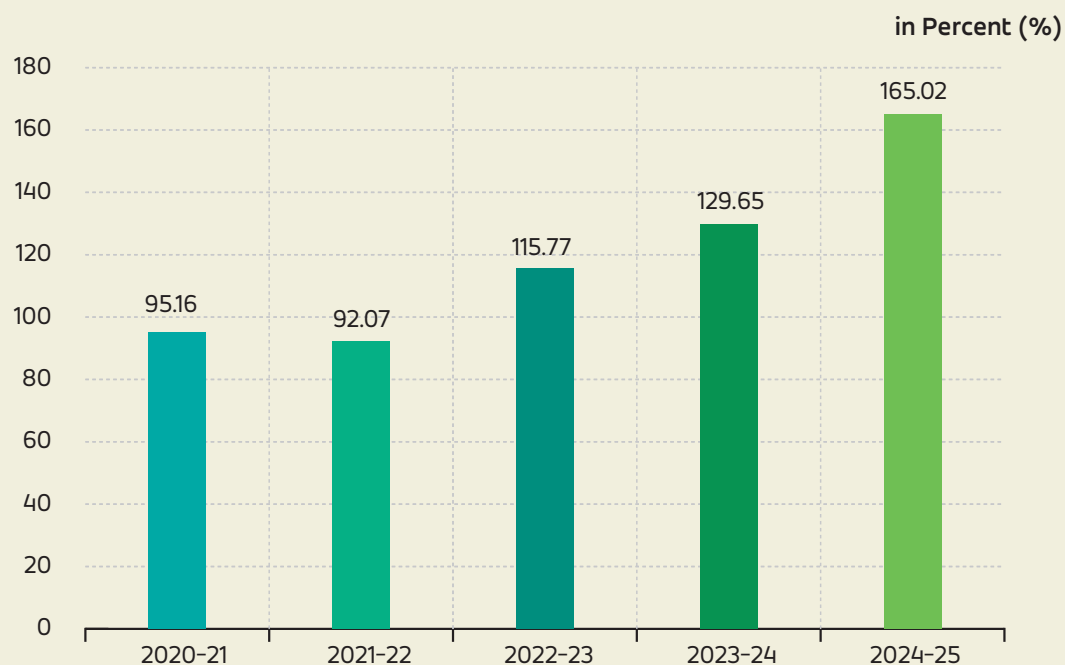




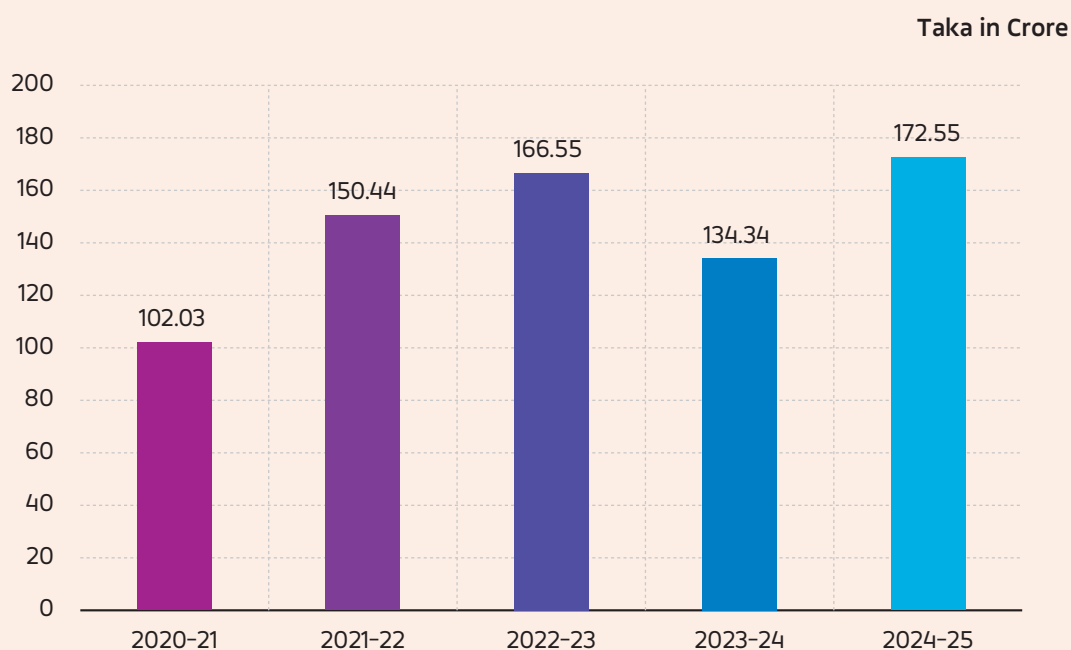
Year Wise Net Profit Before Tax of the Company



Year Wise Return on Average Fixed Assets



Year Wise Contribution to Government Exchequer





Publication Committee

Engr. Shailoja Nanda Basak

General Manager (Marketing Division)

Chairman

Md. Shahenur Alam

Company Secretary (Company Secretariat)

Member

Md. Aslam Hossain Sarker

Deputy General Manager (Accounts Department)

Member

Engr. Muhammad Russell Akhter

Deputy General Manager (Pipeline Maintenance Department)

Member

Md. Tariqul Haque

Manager (Board & Share Section)

Member Secretary

Md. Shiful Islam

Manager (Human Resource & Personnel Section)

Member

Engr. Rashed Mohammad Sahidullah

Manager (Corporate Planning and Design Section)

Member

Auditors

S. F. AHMED & CO.

Chartered Accountants

Registration No.: 10898 E.P, under Partnership Act 1932





Head Office:

Pashchimanchal Gas Company Limited
Nalka, Sirajganj.

Dhaka Liaison Office:

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