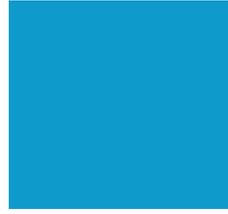


# ANNUAL REPORT 2023-24



# NATURAL GAS FOR ECONOMIC DEVELOPMENT



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি  
TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC  
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড  
ডিষ্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর  
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

With the Compliments of the  
Board of Directors  
Titas Gas Transmission and  
Distribution PLC

৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা  
ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম (হাইব্রিড সিস্টেম)  
১০৫, কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ  
কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫

43<sup>rd</sup> Annual General Meeting  
Digital Platform (Hybrid System)  
105, Kazi Nazrul Islam Avenue  
Kawran Bazar C/A, Dkaka-1215

তারিখ: ২৪ ডিসেম্বর ২০২৪/০৯ পৌষ ১৪৩১

Date: 24 December 2024/09 Poush 1431

**Registered Office:**

Titas Gas Bhaban,  
105, Kazi Nazrul Islam Avenue,  
Kawran Bazar C/A Dkaka-1215



Scan to download  
the Annual report





# শুভেচ্ছা বাণী



মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান

উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ গ্রহণের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। এজন্য অন্তর্বর্তীকালীন সরকার বিভিন্ন সমন্বয়পযোগী পদক্ষেপ গ্রহণ করেছে। জ্বালানির উৎপাদন বৃদ্ধি ও এর বহুমাত্রিক ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে নতুন জ্বালানির অনুসন্ধান, উত্তোলন, সঞ্চালন ও বিতরণের পাশাপাশি গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম চলমান রয়েছে। গ্যাসের চাহিদা পূরণের জন্য আমদানিকৃত এলএনজি জাতীয় খিডে সরবরাহ করে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতপূর্বক দেশের সামগ্রিক অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা হচ্ছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিত করতে অন্তর্বর্তীকালীন সরকার বদ্ধপরিকর।

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি দীর্ঘদিন থেকে গ্রাহক সেবায় গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। তিতাস গ্যাস-এর উদ্যোগে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কেন্দ্রীয় টার্কফোর্স-এর মনিটরিং এবং জেলা ও উপজেলা কমিটির তত্ত্বাবধানে মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করে জুলাই, ২০২৩ হতে জুন, ২০২৪ পর্যন্ত বকেয়ার কারণে ৩১,০০৩টি ও অবৈধ সংযোগের কারণে ২,১৭,৬৭৯টিসহ মোট ২,৪৮,৬৮২টি (বার্ণারভিত্তিক) আবাসিক গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। এ সকল অভিযানে ৪১৯ কি.মি. অবৈধ পাইপলাইন অপসারণ করা হয়েছে।

শিল্পের বৈচিত্রায়ন এবং কর্মসংস্থান, উৎপাদন ও রপ্তানি বৃদ্ধি ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত ইকোনোমিক জোনসমূহের মধ্যে ইতোমধ্যে ০৬টি জোনে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট ১৩টি জোনে গ্যাস সরবরাহের অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। গ্যাস সাশ্রয় ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে JICA-র অর্থায়নে “প্রিপেইড গ্যাস গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পের অধীনে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ৪.২ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সমাপ্ত হয়েছে।

কোম্পানির আওতাধীন ঢাকা ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনের সকল বিতরণ নেটওয়ার্কে বিদ্যমান পুরাতন পাইপ লাইনের পরিবর্তে নতুন পাইপ লাইনের মাধ্যমে GIS এবং SCADA System চালুকরণের জন্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্য, কার্যকর এবং দক্ষ গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও নির্ভরযোগ্যতা উন্নতকরণে জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ এবং ঢাকা-টাঙ্গাইল মহাসড়কে বিদ্যমান পুরাতন পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের জন্য কোম্পানিতে ইতোমধ্যে প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, এলেঙ্গা-মানিকগঞ্জ রুটে গ্যাস সঞ্চালন লাইন এবং মানিকগঞ্জ-ধামরাই রুটে বিতরণ মেইন লাইন স্থাপন প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। বিশ্ব ব্যাংক এবং এডিবি'র আর্থিক সহায়তায় তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় আরও ১৭.৫ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

আমি আশা করি, বৈষম্যহীন দেশ গঠনে অন্তর্বর্তীকালীন সরকারের গৃহীত সংস্কার কর্মসূচীর সফল বাস্তবায়নে এবং অর্থনৈতিক উন্নয়নে প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী আরো জোরালো অবদান রাখবে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সার্বিক সাফল্য কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



# বাণী



মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না

সচিব

প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয়

ও

চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড এবং অন্যান্য কার্যাবলির সমন্বিত তথ্য প্রতিফলিত হবে। একটি দেশের অর্থনীতির অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি হচ্ছে জ্বালানি। জ্বালানি খাতে সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে কোম্পানির সকল পর্যায়ের কার্যক্রমের গতিশীলতা আনয়ন ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের মাধ্যমে আধুনিক ও যুগোপযোগী ডিজিটাইজেশন কার্যক্রমের পাশাপাশি গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা মোতাবেক কাজ করবে। শিল্পের বৈচিত্রায়ন এবং কর্মসংস্থান, উৎপাদন ও রপ্তানি বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত ০৪টি সরকারি ও ১৫টি বেসরকারি ইকোনোমিক জোনসমূহের মধ্যে ০৬টি জোনে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট ১৩টি জোনে গ্যাস সরবরাহের অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে।

তিতাস গ্যাসের কর্মকর্তা/কর্মচারীবৃন্দের অক্লান্ত প্রচেষ্টায় ১৩,৪২১.৪৫ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ, সার, শিল্প, বাণিজ্য, সিএনজি ও আবাসিক খাতে বৃহত্তর ঢাকা ও বৃহত্তর ময়মনসিংহে প্রায় ২৮,৮৩,১১৯টি গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। দেশের মোট সরবরাহকৃত গ্যাসের প্রায় ৫৬% কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্রাহক প্রান্তে সরবরাহ করা হয়।

কোম্পানির আওতাধীন ঢাকা ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনের সকল বিতরণ নেটওয়ার্কে বিদ্যমান পুরাতন পাইপ লাইন নতুন পাইপ লাইনের মাধ্যমে প্রতিস্থাপন, GIS এবং SCADA System চালুকরণের জন্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়াও গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও নির্ভরযোগ্যতা উন্নতকরণে জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ এবং ঢাকা-টাঙ্গাইল পাইপলাইন স্থাপন করত: পুরোনো পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের জন্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। একই সাথে ঢাকা শহর ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনে গ্যাস সরবরাহ বৃদ্ধি, স্বল্প চাপ নিরসনের লক্ষ্যে বিদ্যমান নেটওয়ার্কের সমন্বিত GIS নক্সা প্রস্তুতকরণ এবং টিজিটিডিপিএলসি-এর গ্যাস নেটওয়ার্কে SCADA সিস্টেম স্থাপন প্রকল্প, এলেঙ্গা হতে মানিকগঞ্জ পর্যন্ত ২৪" ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি X ৬২.০৫২ কি.মি. সঞ্চালন লাইন, জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪-লেন মহাসড়কের উভয় পাশে ১৬"-২০" ব্যাসের ১৯৪ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন এবং ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়কের উভয় পাশে ২২০ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। গ্যাস সাস্রয় ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে JICA-এর অর্থায়নে “প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন”(Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC) প্রকল্পের অধীনে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ৪.২ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সমাপ্ত হয়েছে। এছাড়া আরও ১৭.৫ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

বর্তমান বিশ্বে বাংলাদেশ একটি উদীয়মান অর্থনীতির দেশ হিসেবে পরিচিতি লাভ করেছে। অর্থনৈতিক প্রবৃদ্ধির সূচকের উর্দ্ধগতি নিশ্চিত করতে হলে নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ একটি গুরুত্বপূর্ণ পূর্বশর্ত। জ্বালানির চাহিদা পূরণ নিশ্চিত করতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং এর আওতাধীন প্রতিষ্ঠান তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।।

মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না



# শুভেচ্ছা বাণী



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড এবং অন্যান্য কার্যাবলির সমন্বিত তথ্য প্রতিফলিত হবে মর্মে আশা করছি।

দেশের অর্থনীতির অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি হচ্ছে জ্বালানি। জ্বালানি খাতে সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের মাধ্যমে আধুনিক ও যুগোপযোগী ডিজিটাইজেশন কার্যক্রমের পাশাপাশি গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা মোতাবেক কাজ করে যাচ্ছে। এ কোম্পানি বিদ্যুৎ, সার, শিল্প, বাণিজ্য, সিএনজি ও আবাসিক খাতে বৃহত্তর ঢাকা ও বৃহত্তর ময়মনসিংহে প্রায় ২৮,৮৩,১১৯টি গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ করছে। দেশের মোট সরবরাহকৃত গ্যাসের প্রায় ৫৬% এ কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্রাহক প্রাপ্তে সরবরাহ করা হয়।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত ০৪টি সরকারি ও ১৫টি বেসরকারি ইকোনোমিক জোনসমূহের মধ্যে ইতোমধ্যে ০৬টি জোনে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে এবং অবশিষ্ট ১৩টি জোনে গ্যাস সরবরাহের অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান। গ্যাসের অপচয় রোধে শিল্প কারখানায় সঠিক পরিমাণে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বর্তমানে ইভিসি মিটারের মাধ্যমে ২৮১২টি গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রণয়ন করা হচ্ছে। এছাড়া, গ্যাস সরবরাহের ইনলেট পয়েন্টসমূহে মিটার স্থাপন করে প্রকৃত সিস্টেমলস নির্ধারণের ব্যবস্থা নেওয়া হয়েছে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য ও কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি এবং সর্বাঙ্গীণ মঙ্গল কামনা করছি।।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম





বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি (টিজিটিডিপিএলসি)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। কোম্পানি কর্তৃক ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাচ্ছি। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার বিস্তারিত বিবরণ প্রতিফলিত হয়েছে। দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে তিতাস গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। এছাড়া, প্রাকৃতিক গ্যাসের কাজিত ব্যবহার নিশ্চিত করে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়েও বিশেষ অগ্রণী ভূমিকা পালন করছে। জ্বালানি খাতের প্রতিষ্ঠানসমূহের অগ্রদূত হিসেবে দেশের সামগ্রিক অর্থনীতিতে তিতাস গ্যাসের অবদান অনস্বীকার্য।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি জ্বালানি। ফলে, জ্বালানি হিসেবে প্রাকৃতিক গ্যাসের গুরুত্ব অপরিসীম। দেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার উচ্চ মূল্যে এলএনজি আমদানি করে সরবরাহ উত্তরোত্তর বৃদ্ধির লক্ষ্যে নানাবিধ পরিকল্পনা গ্রহণ করছে। এ প্রেক্ষাপটে জ্বালানি সাশ্রয়, গ্যাসের নিরাপদ ব্যবহারের বিষয়ে গ্রাহকদের সচেতনতা বৃদ্ধি, গ্যাসের অবৈধ সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের পাশাপাশি গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আন্তরিক ও সচেষ্টিত হবেন বলে আমি আশাবাদী। একই সাথে মূল্যবান এলএনজি আমদানির প্রেক্ষাপটে পেট্রোবাংলার আওতাধীন তিতাস গ্যাস একটি প্রধান বিতরণ কোম্পানি হিসেবে গ্রাহকের নিকট গ্যাস বিক্রয়ের বিপরীতে বিল আদায়ের ক্ষেত্রে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ যথাযথ ভূমিকা পালন করে চলছে।

আমি টিজিটিডিপিএলসি এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। আমি আশা করছি কোম্পানির সার্বিক অগ্রযাত্রায় কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দ আরো নিষ্ঠা ও সততার সাথে নিজ নিজ দায়িত্ব পালনে সচেষ্টিত হবেন।

আমি টিজিটিডিপিএলসি-এর অব্যাহত উন্নতি এবং ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জেনেদ্র নাথ সরকার





তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি অত্যন্ত আনন্দিত। ১৯৬৪ সালের ২০শে নভেম্বর যাত্রা শুরু করে, ১৯৬৮ সালের ২৮ এপ্রিল সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে কোম্পানি বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করে এবং একই সালের অক্টোবর মাসে প্রথম আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদানের মাধ্যমে কোম্পানির গ্যাস বিতরণ কার্যক্রম শুরু হয়। এ কোম্পানিতে বর্তমানে কর্মরত প্রায় ০২(দুই) হাজার কর্মকর্তা/কর্মচারীর অক্লান্ত প্রচেষ্টায় ১৩,৪২১.৪৫ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ, সার, শিল্প, বাণিজ্য, সিএনজি, আবাসিক খাতে বৃহত্তর ঢাকা ও বৃহত্তর ময়মনসিংহ অঞ্চলে প্রায় ২৮,৮৩,১১৯টি গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। দেশের মোট সরবরাহকৃত গ্যাসের প্রায় ৫৬% কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্রাহক প্রাপ্তে সরবরাহ করা হয়।

তিতাস গ্যাস-এর উদ্যোগে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কেন্দ্রীয় টাস্কফোর্স-এর মনিটরিং এবং জেলা ও উপজেলা কমিটির তত্ত্বাবধানে মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করে জুলাই, ২০২৩ হতে জুন, ২০২৪ পর্যন্ত বকেয়ার কারণে ৩১,০০৩টি, অবৈধ সংযোগের কারণে ২,১৭,৬৭৯টিসহ মোট ২,৪৮,৬৮২টি (বার্ণারভিত্তিক) আবাসিক সংযোগ এবং অবৈধভাবে সংযোগকৃত ১১০টি শিল্প, ১৮৬টি বাণিজ্যিক, ৫৪টি ক্যাপটিভ এবং ০৪টি সিএনজি সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। এ সকল অভিযানে ৪১৯ কি.মি. অবৈধ লাইন অপসারণ করা হয়েছে।

২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিপণন ব্যবস্থায় প্রায় মোট ১৪,৪৯৫.০৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ৩৪,২৬৪.৯৩ কোটি টাকা রাজস্ব আদায় করা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ৯৩১.৭০ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, এ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মোট লাভের পরিমাণ ১২৮.১৫ কোটি টাকা। এতদ্ব্যতীত CDM প্রকল্পে কার্বন ট্রেডিং এর মাধ্যমে এ অর্থবছরে কোম্পানির প্রায় ১৯,৬৮,৬৯৭ মার্কিন ডলার আয়ের পাশাপাশি সাশ্রয়কৃত গ্যাস শিল্পখাতে ব্যবহার করে দেশজ উৎপাদন বৃদ্ধি এবং Green House Gas (GHG) নিঃসরণ কমিয়ে পরিবেশ রক্ষায় অতুতপূর্ব ভূমিকা রেখেছে। CDM প্রকল্পের সাফল্য বিবেচনায় কোম্পানি Verified Emission Reduction (VER/VERRA) প্রকল্পের মাধ্যমে ১,৪৩,৩৯৪টি রাইজার পরিদর্শনপূর্বক মোট ১৭,০৭২টি লিকেজযুক্ত রাইজার সনাক্তকরত: মেরামত করা হয়েছে।

জ্বালানি খাতে সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে কোম্পানির সকল পর্যায়ের কার্যক্রমের গতিশীলতা আনয়ন ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক ও যুগোপযোগী ডিজিটলাইজেশন কার্যক্রমের পাশাপাশি গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে বাস্তবমুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এর ধারাবাহিকতায় অত্র কোম্পানি গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামোর উন্নয়নের জন্য বিভিন্ন বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ এবং স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন ও ক্ষতিগ্রস্ত গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসনের লক্ষ্যে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ করা হচ্ছে।

প্রসঙ্গত: উল্লেখ্য যে, কোম্পানির আওতাধীন ঢাকা ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনের সকল বিতরণ নেটওয়ার্কে বিদ্যমান পুরাতন পাইপ লাইন নতুন পাইপ লাইনের মাধ্যমে প্রতিস্থাপন, GIS এবং SCADA System চালুকরণের জন্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্য, কার্যকর এবং দক্ষ গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রমের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও নির্ভরযোগ্যতা উন্নতকরণে জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ এবং ঢাকা-টাঙ্গাইল মহাসড়কে বিদ্যমান পুরাতন পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের জন্য কোম্পানিতে প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ সক্ষমতা উন্নয়নের লক্ষ্যে এলেক্সা-মানিকগঞ্জ রুটে গ্যাস সঞ্চালন লাইন

এবং মানিকগঞ্জ-ধামরাই রুটে বিতরণ মেইন লাইন স্থাপন প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত, গ্যাস সাশ্রয় ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে JICA-র অর্থায়নে “প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন”(Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC) প্রকল্পের অধীনে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ৪.২ লক্ষ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সমাপ্ত হয়েছে। এছাড়া, World Bank এবং ADB-এর আর্থিক সহায়তায় তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় আরও ১৭.৫ লক্ষ Prepaid meter স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে।

শিল্পের বৈচিত্রায়ন এবং কর্মসংস্থান, উৎপাদন ও রপ্তানি বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত ০৪টি সরকারি ও ১৫টি বেসরকারি ইকোনোমিক জোনসমূহের মধ্যে ইতোমধ্যে ০৬টি জোনে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট ১৩টি জোনে গ্যাস সরবরাহের অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান আছে। গ্যাসের অপচয় রোধে শিল্প কারখানায় সঠিক পরিমাণে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে কোম্পানিতে বর্তমানে ইভিসি মিটারের মাধ্যমে ২৮১২টি গ্রাহকের গ্যাস বিল প্রণয়ন করা হচ্ছে। গ্যাস সরবরাহের ইনলেট পয়েন্ট সমূহে মিটার স্থাপন করে প্রকৃত সিস্টেমলস নির্ধারণ করে ব্যবস্থা নেওয়া হয়েছে।

এতদ্ব্যতীত দক্ষ মানব সম্পদ উন্নয়নের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের ভিশন ও মিশন অর্জনসহ শিক্ষা ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম, কল্যাণমূলক কার্যক্রম, ক্রীড়া ও বিনোদন ইত্যাদির মাধ্যমে কোম্পানির ভাবমূর্তি উজ্জ্বল হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির Web Based Integrated system টি Bangladesh Computer Council এর মাধ্যমে e-gov cloud -এ migration, শতভাগ ই-ফাইলিং, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি যথাযথ বাস্তবায়ন এবং গ্রাহকদের দোড়গোড়ায় সেবা পৌঁছে দেয়ার জন্য বিভিন্ন উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

কোম্পানির ধারাবাহিক সাফল্যের জন্য বিভিন্ন নীতি নির্ধারক সংস্থা, সংশ্লিষ্ট দাতা ও বিভিন্ন সহযোগী প্রতিষ্ঠান এবং স্থানীয় প্রশাসনসহ সকলের সার্বিক সহযোগিতা আমি কৃতজ্ঞতার সাথে স্মরণ করছি। কোম্পানির পরিচালকমন্ডলী বিভিন্ন সময়ে যে উপদেশ ও দিক-নির্দেশনা প্রদান করেছেন তাও আমি কৃতজ্ঞ চিত্তে স্মরণ করছি। মাননীয় জ্বালানি উপদেষ্টা, সচিব, প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয় ও চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড, সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণী প্রতিবেদনটিকে সমৃদ্ধ করেছে। কোম্পানির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীর ঐকান্তিক কর্মপ্রচেষ্টায় কোম্পানির উন্নতি সাধিত হওয়ায় সকলকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও অগ্রগতির জন্য মহান আল্লাহর সাহায্য কামনা করছি।

শাহনেওয়াজ পারভেজ

# CORPORATE INFORMATION



Name of the Company	: Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPLC)	Date of Incorporation	: November 20, 1964
Registered Office	: Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215		
Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)		
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources		
Titas Franchise Area	: Greater Dhaka and Greater Mymensingh		
First Constructed Pipeline	: Brahmanbaria to Demra 14" DN X100 PSIG X 58 Miles		
First Gas Supply	: 28 April 1968 to Siddhirganj Thermal Power Station		
Authorised Capital	: TK. 2,000.00 crore		
Paid up Capital (As on June 30, 2024)	: TK. 989.22 crore		
Gas sales (FY 2023-24)	: 14,495.09 MMCM		
Sales Revenue (FY 2023-24)	: TK. 35,472.06 crore		
Payment to the National Exchequer	: TK. 931.70 crore		
Number of Customers (As on June 30, 2024)	: Total 28,83,119		
	Power (Govt.)- 17		
	Power (Private)- 49		
	Fertilizer- 2		
	Industry-5472		
	CNG- 396		
	Captive Power- 1775		
	Commercial- 12078		
	Domestic-2857332		
	Metered Domestic-5969		
	Generator Domestic-17		
	Brick Field - 12		
Constructed Pipeline (As on June 30, 2024)	: 13,421.45 km		
Market Share in Sales	: 56%		
Source of Gas supply (Fields)	: Titas, Habiganj, Narsingdi, Kailashtila, Bibiana, Moulvi Bazar, Srikyl & Bangura Gas Fields, Bakhrabad, Meghna & LNG		
Terminal	: Moheshkhali		
Manpower (As on June 30, 2024)	: 1942		
Officers	: 890		
Staff	: 1052		
Chief Executive	: Mr. Shahnewaz Parvez		
Listed with DSE	: June 9, 2008		
Listed with CSE	: June 19, 2008		

# TABLE OF CONTENTS



BOARD OF DIRECTORS

16

GOVT. NOMINATED SHAREHOLDERS

18

Titas Franchise Area

19

Value Added Statement

20

Shareholder's Position

21

Audit Committee

21

Nomination and Remuneration Committee

21

Name of Bankers

22

Pattern of Shareholding

22

Top 5 Salaried Executives

22

Compliance Report on BSEC Notification

23

Key Executives

32

Notice of the 43<sup>rd</sup> AGM

34

Directors' Report in Bangla

36

Graphs

70

Directors' Report in English

73





Photo  
Gallery

103

Audit  
Committee  
Report

108

Declaration by  
CEO and CFO

110

Management's  
Discussion and  
Analysis

112

Report  
of the NRC

118

Dividend  
Policy

120

Independent  
Auditor's  
Report

122

Gas  
Tariff

167

Bangladesh  
Gas Act, 2010

168

Publication  
Committee

169

Proxy  
Form

171



# BOARD OF DIRECTORS



**জনাব মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না**  
সচিব, প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয়  
ও চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড



**ড. মোঃ মহিউদ্দিন**  
সচিব, সমাজকল্যাণ মন্ত্রণালয়  
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



**জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার**  
চেয়ারম্যান (গ্রেড-১), পেট্রোবাংলা  
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



**জনাব মোঃ সাইদুর রহমান**  
চেয়ারম্যান (গ্রেড-১), বিসিআইসি  
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



**জনাব এস. এম. মঈন উদ্দীন আহম্মেদ**  
অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ  
সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



**প্রকৌ. মোঃ রেজাউল করিম**  
চেয়ারম্যান, বিপিডিবি  
ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



**জনাব সালিমা জাহান**  
সাবেক অতিরিক্ত সচিব  
ও ইনডিপেন্ডেন্ট পরিচালক, তিতাস বোর্ড



**ড. মোহাম্মদ মুসা**  
প্রফেসর ও ডিন, স্কুল অব বিজনেস এন্ড ইকোনমিক্স,  
ইউনাইটেড ইন্টারন্যাশনাল ইউনিভার্সিটি  
ও ইনডিপেন্ডেন্ট পরিচালক, তিতাস বোর্ড

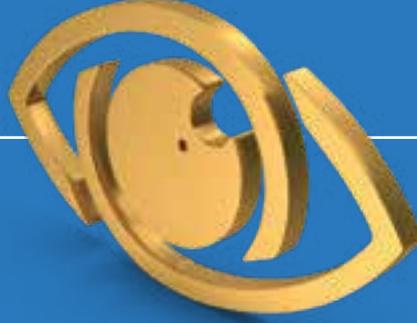


**জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ**  
ব্যবস্থাপনা পরিচালক, তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি  
পিএলসি ও পরিচালক, তিতাস বোর্ড



## রূপকল্প

প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ  
ও নিরাপদ বিতরণ



## VISION

Safe and efficient  
distribution of  
natural gas

## অভিলক্ষ্য

- ▶ সম্মানিত গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদান
- ▶ প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ
- ▶ গ্যাস বিপণনে সুশাসন নিশ্চিতকরণ



## MISSION

- ▶ Delivering Improved service to its valued customers
- ▶ Ensuring efficient utilization of natural gas
- ▶ Ensuring good governance in its gas marketing business

## কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ

- ▶ জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা
- ▶ প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও সরবরাহ নিশ্চিত করা
- ▶ মানব সম্পদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি করা



## STRATEGIC OBJECTIVES

- ▶ Enhancing energy security
- ▶ Enhancing efficient use of energy and its supply in Titas Franchise Area
- ▶ Enhancing the performance of human resources

# GOVT. NOMINATED SHAREHOLDERS



**জনাব জনেন্দ্র নাথ সরকার**  
চেয়ারম্যান (গ্রেড-১), পেট্রোবাংলা  
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



**জনাব মোঃ আলতাফ হোসেন**  
পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা  
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



**জনাব এ কে এম মিজানুর রহমান**  
পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা  
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



**প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান**  
পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইনস), পেট্রোবাংলা  
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি

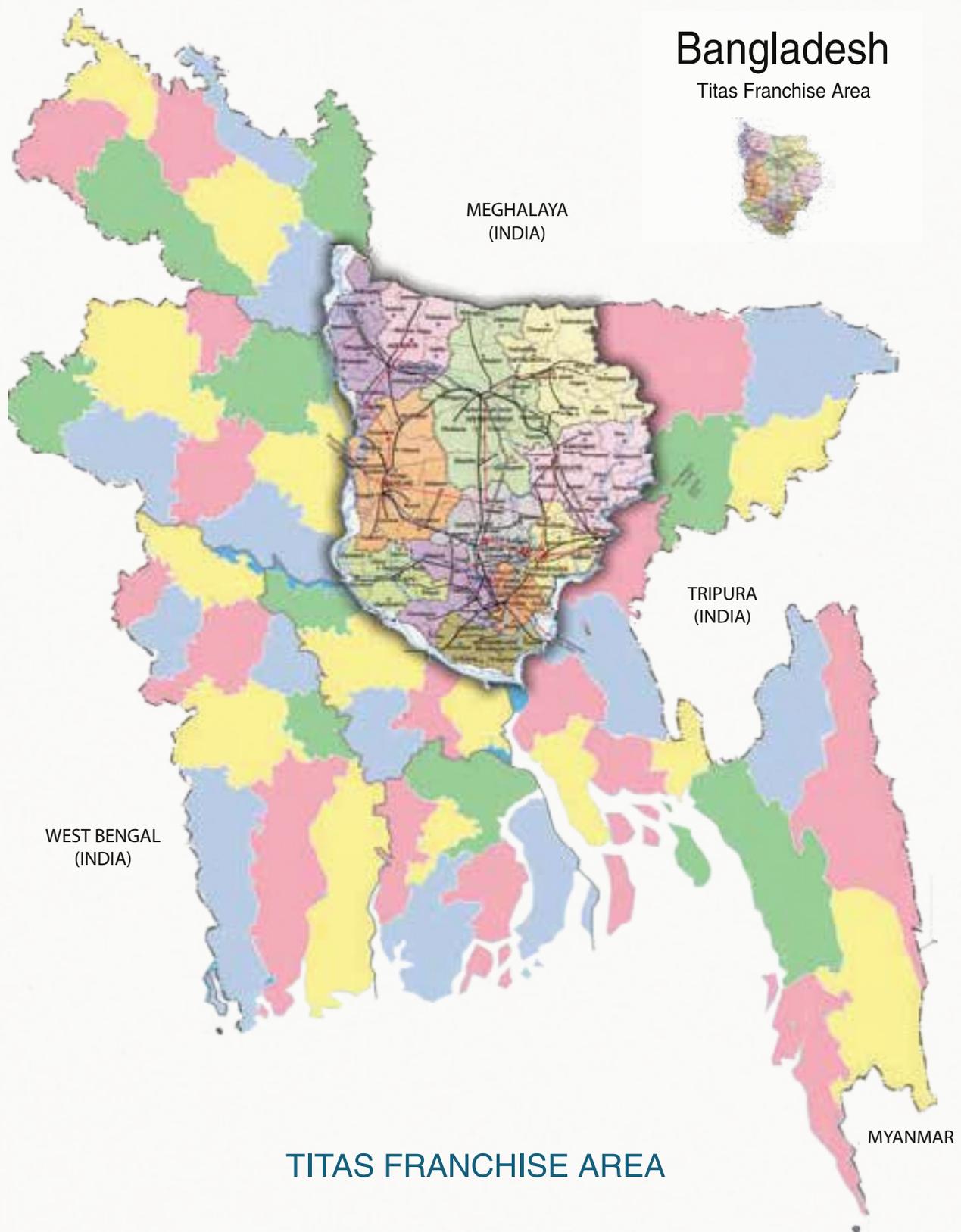


**জনাব মোঃ আব্দুল মান্নান পাটওয়ারী**  
পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা  
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



**জনাব রুচিরা ইসলাম**  
সচিব, পেট্রোবাংলা  
ও শেয়ারহোল্ডার, টিজিটিডিপিএলসি



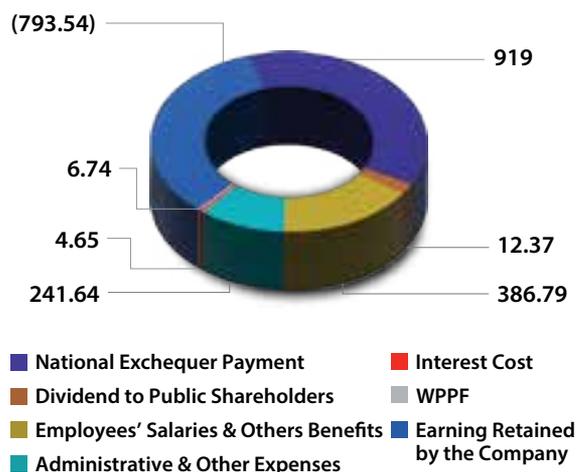


# VALUE ADDED STATEMENT (IN CRORE TAKA)

	2023-24	2022-23
Sales & Other Income	36,143.11	26,884.83
Cost Of Sales	35,365.45	26,350.48
<b>Value Added</b>	<b>777.65</b>	<b>534.34</b>
National Exchequer Payment	919.00	74.19
Dividend to Public Shareholders	12.37	24.73
Employees' Salaries & Others Benefits	386.79	384.06
Administrative & Other Expenses	241.64	312.61
Interest Cost	4.65	2.81
WPPF	6.74	-
Earning Retained By The Company	(793.54)	(264.06)
<b>Value Distribution</b>	<b>777.65</b>	<b>534.34</b>

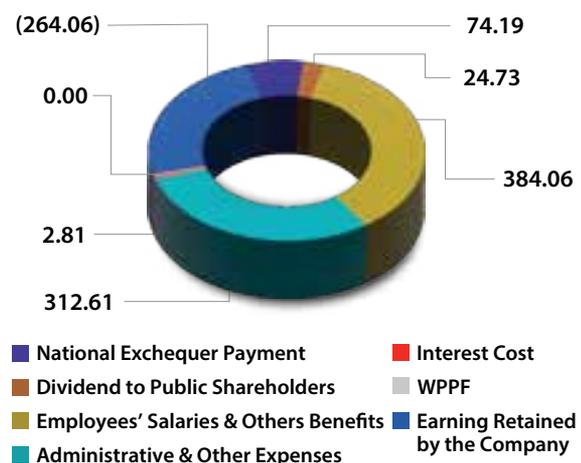
## Value Added statement 2023-24

(In Crore Taka)



## Value Added statement 2022-23

(In Crore Taka)



## SHAREHOLDERS' POSITION

Shareholders' Position as on 30 June, 2024 is as follows:

Sl.No.	Range of Holdings	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Up to 500 Shares	6,129	1,288,072	0.13
2	501 to 5,000 Shares	8,322	14,635,471	1.48
3	5,001 Shares to 10,000 Shares	1,223	9,224,342	0.93
4	10,001 Shares to 20,000 Shares	685	9,964,577	1.01
5	20,001 Shares to 30,000 Shares	218	5,487,605	0.55
6	30,001 Shares to 40,000 Shares	115	4,065,044	0.41
7	40,001 Shares to 50,000 Shares	95	4,443,649	0.45
8	50,001 Shares to 1,00,000 Shares	141	10,509,373	1.06
9	1,00,001 Shares to 10,00,000 Shares	166	57,273,531	5.79
10	Over 10,00,000 Shares	34	872,330,167	88.18
	<b>Total</b>	<b>17,128</b>	<b>989,221,831</b>	<b>100.00</b>

## SHAREHOLDERS' POSITION (CATEGORY WISE)

Shareholders' Position as on 30 June, 2024 is as follows:

Sl.No.	Share Percentage	Category	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Government (75%)	Petrobangla	1	741,916,371	75.00
2	Public (25%)	Foreign	6	5,80,175	0.06
		Institutions	383	14,69,59,214	14.86
		Individual & Joint	16,738	99,766,071	10.09
<b>Total</b>			<b>17,128</b>	<b>989,221,831</b>	<b>100</b>

## AUDIT COMMITTEE

1	Dr. Nasima Akhter	Chairperson
2	Dr. Mohammad Musa	Member
3	Engr. Md. Rezaul Karim	Member

## NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE

1	Dr. Nasima Akhter	Chairperson
2	Mr. Md. Saiful Islam	Member
3	Mr. Tonmoy Ahmed	Member



## NAME OF BANKERS

<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agrani Bank Ltd.</li> <li>• AB Bank Ltd.</li> <li>• Al-Arafa Islami Bank Ltd.</li> <li>• Bangladesh Krishi Bank</li> <li>• Bangladesh Development Bank</li> <li>• Bank Asia Ltd.</li> <li>• Dhaka Bank Ltd.</li> <li>• Dutch- Bangla Bank Ltd.</li> <li>• Eastern Bank Ltd.</li> <li>• Community Bank BD Ltd.</li> <li>• SBAC Bank Ltd.</li> <li>• IFIC Bank Ltd.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Islami Bank Bangladesh Ltd.</li> <li>• Janata Bank Ltd.</li> <li>• Jamuna Bank Ltd.</li> <li>• Mercantile Bank Ltd.</li> <li>• Midland Bank Ltd.</li> <li>• Mutual Trust Bank Ltd.</li> <li>• National Bank Ltd.</li> <li>• NCC Bank Ltd.</li> <li>• NRB Commercial Bank Ltd.</li> <li>• One Bank Ltd.</li> <li>• NRB Bank Ltd.</li> <li>• Prime Bank Ltd.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pubali Bank Ltd.</li> <li>• Premier Bank Ltd.</li> <li>• Rupali Bank Ltd.</li> <li>• South East Bank Ltd.</li> <li>• Modhumoti Bank Ltd.</li> <li>• Standard Bank Ltd.</li> <li>• Shahjalal Islami Bank Ltd.</li> <li>• Social Islami Bank Ltd.</li> <li>• Trust Bank Ltd.</li> <li>• United Commercial Bank Ltd.</li> <li>• Bank Al-Falah</li> <li>• BASIC Bank Ltd.</li> </ul>
---	--	---

## PATTERN OF SHAREHOLDING

# Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties: Nil

#Directors, Chief Executive officer/Managing Director, Company Secretary, Chief Financial Officer/General Manager (Finance), Head of Internal Audit:

Sl.	Name	Shares Held
<b>1.</b>	<b>Directors:</b>	
	Mr. M. Saifullah Panna	None
	Dr. Md. Mohiuddin	None
	Mr. Zanendra Nath Sarker	1 (One)
	Mr. Md. Saidur Rahman	None
	Engr. Md. Rezaul Karim	None
	Mr. S. M. Moin Uddin Ahmed	None
	Ms. Salima Jahan	None
	Dr. Mohammad Musa	None
	Mr. Shahnewaz Parvez	None
<b>2.</b>	<b>Company Secretary:</b>	
	Mr. Akond Md. Mahbulul Islam	None
<b>3.</b>	<b>General Manager (Finance):</b>	
	Arpana Islam	None
<b>4.</b>	<b>Head of Internal Audit:</b>	
	Mr. Md. Rashidul Alam	None

## TOP 5 SALARIED EXECUTIVES

(As per explanation under section-5(xxiii) of BSEC Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80):

Sl.	Name	Shares Held
1.	Arpana Islam, General Manager (Finance)	None
2.	Mr. Md. Lutful Hyder Masum, General Manager (Administration)	None
3.	Mr. Md. Motahar Hossain, General Manager (MDRD)	None
4.	Mr. Akond Md. Mahbulul Islam, General Manager / Company Secretary	None
5.	Engr. Md. Salim Miah, Deputy Managing Director (RMD- Narayanganj),	None



# Compliance Report on BSEC Notification for the Year 2023-24

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/207/ Admin/80 dated 3 June 2018 issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969:

(Report under condition no. 9)

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
<b>1.</b>	<b>Board of Directors :</b>			
1(1)	<b>Board's Size:</b> Board Members should not be less than 5(five) and more than 20(twenty).	√		
<b>1(2)</b>	<b>Independent Directors :</b>			
1(2)(a)	Number of Independent Directors [at least 1/5].	√		
<b>1(2)(b)</b>	<b>'Independent Director' means a director :</b>			
1(2)(b)(i)	Holding no share or holding less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company ;	√		
1(2)(b)(ii)	Not being sponsor of the company and non connection with the company's any sponsor or director or nominated director or shareholder who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up share of the company on the basis of family relationship ;	√		
1(2)(b)(iii)	Not been an executive of the company in immediately preceding 2(two) financial years;	√		
1(2)(b)(iv)	Not having pecuniary or otherwise relationship with the company or its subsidiary/associated companies ;	√		
1(2)(b)(v)	Not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, director or officer of any stock exchange;	√		
1(2)(b)(vi)	Not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	√		
1(2)(b)(vii)	Not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3(three) years of the concerned company's statutory audit firm or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this Code;	√		
1(2)(b)(viii)	Not being an Independent Director in more than 5(Five) listed companies ;	√		
1(2)(b)(ix)	Non conviction by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan or any advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution ; and	√		
1(2)(b)(x)	Non conviction for a criminal offence involving moral turpitude.	√		
1(2)(c)	Appointed by the Board and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM) ;	√		
1(2)(d)	Non vacancy of the post for more than 90(ninety) days ; and	√		
1(2)(e)	The tenure of office of an Independent Director	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
<b>1(3)</b>	<b>Qualification of Independent Director :</b>			
1(3)(a)	Knowledgeable with having ability to ensure compliance with financial laws, regulatory requirements and corporate laws and making meaningful contribution to business ;	√		
<b>1(3)(b)</b>	<b>Independent Director shall have :</b>			
1(3)(b)(i)	Qualifications related to Business Leader; or	√		
1(3)(b)(ii)	Qualifications related to Corporate Leader; or			N/A
1(3)(b)(iii)	Qualifications related to Former official of government or statutory or autonomous or regulatory body; or	√		
1(3)(b)(iv)	Qualifications related to University Teacher; or			N/A
1(3)(b)(v)	Qualifications related to Professional.			N/A
1(3)(c)	At least 10 years of experiences in any field mentioned in clause1(3)(b);	√		
1(3)(d)	In special cases the above qualifications may be relaxed subject to prior approval of the Commission.			N/A
<b>1(4)</b>	<b>Duality of Chairperson of the Board of Directors and Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO) :</b>			
1(4)(a)	The Chairperson of the Board and the MD and/or CEO of the company shall be filled by different individuals;	√		
1(4)(b)	MD and/or CEO of a listed company shall not hold the same position in another listed company;	√		
1(4)(c)	The Chairperson of the Board shall be elected from among the non-executive directors of the company;	√		
1(4)(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and the MD and/or CEO; and	√		
1(4)(e)	In the absence of the Chairperson of the Board, the remaining members may elect one of themselves from non-executive directors as Chairperson for that particular Board's meeting; the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes.	√		
<b>1(5)</b>	<b>The Directors' Report to Shareholders :</b>			
1(5)(i)	Industry outlook and possible future developments in the industry ;	√		
1(5)(ii)	Segment-wise or product-wise performance ;	√		
1(5)(iii)	Risks and concerns ;	√		
1(5)(iv)	Discussion on Cost of Goods Sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin ;	√		
1(5)(v)	Discussion on continuity of any Extra-Ordinary gain or loss ;	√		
1(5)(vi)	Detail Discussion on related party transactions and basis of transactions of all related party transactions;	√		
1(5)(vii)	Utilization of proceeds from public issues, rights issues and/or through any other's instruments ;			N/A
1(5)(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for IPO, Repeat Public Offering, Rights Share Offer, Direct Listing, etc ;			N/A
1(5)(ix)	Significant variance between Quarterly Financial Performance and Annual Financial Statements ;	√		
1(5)(x)	Remuneration to Directors including Independent Directors ;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1(5)(xi)	The financial statements present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity ;	√		
1(5)(xii)	Maintaining proper books of account ;	√		
1(5)(xiii)	Appropriate accounting policies consistently applied in preparation of the financial statements and accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment ;	√		
1(5)(xiv)	International Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in Bangladesh, followed in preparation of the financial statements and any departure adequately disclosed ;	√		
1(5)(xv)	The system of internal control is sound in design and effectively implemented and monitored ;	√		
1(5)(xvi)	Minority shareholders have been protected from abusive actions by, or in the interest of, controlling shareholders acting either directly or indirectly and have effective means of redress;	√		
1(5)(xvii)	Company's ability to continue as a going concern ;	√		
1(5)(xviii)	Significant deviations from the last year's operating results ;	√		
1(5)(xix)	Key operating and financial data of at least preceding 5(five) years ;	√		
1(5)(xx)	Reason for non declaration of dividend ;			N/A
1(5) (xxi)	Board's statement to the effect that no bonus share or stock dividend has been or shall be declared as interim dividend; and	√		
1(5) (xxii)	Disclosing the number of Board Meeting and attendance by each Director.	√		
<b>1(5)(xxiii)</b>	<b>Pattern of Shareholding :</b>			
1(5)(xxiii) (a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties;	√		
1(5)(xxiii) (b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit & Compliance and their spouses and minor children ;	√		
1(5)(xxiii)(c)	Executives ; and	√		
1(5)(xxiii)(d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the company ;	√		
<b>1(5)(xxiv)</b>	<b>Disclosure on the information in case of appointment/ reappointment of director :</b>	Directors are nominated by Energy & Mineral Resources Division.		
1(5)(xxiv)(a)	A brief resume of Director ;	√		
1(5)(xxiv)(b)	Nature of his/her expertise in specific functional areas ; and	√		
1(5)(xxiv)(c)	Name of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the Board.	√		
1(5)(xxv)(a)	Accounting policies and estimation for preparation of financial statements;	√		
1(5)(xxv)(b)	Changes in accounting policies and estimation, if any, clearly describing the effect on financial performance or results and financial position as well as cash flows in absolute figure for such changes;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1(5)(xxv)(c)	Comparative analysis (including effects of inflation) of financial performance or results and financial position as well as cash flows for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof;	√		
1(5)(xxv)(d)	Compare such financial performance or results and financial position as well as cash flows with the peer industry scenario;	√		
1(5)(xxv)(e)	Briefly explain the financial and economic scenario of the country and the globe;	√		
1(5)(xxv)(f)	Risks and concerns issues related to the financial statements, explaining such risk and concerns mitigation plan of the company; and	√		
1(5)(xxv)(g)	Future plan or projection or forecast for company's operation, performance and financial position, with justification thereof, i.e., actual position shall be explained to the shareholders in the next AGM;	√		
1(5)(xxvi)	Declaration or certification by the CEO and the CFO to the Board as required under condition No.3(3) shall be disclosed as per <b>Annexure-A</b> ; and	√		
1(5)(xxvii)	The report as well as certificate regarding compliance of conditions of this Code as required under condition No. 9 shall be disclosed as per <b>Annexure-B</b> and <b>Annexure-C</b> .	√		
<b>1(6)</b>	<b>Meetings of the Board of Directors:</b> In line with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB).	√		
<b>1(7)</b>	<b>Code of Conduct for the Chairperson, other Board members and Chief Executive Officer :</b>			
1(7)(a)	The Board shall lay down a code of conduct, based on the recommendation of the NRC at condition No. 6, for the Chairperson of the Board, other board members and CEO of the company;	√		
1(7)(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company.	√		
<b>2.</b>	<b>Governance of Board of Directors of Subsidiary Company :</b>			
2(a)	Composition of the Board;			N/A
2(b)	Independent Director of the holding company on the Board of the subsidiary company ;			N/A
2(c)	Placement of the minutes of the Board Meeting at the following Board Meeting of the holding company ;			N/A
2(d)	Reviewing of the affairs of the subsidiary company stating in the minutes of the respective Board Meeting of the holding company ; and			N/A
2(e)	Reviewing the financial statements by the Audit Committee of the holding company, in particular the investments made by the subsidiary company.			N/A
<b>3.</b>	<b>Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary (CS) :</b>			
<b>3(1)</b>	<b>Appointment:</b>			
3(1)(a)	The Board shall appoint a MD or CEO, a CS , a CFO, and a HIAC;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
3(1)(b)	The positions of the MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall be filled by different individuals;	√		
3(1)(c)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of a listed company shall not hold any executive position in any other company at the same time;	√		
3(1)(d)	The Board shall clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the HIAC and the CS; and	√		
3(1)(e)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall not be removed from their position without approval of the Board as well as immediate dissemination to the Commission and stock exchange(s).	√		
<b>3(2)</b>	<b>Requirement to attend Board of Directors' Meetings:</b> The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall attend meetings of the Board	√		
<b>3(3)</b>	<b>Duties of MD or CEO and CFO :</b>			
<b>3(3)(a)</b>	<b>Reviewing the Financial statements for the year and certify to the Board by The MD or CEO and CFO that:</b>			
3(3)(a)(i)	These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading ; and	√		
3(3)(a)(ii)	These statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.	√		
3(3)(b)	No transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the code of conduct for the company's Board or its members;	√		
3(3)(c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	√		
<b>4.</b>	<b>Board of Directors' Committee :</b>			
4(i)	Audit Committee; and	√		
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	√		
<b>5.</b>	<b>Audit Committee :</b>			
<b>5(1)</b>	<b>Responsibility to the Board of Directors :</b>			
5(1)(a)	Having an Audit committee as a sub-committee of the Board ;	√		
5(1)(b)	Assist the Board in ensuring that financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and ensuring a good monitoring system within the business ; and	√		
5(1)(c)	Responsible to the Board and the duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing.	√		
<b>5(2)</b>	<b>Constitution of the Audit Committee :</b>			
5(2)(a)	Number of members of Audit Committee at least 3(three) ;	√		
5(2)(b)	Non-executive directors and inclusion of Independent Director;	√		
5(2)(c)	Qualification to be a member of the Audit Committee;	√		
5(2)(d)	Fill up vacancy in Audit Committee;	√		
5(2)(e)	The company secretary acting as the secretary of the Committee; and	√		
5(2)(f)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1(one) Independent Director.	√		
<b>5(3)</b>	<b>Chairperson of the Audit Committee :</b>			



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
5(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;	√		
5(3)(b)	Quorum in the absence of the Chairperson of the Audit Committee & the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes ; and	√		
5(3)(c)	Chairperson of the Audit Committee to remain present in the AGM.	√		
<b>5(4)</b>	<b>Meeting of the Audit Committee :</b>			
5(4)(a)	Conduct at least four meetings in a financial year; and	√		
5(4)(b)	The quorum for Audit Committee meeting & mandatory presence of an independent director.	√		
<b>5(5)</b>	<b>Role of Audit Committee :</b>			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process ;	√		
5(5)(b)	Monitor choice of accounting policies and principles ;	√		
5(5)(c)	Monitor Internal Audit and Compliance process ;	√		
5(5)(d)	Oversee hiring and performance of external auditors ;	√		
5(5)(e)	Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;	√		
5(5)(f)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval ;	√		
5(5)(g)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval ;	√		
5(5)(h)	Review the adequacy of internal audit function ;	√		
5(5)(i)	Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;	√		
5(5)(j)	Review statement of all related party transactions submitted by the management ;	√		
5(5)(k)	Reviewing Management Letters/Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors ;	√		
5(5)(l)	Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors; and	√		
5(5)(m)	Oversee the proceeds raised through IPO/RPO/Right Share Offer have been utilized as per the purposes stated in relevant offer document or prospectus approved by the commission.			N/A
<b>5(6)</b>	<b>Reporting of the Audit Committee</b>			
<b>5(6) (a)</b>	<b>Reporting to the Board of Directors :</b>			
5(6) (a)(i)	Reporting by the Audit Committee on its activities to the Board ;	√		
5(6)(a)(ii)(a)	Conflicts of interests ;			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(b)	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system ;			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(c)	Suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations ; and			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(d)	Any other matter.			No such matter to report on
<b>5(6)(b)</b>	<b>Reporting to the Authorities :</b>			No such matter to report on



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
5(7)	<b>Reporting to the Shareholders and General Investors:</b> Reporting to the Shareholders and General Investors.			No such matter to report on
<b>6.</b>	<b>Nomination and Remuneration Committee (NRC) :</b>			
<b>6(1)</b>	<b>Responsibility to the Board of Directors :</b>			
6(1)(a)	Having a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub-committee of the Board;	√		
6(1)(b)	Assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive; and	√		
6(1)(c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b).	√		
<b>6(2)</b>	<b>Constitution of the NRC :</b>			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of at least three members including an independent director;	√		
6(2)(b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;	√		
6(2)(c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;	√		
6(2)(d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;	√		
6(2)(e)	The Board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;	√		
6(2)(f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and/or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member;	√		
6(2)(g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	√		
6(2)(h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director;	√		
6(2)(i)	No member of the NRC shall receive, either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.	√		
<b>6(3)</b>	<b>Chairperson of the NRC :</b>			
6(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;	√		
6(3)(b)	Quorum in the absence of the Chairperson of the NRC & the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes ; and	√		
6(3)(c)	The Chairperson of the NRC shall attend the AGM to answer the queries of the shareholders.	√		
<b>6(4)</b>	<b>Meeting of the NRC :</b>			
6(4)(a)	Conduct at least one meeting in a financial year;	√		
6(4)(b)	The Chairperson of the NRC may convene any emergency meeting upon request by any member of the NRC;	√		
6(4)(c)	The quorum of the meeting of the NRC ; and	√		
6(4)(d)	The proceedings of each meeting of the NRC shall duly be recorded in the minutes and such minutes shall be confirmed in the next meeting of the NRC.	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
<b>6(5)</b>	<b>Role of the NRC :</b>			
6(5)(a)	Independent and responsible or accountable to the Board and to the shareholders;	√		
<b>6(5)(b)</b>	<b>Matters to oversee by NRC and make report with recommendation to the Board:</b>			
<b>6(5)(b)(i)</b>	<b>Matters to consider for formulating the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a director and recommend a policy to the Board, relating to the remuneration of the directors, top level executive:</b>			
6(5)(b)(i)(a)	The level and composition of remuneration is reasonable and sufficient to attract, retain and motivate suitable directors to run the company successfully;	√		
6(5)(b)(i)(b)	The relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and	√		
6(5)(b)(i)(c)	Remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflecting short and long-term performance objectives appropriate to the working of the company and its goals;	√		
6(5)(b)(ii)	Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;	√		
6(5)(b)(iii)	Identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;	√		
6(5)(b)(iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;	√		
6(5)(b)(v)	Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and	√		
6(5)(b)(vi)	Developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;	√		
6(5)(c)	Disclosing the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.	√		
<b>7.</b>	<b>External or Statutory Auditors :</b>			
<b>7(1)</b>	<b>The issuer company shall not engage its external or statutory auditors to perform the following services of the company:</b>			
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions ;	√		
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation ;	√		
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements ;	√		
7(1)(iv)	Broker-dealer services ;	√		
7(1)(v)	Actuarial services ;	√		
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services ;	√		
7(1)(vii)	Any other service that the Audit Committee determines ;	√		
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	√		
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest.	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company; and	√		
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (AGM or EGM) to answer the queries of the shareholders.	√		
<b>8.</b>	<b>Maintaining a website by the Company :</b>			
8(1)	The company shall have an official website linked with the website of the stock exchange.	√		
8(2)	The company shall keep the website functional from the date of listing.	√		
8(3)	The company shall make available the detailed disclosures on its website as required under the listing regulations of the concerned stock exchange(s).	√		
<b>9.</b>	<b>Reporting and Compliance of Corporate Governance :</b>			
9(1)	Obtain a certificate from a practicing Professional Accountant or Secretary (CA or CMA or CS) other than its statutory auditors or audit firm on yearly basis regarding compliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and shall such certificate shall be disclosed in the Annual Report;	√		
9(2)	The professional who will provide the certificate on compliance of this Corporate Governance Code shall be appointed by the shareholders in the AGM.	√		
9(3)	Statement in accordance with the <b>Annexure-C</b> in the Director's Report whether the company has complied with conditions or not.	√		



# AS PER BSEC'S CORPORATE GOVERNANCE CODE – 1 (5) (XXII)

## Attendance of Directors in the Board Meetings held during 2023-2024:

S.L.	Composition of the Board	Number of Meetings in 2023-2024	
		Held	Attended
1	Dr. Md. Khairuzzaman Mozumder	03	03
2	Mr. Md. Nurul Alam	18	18
3	Mr. Zanendra Nath Sarker	21	21
4	Mr. Md. Saidur Rahman	21	21
5	Mr. Md. Mahbubur Rahman	21	21
6	Monira Begum	21	16
7	Dr. Nasima Akhter	21	21
8	Engr. Md. Haronur Rashid Mullah	21	21
9	Mr. Md. Saiful Islam	21	20
10	Mr. Tonmoy Ahmed	21	21

a. Note: Directors who could not attend meetings were granted leave of absence by the Board.

## KEY EXECUTIVES:

1	Arpana Islam, General Manager (Finance)
2	Mr. Md. Lutful Hyder Masum, General Manager (Administration)
3	Mr. Md. Motahar Hossain, General Manager ( MDRD)
4	Mr. Akond Md. Mahbubul Islam, General Manager / Secretary
5	Engr. Md. Salim Miah, Deputy Managing Director (RMD- Narayanganj),
6	Mr. Md. Tariq Anis Khan, General Manager (ICT)
7	Engr. Satyajit Ghosh, General Manager (Planning & Development)
8	Mr. Md. Rashidul Alam, General Manager (Audit)
09	Engr. Md. Anisur Rahman, General Manager (MDMD-S)
10	Engr. Kazi Mohammad Saidul Hasan, , General Manager (Operation)
11.	Engr. Razib Kumar Saha, General Manager (Planning & Development),
12	Mr. Hasan Ahmed, General Manager (General Services )
13	Engr. Ajit Chandra Dev, Deputy Managing Director (RMD- Mymensingh)
14	Engr. Md. Shakhawat Hossain, Deputy Managing Director (RMD- Gazipur), Current Charge.





**Report to the Shareholders**  
**Of**  
**Titas Gas Transmission & Distribution PLC**  
**On**  
Compliance on the Corporate Governance Code

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by **Titas Gas Transmission & Distribution PLC** for the year ended on 30 June, 2024. This Code relates to the Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

Such compliance with the Corporate Governance Code is the responsibility of the Company. Our Examination was limited to the procedures and implementation thereof as adopted by the Management in ensuring compliance to the conditions of the Corporate Governance Code.

This is a scrutiny and verification and an independent audit on compliance of the conditions of the Corporate Governance Code as well as the provisions of relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Corporate Governance Code

We state that we have obtained all the information and explanations, which we have required, and after due scrutiny and verification thereof, we report that, in our opinion:

- (a) The Company has complied with the conditions of the Corporate Governance Code as stipulated in the above mentioned Corporate Governance Code issued by the Commission;
- (b) The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code;
- (c) Proper books and records have been kept by the Company as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws have been complied,

And

- (d) The governance of the company is satisfactory.

Place: Dhaka  
Dated: 4th November, 2024



  
**Hafiz Ahmed & Co.**  
Chartered Accountants





# Titas Gas Transmission and Distribution PLC

(A Company of Petrobangla)

Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215

Ref. No. 28.13.0000.030.06.001.24/1364

Date : 01 December, 2024

## Notice of the 43<sup>rd</sup> Annual General Meeting

Notice is hereby given to all Concerned of Titas Gas Transmission & Distribution PLC that the 43<sup>rd</sup> Annual General Meeting of the Shareholders of the company will be held on Tuesday, 24 December 2024 at 6:30 P.M. virtually by using Digital Platform (Hybrid System) through the link, <https://titasgas43rdagm.virtualagmbd.com> to transact the following business and adopt necessary resolutions

### Agenda:

1. To receive, consider and adopt the Audited Financial Statements for the year ended 30 June, 2024 together with the reports of the Directors' and Auditors' thereon;
2. To declare Dividend for the year ended 30 June, 2024 as recommended by the Board;
3. To elect Directors in accordance with the provision of the Company's Act, 1994 and the Articles of Association of the Company;
4. To appoint Statutory Auditors for Audit of Accounts of the Company for the year ended 30th June, 2025 and fix their remuneration;
5. To appoint Compliance Auditors for the year ended 30th June, 2025 and fix their remuneration; and
6. To approve appointment of the Independent Directors.

By Order of the Board

**(Akond Md. Mahbubul Islam)**

Company Secretary

### Notes:

1. The "Record Date" has been fixed on Wednesday, 17 November, 2024. The Shareholders' names appearing in the Register of Shareholders of the Company in the Depository on the "Record Date" will be eligible to attend the AGM and to receive the Dividend.
2. Any Shareholder of the Company eligible to attend and vote at the Annual General Meeting or may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. The proxy form duly filled in and signed by the Shareholder and stamped (Tk.20.00) must be submitted at the Registered Office (Titas Gas Bhaban, 105, Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215) of the Company at least 48 hours before the meeting.
3. As per BSEC order No. BSEC/CMRRCD/2009-193/08 dated 10 March 2021, the imminent 43<sup>rd</sup> AGM of the Company shall be conducted through **Digital Platform(Hybrid System)**.



4. The members are requested to participate 01 (one) hour (BD time) before commencement of the AGM by using link <https://titasgas43rdagm.virtualagmbd.com>. In case of logging in to the System, the members need to put their 16 digit BO ID numbers as user name and share number as password (based on record date data) to proof their identity.
5. The link of virtual AGM and detail procedures to participate in the AGM shall be notified to the valued shareholders' E-mail ID and contact number in due course and these will also be available on Titas Gas T & D company PLC website at [www.titasgas.gov.bd](http://www.titasgas.gov.bd). Annual Report 2023-24 will also be available in company's website [www.titasgas.gov.bd](http://www.titasgas.gov.bd).
6. Shareholders are requested to submit their written option to receive dividend to the Company's Share Department on or before 10 December, 2024. In case of non-submission of such option with the stipulated time, the dividend will be paid of as deemed appropriate by the Company
7. Concerned Brokerage houses/DPs are requested to provide detail list (Shareholder's name, BO ID, client-wise shareholding position, applicable tax rate with ETIN no., contact Person, DP's Bank Account's Information etc.) of their margin account holders who hold shares on record date to Company's Share Department & soft copy in MS Excel format to [titasshare@gmail.com](mailto:titasshare@gmail.com) on or before 10 December, 2024.



# তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি

## ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা

### শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

#### বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আসসালামু আলাইকুম,

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি (টিজিটিডিপিএলসি)-এর ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। এ উপলক্ষ্যে আমি কোম্পানির ৩০ জুন ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনসহ পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের সমীপে উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

১৯৬২ সালে ব্রাহ্মণবাড়িয়ায় তিতাস নদীর তীরে বিশাল গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হওয়ার পর বাংলাদেশে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারে এক নতুন যুগের সূচনা হয়। ১৯৬৪ সালের ২০ নভেম্বর তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি প্রতিষ্ঠা লাভ করে। তৎকালীন সরকারি প্রতিষ্ঠান শিল্প উন্নয়ন সংস্থা কর্তৃক ১৪" ব্যাস সম্পন্ন ৫৮ মাইল দীর্ঘ তিতাস-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হলে ১৯৬৮ সালের ২৮ এপ্রিল সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মধ্য দিয়ে কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। বিশিষ্ট কথা সাহিত্যিক জনাব শওকত ওসমান-এর বাসায় ১৯৬৮ সালের অক্টোবর মাসে প্রথম আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। দীর্ঘ পথ চলায় একটি অগ্রগামী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস তার সেবার মাধ্যমে জনগণের আস্থাভাজন হওয়ার গৌরব অর্জন করেছে।

সূচনালগ্নে (১৯৬৪ সাল) কোম্পানির ৯০% শেয়ারের মালিক ছিল তৎকালীন সরকার এবং ১০% শেয়ারের মালিক ছিল শেল অয়েল কোম্পানি। ১৯৭২ সালের Nationalization Order বলে ১৯৭৫ সালের ৯ই আগস্ট তৎকালীন সরকার বহুজাতিক শেল অয়েল কোম্পানির কাছ থেকে নামমাত্র মূল্যে ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর ও কৈলাশাটলা মাত্র ৪ দশমিক ৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং দিয়ে (তখনকার সময়ে ১৭- ১৮ কোটি টাকা হবে) কিনে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন। দীর্ঘ চার দশকের বেশি সময় ধরে ক্রমবর্ধমান ব্যবহারের পরও বর্তমানে দেশের মোট উৎপাদনের ৩১ দশমিক ৪৪ শতাংশ জ্বালানি এই গ্যাসক্ষেত্রগুলো থেকেই পাওয়া যাচ্ছে।

১৯৭১ সালে স্বাধীনতা অর্জনের পর এ কোম্পানি শুরুতে ১.৭৮ কোটি টাকা অনুমোদিত ও পরিশোধিত মূলধন সহযোগে একটি পাবলিক লিমিটেড কোম্পানিতে রূপান্তরিত হয়ে রাষ্ট্রীয় সংস্থা পেট্রোবাংলার অধীনে ন্যস্ত হয়। বর্তমানে কোম্পানির অনুমোদিত ও পরিশোধিত মূলধন যথাক্রমে ২,০০০.০০ কোটি ও ৯৮৯.২২ কোটি টাকা।

বাংলাদেশের মত একটি উন্নয়নশীল দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে তিতাস গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের কাঙ্ক্ষিত ব্যবহার নিশ্চিত করে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়েও বিশেষ অগ্রণী ভূমিকা পালন করছে। জ্বালানি খাতের প্রতিষ্ঠানসমূহের অগ্রদূত হিসেবে দেশের সামগ্রিক অর্থনীতিতে তিতাস গ্যাসের অবদান অনির্বাণ শিখার মতই দীপ্তিমান।

কোম্পানির প্রধান উদ্দেশ্য হচ্ছে অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের মাঝে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করা। এ লক্ষ্যে বিতরণ পাইপলাইনসহ অন্যান্য আনুষঙ্গিক গ্যাস স্থাপনা নির্মাণ এবং পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কোম্পানির অন্যতম প্রধান কাজ। তিতাস গ্যাস বর্তমানে ঢাকা, নারায়ণগঞ্জ, নরসিংদী, মুন্সিগঞ্জ, মানিকগঞ্জ, গাজীপুর, টাঙ্গাইল, ময়মনসিংহ, জামালপুর, শেরপুর, নেত্রকোনা ও কিশোরগঞ্জ অর্থাৎ, ১২টি জেলায় গ্যাস সরবরাহের দায়িত্বে নিয়োজিত।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

বিগত পাঁচ দশকে কোম্পানির কার্য-পরিধির ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটেছে এবং এ পর্যন্ত অত্র কোম্পানি গ্রাহকদের চাহিদানুযায়ী নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করে আসছে। কিন্তু, সাম্প্রতিক সময়ে কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় গ্রাহকদের চাহিদার



বিপরীতে ফিল্ডসমূহ হতে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের ঘাটতিসহ বিশেষ যুদ্ধ পরিস্থিতি চলমান থাকায় সারা বিশ্বে জ্বালানি সংকট তীব্র আকার ধারণ করে। ফলে এলএনজি আমদানী বাধাগ্রস্ত হওয়ায় তিতাস অধিভুক্ত কতিপয় এলাকায় স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজমান থাকায় গ্রাহক সেবা কিছুটা বিঘ্নিত হচ্ছে। বর্তমানে কোম্পানি ১৩,৪২১.৪৫ কি.মি. (পরিত্যক্ত/অব্যবহৃত ৪৪৮.২১ কি. মি. পাইপলাইন সহ) পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করছে। উল্লেখ্য, ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২৮,৮৩,১১৯ টি।

বিগত পাঁচ বছরে তিতাস গ্যাসের গ্রাহক সংখ্যার একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণিতে প্রদান করা হ'ল :

গ্রাহক শ্রেণি	গ্রাহক সংখ্যা				
	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২০২২	২০২২-২০২৩	২০২৩-২০২৪
বিদ্যুৎ	৪৬	৪৭	৪৭	৫৬	৬৬
সার	৩	৩	৩	২	২
শিল্প	৫,৩১৩	৫৩২২	৫৩৯৬	৫৪২৯	৫৪৭২
ক্যাপটিভ পাওয়ার	১,৭০১	১৭১০	১৭৩৬	১৭৫৫	১৭৭৫
সিএনজি	৩৯৬	৩৯৬	৩৯৬	৩৯৬	৩৯৬
বাণিজ্যিক	১২,০৭৫	১২০৭৬	১২০৭৮	১২০৭৮	১২০৭৮
আবাসিক	২৮,৫৫,৩০২	২৮,৫৬,২৪৭	২৮,৫৭,৯৪৮	২৮,৫৩০,৫৩	২৮,৫৭৩৩২
মোট	২৮,৭৪,৮৪৮*	২৮,৭৫,৮১৩*	২৮,৭৭,৬০৪*	২৮,৭৮,৭৫৭ *	২৮,৮৩,১১৯ *

\* ১২টি মৌসুমি গ্রাহক, ১৭টি আবাসিক জেনারেটর এবং ৫৯৬৯টি মিটারযুক্ত আবাসিক গ্রাহকসহ।

## উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি এখন কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী আপনাদের সামনে উপস্থাপন করছি।

### উন্নয়ন কর্মসূচী:

বর্তমানে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৩,৪২১.৪৫ কি.মি.। বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের নিমিত্ত আলোচ্য অর্থবছরে ৩০.১৩ কি.মি. লিংক লাইন, পাইপলাইন সংস্কার/ পুনর্বাসন/ প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

## বাস্তবায়িত উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

### সিস্টেম লস হ্রাসকরণ কার্যক্রম :

প্রশাসনিক কর্তৃপক্ষের নির্দেশনা এবং তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির সিস্টেম লস হ্রাসকরণের লক্ষ্যে সফলভাবে কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। অবৈধ গ্যাস ব্যবহার সনাক্তকরণ ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ভিজিল্যান্স ডিভিশনের নিয়মিত বিশেষ পরিদর্শন কার্যক্রম পরিচালনা এবং মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে পরিচালিত অবৈধ গ্যাস পাইপ লাইন অপসারণ ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম মনিটরিং করা হচ্ছে।



২০১৯-২০২০ হতে ২০২৩-২৪ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য তথা মোট সিস্টেম লস সম্পর্কিত তথ্য নিম্নে প্রদত্ত হলো:

অর্থবছর	ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য (মোট সিস্টেম লস)	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	শতকরা হার (%)
২০১৯-২০	৩০৮.৩২	২.০০
২০২০-২১	৩২৩.৬৪	২.০০
২০২১-২২	৩২০.৫০৭	২.০০
২০২২-২৩	৮০৬.৫৮৫	৫.২৮
২০২৩-২৪	১২০৩.৬৫৪	৭.৬৭

#### সিস্টেম লসের কারণসমূহ :

- অবৈধ সংযোগের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার করায় সৃষ্ট লস;
- পাইপ লাইন পুরাতন/ক্ষয়প্রাপ্ত হওয়ায় বিতরণ নেটওয়ার্কের লিকেজজনিত লস;
- বিভিন্ন সরকারি/বেসরকারি প্রতিষ্ঠান কর্তৃক মাটির নীচে কাজ করার সময় পাইপলাইন ক্ষতিগ্রস্ত করায় সৃষ্ট লস;
- বিভিন্ন রক্ষণাবেক্ষণ/মেরামত কার্যক্রম পরিচালনাকালে গ্যাস পার্জিং করার ফলে সৃষ্ট লস;
- মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহক/ফ্ল্যাট রেট (Fixed Billing) ব্যবস্থায় ব্যবহৃত গ্যাসের প্রকৃত পরিমাণ নিরূপণ করতে না পারার কারণে সৃষ্ট লস;
- গ্যাস ইনটেক পয়েন্ট এবং গ্রাহক পর্যায়ে পরিমাপজনিত মিটারিং সিস্টেম এর ভিন্নতার কারণে পরিমাপজনিত ত্রুটির ফলে সৃষ্ট লস;
- মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকের হাউজ লাইন হতে লিকেজ এর কারণে সৃষ্ট লস।

#### সিস্টেম লস হ্রাসকরণে তিতাস গ্যাস কর্তৃক গৃহীত/ চলমান ব্যবস্থাসমূহ:

- ইভিসি মিটার স্থাপন;
- অবৈধ লাইন উচ্ছেদ অভিযান;
- Clean Development Mechanism (CDM);
- Verified Emission Reduction (VER);
- বিতরণ নেটওয়ার্কের Cathodic Protection ব্যবস্থা।

#### সিস্টেম লস হ্রাসকল্পে ভবিষ্যৎ কর্মপরিকল্পনা:

- পুরাতন পাইপলাইন প্রতিস্থাপন ও নেটওয়ার্কে SCADA সিস্টেম স্থাপন;
- ইভিসি মিটার স্থাপন;
- মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপ রোধকল্পে Gas Meter Security Enclosure স্থাপন;
- আবাসিক ট্যারিফ লস বিবেচনায় গ্রহণযোগ্য সিস্টেম লস পুনর্নির্ধারণ;
- ডিভিশনভিত্তিক নেটওয়ার্ক পৃথকীকরণ;
- রাস্তা খননের অনুমতি সহজ প্রাপ্তির স্বার্থে সমঝোতা স্মারক স্বাক্ষর;
- বিতরণ মার্জিন নির্ধারণে গ্রহণযোগ্য সিস্টেম লসের হার পুনর্নির্ধারণ।



## প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন (Installation of Pre-paid Gas Meter for TGTDC) (৩য় সংশোধিত) প্রকল্প:

জাপান সরকারের ৩৫তম ODA Loan প্যাকেজভুক্ত Natural Gas Efficiency Project (BD-P78)-এর আওতায় টিজিটিডিপিএলসি-এর “প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC) (৩য় সংশোধিত)” প্রকল্পটি গত জুন ২০২৪ মাসে সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পটির আওতায় ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় মোট ৪.২০ লক্ষ আবাসিক প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হয়েছে এবং প্রকল্পের অন্যান্য সকল কার্যাদিও সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পটি সফলভাবে বাস্তবায়নের ফলে প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্যসমূহ তথা আবাসিক খাতে গ্রাহক পর্যায়ে সিস্টেম লস কমানো, অনবায়নযোগ্য জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস সংরক্ষণ, গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস সাশ্রয়ের মানসিকতা তৈরি, কোম্পানির ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধি, সর্বোপরি পরিবেশের উপর ইতিবাচক প্রভাব ইত্যাদি অর্জিত হয়েছে।

৩য় সংশোধিত উচ্চ অনুযায়ী প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৯২৮.২৩ কোটি টাকা (GoB: ৯৭.৪৭ কোটি টাকা, DPA: ৮০৭.০০ কোটি টাকা ও স্ব-অর্থায়ন: ২৩.৭৬ কোটি টাকা) হলেও প্রকল্পটি বাস্তবায়নে প্রকৃত ব্যয় হয় ৮৮৪.৭৩ কোটি টাকা (GoB: ৭৯.৯০ কোটি টাকা, DPA: ৭৮৩.৫৫ কোটি টাকা ও স্ব-অর্থায়ন: ২১.২৮ কোটি টাকা)। প্রকল্পটি শতভাগ বাস্তবায়নে প্রাক্কলিত ব্যয় অপেক্ষা ৪.৬৮% কম ব্যয় হয়েছে (ব্যয় সাশ্রয়: ৪৩.৫০ কোটি টাকা)। প্রকল্পের আওতায় Inotech Meter Calibration Systems GmbH, Spain এর বিশেষজ্ঞ দল কর্তৃক একটি মিটার টেস্টিং এন্ড ক্যালিব্রেশন বেঞ্চ কোম্পানির ডেমরাহ্ মাল্টিপারপাস ভবনে স্থাপন ও কমিশনিং করা হয়েছে এবং কোম্পানির মনোনীত কর্মকর্তাদের যন্ত্রটি পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণের বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।



প্রিপেইড গ্যাস মিটার প্রকল্পের আওতায় স্থাপিত মিটার টেস্টিং এন্ড ক্যালিব্রেশন বেঞ্চ

## পুনর্বাসন/নির্মাণ কার্যক্রম:

আলোচ্য অর্থবছরে ঢাকা শহরসহ তিতাস অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইনের মডিফিকেশন/পুনর্বাসন/প্রতিস্থাপন/স্থানান্তর করা হয়েছে, যা নিম্নরূপ :

- হামিদ ইকোনোমিক জোন, ত্রিশাল, ময়মনসিংহ-এ গ্যাস সরবরাহের জন্য পাইপলাইন নির্মাণ এবং ত্রিশাল টিবিএস মডিফিকেশন কাজ;
- আশুগঞ্জ নদীবন্দর-সরাইল-ধরখার-আখাউড়া স্থলবন্দর মহাসড়কে ৪ লেন জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণ প্রকল্প এর প্রেক্ষিতে ঘাটুরা ও খাটিহাতা বিশ্বরোড নামক এলাকায় অত্র কোম্পানির বিদ্যমান ট্রান্সমিসন লাইনের নিরাপত্তাকল্পে মাটি/বালি খননসহ স্প্লিট কেসিং স্থাপন;



- হোল্ডিং নং ৩৮৬-৪০০ ফ্রি স্কুল স্ট্রীট, কাঠালবাগান, ঢাকা এলাকার গ্যাসের স্বল্পচাপ নিরসনকল্পে ২" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি ৫২২ মিটার বিতরণ লাইন পুনর্বাসন কাজ;
- কাঁচপুর সোনাপুর ডিআরএস মডিফিকেশন কাজ;
- সাসেক ঢাকা-সিলেট করিডোর সড়ক উন্নয়ন শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় যাত্রামুড়া ব্রীজ (চেইনেজ ১+৫৬০) এর পার্শ্বে বিদ্যমান ২" ব্যাসের ১০৮ মিটার বিতরণ লাইন স্থানান্তর;
- বাসা নং-৯৬/এ, রোড নং-৬/এ, বনানী ডিওএইচএস, বনানী, ঢাকা এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে ২" ব্যাসের ২৬২ মিটার গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ ;
- ঢাকা ম্যাস র‍্যাপিড ট্রানজিট ডেভেলপমেন্ট প্রকল্পের চাহিদা অনুযায়ী এমআরটি লাইন-৬ এর আওতায় মেট্রোরেলের রুট এলাইনমেন্ট বরাবর কারওয়ান বাজার স্টেশন এলাকায় বিদ্যমান তিতাস গ্যাসের ৩" ব্যাসের পাইপলাইন স্থানান্তর;
- ঢাকা শহরের বিভিন্ন এলাকায় গ্যাস পাইপলাইনের লিকেজ মেরামত এবং স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকাজ (ক) আমিন মডেল টাউন, পূর্ব ডেভাভর, কবরস্থান রোড, আশুলিয়া, সাভার এলাকা; (খ) মদিনা রোড, আমিন মডেল টাউন, পূর্ব ডেভাভর এলাকা; (গ) লেন নং-৯, ব্লক-সি, রোড-১১, মিরপুর, ঢাকা ঠিকানাস্থ এলাকায় ৩/৪ ইঞ্চি ও ২ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি (ঘ) পশ্চিম রসুলপুর (মান্দাইল খালেরঘাট), কেরানীগঞ্জ, ঢাকা এলাকায় ২ ইঞ্চি ৫০ পিএসআইজি (ঙ) কবিরাজবাগ, পূর্ব ধোলাইরপাড়, জুরাইন এলাকা; (খ) মুড়াপাড়া (এসিআই সল্ট এর পাশে) রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ এলাকা; (গ) খিলগাঁও থানার আওতাধীন দক্ষিণ গোড়ান; এবং
- জাপানিজ অর্থনৈতিক অঞ্চল, আড়াইহাজার, নারায়ণগঞ্জ এলাকায় ২০" ব্যাস, ১০০০ পিএসআইজি, ৪ কি.মি. এবং ১৪" ব্যাস, ১০০০ পিএসআইজি, ৪ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস ট্রান্সমিসন পাইপলাইনের স্থানান্তর কাজ ।



জাপানিজ অর্থনৈতিক অঞ্চল, আড়াইহাজার, নারায়ণগঞ্জ এলাকায় গ্যাস পাইপলাইনের স্থানান্তর কাজ

### পূর্ত কার্যক্রম:

২০২৩-২৪ অর্থবছরে সম্পন্নকৃত পূর্ত কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে প্রদত্ত হলো :

- ডেমরা সিজিএস এলাকায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় ভবনের ৪র্থ তলা পূর্ব পার্শ্বের অংশ এবং স্কুলগেইট নির্মাণ;
- প্রধান কার্যালয়ের বোর্ড রুম ও তদসংলগ্ন দপ্তরসমূহের অভ্যন্তরীণ সাজসজ্জার কাজ;
- প্রধান কার্যালয়ে বিদ্যমান মসজিদ সম্প্রসারণ, স্টোর ও চিকিৎসা বিভাগ পুনর্বিন্যাস, লাইব্রেরী ১২ তলায় স্থানান্তর; এবং
- আবিবি (সাভার) অফিস কাম আবাসিক কমপ্লেক্স স্টোর রুম, গার্ডরুম ও গ্যারেজ নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্তকাজ ।





ডেমরা সিজিএস এলাকায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় ভবন

## বাস্তবায়নশীল উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

### প্রতিস্থাপন/পুনর্বাসন কার্যক্রম:

২০২৩-২৪ অর্থবছরে চলমান পাইপলাইনের প্রতিস্থাপন/পুনর্বাসন কাজ :

- এইচডিডি পদ্ধতিতে হরিপুর হতে শীতলক্ষ্যা নদী অতিক্রমণপূর্বক সিদ্ধিরগঞ্জ টিবিএস পর্যন্ত ২০" ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি সঞ্চালন লাইন স্থানান্তর/ পুনঃস্থাপন এবং টাই-ইন;
- ঝিনাই নদী দিয়ে অতিক্রান্ত সরিষাবাড়ী, জামালপুর এলাকায় ৮" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি এবং ধনবাড়ী, টাঙ্গাইল এলাকায় ১২" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি সঞ্চালন পাইপলাইনের পুনর্বাসন/ প্রতিস্থাপন;
- নরসিংদী বিসিক শিল্পনগরী সম্প্রসারণ প্রকল্পের অভ্যন্তরীণ গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ (বর্ধিতাংশ, ২য় পর্ব) ;
- হাতিরঝিল (রামপুরা ব্রিজ)-শেখেরজায়গা-আমুলিয়া-ডেমরা রোডসহ (তারাবো ও চট্টগ্রাম রোডের সংযোগ) ৪ লেনের হাইওয়ে রাস্তা বরাবর বিদ্যমান বিতরণ ও সার্ভিস পাইপলাইন স্থানান্তর;
- আশকোনা-গাওয়াইর এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে পাইপলাইন ও ডিআরএস নির্মাণ ;
- মৌচাক-কালিয়াকৈর এলাকায়, এপেক্স ফার্মাসিউটিক্যালস লি. এর সম্মুখে কোম্পানির ২০" ও ১০" ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসন ;
- কোম্পানি ব্যয়ে ডেমরা সিজিএস হতে তেজগাঁও টিবিএসগামী ১২" x ৩০০ পিএসআইজি লাইনের প্রায় ৫৮০ (পাঁচশত আশি) ফুট পাইপলাইন মানিকদিয়ায় উন্মুক্ত হয়ে পড়ায় জরুরী ভিত্তিতে পুনর্বাসন কাজ;
- নরসিংদী বিসিক শিল্প এলাকায় সম্প্রসারণ প্রকল্পে গ্যাস সরবরাহের জন্য ১৬" এবং ৮" ব্যাসের প্রধান বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন এবং ২" ও ৪" ব্যাসের অভ্যন্তরীণ বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ ;
- ডিপোজিট ওয়ার্ক এর আওতায় ঢাকা-সিলেট মহাসড়কের ভুলতা এলাকায় চেইনেজ ১২+৬০০ হতে ১৪+২৫০ পর্যন্ত ৮" x ১৪০ পিএসআইজি x ২৬১৬ মিটার বিতরণ লাইন ও সার্ভিস লাইন নির্মাণ;
- ডিপোজিট ওয়ার্ক এর আওতায় "সাসেক ঢাকা-সিলেট করিডোর সড়ক উন্নয়ন" শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় ভৈরব এলাকায় চেইনেজ ৬৪+৪০০ হতে ৬৭+৫০০ পর্যন্ত বিদ্যমান বিভিন্ন ব্যাস বিশিষ্ট বিতরণ ও সার্ভিস পাইপ লাইনসমূহ স্থানান্তর ;
- বাংলাদেশ রেলওয়ে ঢাকা-টঙ্গী সেকশনে ৩য় ও ৪র্থ ডুয়েলগেজ রেল লাইন স্থাপনের এলাইনমেন্ট হতে তিতাস গ্যাসের বিদ্যমান পাইপলাইন স্থানান্তর ;
- নারায়ণগঞ্জ এর পাগলা এলাকায় অবস্থিত প্রাইম ডিআরএস এর মডিফিকেশন;



- বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ (বেজা) এর চাহিদা অনুযায়ী জাপানিজ অর্থনৈতিক অঞ্চল (বাংলাদেশ স্পেশাল ইকোনমিক জোন) এ গ্যাস সরবরাহের নিমিত্তে ১০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি সিজিএস নির্মাণ;
- ঢাকা শহরের বিভিন্ন এলাকায় গ্যাস পাইপলাইনের লিকেজ মেরামত এবং স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন প্রতিস্থাপন: গ্যাস পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ। (ক) পরিকল্পনা মন্ত্রণালয় চত্বর এলাকা; (খ) শহীদ জামিল রোড, তালতলা, আগারগাঁ, ঢাকা ; (গ) ইব্রাহিমপুর বাজার রোড ; (ঘ) বাসা নম্বর-৫৪, সড়ক নম্বর-৭/এ, ব্লক নম্বর-এইচ, বনানী এলাকায় (২" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি) (ঙ) ন্যাশনাল ব্যাংক সংলগ্ন এলিফ্যান্ট রোডে অবস্থিত হাউজ নং ১/১ হতে ১০/৬ ; (চ) উত্তর মুগদা ওয়েসিস কিডারগার্টেন স্কুল হতে ৬৩/ক, বরিশাল ভিলা; (ছ) পোস্তুগোলায় ৫৩ নং ওয়ার্ড, মোক্তার হোসেন সড়ক, নবীনবাগ (জ) গ্রীনরোড স্টাফ কোয়ার্টার; (ঝ) শাহ মাখদুম এভিনিউ, সেক্টর-১৩, উত্তরা; (ঞ) সিস্টেম অপারেশন বিভাগ-দক্ষিণ এর টিএন্ডডি-ডেমরা শাখার আওতাধীন ইছাপুরা, সিরাজদিখান, মুন্সিগঞ্জ ; (ট) সৈয়দ মাহবুব মোর্শেদ সড়ক, শিশু মেলা, শ্যামলী; (ঠ) গ্রীন রোডস্থ গ্যাস্ট্রোলিভার হাসপাতাল গলি সংলগ্ন এলাকা (ড) শ্যামপুর-কদমতলী শিল্পাঞ্চলস্থ এলাকা (৩/৪" হতে ৪" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি); (ঢ) বনানী ডিওএইচএস এলাকায় (রোড-৬, ৬/বি, মসজিদ সড়ক) ; এলাকা (বিদ্যমান ৩/৪" বিতরণ লাইনের পরিবর্তে ২" ব্যাসের); (ণ) টিনসেড কলোনী, ব্লক-এ, সেকশন-১৩, মিরপুর এলাকা (বিদ্যমান ৩"/৪" ব্যাসের); (ত) প্লট নং-৩-৪, রোড নং-২/ডি, পল্লবী, মিরপুর; (থ) বাড়ী নং-৮৯, রোড নং-০৫, ব্লক-এ, সেকশন-১২, পল্লবী; (দ) প্যারিস রোড সংলগ্ন বাসা নং-০২, রোড নং-৩১, মিরপুর; (ধ) সেকশন-১১, ব্লক-ডি, ওয়ার্ড নং-০৫, এভিনিউ-৪, মিরপুর।
- পদ্মা সেতু রেল সংযোগ প্রকল্পের অধীনে নির্মিতব্য টিটিপাড়া আন্ডারপাস এর এ্যালাইনমেন্ট এ বিদ্যমান ৬" ব্যাস ও ২" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি চাপের দু'টি বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নিরাপদ দূরত্বে স্থানান্তর;
- গ্যাস লিকেজ বন্ধকরণের লক্ষ্যে নবীনগর-চন্দ্রা মহাসড়কের জিরানী বাজার এলাকার সল্লিকটস্থ ১২" ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি x ৩৮০ মিটার বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন ও তেজগাঁওস্থ নুরু ফার্মেসী রোড, তারা বিল্ডিং এর গলি, মধ্যকুনিপাড়া এলাকার ২" ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি x ৭৮ মিটার গ্যাস পাইপলাইন পরিবর্তন/পুনঃস্থাপন;
- প্রাইম ডিআরএস মডিফিকেশন ;
- হরিপুর টিবিএস এর সাথে সংযুক্ত কোম্পানির ১২" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন হতে উৎসারিত মদনপুর হতে আড়াইহাজারগামী ৮" ব্যাস, ১৪০ পিএসআইজি বিতরণ লাইনে ভালভ স্থাপন; এবং
- পদ্মা সেতুর রেল সংযোগ প্রকল্পের আওতাধীন দয়াগঞ্জ এলাকায় চেইনেজ লিংক ২+৩৭৮ অবস্থানে বিদ্যমান ২" ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন ৪" ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন দ্বারা প্রতিস্থাপন কাজ।

#### বাস্তবায়নাধীন পূর্ত কার্যক্রম:

- ডেমরা সিজিএস কমপ্লেক্স কাম ডেমরা ডিআরএস কমপ্লেক্স এর অভ্যন্তরীণ রাস্তা মেরামত ;
- দনিয়া অফিস ভবনের রিসিপশন ডেস্ক নির্মাণ ও হেলেপড়া সীমানা প্রাচীর পুনর্নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ;
- ডেমরা মাল্টিপারপাস সেটার ভবনে এমইএসডি এর অফিস পুনর্নির্মাণ এবং উপমহাব্যবস্থাপক (এসওডি-দক্ষিণ) এর কক্ষ নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ ; এবং
- ডেমরাস্থ চারতলা তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয়ের রক্ষনাবেক্ষন ও মেরামত, গার্ডিয়ান শেড, ওয়াকওয়ে নির্মাণ এবং খেলার মাঠের উন্নয়ন।

#### বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম :

২০২৩-২৪ অর্থবছরে টিজিটিডিপিএলসি নতুন ৩টি বৃহৎ IPP বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ শুরু করেছে। বিদ্যুৎ কেন্দ্রগুলো হচ্ছে ইউনিক মেঘনাঘাট পাওয়ার লি. (৫৮৪ মে.ও.), সামিট মেঘনাঘাট-২ পাওয়ার কোম্পানি লিমিটেড (৫৮৩ মে.ও.) এবং রিলায়েন্স বাংলাদেশ এলএনজি এন্ড পাওয়ার লি. (৭১৮ মে.ও.)। উক্ত ৩টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের মধ্যে ইউনিক মেঘনাঘাট পাওয়ার লি. ও সামিট মেঘনাঘাট-২ পাওয়ার কোম্পানি লিমিটেড এর কমিশনিং (COD) ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে রিলায়েন্স বাংলাদেশ এলএনজি এন্ড পাওয়ার লি. এর টেস্টিং ও কমিশনিং ফেইজ এ চলমান রয়েছে। এছাড়া, সার্বিকভাবে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে



পিডিবি'র বরাদ্দ অনুযায়ী তিতাস নেটওয়ার্কে বিদ্যমান বিভিন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে দৈনিক গড়ে ৩৩২ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে।

### **Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC] প্রকল্প:**

বিশ্বব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার ও তিতাস গ্যাস এর অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন “Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় কোম্পানির মেট্রো ঢাকা বিপণন ডিভিশন (উত্তর), আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (গাজীপুর) ও আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (ময়মনসিংহ) এলাকার আবাসিক শ্রেণীর মিটারবিহীন গ্রাহকদের আউনায় মোট ১১ লক্ষ স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হবে। প্রকল্পটি গত ৩১/১০/২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত জাতীয় অর্থনৈতিক পরিষদের নির্বাহী কমিটি (একনেক)-এর ২০২৩-২৪ অর্থবছরের ৫ম সভায় অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৩৫৪২.৭১ কোটি টাকা। প্রকল্পের মেয়াদকাল হচ্ছে জানুয়ারি ২০২৪ হতে ডিসেম্বর ২০২৮। প্রকল্পটির কাজ বর্তমানে চলমান রয়েছে। আগামী মে ২০২৫ এর মধ্যে প্রকল্পের স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে তিনটি ইপিপি ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন এবং ডিসেম্বর ২০২৮ এর মধ্যে ১১ লক্ষ স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।

### **Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC] প্রকল্প:**

এশিয়ান ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক (ADB), বাংলাদেশ সরকার, ও তিতাস গ্যাস এর অর্থায়নে বাস্তবায়নাধীন “Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC]” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় কোম্পানির মেট্রো ঢাকা বিপণন ডিভিশন (দক্ষিণ) এবং আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (নারায়নগঞ্জ) এলাকার আবাসিক শ্রেণীর মিটারবিহীন গ্রাহকদের আউনায় ৬.৫ লক্ষ স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হবে। “প্রকল্পটি গত ৩১/১০/২০২৩ তারিখে অনুষ্ঠিত জাতীয় অর্থনৈতিক পরিষদের নির্বাহী কমিটি (একনেক)-এর ২০২৩-২৪ অর্থবছরের ৫ম সভায় অনুমোদিত হয়”। অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ২২১৪.০৩ কোটি টাকা। উক্ত প্রকল্পের মেয়াদ জানুয়ারি ২০২৪ হতে ডিসেম্বর ২০২৭ পর্যন্ত নির্ধারিত রয়েছে। প্রকল্পটির কাজ বর্তমানে চলমান রয়েছে। স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন করা হলে গৃহস্থালী পর্যায়ে ব্যবহৃত গ্যাসের অপচয় রোধ হবে, আবাসিক গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস ব্যবহারে সচেতনতা বৃদ্ধির মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার-দক্ষতা বৃদ্ধি ও পরিবেশের উপর ইতিবাচক প্রভাব এবং সামগ্রিক গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থায় সিস্টেম লস হ্রাস পাবে। এছাড়া, বকেয়া আদায় সংক্রান্ত জটিলতা দূর হবে বিধায় কোম্পানির পরিচালন ব্যয় হ্রাস পাবে।

ক) বর্তমানে প্রকল্পের আওতায় ৪ (চার) জন ব্যক্তি পরামর্শক ও ০১ (এক) টি বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

খ) আগামী মে, ২০২৫ এর মধ্যে প্রকল্পের স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের লক্ষ্যে ইপিপি ঠিকাদার নিয়োগ সম্পন্ন এবং ডিসেম্বর ২০২৭ এর মধ্যে ৬.৫ লক্ষ স্মার্ট প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।

### **The Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh শীর্ষক প্রকল্প:**

কোম্পানির আওতাধীন সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্য, কার্যকর এবং দক্ষ গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা ডিজিটলাইজ করা, SCADA এর মাধ্যমে অপারেশনাল কার্যক্রমের দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও নির্ভরযোগ্যতা উন্নতকরণে JICA এর কারিগরি ও আর্থিক সহায়তায় কোম্পানিতে প্রকল্পের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

#### **উক্ত প্রকল্পের আওতায় গৃহীত কার্যক্রম নিম্নরূপ:**

- মতিঝিল ও পল্টন এলাকায় ৬৮ কি.মি. এবং লালমাটিয়া এলাকায় ৬৯ কি.মি. বিতরণ ও সার্ভিস লাইনের GIS Mapping সম্পন্ন করা হয়েছে;



- ১৩০ টি স্টেশনের Standard Process Flow Diagram হালনাগাদ করা হয়েছে;
- তিতাস গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ নেটওয়ার্কের সার্বিক Schematic Diagram হালনাগাদ করা হয়েছে;
- ৭৩৮ কি.মি. সঞ্চালন পাইপ লাইন, ৩২৪ কি.মি. মুখ্য বিতরণ লাইন ও ১৯৮৬ কি.মি. বিতরণ লাইনের Digitize Map সম্পন্ন করা হয়েছে;
- ৬০০০ শিল্প, সিএনজি, বাণিজ্যিক গ্রাহকদের RMS Location জরীপ সম্পন্ন করা হয়েছে।



কার্ট টাইপ গ্যাস ডিটেক্টরের সাহায্যে ভূগর্ভস্থ গ্যাস লিকেজ সনাক্তকরণ

### বাংলাদেশ ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষ (বেজার) অধীন প্রস্তাবিত ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহের বিবরণী:

শিল্পের বৈচিত্রায়ন, কর্মসংস্থান, উৎপাদন ও রপ্তানি বৃদ্ধির মাধ্যমে দ্রুত অর্থনৈতিক উন্নয়নকে উৎসাহিত করার নিমিত্ত তিতাস অধিভুক্ত (বেজারভুক্ত) এলাকায় ০৪টি সরকারি ও ১৫টি বেসরকারি ইকোনমিক জোনে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ সংক্রান্ত বিষয়ে কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ নিম্নরূপ:

- কোম্পানি কর্তৃক আবশ্যিকীয় অবকাঠামোসহ উচ্চতর ব্যাস ও প্রযোজ্য দৈর্ঘ্যের পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্নপূর্বক (১) মেঘনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়নগঞ্জ; (২) মেঘনা বেসরকারি ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়নগঞ্জ; (৩) সিটি ইকোনমিক জোন, রূপগঞ্জ, নারায়নগঞ্জ; (৪) হোসেনদি ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ; (৫) আকিজ ইকোনমিক জোন, ত্রিশাল, ময়মনসিংহ, এবং (৬) জামালপুর সরকারি ইকোনমিক জোন, হলিদাহাটা, জামালপুর এ ইতোমধ্যে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে।
- চাহিদাকৃত গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে (১) ত্রিশালস্থ (ময়মনসিংহ) হামিদ ইকোনমিক জোন এর জন্য ত্রিশাল টিবিএস হতে ১৬" ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ১০ কি.মি. পাইপলাইন; (২) জাপানিজ ইকোনমিক জোন (আড়াইহাজার, নারায়নগঞ্জ) এর জন্য ২০" ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ৪ কি.মি. ও ১৪" ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ৪ কি.মি. পাইপলাইন, এবং (৩) আব্দুল মোনেম ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ এর জন্য ১২" ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি × ৮ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া, কোনাবাড়িস্থ (গাজীপুর) এলাকায় বে-ইকোনমিক জোন এর গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ কাজ মাঠ পর্যায়ে চলমান রয়েছে।



- কুটুমপুর হতে মেঘনাঘাট পর্যন্ত ৪২" ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি (১২০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন) গ্যাস সঞ্চালন লাইন নির্মিত হলে কুমিল্লা ইকোনমিক জোন (চাহিদা: ১০০ এমএমসিএফডি), সোনাচর, মেঘনা, কুমিল্লা এ গ্যাস সরবরাহের জন্য বর্ণিত ৪২" ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি লাইনের নির্মিতব্য নতুন অফসেট হতে বিতরণ মেইন লাইন ও স্টেশন নির্মাণের জন্য প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- আমান ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ; ইস্ট-ওয়েস্ট স্পেশাল ইকোনমিক জোন, পানগাঁও, কেরানীগঞ্জ; বসুন্ধরা স্পেশাল ইকোনমিক জোন, কোন্ডা, বাতুরাইল, কেরানীগঞ্জ; আরিশা ইকোনমিক জোন, কেরানীগঞ্জ, ঢাকা; সোনারগাঁও ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ; এ. কে. খান ইকোনমিক জোন, কাজীর চর, পলাশ নরসিংদী; গজারিয়া ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সীগঞ্জ এবং ঢাকা সরকারি ইকোনমিক জোন, দোহার, ঢাকা এ গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণের ব্যয় প্রাক্কলন সংশ্লিষ্ট ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষ বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষ কর্তৃক প্রাক্কলিত অর্থ জমা প্রদান পরবর্তী কার্যক্রম গ্রহণের জন্য অপেক্ষাধীন রয়েছে।

### Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প:

United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC)-G নিবন্ধিত ও United Nations Methodologies মোতাবেক Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্পটি ডেনমার্কের প্রতিষ্ঠান NE Climate A/S (NEAS) এর বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় পরিচালিত হচ্ছে। প্রকল্পের Project Design Document (PDD) মোতাবেক ২০১৭ সালে প্রকল্পের Baseline Study কার্যক্রমের আওতায় সর্বমোট ৫,৬৫,৯৫২টি আবাসিক ও বাণিজ্যিক রাইজার জরীপপূর্বক মোট ৩৫,২৫২ টি লিকেজযুক্ত রাইজার সনাক্তকরত মেরামত করা হয়েছে এবং এর মাধ্যমে সর্বমোট ২০.৬৮ MMCFD গ্যাস লিকেজ বন্ধ করা সম্ভব হয়েছে। ২০১৭ সালে মেরামতকৃত রাইজারসমূহে পুনরায় গ্যাস লিকেজ সৃষ্টির বিষয়টি পরীক্ষাপূর্বক মেরামতের লক্ষ্যে প্রতিবছর ধারাবাহিক Monitoring কার্যক্রম হিসেবে বর্তমানে ৭ম Monitoring কার্যক্রম চলমান রয়েছে। প্রকল্পের প্রতিটি Monitoring কার্যক্রম সাফল্যের সাথে Verify হওয়ায় ২০১৮-২০২২ পর্যন্ত মোট ১,৯১,৮৩,৪৬৮ tCO<sub>2</sub>e ইস্যুকরতঃ আন্তর্জাতিক পর্যায়ে বিক্রয়ের উপযুক্ততা লাভ করে এবং মোট ১,৪৮,০৩,৭৬০ tCO<sub>2</sub>e বিক্রয় করা হয়েছে।

২০২৩-২৪ অর্থবছরে প্রকল্পের লভ্যাংশ হিসেবে ১৯,৬৮,৬৯৭ মার্কিন ডলার NEAS এর মাধ্যমে কোম্পানিতে গৃহীত হয়েছে। বর্ণিত প্রকল্প চুক্তি অনুযায়ী ২০২৭ সাল প্রকল্পটি চলমান থাকবে। ২০২৩ সাল হতে শাস্যকৃত গ্যাসের বিপরীতে হ্রাসকৃত CO<sub>2</sub> পরিমাণের বিক্রয় উপযুক্ততা নির্ধারণের নিমিত্ত Verification কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

### Verified Emission Reduction (VER)/VERRA প্রকল্প:

CDM প্রকল্পের সাফল্য বিবেচনায় কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ এর ৭৮৫ তম সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ২০২০ সালে Verified Emission Reduction (VER) শীর্ষক নতুন একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। NE Climate A/S (NEAS), Denmark এর আর্থিক বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০২১ সালে সম্পাদিক চুক্তি মোতাবেক প্রকল্পের নির্দিষ্ট এলাকায় প্রায় ১,৪৩,৩৯৪টি রাইজার পরিদর্শনপূর্বক মোট ১৭,০৭২টি লিকেজযুক্ত রাইজার সনাক্তকরতঃ মেরামত করা হয়েছে। বর্তমানে ৩য় Monitoring কার্যক্রম সমাপ্ত হয়েছে এবং Verification কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

## ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

ভবিষ্যতে বাস্তবায়নের জন্য যে সকল কার্যক্রম/প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে, তার সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি :

### পাইপলাইন প্রতিস্থাপন/ পুনর্বাসন কাজ:

- কোম্পানি ব্যয়ে বনশ্রী এলাকায় ১৫ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ডিআরএস ও ৮" x ৫০ পিএসআইজি x ১৫৬ মিটার বিতরণ লাইন নির্মাণ;



- বাংলাদেশ রেলওয়ে ঢাকা-টঙ্গী সেকশনে ৩য় ও ৪র্থ ডুয়েলগেজ রেল লাইন স্থাপনের এলাইনমেন্ট (শাহজাহানপুর রেলক্রসিং, খিলগাঁও রেলক্রসিং, মালিবাগ রেলক্রসিং, ওয়ারলেস গেট রেলক্রসিং, বড় মগবাজার রেলক্রসিং, মগবাজার রেলক্রসিং, মহাখালী রেলক্রসিং) হতে তিতাস গ্যাসের বিদ্যমান পাইপলাইন স্থানান্তর ;
- ঢাকা ক্লীন ফুয়েল (DCF) প্রকল্পের আওতায় নির্মিত তুরাগ (আমিনবাজার) নদী ক্রসিংয়ের পূর্ব পার্শ্বে বিদ্যমান ১৬" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি ভালুভ নিরাপদ জায়গায় স্থানান্তর এবং ঢাকা-টঙ্গী গ্যাস নেটওয়ার্ক আইসোলেশনের লক্ষ্যে বিদ্যমান টঙ্গী ইজতেমা আরএমএস কক্ষের অংশে ১৬" ব্যাস ১৪০ পিএসআইজি ডিসিএফ লাইনে মিটারিং ইউনিট স্থাপন ;
- গজারিয়া টিবিএস মডিফিকেশনসহ ৮" ও ১২" লাইনে পৃথক মিটারিং রান স্থাপন এবং সোনারগাঁও টিবিএস হতে উৎসারিত বিতরণ লাইনসমূহে সিস্টেম লস হ্রাস করার লক্ষ্যে বিতরণ লাইনের বিভিন্ন পয়েন্টে ভালু স্থাপন;
- মুড়াপাড়া ও ভুলতা ডিআরএস মডিফিকেশন এবং ঢাকা ইপিজেড ডিআরএস হতে ইপিজেড নেটওয়ার্কে গ্যাস সরবরাহের বিঘ্ন না ঘটিয়ে ঢাকা ইপিজেড ডিআরএস মডিফিকেশনপূর্বক (পৃথক মিটারিং ও ফ্লো-কন্ট্রোল ব্যবস্থাসহ) নবীনগর-চন্দ্রা মহাসড়কের পূর্ব পার্শ্বের ১২" x ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইনে গ্যাস সরবরাহ;
- পঞ্চবটি ডিআরএস মডিফিকেশন ও উচুকরণ;
- ঢাকা-আশুলিয়া এলিভেটেড এক্সপ্রেসওয়ে নির্মাণ প্রকল্পের এলাইনমেন্টের চেইনেজ ৪+৯৬৫ হতে ৫+১০০ পর্যন্ত অংশে বিদ্যমান ২"x ৫০ পিএসআইজি এবং চেইনেজ ৫ + ৫৯৫ হতে ৫+৯৫৫ পর্যন্ত অংশে বিদ্যমান ১৬"x ১৪০ পিএসআইজি পাইপলাইন স্থানান্তর ;
- আবিডি-গাজীপুর ও আবিডি ময়মনসিংহের গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের আইসোলেশনের জন্য ধনুয়া টিবিএস মডিফিকেশন ;
- ডিএনডি খাল খনন প্রকল্পের আওতায় নির্মাণাধীন ব্রীজ এলাইনমেন্টে বিদ্যমান গ্যাস বিতরণ লাইন সমূহ স্থানান্তরকরণ;
- ঢাকা ওয়াসার বাস্তবায়নাধীন DESWS প্রকল্পের অধীনে Raw Water Pipe line এর এলাইনমেন্ট বরাবরে মুড়াপাড়া, গন্ধর্বপুর এলাকায় বিদ্যমান তিতাস গ্যাসের পাইপ লাইন স্থানান্তর ;
- এইচডিডি পদ্ধতিতে ২০" x ৫০ পিএসআইজি বিতরণ পাইপলাইনের ইপিসি টার্নিকি ভিত্তিতে ঠিকাদার নিয়োগের মাধ্যমে শীতলক্ষ্যা ও কর্ণতলী নদী ক্রসিং;
- ঢাকা(যাত্রাবাড়ী)-কুমিল্লা(ময়নামতি)-চট্টগ্রাম-টেকনাফ(এন-১) জাতীয় মহাসড়কের ১২তম কি.মি. এ মদনপুর সেতু নির্মাণ কাজের ফাউন্ডেশনের মধ্যে হতে বিদ্যমান গ্যাস পাইপলাইন স্থানান্তর;
- কোম্পানি ব্যয়ে সম্পাদিতব্য অত্র কোম্পানির এর বিদ্যমান বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে টঙ্গী টিবিএস হতে টঙ্গী বিসিক-কালিগঞ্জ এলাকায় গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ; এবং
- কেরানীগঞ্জ বিসিক শিল্প নগরীর অভ্যন্তরে ডিআরএস, কন্ট্রোল রুম ও সিপি স্টেশন রুম নির্মাণ কাজ ।

#### পূর্ত কার্যক্রম:

- জাপানিজ ইকনোমিক জোন এলাকায় নির্মিতব্য সিজিএস এর অভ্যন্তরে অফিস ভবন, গার্ড রুম, সিপি রুম, সীমানা প্রাচীর, ড্রেন ও রাস্তা নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ ;
- ভালুকা ডিআরএস এলাকায় বিদ্যমান সীমানা প্রাচীর উচুকরণ এবং আনসার শেড ও ওয়াচ টাওয়ার নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ ;
- গজারিয়া টিবিএস এর অভ্যন্তরে মাটি ভরাট, সীমানা প্রাচীর ও কন্ট্রোল বিল্ডিং রক্ষণাবেক্ষণ ও গার্ডরুম নির্মাণ;
- ব্রাহ্মণবাড়িয়া অফিস ভবন, কন্ট্রোল বিল্ডিং, আনসার শেড মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং সীমানা প্রাচীর উঁচু ও রং করা সহ অন্যান্য পূর্ত কাজ;
- মাধবপুর ভালু স্টেশন, হবিগঞ্জ এর সীমানা প্রাচীর, রাস্তা নির্মাণ ও মাটি ভরাটসহ অন্যান্য কাজ; এবং
- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় কন্ট্রোল ভবন ও সীমানা প্রাচীর নির্মাণ ।



## Replacement and Improvement of the Existing Gas Network System in Dhaka and Narayanganj City Corporation Area, incorporating GIS Mapping and SCADA System প্রকল্প :

ঢাকা ও নারায়নগঞ্জ সিটি কর্পোরেশন এলাকায় বর্তমান ও ভবিষ্যত গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহ বৃদ্ধি, স্বল্পচাপ পরিস্থিতি নিরসন, গ্যাস লিকেজজনিত অপচয় রোধ, গ্যাস লিকেজজনিত দুর্ঘটনা প্রতিরোধ, কার্বন নিঃসরণ হ্রাস সহ জনগণের জীবন ও সম্পদের নিরাপত্তা প্রদান করা এবং টিজিটিডিপিএলসি এর গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে এ প্রকল্পের আওতায় তিতাস অধিভুক্ত ঢাকা ও নারায়নগঞ্জ সিটি কর্পোরেশন এলাকায় গ্যাস স্টেশনের আপস্টিম এবং ডাউনস্টিম পর্যন্ত ২৭৮১.৪৬ কিলোমিটার পাইপলাইন স্থাপন, গ্যাস সরবরাহ সক্ষমতা ২৭৫ এমএমসিএফডি থেকে ১০০৮ এমএমসিএফডিতে উন্নীতকরণ; গ্যাস লিকেজ রোধ করে প্রতি মাসে গ্যাস লিকেজজনিত দুর্ঘটনা ৬৬টিতে নামিয়ে আনাসহ প্রতি বছর ০.৫০ মিলিয়ন টন কার্বন ডাই-অক্সাইড-সমতুল্য (tCO<sub>2</sub>e) পর্যন্ত কার্বন নির্গমন নিরসন এবং ৫৫০০ কিলোমিটার গ্যাস পাইপলাইনের জিআইএস নক্সা প্রণয়ন এবং ১৮টি গ্যাস স্টেশনে স্ক্যাডা সিস্টেম স্থাপনের মাধ্যমে টিজিটিডিপিএলসি এর গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্কের আধুনিকীকরণ করার পরিকল্পনা রয়েছে। প্রকল্পটির অনুকূলে গত ০৫-০৫-২০২৪ তারিখে অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগ হতে জিওবি অর্থায়নের বিষয়ে সম্মতি এবং গত ৩০-০৬-২০২৪ তারিখে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নের বিষয়ে ছাড়পত্র/ Liquidity Certificate পাওয়া গিয়েছে। প্রকল্পের প্রস্তাবিত মেয়াদকাল জুলাই ২০২৪ - ডিসেম্বর ২০২৯ বিবেচনায় প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। New Development Bank (NDB), জিওবি ও টিজিটিডিপিএলসি এর নিজস্ব অর্থায়নে এ প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে।

## Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas প্রকল্প:

বৈদেশিক সহায়তা অনুসন্ধান কমিটির গত ১৭-১০-২০২৩ তারিখ অনুষ্ঠিত সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে টিজিটিডিপিএলসি কর্তৃক প্রক্রিয়াধীন তিনটি গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন প্রকল্পকে একত্রিত করে প্রস্তাবিত "Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas" শীর্ষক প্রকল্প শিরোনামে প্রকল্পটি বাস্তবায়নের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পে বৈদেশিক ঋণ প্রাপ্তির লক্ষ্যে মাননীয় পরিকল্পনা মন্ত্রী কর্তৃক নীতিগত অনুমোদিত পিপিডিপি ২৪-০৪-২০২৪ তারিখে ইআরডি হতে New Development Bank (NDB) বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। বর্তমানে, NDB-কে কোম্পানি ও প্রকল্প সংশ্লিষ্ট বিষয়ে বিভিন্ন তথ্য/উপাত্ত প্রদানের কাজ চলমান রয়েছে। প্রকল্পের প্রস্তাবিত মেয়াদকাল জুলাই ২০২৪- ডিসেম্বর ২০২৭ বিবেচনায় এ প্রকল্পের আওতায় নিম্নবর্ণিত তিনটি কম্পোনেন্টের বাস্তবায়ন কার্যক্রম সম্পাদিত হবে।

### ক) কম্পোনেন্ট-১ : জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪-লেন মহাসড়কে টিজিটিডিপিএলসি এর বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন :

সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর কর্তৃক জয়দেবপুর মোড় হতে ময়মনসিংহ মেডিকেল কলেজ মোড় পর্যন্ত ৪-লেন বিশিষ্ট রাস্তা জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণের ফলে মহাসড়কের মাঝামাঝি পড়ে যাওয়া কোম্পানির বিদ্যমান বিতরণ নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ঝুঁকি, রক্ষণাবেক্ষণ, নতুন গ্রাহক সংযোগ ও লোড বৃদ্ধিসহ নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা ও গ্রাহক সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে এ কম্পোনেন্টের আওতায় বর্ণিত মহাসড়কের উভয়পার্শ্বে ১৬"-২০" ব্যাসের ১৯৪ কি.মি. বিতরণ পাইপ লাইন ও ২০" ও ২৪" ব্যাসের ৩ কি.মি. হেডার নির্মাণ, ইপিপি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ০২টি নদীর ০৭টি স্থানে অতিক্রমণ, বিদ্যমান গ্রাহকদের পুনঃসংযোগের জন্য ৩/৪"-৮" ব্যাসের প্রায় ১৮ কি.মি. পাইপ লাইন নির্মাণ, ০১টি CGS নির্মাণ ও ০৩টি গ্যাস স্টেশন মডিফিকেশনের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে প্রায় ৭৫৯ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

### খ) কম্পোনেন্ট-২: SASEC সড়ক সংযোগ প্রকল্পে ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়কে টিজিটিডিপিএলসি এর বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন:

সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর কর্তৃক SASEC সংযোগ সড়ক প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুরের ভোগড়া বাইপাস হতে টাঙ্গাইলের এলেঙ্গা পর্যন্ত বিদ্যমান সড়কটিকে মাঝখানে ডিভাইডারসহ উভয়পার্শ্বে সম্প্রসারণ করে ৪-লেন বিশিষ্ট জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণের ফলে মহাসড়কের মাঝামাঝি পড়ে যাওয়া কোম্পানির বিদ্যমান বিতরণ নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ঝুঁকি, রক্ষণাবেক্ষণ, নতুন গ্রাহক সংযোগ ও লোড বৃদ্ধিসহ নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা ও গ্রাহক



সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে এ কম্পোনেন্টের আওতায় ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়কের উভয়পার্শ্বে ১৬" ও ২০" ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ২২০.০২২ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন এবং ৩/৪"-৮" ব্যাসের ৭ কি.মি. সার্ভিস লাইন, ০১টি নতুন CGS/TBS নির্মাণ ও ০২ টি গ্যাস স্টেশন মডিফিকেশনের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে প্রায় ৪৩০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

#### গ) কম্পোনেন্ট-৩: তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ সক্ষমতা উন্নয়ন :

তিতাস গ্যাস অধিভুক্ত টাঙ্গাইল, মানিকগঞ্জ, আরিচা, সাটুরিয়া, ধামরাই, সাভার ও তৎসংলগ্ন শিল্পবর্ধিষ্ণু এলাকায় স্বল্পচাপ সমস্যা দূরীকরণ, এবং শিল্পায়ন ত্বরান্বিতকরণের লক্ষ্যে এ কম্পোনেন্টের আওতায় এলেঙ্গাস্থ জিটিসিএল কম্প্রেসর স্টেশন হতে মানিকগঞ্জ পর্যন্ত ২৪" ব্যাসের ১০০০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ৬২.০৫২ কি.মি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ, মানিকগঞ্জ হতে ধামরাই পর্যন্ত ২০" ব্যাসের ৩০০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ২২.৭৫২ কি.মি. বিতরণ মেইন লাইন নির্মাণ, ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ১৮টি স্থানে নদী অতিক্রমণ এবং এলেঙ্গাতে ০১ টি IMS, মানিকগঞ্জে ০১ টি CGS ও ধামরাইতে ০১ টি TBS নির্মাণ করত: মিটারিং ব্যবস্থা ও লোড ব্যবস্থাপনা সুবিধাদি প্রবর্তন করাসহ প্রকল্পভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান ও নতুন গ্রাহকদের প্রায় ২৮০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করার জন্য উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

#### তথ্য প্রযুক্তি উন্নয়ন কার্যক্রম

- কোম্পানির চলমান Web Based Integrated System টি Bangladesh Computer Council (BCC) -এর মাধ্যমে e-gov. Cloud G Migration হয়েছে এবং বর্তমানে e-gov. Cloud -এ চলমান আছে;
- কোম্পানির আইসিটি ডিভিশনের তত্ত্বাবধানে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য Automated Pension Module Software টি In-house প্রস্তুত করা হয়েছে এবং বর্তমানে এর মাধ্যমে কার্যক্রম চলমান আছে;
- মন্ত্রনালয়ের নির্দেশক্রমে কোম্পানির ওয়েব পোর্টাল বাংলাদেশ জাতীয় তথ্য বাতায়নে অন্তর্ভুক্তকরণের লক্ষ্যে পুরাতন domain titasgas.org.bd হতে নতুন domain titasgas.gov.bd তে পরিবর্তিত করা হয়েছে। বর্তমানে বাংলাদেশ জাতীয় তথ্য বাতায়ন হতে www.titasgas.gov.bd চলমান আছে;
- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ৪১টি ব্যাংকের যে কোন ব্রাঞ্চ থেকে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন এবং কেন্দ্রীয় সার্ভারে গ্রাহক লেজার হালনাগাদ হচ্ছে;
- মিটারযুক্ত ও মিটারবিহীন গ্রাহকগণ বর্তমানে রকেট, নগদ ও বিকাশের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন;
- কোম্পানিতে স্থাপিত নিজস্ব কলসেন্টার এর ১৬৪৯৬ এর নম্বরটি ২৪(চব্বিশ) ঘন্টা চালু থাকে বিধায় যে কোন ব্যক্তি সরাসরি যোগাযোগপূর্বক প্রয়োজনীয় তথ্য জানতে পারেন অথবা যে কোন বিষয়ে অভিযোগ জানাতে পারেন;
- কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের ডিভিশন/ডিপার্টমেন্টের নির্বাহী কর্মকর্তাদের নাম, মোবাইল নম্বর, আনুষঙ্গিক তথ্যাদি এবং গ্যাস সংক্রান্ত সচেতনতামূলক বিভিন্ন তথ্য-চিত্র প্রধান কার্যালয়ের নিচ তলায় ডিজিটাল বোর্ডের মাধ্যমে প্রদর্শিত হচ্ছে;
- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ব্যাংকসমূহের মাধ্যমে বিল পরিশোধ করলে স্বয়ংক্রিয়ভাবে কেন্দ্রীয় সার্ভার হতে Acknowledgement SMS গ্রাহক বরাবর প্রেরণ করা হচ্ছে;
- ইন্সটিগ্রেটেড একাউন্টিং সফটওয়্যারের মাধ্যমে কোম্পানির বার্ষিক/অর্ধ-বার্ষিক হিসাবসহ চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন তথ্য সরবরাহ করা সহজতর হয়েছে এবং দ্রুততম সময়ের মধ্যে হিসাব চূড়ান্ত করা সম্ভব হচ্ছে;
- কোম্পানির ওয়েবসাইট মন্ত্রণালয়ের নির্দেশ অনুসারে হালনাগাদ ও পরিমার্জিত করা হয়;
- বিসিসি'র তত্ত্বাবধানে তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি এর গ্রাহক ফাইলসমূহ ডিজিটাল আর্কাইভ করার কার্যক্রম চলমান আছে;
- বাংলাদেশ কম্পিউটার কাউন্সিল (বিসিসি) এর প্রযুক্তিগত সহায়তায় তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি এর শিল্প ও ক্যাপটিভ পাওয়ার গ্রাহকদের জন্য নতুন শিল্প সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে অনলাইনে একটি ওয়ান স্টপ সার্ভিস (ওএসএস) অ্যাপ্লিকেশন সফটওয়্যার তৈরি করা হয়েছে। উক্ত সফটওয়্যারটি বর্তমানে বাংলাদেশ ইনভেস্টমেন্ট ডেভেলপমেন্ট অথরিটি (BIDA) এর "ওয়ান-স্টপ সার্ভিস পোর্টাল" ও টিজিটিডিপিএলসি এর ওয়েব পোর্টালে চলমান আছে।



## অবৈধ গ্যাস সংযোগ সংক্রান্ত তথ্য

### অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ/পাইপলাইন অপসারণ :

কোম্পানির উদ্যোগে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কেন্দ্রীয় টাস্কফোর্স-এর মনিটরিং এবং জেলা ও উপজেলা কমিটির তত্ত্বাবধানে মোবাইল কোর্ট ও অন্যান্য অভিযান পরিচালনা করে জুলাই, ২০২৩ হতে জুন, ২০২৪ পর্যন্ত বকেয়ার কারণে ৩১,০০৩টি, অবৈধ সংযোগের কারণে ২,১৭,৬৭৯টি মোট ২,৪৮,৬৮২টি (বার্ণারভিত্তিক) আবাসিক সংযোগ এবং অবৈধভাবে সংযোগকৃত ১১০টি শিল্প, ১৮৬টি বাণিজ্যিক, ৫৪টি ক্যাপটিভ এবং ৪টি সিএনজি সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়। এ সকল অভিযানসমূহে ৪১৮.৯৪ কি.মি. অবৈধ পাইপ লাইন অপসারণ করা হয়।



অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান

### ভিজিট্যান্ড ডিভিশনের কার্যক্রম:

গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে ভিজিট্যান্ড ডিভিশন কর্তৃক শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণির গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন এবং পরিদর্শনকালে কোন অসঙ্গতি পাওয়া গেলে তাৎক্ষণিকভাবে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের লক্ষ্যে বিশেষ পরিদর্শন/সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে।

### ২০২৩-২৪ অর্থবছরে গ্যাস সরবরাহ পরিস্থিতি :

বাংলাদেশে বর্তমানে ৬টি গ্যাস বিপণন কোম্পানি স্ব-স্ব আওতাধীন এলাকায় নিজস্ব বিতরণ পাইপলাইন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে গ্রাহকের আঙ্গিনায় গ্যাস সরবরাহ করে থাকে। তন্মধ্যে টিজিটিডিপিএলসি দেশে মোট উৎপাদিত ও আমদানীকৃত গ্যাসের প্রায় দুই- তৃতীয়াংশ বিপণন করছে।

২০২৩-২৪ অর্থবছরে পেট্রোবাংলা কর্তৃক টিজিটিডিপিএলসি'র জন্য দৈনিক গড়ে ১৬৪৩ এমএমসিএফ গ্যাস বরাদ্দের বিপরীতে দৈনিক গড়ে ১৫১৫ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছিল। চাহিদার তুলনায় দৈনিক গড়ে ১২৮ এমএমসিএফ গ্যাস কম সরবরাহ করা হয়। যার প্রেক্ষিতে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজমান ছিল। তিতাস গ্যাস নেটওয়ার্কে দৈনিক প্রায় ২২০০ এমএমসিএফ চাহিদা থাকলেও বর্তমান পরিস্থিতিতে দৈনিক ১৯০০ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা হলে বিতরণ নেটওয়ার্কের প্রান্তিক কতিপয় এলাকা ব্যতিত অন্যান্য এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ পরিস্থিতি সহনীয় পর্যায়ে থাকবে বলে আশা করা যায়।

### গ্যাস সরবরাহ পরিস্থিতি উন্নয়নে গৃহীত ব্যবস্থাদি:

গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সিস্টেম লস হ্রাস করার নিমিত্ত তিতাস নেটওয়ার্কে নিয়মিত অবৈধ উচ্ছেদ কার্যক্রম পরিচালিত হয়েছে। এছাড়া, লিকেজ জনিত লস হ্রাসের জন্য ভেহিক্যাল মাউন্টেড মোবাইল গ্যাস ডিটেকশন ইউনিট এবং পোর্টেবল গ্যাস ডিটেক্টরের মাধ্যমে গ্যাস পাইপলাইন ও গ্যাস স্টেশনে ছিদ্র জরীপ ও লিকেজ মেরামত কার্যক্রম পরিচালিত হয়েছে। পাইপলাইনের প্রোটেকশন সিস্টেম হিসেবে সিপি কার্যক্রম আরো জোরদার করা হয়েছে।



এছাড়া, গ্যাস সরবরাহ পরিস্থিতি উন্নয়নে এলেঙ্গা মানিকগঞ্জ ২৪" সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ, জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪ লেন মহাসড়কের উভয়পাশে উচ্চতর ক্যাপাসিটির বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪ লেন মহাসড়কের উভয়পাশে উচ্চতর ক্যাপাসিটির বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ, হরিপুর-সৈয়দপুর উচ্চচাপ ও ক্ষমতার ডিষ্ট্রিবিউশন মেইন পাইপলাইন নির্মাণসহ কোম্পানির বিভিন্ন এলাকায় বিতরণ নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য বিভিন্ন পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া, নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য কতিপয় নতুন গ্যাস স্টেশনসহ বিদ্যমান স্টেশন সমূহের মডিফিকেশনের কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

## বিপণন ও অপারেশনাল কার্যক্রম

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,

আলোচ্য অর্থবছরের বিপণন ও অপারেশনাল কার্যক্রমের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণী আপনাদের সদয় অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।

### গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয় :

কোম্পানির বিপণন ব্যবস্থায় গ্যাসের চাহিদা থাকলেও জাতীয় পর্যায়ে উৎপাদন ঘাটতি থাকায় পেট্রোবাংলার বরাদ্দ অনুসারে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা যথাক্রমে ১৫,৫২১.২০ ও ১৪,৭২৭.০০ মিলিয়ন ঘনমিটার নির্ধারণ করা হয়, এর বিপরীতে প্রকৃত গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৫,৬৯৮.৫৯ ও ১৪,৪৯৫.০৯ মিলিয়ন ঘনমিটার।

### বিগত পাঁচ বছরের গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পরিসংখ্যান প্রদর্শিত হল :

(এমএমসিএম)

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৯-২০২০		২০২০-২০২১		২০২১-২০২২		২০২২-২০২৩		২০২৩-২০২৪	
	ক্রয়	বিক্রয়								
বিদ্যুৎ (সরকারি)	২,২৭১.৫৯	২,২২৫.৮৬	১,৯৩৭.৫২	১,৮৯৮.৪৪	১,৬৯০.৭৬	১,৬৫৬.৬৯	৩,৪২১.৫৬	৩,২৮৫.১৫	৩,৬২৩.৬৯	৩,৪৫৮.৬০
বিদ্যুৎ(বেসরকারি)	২,৫১৩.৬৮	২,৪৬২.৮৩	১,৭২৪.০৫	১,৬৮৯.০৩	১,৫১৪.৬৩	১,৪৮৪.০০	*	*	*	*
সার	২৬২.০১	২৫৬.৪৯	৩৮১.৬৬	৩৭৩.৭৫	৩১৬.৬৮	৩১০.০৪	২২৮.৭৪	২১৫.৬৮	৫৩০.৮৫	৫০৭.১৮
শিল্প	৩,৬৮৭.৬৬	৩,৬১৩.৯১	৪,৩৩০.৫৩	৪,২৪৩.৯৮	৪,৫৩৪.৭৪	৪,৪৪৩.৪৩	৪,২৩৯.৪৩	৪,০৭৫.২৬	৪,০২৪.৫৫	৩,৮৪২.০০
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৩,৫২৩.৫৫	৩,৪৫৩.০৮	৪,৬৭২.৬৭	৪,৫৭৯.৩০	৪,৮৮৭.৭৭	৪,৭৮৯.৭৯	৪,৫০৪.২১	৪,৩৩০.২৮	৪,২৬৮.৯২	৪,০৭৬.৪৩
সিএনজি	৫৮১.৫৪	৫৬৯.৯৩	৫৩২.৪৪	৫২১.৮১	৫৮২.১০	৫৭০.৪৪	৬৯০.৬৫	৬৬৩.১৬	৭৫৮.০০	৭২৩.৫২
বাণিজ্যিক	৯২.৪৪	৯০.৫৯	৭৮.৫১	৭৬.৯৫	৮০.১৭	৭৮.৫৬	৭৫.৪০	৭২.৪১	৬৮.২৩	৬৫.১৯
আবাসিক	২,৪৮৩.০৬	২,৪৩৪.৭১	২,৫২৫.৪২	২,৪৭৫.০১	২,৩৭১.৪২	২,৩২৩.৯৪	২,১০৫.৩২	১,৮১৭.৪৭	২,৪২৪.৩৪	১,৮২২.১৭
মোট	১৫,৪১৫.৫৫	১৫,১০৭.৪০	১৬,১৮২.৮০	১৫,৮৫৮.২৭	১৫,৯৭৮.২৭	১৫,৬৫৭.২৯	১৫,২৬৫.৩১	১৪,৪৫৯.৪১	১৫,৬৯৮.৫৯	১৪,৪৯৫.০৯



\*জুলাই ২০২২ সাল থেকে তিতাস গ্যাস বিইআরসি'র আদেশ এবং পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী গ্যাস ব্যবহারের প্রত্যয়ন পত্র (Breakdown Certificate) তৈরি করছে। ঐ সময়ে, বিদ্যুৎ (বেসরকারি) গ্রাহক শ্রেণি ক্যাপটিভ পাওয়ার রেট হিসাবে শ্রেণিবদ্ধ করা হয়েছে। ফলে, ২০২২-২০২৩ ও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে প্রাইভেট পাওয়ার ক্যাটাগরি অপসারণ করে তা ট্যারিফ রেট অনুযায়ী পাওয়ার, ক্যাপটিভ পাওয়ার ও শিল্প ক্যাটাগরির অধীনে দেখানো হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে ০.১৬ এমএমসিএম গ্যাস নিজস্ব অপারেশনাল কার্যক্রমে ব্যবহার করা হয়েছে। ক্রয়কৃত ১৫,৬৯৮.৫৯ এমএমসিএম গ্যাস হতে উক্ত নিজস্ব ব্যবহারসহ মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৪,৪৯৫.০৯ এমএমসিএম বাদ দিয়ে সিস্টেম লস হিসাব করা হয়েছে। আলোচ্য ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সিস্টেম লসের পরিমাণ ৭.৬৭% (বিইআরসি কর্তৃক অনুমোদিত গ্রহণযোগ্য সিস্টেম লস ২%)।

## আর্থিক কার্যক্রম

### সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি এখন আলোচ্য অর্থবছরের আর্থিক কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত বিবরণ আপনাদের সদয় অবগতির জন্য উপস্থাপন করছি।

### রাজস্ব ও আদায় :

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি তার গ্রাহক প্রান্তে মোট ১৪,৪৯৫.০৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ৩৪,২৬৪.৯৩ কোটি টাকা এবং মিটার ভাড়া, ডিমাল্ড চার্জ, গ্যাসের তাপন মূল্য ও সারচার্জসহ সর্বমোট ৩৫,৪৭২.০৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে, যার পরিমাণ ২০২২-২৩ অর্থবছরে ছিল ২৬,৩৮৭.১২ কোটি টাকা। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৩৫,৪৭২.০৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয়ের বিপরীতে বকেয়া রাজস্বসহ ৩০,৭২০.৯৭ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, যা পাওনার তুলনায় ৪,৭৫১.০৯ কোটি টাকা কম।



বকেয়া রাজস্ব আদায়ের লক্ষ্যে সংযোগ বিচ্ছিন্ন অভিযান



## আর্থিক ফলাফল :

পূর্ববর্তী অর্থবছরের সঙ্গে তুলনামূলক আর্থিক ফলাফলের একটি চিত্র নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩	(হ্রাস)/বৃদ্ধি
পরিশোধিত মূলধন	৯৮৯.২২	৯৮৯.২২	-
শেয়ার মানি ডিপোজিট	৩৫১.৬১	২৮২.৭৫	৬৮.৮৬
রিজার্ভ ফান্ড	৮০.৯১	৮১.০৪	(০.১৩)
রিভ্যালুয়েশন সারপ্লাস	৩,৩৩৬.৫৯	০	৩,৩৩৬.৫৯
রাজস্ব সঞ্চিতি	৪,৯৫০.৬৬	৫,৭৪৪.২০	(৭৯৩.৫৪)
দীর্ঘমেয়াদী দায়	৪,৯৭৫.৪২	৩,৭৯৫.১২	১,১৮০.৩০
চলতি দায়	২০,৩৮৪.৮৮	১৩,৭০০.১১	৬,৬৮৪.৭৭
স্থায়ী সম্পদ	১১,০৯৭.৭৪	৬,৫৩১.৩৯	৪,৫৬৬.৩৫
চলতি সম্পদ	২৩,৯৭১.৫৬	১৮,০৬১.০৫	৫,৯১০.৫১
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয়	৩৫,৬৯২.৯২	২৬,৫০৮.৮৪	৯,১৮৪.০৮
বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য	৩৫,৩৬৫.৪৫	২৬,৩৫০.৪৮	৯,০১৪.৯৭
মোট লাভ	৩২৭.৪৬	১৫৮.৩৬	১৬৯.১০
প্রশাসনিক খরচ	৬০৫.৩৭	৬৮১.৪৫	(৭৬.০৮)
ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ	২৩.০৬	১৫.২১	৭.৮৫
সুদ খাতে আয় (নীট) ও অপরিচালনা আয়	৪০৮.৮৫	৩১৪.৭৮	৯৪.০৭
করপূর্ববর্তী মুনাফা/(ক্ষতি)	১২৮.১৫	(১৭৭.৯০)	৩০৬.০৫
আয়কর খরচ	৮৭২.২৩	(১২.৭৬)	৮৮৪.৯৯
করপরবর্তী মুনাফা/(ক্ষতি)	(৭৪৪.০৮)	(১৬৫.১৪)	(৫৭৮.৯৪)
শেয়ার প্রতি আয়/(ক্ষতি) (টাকা)	(৭.৫২)	(১.৬৭)	(৫.৮৫)

আলোচ্য অর্থবছরে বৈদেশিক ঋণ ও জিওবি ঋণের বিপরীতে শেয়ার মানি ডিপোজিট খাতে ৭১.১৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে বিগত অর্থবছর হতে ২.৩৩ কোটি টাকা সমন্বয় থাকায় সামগ্রিকভাবে শেয়ার মানি ডিপোজিট ৬৮.৮৬ কোটি বৃদ্ধি পেয়ে ৩৫১.৬১ কোটি টাকায় উপনীত হয়েছে।



কোম্পানির Assets Revaluation এবং Fixed Assets Register প্রস্তুতের জন্য মনোনীত প্রতিষ্ঠান ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory এর দাখিলকৃত প্রতিবেদন ৮৫৫তম পরিচালকগুলীর সভায় অনুমোদিত হয়। উক্ত দাখিলকৃত প্রতিবেদন অনুযায়ী স্থায়ী সম্পত্তির মূল্য ৩,৯২৬.২২ কোটি টাকা বৃদ্ধি পায়, যার মধ্যে Land এর মূল্য ৩,৯১২.২৮ কোটি টাকা ও Building এর মূল্য ১৩.৯২ কোটি টাকা এবং ওয়াটার সার্ভিসেস এর মূল্য ০.০২ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। IAS-১২ অনুযায়ী Deferred Tax এর দায় বাবদ ৫৮৯.৬৩ কোটি টাকা সমন্বয় করায় রিভ্যালুয়েশন সারপ্লাস বাবদ ৩,৩৩৬.৫৯ কোটি টাকা ইকুইটি খাতে দায় বৃদ্ধি পেয়েছে।

কোম্পানির ২০২২-২৩ অর্থবছরে লভ্যাংশ বাবদ ৪৯.৪৬ কোটি টাকা Revenue reserve হতে স্থানান্তর এবং চলতি ২০২৩-২৪ অর্থবছরে নীট ক্ষতি ৭৪৪.০৮ কোটি টাকা Revenue reserve এর বিপরীতে সমন্বয় হওয়ায় সামগ্রিকভাবে Revenue reserve ৭৯৩.৫৪ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ৫,৭৪৪.২০ কোটি টাকা থেকে ৪,৯৫০.৬৬ কোটি টাকা হয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে দীর্ঘ মেয়াদী দায়ের মধ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক ঋণ ৭৪.১২ কোটি টাকা, গ্রাহক জামানতের পরিমাণ ৪৩৬.১৯ কোটি টাকা, Retirement obligations-এর দায় ৬৫.৭৫ কোটি টাকা, Depreciation Fund এর দায় ২৮.১৩ কোটি টাকা ও Deferred Tax Liability খাতে ৫৭৯.৯৫ কোটি টাকা বৃদ্ধি পায়। অন্যদিকে, Leave Pay খাতে ৩.৮৩ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে সামগ্রিকভাবে এ খাতে ১,১৮০.৩০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ্য, কোম্পানির ৮৪০তম বোর্ড সভায় “অবচয় তহবিল নীতিমালা-২০২৩” অনুমোদিত হয়। ক্রমপূঞ্জ অবচয় হতে ইতোমধ্যে ৪৭৫.০০ কোটি টাকা বিনিয়োগ করা হয়েছে। বিনিয়োগকৃত অর্থের বিপরীতে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে নীট সুদ বাবদ আয় ২৮.১৩ কোটি টাকা কোম্পানির আয়ে না দেখিয়ে উক্ত Fund-এর নীতিমালা অনুযায়ী ‘Depreciation Fund’-এ হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

ফেব্রুয়ারি ২০২৪ মাসে ও পরবর্তীতে মে ২০২৪ মাসে গ্যাসের মূল্য উল্লেখযোগ্য বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস ক্রয়ের বিপরীতে দেনা ৫,৭৩৮.৯৮ কোটি টাকা, Provision for income tax খাতে ৮৮১.৯১ কোটি টাকা ও অন্যান্য চলতি দেনা ৬৪.৯১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে সামগ্রিকভাবে চলতি দায় মোট ৬,৬৮৪.৭৭ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

চলতি সম্পদ ৫,৯১০.৫১ কোটি টাকা বৃদ্ধির মধ্যে Trade receivables খাতে ৪,৭২৭.২৫ কোটি টাকা, Advances, Deposits and prepayments খাতে ৮১৮.০৫ কোটি টাকা, নগদ ও ব্যাংক খাতে ২৯.৪৯ কোটি টাকা, Inventory খাতে ৯৭.৮৮ কোটি টাকা ও অন্যান্য চলতি সম্পদ খাতে ২৩৭.৮৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ্য, Trade receivables খাতে bulk Customer (সরকারি বিদ্যুৎ, বেসরকারি বিদ্যুৎ, সার) এর বিপরীতে ৪,২৬৪.৮৬ কোটি টাকা বকেয়া এবং Non-bulk Customer (সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, শিল্প, বাণিজ্যিক, আবাসিক) এর বিপরীতে ৪৬২.৩৯ কোটি টাকা বকেয়া বৃদ্ধি হওয়ায় সামগ্রিকভাবে Trade receivables ৪,৭২৭.২৫ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৪৩৩.৫৯ ও ৩৬.০৮ এমএমসিএম বৃদ্ধি পেয়েছে। গ্যাসের মূল্য (ফেব্রুয়ারি’২০২৪ ও মে’২০২৪ মাসে বিদ্যুৎ রেন্ট ও ক্যাপটিভ পাওয়ার রেন্ট বৃদ্ধি) বৃদ্ধির কারণে গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ (অপারেশনাল আয়সহ) ও গ্যাস ক্রয় খরচের পরিমাণ যথাক্রমে ৯,১৮৪.০৮ ও ৯,০১৪.৯৭ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

Meter rent, Higher Heating charge, Demand charge, Penalties and fines against metered customers খাতে আয় বৃদ্ধি পাওয়ায় সামগ্রিক অপারেশন আয় বাবদ ৪০৭.১৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে, System Loss বৃদ্ধি এবং গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় System Loss এর সাথে বিজড়িত অর্থের পরিমাণ বৃদ্ধি পেলেও অপারেশনাল আয় ৪০৭.১৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি পাওয়ায় সামগ্রিকভাবে মোট লাভ ১৫৮.৩৬ কোটি টাকা হতে ১৬৯.১১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে ৩২৭.৪৬ কোটি টাকা হয়েছে।

কু-ঋণ সঞ্চিতি ৫১.৩৭ কোটি টাকা ও অবচয় খরচ ২২.৮৪ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। অন্যদিকে, Impairment Loss ২১.৯৭ কোটি টাকা হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। সামগ্রিকভাবে প্রশাসনিক খরচ ৭৬.০৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। অন্যদিকে, ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ ৭.৮৫ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

মোট লাভ বৃদ্ধি পাওয়ায় এবং একই সাথে পরিচালনা ব্যয় হ্রাস পাওয়ায় বর্ণিত সময়ে কোম্পানির গত অর্থবছরের তুলনায় নিট পরিচালনা ক্ষতির পরিমাণ ২১৮.৭৪ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ২৭৩.৯৫ কোটি টাকা হয়েছে। স্থায়ী বিনিয়োগের পরিমাণ বৃদ্ধি



পাওয়া এবং বাংলাদেশ ব্যাংকের নির্দেশনা অনুযায়ী বিনিয়োগের উপর সুদের হার উন্মুক্ত করায় সুদের হার কিছুটা বৃদ্ধি পাওয়ায় নন অপারেশনাল আয় ৯৪.০৬ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে ৪০৮.৮৫ কোটি টাকায় উপনীত হয়েছে।

আলোচ্য ২০২৩-২৪ অর্থবছরে করপূর্ব লাভের পরিমাণ ১২৮.১৫ কোটি টাকা (২০২২-২৩ অর্থবছরে করপূর্ব ক্ষতি ছিল ১৭৭.৯০ কোটি টাকা)।

আয়কর আইন ২০২৩ এর ধারা-১৬৩-এর ৩(ক) অনুযায়ী “গ্যাস সঞ্চালন বা বিতরণের সহিত সম্পৃক্ত কোন কোম্পানি” ন্যূনতম করের আওতায় না থাকায় অতিরিক্ত কর্তনকৃত আয়কর রিফান্ড দাবী করার সুযোগ ছিল। অর্থ আইন ২০২৪-এর ধারা ৫৪ অনুযায়ী “২০২৩ সনের ১২ নং আইনের ধারা ১৬৩ এর সংশোধনীর মাধ্যমে (৩) এর দফা (ক) বিলুপ্ত হওয়ায় গ্যাস বিতরণ কোম্পানি হিসাবে তিতাস গ্যাস ন্যূনতম করের আওতায় আসে। ফলে, করদায় ও উৎসে কর্তনকৃত আয়কর এর মধ্যে যেটি বেশি সেটি চূড়ান্ত/ন্যূনতম আয়কর হিসাবে বিবেচিত হবে। এমতাবস্থায়, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাব অনুযায়ী করদায় ৩৮.৫৬ কোটি টাকা ও উৎসে কর্তনকৃত ৮১৮.৯৫ কোটি টাকা আয়কর এর মধ্যে উৎসে কর্তনকৃত আয়কর বেশি হওয়ায় উৎসে কর্তনকৃত আয়কর ৮১৮.৯৫ কোটি টাকা চূড়ান্ত আয়কর হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। এছাড়াও, ৫৩.২৮ কোটি টাকা (২০২২-২০২৩ অর্থবছরের করদায় ৬২.৯৫ কোটি টাকা ও Deferred Tax ৯.৬৭ কোটি টাকা) করদায় সমন্বয়ের ফলে আয়কর খরচ বাবদ ৮৭২.২৩ কোটি টাকা হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

উপর্যুক্ত অবস্থার প্রেক্ষিতে আলোচ্য অর্থবছরে করোত্তর নীট ক্ষতির পরিমাণ ৭৪৪.০৮ কোটি টাকা (২০২২-২৩ অর্থবছরে করোত্তর ক্ষতি ছিল ১৬৫.১৪ কোটি টাকা)। ফলে, বিগত বছরের শেয়ার প্রতি ক্ষতি (১.৬৭) টাকা হতে আলোচ্য অর্থবছরে শেয়ার প্রতি ক্ষতি (৭.৫২) টাকা হয়েছে।

#### করপূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফা:

২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ববর্তী লাভ ও করপরবর্তী ক্ষতির পরিমাণ যথাক্রমে ১২৮.১৫ কোটি টাকা ও (৭৪৪.০৮) কোটি টাকা। গত অর্থবছরে করপূর্ববর্তী ও করপরবর্তী ক্ষতির পরিমাণ ছিল যথাক্রমে (১৭৭.৯০) কোটি টাকা ও (১৬৫.১৪) কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে শেয়ার প্রতি ক্ষতি (৭.৫২) টাকা। গত অর্থবছরে শেয়ার প্রতি ক্ষতি ছিল (১.৬৭) টাকা।

#### লভ্যাংশ :

কোম্পানির ৪৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদন সাপেক্ষে পরিচালকমণ্ডলী কর্তৃক ২০২৩-২৪ অর্থবছরের জন্য ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ৫% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করা হয়েছে। অর্থাৎ, ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ঘোষিত লভ্যাংশের পরিমাণ ০.৫০ টাকা।

#### আর্থিক বিবরণীর উপর নিরীক্ষকের মন্তব্য :

- Long-term liabilities as disclosed in note # 26 to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 3,383.84 crore as at 30 June 2024. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from Zone offices. But during our audit at Zone offices, out of the said amount we could not confirm the amount of Tk. 64.91 crore with the records of Zone offices as these offices' general ledgers were not updated. Further, any list, address or any other particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure accuracy of the balances from the records of the Zone offices as well as sending balance confirmation letters to the parties.
- Due to delay in payment of bills by the bulk customers, the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 139.28 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2024 and included in Trade Receivables shown in note # 11. On the other hand, the Company accounted for meter rent/service charge and demand charge on its customer namely, Bangladesh Power Development Board (BPDB) for Tk. 222.69 crore and demand charge on Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL) for Tk. 29.55 crore up to the financial year 2023-2024. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from EGCBL amounting to Tk. 38.84 crore up to



the financial year 2023-2024. The Company has been recognizing these income as well as receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of Tk. 430.36 crore, there is no realization till date. On a query we came to know that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent/service charge, demand charge and higher heating value which remained unrealized since long. As a result, there is a substantial doubt as regards to the realization of the said penal interest, meter rent/service charge, demand charge and higher heating value receivable which require full provision in the financial statements of the Company. 2 In addition, note # 11 to the financial statements includes Provision for bad and doubtful debts amounting to Tk. 927.38 crore from non-bulk customers as at 30 June 2024 which was determined at the rate of 5% on increased amount of only non-bulk trade receivables during the year for which necessary Board resolution as well as approval from BPDB for such decision was given. But trade receivables balance of more than 03 (three) years' outstanding from bulk customers stood at Tk. 6,590.48 crore as at 30 June 2024, which is 45% of total trade receivables of the Company for which no provision was kept thereof.

- c. Required provision for pension fund of the eligible employees of the Company as at 30 June 2024 was Tk. 1,092.60 crore as per actuarial valuation done by M/s. AIR Consulting Limited. As on the said date the Company's kept provision for the pension fund as disclosed in note # 24.1 to the financial statements was only Tk. 316.56 crore resulting in a shortfall of provision for Tk. 776.04 crore for the said fund. Though the Company as per decision taken by the Board of Directors has been maintaining provision for pension fund for Tk. 100.08 crore every year, still the Company has shortfall of provision for pension fund as per the actuary valuation.
- d. Receivable from Encashment of FDR for Tk. 58.61 crore as disclosed in note # 14 represents investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as "The Farmers Bank Limited"). Because of weak credit worthiness of the said bank there is a substantial doubt as regards to the realization of the said investment which required full provision in the financial statements. But necessary provision in this regard has not been made in the financial statements of the Company.
- e. The carrying amount of inventories as disclosed in note # 10 to the financial statements of the Company as at 30 June 2024 is Tk. 397.02 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done by the inventory committee as at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore at that time, but no adjustments in respect of this verification were given in the financial statements for these items. Further, the Company has not made any further physical verification of inventories up to the financial year 2023-2024. As alternative procedures, we conducted physical verification of inventories of the Company as at 30 June 2024 and identified dead stock worth Tk. 31.37 crore and obsolete stock worth Tk. 4.62 crore. As a result, the carrying amount of inventories of the Company as at 30 June 2024 included huge quantities of dead stock and obsolete stock, and appears to be overstated for Tk. 35.99 crore.
- f. As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (TGTDPCL), the Company has received Tk. 351.62 crore as equity and recognized it as Share Money Deposit as disclosed in note # 17 to the financial statements. As per Gazette Notification No. ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ dated 02 March 2020 issued by the Financial Reporting Council (FRC), the capital received as Share Money Deposit or whatever the name which is included in the Equity part of any company that cannot be refunded and the amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such Share Money Deposit shall be considered in calculation of Earnings per Share (EPS). However, the outstanding amount of such Share Money Deposit which was not converted into share capital and considered in the calculation of EPS of the Company as per the instruction given by FRC stands at Tk. 317.42 crore as at 30 June 2024.
- g. As per decision taken by the Board of Directors in their 840th Meeting dated 08 October 2023, the Company established a policy on Accumulated Depreciation Fund which will be maintained by a separate Board of Trustees. Any types of fund, i.e. Accumulated Depreciation Fund, Depreciation Fund, should be established from the transfer of retained earnings of a Company, not from the cash balance. Considering the said policy,



the Company also invested in Fixed Deposit Receipt 3 (FDR) for the purpose of Accumulated Depreciation Fund amounting to Tk. 475.00 crore as disclosed in note # 7 to the financial statements and the Depreciation Fund amounting to Tk. 28.13 crore as disclosed in note # 23 to the financial statements without recognizing the said interest income in the statement of profit or loss and other comprehensive income which resulted understatement of net profit of the Company for the year ended 30 June 2024. The said policy is not appropriate as per Para 30 & 31 of IAS 16: Property, Plant and Equipment and should be revised.

- h. Note # 49 to the financial statements, which disclosed the Company's related party transactions amounting to Tk. 5,395.42 crore during the year ended 30 June 2024 as per IAS 24: Related Party Disclosures. We sent direct balance confirmation letters to the inter-companies, but the companies did not send any response to our confirmation letters. As a result, it casted substantial doubt as regards to the accuracy of balances so disclosed in the financial statements.

#### Emphasis of Matter :

- i) Note # 8 and 49 to the financial statements, which describes that the Company issued loans to Gas Transmission Company Limited (GTCL) and Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) amounting to Tk. 929.95 crore and Tk. 58.50 crore respectively. These two companies are related parties to TGTDPLC. Some of the Directors of TGTDCL are also the Directors of these two companies. But as per BSEC Order No. SEC/CMMRRCD/2006- 159/Admin/02-10 dated 10 September 2006, loan to such companies could not be given without approval of the shareholders in general meeting. The Company did not obtain approval from AGM for giving such loans. However, the Company had to give those loans to GTCL and BAPEX as per decisions of the government to implement various energy projects of those companies/government under the approval of ECNEC and Ministry of Power, Energy and Mineral Resources of the Government of Bangladesh.
- ii) Provision for Income Tax as disclosed in note # 30 to the financial statements represents that the National Board of Revenue (NBR) claimed Tk. 4,801.42 crore from TGTDPLC on account of income tax liabilities on net income of the Company for the years from AY 2009-10 to AY 2022-23 in respect of which the Company has kept a total provision for Tk. 1,668.46 crore only up to 30 June 2024. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of NBR and outcomes of the appeals are yet to be known.
- iii) Note # 15 to the financial statements, which states that the Company has cash at bank balance amounting to Tk. 2341.33 crore as at 30 June 2024 comprising 171 no. of collection and mother/operational accounts. Out of the said 171 no. of bank accounts, 55 no. of collection accounts amounting to Tk. 33.34 crore and 13 no. of mother/operational accounts amounting to Tk. 15.89 crore were not reconciled as at 30 June 2024.
- iv) Retirement benefit obligations as disclosed in note # 24 to the financial statements include Pension Fund of Tk. 316.56 crore, Gratuity Fund of Tk. 0.57 crore and General Provident Fund of Tk. 110.36 crore. IAS 19: Employee Benefits stated that assets and liabilities of funds should not be recognized in the Company's financial statements if they are controlled by the trustees and not the Company. However, the said funds have separate board of trustees as well as bank accounts, but are recognized in the financial statements of the Company.

#### নিরীক্ষকের উপর্যুক্ত মন্তব্যের প্রেক্ষিতে কোম্পানির বক্তব্য:

- (a) গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী অনুযায়ী গ্রাহক কর্তৃক জমাকৃত নগদ জামানত জাবেদার মাধ্যমে হিসাব বিভাগের সাধারণ খতিয়ানে হিসাবভুক্ত করা হয়। ৩০-০৬-২০২৪ তারিখে নগদ জামানতের সাধারণ খতিয়ানের জের ৩,৩৮৩.৮৩ কোটি টাকা। বর্ণিত নগদ জামানতের বিপরীতে বাক্স গ্রাহকের গ্রাহক ওয়ারী জামানত সিডিউল ২৮৯.১৩ কোটি টাকা মিলকরণ আছে। অবশিষ্ট নন-বাক্স গ্রাহকদের নগদ জামানত ৩,০৯৪.৭০ (৩,৩৮৩.৮৩-২৮৯.১৩) কোটি টাকার বিপরীতে জোন ও জোবিঅ সমূহের জামানত সিডিউল-এর জের ৩,০২৯.৭৯ কোটি টাকা। ফলে, হিসাব বিভাগে রক্ষিত সাধারণ খতিয়ানের সাথে জোন ও জোবিঅ সমূহের জামানত সিডিউল ৬৪.৯১ কোটি টাকার পার্থক্য পরিলক্ষিত হয়। বর্ণিত পার্থক্য মিলকরণের কাজ অব্যাহত রয়েছে।



- (b) আলোচ্য পর্যবেক্ষণে বিদ্যুৎ, সার শ্রেণি ও পাওয়ার প্রাইভেট গ্রাহকের নিকট সুদ বাবদ পাওনা ১৩৯.২৮ কোটি টাকা, পিডিবি'র নিকট ডিমান্ড চার্জ, সার্ভিস চার্জ/মিটার রেন্ট/আরএমএস রেন্ট বাবদ ২২২.৬৯ কোটি টাকা, ইজিসিবি'র নিকট ডিমান্ড চার্জ বাবদ ২৯.৫৫ কোটি টাকা ও উচ্চতাপন মূল্য (HHV) বাবদ ৩৮.৮৪ কোটি টাকাসহ সর্বমোট ৪৩০.৩৬ কোটি টাকা উল্লেখ করা হয়েছে। পিডিবি, বিসিআইসি, ইজিসিবি ও পাওয়ার প্রাইভেট গ্রাহকদের নিকট উল্লিখিত পাওনা অর্থ আদায়ের লক্ষ্যে পত্র যোগাযোগ, টেলিফোনে এবং ব্যক্তিগতভাবে তাগাদা প্রদানসহ বিভিন্ন ধরনের কার্যকর ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। উল্লিখিত পাওনা অর্থ আদায়ের লক্ষ্যে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়-এর মাধ্যমে ধারাবাহিকভাবে সর্বোচ্চ প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।
- (c) তিতাস গ্যাস কর্মচারী অবসর ভাতা তহবিলের দায় নিরূপণের নিমিত্তে নিয়োগকৃত Actuary প্রতিষ্ঠান Air Consulting Limited কর্তৃক দাখিলকৃত Actuarial Valuation Report মোতাবেক ৩০.০৬.২০২০ তারিখে অবসর ভাতা তহবিলে দায়ের পরিমাণ ১,০৯২.৬০ কোটি টাকা। যার বিপরীতে সম্পত্তির পরিমাণ ৯২.০০ কোটি টাকা ছিল। অবসর ভাতা তহবিলের নীট ঘাটতির পরিমাণ ১,০০০.৬০ কোটি টাকা নির্ধারণ হয়।
- Actuary প্রতিষ্ঠানের সুপারিশ মোতাবেক ঘাটতি অর্থ সংস্থানের জন্য গত ০৯.১১.২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালকমন্ডলীর ৮০১তম বোর্ড সভায় উত্থাপন করা হয়। বোর্ড উক্ত তহবিলের ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে Actuary প্রতিষ্ঠান কর্তৃক সুপারিশকৃত প্রস্তাব পর্যালোচনাপূর্বক “২০২১-২২ অর্থবছর হতে আগামী ১০(দশ) বছরে মূলবেতনের ৩৮.৬০% সহ প্রতিমাসে ৮.৩৪ কোটি টাকা কোম্পানি রাজস্ব বাজেটে অন্তর্ভুক্তিপূর্বক অবসরভাতা তহবিলে অর্থ স্থানান্তরের অনুমোদন প্রদান করে”। অনুমোদন অনুযায়ী উক্ত দায় পূরণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে, যা আগামী জুন’২০৩১ সালে এ ঘাটতি শেষ হবে।
- (d) কোম্পানির কর্তৃপক্ষের অনুমোদন অনুসারে ২০১৫-১৬ থেকে ২০১৭-১৮ পর্যন্ত মেয়াদে পদ্মা ব্যাংকে (পূর্বের ফার্মাস ব্যাংক লিমিটেড) স্থায়ী আমানত হিসাবে মোট ৫৩.০০ কোটি টাকা বিনিয়োগ করা হয়েছিলো এর স্থিতি ৩০-০৬-২০২৪ পর্যন্ত সুদসহ ৫৮.৬১ কোটি। ব্যাংক থেকে বকেয়া পুনরুদ্ধারের ইস্যুতে ২৮-০১-২০২১ তারিখের ৭৯০তম বোর্ড সভার নিম্নরূপ উদ্ধৃত করা হয়েছে: পরিচালনা পর্ষদ-কে পদ্মা ব্যাংক লিমিটেডের পাঁচটি শাখায় যা পূর্বে ফার্মাস ব্যাংক লিমিটেড নামে পরিচিত এফডিআর হিসাবে বিনোয়োগের বিপরীতে অবশিষ্ট সমস্ত বকেয়া নগদীকরণ সম্পর্কে অবহিত করা হয়েছিলো। পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলার এফডিআর এবং অধীন সংস্থাগুলির সমস্ত বকেয়া পুনরুদ্ধারের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাধ্যমে পেট্রোবাংলার উদ্যোগ নেয়ার নির্দেশ দিয়েছে। পরিচালনা পর্ষদের ৭৯০তম সভার সিদ্ধান্তগুলো কার্যকর করার জন্য, পেট্রোবাংলার পরিচালক (অর্থ) কে উদ্দেশ্য করে একাধিক চিঠি পাঠানো হয়েছিলো (যার রেফারেন্স নং-২৮. ১৩. ০০০০. ৩৪৯. ১৮. ০০২. ২১. ১৯; ২৮.১৩.০০০০.৩৪৯.১৮.০০২.২১.৬০; এবং ২৮.১৩.০০০০.৩৪৯.১৮.০০২.২১.১৯.১৯১ যথাক্রমে ১৬-০৩-২০২১, ২৪-০৫-২০২১ এবং ২৫-১০-২০২১ তারিখে)। এ বিষয়ে উল্লেখিত স্থায়ী আমানত নগদীকরণের অনুরোধ জানিয়ে পদ্মা ব্যাংক লিমিটেডের ব্যবস্থাপনা পরিচালক বরাবর তাগিদপত্র প্রদান করা হয়েছে (রেফারেন্স নং ২৮.১৩. ০০০০.৩৪৯.১৮.৮১৬; তারিখ: ১২-০৩-২০২৩ এবং ২৮. ১৩.০০০০.৩৪৯.৩৬.০০২.২২.১৯৪; তারিখ: ১৩-০৭-২০২৩ ২৮. ১৩. ০০০০. ৩৪৯. ৩৬. ০০২. ২২.২৬৬; তারিখ: ০৪-০৮-২০২৪, ২৮.১৩.০০০০.৩৪৯.৩৬.০০২.২২.৩৭০; তারিখ: ২৭-১০-২০২৪)
- (e) কোম্পানির প্রশাসন বিভাগের স্মারকলিপি সূত্র নং-প্রশাসন/ইনকো এন্ড কমিটি/২০০২/০৪/১৪/ ১৬০/১৪৬১ তারিখ: ২৪.০২.২০২৪ এর মাধ্যমে গঠিত কমিটি কোম্পানির ডেমরাহু ভান্ডারে দীর্ঘদিনের পুরাতন ব্যবহার অনুপযোগী ৯,৮১৫টি আইটেমের পাইল ম্যাটেরিয়ালস ও অন্যান্য যন্ত্রপাতি'কে Dead Stock উল্লেখ করে প্রাক্কলিত মূল্য নির্ধারণপূর্বক Write Off করার জন্য সুপারিশ করে। উল্লেখ্য উক্ত ৯৮১৫টি আইটেমের Book Value প্রায় ১০.৪৪ কোটি টাকা। বিষয়টি পুন: যাচাই-বাছাইয়ের জন্য স্মারক নং- ২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.১৯.৩৬৪/ ৪০৬, তারিখ: ০৫.১১.২০১৯ মাধ্যমে একটি কমিটি গঠন করা হয় যা পরবর্তীতে সংশোধন করা হয়। সংশোধিত স্মারক নম্বর-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০৪৯.২১.৭৫, তারিখ: ২৪.০৫.২০২১। কমিটি মালামালসমূহকে Current Assets বিবেচনা করে Depreciation/অবচয় মূল্য ধার্য করে। তদানুযায়ী বাজার মূল্য বিবেচনায় নিয়ে মালামালসমূহের Book Value ১০.৪৪ কোটি টাকার স্থলে ১,৬৪,৫৮,১১৪.৮০ নির্ধারণ করে Write Off করার জন্য সুপারিশ করে। তদপ্রেক্ষিতে মালামালসমূহকে Write Off ঘোষণাকরণ ও নিষ্পত্তির লক্ষ্যে স্মারকলিপি সূত্র নং-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.২২.৮৮, তারিখ: ২২/০২/২০২২ মারফত ০২ জন বহি:সদস্যের সমন্বয়ে ৪ সদস্য বিশিষ্ট কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটির সুপারিশক্রমে মালামালসমূহকে গ্রুপিভিত্তিক পৃথকীকরণের মাধ্যমে একক ও সামষ্টিক ওজন ও মূল্য নির্ধারণের জন্য ২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.২৩.১৭৭, তারিখ:



২৩.০৩.২০২৩ তারিখে একটি উপ-কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটির কাজ প্রায় শেষ পর্যায়ে রয়েছে। Qualified Opinion এ Dead Stock ৩১.৩৭ কোটি এবং Obsolete Stock হিসেবে ৪.৬২ কোটি টাকা উল্লেখ করলেও কোম্পানির পাইপ ও বেভসমূহের মধ্যে যে সমস্ত পাইপ ও বেভ ব্যবহার অনুপযোগী তা নির্ধারণের জন্য কোম্পানির গুণগতমান স্থায়ী কমিটি কাজ করছে। ইতোমধ্যে আংশিক প্রতিবেদন দাখিল করেছে। অতি শীঘ্র পূর্ণাঙ্গ প্রতিবেদন দাখিল করবেন মর্মে জানা যায়।

(f) জুন ২০২৩ পর্যন্ত Deposit for Share Money হিসেবে জমাকৃত ২৮২,৭৪,৭৪,৬০৫.০০ (দুইশত বিরাশি কোটি চুয়াত্তর লক্ষ চুয়াত্তর হাজার ছয়শত পাঁচ) টাকা Irredeemable Non-Cumulative Preference Share ইস্যুর লক্ষ্যে, আইসিবি ক্যাপিটাল ম্যানেজমেন্ট লিমিটেডকে ইস্যু ম্যানেজার ফার্ম হিসাবে নিয়োগের জন্য তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি-এর পরিচালকমন্ডলীর ৮৫৪তম বোর্ড সভায় অনুমোদন দিয়েছে। তারপর এই বিষয়ে EGM আয়োজনের জন্য কোম্পানির ৮৪৮তম বোর্ড সভায় অনুমোদন দেওয়া হয় এবং ২০ মার্চ, ২০২৪-এ অনুষ্ঠিত EGM-এ প্রস্তাবটি শেয়ারহোল্ডারদের দ্বারা অনুমোদিত হয়েছে। এর পরে, ইস্যু ম্যানেজমেন্ট ফার্ম এর সাথে পরামর্শ করে Memorandum and Articles of Association সংশোধনের কাজ করা হয়েছে এবং তাদের চাহিদানুযায়ী প্রয়োজনীয় তথ্যাদি আইসিবি ক্যাপিটাল ম্যানেজমেন্ট লিমিটেডের কাছে জমা দেওয়া হয়েছে। অবশেষে, ০৩-১০-২০২৪ তারিখে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি রূপান্তর প্রক্রিয়ার একটি অংশ হিসাবে BSEC কাছে IM (Information Memorandum) জমা দেওয়া হয়েছে। আশা করছি, খুব শীঘ্রই সব প্রক্রিয়া সম্পন্ন হবে।

(g) তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি এর “অবচয় তহবিল, ২০২৩” নীতিমালা পরিচালকমন্ডলীর ৮৪০তম সভায় অনুমোদন হয়। উক্ত নীতিমালা অনুসারে গঠিত তহবিলটি একটি ট্রাস্টি বোর্ডের মাধ্যমে পরিচালিত হবে। অনুমোদিত নীতিমালা অনুসারে কোম্পানি ৪৭৫ কোটি টাকা অবচয় তহবিল হিসাবে (এফডিআর) বিনিয়োগ করেছে। উক্ত নীতিমালা অনুযায়ী অবচয় তহবিলের বিনিয়োগ থেকে অর্জিত মুনাফা দ্বারা তহবিল বৃদ্ধি পাবে। সে মোতাবেক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাবে অবচয় তহবিল বিনিয়োগ হতে সৃষ্ট আয় ২৮.১৩ কোটি টাকা কোম্পানির আয় হিসাবে Profit or loss and other comprehensive income Statement এ প্রদর্শন না করে অবচয় তহবিলের সাথে যোগ করে স্থিতিপত্রে প্রদর্শন করা হয়েছে।

কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক ACNABIN Chartered Accountants ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাবের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে অবচয় তহবিল বিনিয়োগের মাধ্যমে সৃষ্ট মুনাফা ২৮.১৩ কোটি টাকা তহবিলের সাথে যোগ করে প্রদর্শন করার বিষয়ে Qualified Opinion প্রদান করেছে। বহিঃনিরীক্ষক মুনাফা বাবদ সৃষ্ট উক্ত ২৮.১৩ কোটি টাকা কোম্পানির আয় হিসাবে বিবেচনা করতে হবে বলে মন্তব্য করেছে।

বহিঃনিরীক্ষক কর্তৃক প্রদত্ত Qualified Opinion এর বিষয়ে ২০ অক্টোবর, ২০২৪ তারিখে অনুষ্ঠিত তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি এর অডিট কমিটির ৬৭তম সভায় “অবচয় তহবিল নীতিমালা-২০২৩” IAS ও IFRS অনুযায়ী প্রয়োজনীয় সংশোধনের লক্ষ্যে পরবর্তীতে বোর্ড সভায় উত্থাপনের জন্য অর্থ ডিভিশনকে নির্দেশনা প্রদান করা হয়। উক্ত নির্দেশনা অনুসারে “অবচয় তহবিল নীতিমালা-২০২৩” এ IAS ও IFRS অনুযায়ী সংশোধনী আনয়নের লক্ষ্যে যথাশীঘ্র প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।

(h) কোম্পানির আর্থিক বিবরণী নোট ৪৯ এ রিলেটেড পার্টির ডিসক্লোজার দেখানো হয়েছে। রিলেটেড পার্টির মধ্যে নিয়ন্ত্রণকারী সংস্থা হিসাবে পেট্রোবাংলা, রেগুলেটরী সংস্থা হিসাবে বিইআরসি এবং আন্তঃ কোম্পানি হিসাবে বাপেক্স, বিজিএফসিএল, জিটিসিএল, আরপিজিসিএল অন্তর্ভুক্ত। কোম্পানি গ্যাস ক্রয় খরচের খাত পেট্রোবাংলার নিকট এলএনজি চার্জ, আইওসি গ্যাসের নীট চার্জ, এলএনজি ও আইওসি গ্যাসের মূসক, জিডিএফ চার্জ, ইএসএফ চার্জ, পেট্রোবাংলা মার্জিন, বাপেক্স এর নিকট বাপেক্স মার্জিন, বাপেক্স ফিল্ড কর্তৃক উৎপাদিত গ্যাসের মূসক ও আন্তঃ কোম্পানির ঋণ, বিজিএফসিএল এর নিকট ওয়েলহেড মার্জিন ও বিজিএফসিএল ফিল্ড কর্তৃক উৎপাদিত গ্যাসের মূসক, জিটিসিএল এর নিকট ট্রান্সমিশন চার্জ ও আন্তঃ কোম্পানির ঋণ, বিইআরসির নিকট বিইআরসি গবেষণা চার্জ এবং আরপিজিসিএল এর নিকট এলএনজি অপারেশনাল চার্জসমূহের হিসাব দেখানো হয়েছে। গ্যাসের ক্রয় মূল্য কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কর্তৃক অনুমোদিত গ্যাস ব্যবহারের প্রত্যয়নপত্র, বিইআরসি’র আদেশ এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক সময়ে সময়ে জারীকৃত প্রজ্ঞাপন অনুযায়ী হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। সিএ ফার্ম বর্ণিত গ্যাস ক্রয় খরচের দায় ও কোম্পানি কর্তৃক প্রদত্ত লোন-এর বিপরীতে ব্যালেন্স কনফার্মেশন লেটার প্রেরণ করলেও তার কনফার্মেশন লেটার রিলেটেড পার্টি সমূহের নিকট হতে পাওয়া যায়নি।



### Emphasis of Matter-এর বিষয়ে কোম্পানির বক্তব্য :

- (i) একনেক এবং বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী, গ্যাস উৎপাদন ও সরবরাহ খাতে জাতীয় সার্বিক উন্নয়নে সহযোগী প্রতিষ্ঠান হিসাবে GTCL ও BAPEX- কে কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের সভার অনুমোদনক্রমে বর্ণিত ঋণসমূহ প্রদান করা হয়েছে।
- (ii) ২০১৫-২০১৬ হতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে নিরীক্ষিত হিসাব অনুযায়ী কোম্পানির উৎস কর কর্তনের সাথে করদায় সমন্বয়ের পর অতিরিক্ত উৎসে আয়কর কর্তনের পরিমাণ এনবিআর এর নিকট জমা হয়েছে। কোম্পানি প্রত্যেক অর্থবছরে আয়কর রিটার্ণ দাখিল করে আয়কর আইন ২০২৩ এর ধারা ৮৯ (আয়কর অধ্যাদেশ-এর ধারা ১৪৬) অনুযায়ী উৎসে কর্তনকৃত আয়করের সাথে করদায় সমন্বয় করে অতিরিক্ত কর্তনকৃত উৎসকর রিফান্ড দাবী করে আসছে। বৃহৎ করদাতা ইউনিট কোম্পানির অতিরিক্ত উৎসে আয়কর ফেরত প্রদান না করে গ্যাস ক্রয় খরচের বিভিন্ন খাত অগ্রাহ্য করে কর নির্ধারণী আদেশ প্রদান করেন। বৃহৎ করদাতা ইউনিট কর্তৃক কর নির্ধারণী আদেশের বিপক্ষে কোম্পানি আপিল, ট্রাইবুনাল ও রেফারেন্স মামলা দায়ের করলেও আইনি প্রক্রিয়ার দীর্ঘসূত্রীতার কারণে অতিরিক্ত উৎসকর ফেরত আনার বিষয়টি নিষ্পন্ন করা সম্ভব হচ্ছে না। বর্তমানে, ২০১৫-২০১৬ হতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোম্পানী কর্তৃক এনবিআর এর নিকট রিফান্ড দাবীর মামলাসমূহ আপীল, ট্যাক্সেস আপীলাত ট্রাইবুনাল ও সুপ্রীম কোর্টের হাইকোর্ট বিভাগে প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। বিভিন্ন পর্যায়ে প্রক্রিয়াধীন মামলাসমূহের নিষ্পত্তি হওয়া সাপেক্ষে পরবর্তী প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে।
- (iii) কোম্পানি মিটারযুক্ত (শিল্প, ক্যাপটিভ, সিএনজি, বাণিজ্যিক এবং মিটারযুক্ত আবাসিক) এবং নন-মিটারযুক্ত গ্রাহকদের কাছ থেকে ৪১টি ব্যাংক এবং ৩টি এমএফএস এর মাধ্যমে অনলাইন গ্যাস বিল সংগ্রহ করছে যার মধ্যে ১০৭টি মিটারযুক্ত এবং নন-মিটারযুক্ত আদায়করণ হিসাব এবং ৬৪টি মাদার হিসাব রয়েছে। উক্ত মিটারড, নন-মিটারড এবং মাদার হিসাবের মধ্যে ৫২টি আদায়করণ হিসাব এবং ৫১টি মাদার হিসাব সর্বমোট ১০৩টি হিসাব ইতোমধ্যে মিলকরণ করা হয়েছে। মিলকরণ চলাকালীন ৫৫টি আদায়করণ হিসাব এবং ১৩টি মাদার হিসাবে System Bug পাওয়া গেছে বিধায় নির্ধারিত (৩০/০৬/২০২৪) সময়ে বর্ণিত হিসাবসমূহ মিলকরণ করা সম্ভব হয়নি। উল্লেখ্য, ৩০/০৬/২০২৪ তারিখের পর ৫৫টি আদায়করণ হিসাবের মধ্যে ১৫টি এবং ১৩টি মাদার হিসাবের মধ্যে ৫টি হিসাব মিলকরণ করা হয়েছে। তিতাস গ্যাস আইসিটি বিভাগ এবং সংশ্লিষ্ট ব্যাংকগুলি ইতোমধ্যে সিস্টেম ত্রুটিসমূহ চিহ্নিত করেছেন এবং উল্লিখিত হিসাবসমূহের মিলকরণ প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে যা খুব শীঘ্রই সম্পন্ন হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।
- (iv) Pension Fund, Gratuity Fund And General Provident Fund-কোম্পানির কর্তৃপক্ষ অনুমোদিত পৃথক ট্রাস্টি বোর্ডের মাধ্যমে পরিচালিত হলেও যার হিসাব কোম্পানির আর্থিক বিবরণীতে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। Pension Fund, Gratuity Fund And General Provident Fund এর Financial Statement IAS অনুসরণ করে কোম্পানির মূল হিসাব হতে পৃথক করার জন্য ট্রাস্টি বোর্ডের পরবর্তী সভায় উত্থাপন করা হবে। ট্রাস্টি বোর্ডের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পরবর্তী কার্যক্রম সম্পাদন করা হবে।

### অস্বাভাবিক লাভ/ক্ষতি :

কোম্পানির Assets Revaluation এবং Fixed Assets Register প্রস্তুতের জন্য মনোনীত প্রতিষ্ঠান ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory এর দাখিলকৃত প্রতিবেদন ৮৫৫তম পরিচালকমণ্ডলীর সভায় অনুমোদিত হয়। উক্ত দাখিলকৃত প্রতিবেদ অনুযায়ী স্থায়ী সম্পত্তির মূল্য ৩,৯২৬.২২ কোটি টাকা বৃদ্ধি পায়, যার মধ্যে Land এর মূল্য ৩,৯১২.২৮ কোটি টাকা ও Building এর মূল্য ১৩.৯২ কোটি টাকা এবং ওয়াটার সার্ভিসেস এর মূল্য ০.০২ কোটি টাকা। ফলে, Deferred tax সমন্বয়ের পর Revaluation Surplus বাবদ ৩,৩৩৬.৬৯ কোটি টাকা Equity খাতে বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে, Furniture & Fixtures, Office Equipment, Other Equipment, Transmission & distribution lines, Vehicles and Other Assets সম্পত্তির মূল্য ২১.৯৭ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। ফলে, Impairment Loss হিসাবে ২১.৯৭ কোটি টাকা Profit or loss and other comprehensive income Statement এ দেখানো হয়েছে।



**সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে সম্পাদিত কার্যাদি:**

চলতি অর্থবছরে কোম্পানির স্বাভাবিক কার্যাবলীর অংশ হিসাবে সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে বহুবিধ লেনদেন সম্পন্ন করে। নিম্নে IAS- 24 অনুযায়ী সংশ্লিষ্ট পক্ষের নাম এবং তাদের সাথে সম্পাদিত লেনদেন সমূহের প্রকৃতির একটি বিবরণী উপস্থাপন করা হলো:

(কোটি টাকায়)

পার্টির নাম	সম্পর্ক	লেনদেনের প্রকৃতি	চলতি অর্থবছরে নীট লেনদেন	৩০.০৬.২৪ ইং তারিখের (দেনা)/পাওনা	৩০.০৬.২৩ ইং তারিখের (দেনা)/পাওনা
পেট্রোবাংলা	নিয়ন্ত্রণকারী কর্তৃপক্ষ	-	(৫,০৭৩)	(১২,২৬০)	(৭,১৮৭)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	(.৩)	(২৩)	(২৩)
বিজিএফসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	(৩১)	(১০২)	(৭১)
আরপিজিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	(৮)	(১২)	(৮)
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ট্রান্সমিশন	(১৮২)	(৩৫৯)	(১৭৭)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	(১৩)	৫৯	৭২
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	(৮৫)	৭১৫	৮০০
<b>মোট</b>			<b>(৫,৩৯৫)</b>	<b>(১১,৯৮৪)</b>	<b>(৬৫৮৯)</b>

**পরিচালকমণ্ডলীর সম্মানীভাভা :**

কোম্পানি বোর্ডের পরিচালকমণ্ডলী'কে বোর্ড সভায় উপস্থিতির ভিত্তিতে নির্দিষ্ট হারে সম্মানী প্রদান করা হয়।

**সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান :**

তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে লভ্যাংশ প্রদান ছাড়াও সরকারি কোষাগারে নিয়মিত শুল্ক, কর পরিশোধ করে জাতীয় অর্থনীতিতে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে যাচ্ছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানী ৯৩১.৭০ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করেছে।

বিগত পাঁচ বছরে সরকারি কোষাগারে তিতাস গ্যাসের আর্থিক অবদানের পরিসংখ্যান নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

(কোটি টাকা)

খাত	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২২	২০২২-২৩	২০২৩-২৪
লভ্যাংশ	১৯২.৮৯	১৯২.৮৯	১৬৩.২২	৭৪.১৯	৩৭.১০
কর্পোরেট আয়কর	৩৯৫.৮১	৪৪০.৮৯	৪৪২.১৩	৫৬২.৯৫	৮১৮.৯৫
ডিএসএল	১০.৪৭	১০.১৭	৮.৬৭	২৬.৬৯	৩১.৫৭
আমদানী শুল্ক ও মূসক	৯.৭৪	১১.৬৮	২৬.৮৩	৪৩.০৯	৪৪.০৮
<b>মোট</b>	<b>৬০৮.৯১</b>	<b>৬৫৫.৬৩</b>	<b>৬৪০.৮৫</b>	<b>৭০৬.৯২</b>	<b>৯৩১.৭০</b>



**Titas Gas Transmission and Distribution PLC**  
**Comparative Significant Financial Information**  
**As on 30 June 2024**

Particulars	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024
<b>Key financial figures</b>					
1. Authorized Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	178.49	205.79	257.98	282.75	351.62
4. Capital Reserve	80.88	80.96	81.01	81.04	80.91
5. Revenue Reserve	5,813.57	5,907.87	6,008.26	5,744.20	4,950.66
6. Long term loan	290.40	322.68	390.07	404.93	479.05
7. Other long term liabilities	2,420.16	2,633.61	3,003.60	3,390.19	4,496.38
8. Current liabilities	8,286.87	7,919.81	7,956.45	13,700.11	20,384.88
9. Property, Plant & Equipment (at cost less Depreciation)	1,046.70	979.19	977.52	958.36	4,829.06
10. Capital Work in progress	447.29	529.03	690.41	717.43	911.75
11. Investments	2,864.43	2,380.87	3,311.29	3,609.32	4,028.19
12. Inter-Company Loan	1,193.72	1,123.25	998.47	910.21	988.45
13. Loan to Employees	321.71	314.88	289.31	336.08	340.30
14. Current assets	12,185.75	12,732.79	12,419.59	18,061.05	23,971.56
15. Net profit before tax	504.61	433.15	386.86	(177.90)	128.15
16. Net profit after tax	359.81	345.98	318.02	(165.14)	(744.08)
<b>17. Financial ratios &amp; others:</b>					
a. Current ratio	1.47:1	1.61:1	1.56:1	1.32:1	1.18:1
b. Liquidity ratio	0.95:1	1.01:1	0.92:1	0.90:1	0.84:1
c. Return on Fixed Assets (%)	34.12	34.57	32.63	(16.77)	(26)
d. Debt equity ratio	04:96	04:96	05:95	05:95	5:95
e. Debt service ratio	35.94:1	35.27:1	30.11:1	(1.94):1	(18.5):1
f. Return on capital employed (%)	4.80	4.61	4.12	(2.20)	(7.30)
g. Earnings Per Share (Taka)	3.64	3.50	3.21	(1.67)	(7.52)
h. Dividend:					
Cash (%)	26%	22%	10%	5%	5%
Stock (%)	-	-	-	-	-



## প্রশাসনিক কার্যক্রম

### সম্মানিত শেয়ারেহোল্ডারগণ,

কোম্পানির সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে দৃঢ় ও সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। গ্যাস সেক্টরের অগ্রদূত ও অন্যতম প্রধান বিপণন কোম্পানি হিসেবে তিতাস গ্যাস উন্নততর গ্রাহকসেবা প্রদানের গুরুত্ব অনুধাবন করে আগষ্ট ২০০৬-এ কোম্পানিতে একটি সংশোধিত সাংগঠনিক কাঠামো প্রবর্তন করে। এছাড়া, কোম্পানিতে কর্মচারী চাকুরী প্রবিধানমালা-২০০৮ প্রবর্তন, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের পদোন্নতি যোগ্যতা মূল্যায়নের জন্য পদোন্নতির মানদণ্ড ও নীতিমালা প্রণয়ন করা হয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হলো:

### জনশক্তি:

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো-২০০৬ (পরবর্তীতে আংশিক সংশোধিত) অনুযায়ী মোট জনবল ৩,৭৩৬ জনের মধ্যে কর্মকর্তার সংখ্যা ১,২৪৩ এবং কর্মচারীর সংখ্যা ২৪৯৩ জন। সংস্থানকৃত মোট জনবলের মধ্যে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ৮৯০ জন কর্মকর্তা এবং ১০৫২ জন কর্মচারী অর্থাৎ, মোট ১৯৪২ জন কর্মরত ছিলেন। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ৬০ জন কর্মকর্তা ও ৭০ জন কর্মচারী স্বাভাবিক অবসর এবং ০৪ জন কর্মকর্তা ও ০২ জন কর্মচারী স্বেচ্ছায় অবসর গ্রহণ করেন। এছাড়া, ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ১৭ জন কর্মকর্তা ও ০৩ জন কর্মচারী স্বেচ্ছায় পদত্যাগ করেন। আলোচ্য অর্থবছরে ০১ জন কর্মকর্তা ও ০৮ জন কর্মচারীসহ মোট ০৯ জন মৃত্যুবরণ করেন। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে ৯৫ জন কর্মকর্তা ও ৬৫ জন কর্মচারীকে বিভিন্ন পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে।

### মানব সম্পদ উন্নয়ন:

মানব সম্পদ উন্নয়নের মাধ্যমে যে কোন প্রতিষ্ঠানের ভিশন ও মিশন অর্জন করা সম্ভব। এক্ষেত্রে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ অনস্বীকার্য। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের জ্ঞান, অভিজ্ঞতা ও কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে স্বনামধন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক এবং নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় দেশে ও বিদেশে বিভিন্ন ধরনের প্রশিক্ষণ, ওয়ার্কশপ ও সেমিনার আয়োজন করা হয়েছে, যা নিম্নরূপ:

### ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দেশের অভ্যন্তরে প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য:

নং	বিষয়	প্রশিক্ষণের সংখ্যা	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা
১	কারিগরি দক্ষতা বৃদ্ধি ও বিষয়ভিত্তিক সমন্বিত (সাধারণ, হিসাব ও কারিগরি) প্রশিক্ষণ	৫৮ টি	৩৭৫ জন
২	ডি-নথি (০১টি ব্যাচ), রিমোট মিটারিং এর ভূমিকা, প্রয়োগ ও ব্যবস্থাপনা, অডিট ম্যানেজমেন্ট ও কোম্পানির ক্রয় প্রক্রিয়া, GIS Mapping এর ভূমিকা, Public Procurement Management, Web Based Pension Software, Annual Confidential Report, সমন্বিত Dashboard, EVC Meter Installation and Operation বিষয়ক ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ ও কর্মশালা	১৬ টি	৬১৪ জন
৩	ইন্টার্নশীপ	১৬ টি	১৬ জন
মোট:		৯০ টি	১০০৫ জন

### ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য:

নং	দেশের নাম	ক্যাডারভিত্তিক ও সমন্বিত বিষয়ভিত্তিক প্রশিক্ষণের সংখ্যা	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা
১.	তুরস্ক	১ টি	০৪ জন
২.	যুক্তরাষ্ট্র	১ টি	০৮ জন
৩.	যুক্তরাজ্য	১ টি	০৮ জন
মোট:		৩টি	২০ জন



## জনবল নিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য:

নং	কর্মকর্তা/কর্মচারী	নিয়োগের সংখ্যা	মন্তব্য
১.	কর্মকর্তা	-	
২.	কর্মচারী	১৯৪	সাধারণ, হিসাব ও কারিগরি পদালী
৩.	আউটসোর্সিং কর্মচারী	৭৬	

## ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক কর্মচারী সম্পর্ক:

কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক/কর্মচারীদের মধ্যে সম্পর্ক সন্তোষজনক। কোম্পানিতে বর্তমানে তিতাস গ্যাস কর্মচারী ইউনিয়ন (রেজিস্ট্রেশন নং: বি-১১৯৩) সিবিএ-এর প্রতিনিধিত্ব করছে। সিবিএ কার্যনির্বাহী পরিষদ কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মধ্যে সম্পর্ক উন্নয়ন, বিভিন্ন ধরনের সুযোগ-সুবিধা বাস্তবায়ন, গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন, সিস্টেম লস হ্রাসকরণ, অবৈধ উচ্ছেদ ও বকেয়া আদায়সহ সকল ক্ষেত্রে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করে আসছে।

## শিক্ষা কার্যক্রম :

১৯৮৭ সালে কোম্পানির উদ্যোগে ঢাকার ডেমুরায় তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় স্থাপন করা হয়। ফলে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানসহ স্থানীয় অধিবাসীদের সন্তানরাও মানসম্পন্ন শিক্ষা লাভের সুযোগ পাচ্ছেন। প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে এ বিদ্যালয় ৫ম ও ৮ম শ্রেণির বৃত্তি পরীক্ষাসহ এসএসসি পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফল অর্জন করে আসছে। ২০২৩ সালে মোট ৯০ জন ছাত্র-ছাত্রী এসএসসি পরীক্ষায় অংশগ্রহণ করে এবং ১০০% উত্তীর্ণ হয়। অংশগ্রহণকৃত ছাত্র-ছাত্রীদের মধ্যে ৪৩ জন জিপিএ ৫.০০, ৪২ জন জিপিএ ৪.০০ এবং ০৫ জন জিপিএ ৩.৫০ পেয়ে উত্তীর্ণ হয়।

## কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, আন্তঃব্যক্তি সম্পর্ক উন্নয়ন, পারস্পরিক সমঝোতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিক, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক নিম্নোক্ত কার্যক্রম পরিচালনা করেছে:

### শিক্ষাবৃত্তি :

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানদের মধ্যে যারা মাধ্যমিক, উচ্চ মাধ্যমিক, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ে কৃতিত্বের সঙ্গে উত্তীর্ণদের প্রতিবছর “ তিতাস গ্যাস শিক্ষাবৃত্তি ও আর্থিক সহায়তা” কর্মসূচীর আওতায় শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। এ কর্মসূচীর আওতায় ২০২৩-২৪ অর্থবছরে এসএসসি ও সমমান-এ ৬২ জন, এইচএসসি ও সমমান-এ ৭০ জন এবং স্নাতক/স্নাতক (সম্মান)/ স্নাতকোত্তর-এ ১৮ জনসহ সর্বমোট ১৫০ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বিভিন্ন গ্রেডে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

### ঋণ প্রদান কর্মসূচী :

কোম্পানীর বাজেটে আর্থিক সংস্থানের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের ঋণ প্রদানের লক্ষ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে জমি ক্রয়, ফ্ল্যাট ক্রয়, গৃহ নির্মাণ/সমন্বয় (গৃহ নির্মাণ ও গৃহ সংস্কার), মোটর গাড়ি ক্রয় ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ এবং তথ্য প্রযুক্তি সম্প্রসারণে অনুসৃত সরকারি নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ঋণসহ সর্বমোট ১৬৫,০০,০০,০০০/- (একশত পঁয়ষট্টি কোটি) টাকা বাজেট বরাদ্দ রাখা হয়েছিল।

### ধর্মীয় আচার :

২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ০১ জন কর্মকর্তা এবং ০৮ জন কর্মচারীর প্রত্যেকের পরিবারকে দাফন-কাফনের জন্য ৩০ হাজার টাকা করে আর্থিক সহায়তা হিসাবে সর্বমোট ২,৭০,০০০/- (দুই লক্ষ সত্তর হাজার) টাকা প্রদান করা হয়েছে এবং সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ০৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর প্রত্যেক পরিবারকে এককালীন ৮.০০ লক্ষ টাকা করে সর্বমোট ৭২,০০,০০০/- (বাহাত্তর লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়েছে।



## ক্রীড়া ও বিনোদন :

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিত্তবিনোদন ও কর্মচাপ্তল্য বজায় রাখার জন্য তিতাস ক্লাব নিয়মিত ক্রীড়া ও সাংস্কৃতিক প্রতিযোগিতার আয়োজন করে থাকে। এরই ধারাবাহিকতায় গত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের ডিসেম্বর ২০২৩ মাসে কোম্পানির মিরপুরস্থ পরিবহন বিভাগে মহান বিজয় দিবস আন্তঃডিভিশন ব্যাডমিন্টন টুর্নামেন্ট-২০২৩ এবং ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয়ের খেলার মাঠে ফেব্রুয়ারি ২০২৪ মাসে কোম্পানির আন্তঃবিভাগীয় বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০২৪ এর আয়োজন করা হয়। মহান বিজয় দিবস আন্তঃডিভিশন ব্যাডমিন্টন টুর্নামেন্ট-২০২৩ এ অপারেশন ডিভিশন চ্যাম্পিয়ন ও প্রশাসন ডিভিশন রানার আপ হয়। বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০২৪ এ প্রশাসন ডিভিশন দলগত চ্যাম্পিয়ন হয়। তিতাস ক্লাব কর্তৃক জাতীয় ও আন্তর্জাতিক পর্যায়ে খেলোয়াড় সমন্বয়ে দল গঠন করে প্রিমিয়ার ডিভিশন ভলিবল, বিভিন্ন ধরনের ভলিবল টুর্নামেন্ট ও প্রিমিয়ার ডিভিশন দাবালীগে অংশগ্রহণ করে থাকে। এ সকল প্রতিযোগিতার মধ্যে তিতাস ক্লাব প্রিমিয়ার ডিভিশন ভলিবল লীগে একাধিকবার চ্যাম্পিয়ন ও রানারআপ হওয়ার গৌরব অর্জন করে এবং প্রিমিয়ার ডিভিশন দাবা লীগে একবার চ্যাম্পিয়ন ও বেশ কয়েকবার রানার আপ ও তৃতীয় স্থান অধিকারের গৌরব অর্জন করে। উল্লেখ্য, ২০২৪ সালের ফেব্রুয়ারি মাসে অনুষ্ঠিত প্রিমিয়ার ডিভিশন দাবালীগে তিতাস ক্লাব অংশগ্রহণ করে তৃতীয় স্থান অর্জন করে।

## সামাজিক দায়বদ্ধতা :

সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রমের আওতায় ২০২৩-২৪ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা খাত হতে চিকিৎসার জন্য আর্থিক সহায়তা হিসেবে জনাব মিনহাজুর রহমান, সিনিয়র সহকারী সচিব, জনপ্রশাসন মন্ত্রণালয়- কে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়। ব্লাড ক্যান্সারে আক্রান্ত জনাব শরীফ আহমেদ, বার্তা সম্পাদক আরটিভি'কে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা এবং দুরারোগ্য ওভারিয়ান ক্যান্সারে আক্রান্ত জনাব শামীমা আক্তার, উপসচিব, যুব ও ক্রীড়া মন্ত্রণালয়'কে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়। মরণঘাতী ক্যান্সারে আক্রান্ত জনাব গীতা রানী গোলদার, সহকারী কর্মকর্তা টিজিটিডিপিএলসি'কে ২,০০,০০০/- (দুই লক্ষ) টাকা ও বাস দুর্ঘটনায় শিকার কোম্পানির কর্মচারী জনাব মোছা: নিলুফা ইয়াসমিন, পিসি অপারেটর এর মা ও মেয়ের চিকিৎসার জন্য ৮,৮৫,৮৬৭/- (আট লক্ষ পঁচাশি হাজার আটশত সাতষট্টি) টাকা প্রদান করা হয়। অধিকন্তু, কিডনি রোগে আক্রান্ত কোম্পানির কর্মচারী জনাব মো. নজরুল ইসলাম, সিনিয়র অফিস সহকারী'কে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা, দুরারোগ্য ব্রেস্ট ক্যান্সারে আক্রান্ত টাঙ্গাইল জেলার ধনবাড়ী উপজেলার স্থায়ী বাসিন্দা জনাব শিউলী আক্তার'কে ৫০,০০০/- (পঞ্চাশ হাজার) টাকা, হৃদরোগে আক্রান্ত পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানি লি:-এর আউটসোর্সিং কর্মচারী জনাব বাবুল সরদার'কে ৫০,০০০/- (পঞ্চাশ হাজার) টাকা, MPS-II নামক বিরল হান্টার সিনড্রোমে আক্রান্ত জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ-এর অফিস সহকারী কাম-কম্পিউটার মুদ্রাক্ষরিক জনাব আতাউর রহমান-এর সন্তান আবরার গালিব'কে ৫০,০০০/- (পঞ্চাশ হাজার) টাকা, লিউকেমিয়া রোগে আক্রান্ত বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লি:-এর ব্যবস্থাপক জনাব আবু নাসের মাহমুদুল হাসান এর কন্যা নামিয়া বিনতে হাসান'কে ৫০,০০০/- (পঞ্চাশ হাজার) টাকা প্রদান করা হয়। এছাড়া, সরকারের ত্রাণ তহবিলে ১০,০০,০০০/- (দশ লক্ষ) টাকা ও টিজিটিডিপিএলসি এর মাধ্যমে গরীব দুস্থ ও ছিন্নমূল মানুষের মাঝে ৫,০০,০০০/- (পাঁচ লক্ষ) টাকার শীতবস্ত্র বিতরণ করা হয়।

## জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল:

শুদ্ধাচার চর্চায় অবদানের স্বীকৃতিস্বরূপ ২০২৩-২৪ অর্থবছরে প্রকৌ. মো. জাহাংগীর আলম (০০৯৯৩), ব্যবস্থাপক, ভিজিল্যান্স বিভাগ, জনাব পুলক চাকমা (০১৭১৫), উপব্যবস্থাপক, প্রশাসন বিভাগ ও প্রকৌ. মো: নাসিম সরকার (০১৯৯২), উপব্যবস্থাপক, সিস্টেম অপারেশন বিভাগ-দক্ষিণ (গ্রেড-২ হতে গ্রেড-৯ ভূক্ত ক্যাটাগরিতে, যৌথভাবে ৩ জন) ; জনাব গোলাম মোস্তফা (০২৩৬৬), সহকারী কর্মকর্তা, বেতন ও তহবিল বিভাগ, জনাব মোঃ সেলিম মিয়া (০৯৫৪৭), মালী, প্রশাসন ও সেবা শাখা, আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন- ময়মনসিংহ ও জনাব শেখ আব্দুল্লাহ হোসেন (০৯৬৬২), গাড়ী চালক, বোর্ড শাখা, কোম্পানী এ্যাফেয়ার্স বিভাগ (গ্রেড-১০ হতে গ্রেড-১৬ ভূক্ত ক্যাটাগরিতে যৌথভাবে-৩জন) এবং জনাব কাজী মামুন হোসেন (০৯৭১৪), অফিস সহায়ক, ব্যবস্থাপনা পরিচালকের দপ্তর, জনাব মোঃ আব্দুল জলিল হাওলাদার (০৮৬৯১), নিরাপত্তা প্রহরী, আঞ্চলিক বিপণন বিভাগ-গাজীপুর ও জনাব শ্রী অপেল চন্দ্র দেবনাথ (০৯৬৮৬), পরিচ্ছন্ন কর্মী, সেবা শাখা, ঢাকা, কমন সার্ভিসেস বিভাগ (গ্রেড-১৭ হতে গ্রেড-২০ ভূক্ত ক্যাটাগরিতে যৌথভাবে ২জন)-কে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের কর্ম-পরিকল্পনা অনুযায়ী শুদ্ধাচার সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ প্রদান,



কোম্পানির স্টেক হোল্ডার/অংশীজনের অংশগ্রহণে সভা আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, জাতীয় শুদ্ধাচার কার্যক্রমের প্রচার ও প্রসারের লক্ষ্যে দেয়াল ক্যালেন্ডার মুদ্রণ ও বিলি করা হয়েছে।



জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বিষয়ক ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ

### বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি :

সরকার গণখাতে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগত মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) প্রবর্তন করে। এর আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement) অনুযায়ী জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলার এবং পেট্রোবাংলার সাথে এর আওতাধীন সকল কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি প্রতিবছর সম্পাদিত হয়। ২০১৪-১৫ অর্থবছর থেকে পেট্রোবাংলার সাথে তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি এর বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়ে আসছে এবং তা যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এর ধারাবাহিকতায় গত ২৭ জুন, ২০২৪ তারিখে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের মধ্যে ২০২৩-২৪ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়।

### ইনোভেশন কার্যক্রম :

কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি ও মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ কর্তৃক ২০২৩-২৪ অর্থবছরের নির্ধারিত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী কোম্পানির ইনোভেশন কমিটি কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জাতীয় তথ্য বাতায়ন এবং ইতঃপূর্বে বাস্তবায়িত সহজীকৃত/ডিজিটাইজডকৃত সেবাসমূহের ডাটাবেজ যথাসময়ে হালনাগাদ করা হয়েছে। এছাড়া, জনবলের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে চতুর্থ



শিল্প বিপ্লব মোকাবেলায় প্রযুক্তির ব্যবহার বিষয়ে ০২টি কর্মশালা/প্রশিক্ষণ কর্মচারীদের প্রদান করা হয়েছে। উপরন্তু, বর্ণিত কর্মপরিকল্পনামতে ন্যূনতম একটি উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়নের আওতায় "প্রি-পেইডযুক্ত আবাসিক গ্রাহকের প্রি-পেইড ডুপ্লিকেট রিচার্জ কার্ড ইস্যুরণের প্রক্রিয়াটি" অনলাইন ভিত্তিক করা হয়েছে। ফলে, আলোচ্য ক্ষেত্রে গ্রাহকদের সেবা গ্রহণে সার্বিকভাবে সময়, ব্যয় ও ভিজিট-হাস পাচ্ছে এবং গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নসহ কোম্পানির সুনাম বৃদ্ধি পাচ্ছে।



পেট্রোবাংলা কর্তৃক আয়োজিত "বাস্তবায়িত উদ্ভাবনী ধারণা প্রদর্শনী (ইনোভেশন শোকেসিং) ২০২৩-২৪"- এ ১ম স্থান অর্জনকারী তিতাস গ্যাস টিএডডি পিএলসি

### স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা সম্পর্কিত কার্যক্রম :

পরিবেশ বান্ধব জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে এবং পরিবেশ সংরক্ষণে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রেখে চলেছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও নিরাপদ ব্যবহার নিশ্চিত করা অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। তাই কোম্পানির গ্যাস পাইপলাইন, স্টেশন ও বিভিন্ন স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ও পরিবেশগত কার্যক্রম এবং সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে নিয়োজিত জনবলের স্বাস্থ্যগত নিরাপত্তা যথেষ্ট গুরুত্ব বহন করে। স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তার ক্ষেত্রে নিম্নোক্ত ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে :

#### স্বাস্থ্যঃ

সরকারি ঘোষণা মোতাবেক নির্ধারিত হারে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিকিৎসা ভাতা প্রদান করা হয়। কোম্পানির চিকিৎসকগণ কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের চিকিৎসা সেবা প্রদান করে থাকেন। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণকে কর্পোরেট চিকিৎসা সুবিধা প্রদানের লক্ষ্যে বিভিন্ন ডায়গনস্টিক ও মেডিকেল সেন্টারের সঙ্গে কোম্পানির সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষরিত হয়েছে।

#### পরিবেশঃ

বৈশ্বিক উষ্ণতা সূচকে বাতাসে প্রাকৃতিক গ্যাস (মিথেন)-এর নিঃসরণ, কার্বন-ডাই-অক্সাইড এর তুলনায় ২৩গুণ বেশি ক্ষতি করে। প্রাকৃতিক গ্যাস নিঃসরণ এর ক্ষতিকর দিক বিবেচনায় এবং গ্যাসের অপচয় রোধে সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের সময় বাতাসে গ্যাস নিঃসরণের পরিমাণ ন্যূনতম রাখা হয়। সঞ্চালন ও বিতরণ প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় তিতাস গ্যাসের কর্মকর্তা যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর প্রভাব না ফেলে সে লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-



কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। যে সকল গ্যাস স্টেশন হতে কনডেনসেট সংগ্রহ করা হয়, তদন্তসহ কনডেনসেট সংগ্রহ ও পরিবহনকালে স্পিলেজ প্রতিরোধে সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টা গ্রহণ করা হয়। অডোরেন্ট চার্জকালীন সময়ে বাতাসে এর নিঃসরণ যেন না হয় তা যথাযথভাবে নিশ্চিত করা হচ্ছে। ইউটিলিটি সার্ভিসসমূহ নির্মাণ বা স্থাপন/পুনর্নির্মাণ বা মেরামত কার্যক্রমের জন্য রাস্তা ও ফুটপাথ খোঁড়াখুঁড়ির সময়ে পরিবেশ অধিদপ্তর কর্তৃক প্রণীত নির্দেশিকা (Guidelines) অনুযায়ী যথাযথ ব্যবস্থাসমূহ নিশ্চিত করা হচ্ছে।

#### নিরাপত্তা :

পাইপলাইন নির্মাণ এবং সিস্টেম পরিচালনের ক্ষেত্রে বাংলাদেশ প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা ও পরিবেশ সংক্রান্ত বিধিমালা কঠোরভাবে অনুসরণের মাধ্যমে নিরাপত্তা নিশ্চিত করা হয়। ফলে কোম্পানির জন্মলগ্ন হতে এযাবতকাল গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নির্বিঘ্নভাবে পরিচালিত হয়ে আসছে। পুরোনো নেটওয়ার্ক ও করোশনের ফলে এবং বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নকালে গ্যাস লিকেজ সংঘটিত হলে তা তাৎক্ষণিকভাবে মেরামত করা হয়। সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনের নির্বিঘ্ন পরিচালন নিশ্চিতকল্পে পাইপলাইনের রাইট অব ওয়ে-তে কোন ধরনের স্থাপনা নির্মাণ, গ্যাস লিকেজ, অন্যান্য সংস্থার উন্নয়ন কাজে পাইপলাইনের যে কোন ধরনে ক্ষতি মোকাবেলায় নিয়মিত টহলের ব্যবস্থা রয়েছে। গ্যাস স্থাপনাসমূহের সম্ভাব্য গ্যাস ও কনডেনসেট লিকেজের বিষয়ে নিয়মিত পর্যবেক্ষণ ও প্রয়োজনীয় নিবারণমূলক রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম গৃহীত ও সম্পাদিত হয়ে থাকে। পাইপলাইনের করোশন নিবারণকল্পে সিপি সিস্টেম স্থাপন ও পরিচালন করা হচ্ছে এবং মাসিক ভিত্তিতে সিপি স্টেশন পরিদর্শন এবং প্রতি তিন মাস অন্তর পি.এস.পি. রিডিং গ্রহণ, বিশ্লেষণ ও মনিটরিং করা হয়। অগ্নি নির্বাপক সরঞ্জাম (কার্বন-ডাইঅক্সাইড/ড্রাই গ্যাস পাউডার) প্রয়োজন মোতাবেক স্থাপন ও ব্যবহার করা হয়। প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা নীতিমালা লঙ্ঘনের ফলে কোন গ্রাহক কর্তৃক অবৈধভাবে রাইজার স্থানান্তরসহ অন্যান্য কার্যক্রমের দ্বারা সংঘটিত দুর্ঘটনার ক্ষেত্রে সংশ্লিষ্ট থানায় জিডি করাসহ প্রধান বিধোদ্যোগ পরিদর্শকের দপ্তরকে অবহিত করা হয়। গ্যাস দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির জন্য নিয়মিত প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় বিজ্ঞাপন প্রচার করা হয়। সিস্টেম পরিচালন ব্যবস্থায় যাতে কোন ত্রুটি-বিচ্যুতি না হয় বা দুর্ঘটনা না ঘটে সে লক্ষ্যে কোম্পানির উদ্যোগে এবং পেট্রোবাংলার সার্বিক তত্ত্বাবধানে কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্টেশনসমূহের সেইফটি অডিটিং কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির সংশ্লিষ্ট শাখা কর্তৃক স্টেশনসমূহের সেইফটি অডিটিং ইন্সপেকশন করা হয়।

#### জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ বিভাগের জরুরী কার্যসম্পাদন সংক্রান্ত তথ্যাবলি :

জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ বিভাগাধীন জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ শাখা-উত্তর এবং দক্ষিণ-এর জরুরী অভিযোগ কেন্দ্র, কোম্পানির কল সেন্টার ও ওয়েবসাইট এর কমপ্লেন্ট পোর্টাল-এ প্রাপ্ত অভিযোগের প্রেক্ষিতে অভিযোগসমূহ তাৎক্ষণিকভাবে সমাধানের জন্য দিন/রাত ২৪ ঘন্টা মোট ৩০ টি জরুরী দল এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের জন্য একটি ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান নিয়োজিত আছে। সম্ভাব্য সকল দুর্ঘটনা মোকাবেলা এবং সম্মানিত গ্রাহকদের আঙ্গিনায় নিরাপদ ও সুষ্ঠু গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্রাহকদের সকল অভিযোগে দ্রুততম সময়ের মধ্যে উপস্থিত হয়ে প্রয়োজনীয় কাজ সম্পন্ন করা হয়। ২০২২-২৩ এবং ২০২৩-২৪ অর্থবছরে গৃহীত জরুরি কলের সংখ্যা তথা জরুরি দল কর্তৃক গ্রাহক আঙ্গিনায় উপস্থিতির পরিসংখ্যান নিম্নরূপ:

কলের ধরণ	২০২২-২০২৩	২০২৩-২০২৪
অগ্নি দুর্ঘটনা	২৩৩	১৮৭
গ্যাস লিকেজ	৫,৭৯৬	৬,১০৫
গ্যাসের স্বল্প চাপ	১৬৬	১৭৫
গ্যাস না থাকা	১১৫৪	১,৬৫০
অন্যান্য	১৫৭৯	১,০৭৪
মোট	৮৯২৮	৯,১৯১



### ছিদ্র জরিপ, ছিদ্র সনাক্তকরণ ও লিকেজ মেরামত সংক্রান্ত তথ্য:

গ্যাস লিকেজ জনিত দুর্ঘটনা এড়াতে ও পাইপ লাইন লিকেজের কারণে মূল্যবান গ্যাসের অপচয়রোধ এবং কোম্পানির বিতরণ নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ও জননিরাপত্তা নিশ্চিতকরণকল্পে কোম্পানি ২০২১-২০২২ অর্থবছর হতে মোবাইল গ্যাস লিকেজ ডিটেকশন সিস্টেম ও তাৎক্ষণিক লিকেজ মেরামত কার্যক্রম বাস্তবায়ন করছে। কোম্পানির এ কার্যক্রমে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে বিতরণ নেটওয়ার্কে ছিদ্র জরিপ, ছিদ্র সনাক্তকরণ ও লিকেজ মেরামতের তথ্য নিম্নে প্রদান করা হলো :

অর্থবছর	এলাকা	সার্ভে (দিন)	সার্ভে (কি.মি)	সার্ভেযুক্ত গ্যাস সোর্স লিকেজের সংখ্যা	লোকালাইজেশন কৃত লিকেজের সংখ্যা	লিকেজ মেরামত	মন্তব্য
২০২৩-২৪	ঢাকা মেট্রো	৮৭	৯৭৯.৮৮	৭,০৩৫ টি	২৪৩৫টি	২৪৩৫ (রাইজার ১২৩১ এবং মাটির নিচে ১২০৪ টি)	৭৭৪.৭৬ ঘনমিটার/ঘন্টা প্রতিদিন ০.৬৫ এমএমসিএফডি

পাইপলাইনের নিরাপত্তার বিষয়ে মার্কার পোস্টের ও প্যাট্রোলম্যান-এর সহায়তায় নিরবচ্ছিন্ন মনিটরিং কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়।

### উন্নততর সেবা কার্যক্রম:

গ্রাহক সেবার মানোন্নয়নের জন্য ঢাকা মহানগরী ও আঞ্চলিক বিক্রয় ডিভিশনের আওতাধীন এলাকায় সম্মানিত গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে কোম্পানিতে তালিকাভুক্ত ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণের ব্যবস্থা গ্রহণ, গ্রাহক সেবা কার্যক্রম দ্রুততার সাথে সম্পন্ন করার লক্ষ্যে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ, শীতকালীন গ্যাস স্বল্পচাপ সমস্যা দূরীকরণ ও ভবিষ্যৎ গ্রাহকদের প্রয়োজন অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিতকরণে পাইপলাইন স্থাপন ও সিজিএস/টিবিএস/ডিআরএস মডিফিকেশনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

### অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা:

একটি সুপারিকন্ট্রোল অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা, তার কার্যকর বাস্তবায়ন ও সময়ে সময়ে তা পর্যবেক্ষণ কোম্পানির সার্বিক সাফল্য ও উদ্দেশ্য অর্জনে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। বর্তমান পরিচালনা পর্ষদ কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা সুষ্ঠু রাখার সাথে সাথে এর কার্যকারিতা অব্যাহত রাখার জন্য সচেতন রয়েছে। এ লক্ষ্যে তজন সম্মানিত পরিচালকের সমন্বয়ে একটি অডিট কমিটি পরিচালনা পর্ষদের সাব-কমিটি হিসেবে দায়িত্ব পালন করছে। বর্তমানে কোম্পানির অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পাদনকারী ‘নিরীক্ষা ডিভিশন’-এর অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক কর্তৃক প্রদত্ত “Management Report” অনুযায়ী বাস্তবায়নযোগ্য বিষয়সমূহ অডিট কমিটির নিকট উপস্থাপন করা হয়। অডিট কমিটির সুপারিশ অনুযায়ী বাস্তবায়নযোগ্য বিষয়সমূহসহ অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থার সাথে সংশ্লিষ্ট বিষয়ে পরিচালনা পর্ষদ সিদ্ধান্ত গ্রহণ ও দিকনির্দেশনা প্রদান করে থাকে।

### কোম্পানির চ্যালেঞ্জসমূহ :

- বিতরণ নেটওয়ার্কে অননুমোদিত গ্যাস ব্যবহার শূণ্যের কোঠায় নামিয়ে আনা ;
- সিস্টেম লস যৌক্তিক পর্যায়ে হ্রাস করা ;
- বিতরণ নেটওয়ার্কের অবকাঠামোগত সুরক্ষা নিশ্চিত করা ;
- কোম্পানির বিতরণ মার্জিন যৌক্তিক পর্যায়ে পুনর্নির্ধারণ করা ;
- কোম্পানির চূড়ান্ত করদায় অপেক্ষা গ্যাস বিলের উপর উৎসে কর্তিত কর (৩% হারে) অধিক হওয়ায় কর হার পরিবর্তন ও সমন্বয় করা;
- বিতরণ নেটওয়ার্কে সংযুক্ত গ্রাহকগণের গ্যাস চাহিদার বিপরীতে গ্যাসের সরবরাহে ভারসাম্য বজায় রাখা; এবং
- স্মার্ট বাংলাদেশ বিনির্মাণে দক্ষ জনশক্তি সমৃদ্ধ আধুনিক প্রযুক্তি নির্ভর “স্মার্ট কোম্পানি”-তে রূপান্তর করা।



## সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

গ্রাহক ও আপনাদের সার্বিক সহযোগিতায় তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি দেশের জ্বালানি খাতে সুদীর্ঘ পাঁচ দশকের বেশি সময় ধরে নিরবচ্ছিন্নভাবে অবদান রেখে চলেছে। ভবিষ্যতেও এ কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নে আপনারা গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবেন বলে আমি আশা করি। কোম্পানির বার্ষিক সাধারণ সভায় সদয় উপস্থিতির জন্য আপনাদের প্রতি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

তিতাস বোর্ড, পেট্রোবাংলা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনা ও তিতাস গ্যাসের ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় ২০২৩-২৪ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিকসহ সকল ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে।

গ্যাস সরবরাহের স্বল্পতার কারণে কোন কোন অঞ্চলে গ্যাসের চাপ স্বল্পতার জন্য সরবরাহ বিলম্ব ঘটায় সম্মানিত গ্রাহকবৃন্দের নিকট আন্তরিকভাবে দুঃখ প্রকাশ করছি।

বিগত সময়ে কোম্পানিকে বলিষ্ঠ দিক-নির্দেশনা ও সার্বিক সহায়তা প্রদানের জন্য পরিচালকমণ্ডলী, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশন, স্টক একচেঞ্জ, পেট্রোবাংলা, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বিইআরসিসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি।

কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে গভীর আগ্রহ প্রদর্শন ও উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নের জন্য সংশ্লিষ্ট সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাকে ধন্যবাদ জানিয়ে আগামীতেও তাদের সহযোগিতা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করছি।

একনিষ্ঠভাবে দায়িত্ব পালনের মাধ্যমে কোম্পানির উন্নয়নে অবদান রাখার জন্য আমি পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ হতে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি।

পরিশেষে, ২০২৩-২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট তাদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উত্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

ধন্যবাদান্তে,

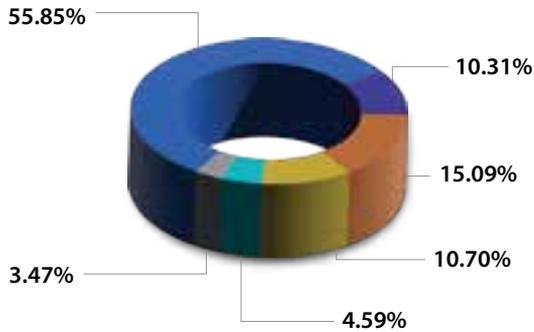


(মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না)  
চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড



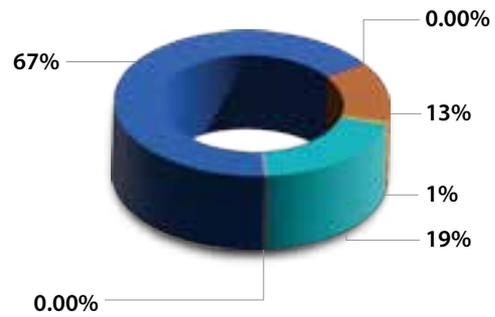
# MARKET SHARE OF SIX COMPANIES UNDER PETROBANGLA DURING 2023-24

**On the Basis of Gas Sales  
(In MMCM)**



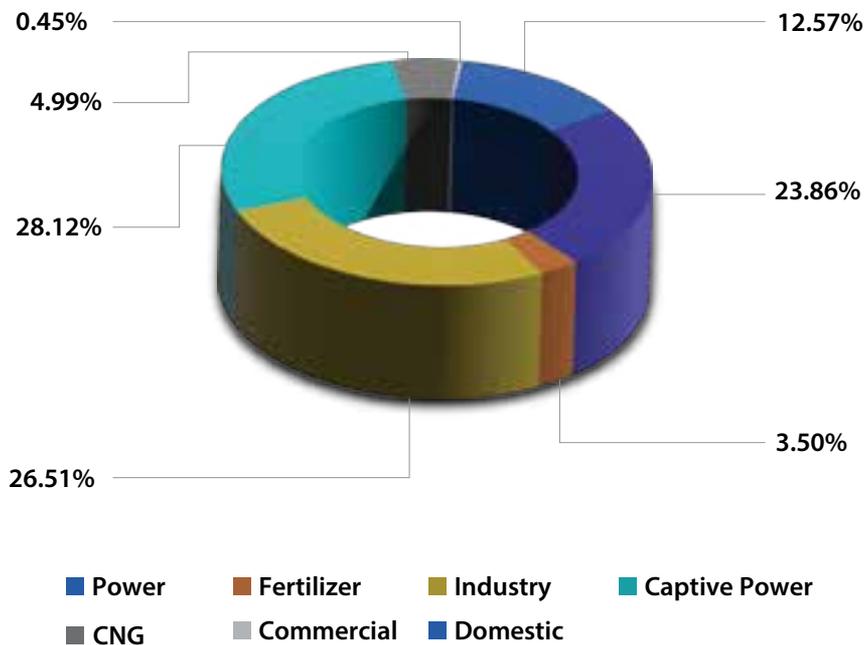
■ BGDCL 2674.76 ■ JGTDSL 3917.82 ■ KGDCL 2776.66  
 ■ PGCL 1190.24 ■ SGCL 900.96 ■ TGTDPLC 14495.09

**On the basis of Pipeline Construction  
(In Km)**



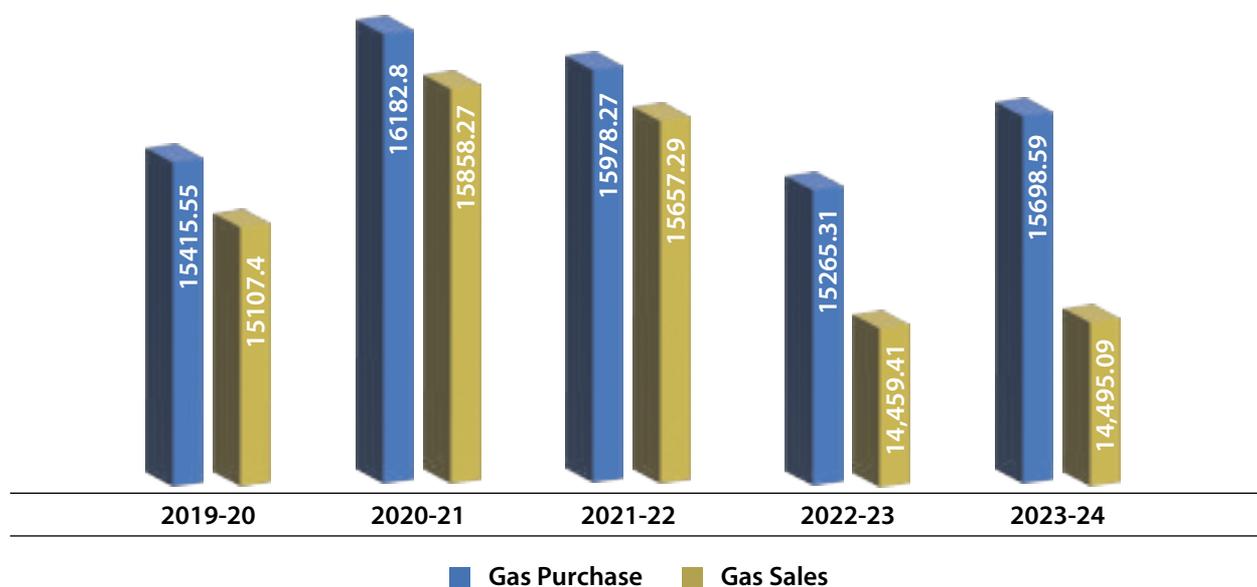
■ BGDCL 0.00 ■ JGTDSL 5.74 ■ KGDCL 0.49  
 ■ PGCL 8.84 ■ SGCL 0.00 ■ TGTDPLC 30.13

**Category-wise Gas consumption of TGTDPLC during 2023-24  
(In percentatge)**



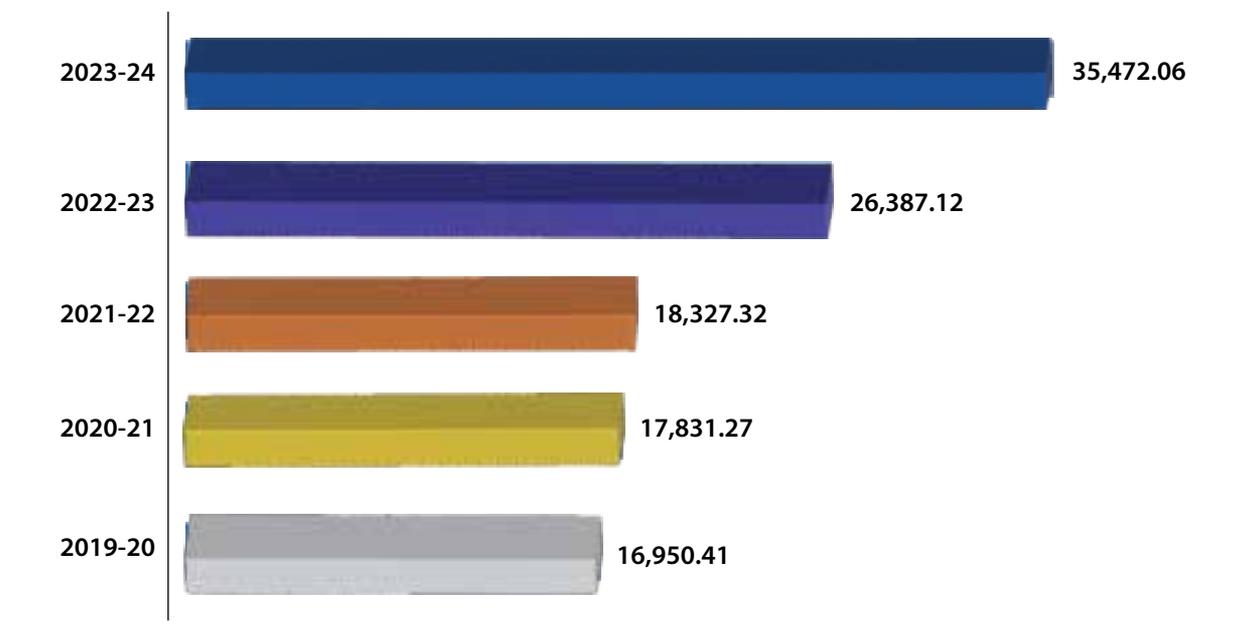
## Statement of Gas Purchase & Sales during last five financial years

(In MMCM)



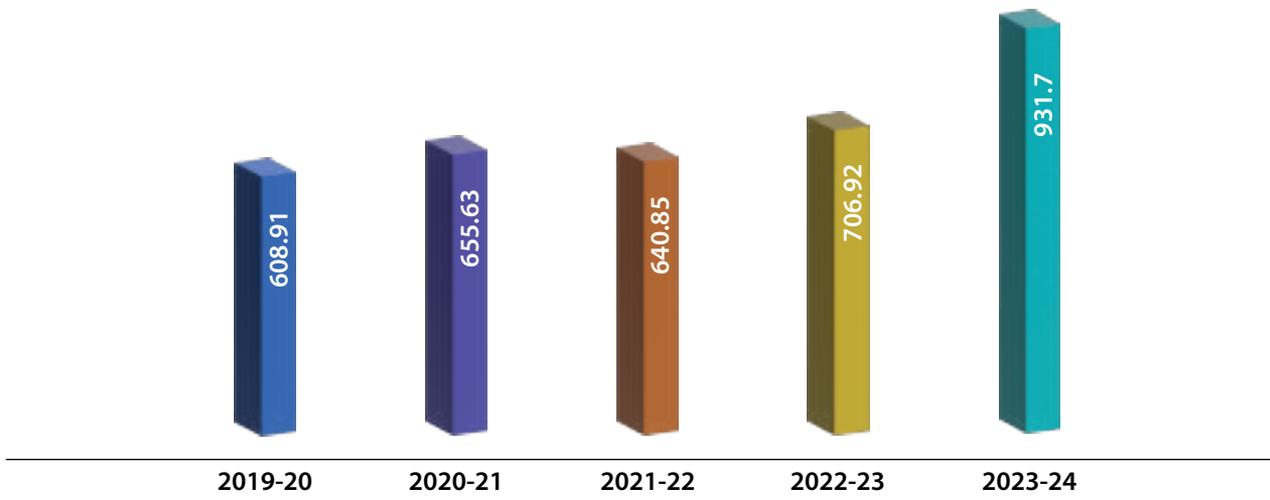
## Turnover

(In Crore Taka)



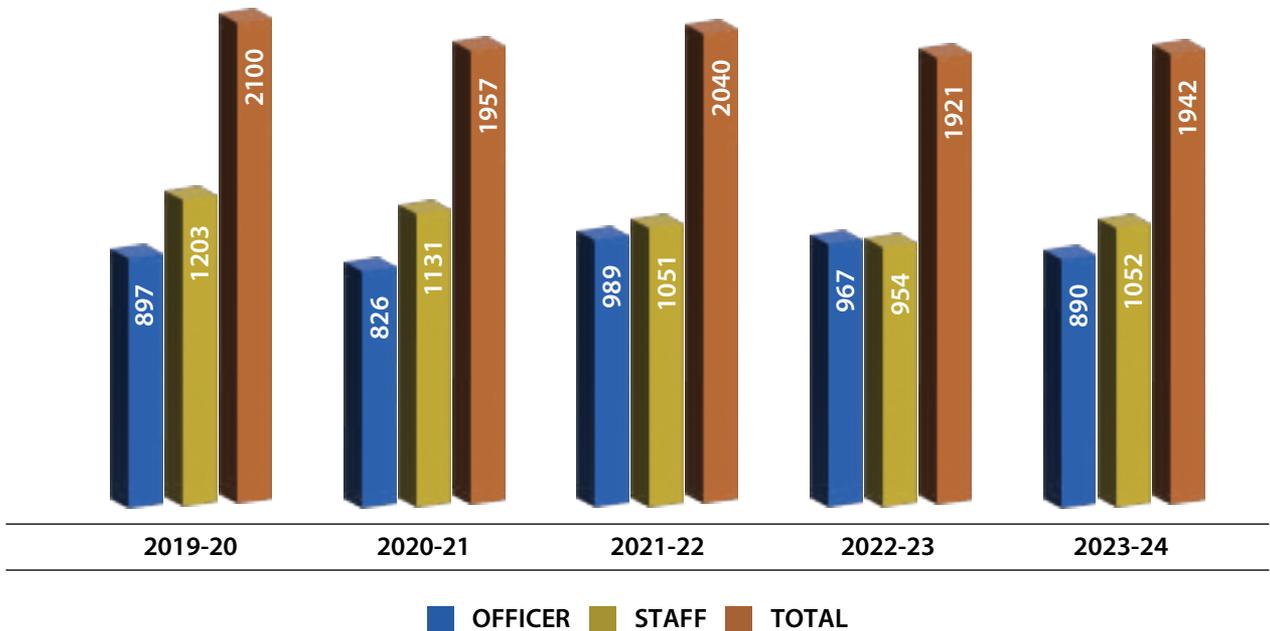
## Contribution to National Exchequer

(In Crore Taka)



## Manpower Growth

(In Number)



**TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC**  
**43<sup>rd</sup> Annual General Meeting**  
**Report of the Board of Directors to the Shareholders**  
Bismillahir Rahmanir Rahim

**Respected Shareholders,**

**Assalamu-Alaikum,**

Hearty welcome to all of you in the 43rd Annual General Meeting of Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL). I would like to take this opportunity to present before you the Report of the Board of Directors including Audited Financial Report of Titas Gas Transmission and Distribution PLC for the Year ended June 30, 2024.

**Respected Shareholders,**

The discovery of a huge gas field on the bank of the Titas River in Braemanbaria in 1962 created a new horizon for the utilization of natural gas. Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL) was established on 20 November 1964. First domestic natural gas connection was provided to the residence of renowned litterateur Shawkat Osman. As a leading national organization, it has earned the glory of being a trustworthy one for the people by means of its service delivery in its long journey. This has been possible because of the relentless and cordial endeavours of its officials and employees.

Titas Gas is playing a significant role in strengthening the socio-economic status of a developing country like Bangladesh. By ensuring the desired use of natural gas it is playing a pioneering role in saving foreign exchange. As a pioneer of the enterprises in the energy sector, contribution of Titas Gas to the Bangladesh Economy is as evident as its eternal flame.

Since its inception, 90% and 10% of the Company's shares had been owned by the then Government and the Shell Oil Company respectively. On August 9, 1975, according to the Nationalization Order of 1972, the then government with a nominal cost of 4.5 million Pound Sterling (17 to 18 crore taka of that time) established state ownership by purchasing five gas fields of Titas, Bakhrabad, Habiganj, Rashidpur & Kailashtilla respectively from multinational Shell Oil Company. Even after increasing gas use for four decades, we are getting 31.44% of the country's total gas production from these gas fields.

After the independence of Bangladesh in 1971, the Company started its journey as a Company of Petrobangla with the authorized and paid up capital of Tk.1.78 crore. At present, the authorized and the paid up capital of the Company are Tk. 2,000.00 and Tk. 989.22 crore respectively.

Main objective of the Company is to supply natural gas to customers of different categories under Titas Franchise Area, thereby reducing dependency on imported liquid fuel. Towards this end, the Company has to construct, operate and maintain pipelines, stations and associated facilities. Currently the Company is entrusted with the responsibilities of distributing natural gas in 12 districts- Dhaka, Narayanganj, Narsingdi, Munshiganj, Manikganj, Gazipur, Tangail, Mymensingh, Jamalpur, Sherpur, Netrokona, and Kishoreganj.

**Respected Shareholders,**

It has already been mentioned that the Company began its commercial operation with the supply of gas to Siddhirganj Thermal Power Station in 1968. Since then the Company's activities have been expanded a lot over the last five decades and the Company has so far ensured uninterrupted supply of gas to cater for its customers' demand. But recently customer services have been hampered to some extent because of low pressure problems prevailing in some parts of Titas Franchise Area (TFA), which is caused by shortage of gas supply due to shortfall of gas production from the gas fields along with the shortage in imported LNG amid energy crisis in the world triggered by war scenario. Presently, Company's total length of pipeline is 13,421.45 km (Including abandoned/unused 448.21 km.). The number of total customers of the Company has stood at 28,83,119 on 30 June 2024.

Growth of customers over the last five years is presented in the table below:

Customer Category	Number of Customers				
	2018-19	2019-20	2020-21	2021-2022	2022-2023
Power	46	47	47	56	66
Fertilizer	3	3	3	2	2
Industrial	5,313	5322	5396	5429	5472
Captive Power	1,701	1710	1736	1755	1775
CNG	396	396	396	396	396
Commercial	12,075	12076	12078	12078	12078
Domestic	28,55,302	28,56,247	28.57.948	2853053	2857332
<b>Total</b>	<b>28,74,848*</b>	<b>28,75,813*</b>	<b>28,77,604*</b>	<b>2,878,757 *</b>	<b>28,83,119 *</b>

*\*Including 12 seasonal customer, 17 Domestic Generator and 5959 Mrtered Domestic*

## Development Activities and Project:

Respected Shareholders,

Now, I would like to present before you a brief description of the development activities of the company:

### Development Programme:

Presently the cumulative length of pipeline under TGDPLC has stood at 13,421.45 km. The Company has constructed 45.96 km pipeline during the fiscal year 2023-24 as link line and pipeline modification/ up-gradation activities/ replacement for improving low pressure problem in different areas under TFA.

## Completed Development Activities and Projects

### System Loss Reduction Programme :

System Loss Reduction Programme have been carrying out successfully by the directives of the administrative authority and cordial efforts of management authority of Titas Gas T& D PLC. Special inspection programmes are being carried out by Vigilance Division regular to detect illegal gas connections and disconnect them. Eviction of illegal gas pipelines and illegal gas line disconnection drives by means of mobile courts have also been monitored.

Information on system loss of the Company from 2019-20 to 2023-24 is given below:

Financial year	Difference between Purchase and Sales (Total System Loss)	
	In Volume (MMCM)	In Percentage (%)
2019-20	308.32	2.00
2020-21	323.64	2.00
2021-22	320.507	2.00
2022-23	806.585	5.28
2023-24	1203.654	7.67



### Causes of System Loss :

- Gas use in illegal gas connection;
- Loss from the old/corroded distribution line;
- Loss from the damage of the pipeline caused by underground work of various govt./non-govt. organization;
- Loss from gas purging during repair/maintenance work;
- Loss out of lack of information regarding actual gas use in non-metered/flat rate (fixed billing) domestic customers;
- Gas measurement error caused by the difference in measuring system in gas intake point and customers' metering station; and
- Loss from leakage in the house line of the non-metered domestic customers.

### Measures taken/ measures going on by Titas Gas to reduce system loss:

- Installation of meters with EVC ;
- Eviction of illegal pipeline ;
- Clean Development Mechanism (CDM) ;
- Verified Emission Reduction (VER) ; and
- Cathodic Protection measures in distribution network.

### Future plans for reducing system loss :

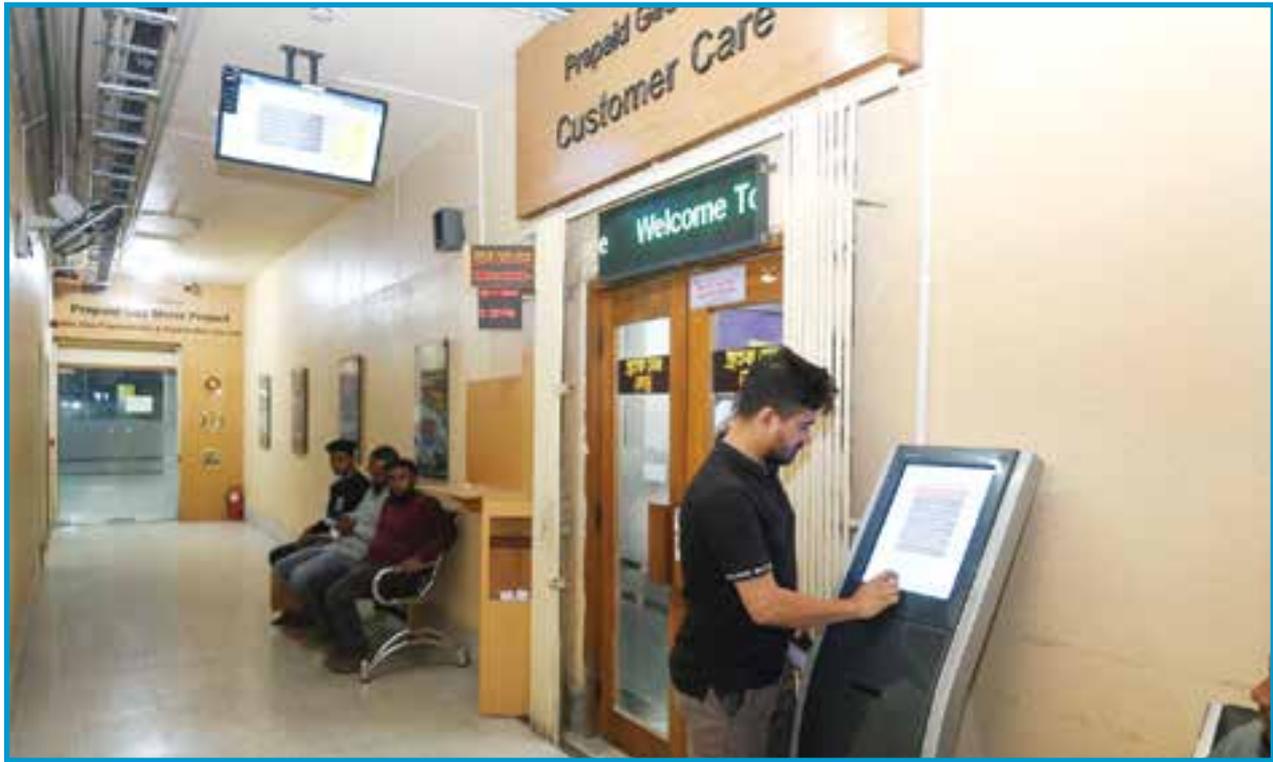
- Replacement of old pipelines and Installation of SCADA in Titas Network
- Installation of meters with EVC;
- Introducing Gas meter Security Enclosure to combat meter tampering;
- Re-fixing acceptable system loss level considering tariff loss in domestic sector;
- Gas-Marketing-Division-wise separation of gas network;
- Signing MoU with the relevant authorities to get road cutting permission easily; and
- Re-fix acceptable rate of system loss with a view to determining distribution margin.

### 'Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL (3rd Revised)' Project:

Under the package of Natural Gas Efficiency Project (BD-P78) of 35th ODA loan of Japan govt. has been completed on June 2024. Total 4.20 lac domestic prepaid meters have been installed in Dhaka Metropolitan Area under this project. All other components of the project have also been accomplished. Main objectives of the project i.e. reduction of system loss in domestic sector, conservation of non-renewable natural gas, building customers' awareness as to gas savings, improvement of management efficiency of the Company and positive impact on environment have been achieved by the successful implementation of this project.

As per 3rd revised DPP, total estimated cost of the project was Tk. 928.23 crore (GOB: 97.47 crore, DPA: 807.00 crore & Own fund: 23.76 crore). However, a total amount of Tk. 884.73 crore (GOB: 79.90 crore, DPA: 783.55 crore & Own fund: 21.28 crore) has been spent actually for implementing the project, rendering actual cost of the project to be 4.68% less than the estimated cost (total project cost saving Tk. 43.50 crore). An automatic meter testing and calibration bench has been installed and commissioned at Company's multi-purpose building at Demra by an expert team from Inotech Meter Calibration Systems GmbH, Spain. Hands-on training on operation and maintenance of the equipment has also been provided by them to selected officials of the company.





*Prepaid Gas Meter Customer Care Center*

### **Distribution Network Rehabilitation and Modification:**

Modification/Rehabilitation/Replacement/Relocation of pipelines of different diameters have been completed within Titas Franchise Area in this fiscal year:

- Construction of gas pipeline from Trishal TBS to supply gas to Hamid Economic Zone, Trishal, Mymensingh and modification work of Trishal TBS;
- At the backdrop of the up gradation of Ashuganj River Port-Sarail-Dharakhar-Akhaura Land Port Highway to a four-lane national highway, the company carried out soil and sand excavation and installed split casing to ensure the safety of the existing transmission pipe line at Ghatara and Khatihata Bissoroad Area;
- Rehabilitation work of 2"x 50 psig x 522 m distribution line at 386-400, Free School Street, Kathalbagan, Dhaka;
- Modification work of Kanchpur- Sonapur DRS;
- Shifting of existing 2" diameter, 108 meter distribution gas pipe line beside Jatramura Bridge (chainage 1+560) under SASEC Dhaka-Sylhet Corridor Road Development Project ;
- Construction of 2" diameter, 262 meter distribution line at House-96/A, Road -6/A, DOHS, Banani, Dhaka to improve the low pressure problem;
- Shifting of existing 3" diameter Titas Gas pipeline along the route alignment of MRT Line-6 at Karwan Bazar Station Area to meet the requirements of the Dhaka Mass Rapid Transit Development Project;
- Rehabilitation/ Replacement of ¾", 2" and 6" diameter, 50 PSIG and 140 PSIG pipe lines for repairing of gas leak and improving low pressure scenario in different areas of Dhaka City : (a) Amin Model Town, East Dendabor, Kaborestan Road, Ashlia, Savar Area; (b) Madina Road, Amin Model Town, East Dendabor Area; (c) Lane-9, Block-C, Road-11, Mirpur, Dhaka (d) West Rasulpur (Mandail Khalerghat), Keraniganj (e) Kabirajbag, East Dholaipar, Jurain Area; (f) Murapara (Beside ACI Salt), Rugganj, Naraynganj Area; and (g) South Goran under Khilgaon Thana;
- Shifting of 20"diameter x 1000 PSIG x 4 km long & 14"diameter x 1000 PSIG x 4 km long gas transmission pipeline at Japanese Economic Zone at Araihaajar, Naraynganj;



## Civil Works :

Civil works that have been completed in the year 2023-2024:

- Construction of remaining portion of 3<sup>rd</sup> floor and school gate of Titas gas Adarsha Uccha Biddaloy, Demra, Dhaka;
- Interior Decoration of Board Room and adjoining offices at Head office Building at Kawran Bazar, Dhaka, setting Wireless Conference System with camera tracking, PA and Display System ;
- Extension of existing mosque, rearrangement of store and medical department and relocation of library from 7 floor to 12 floor at Head office; and
- Construction of store room, guard room and garage including other civil works at RMD (Savar) office cum residential complex.



*Technical Training Center, Demra, Dhaka*

## Development Activities and Projects to be Implemented

### Distribution Network Rehabilitation Activities:

Replacement/rehabilitation of pipeline under implementation in the fiscal year 2023-2024:

- Shifting of existing 20"X 1000 PSIG transmission pipeline and tie-in from Haripur to Siddhirganj TBS by crossing the Shitalakshya River by means of Horizontal Directional Method (HDD);
- Rehabilitation/Replacement of 8" diameter X 1000 PSIG pipeline that has crossed the Jhinai River at Sarishabari, Jamalpur area and 12" diameter X 1000 PSIG transmission pipeline at Dhanbari, Tangail Area ;
- Construction of Internal Gas pipelines at "Narsingdi BSCIC Industrial City Expansion Project" (Extension, Phase-2);



- Shifting of Existing Distribution and Service Pipelines along the 4-Lane Highway including Hatirjheel (Rampura Bridge)-Shekherjaiga-Amulia-Demra Road ( Connection of Tarabo and Chattogram Road);
- Construction of Pipeline and DRS at Ashkona-Gawair to solve low pressure scenario;
- Rehabilitation of 20" and 10" diameter gas pipelines in front of Apex Pharmaceuticals Ltd. at Mouchak-Kaliakair area;
- Emergency-basis Rehabilitation of approximately 580 feet of 12" × 300 PSIG pipeline from Demra CGS to Tejgaon TBS, which was exposed at Manikdi, from company fund;
- Construction of 16" and 8" diameter main distribution pipeline and 2" and 4" diameter internal distribution pipeline to supply gas at Narsingdi BSCIC Industrial Area Expansion Project;
- Shifting of 8"X 1000 PSIG X 2616 meter distribution and service lines at chainage 12+600 to chainage 14+250 at Bhulta under "SASEC Dhaka-Sylhet Corridor Development project" by deposit work at Bhairab;
- Shifting of distribution and service lines of various diameters at chainage 64+400 to chainage 67+500 at Bhairab under "SASEC Dhaka-Sylhet Corridor Development project" by deposit work;
- Shifting of existing pipeline from the alignment of 3rd and 4th dual-gauge railway lines at Dhaka-Tongi Section of Bangladesh Railway;
- Modification of Prime DRS at Pagla, Narayanganj;
- Construction of CGS of 100 MMSCFD capacity to supply gas at Japanese Economic Zone (Bangladesh Special Economic Zone) as per the requirement of the Bangladesh Economic Zones Authority (BEZA);
- Shifting of various diameter gas pipeline to repair gas leaks and improve low-pressure scenario in different areas of Dhaka city: a) Planning Commission area; (b) Shaheed Jamil Road, Taltala, Agargaon, Dhaka; (c) Ibrahimpur Bazar Road; (d) House-54, Road- 7/A, Block-H, Banani; e) House No. 1/1 to 10/6 at Elephant Road adjacent to National Bank f) from North Mugda Oasis Kindergarten Garden School to 63/K, Barishal Villa g) Ward No. 53, Muktar Hossain Road, Nabinbag area at Postogola; h) Green Road Staff Quarterne; i) Shah Makhdum Avenue, Sector No. 13, Uttara; j) Ichapura, Sirajdikhan, Munshiganj under T& D –Demra Section of System Operation Department-South ; k) Syed Mahbub Morshed Road, Shishu Mela, Shyamoli; l) Area adjacent to Gastro-Liver Hospital Alley at Green Road; m) Shyampur-Kadamtali Industrial Zone n) t Banani DOHS o) Tin Shed Colony, Block A, Section 13, Mirpur ; p) Plot No. 3-4, Road No. 2/D, Pallabi, Mirpur; and q) House No. 89, Road No. 05, Block A, Section 12, Pallabi r) House No. 02, Road No. 31 adjacent to Paris Road; and s) Block-D, Ward-5, Avenue-4, Mirpur Area.
- Shifting of 6" and 2" diameter 50 PSIG distribution pipeline to a safe location on the alignment of Titi Para Underpass constructed under Padma Bridge Rail Connection Project;
- Change/replacement of 12" diameter × 50 PSIG × 380 meter distribution pipeline adjacent to Jirani Bazar at Nabinnagar-Chandra Highway and 2" diameter × 50 PSIG × 78 meter pipeline at Nur Pharmacy Road in Tejgaon, in the alley of Tara Building, Madhokunipara to seal off gas leakage;
- Modification of Prime DRS;
- Installation of valve at 8" diameter X 140 PSIG distribution line from Madanpur to Arahazar, which is connected to the 12-inch diameter X 140 PSIG distribution line of the Haripur TBS;
- Replacement of 2" X 50 PSIG distribution line with 4" X 50 PSIG distribution Line at Chainage 2+378 of Padma Rail Link Project at Doyaganj, Dhaka.

### **Civil Works under Implementation:**

- Repair of Internal Road at Demra CGS Complex cum Demra DRS Complex;
- Construction of Reception desk and Reconstruction of Leaned Boundary wall at Dania office;
- Relocation of MESD Office & Construction of DGM (SOD-South)office at Demra Multipurpose Office Building including other works at Demra, Dhaka; and
- Maintenance and repair work of 4-storey Titas gas Adarsha Uccha Biddaloy in Demra along with the construction of guardian shed, walkway and development of playground.



### Gas Supply to Power plants:

In FY 2023-24, TGTDPCL has commenced gas supply to 3 (three) new large IPP power plants. These power plants are Unique Meghnaghat Power Ltd. (584 MW), Summit Meghnaghat-2 Power Company Limited (583 MW) and Reliance Bangladesh LNG & Power Ltd. (718 MW). Among these commissioning (COD) of Unique Meghnaghat Power Ltd. (584 MW) and Summit Meghnaghat-2 Power Company Limited (583 MW) has already been completed. Currently Reliance Bangladesh LNG and Power Ltd. (718 MW) is in its testing and commissioning phase. Also, as per the allocation of PDB in the fiscal year 2023-24, an average of 332 MMCF of gas has been supplied daily to various power plants in Titas network.

### Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL]:

Under the "Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project," funded by the World Bank, the Government of Bangladesh, and Titas Gas T & D PLC, a total of 11 (eleven) lakh smart prepaid gas meters will be installed for the domestic unmetered customers of the Company's Metro Dhaka Marketing Division (North), Regional Marketing Division (Gazipur) and Regional Marketing Division (Mymensingh) areas. The project was approved at the 5th meeting of the Executive Committee of the National Economic Council (ECNEC) for the fiscal year 2023-24 held on 31/10/2023. The total estimated cost of the project is BDT 3,542.71 crore. The project tenure is from January 2024 to December 2028. The project is well underway. The appointment of 3 (three) EPC Contractors for installing smart prepaid gas meters is expected to be accomplished by May 2025 and 11 (eleven) lakh smart prepaid meters are expected to be installed by December 2028.

### Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL]:

Under the "Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project," funded by the Asian Development Bank (ADB), Government of Bangladesh (GoB) and Titas Gas T&D PLC, a total of 6.5 lac smart prepaid gas meters will be installed for the domestic unmetered customers of Metro Dhaka Marketing Division (South) and Regional Marketing Division (Narayanganj). The project was approved at the 5th meeting of the Executive Committee of the National Economic Council (ECNEC) of 2023-2024 financial year, which was held on 31.10.2023. According to the approved DPP, the total estimated cost of the project is 2214.03 crore Taka. The stipulated time of the project has been fixed from January 2024 to December 2027. The project is ongoing now. The installation of smart prepaid gas meters will prevent wastage of gas usage at the household level, enhance efficiency among the domestic customers by means of increased awareness as to bring about a positive impact on the environment and reduce the system loss in the overall gas supply system. These will also reduce operation cost of the Company by means of eradicating difficulties in the collection of arrear bills.

A. At present, the process of appointing 4 (four) Individual Consultants and 1 (one) Foreign Consultancy Firm are going on under the project.

B. The appointment of the EPC Contractor for the installation of the smart prepaid gas meters of the project is expected to be completed by May, 2025 and the installation of the 6.5 lac smart prepaid gas meters is expected to be completed by December 2027.

### "The Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh":

To ensure reliable, effective and efficient gas supply system through the company's Transmission and Distribution network the digitalization of gas supply system increase the efficiency of operation activities through SCADA and improve the safety and reliability of the gas network by the technical assistance and financial support from JICA. The project is going on.

### The activities under this project are as follows:

- GIS mapping of 68 km in Motijheel and Paltan area and 69 km in Lalmatia area has been completed;
- Standard Process Area Flow Diagram of 130 stations has been updated;



- Overall Schematic Diagram of TGT DPLC's Transmission and Distribution network has been updated;
- Digitized maps of 738 km of transmission pipeline, 324 km of main distribution main and 1986 km of distribution lines have been completed; and
- RMS-location survey for 6,000 industrial, CNG, and commercial customers has been completed.



*Detection and Measurement of Gas Leakage inside regulating station, using Infrared Camera*

### **Gas Supply to proposed Economic Zones under Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) :**

Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA) has setup economic zones to foster rapid economic development through industrial diversification, employment, and growth in production and exports. Among them, a summary of the activities undertaken by the Company regarding the construction of infrastructure with the aim of supplying gas to 04 government and 15 private economic zones in Titas Franchise Area (TFA) is as follows:

- Upon completion of the construction of the pipeline along with the necessary infrastructure, the company has already supplied gas to the following economic zones: (i) Meghna Industrial Economic Zone, Sonargaon, Narayanganj; (ii) Meghna Private Economic Zone, Sonargaon, Narayanganj; (iii) City Economic Zone, Rugganj, Narayanganj; (iv) Hossaindi Economic Zone, Ghazaria, Munshiganj; (v) Akiz Economic Zone, Trishal, Mymensingh; and (vi) Jamalpur Government Economic Zone, Holidahata, Jamalpur.
- To cater for expected gas demand, construction of (i) 16-inch diameter x 140 psig x 10 km pipeline for Hamid Economic Zone, Trishal, Mymensingh; (ii) 20-inch diameter x 1000 psig x 4 km pipeline and 14-inch diameter x 1000 psig x 4 km pipelines for Japanese Economic Zone, Arai Hazar, Narayanganj, and (iii) 12-inch diameter x 140 psig x 8 km pipeline for Abdul Monem Economic Zone (Ghazaria, Munshiganj) have been completed. Besides, construction of the gas infrastructure for the Bay Economic Zone in Konabari (Gazipur) is ongoing;
- The construction of distribution main line and station from the specified off-take of the 42-inch diameter x 1000 psig (1200 mmcf/d capacity) gas transmission line from Kutumbpur to Meghnaghat to supply gas to the Comilla Economic Zone (demand: 100 mmcf/d) in Sonachar, Meghna, Comilla after completing the construction the said 42-inch pipeline is under process ; and

- The cost estimates for construction of the necessary infrastructure for gas supply in Aman Economic Zone, Sonargaon, Narayanganj; East-West Special Economic Zone, Pangaon, Keraniganj; Bashundhara Special Economic Zone, Konda, Baturail, Keraniganj; Arisha Economic Zone, Keraniganj, Dhaka; Sonargaon Economic Zone, Sonargaon, Nayayanganj; A. K. Khan Economic Zone, Kazir Char, Palash Narsingdi; in Ghazaria Economic Zone, Ghazaria, Munshiganj and Dhaka Government Economic Zone, Doha, Dhaka, have been sent to the respective Economic Zone authorities. The deposit of estimated amount by the concerned Economic Zone Authority is pending for further action.

### Clean Development Mechanism (CDM) Project:

The Clean Development Mechanism (CDM) Project, registered with the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC), is being managed with the investment and technical support of the Danish company NE Climate A/S (NEAS), in accordance with United Nations Methodologies, under the supervision of CDM Cell of Titas Gas. According to the Project Design Document (PDD) of the project, a total of 5,65,952 residential and commercial risers have been inspected and 35,252 leaky risers have been identified and repaired in 2017 under the Baseline Study Program of the said project and through this a total of 20.68 MMCFD of gas leakage has been sealed off. The monitoring program is being conducted consistently every year to check whether the gas leakage has been occurred again in the repaired risers in 2017 and currently the 7th monitoring program is ongoing. After successful verification of each monitoring program a total of 19,183,468 tCO<sub>2</sub>e emissions from 2018-2022 have been issued and obtained eligibility for sale at the international level and a total of 14,803,760 tCO<sub>2</sub>e have been sold.

1,968,697 US Dollar as profit in FY 2023-24 have been received through NEAS as per project agreement. The project will be continued till 2027 according to the agreement and UN Methodology. Verification program to determine the eligibility of selling the reduced amount of CO<sub>2</sub> against the saved natural gas since 2023 is in progress.

### Verified Emission Reduction (VER) / VERRA Project :

Considering the success of the CDM project, a new project titled "Verified Emission Reduction (VER)" was adopted in 2020 as per the decision of the 785th meeting of the Board of Directors of the Company. An agreement was signed with the company in 2021 to implement the project with the financial investment and technical support of NE Climate A/S (NEAS), Denmark. A total of 1,43,394 residential and commercial risers have been inspected and 17,072 leaky risers have been identified and repaired. Currently the 3rd Monitoring program has been completed and the Verification program is in progress.

## Future Development Activities and Projects

Respected Shareholders,

I would now like to present before you the projects/activities to be implemented in future for your information:

Pipeline replacement/ rehabilitation works :

- Construction of 8" dia x 50 PSIG x 156 meter distribution line & 15 MMCFD capacity DRS at Banasree area under Company finance;
- Shifting of existing pipeline from the alignment of 3rd and 4th dual gauge railway lines of Bangladesh Railway in the Dhaka-Tongi section Shahjahanpur Crossing, Khilgaon Crossing, Malibagh Crossing, Wireless Gate Crossing, Baro Mogbazar Crossing, Mogbazar Crossing and Mohakhali Crossing;
- Shifting of existing 16" diameter 140 PSIG valve constructed under Dhaka Clean Fuel Project (DCF), located on the eastern side of the Turag River crossing (Aminbazar) to a safe location. Also, to isolate the Dhaka-Tongi gas network, a metering unit will be installed on the existing 16-inch diameter 140 PSIG DCF line at part of the Tongi Ijtema RMS room ;
- Construction of separate metering runs on 8" and 12" lines along with the modification of the Gajaria TBS and the installation of valves at various points along the distribution lines originating from the Sonargaon TBS to reduce system loss;
- Modification of the Murapara DRS and Bhulta DRS, and gas supply to 12" x 50 PSIG distribution line at the eastern side of the Nabinnagar-Chandra Highway with the modification of Dhaka EPZ DRS (with separate metering and flow control systems) without disrupting gas flow in the EPZ gas network ;

- Modification and elevation of Panchabati DRS, Panchabati, Narayanganj;
- Shifting of existing 2" × 50 PSIG pipeline from chainage 4+965 to 5+100, and 16" × 140 PSIG pipeline from chainage 5+595 to 5+955 along the alignment of the Dhaka-Ashulia Elevated Expressway Construction Project;
- Modification of Dhanua TBS to isolate the gas distribution network of RMD, Gazipur and RMD, Mymensingh;
- Shifting of existing gas distribution lines within the bridge alignment under DND Canal Excavation Project;
- Shifting of existing Titas gas pipeline in the Murapara and Gandharbpur areas along the alignment of Raw Water Pipeline under Dhaka WASA's ongoing DESWS project;
- The Karnatali River Crossing by employing EPC Turnkey Contractor for HDD of 20" × 50 PSIG distribution pipeline at Bank Town, Hemayetpur, Savar, Dhaka adjacent to Dhaka-Savar Highway
- Shifting of existing gas pipeline from within the foundation of the Madanpur Bridge construction site at the 12th kilometer of the Dhaka (Jatrabari) - Comilla (Moinamoti) - Chattogram - Teknaf (N-1) National Highway;
- Construction of gas pipeline from Tongi TBS to the Tongi-BISCIC-Kaliganj areas to enhance the capacity of TGTDPCL's existing distribution network by Company fund; and
- Construction of DRS, Control Room, and CP Station Room inside the Keraniganj BISCIC Industrial City.

#### **Civil Works and Interior Decoration:**

- Construction of Office Building, Guard Room, CP Room, Boundary Wall, Drain and Walkway with other necessary civil works at Japanese Economic Zone, Arihazar, Narayanganj;
- Construction of Anser Shed, Watch Tower and heightening of Boundary Wall with other necessary works at Valuka DRS area;
- Land filling, Boundary Wall Repair and Maintenance Works of Control Building and Construction of Guard Room with other necessary works at Gazaria TBS.;
- Repair and maintenance work of Brahmanbaria office building, Control Building and Anser Shed heightening and painting the Boundary Wall, along with other civil works;
- Construction of internal road, boundary wall and Land filling at Madhobpur Valve Station, Habiganj; and
- Construction of Control Building & Boundary Wall at Dania DRS Area.

#### **Replacement and Improvement of the Existing Gas Network System in Dhaka and Narayanganj City Corporation Area, incorporating GIS Mapping and SCADA System :**

TGTDPCL has undertaken this project to enhance gas supply capacity for the present and future customers of Dhaka City and Narayanganj City Corporation Area under Titas Franchise Area (TFA), improve the low-pressure scenario, reduce carbon emissions, minimize gas leakage-related incidents, and ensure Public safety & improved customer service to the valued customers of TGTDPCL. This project will be financed by the New Development Bank, GoB and TGTDPCL. The project will increase gas supply capacity from 275 MMCFD to 1008 MMCFD by installing 2781.46 km pipelines upstream & downstream of gas stations for the present and future customers of Dhaka City & Narayanganj City Corporation Area under Titas Franchise Area (TFA), improve the low-pressure scenario, reduce carbon emissions up to 0.50 million tonnes of carbon dioxide-equivalent (tCO<sub>2</sub>-e) per year by preventing gas leakage & minimize gas leakage-related incidents up to 66 nos. per month, and modernize the gas distribution network of TGTDPCL through 5500 km GIS mapping and installation of SCADA system for 18 gas stations. Finance Division, Ministry of Finance has approved the GoB financing on 05/05/2024 and Liquidity Certificate as to this has been approved on 30/06/2024. At present, the approval of the project's DPP is under process.

#### **Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas**

An initiative has been taken to implement the proposed project titled " Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas" by combining three proposed gas pipeline construction projects of TGTDPCL based on the decision made during the meeting of the Foreign Assistance Search Committee on 17/10/2023. The project's PDPP to obtain foreign loans was approved by the Ministry of Planning on 04/04/2024. The Economic Relations Division (ERD) has requested the New Development Bank (NDB) to provide a foreign loan

for this project on 24/04/2024. Various information/data of the Company and project have been shared with NDB. Under this project, the following three components will be implemented:

#### **A) Component-1: Replacement of the Existing Gas Network of TGTDCCL along Joydebpur-Mymensingh 4 Lane Highway :**

Under the Joydebpur-Mymensingh Road Development Project implemented by the Roads and Highways Department, the 4-lane national highway from Joydebpur Intersection to Mymensingh Medical College has been widened on both sides. As a result, the Company's existing distribution lines have been fallen in the middle of the highway, creating a high-risk situation. In this context, the Company has undertaken the project to ensure an uninterrupted gas supply to the customers end and facilitate customer service by avoiding complications related to pipeline safety risks, maintenance, new customer connections, and load increase. This component, will involve the construction of approximately 194 km of 16"-20" diameter distribution pipeline on both sides of the highway, 3 km of 20"-24" diameter header pipeline & a CGS and the modification of 3 (Three) gas stations crossing of 2 rivers at 7 locations using the Horizontal Directional Drilling (HDD) method on EPC basis. In addition, a 18 km pipeline of 3/4"-8" diameter will be constructed to reconnect existing customers. By this component it will be possible to supply about 759 mmcf of gas to various categories of customers.

#### **B) Component-2: Replacement of the Existing Gas Network of TGTDCCL along Dhaka-Tangail 4-Lane Highway under SASEC Road Connection Project :**

Under the SASEC Link Road Project implemented by the Roads and Highways Department, the 4-lane national highway from Bhogra bypass in Joydevpur to Elenga in Tangail via Naojuri, Konabari, Chandra, Kaliakair, Mirzapur, Tangail bypass has been expanded on both sides with a divider in the middle. As a result, the Company's existing distribution lines has been fallen in the middle of the highway, creating a high-risk situation. In this context, the Company has undertaken the project to ensure an uninterrupted gas supply to the customer's and facilitate customer service by avoiding complications related to pipeline safety risks, maintenance, new customer connections, and load increase. This component, will involve the construction of approximately 220.022 km of 16"-20" diameter x 50-140 psig pressure distribution pipeline on both sides of the highway, 7 km of 3/4"-8" diameter service line & a new CGS/TBS and the modification of 2 gas stations. By this component it will be possible to supply about 430 mmcf of gas to various categories of customers.

#### **C) Component-3: Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacities of Titas Gas Transmission and Distribution PLC :**

An initiative to implement this component has been taken to eliminate low-pressure problem and accelerate industrialization in industrial growth Centers-Tangail, Manikganj, Aricha, Sauria, Dhamrai, Savar areas under Titas Franchise Area (TFA) and adjoining industrial areas. This component will involve the construction of 24" diameter x 1000 psig x 62.052 km transmission line from GTCL compressor station at Elenga to Manikganj, construction of 20" diameter x 300 psig x 22.752 km distribution main line from Manikganj to Dhamrai, river crossings at 18 locations using the Horizontal Directional Drilling (HDD) method on EPC basis and construction of a IMS at Elenga , a CGS at Manikganj and a TBS at Dhamrai and the introduction of metering system and load management facilities. By this component it will be possible to supply about 280 mmcf of gas to the existing and new customers of the stated region.

## **Development of ICT**

- Existing Web-Based Integrated System has been successfully migrated to the e-Government Cloud through the Bangladesh Computer Council (BCC) and is fully operational from this platform;
- An Automated Pension Module for employees has been developed in-house by the ICT Division and is currently operational;
- Following the directives of the ministry, Titas Gas has changed its domain from "titasgas.org.bd" to "titasgas.gov.bd" to get aligned with the Bangladesh National Web Portal, with the new portal live at www.titasgas.gov.bd ;
- Customers can pay their gas bills at any branch of 41 banks with online banking, and the central server updates customer ledgers accordingly ;
- Metered and non-metered customers can also pay via Rocket, Nagad, and Bkash ;



- The number 16496 of its own Call Center established in the Company remains open 24 (twenty four) hours everyday so that any person can directly contact to know the necessary information or lodge complain about any matter;
- The names, mobile phone numbers, ancillary information of officials of the company's head office up to Deputy General Managers and gas awareness information- images are being displayed in the ground floor of the head office through a digital board.
- Acknowledgment SMS is automatically sent to the customer from the central server when the customer pays the bill through banks with online banking facility;
- Through integrated accounting software it is possible to provide various information on demand including annual/half-yearly accounts of the company and to finalize the accounts within a short period of time;
- The company's website has been updated and modified as per the instructions of the Ministry;
- Digital archiving of customer files is ongoing under the supervision of BCC.; and
- A web-based One Stop Service (OSS) application software for new connections of industrial and captive power customers has been developed and it is accessible via the One-Stop-Service Portal of BIDA and the Company's web portal.



*Agreement Singing Ceremony Between Titas Gas and UPAY (Mobile Financial Service Provider) for Collecting Gas Bill*

## Information on Illegal Gas Disconnection

### Removal/ Disconnection of Illegal Gas Pipeline:

Titas Gas T&D PLC has taken initiative to run Mobile Court Program to disconnect illegal gas connection and remove illegal pipelines, which is monitored by Central Task Force and supervised by District and Upazilla committees. In 2023-24 fiscal year, 418.94 km illegal gas pipelines have been removed and 31,003 domestic customers for arrear bills, 2,17,679 illegal domestic connections (total 2,48,6 82 based on burner numbers) have been disconnected. In these drives 110 industrial, 186commercial, 54 captive, and 4 CNG illegal gas connection have been disconnected.





*Illegal Gas Disconnection Drive*

### **Activities of Vigilance Division:**

The Company has been conducting special inspection and disconnection program regularly in the premises of its Industrial, CNG, Captive Power, commercial and domestic users to detect gas pilferage and illegal gas use by dishonest customers and, if detected disconnect it immediately.

### **Present Gas Supply Scenario and Measures Taken to Improve Gas Supply:**

At present six gas marketing companies in Bangladesh supply gas to their customers by gas pipeline network in their respective franchise areas. Titas Gas is distributing about two-third (approximately 55%-60%) of the total gas (domestic production & imported gas).

In the fiscal year 2023-24, an average of 1515 MMCF of gas was supplied to TGTDPCL per day against an average allocation of 1643 MMCF of gas per day by Petrobangla. An average of 128 MMCF per day less than the allocation was supplied. That is why low pressure problem of gas prevailed in Titas Franchise Area. The current demand of gas in the Titas gas network is approximately 2,200 MMCF per day. If 1,900 MMCF gas per day can be supplied in the network under the current conditions it is expected that low gas pressure scenario in most areas of the distribution network will prevail to a tolerable level.

### **Measures taken to improve gas supply situation:**

In order to ensure optimal utilization of gas, eviction drives for illegal gas disconnection were conducted regularly in Titas network to reduce system loss. Additionally, vehicle-mounted mobile gas detection units and portable gas detectors have been deployed at gas pipelines and stations for leak inspection and repair, with a view to reducing losses from leaks. Cathodic protection (CP) activities as a pipeline protection system have also been strengthened.



*Visiting Tejgaon CP (Cathodic Protection) Station*

To improve gas supply situation, several initiatives have been undertaken, including the construction of a 24-inch transmission pipeline from Elenga to Manikganj, high-capacity distribution pipelines along both sides of the Joydebpur-Mymensingh Four-Lane Highway, and similar pipelines along both sides of the Dhaka-Tangail Four-Lane Highway. Additionally, a high-pressure and high-capacity distribution main pipeline is being built from Haripur to Syedpur, along with various plans to enhance the distribution network's capacity in different areas of the Company. Furthermore, an action plan has been developed to modify existing gas stations and establish new ones to increase the network's overall capacity.

## **Marketing and Operational Activities**

### **Respected Shareholders,**

A summary of the marketing and operational activities for the current financial year is presented for your information.

### **Gas Purchase and Sales**

While there is significant demand for gas in the company's distribution system, Petrobangla has allocated the gas distribution based on the national production deficit. The targets for gas purchase and sales in the fiscal year 2023-24 were 15,521.20 million cubic meters and 14,727.00 million cubic meters, respectively. The actual amounts for gas purchase and sale were 15,698.59 million cubic meters and 14,495.09 million cubic meters, respectively.



The detailed breakdown of gas purchase and sales statistics for the past five years, categorized by customer type, is presented below:

(MMCM)

Customer Category	2019-20		2020-2021		2021-2022		2022-2023		2023-2024	
	Purchase	Sale								
<b>Power (Govt.)</b>	2,271.59	2,225.86	1,937.52	1,898.44	1,690.76	1,656.69	3,421.56	3,285.15	3,623.69	3,458.60
<b>Power (Private)</b>	2,513.68	2,462.83	1,724.05	1,689.03	1,514.63	1,484.00	*	*	*	*
<b>Fertilizer</b>	262.01	256.49	381.66	373.75	316.68	310.04	228.74	215.68	530.85	507.18
<b>Industry</b>	3,687.66	3,613.91	4,330.53	4,243.98	4,534.74	4,443.43	4,239.43	4,075.26	4,024.55	3,842.00
<b>Captive Power</b>	3,523.55	3,453.08	4,672.67	4,579.30	4,887.77	4,789.79	4,504.21	4,330.28	4,268.92	4,076.43
<b>CNG</b>	581.54	569.93	532.44	521.81	582.10	570.44	690.65	663.16	758.00	723.52
<b>Commercial</b>	92.44	90.59	78.51	76.95	80.17	78.56	75.40	72.41	68.23	65.19
<b>Domestic</b>	2,483.06	2,434.71	2,525.42	2,475.01	2,371.42	2,323.94	2,105.32	1,817.47	2,424.34	1,822.17
<b>Total</b>	15,415.55	15,107.40	16,182.80	15,858.27	15,978.27	15,657.29	15,265.31	14,459.41	15,698.59	14,495.09

\* Since July 2022, Titas Gas has been preparing gas breakdown certificates in compliance with BERC orders and Petrobangla directives. During that period, the private power category was reclassified under the captive power rate. As a result, for both the fiscal years 2022-2023 and 2023-2024, the private power category was reclassified into the captive power and power categories.

In the current financial year, Titas Gas utilized 0.16 MMCM of gas for its own operational activities. The system loss was calculated by subtracting the gas sold 14,495.09 MMCM(including own consumption) from the total gas purchased, which amounted to 15,698.59 MMCM. This calculation resulted in a system loss of 7.67% for the fiscal year 2023-2024, which is significantly higher than the 2% system loss limit allowed by BERC.

## FINANCIAL ACTIVITIES

### Respected Shareholders,

I would like to present a brief overview of the company's financial activities during the financial year 2023-24 for your kind information.

### Revenue and Realization

In the financial year 2023-24, the company sold a total of 14,495.09 million cubic meters of gas, generating gas sales revenue of TK. 34,264.93 crore. The total revenue for the year, including meter rent, higher heating value, surcharge, and other charges, amounted to TK. 35,472.06 crore, compared to TK. 26,387.12 crore in the previous financial year 2022-23. The collection included arrear bills totaling TK. 30,720.97 crore out of total revenue of TK. 35,472.06 crore, which was TK. 4,751.09 crore less than the total receivable.

## Financial Performance

The comparative financial performance between the fiscal years 2022-23 and 2023-24 is summarized below:

(Taka in Crore)

Particulars	2023-24	2022-23	(Less)/ Excess
Paid up Capital	989.22	989.22	-
Share Money Deposit	351.61	282.75	68.86
Reserve Fund	80.91	81.04	(0.13)
Revaluation Surplus	3,336.59	0	3,336.59
Revenue Accumulation	4,950.66	5,744.20	(793.54)
Long term Liabilities	4,975.42	3,795.12	1,180.30
Current Liabilities	20,384.88	13,700.11	6,684.77
Non-Current Assets	11,097.74	6,531.39	4,566.35
Current Assets	23,971.56	18,061.05	5,910.51
Sales and Other Income	35,692.92	26,508.84	9,184.08
Cost of Sales	35,365.45	26,350.48	9,014.97
Gross Profit	327.46	158.36	169.10
Administrative Cost	605.37	681.45	(76.08)
Transmission and Distribution Cost	23.06	15.21	7.85
Interest Income and Non- operational Income	408.85	314.78	94.07
Net Profit before Tax	128.15	(177.90)	306.05
Income tax expense	872.23	(12.76)	884.99
Net Profit after Tax	(744.08)	(165.14)	(578.94)
Earnings Per Share (EPS ) Taka	(7.52)	(1.67)	(5.85)

In the current financial year, the Share Money Deposit experienced a notable increase of Tk. 71.19 crore, primarily attributed to inflows from foreign loans and Government of Bangladesh (GOB) loans. Following an adjustment of Tk. 2.33 crore, carried over from the previous financial year, the net increase in Share Money Deposit was calculated at Tk. 68.86 crore. Consequently, the total Share Money Deposit reached Tk. 351.61 crore by the end of the fiscal year.

The report of the Company's Asset Revaluation and Fixed Assets Register, submitted by ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory, approved in the 855th Board of Directors meeting, revealed a total fixed asset value increase of Tk. 3,926.22 crore, comprising Tk. 3,912.28 crore for land, Tk. 13.92 crore for buildings, and Tk. 0.02 crore for water services. Following IAS 12, a deferred tax liability adjustment of Tk. 589.63 crore was made, resulting in a Tk. 3,336.59 crore rise in the revaluation surplus under equity.

In the financial year 2022-23, the company paid dividends totaling Tk. 49.46 crore, which were transferred from the revenue reserve. In the ongoing financial year 2023-24, a net loss of Tk. 744.08 crore was recorded and adjusted against



the revenue reserve, leading to an overall decrease of Tk. 793.54 crore. As a result, the revenue reserve decreased from Tk. 5,744.20 crore to Tk. 4,950.66 crore by the end of the period.

In the current fiscal year, the company's long-term liabilities increased by Tk. 1,180.30 crore, driven by various factors. There was an increase of Tk. 74.12 crore in local and foreign loans, Tk. 436.19 crore in customer deposits, Tk. 65.75 crore in retirement obligations, Tk. 28.13 crore in depreciation fund liabilities, and Tk. 579.95 crore in deferred tax liability. However, leave pay liabilities decreased by Tk. 3.83 crore, partially offsetting the total increase in long-term liabilities.

The company's 840th board meeting approved the "Depreciation Fund Policy-2023", under which an investment of Tk. 475.00 crore has already been made from the cumulative depreciation. According to this policy, the net interest income of Tk. 28.13 crore for the financial year 2023-24 was recorded directly in the Depreciation Fund, rather than being recognized as company income.

Due to the increase in gas prices in February 2024 and May 2024, the company experienced a significant rise in its liabilities. The liabilities related to gas purchases increased by Tk. 5,738.98 crore, the provision for income tax increased by Tk. 881.91 crore, and other current liabilities increased by Tk. 64.91 crore. As a result, the company's total current liabilities saw an overall increase of Tk. 6,684.77 crore during the period.

The company's current assets increased by Tk. 5,910.51 crore in the current fiscal year. This increase was driven by several factors, including a rise in trade receivables by Tk. 4,727.25 crore, an increase in advances, deposits, and prepayments by Tk. 818.05 crore, a slight rise in cash and bank by Tk. 29.49 crore, a growth in inventory by Tk. 97.88 crore, and an increase in other current assets by Tk. 237.83 crore. Notably, trade receivables from bulk customers (such as government power, private power, and fertilizer) rose by Tk. 4,264.86 crore, while receivables from non-bulk customers (including CNG, captive power, industrial, commercial, and residential) increased by Tk. 462.39 crore, leading to an overall increase in trade receivables by Tk. 4,727.25 crore.

In the current financial year, the volumes of gas purchases and gas sales increased by 433.59 MMCM and 36.08 MMCM, respectively. This rise in volumes, coupled with an increase in gas prices in February 2024 and May 2024 for power and captive power rates, led to a significant financial impact. Gas sales revenue, including operational income, increased by Tk. 9,184.08 crore, while gas purchase costs rose by Tk. 9,014.97 crore during the period.

Operational income increased by Tk. 407.13 crore due to higher revenue from meter rent, heating charges, demand charges, and penalties imposed on metered customers. However, the cost associated with system loss also rose, driven by increased system loss and higher gas prices. Despite this, the growth in operational income led to an overall increase in gross profit, which rose from Tk. 158.36 crore to Tk. 327.46 crore, reflecting a net increase of Tk. 169.11 crore.

The bad debt provision decreased by Tk. 51.37 crore, and depreciation expenses were reduced by Tk. 22.84 crore. However, an impairment loss of Tk. 21.97 crore was recorded during the period. Overall, administrative expenses decreased by Tk. 76.08 crore, while transmission and distribution costs increased by Tk. 7.85 crore.

Due to the increased gross profit and reduced operating expenses, the company's net operational loss decreased by Tk. 218.74 crore compared to the previous fiscal year, bringing it down to Tk. 273.95 crore. Additionally, the company's non-operational income increased by Tk. 94.06 crore, reaching Tk. 408.85 crore, driven by an increase in fixed investments and higher interest rates on investments, in line with Bangladesh Bank's directives.

The profit before tax for the fiscal year 2023-24 amounted to Tk. 128.15 crore, a significant improvement compared to the loss before tax of Tk. 177.90 crore in the 2022-23 fiscal year.

According to Tax Law 2023, Section 163(3)(Ka), the minimum tax was not applicable to "any company related to gas transmission or distribution." Titas Gas, as a transmission and distribution company, had utilized this provision in the past and claimed refunds for the excess tax deducted at source over its actual tax liability. However, the Finance Act 2024, Section 54 abolished Section 163(3)(Ka). As a result, tax deducted at source will now be treated as the minimum tax if the actual tax liability is lower than the amount deducted. Consequently, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source as a current tax expense.

In the case of Titas Gas, the final tax calculation for the fiscal year 2023-2024 shows a tax liability of Tk. 38.56 crore and tax deducted at source of Tk. 818.95 crore. Since the tax deducted at source exceeds the actual tax liability, the full

amount of Tk. 818.95 crore has been considered as the final income tax. Additionally, due to the adjustment of Tk. 53.28 crore (comprising Tk. 62.95 crore of tax liability for the financial year 2022-2023 and Tk. 9.67 crore of deferred tax), an income tax expense of Tk. 872.23 crore has been accounted for in the financial year 2023-2024.

In light of the above situation, the net loss after tax for the financial year 2023-2024 amounts to Tk. 744.08 crore (compared to a net loss after tax of Tk. 165.14 crore for the financial year 2022-2023). As a result, the loss per share has increased from (1.67) Taka in the previous year to (7.52) Taka in the current financial year, reflecting a significant rise in the company's loss per share due to the higher net loss for the period.

#### **Net Profit Before Tax and After Tax:**

For the financial year 2023-2024, the company reported a Loss Before Tax of Tk. 128.15 crore and a Loss After Tax of Tk. (744.08) crore. In comparison, for the previous financial year 2022-2023, the company had a Loss Before Tax of Tk. (177.90) crore and a Loss After Tax of Tk. (165.14) crore. Consequently, the loss per share for the current year is 7.52 Taka, compared to 1.67 Taka per share in the previous year, indicating a significant increase in the company's loss per share.

#### **Dividend:**

Subject to approval at the company's 43rd Annual General Meeting, the board of directors has recommended a 5% cash dividend for the financial year 2023-2024, based on a nominal value of 10.00 Taka per share. This means that a dividend of 0.50 Taka will be declared for each share with a nominal value of 10.00 Taka.

#### **The auditor of the company included the following qualified opinion in the audit report:**

- a. Long-term liabilities as disclosed in note # 26 to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 3,383.84 crore as at 30 June 2024. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from Zone offices. But during our audit at Zone offices, out of the said amount we could not confirm the amount of Tk. 64.91 crore with the records of Zone offices. As these offices' general ledgers were not updated. Further, any list, address or any other particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure accuracy of the balances from the records of the Zone offices as well as sending balance confirmation letters to the parties.
- b. Due to delay in payment of bills by the bulk customers, the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 139.28 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2024 and included in Trade Receivables shown in note # 11. On the other hand, the Company accounted for meter rent/service charge and demand charge on its customer namely, Bangladesh Power Development Board (BPDB) for Tk. 222.69 crore and demand charge on Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL) for Tk. 29.55 crore up to the financial year 2023-2024. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from EGCBL amounting to Tk. 38.84 crore up to the financial year 2023-2024. The Company has been recognizing these income as well as receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of Tk. 430.36 crore, there is no realization till date. On a query we came to know that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent/service charge, demand charge and higher heating value which remained unrealized since long. As a result, there is a substantial doubt as regards to the realization of the said penal interest, meter rent/service charge, demand charge and higher heating value receivable which require full provision in the financial statements of the Company. 2 In addition, note # 11 to the financial statements includes Provision for bad and doubtful debts amounting to Tk. 927.38 crore from non-bulk customers as at 30 June 2024 which was determined at the rate of 5% on increased amount of only non-bulk trade receivables during the year for which necessary Board resolution as well as approval from BPDB for such decision was given. But trade receivables balance of more than 03 (three) years' outstanding from bulk customers stood at Tk. 6,590.48 crore as at 30 June 2024, which is 45% of total trade receivables of the Company for which no provision was kept thereof.
- c. Required provision for pension fund of the eligible employees of the Company as at 30 June 2024 was Tk. 1,092.60 crore as per actuarial valuation done by M/s. AIR Consulting Limited. As on the said date the Company's kept provision for the pension fund as disclosed in note # 24.1 to the financial statements was only Tk. 316.56 crore resulting in a shortfall of provision for Tk. 776.04 crore for the said fund. Though the Company as per decision taken by the Board of Directors has been maintaining provision for pension fund for Tk. 100.08 crore every year, still the Company has shortfall of provision for pension fund as per the actuary valuation.



- d. Receivable from Encashment of FDR for Tk. 58.61 crore as disclosed in note # 14 represents investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as “The Farmers Bank Limited”). Because of weak credit worthiness of the said bank there is a substantial doubt as regards to the realization of the said investment which required full provision in the financial statements. But necessary provision in this regard has not been made in the financial statements of the Company.
- e. The carrying amount of inventories as disclosed in note # 10 to the financial statements of the Company as at 30 June 2024 is Tk. 397.02 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done by the inventory committee as at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore at that time, but no adjustments in respect of this verification were given in the financial statements for these items. Further, the Company has not made any further physical verification of inventories up to the financial year 2023-2024. As alternative procedures, we conducted physical verification of inventories of the Company as at 30 June 2024 and identified dead stock worth Tk. 31.37 crore and obsolete stock worth Tk. 4.62 crore. As a result, the carrying amount of inventories of the Company as at 30 June 2024 included huge quantities of dead stock and obsolete stock, and appears to be overstated for Tk. 35.99 crore.
- f. As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (TGTDPLC), the Company has received Tk. 351.62 crore as equity and recognized it as Share Money Deposit as disclosed in note # 17 to the financial statements. As per Gazette Notification No. ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ dated 02 March 2020 issued by the Financial Reporting Council (FRC), the capital received as Share Money Deposit or whatever the name which is included in the Equity part of any company that cannot be refunded and the amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such Share Money Deposit shall be considered in calculation of Earnings per Share (EPS). However, the outstanding amount of such Share Money Deposit which was not converted into share capital and considered in the calculation of EPS of the Company as per the instruction given by FRC stands at Tk. 317.42 crore as at 30 June 2024.
- g. As per decision taken by the Board of Directors in their 840th Meeting dated 08 October 2023, the Company established a policy on Accumulated Depreciation Fund which will be maintained by a separate Board of Trustees. Any types of fund, i.e. Accumulated Depreciation Fund, Depreciation Fund, should be established from the transfer of retained earnings of a Company, not from the cash balance. Considering the said policy, the Company also invested in Fixed Deposit Receipt 3 (FDR) for the purpose of Accumulated Depreciation Fund amounting to Tk. 475.00 crore as disclosed in note # 7 to the financial statements and the Depreciation Fund amounting to Tk. 28.13 crore as disclosed in note # 23 to the financial statements without recognizing the said interest income in the statement of profit or loss and other comprehensive income which resulted understatement of net profit of the Company for the year ended 30 June 2024. The said policy is not appropriate as per Para 30 & 31 of IAS 16: Property, Plant and Equipment and should be revised.
- h. Note # 49 to the financial statements, which disclosed the Company's related party transactions amounting to Tk. 5,395.42 crore during the year ended 30 June 2024 as per IAS 24: Related Party Disclosures. We sent direct balance confirmation letters to the inter-companies, but the companies did not send any response to our confirmation letters. As a result, it casted substantial doubt as regards to the accuracy of balances so disclosed in the financial statements.

### Emphasis of Matter

- i) Note # 8 and 49 to the financial statements, which describes that the Company issued loans to Gas Transmission Company Limited (GTCL) and Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) amounting to Tk. 929.95 crore and Tk. 58.50 crore respectively. These two companies are related parties to TGTDPLC. Some of the Directors of TGTDCL are also the Directors of these two companies. But as per BSEC Order No. SEC/CMMRRCD/2006- 159/Admin/02-10 dated 10 September 2006, loan to such companies could not be given without approval of the shareholders in general meeting. The Company did not obtain approval from AGM for giving such loans. However, the Company had to give those loans to GTCL and BAPEX as per

decisions of the government to implement various energy projects of those companies/government under the approval of ECNEC and Ministry of Power, Energy and Mineral Resources of the Government of Bangladesh.

- ii) Provision for Income Tax as disclosed in note # 30 to the financial statements represents that the National Board of Revenue (NBR) claimed Tk. 4,801.42 crore from TGTDPCL on account of income tax liabilities on net income of the Company for the years from AY 2009-10 to AY 2022-23 in respect of which the Company has kept a total provision for Tk. 1,668.46 crore only up to 30 June 2024. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of NBR and outcomes of the appeals are yet to be known.
- iii) Note # 15 to the financial statements, which states that the Company has cash at bank balance amounting to Tk. 2,341.33 crore as at 30 June 2024 comprising 171 no. of collection and mother/operational accounts. Out of the said 171 no. of bank accounts, 55 no. of collection accounts amounting to Tk. 33.34 crore and 13 no. of mother/operational accounts amounting to Tk. 15.89 crore were not reconciled as at 30 June 2024.
- iv) Retirement benefit obligations as disclosed in note # 24 to the financial statements include Pension Fund of Tk. 316.56 crore, Gratuity Fund of Tk. 0.57 crore and General Provident Fund of Tk. 110.36 crore. IAS 19: Employee Benefits stated that assets and liabilities of funds should not be recognized in the Company's financial statements if they are controlled by the trustees and not the Company. However, the said funds have separate board of trustees as well as bank accounts, but are recognized in the financial statements of the Company.

#### **The Company's statement regarding auditor's opinion:**

- a) Referring to the Gas marketing policy, the cash security deposited by customers is accounted in the general ledger of the accounts department through proper journalizing. The balance of the general ledger of cash security as of 30-06-2023 was TK. 2,947.65 Crore. TK. 244.08 crore of the stated cash security has already been reconciled specifying the category of bulk customers. Apart from TK. 244.08 crore, the remaining TK. 2,703.57(2,947.65-244.08) crore of the total cash security is deposited by non-bulk customers. However, the schedule balance maintained by Zone offices and RMOs concerning the cash security of non-bulk customers is TK. 2,534.71 crore and so there is a difference of TK. 168.86 crore (2,703.57-2,534.71) between the ledger balance and schedule balance. Reconciliation of said differences is ongoing.
- b) The receivable amount mentioned in the observation for interest Tk. 129.62 crore from power & fertilizer customers; Demand Charge, Service Charge/Meter rent/RMS rent Tk.187.89 crore from PDB; Demand Charge Tk. 21.69 crore and Higher Heating Value (HHV) Tk. 38.84 crore from EGCB. The total receivable amount is Tk. 378.04 crore. Several measures have been taken by TGTDPCL to realize the above receivable amounts including formal communication through letter, reminder over telephone & other effective actions to the related customers (PDB, EGCB, BCIC & Power Private). TGTDPCL is paying its best efforts continuously to realize the receivable amounts. Furthermore, inter-ministerial communication is continuing to realize the above total receivable amount.
- c) According to the Actuarial Valuation Report submitted by AIR CONSULTING LIMITED, an actuarial company appointed for the purpose of determining the liability of Titas Gas Employees' Pension Fund, the amount deposited in the Pension Fund on 30.06.2020 is Tk 1,092.60 crore. In contrast, the property amount was Tk 92.00 crore. The amount of net shortfall in Pension Fund is fixed at Tk 1,000.60 crore.

Further as per the recommendation of the Actuary institution, the deficit was raised in the 801th Board meeting of the Board of Directors held on 09.11.2021. In order to meet the shortfall of the fund, the Board reviewed the proposal recommended by the Actuary Institute and approved the transfer of Tk 8.34 crore per month to the Pension Fund for the next 10 (ten) years from the fiscal year 2021-22, including 38.60% of the basic salary from the company revenue budget. According to the approval, the process of fill-up the shortfall liability is ongoing, which will end this shortfall in June 2031.

- d) A total of Tk 53.00 crore was invested as a fixed deposit in Padma Bank (Formerly Farmers Bank Ltd.) during the period ranging from 2015-16 to 2017-18 as per the approval of the authority of the Company. Its balance is TK. 58.61 crore including interest as of 30-06-2020. In response to the issue of recovery of the dues from the bank, the outline of the 790th Board meeting dated 28-01-2021 is quoted as follows: 'The BOD was informed about the encashment of all the dues remaining against the investment as FDR in the five branches of the Padma Bank Limited, formerly known as the Farmers Bank Limited. The BOD directed to take initiatives through the Energy



and Mineral Resources Division channeling Petrobangla to recover all the dues against FDR of Petrobangla and its subsidiaries maintained in the Padma Bank limited'. To execute the decisions of the 790th meeting of the Board of the Directors by Petrobangla, multiple letters were sent addressing the Director (Finance) of Petrobangla (reference no.28.13.0000.349.18.002.21.19; 28.13.0000.349; 18.002.21.60; and 28.13.0000.349.18.002.21.191 dated 16-03-2021, 24-05-2021 and 25-10-2021 respectively). In this regard, reminder letters were sent again addressing the Managing Director of Padma Bank Limited for encashment of the mentioned fixed deposits ( reference no.28.13.0000.349.816; Dated: 12-03-2023 28.13.0000.349.36.002.22.194;Dated:13-07-2023 8.13.0000.349.36.002.22.266; Dated:04-08-2024 and 28.13.0000.349.36.002.22.370; Dated:27-10-2024 ).

- e) According to the company administration department's memorandum (Reference No: Administration/Inco and Committee/2002/04/14/160/1461, dated 24.02.2024), a committee was formed to assess 9,815 old and unusable items in the company's Demra warehouse, including pile materials and other equipment, marking them as "Dead Stock" and recommending they be written off after estimating their value. The Book Value of these 9,815 items is approximately 10.44 crore taka. To further review this matter, a committee was initially formed under Reference No: 28.13.0000.045.27.001.19.364/406, dated 05.11.2019, which was later revised through Memorandum No: 28.13.0000.045.27.049.21.75, dated 24.05.2021. This committee evaluated the items as Current Assets, determining Depreciation Value accordingly. Subsequently, the committee recommended a write-off based on the market value, reducing the Book Value from 10.44 crore taka to 16,458,114.80 taka.

Following this, another four-member committee, including two external members, was formed via Memorandum No: 28.13.0000.045.27.001.22.88, dated 22/02/2022, to oversee the write-off declaration and disposal of these items. Based on the recommendations of this committee, a sub-committee was established on 23.03.2023 under Reference No: 28.13.0000.045.27.001.23.177, tasked with categorizing items by group and determining individual and collective weights and values. The sub-committee's work is now nearing completion.

Although the Qualified Opinion recorded 31.37 crore taka as Dead Stock and 4.62 crore taka as Obsolete Stock, a permanent quality committee within the company is working to identify unusable pipes and bends among the company's assets. A partial report has been submitted, and the final report is expected to be completed shortly.

- f) In view of the issue of Irredeemable Non-Cumulative Preference Share upto June, 2023 in favor of Government against Share Money deposited Amount of Tk.282,74,74,605.00 (Two hundred eighty two crore seventy four lac seventy four thousand six hundred five only), we have taken approval of directors in 845 Board Meeting of Titas Gas T&D PLC to appoint ICB Capital Management Ltd. as a issue manager firm. Then taken approval from 848 Board Meeting of the Company to arrange EGM in this regards and in the EGM, held on 20 March, 2024, the Proposal has been approved by shareholders.

After that, the action of amendment of Memorandum and Articles of Association has done in consultation with issue management firm (ICB). and all necessary documents have been submitted to ICB Capital Management Ltd as per their requirement. Finally, 03/10/2024, Titas Gas Transmission and Distribution PLC submitted IM (Information Memorandum) to BSEC as a part of the Process. Hope that, All process will be completed shortly.

- g) Titas Gas Transmission and Distribution PLC has adopted a depreciation fund policy namely "Titas Gas Transmission and Distribution Co. Ltd. Depreciation Fund Policy-2023" upon the approval of the Board of Directors on 840th Director's meeting. The fund is to be maintained by a separate Board of trustee. Considering the said policy, the company has invested in Fixed Deposit Receipt (FDR) for the purpose of Accumulated Depreciation amounting to taka 475 crore and interest income arising from investing this fund to increase the fund itself instead of being shown in the statement of Profit or loss and other comprehensive income of the company. In their audited report the auditor has reported a qualified opinion regarding the treatment of this interest amounting taka 28.13 crore. According to the auditor the profit is to be treated in P/L statement which was not shown.

The Audit Committee of the company has instructed to the finance division to place the said policy in Board Meeting to bring necessary amendment in "Depreciation Fund Policy-2023" with a view to maintaining the fund as per IAS & IFRS. As per the recommendation of the Audit Committee, necessary steps will be taken soon to make amendments in the depreciation fund policy to bring into line with IAS & IFRS.

- h) Disclosure is shown in note 49 to the financial statements of the company. Related parties include Petrobangla as controlling agency, BERC as regulatory agency and BAPEX, BGFL, GTCL, RPGCL as inter-company. Company gas

purchase cost- sector are LNG charge to Petrobangla, net charge of IOC gas, net charge of LNG and IOC gas, GDF charge, ESF charge, Petrobangla margin, Bapex margin to Bapex, Bapex field gas produced and inter-company debt, BGFCL wellhead margin and BGFCL field Accounts are shown for production gas charges, transmission charges and inter-company loans to GTCL, BERCL research charges to BERCL and LNG operational charges to RPGCL. The purchase price of gas is calculated as per the gas utilization certificate approved by the managing authority of the company, BERCL orders and notifications issued by the Ministry of Energy and Mineral Resources from time to time. Although the CA firm sent the balance confirmation letter against the stated gas purchase liability and the loan given by the company, its confirmation Letters was not received from related parties.

#### **Company's statement in the context of the emphasis of matters of auditors:**

- i) The said loan was granted to GTCL and BAPEX by the approval of the company's Board of Directors as per the decision of ECNEC and Ministry of Power, Energy & Mineral Resources for the total national development in gas production and transmission as a sister concern.
- ii) According to the audited accounts from FY 2015-2016 to 2023-2024, after the adjustment of tax liability with the company's source tax deduction, the additional amount of income tax deducted at source has been deposited to NBR. The Company files income tax return in every financial year and claims refund of excess tax deducted at source as per section 89 of Income Tax Act 2023 (Section 146 of Income Tax Ordinance, 1984). Large Tax Payer Unit (LTU) issued tax assessment order by ignoring various parts of gas purchase costs and without refunding excess income tax deducted at source. Although companies have filed cases to appeals, tribunals and reference cases against tax assessment orders prepared by large tax payer unit, the issue of refund of excess source tax is not cleared due to lengthy legal process. At present, cases of refund claims filed by companies with NBR for financial year 2015-2016 to 2023-2024 are pending in Appellate Division, Taxes Appellate Tribunal and High Court Division of Supreme Court. Further necessary actions will be taken subject to the settlement of the pending cases at various stages.
- iii) The Company is collecting online gas bill from metered (Industry, Captive, CNG, Commercial and Metered Domestic) and non-metered customers through 41 banks and 3 MFSs which comprises of 107 metered and non-metered collection accounts and 64 mother accounts. Out of the total metered, non-metered and mother accounts 52 collection accounts and 51 mother accounts already have been reconciled. It is to be noted that, during reconciliation process some system bugs were found in 55 collection accounts and 13 mother accounts. For that, it was not possible to reconcile those collection accounts and mother accounts on due time at 30/06/2024. Titas Gas ICT division along with concerned banks have already identified those system bugs and the said reconciliation is under process which is expected to be completed very soon.
- IV) Pension Fund, Gratuity Fund and General Provident Fund- Although the authority of the company is managed through a separate Board of Trustees whose accounts are included in the financial statements of the company. The Financial Statement of Pension Fund, Gratuity Fund and General Provident Fund will be presented in the next meeting of the Board of Trustees to be separated from the main accounts of the company following IAS. Further action will be taken as per the decision of the Board of Trustees.

#### **Abnormal Gain/Loss:**

The report submitted by ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory, appointed for the company's asset revaluation and the preparation of the fixed assets register, was approved in the 855th Board of Directors meeting. According to the report, the value of the company's fixed assets increased by TK. 3,926.22 crore, including an increase in the value of land by TK. 3,912.28 crore, buildings by TK. 13.92 crore, and water services by TK. 0.02 crore. Following deferred tax adjustments, the revaluation surplus increased by TK. 3,336.69 crore in the equity account. However, the value of furniture & fixtures, office equipment, other equipment, transmission & distribution lines, vehicles, and other assets decreased by TK. 21.97 crore, leading to an impairment loss of TK. 21.97 crore, which has been recorded in the profit or loss and other comprehensive income statement.

#### **Activities carried out with related parties:**

During the current financial year, the company completed various transactions with related parties as part of its normal operations. A statement of the names of the parties involved and the nature of the transactions entered into with them is presented below, in accordance with IAS 24



(In Crore TK.)

Name of the Company	Relationship	Nature of Transaction	Net Transaction during the period	Outstanding as of 30.06.2024 (Payable)/ Receivable	Outstanding as of 30.06.2023 (Payable)/ Receivable
Petrobangla	Controlling entity	-	(5,073)	(12,260)	(7,187)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	(.3)	(23)	(23)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	(31)	(102)	(71)
RPGL	Inter-company	Gas Purchase	(8)	(12)	(4)
GTCL	Inter-company	Gas Transmission	(182)	(359)	(177)
BAPEX	Inter-company	Inter-company Loan	(13)	59	72
GTCL	Inter-company	Inter-company Loan	(85)	715	800
<b>Total</b>			<b>(5,395)</b>	<b>(11,984)</b>	<b>(6,589)</b>

### Board of Directors Emoluments:

Directors of the company's board are paid an honorarium at a specified rate based on their attendance at board meetings.

### Payment to Government Exchequer:

Titans Gas T&D PLC has made substantial contributions to the national economy by paying various duties and taxes to the government. These payments reflect the company's role in the overall economic development, alongside distributing dividends from its profits. For the financial year under review, Titans Gas paid a total of Tk 931.70 crore to the government exchequer.

Here's a breakdown of the financial contribution of Titans Gas to the government exchequer over the last five years:

Category	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
Dividend	192.89	192.89	163.22	74.19	37.10
Corporate Tax	395.81	440.89	442.13	562.95	818.95
DSL	10.47	10.17	8.67	26.69	31.57
CD/VAT	9.74	11.68	26.83	43.09	44.08
<b>Total</b>	<b>608.91</b>	<b>655.63</b>	<b>640.85</b>	<b>706.92</b>	<b>931.70</b>



## Titas Gas Transmission and Distribution PLC

### Comparative Significant Financial Information

As on 30 June 2024

Particulars	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024
<b>Key financial figures</b>					
1. Authorized Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	178.49	205.79	257.98	282.75	351.62
4. Capital Reserve	80.88	80.96	81.01	81.04	80.91
5. Revenue Reserve	5,813.57	5,907.87	6,008.26	5,744.20	4,950.66
6. Long term loan	290.40	322.68	390.07	404.93	479.05
7. Other long term liabilities	2,420.16	2,633.61	3,003.60	3,390.19	4,496.38
8. Current liabilities	8,286.87	7,919.81	7,956.45	13,700.11	20,384.88
9. Property, Plant & Equipment (at cost less Depreciation)	1,046.70	979.19	977.52	958.36	4,829.06
10. Capital Work in progress	447.29	529.03	690.41	717.43	911.75
11. Investments	2,864.43	2,380.87	3,311.29	3,609.32	4,028.19
12. Inter-Company Loan	1,193.72	1,123.25	998.47	910.21	988.45
13. Loan to Employees	321.71	314.88	289.31	336.08	340.30
14. Current assets	12,185.75	12,732.79	12,419.59	18,061.05	23,971.56
15. Net profit before tax	504.61	433.15	386.86	(177.90)	128.15
16. Net profit after tax	359.81	345.98	318.02	(165.14)	(744.08)
<b>17. Financial ratios &amp; others:</b>					
a. Current ratio	1.47:1	1.61:1	1.56:1	1.32:1	1.18:1
b. Liquidity ratio	0.95:1	1.01:1	0.92:1	0.90:1	0.84:1
c. Return on Fixed Assets (%)	34.12	34.57	32.63	(16.77)	(26)
d. Debt equity ratio	04:96	04:96	05:95	05:95	5:95
e. Debt service ratio	35.94:1	35.27:1	30.11:1	(1.94):1	(18.5):1
f. Return on capital employed (%)	4.80	4.61	4.12	(2.20)	(7.30)
g. Earnings Per Share (Taka)	3.64	3.50	3.21	(1.67)	(7.52)
h. Dividend:					
Cash (%)	26%	22%	10%	5%	5%
Stock (%)	-	-	-	-	-



## ADMINISTRATIVE ACTIVITIES

### Respected Shareholders,

Company's overall performance depends upon a strong and efficient administrative system. TGTDPLC, the pioneer and major gas marketing Company, attaches due importance to the need of improved customer service and with this end, a "Revised Organogram" was introduced in the Company in August 2006. Apart from this, "Service Rule, 2008", promotion criteria and rules for evaluating qualification for promotion of the officers and employees have been introduced. Highlights of the Company's administrative activities in fiscal year 2023-24 have been given below:

### Manpower:

According to Company's organogram -2006 (Partially Amended) there are 1243 posts of officers and 2493 posts of staffs against the approved total manpower of 3736. Total 1942 were employed as on 30 June, 2024. Among them number of officer was 890 and number of staff was 1052. However 60 officers & 70 Staffs retired normally, 04 officers and 02 staff took optional retirement. 17 officers and 03 staff voluntarily resigned during the financial year 2023-24, 09 employee (01 officers & 08 staffs) died while in service in the fiscal year 2023-24. Besides 95 officers & 65 staffs have been promoted to different posts.

### Human Resources Development:

It is possible to achieve vision and mission of any organization through human resource development. Proper training is inevitable for this. In order to enhance the knowledge, experience and efficiency of the officers and employees of at all strata, different types of training, workshop and seminar have been organized by various reputed organization and in-house management in the country in the financial year 2023-24. The details are as follows :

### Information related to local training in FY 2023-2024:

No	Subject	Number of Training	Number of Trainee
1	Technical skills development and Integrated Subject-Specific (Technical, Account & General Cadre) Training	58	375
2	D-nothi (01 Batch), Role of Remote metering, Audit Management and purchasing process of the Company, Role of GIS mapping, Public Procurement Management, Web Based Pension Software, Annual Confidential Report, Integrated Dashboard, EVC Meter Installation and Operation	16	614
3	Internship	16	16
<b>Total:</b>		<b>90</b>	<b>1005</b>

### Information related to foreign training in FY 2023-2024:

No	Name of Country	Cadre and Integrated subject based number of training	Number of Trainee
1	Turkey	1	04
2.	USA	1	08
3.	UK	1	08
<b>Total</b>		<b>3</b>	<b>20</b>



### Manpower Recruitment Information:

S.L.	OFFICER/STAFF	NUMBER OF RECRUITMENT	COMMENTS
1.	Officer	-	-
2.	Staff	194	General, Accounts and Technical Cadre
3.	Outsourcing Staff	76	

### Management-Employee Relations:

Management- Employee Relationship is quite satisfactory in this Company. At present Titas Gas Employees Union (Reg.No-B1193) is representing CBA and co-operating with the management for promoting management-employee relations, settlement of fringe and other benefits, improvement of customer services, reduction of system loss, eviction of illegal gas connection and realization of accounts receivables etc.

### Educational Activities:

In 1987 Titas Gas Adarsh High School was established at Demra, Dhaka under the initiative of the Company. As a result, the children of the Company's employees and the children of the local residents are also getting the opportunity of quality education. Since its inception, this school has been achieving commendable results in the SSC examination including the 5th and 8th class scholarship examination. A total of 90 students appeared for the SSC examination in 2023 and 100% came out successful. Among the participating students, 43 got GPA 5.00 and 42 got GPA 4.00 and 05 got GPA 3.50.

### Employee Welfare:

The Company undertakes various motivational activities to improve human values, mutual understanding, interpersonal relationship and loyalty among the officers and employees. In the year 2023-24 the Company arranged the following social, cultural, religious and entertainment programs on regular basis:

#### Scholarship:

Employee's dependents, who come out successful at Secondary, Higher Secondary, Bachelor and Master Degree, are awarded Scholarship in every year under "Titas Gas Scholarship and Financial Assistance" program. Under this program 62 in SSC and Equivalent, 70 students in HSC & Equivalent, 18 in Bachelor and Master Courses, in total 150 students were awarded scholarship in different grades in 2023-24 fiscal year.

#### Loan :

By means of financial provision of the Company budget to the tune of tk. 165,00,00,000/-(one hundred and sixty five crores ) had been allocated in the FY 2023-24 for land purchase, house building (house construction and house renovation) and car & motorbike purchase loan. The Company also provided computer purchase loan to implement the government policy for promotion of information technology.

#### Religious Programme :

In the fiscal year 2023-24 total Tk. 2,70,000/- (Two Lac Seventy Thousand) was granted as funeral assistance for 1 officers and 08 employees who died while in service, where each family received Tk. 30,000/-. Besides, Tk. 8.00 lac was granted for each family of 09 officers who expired while in service, totalling Tk. 72,000,00/- (seventy two lac) only.

#### Sports & Recreation:

To ensure the entertainment and dynamism of its employees and staff the Titas Club regularly organizes sports and cultural competitions. In the fiscal year 2023-2024, the Company hosted the Victory Day Inter-Division Badminton Tournament 2023 on December 2023 in the Mirpur Transport Division and the Annual Sports Competition 2024 was held on February 2024, at the playground of Dhaka University. During the Victory Day Inter-Division Badminton Tournament 2023, the Operation Division emerged as the champion, while Administration



Division became the runner-up. In the Annual Sports Competition 2024, the Administration Division became the champion. Titas Club also forms teams consisting of national and international level players for various competitions. Among these competitions Titas Club has proudly achieved multiple championships and runner-up positions in the Premier Division Volleyball League and won the championship once and secured runner-up and third positions multiple times in the First Division Chees League. Mention-worthy that Titas Club participated in the Premier Division Chess League in February 2024 and secured third position.

### **Corporate Social Responsibility:**

In the fiscal year 2023-24, Tk.1,00,000/- (one lakh) to Mr. Minhazur Rahman, Senior Assistant Secretary, Ministry of Public Administration, Tk. 1,00,000/- (one lakh) to Mr. Sharif Ahmed, News Editor RTV, suffering from blood cancer, Tk.1,00,000/- (one lakh) to Mr. Shamima Akhtar, Deputy Secretary, Ministry of Youth and Sports, suffering from incurable ovarian cancer, Tk. 2,00,000/- (Two Lakhs) to Mr. Geeta Rani Goldar, Assistant Officer TGTDPCL, suffering from terminal cancer, Tk 8,85,867/- (Eight Lakh Eighty Five Thousand Eight Hundred Sixty Seven) to Mrs. Nilufa Yasmin, PC Operator, an employee of the Company whose mother and daughter were the victim of a bus accident, Tk.1,00,000/- (One Lakh) to Mr. Md. Nazrul Islam, Senior Office Assistant of the Company, suffering from kidney disease, Tk.50,000/- (Fifty thousand) to Mrs. Shiuli Akhtar, permanent resident of Dhanbari Upazilla of Tangail District, suffering from incurable breast cancer, Tk.50,000/- (fifty thousand) to Mr. Babul Sardar, outsourced employee of Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL), suffering from heart disease, Tk.50,000/- (fifty thousand) to Abrar Ghalib, the son of Mr. Ataur Rahman, Office Assistant Cum Computer Typist of Energy & Mineral Resources Division, who was suffering from rare Hunter syndrome called MPS-II and Tk. 50,000/- (fifty thousand) to Namia Binte Hasan, the daughter of Mr. Abu Naser Mahmudul Hasan, Manager, Bangladesh Gas Fields Limited (BGFCL), who was suffering from leukemia, were donated as financial assistance for treatment under Corporate Social Responsibility (CSR) programme of the Company. Besides Tk. 10,00,000/- (Ten Lakh) to Government Relief Fund was donated. Winter cloths worth TK. 5,00,000/- (Five Lakhs) was distributed to the poor and destitute people through TGTDPCL.

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

In recognition of contribution to the practice of integrity, the Integrity Award was given to Eng. Md. Jahangir Alam (00993), Manager, Vigilance Department; Mr. Pulak Chakma (01715), Deputy Manager, Administration Department and Eng. Md. Nasim Sarkar (01992), Deputy Manager, System Operations Department-South (Under Grade-2 to Grade-9 Category); Mr. Golam Mostafa (02366), Assistant Officer, Payroll and Fund Department; Mr. Md. Selim Mia (09547), Gardener, Regional Marketing Division-Mymensingh; and Mr. Sheikh Abdullah Hossain (09662), Driver, Company Affairs Department (Under Grade-10 to Grade-16 Category) and Mr. Kazi Mamun Hossain (09714), Office Assistant, Office of the Managing Director; Mr. Md. Abdul Jalil Howlader (08691), Security Guard, Regional Marketing Division-Gazipur; and Mr. Sri Opal Chandra Debnath (09686), Cleanliness Worker, Common Services Department (Under Grade-17 to Grade-20 Category). Training, meetings with stakeholders & public hearings have been organized under the action plan of National Integrity Strategy during this fiscal year. In addition, Wall calendars had been printed & distributed in FY 2023-24 with a view to promoting and disseminating national integrity.

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

GoB has introduced Government Performance Management System for qualitative and quantitative evaluation of the performance in the public sector. APA between EMRD and Petrobangla and between Petrobangla and each company under it is signed every year. A TGTDPCL official has been assigned as a focal point for preparing APA properly and necessary communication with Petrobangla. TGTDPCL has been signing APA with Petrobangla since 2014-2015 and making it effective since then. APA for the fiscal year 2024-25 was signed between Chairman, Petrobangla and Managing Director, TGTDPCL on 27th June 2024.

### **Innovation Activities :**

All activities related to e-governance and innovation have been completed by the Innovation committee as per the annual performance agreement of the Company and the work plan set by the cabinet department for the fiscal year 2023-24. As per the action plan of innovative activities in the financial year 2023-2024, national information portal and the database of simplified/digitized services implemented earlier had been updated in time. Besides, two workshops/trainings were conducted to equip the workforce of the Company with technological skills for



navigating the fourth industrial revolution, aimed at enhancing workforce capabilities. Furthermore, as part of implementing at least one innovative idea from the action plan, the 'Process of Issuance of Pre-Paid Duplicate Recharge Cards for Pre-Paid Residential Customers' had been transitioned to an online platform. As a result, customer time, costs, and visits have been reduced, thereby enhancing Company's reputation and improving customer satisfaction.

### **Health, Environment and Safety:**

Natural gas is an environment friendly energy. It has been playing an important role in the economic development of the country. Safe use of natural gas is of paramount importance. For this reason, safety of different stations and environmental activities including the safety of gas pipelines and stations, health and safety of the people who are engaged in system operation and maintenance are given due importance. The following actions are undertaken in respect of health, environment and safety:

#### **Health:**

The officials and employees of the company are given health allowance as per Government rule. The physicians of the Company provide health services to them and their dependants. To facilitate corporate medical treatment services for company's officers and employees, a Memorandum of Understanding (MoU) was signed with different Diagnostic & Medical Center in FY 2023-24

#### **Environment:**

Global warming potential of Natural Gas (Methane) is 22 times that potential of carbon-di-oxide. Taking this fact into consideration and with a view to reducing wastage of natural gas sincere efforts are made to keep the emission of gas to a minimum level during any operation and maintenance activities. The rules and regulations of the Department of Environment are being strictly followed while implementing transmission and distribution projects of the Company. Efforts are always made to ensure that no spillage of condensate occurs during collection and handling. During odorant charging zero discharge of it to the atmosphere is firmly ensured. Apart from this, gas venting to the atmosphere are kept at possible lowest level during emergency and maintenance operations.

#### **Safety:**

Safety at all levels is given due importance in the construction of pipeline facilities and system operation in strict compliance with Bangladesh Natural Gas Safety Rules and applicable Environment Regulations. As a result over all system of the Company still remains in safe condition since the birth of the Company. Small leakages are repaired instantly. Pipeline integrity is ensured by regular patrolling of transmission and distribution pipe lines. Preventive maintenance after certain time period including test of gas leakage from installations and condensate leakage test is examined. To prevent the corrosion of pipeline and for activation of CP (Cathodic Protection) system PSP reading at every CP point is taken, analyzed and monitored on regular basis. Necessary actions are taken to test the fire protection equipment (CO2/Dry Gas Powder) and to set up the fire protection equipment where no equipment is available. General Diary is lodged with the police and Chief Inspector of Explosives is informed by Emergency Gas Control Section in case of violation of natural gas safety regulations such as shifting of riser by the customers in illegal way or in case of accident occurred by any other means. For avoiding gas accident and to increase awareness among customers advertisement is being circulated to Electronic and Print Media in different morals. To avoid faults and accidents during the system control operations, safety auditing of most of the important stations is done once a year, under Petrobangla's supervision and company's initiation. According to the annual program, safety auditing of stations is being done by the concerned department, once in a month.

### **Information regarding emergency operations of the Emergency Gas Control Department:**

Complains of fire accident, gas leakage, low gas pressure, no gas, etc., received at Emergency Complaint Center of Emergency Gas Control Section- North and Emergency Gas Control Section-South under Emergency Gas Control Department, Company's Call Center and website complaint portal, are immediately addressed by 30 emergency teams working round the clock. In addition, a contractor is engaged to replace damaged pipelines. In order to deal with all possible accidents and ensure safe and proper supply of gas to the vluued customers, all customer complaints are attended to and the necessary work is completed as soon as possible.

Statistics of emergency calls received and attended to during FY 2022-23 and FY 2023-24 are presented below :

Category of Calls	2022-2023	2023-2024
Fire	233	187
Gas leakage	5796	6105
Low gas pressure	166	175
No gas	1154	1650
Others	1579	1074
Total	8928	9191

### Gas Leakage survey, leakage detection and leakage repair information :

To avoid gas leakage related accidents, combat the wastage of valuable natural gas and ensure safety of the distribution network and public safety, the Company has been implementing Mobile Gas Leakage Detection System and Instant Leakage Repair Program since the fiscal year 2021-22. Information of leakage survey, leakage detection and leakage repair in this program in the fiscal year 2023-24 are presented below:

Finacial Year	Area	Survey (Day)	Survey (km)	Number of Gas Sources/ Leakages Surveyed	Number of Leakages Localized	Leakage Repaired	remarks
2023-24	Dhaka Metro Area	87	979.88	7,035 nos.	2435 nos.	2435 nos. (Riser 1231 nos. and underground 1204 nos. )	774.76 cubic meters/hour Per day: 0.65 mmcf/d

Continuous monitoring activities are conducted with the aid of marker posts and patrol personnel to ensure the safety and security of the pipeline network.

### Improved Customer Services:

In order to ensure improved customer services to the valued customers of the Company, measures have been taken for construction of gas pipeline network by the enlisted contractors of the Company. Steps have also been taken to impart training to its human resources in order to deliver prompt customer services, to install pipeline network and modify CGS/TBS/DRS for ensuring the future gas demand of the customers and improving the low pressure problem during winter season.

### Internal Control System:

A well designed Internal Control System, its effective implementation and time-to-time monitoring play very important roles in acquiring overall success and goals of the Company. The current Board of Directors of the Company is conscious of maintaining a well-developed Internal Control System as well as its effectiveness to the Company. For that, an Audit Committee consisting of 3(three) respected directors is performing its role as a sub-committee of the Board. Internal audit report prepared by the Audit Department and the 'Management Report' submitted by External Auditor of the Company are presented to the Audit Committee for discussion and recommendation. The Board of Directors takes decisions and gives directions to the management after discussion and analyses of Audit Committee's recommendation regarding the implementable matters related to the Internal Control System.

### Challenges of the Company :

- To bring down unauthorized gas use in the distribution network to nearly zero level;
- To reduce system loss at a rational level;
- To ensure infrastructural security of the distribution network;
- To refix the distribution margin of the Company at a rational level.
- To change or adjust tax rate as tax deducted at source (3% rate) is more than the final tax burden;
- To maintain a balance in gas supply against the valued customers under Titas Gas Distribution Network ; and
- To transform Titas Gas into a modern technology-based smart Company with the commensurately efficient human resources

### Respected Shareholders,

By the meaningful co-operation of you and the customers, the company has been contributing to the energy sector of the country for long five decades. I sincerely expect that you will also continue your important role for the overall development of the Company in future. I express my sincerest gratitude to all of you for your kind presence in this Annual General Meeting.

By means of the directives given by the Titas Board, Petrobangla and Energy & Mineral Resources Division and the cordial endeavors of the management authority of Titas, the Company has achieved noteworthy success in all aspects including financial aspects in the fiscal year 2023-24.

Due to shortage of gas supply, gas supply was disrupted in some areas of TFA, for which the Company sincerely regrets to its valued customers.

I would like to express my sincere gratitude to the members of the Board of Directors of the Company, Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), Petrobangla, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Finance, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, BEREC and other Government Agencies for their strong guidance and overall co-operation.

I would like to render my thanks to the donor agencies for their keen interest and financial assistance in the development activities of the Company and wish to get their all out co-operation in future.

I would like to congratulate the officers and employees of the Company of all levels on behalf of the Board of Directors for shouldering their responsibilities with devotion for the development of the Company.

In the end, it is my pleasure now to place the Report of the Board of Directors along with the Audited Accounts for the FY 2023-24 before the respected Shareholders for their kind consideration and acceptance.



**(M. Saifullah Panna)**

Chairman, Titas Board

## PHOTO GALLERY



মোঃ সাইফুল্লাহ পান্না, সচিব, প্রধান উপদেষ্টার কার্যালয় ও চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড কে ফুলেল শুভেচ্ছা জানাচ্ছেন জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি



জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি কর্তৃক অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন অভিযান পরিদর্শন





অনলাইনে গ্যাস বিল আদায়ের লক্ষ্যে তিতাস গ্যাস টিএভিডি পিএলসি এবং ব্রাক ব্যাংক পিএলসি-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান



তিতাস গ্যাস টিএভিডি পিএলসি এবং ঘোড়াশাল পলাশ ফার্টিলাইজার পিএলসি-এর মধ্যে সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষর অনুষ্ঠান





প্রিপেইড গ্যাস মিটার গ্রাহক সেবা কেন্দ্র, প্রধান কার্যালয় (কারওয়ান বাজার, ঢাকা) তিতাস গ্যাস টিএন্ডডি পিএলসি



"Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement" প্রকল্পের আওতায় বাংলাদেশ সরকার এবং তিতাস গ্যাস-এর মধ্যে ঋণ চুক্তি এবং সম্পূর্ণ ঋণ চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান





VERRA প্রকল্পের আওতায় Verification কার্যক্রম



তথ্য অধিকার আইন ও বিধিবিধান সম্পর্কে জনসচেতনতা বৃদ্ধিকরণের লক্ষ্যে স্টেকহোল্ডারদের সমন্বয়ে সভা/সেমিনার



সিটি সেন্টার ডিআরএস, ওসমানী উদ্যান, গুলিস্তান, ঢাকা



জাপানিজ অর্থনৈতিক অঞ্চল, আড়াইহাজার, নারায়ণগঞ্জ এলাকায় গ্যাস পাইপলাইনের স্থানান্তর কাজ



# AUDIT COMMITTEE REPORT

For the year 2023-24

For ensuring good governance in the company and to comply the Corporate Governance Code of Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), Titas Gas Transmission and Distribution PLC has an Audit Committee as a sub-committee of the Board.

## The composition of the present Audit Committee

The Audit Committee is comprised of three members of the Board and the Company Secretary Mr. Md. Lutful Hyder Masum, is acting the secretary of the committee. The Committee is comprised as follows:

1.	Dr. Nasima Akhter	- Chairperson
2.	Dr. Mohammad Musa	- Member
3.	Engr. Md. Rezaul Karim	- Member

## Meetings during the year

4(four) meetings of the Audit Committee were held during the year and One of the member of audit committee was absent 1st quarter Audit Committee meeting, other members of the committee attended in all the meetings.

## The scope of Audit Committee

The terms of reference of the Audit Committee cover all matters specified under Corporate Governance Code-5(5) of BSEC's notification dated 3 June, 2018. To cover the matters, scope of the Audit Committee was mainly defined as under:

- (a) Oversee the financial reporting process and monitor the choice of accounting policies and principles;
- (b) Monitor Internal Audit and Compliance process, approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review the Internal Audit and Compliance Report;
- (c) Oversee hiring and performance of external auditors and hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- (d) Review along with the management the quarterly, half yearly and annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- (e) Review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors and also the review the adequacy of internal audit function;
- (f) Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report; and
- (g) Review statement of all related party transactions submitted by the management.



### **Major activities during the year:**

Audit Committee assists the Board in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business. During the year, the audit committee was mainly involved in the following activities:

- (a) Guide and monitor the choice of accounting policies and principles;
- (b) Review the quarterly, half yearly and annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- (c) Approve the Internal Audit and Compliance Plan and also monitor the progress;
- (d) Review the Management's Discussion & Analysis and also the statement of all related party transactions submitted by the management;
- (e) Provide recommendation to the Board regarding the appointment and remuneration of external auditor, ACNABIN., Chartered Accountants for audit of the accounts of the company for the year ended June, 2024; and
- (f) Review the Management Letters issued by statutory auditors.

The Committee is of the opinion that required disclosure have been made to present a true and fair view of the state of affairs of the company and didn't find any material deviation, discrepancy or any adverse findings/observation in the areas of reporting.

Audit Committee expressed their sincere thanks to the members of the Board, Management of the company for their support and cooperation.



**(Dr. Nasima Akhter)**

Chairperson  
Audit Committee

# TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PLC

## (A Company of Petrobangla)

Titas Gas Bhaban, 105, Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215.

### Declaration by CEO and CFO

Dated: 23 October, 2024

The Board of Directors  
Titas Gas Transmission & Distribution PLC  
105, Kazi Nazrul Islam Avenue  
Kawran Bazar Commercial Area  
Dhaka-1215

**Subject: Declaration on Financial Statements for the year ended on 30-06-2024 .**

Dear Sirs,

Pursuant to the condition No. 1(5) (xxvi) imposed vide the Commission's Notification No. **BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80** Dated **03 June 2018** under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969, we do hereby declare that:

- (1) The Financial Statements of Titas Gas Transmission & Distribution PLC for the year ended on 30.06.2024 have been prepared in compliance with International Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in the Bangladesh and any departure there from has been adequately disclosed;
- (2) The estimates and judgments related to the financial statements were made on a prudent and reasonable basis, in order for the financial statements to reveal a true and fair view;
- (3) The form and substance of transactions and the Company's state of affairs have been reasonably and fairly presented in its financial statements;
- (4) To ensure above, the Company has taken proper and adequate care in installing a system of internal control and maintenance of accounting records;
- (5) Our internal auditors have conducted periodic audits to provide reasonable assurance that the established policies and procedures of the Company were consistently followed; and
- (6) The management's use of the going concern basis of accounting in preparing the financial statements is appropriate and there exists no material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern.

In this regard, we also certify that:

- (i) We have reviewed the financial statements for the year ended on 30.06.2024 and that to the best of our knowledge and belief:
  - (a) These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
  - (b) These statements collectively present true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.
- (ii) There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the Company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board of Directors or its members.

Sincerely yours,



**(Arpana Islam)**  
General Manager (Finance)



**(Shahnewaz Parvez)**  
Managing Director



# MANAGEMENT’S DISCUSSION AND ANALYSIS

As per condition no. 1 (5) (xxv) of the Corporate Governance Code 2018 issued by Bangladesh Securities and Exchange Commission, the management’s discussion and analysis are as follows:

## 2023-2024 Key Highlights

In FY 2023-24, Titas Gas Transmission and Distribution PLC generated revenue of Tk.35,692.92 Crore (2022-23: Tk. 26,508.84 Crore) and a cost of sales of Tk.35,365.45 Crore (2022-23: Tk. 26,350.48 Crore). Profit before tax Tk.128.15 crore (2022-23 Loss before tax 177.90 Crore). The company delivered a net loss after tax of Tk.744.08 Crore (2022-23: net loss after tax of Tk. (165.14) Crore).

2023-24 has been a year of decline for Titas Gas Transmission and Distribution PLC, with a decrease in Earnings/(Loss) Per Share to Tk. (7.52) from 2022-23: Tk. (1.67). During the 2023-24 financial year, the company reported a system loss of 7.67%, of which allowable system loss is 2%. That's why the company had to bear a huge amount of purchase liability without getting any revenue. On the other hand, According to Tax Law 2023, Section 163(3)(Ka), the minimum tax was not applied to "any company related to gas transmission or distribution." As a transmission and distribution company, Titas Gas utilized this provision and claimed a refund for excess tax deducted at source over its actual tax liability. However, this year, the Finance Act 2024, Section 54 abolished Section 163(3)(Ka). As a result, tax deducted at source will now be treated as the minimum tax if the actual tax liability is lower than the tax deducted at source. Consequently, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source as a current tax expense, resulting in a net loss of Tk. 744.08 crore. Considering these leading to a significant decrease in the company's earnings per share (EPS).

## Accounting Policies and Estimation for Preparation of Financial Statements

### Statement of Compliance

The financial statements have been prepared in accordance with the requirements of the Companies Act 1994, Securities and Exchange Rules 1987, Securities and Exchange Ordinance 1969, the Listing Regulations of Dhaka Stock Exchange (DSE) and other relevant local laws as applicable, and in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRSs) issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and adopted by Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

The Company is also required to comply with the following rules and regulations:

- Income Tax Act, 2023;
- The Income Tax Rules, 2023;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016;
- The Customs Act, 1969;
- Bangladesh Labor Act 2006 (Amended in 2013 & 2018);
- Bangladesh Energy Regulatory Commission, etc.

### Basis of Measurement

Measurement is the process of determining the monetary amounts at which the elements of the financial statements are to be recognized and carried in the statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income. These financial statements have been prepared under the historical cost convention and on a going concern basis.

### Going Concern Assumption

When preparing financial statements, management makes an assessment of TGTDPLC’s ability to continue as a going concern. TGTDPLC prepares financial statements considering going concern assumption as per IAS-1(25).

## Use of Estimates and Judgments

The preparation of the financial statements of the company requires management to make and apply consistently the judgments, estimates and assumptions for records and balances 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 accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized which described in the note of the financial statement.

## Changes in Accounting Policies and Estimation

The applied accounting policies was consistent with those applied in the previous financial year, except for the implementation of new accounting standards as described in the note of the financial statement.

## Revenue and Cost Analysis

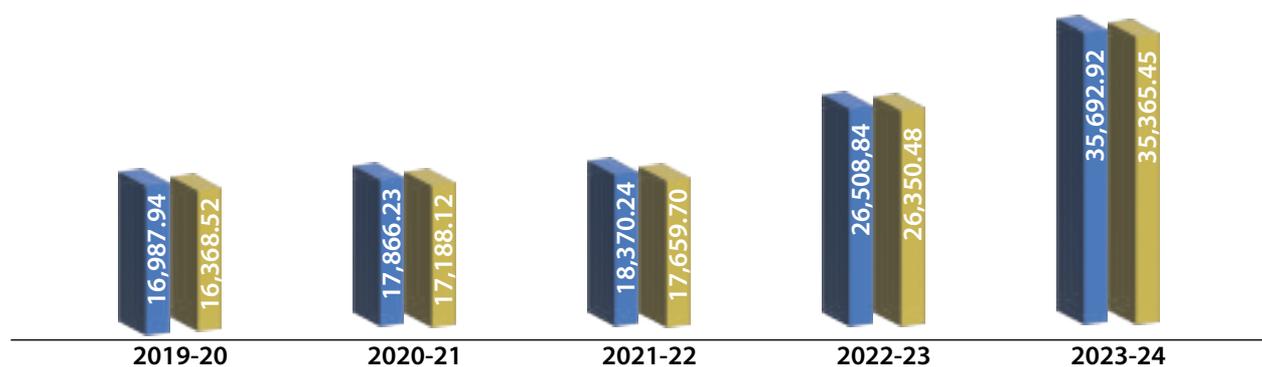
In 2023-2024, the company reported total revenue of Tk. 35,692.92 Crore, marking an increase of Tk.9,184.08 Crore from Tk. 26,508.84 Crore in 2022-2023. This revenue increase was primarily attributed to the rise in end-user gas prices. For the financial year 2023-24, the end-user gas prices established by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources were determined according to gazette SRO No. 14-Law/2023, dated 18 January 2023; gazette SRO No. 40-Law/2024, dated 25 February 2024; and gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024. Gas sales revenue increased due to the rise in end-user prices.

(In Crore Taka)

Year	Revenue	Cost of sales
2019-20	16,987.94	16,368.52
2020-21	17,866.23	17,188.12
2021-22	18,370.24	17,659.70
2022-23	26,508.84	26,350.48
2023-24	35,692.92	35,365.45

## Revenue and Cost Analysis

■ Revenue ■ Cost of sales

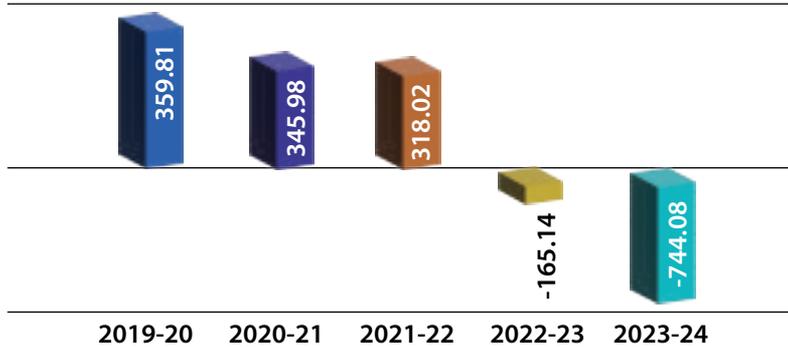


### Profit/Loss after Tax

In 2023-24, the company reported a net loss after tax of Tk. (744.08) Crore, (2022-23: Tk. (165.14) Crore.)

Year	Profit after Tax
2019-20	359.81
2020-21	345.98
2021-22	318.02
2022-23	(165.14)
2023-24	(744.08)

### Profit/Loss after Tax

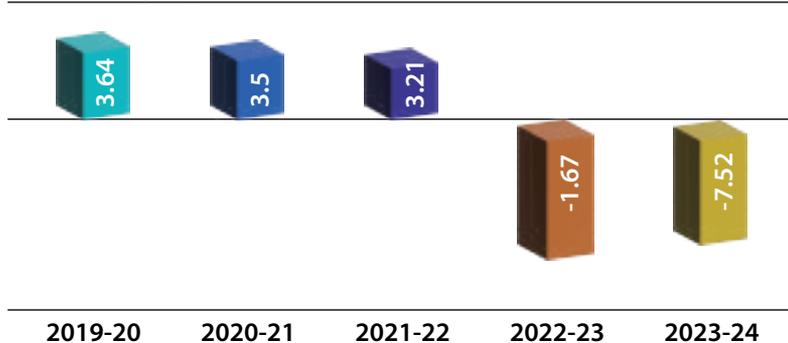


### Earnings Per Share

In 2023-24, the company reported a loss per share of Tk. (7.52), in (2022-23: Tk. (1.67)).

Year	Earnings per Share
2019-20	3.64
2020-21	3.50
2021-22	3.21
2022-23	(1.67)
2023-24	(7.52)

### Earnings per Share



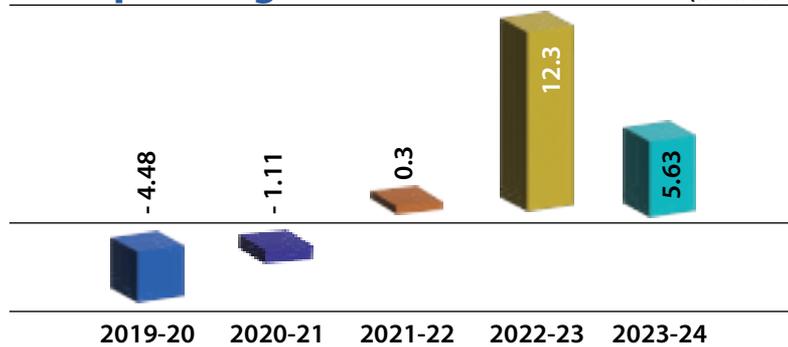
### Net Operating Cash Flow Per Share:

In 2023-24, Net operating cash flow per share Tk.5.63 (2022-23: Tk.12.30). The significant change in NOCFPS is basically due to collection of gas sales in respect of relative payments against purchase liability was higher than that of the previous year.

Year	Net operating cash flow
2019-20	(4.48)
2020-21	(1.11)
2021-22	0.30
2022-23	12.30
2023-24	5.63

### Net operating cash flow

(In Crore)



## Comparative Analysis of Financial Performance, Financial Position and Cash Flows

Major areas of financial performance, financial position as well as cash flows (including effects of inflation) with immediate preceding five years are as follows:

Particulars	2019-20	2020-21	2021-22	2022-2023	2023-2024
<b>Financial Performance</b>					
Revenue	16,987.94	17,866.23	18,370.24	26,508.84	35,692.92
Cost of Sales	16,368.52	17,188.12	17,659.70	26,350.48	35,365.45
Gross Profit	619.42	678.12	710.54	158.36	327.46
Profit before Tax	504.61	433.15	386.86	(177.90)	128.15
Net Profit after Tax	359.81	345.98	318.02	(165.14)	(744.08)
<b>Financial Performance</b>					
Paid up Capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
Revenue Reserve	5,813.57	5,907.87	6,008.26	5,744.20	4,950.66
Fixed Assets	1,046.70	979.19	977.52	958.36	4,829.06
Long-term Loan	290.40	322.68	390.07	404.93	479.04
Current Assets	12,185.75	12,732.79	12,419.59	18,061.05	23,971.56
Current Liabilities	8,286.87	7,919.81	7,956.45	13,700.11	20,384.88
<b>Cash Flows</b>					
NOCFPS	(4.48)	(1.11)	0.30	12.30	5.63
<b>Financial Ratios</b>					
Current Ratio	1.47:1	1.61:1	1.56:1	1.32:1	1.18:1
Liquidity Ratio	0.95:1	1.01:1	0.92:1	0.90:1	0.84:1
Return on Fixed Assets(%)	34.12	34.57	32.63	(16.77)	(26)
Debt Equity Ratio	04:96	04:96	05:95	05:95	5:95
Debt Service Ratio	35.94:1	35.27:1	30.11:1	(1.94):1	(18.5):1
Return on Capital Employed(%)	4.80	4.61	4.12	(2.20)	(7.30)

## Comparison of Financial Performance, Financial Position and Cash Flows with the Peer Industry Scenario

TITAS is the only listed entity in the Gas Distribution industry of Bangladesh. Information about financial performance; financial position and cash flows of other major operators in the industry are not publicly available. Hence, comparative analysis with the peer industry could not be presented.

## Financial and economic scenario of Bangladesh and the Globe

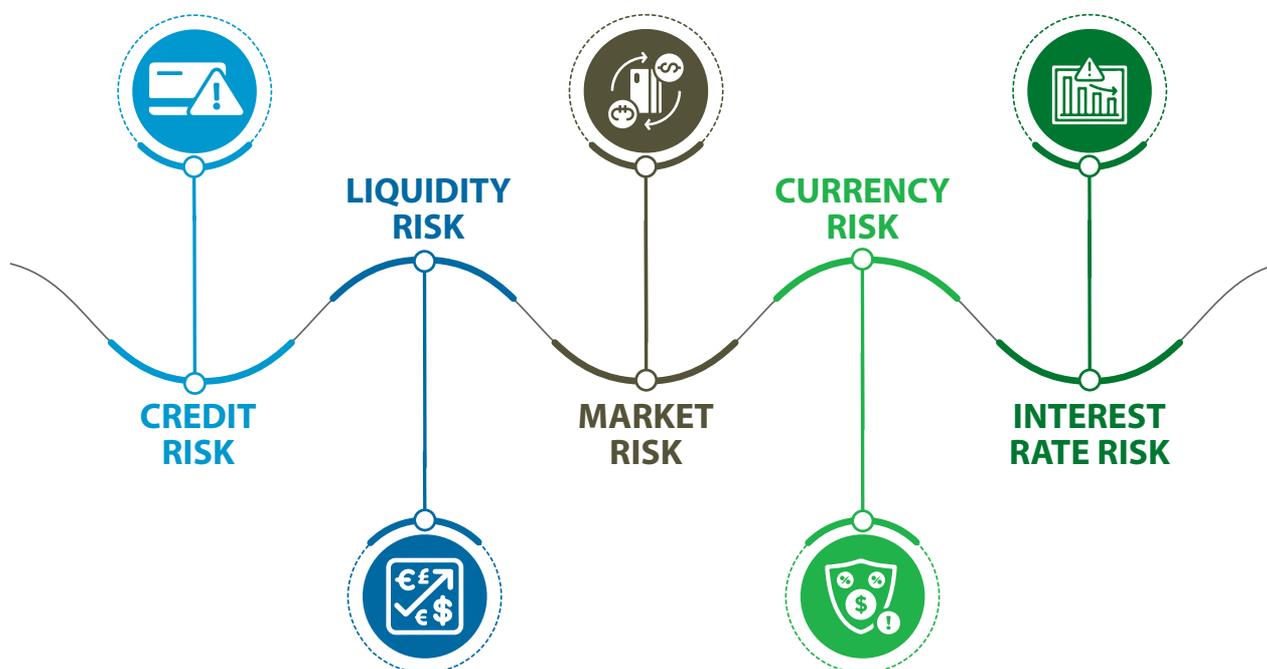
Energy serves as the driving force behind a country's development. Its pivotal role extends to various aspects of economic growth, including poverty reduction, foreign currency saving, employment generation and overall national progress. For the financial year 2023-24 a GDP growth rate of over 5.78 % is essential for enhancing the living standards of a substantial population through the efficient utilization of limited resources.

It's worth noting that the current energy crisis has intensified due to the scarcity of natural resources and the lack of comprehensive initiatives in the energy sector. Consequently, the GDP growth of the country has been hindered, affecting industries and other production sectors, including the power sector.

In response to this challenge, the present government has been diligently working to ensure a stable energy supply that can accelerate economic development. To achieve this objective, a comprehensive set of short-term, mid-term, and long-term plans has been implemented for gas and coal extraction, development, and production.

## Financial Risk Management

International Financial Reporting Standard (IFRS 7): Financial Instruments: Disclosures - require disclosure of information relating to both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the company's policies for controlling risks and exposures. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.



The Board of Directors oversees how management monitors compliance with risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to risks faced by the company.

### Credit Risk

Credit risk is the risk of financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivable from customers and investment securities. The company's sales are made to Govt. and private power, fertilizer, industry, feed gas for CNG, commercial, domestic metered and non-metered customers.

### Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that the company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions. However, due to an imbalance in the advance tax deduction rate against the gas bill, an excess amount has been deposited with the National Board of Revenue (NBR). This excess amount has grown to a significant level, and it cannot be recovered from the NBR. On the other hand, the company also faces a substantial amount due from its customers, particularly those with outstanding gas bills from the Power Development Board (PDB) and associate company. Given these circumstances, the company is currently facing a liquidity crisis and is unable to pay its liabilities within the due dates.

### Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices such as foreign exchange rate and interest rates will affect the Company's income or the value of its holding of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.

## Currency Risk

The Company is exposed to currency risk on purchases equipment related to gas transmission and distribution of natural gas and foreign loan from ADB traded primarily US Dollars. The effects of foreign transaction are insignificant to the Company. Again to note that the Company doesn't engage in any type of derivatives instrument in business manner that requires to hedge foreign currency risk as at 30 June 2024.

## Interest Rate Risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. Local currency loans are however not significantly affected by fluctuations in interest rates as the rate is below from market rate. The company has not entered into any type of derivative instrument in order to hedge interest rate risk as at the reporting date.

## Future Plans of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Following are the future development plans of the company:

1. Replacement and Improvement of the Existing Gas Network System in Dhaka and Narayanganj City Corporation Area, incorporating GIS Mapping and SCADA System Project;
2. Natural Gas Network Capacity and Supply Efficiency Improvement Project of Titas Gas Project;
3. Replacement of the Existing Gas Network of TGTDPCL along Joydebpur-Mymensingh 4-Lane Highway;
4. Replacement of the Existing Gas Network of TGTDPCL along Dhaka-Tangail 4-Lane Highway under SASEC Road Connection Project;
5. Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacities in Tangail, Manikganj, Aricha, Saturia, Dhamrai, Savar and adjoining industrial areas of Titas Gas Transmission and Distribution PLC.



**Shahnewaz Parvez**  
Managing Director



# REPORT OF THE NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE (NRC)

A Nomination and Remuneration Committee (NRC) was formed on 11 November 2018 as a sub-committee of the Board in accordance with the condition no. 6 of Bangladesh Securities and Exchange Commission's Code of Corporate Governance, BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80, dated 3 June 2018. The committee is comprised of three members of the Board and the Company Secretary Mr. Md. Lutful Hyder Masum is acting the secretary of the committee. The committee is comprised as follows:

1	Dr. Nasima Akhter	Chairperson
2	Mr. Md. Saiful Islam	Member
3	Mr. Tonmoy Ahmed	Member

## The scope of the NRC

The scope of the NRC covers all matters specified under Corporate Governance Code-6(5)(b) of BSEC's notification dated 3 June, 2018. Scope of the NRC covers mainly:

- Formulating the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a director and recommend a policy to the Board, relating to the remuneration of the directors, top level executives;
- Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;
- Identifying persons who are qualified for being directors and who are eligible for top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;
- Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;
- Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and
- Developing and reviewing the company's human resources and training policies annually.

## Appointment of Director and top level Executives

One of the Director has been appointed by the company through AGM by the order of Ministry of Energy and Mineral Resources Division. Any vacancy of director is filled up by nomination of the Government. Managing Director has been re-appointed by the company through AGM by the order of Petrobangla/the Government. Five top level Executives have been promoted according to the service rules approved by the Board in this Financial Year 2023-2024.

## Retirement

Directors retire as per Ministry of Energy and Mineral Resources Division's order which is approved by the Board afterwards. One director was Dr. Md. Khairuzzaman Mozumder has retired as he has been posted as Secretary of Finance Division. The top level executives retire as per service rules of the company. Following three top level Executives have been retired in this Financial Year 2023-2024.

Sl.No.	Name and Code	Designation
1.	Engr. Md. Shamsuddin Al Azad (00689)	General Manager
2.	Mr. S.M. Alinoor Rahman (00749)	General Manager
3.	Mr. Md. Faizul Bari (00556)	General Manager

## Recruitment

Company recruits employees at different levels according to the Board's approved recruitment policy. Company always follows transparent and non-discriminatory recruitment policy. Following Two officers were recruited in this Financial Year 2023-2024.

Sl. No.	Designation	Grade
1.	Assistant Manager	9 <sup>th</sup>
2.	Assistant Officer	10 <sup>th</sup>

## Policy for remuneration to Directors and top level Executives

Each Director receives a fee fixed by the Board for every meeting attended by him/her. For determining the remuneration of employees including top level Executives Company Board adopts National Pay Scale declared by the Government.

## Evaluation

The committee reviews the effective representation of the Directors along with the Independent Directors in company's Board in pursuant with BSEC's code of conduct. It is also responsible for formulating the criteria for evaluation of performance of Independent Director.

## Activities during the year

During the year the NRC held one meeting on 11 June 2024. Two members of the committee along with chairperson were present in the meeting. NRC thoroughly discussed the issues in the light of scope set by BSEC.

## Acknowledgement

Nomination and Remuneration Committee expressed their sincere thanks to the members of the Board and Management of the company for their excellent support and cooperation.



**(Dr. Nasima Akhter)**

Chairperson

Nomination and Remuneration Committee (NRC)



# DIVIDEND POLICY OF

## Titas Gas Transmission & Distribution PLC

### Dividend :

Dividend refers to a reward, cash or otherwise, that a company gives to its shareholders. Dividends can be issued in various forms, such as cash payment, stocks or any other form. Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. dividend is decided by its Board of Directors and it requires the shareholders' approval from the Annual General Meeting. However, it is not obligatory for a company to pay dividend. Dividend is usually a part of the profit that the company shares with its shareholders.

### Policy Context:

This Dividend Policy Statement is formulated in accordance with the directive issued by BSEC, the Companies Act 1994, tax legislation, and internationally recognized best practices and principles.

### Declaration and Payment of Dividends:

1. The dividend policy of the Company is to distribute to its shareholders surplus funds from its distributable profits and/or general reserves, as may be determined by the Board of Directors, subject to:
  - a) The recognition of profit and availability of cash for distribution;
  - b) Any banking or other funding requirements by which the Company is bound from time to time;
  - c) The operating and investment needs of the Company;
  - d) The anticipated future growth and earnings of the Company;
  - e) Provisions of the Company's Articles of Association;
  - f) Emerging trends in Dividend payouts in the industry; and
  - g) Any relevant applicable laws.
2. The Company shall endeavor to maintain a dividend payout ratio of not less than the percentage of net earnings of the respective year required to get relief from any excess tax obligation(s), subject to the above considerations.
3. The Company may, prior to declaration of any Dividend, transfer such percentage of its profit for that financial year as it may consider appropriate, to the reserves of the Company.
4. The Company's Board of Directors shall be responsible for generating all proposed resolutions on the declaration and payment of dividends.
5. The Company will not declare any Dividends where the law prevents such payment and if there are reasonable grounds for believing that the Company is or would be, after a Dividend payment, unable to pay its liabilities or discharge its obligations as and when they become due.
6. The list of persons entitled to receive Dividends at the Book Closure/ Record date shall be prepared by the Service provider appointed for this purpose according to the Company's instructions and prevailing legislation. The time, place and procedure for payment of Dividends shall be publicly communicated to shareholders in advance of the register closure date i.e. Record date and payment date.
7. Annual dividend decision is taken in the Board meeting to be held within 120 days from the date of closing of the financial year. Such decisions are based on the results of the audited financial statements. The dividend recommendations made by the directors are notified to the shareholders through stock exchanges, website and public announcements.



Dividend recommended by the Directors is to be placed in the Annual General meeting of the Company for the Shareholders' approval. Dividends are transferred to the respective shareholders' account within 30 days from the date of its approval. Interim Dividend if any declared by the Company, are paid within 30 days from the Record Date fixed by the Company for the entitlement of such dividend.

8. Cash dividend shall be distributed in the following manner and procedures, namely:-
  - (i) Within 10 (ten) days of declaration of cash dividend by the Board of Directors of the Company an amount equivalent to the declared cash dividend payable for the concerned year shall be kept in a separate bank account of the dedicated for this purpose;
  - (ii) The Company shall pay off cash dividend directly to the bank account of the entitled shareholder or unit holder as available in the BO account maintained with the depository participant (DP), or the bank account as provided by the shareholder or unit holder in paper form, through Bangladesh Electronic Funds Transfer Network (BEFTN): provided that the Company pay off such cash dividend through bank transfer or any electronic payment system as recognized by the Bangladesh Bank.
  - (iii) In case of non-availability of bank account information or not possible to distribute cash dividend through BEFTN or any electronic payment system, shall issue cash dividend warrant and shall it by post to the shareholder or unit holder;
9. The Company shall continue to pay declared Dividends for shares on which accrued dividends have not been received by any shareholder until the accrued dividends has been transferred to the Capital Market Stabilization Fund in accordance with the directives of BSEC or any other regulatory authority from time to time.

provided further that if any shareholder or unit holder claims his cash dividend after transfer of such dividend to the Fund, within 15 (fifteen) days of receiving such claim, the Company will after proper verification of the claim, recommend to the manager of the Fund to pay off such dividend from the Fund and the manager of the Fund shall pay off such cash dividend to the claimant in accordance with the provisions and procedures as directed or prescribed by the Commission.

**Amendment:**

This Policy Statement shall be effective from the date of execution and may be amended from time to time with the approval of the Board of Directors of the Company.

**Disclaimer:**

The above Policy Statement does not represent a commitment on the future Dividends of the Company but represents a general guidance on the Dividend Policy.

**Approval:**

This policy is approved by the Company's Board on 819 meeting, date: 12.10.2022

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

# Independent Auditor's Report and Audited Financial Statements

For the year ended 30 June 2024



**ACNABIN**  
*Chartered Accountants*



# Independent Auditor's Report

To The Shareholders of Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

## Report on the Audit of the Financial Statements

### Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (the "Company" or "TGTDPLC"), which comprise the statement of financial position as at 30 June 2024, 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 material accounting policy information and other explanatory information.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of Titas Gas Transmission and Distribution PLC. as at 30 June 2024, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

### Basis for Qualified Opinion

- a. Long-term liabilities as disclosed in note # 26 to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 3,383.84 crore as at 30 June 2024. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from Zone offices. But during our audit at Zone offices, out of the said amount we could not confirm the amount of Tk. 64.91 crore with the records of Zone offices as these Offices, general ledgers were not updated. Further, any list, address or any other particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure accuracy of the balances from the records of the Zone offices as well as sending balance confirmation letters to the parties.
- b. Due to delay in payment of bills by the bulk customers, the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 139.28 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2024 and included in Trade Receivables shown in note # 11. On the other hand, the Company accounted for meter rent/service charge and demand charge on its customer namely, Bangladesh Power Development Board (BPDB) for Tk. 222.69 crore and demand charge on Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL) for Tk. 29.55 crore up to the financial year 2023-2024. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from EGCBL amounting to Tk. 38.84 crore up to the financial year 2023-2024. The Company has been recognizing these income as well as receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of Tk. 430.36 crore, there is no realization till date. On a query we came to know that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent/service charge, demand charge and higher heating value which remained unrealized since long. As a result, there is a substantial doubt as regards to the realization of the said penal interest, meter rent/service charge, demand charge and higher heating value receivable which require full provision in the financial statements of the Company.

In addition, note # 11 to the financial statements includes Provision for bad and doubtful debts amounting to Tk. 927.38 crore from non-bulk customers as at 30 June 2024 which was determined at the rate of 5% on increased amount of only non-bulk trade receivables during the year for which necessary Board resolution as well as approval from BPDB for such decision was given. But trade receivables balance of more than 03 (three) years' outstanding from bulk customers stood at Tk. 6,590.48 crore as at 30 June 2024, which is 45% of total trade receivables of the Company for which no provision was kept thereof.

- c. Required provision for pension fund of the eligible employees of the Company as at 30 June 2024 was Tk. 1,092.60 crore as per actuarial valuation done by M/s. AIR Consulting Limited. As on the said date the Company's kept provision for the pension fund as disclosed in note # 24.1 to the financial statements was only Tk. 316.56 crore resulting in a shortfall of provision for Tk. 776.04 crore for the said fund. Though the Company as per decision taken by the Board of Directors has been maintaining provision for pension fund for Tk. 100.08 crore every year, still the Company has shortfall of provision for pension fund as per the actuary valuation.
- d. Receivable from Encashment of FDR for Tk. 58.61 crore as disclosed in note # 14 represents investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as "The Farmers Bank Limited"). Because of weak credit worthiness of the said bank there is a substantial doubt as regards to the realization of the said investment which required full provision in the financial statements. But necessary provision in this regard has not been made in the financial statements of the Company.
- e. The carrying amount of inventories as disclosed in note # 10 to the financial statements of the Company as at 30 June 2024 is Tk. 397.02 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done by the inventory committee as at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore at that time, but no adjustments in respect of this verification were given in the financial statements for these items. Further, the Company has not made any further physical verification of inventories up to the financial year 2023-2024. As alternative procedures, we conducted



physical verification of inventories of the Company as at 30 June 2024 and identified dead stock worth Tk. 31.37 crore and obsolete stock worth Tk. 4.62 crore. As a result, the carrying amount of inventories of the Company as at 30 June 2024 included huge quantities of dead stock and obsolete stock, and appears to be overstated for Tk. 35.99 crore.

- f. As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (TGTDPCL), the Company has received Tk. 351.62 crore as equity and recognized it as Share Money Deposit as disclosed in note # 17 to the financial statements. As per Gazette Notification No. ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ dated 02 March 2020 issued by the Financial Reporting Council (FRC), the capital received as Share Money Deposit or whatever the name which is included in the Equity part of any company that cannot be refunded and the amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such Share Money Deposit shall be considered in calculation of Earnings per Share (EPS). However, the outstanding amount of such Share Money Deposit which was not converted into share capital and considered in the calculation of EPS of the Company as per the instruction given by FRC stands at Tk. 317.42 crore as at 30 June 2024.
- g. As per decision taken by the Board of Directors in their 840<sup>th</sup> Meeting dated 08 October 2023, the Company established a policy on Accumulated Depreciation Fund which will be maintained by a separate Board of Trustees. Any types of fund, i.e. Accumulated Depreciation Fund, Depreciation Fund, should be established from the transfer of retained earnings of a Company, not from the cash balance. Considering the said policy, the Company also invested in Fixed Deposit Receipt (FDR) for the purpose of Accumulated Depreciation Fund amounting to Tk. 475.00 crore as disclosed in note # 7 to the financial statements and the Depreciation Fund amounting to Tk. 28.13 crore as disclosed in note # 23 to the financial statements without recognizing the said interest income in the statement of profit or loss and other comprehensive income which resulted understatement of net profit of the Company for the year ended 30 June 2024. The said policy is not appropriate as per Para 30 & 31 of IAS 16: Property, Plant and Equipment and should be revised.
- h. Note # 49 to the financial statements, which disclosed the Company's related party transactions amounting to Tk. 5,395.42 crore during the year ended 30 June 2024 as per IAS 24: Related Party Disclosures. We sent direct balance confirmation letters to the inter-companies, but the companies did not send any response to our confirmation letters. As a result, it casted substantial doubt as regards to the accuracy of balances so disclosed in the financial statements.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), 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 qualified opinion.

### Emphasis of Matter

Without modifying our opinion, we draw attention to the following facts as disclosed in-

- i. Note # 8 and 49 to the financial statements, which describes that the Company issued loans to Gas Transmission Company Limited (GTCL) and Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited (BAPEX) amounting to Tk. 929.95 crore and Tk. 58.50 crore respectively. These two companies are related parties to TGTDPCL. Some of the Directors of TGTDPCL are also the Directors of these two companies. But as per BSEC Order No. SEC/CMMRRCD/2006-159/Admin/02-10 dated 10 September 2006, loan to such companies could not be given without approval of the shareholders in general meeting. The Company did not obtain approval from AGM for giving such loans. However, the Company had to give those loans to GTCL and BAPEX as per decisions of the government to implement various energy projects of those companies/government under the approval of ECNEC and Ministry of Power, Energy and Mineral Resources of the Government of Bangladesh.
- ii. Provision for Income Tax as disclosed in note # 30 to the financial statements represents that the National Board of Revenue (NBR) claimed Tk. 4,801.42 crore from TGTDPCL on account of income tax liabilities on net income of the Company for the years from AY 2009-10 to AY 2022-23 in respect of which the Company has kept a total provision for Tk. 1,668.46 crore only up to 30 June 2024. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of NBR and outcomes of the appeals are yet to be known.
- iii. Note # 15 to the financial statements, which states that the Company has cash at bank balance amounting to Tk. 2341.33 crore as at 30 June 2024 comprising 171 no. of collection and mother/operational accounts. Out of the said 171 no. of bank accounts, 55 no. of collection accounts amounting to Tk. 33.34 crore and 13 no. of mother/operational accounts amounting to Tk. 15.89 crore were not reconciled as at 30 June 2024.
- iv. Retirement benefit obligations as disclosed in note # 24 to the financial statements include Pension Fund of Tk. 316.56 crore, Gratuity Fund of Tk. 0.57 crore and General Provident Fund of Tk. 110.36 crore. IAS 19: Employee Benefits stated that assets and liabilities of funds should not be recognized in the Company's financial statements if they are controlled by the trustees and not the Company. However, the said funds have separate board of trustees as well as bank accounts, but are recognized in the financial statements of the Company.



## Key Audit Matters

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

Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
<b>1. Revenue Recognition</b>	
See note # 33 to the financial statements	
<p>Revenue recognition has significant and wide influence on financial statements.</p> <p>At the year end the Company reported total revenue of Tk. 35,692.92 crore, equivalent to 101.78% of the Company's total assets, which is significantly material to the financial statements. The Company recognizes revenue on consumption basis through issuing invoices at the end of each month to the customers (except domestic customers) for consumption of gas. The revenue from domestic customers is recognized on fixed rate basis. The Company recognizes sales revenue in accordance with the order issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC), i.e., BERC order # 2019/02 dated 30 June 2019.</p> <p>Therefore, there is a risk of revenue being misstated due to incorrect recognition.</p>	<p>Our audit procedures to address the risks of material misstatement relating to revenue recognition, which was considered to be a significant risk, includes the testing of design and operating effectiveness of key controls focusing on the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Recalculation of consumption units and bill amounts;</li> <li>• Evaluation of meter reading process along with proper authorization;</li> <li>• Segregation of duties in invoice creation and modification;</li> <li>• Effectiveness of the information systems to record and present accurate amount of revenue;</li> <li>• Payment habits of customers and its overall impact on operational cash flows;</li> <li>• Timing of revenue recognition, etc.</li> </ul> <p>Our substantive procedures in relation to the revenue recognition comprises the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Obtaining supporting documentation for sales transactions recorded either side of year to determine whether revenue was recognized in the correct period;</li> <li>• Obtaining supporting documentation and records from different zones and zonal sales offices to match with accounts revenue control account;</li> <li>• Reviewing accounting records and overall information generation systems;</li> <li>• Reviewing gas sales agreements with customers (Bulk) and underlying policy documentation with a view to ensuring that agreed terms were properly adhered to; and</li> <li>• Critically assessing manual journals posted to revenue to identify unusual or irregular items, etc.</li> </ul>
<b>2. Property, plant and equipment and capital work-in-progress</b>	
See notes # 5 & 6 to the financial statements	
<p>At the reporting date, the carrying value of the Company's property, plant and equipment and capital work-in-progress amounted to Tk. 4829.07 crore and Tk. 911.75 crore respectively, which represent 13.77% and 2.60% of total assets respectively. The valuation of property, plant, and equipment and capital work in progress were identified as a key audit matter due to the significance of this balance to the financial statements, as well as the significance of management's judgments in determining its valuation.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• We obtained an understanding of the client and its environment to consider inherent risk related to property, plant, and equipment. Our understanding includes: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Obtaining an understanding of the internal control over property, plant, and equipment.</li> <li>• Assessing the risks of material misstatement and designing tests of controls and substantive procedures that cover the following aspects:</li> </ul> </li> </ul>

Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
<p>In considering the valuation of property, plant, and equipment, we focused on the assessment of the followings:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Inherent risks associated with property, plant and equipment.</li> <li>• Potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors.</li> <li>• Assessment of useful lives of assets.</li> <li>• Assessment of impairment of assets.</li> </ul> <p>Inherent risks associated with property, plant and equipment</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Property, plant and equipment may include assets that should have been derecognized following sale, other transfer of rights, abandonment or impairment.</li> <li>• Expenditure that should have been recognized as property, plant and equipment but has not been so recognized, including capitalized finance costs.</li> <li>• Depreciation may have been incorrectly calculated.</li> <li>• Potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors.</li> <li>• Purchase of an asset at an inflated price especially from a related party.</li> <li>• Wrong write-off of the asset as scrap, obsolescence, missing, donated, or destroyed.</li> <li>• Expenditures for repairs and maintenance recorded as property, plant and equipment or vice versa.</li> <li>• Capitalization of expenditure which are not normally attributable to the cost of the property, plant and equipment.</li> <li>• Recording of an asset purchased, which in effect has not actually been received by the entity at all.</li> </ul> <p><b>Valuation of capital work-in-progress to PPE</b></p> <p>Management needs to ensure that the assets under construction or pending installation and not yet ready for intended use are classified as work- in- progress. An appropriate system needs to put in place to capture all directly identifiable costs, which can be capitalized, to be so accumulated to capital work- in- progress whilst expenses which are not eligible for being capitalized are identified and charged to revenue in the normal course.</p> <p><b>Assessment of useful lives of assets</b></p> <p>Management applies estimates and judgments in its determination of useful lives of assets and reviews the useful lives of assets at each financial year end and adjusts for changes, where appropriate.</p> <p><b>Impairment of assessment</b></p> <p>At the end of each reporting period, management assesses whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, management estimates the recoverable amount of the asset. If the recoverable amount of an asset is less than its carrying amount, the carrying amount of the asset is reduced to its recoverable amount.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Substantiate the existence of property, plant, and equipment.</li> <li>• Establish the completeness of recorded property, plant, and equipment.</li> <li>• Verify the cut-off of transactions affecting property, plant, and equipment.</li> <li>• Establish the proper valuation or allocation of property, plant, and equipment and the accuracy of transactions affecting property, plant, and equipment.</li> <li>• Determine the correctness and appropriateness of classification of property, plant and equipment.</li> <li>• We obtained an understanding of the potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors.</li> <li>• We evaluated the assumptions made by management in the determination of useful lives to ensure that these are consistent with the principles of IAS 16: Property, Plant and Equipment.</li> <li>• We compared the useful lives of each class of assets in the current year to the prior year to determine whether there were any significant changes in the useful lives of assets and considered the reasonableness of changes based on our knowledge of the business and the industry.</li> <li>• We verified records, e.g. contractor bills, work orders and certification of work performed by the specialized personnel to ensure that the assets under construction or pending installation and not yet ready for intended use are classified as work-in-progress.</li> <li>• We also verified the date on which the assets are moved from the capital work- in- progress account to the property, plant and equipment (the date on which the asset is ready for intended use), so that the depreciation on property, plant and equipment has been computed correctly.</li> <li>• We reconciled the movement of capital work- in- progress from opening to closing, specifically verifying additions during the year, capital assets completed during the year and impairment of any opening capital work- in- progress items.</li> <li>• We assessed whether there are circumstances that indicate a possible impairment of property, plant and equipment and if such circumstances exist, how the same have been dealt with by the entity.</li> <li>• We were satisfied that the property, plant and equipment recognition and measurement policies have been applied appropriately. Based on the work performed, we concluded that property, plant and equipment have been recorded appropriately.</li> </ul>

Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
<b>3. Measurement of Current Tax and Deferred Tax Liability</b>	
See note # 30 & 41 to the financial statements	
<p>The Company reported current tax expense of Tk. 881.91 crore in the current year and measured deferred tax income of Tk. 9.68 crore.</p> <p>As at 30 June 2024, the Company's current tax provision accumulated to Tk. 4,083.16 crore. With the enactment of the Income Tax Act, 2023 (updated by the Finance Act, 2024), the impact on Company's current tax position is material and relevant changes to the current tax provision in the law.</p> <p>The Company reported net deferred tax liability totaling Tk. 652.73 crore as at 30 June 2024. Significant judgment is required in relation to deferred tax liability as it is dependent on forecasts of future profitability over a number of years.</p>	<p>We obtained an understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the Company's key controls over the recognition and measurement of deferred tax assets and liabilities and the assumptions used in estimating the future taxable expense of the company.</p> <p>We also assessed the completeness and accuracy of the data used for the estimations of future taxable expense.</p> <p>We evaluated the reasonableness of key assumptions, timing of reversal of temporary differences and expiration of tax loss carry forwards, recognition and measurement of deferred tax liability.</p> <p>We assessed the adequacy of the Company's disclosures setting out the basis of deferred tax liability balances and the level of estimation involved.</p> <p>We also assisted in evaluating the tax implications, the reasonableness of estimates and calculations determined by management.</p> <p>Finally, we assessed the appropriateness and presentation of disclosures as per IAS 12: Income Taxes.</p>
<b>4. IT systems and controls</b>	
Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
<p>Our audit procedures have been focused on IT systems and controls due to the pervasive nature and complexity of the IT environment, the large volume of transactions processed in numerous locations daily and the reliance on automated and IT is dependent on manual controls.</p> <p>We have focused on master data management, user access management and developer access to the production environment and changes to the IT environment. Among others, these are key to ensuring operating effectiveness of manual with automated control and automated controls.</p>	<p>We tested the design and operating effectiveness of the company's IT access controls over the information systems that are critical to financial reporting.</p> <p>We tested IT general controls (logical access, changes management and aspects of IT operational controls). This included testing that requests for access to systems were appropriately reviewed and authorized.</p> <p>We tested the Company's periodic review of access rights. We also inspected requests of changes to systems for appropriate approval and authorization. We considered the control environment relating to various interfaces, configuration and other application layer controls identified as key to our audit. Where deficiencies were identified, we tested compensating controls or performed alternate procedures.</p>

#### Other Matter

The financial statements of the Company as at and for the year ended 30 June 2023 were audited by M/s. Shafiq Basak & Co., Chartered Accountants who expressed modified opinion on those statements on 25 October 2023.

#### Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report other than the financial statements and our auditor's report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

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

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.



If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

Management is responsible for the preparation of the financial statements that give a true and fair view in accordance with IFRSs, the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules 1987, relevant circulars and guidelines issued by Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), relevant notifications issued by Financial Reporting Council (FRC), and other applicable laws and regulations, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

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

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

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional 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 qualified 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 achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

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

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

### **Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

As required by the Companies Act, 1994, the Securities and Exchange Rules, 1987 and relevant circulars and guidelines issued by Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), we also report the following:

- a. we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b. in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these books;
- 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 and returns; and
- d. the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.

**Dhaka**  
**Dated:** 24 October 2024

Signed for and on behalf of  
**ACNABIN**  
**Chartered Accountants**



**Md. Moniruzzaman, FCA**  
**Partner**

ICAB Enrollment No. 787  
DVC: 2410290787AS110375

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.  
**Statement of Financial Position**

As at 30 June 2024

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>Assets</b>			
<b>Non-Current Assets</b>		<b>110,977,422,203</b>	<b>65,313,887,132</b>
Property, plant & equipment (at cost less Depreciation)	5	48,290,650,722	9,583,574,188
Capital work in progress	6	9,117,484,512	7,174,284,364
Investments	7	40,281,871,667	36,093,181,017
Inter-company loan	8	9,884,456,475	9,102,077,125
Loan to employees	9	3,402,958,827	3,360,770,438
<b>Current assets</b>		<b>239,715,643,795</b>	<b>180,610,544,822</b>
Inventories	10	3,970,167,423	2,991,324,866
Trade receivables less provision for bad and doubtful debt	11	146,855,951,914	99,583,402,558
Advances, deposits and prepayments	12	61,004,074,780	52,823,535,688
Group current accounts	13	621,240,238	296,327,163
Other current assets	14	3,850,177,301	1,796,827,816
Cash and cash equivalents	15	23,414,032,139	23,119,126,731
<b>Total assets</b>		<b>350,693,065,998</b>	<b>245,924,431,954</b>
<b>Equity &amp; Liabilities</b>			
<b>Shareholders' Equity</b>		<b>97,090,047,872</b>	<b>70,972,139,712</b>
Share capital	16	9,892,218,310	9,892,218,310
Share money deposit	17	3,516,150,928	2,827,474,695
Reserve fund	18	809,139,093	810,448,443
Revaluation Surplus	19	33,365,921,513	-
Revenue reserve	20	49,506,618,028	57,441,998,264
<b>Non-current liabilities</b>		<b>49,754,207,724</b>	<b>37,951,155,834</b>
Long term loans net of current maturity	21	4,790,457,511	4,049,287,321
Deferred tax liability	22	6,527,337,214	727,823,489
Depreciation Fund	23	281,320,000	-
Retirement benefit obligations	24	4,274,917,980	3,617,411,632
Leave pay	25	41,801,490	80,110,988
Customers' security deposits	26	33,838,373,529	29,476,522,404
<b>Current liabilities</b>		<b>203,848,810,402</b>	<b>137,001,136,408</b>
Current portion of long term loans	21	306,638,324	246,062,248
Trade payables	27	157,104,357,167	99,714,582,653
Group current accounts	28	679,341,651	652,623,172
Workers' profit participation fund and WF payable	29	67,448,551	-
Provision for income tax	30	40,831,557,739	32,012,475,657
Unclaimed Dividend	31	6,231,903	16,536,696
Liability for expenses	32	4,853,235,067	4,358,855,982
<b>Total liabilities</b>		<b>253,603,018,126</b>	<b>174,952,292,242</b>
<b>Total equity &amp; liabilities</b>		<b>350,693,065,998</b>	<b>245,924,431,954</b>
<b>Net assets value per share (NAV)</b>	45	<b>98.15</b>	<b>71.75</b>

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.



**Md. Lutful Hyder Masum**  
Company Secretary



**Arpana Islam**  
General Manager (Finance)



**Shahnewaz Parvez**  
Managing Director



**M. Saifullah Panna**  
Chairman

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

Signed for and on behalf of  
**ACNABIN**  
**Chartered Accountants**



**Md. Moniruzzaman, FCA**  
Partner

ICAB Enrollment No. 787  
DVC: 2410290787AS110375

**Dhaka**  
**Dated:** 24 October 2024

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.  
**Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income**  
For the year ended 30 June 2024

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
<b>Revenue</b>	33	356,929,196,210	265,088,396,246
Less: Cost of sales	34	353,654,548,401	263,504,838,312
<b>Gross profit</b>		<b>3,274,647,809</b>	<b>1,583,557,934</b>
Less: Operating expenses		<b>6,284,232,845</b>	<b>6,966,650,336</b>
General administrative expenses	35	6,053,653,821	6,814,518,757
Transmission & distribution expenses	36	230,579,024	152,131,579
Add: Other operating income	37	316,609,015	484,383,379
<b>Gross operating loss</b>		<b>(2,692,976,021)</b>	<b>(4,898,709,024)</b>
Less: Finance cost	38	46,512,553	28,138,047
<b>Net operating loss for the year</b>		<b>(2,739,488,574)</b>	<b>(4,926,847,071)</b>
Add: Non-operating income		4,088,459,591	3,147,842,666
Investment income	39	2,534,336,778	2,025,599,820
Financial income	40	1,554,122,813	1,122,242,846
<b>Profit/(loss) before WPPF and WF</b>		<b>1,348,971,017</b>	<b>(1,779,004,405)</b>
Less: Provision for contribution to WPPF and WF		67,448,551	-
<b>Profit/(loss) before income tax</b>		<b>1,281,522,466</b>	<b>(1,779,004,405)</b>
Less: Income tax expenses		8,722,291,785	(127,642,440)
Current tax	41	8,819,082,081	-
Deferred tax	22	(96,790,296)	(127,642,440)
<b>Net loss after income tax for the year</b>		<b>(7,440,769,319)</b>	<b>(1,651,361,965)</b>
<b>Other Comprehensive Income</b>			
Revaluation surplus net of tax	42	33,365,921,513	-
Unrealized loss on share investment	42	(1,309,350)	311,750
		<b>33,364,612,163</b>	<b>311,750</b>
<b>Total Comprehensive Income/(Loss)</b>		<b>25,923,842,845</b>	<b>(1,651,050,215)</b>
<b>Earnings per Share (EPS)</b>	43	<b>(7.52)</b>	<b>(1.67)</b>

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.

			
<b>Md. Lutful Hyder Masum</b> Company Secretary	<b>Arpana Islam</b> General Manager (Finance)	<b>Shahnewaz Parvez</b> Managing Director	<b>M. Saifullah Panna</b> Chairman

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

Signed for and on behalf of  
**ACNABIN**  
**Chartered Accountants**



**Md. Moniruzzaman, FCA**  
**Partner**

ICAB Enrollment No. 787  
DVC: 2410290787AS110375

**Dhaka**  
**Dated:** 24 October 2024

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.  
**Statement of Changes in Equity**  
For the year ended 30 June 2024

(Amount in Taka)

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Revaluation Surplus	Revenue Reserve	Total Shareholders' Equity
Balance as at 01 July 2023	9,892,218,310	2,827,474,695	810,448,441	-	57,441,998,263	70,972,139,712
Net loss after income tax for the year	-	-	-	-	(7,440,769,319)	(7,440,769,319)
Cash Dividend for the year 2022-23 @ 5%	-	-	-	-	(494,610,916)	(494,610,916)
Revaluation Surplus	-	-	-	39,262,225,534	-	39,262,225,534
Deferred Tax expense on revaluated asset	-	-	-	(5,896,304,021)	-	(5,896,304,021)
Share money deposit transferred from long term loan	-	711,976,797	-	-	-	711,976,797
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	(1,309,350)	-	-	(1,309,350)
Adjustment of Share money deposit	-	(23,300,564)	-	-	-	(23,300,564)
<b>Balance as at 30 June 2024</b>	<b>9,892,218,310</b>	<b>3,516,150,928</b>	<b>809,139,091</b>	<b>33,365,921,513</b>	<b>49,506,618,028</b>	<b>97,090,047,872</b>

For the year ended 30 June 2023

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Revaluation Surplus	Revenue Reserve	Total Shareholders' Equity
Balance as at 01 July 2022	9,892,218,310	2,579,773,606	810,136,691	-	60,082,582,059	73,364,710,669
Net loss after income tax for the year	-	-	-	-	(1,651,361,965)	(1,651,361,965)
Cash Dividend for the year 2021-22 @ 10%	-	-	-	-	(989,221,831)	(989,221,831)
Share money deposit transferred from long term loan	-	247,760,450	-	-	-	247,760,450
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	311,750	-	-	311,750
Refund of Share money deposit to Govt.	-	(59,361)	-	-	-	(59,361)
<b>Balance as at 30 June 2023</b>	<b>9,892,218,310</b>	<b>2,827,474,695</b>	<b>810,448,441</b>	<b>-</b>	<b>57,441,998,263</b>	<b>70,972,139,712</b>

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.



**Md. Lutful Hyder Masum**  
Company Secretary



**Arpana Islam**  
General Manager (Finance)



**Shahnewaz Parvez**  
Managing Director



**M. Saifullah Panna**  
Chairman

**Dhaka**

**Dated:** 24 October 2024

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.  
**Statement of Cash Flows**  
For the year ended 30 June 2024

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
<b>A. Cash flows from operating activities</b>			
Receipts from revenue		309,112,452,753	223,996,560,462
Interest received		3,913,311,120	2,830,017,501
Other Income received		138,691,533	109,540,596
Payment against gas purchase		(296,264,779,095)	(206,684,293,320)
Payment for salary & other cost		(3,729,624,421)	(3,679,969,778)
Payment for WPPF		-	(99,117,157)
Inter Company a/c's		3,337,307	3,836,912
Interest paid		(46,512,553)	(139,164,364)
Income tax paid		(8,189,513,548)	(5,629,455,020)
Advance, Deposits & Prepayments		(511,109,629)	(164,222,613)
Other Creditors		1,138,609,913	1,627,124,303
<b>Net cash from operating activities</b>	46	<b>5,564,863,381</b>	<b>12,170,857,522</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>			
Fixed deposit		(4,190,000,000)	(2,980,000,000)
Security received from customers		4,420,230,948	3,500,762,545
Loan re-payment made by BAPEX		130,000,000	130,000,000
Loan to GTCL		(1,770,000,000)	(384,600,000)
Loan re-payment made by GTCL		863,473,075	1,137,259,200
Other current assets		(2,605,302,868)	-
Acquisition of fixed assets		(2,355,545,167)	(1,168,479,863)
Acquisition of stores		(403,410,180)	(2,106,125,203)
Employees' loan		(420,845,914)	(864,894,809)
Gratuity fund		(1,967,660)	-
Leave pay		(94,055,891)	(85,220,307)
Pension fund		276,848,033	444,561,097
Provident fund		(104,204,072)	(70,135,110)
<b>Net cash used in investing activities</b>		<b>(6,254,779,697)</b>	<b>(2,446,872,450)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>			
Share money received	17	711,976,798	247,760,450
Share money deposit refunded		-	(59,361)
Loan received		1,023,588,766	371,551,634
Re-payment of long-term loan		(246,062,247)	(127,818,260)
Dividend paid		(504,681,593)	(987,795,353)
<b>Net cash flow from/(used in) financing activities</b>		<b>984,821,724</b>	<b>(496,360,890)</b>
<b>D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)</b>		<b>294,905,409</b>	<b>9,227,624,182</b>
<b>E. Effect of unrealized foreign exchange gain/(loss)</b>		-	-
<b>F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year</b>		<b>23,119,126,731</b>	<b>13,891,502,549</b>
<b>G. Cash and cash equivalents at the end of the year (D+E+F)</b>		<b>23,414,032,139</b>	<b>23,119,126,731</b>
<b>Net Operating Cash Flow Per Share (Taka)</b>	44	<b>5.63</b>	<b>12.30</b>

The annexed notes from 1 to 52 form an integral part of these financial statements.

**Md. Lutful Hyder Masum**  
Company Secretary

**Arpana Islam**  
General Manager (Finance)

**Shahnewaz Parvez**  
Managing Director

**M. Saifullah Panna**  
Chairman

**Dhaka**

**Dated:** 24 October 2024



Titas Gas Transmission and Distribution PLC.  
**Notes to the Financial Statements**  
As at and for the year ended 30 June 2024

## 1 Background and Introduction

Titas Gas Transmission and Distribution PLC. (hereinafter referred to as "TGTDPLC or the "Company") was established in the year 1964. After liberation of the country the Company was nationalized under the Presidential Order No.27/1972 and its overall activities has been placed under the supervision and control of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (BOGMC) commonly named 'Petrobangla'. Subsequently, the Company's Board was vested with full autonomy and exercise all financial powers as per Company's act 1994 as stated vide the government gazette notification No. বিজ্ঞপত্র (প্রসিউ-০২)/গ্যাস-২/২০০২ (অংশ-০২)/৭৮৭ dated 5 November 2002. The Company has been listed with Dhaka Stock Exchange (DSE) on 09 June 2008 and with Chittagong Stock Exchange (CSE) on 19 June 2008 under the direct listing rules of Securities & Exchange Commission offloading 25% of its shares in the stock markets. Currently, Petrobangla holds 75% of the Company' paid up share capital.

The aim and objective of the Company is to transmit natural gas from the gas fields to different areas to distribute the same to the consumers in power, fertilizer, industrial, commercial, captive power, feed gas for CNG, and domestic categories within its franchise areas viz. greater Dhaka & Mymensingh districts. After construction of the 58 miles long original 14" diameter gas transmission pipeline from Brahmanbaria to Demra the Company started its commercial activities in April 1968 supplying gas to Siddhirganj Power Station which was it's first gas consumer. Thereafter, the Company constructed different distribution lines in phases towards Dhaka City area, Ghorashal and Ashuganj for supplying gas to the customers in all categories. Till the liberation of the country in 1971 TGTDPLC had been able to supply gas to two power stations, one fertilizer factory and about 2000 customers in other categories.

Since its inception, the company has steadily expanded its operations. As of now, the company manages a gas pipeline network spanning approximately 13,421.45 km. It serves a diverse customer base, which includes a total of 2,883,119 gas connections, comprising: 17 Government Power Stations, 9 Private Power Stations (Power Rate), 36 Private Power Stations (Power Rate and Captive Power Rate), 2 Fertilizer Factories in the bulk category.

## 2 Basis of preparation of the Financial Statements

### 2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with the requirements of the Companies Act 1994, Securities and Exchange Rules 1987, Securities and Exchange Ordinance 1969, the Listing Regulations of Dhaka Stock Exchange (DSE), Financial Reporting Act 2015, and other relevant local laws as applicable, and in accordance with the International Financial Reporting Standards (IFRSs) issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and adopted by Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

### 2.2 Other regulatory compliance

The Company is also required to comply with the following statutes:

- The Income Tax Act, 2023;
- The Income Tax Rules, 1984;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016;
- The Customs Act, 1969;
- The Bangladesh Labour Act, 2006 (Amended in 2013 & 2018);
- Bangladesh Energy Regulatory Commission; etc.

### 2.3 Authorization for issue

The audited financial statements as at and for the year ended 30 June 2024 were authorized to issue by the Board of Directors on 24 October 2024.



## 2.4 Basis of measurement

Measurement is the process of determining the monetary amounts at which the elements of the financial statements are to be recognized and carried in the statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income. These financial statements have been prepared under the historical cost convention and on a going concern basis.

## 2.5 Going concern assumption

When preparing financial statements, management makes an assessment of TGTDPCLC's ability to continue as a going concern. TGTDPCLC prepares financial statements considering going concern assumption as per IAS-1(25).

## 2.6 Components of Financial Statements

The Financial Statements comprises as follows:

- Statement of Financial Position;
- Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;
- Statement of Changes in Equity;
- Statement of Cash Flows; and
- Notes to the Financial Statements.

## 2.7 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladesh Taka (Taka/BDT/Tk.), which is also the functional currency of the Company. The amounts in these financial statements have been rounded off to the nearest integer. Because of these rounding off, in some instances the totals may not match the sum of individual balances.

## 2.8 Use of estimates and judgments

The preparation of the financial statements of the company requires management to make and apply consistently the judgments, estimates and assumptions for records and balances 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 accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Note: 5 Property, plant and equipment

Note: 11 Trade receivables

Note: 27 Trade payables

Note: 30 Provision for income tax

## 2.9 Reporting period

The financial period of the company covers one year from 01 July to 30 June and is being followed consistently.

## 2.10 Status of compliance of International Financial Reporting Standards (IFRSs)

IAS	Title	Remarks
1	Presentation of Financial Statements	Complied
2	Inventories	Not Complied
7	Statement of Cash Flows	Complied
8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors	Complied
10	Events after the Reporting Period	Complied
12	Income Taxes	Complied
16	Property, Plant & Equipment	Complied
19	Employee Benefits	Complied
21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	Complied
24	Related Party Disclosures	Complied
33	Earnings Per Share (EPS)	Complied



IAS	Title	Remarks
34	Interim Financial Reporting	Complied
36	Impairment of Assets	Complied
37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	Complied
38	Intangible Assets	Complied

IFRS	Title	Remarks
7	Financial Instruments: Disclosures	Complied
9	Financial Instruments	Complied
13	Fair Value Measurement	Complied
15	Revenue from Contracts with Customers	Complied

### 3 Material accounting policies

#### 3.1 Property, plant and equipment (PPE)

##### i) Recognition and Measurement

Property, plant & equipment are recognized if it is probable that future economic benefits associated with the assets will flow to the company and the cost of the assets can be reliably measured. All fixed assets are stated at cost less accumulated depreciation as per IAS-16 "Property, Plant and Equipment" except land which is stated at cost only. The cost of acquisition of an asset comprises its purchase price and any directly attributable cost of bringing the asset to its working condition for its intended use inclusive of inward freight, duties and non-refundable taxes.

##### Leases

IFRS 16: Leases introduces a single, on-balance sheet lease accounting model for lessees. A lessee recognises a right-to-use asset representing its right to use the underlying asset and a lease liability representing its obligation to make lease payments. There are recognition exemptions for short-term leases and leases of low-value items. Lessor accounting remains similar to the current standard- i.e. lessors continue to classify leases as finance or operating leases. The standard is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2019, but also with permission for early adoption.

TGTDPLC has applied the exemption for short-term leases and booked its rental payments as expenses in profit or loss given that the enforceable period of all its current contracts are cancellable in the short-term and has no purchase option.

##### ii) Subsequent costs

The cost of replacing a part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity and the cost of the item can be measured reliably. All other repairs and maintenance costs are charged to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income during the financial period in which they incurred.

##### iii) Depreciation

Depreciation is charged on property, plant and equipment (except land) using 'Straight line method' to allocate the costs over this estimated useful lives. Depreciation on addition to property, plant and equipment is charged from the date when the asset is put into use for commercial operation. No depreciation is charged on the asset from the date the assets are disposed. The rates of depreciation vary from 2.50% to 30% p.a. based on useful lives and nature of the assets. Rates of depreciation and amortization are as follows:

Category of PPE	Rate (%)
Land and land development	Nil
Building	2.50-10
Furniture & fixtures	10-15
Office equipment	15
Other equipment	15-30



Category of PPE	Rate (%)
Transmission & distribution lines	3.33-10
Water services	10-20
Vehicles	20
Integrated Software	20
Other assets	10-25

#### iv) Revaluation surplus

Revaluation reserve represents the difference between book value and revalued value of land and land development. Revaluation is done with sufficient regularity to ensure that the carrying amount does not differ materially from that which would be determined using fair value at the end of the reporting period. The fair value is determined from market-based evidence by appraisal considering cut-off date at 30 June 2023 by ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory (in collaboration) as consultants, who are professionally qualified consultant and valuer and the revaluation was approved in 855th Board meeting dated 30 May 2024.

### 3.2 Intangible assets

- i. An intangible asset is recognized if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the entity and the cost of the assets can be measured reliably.
- ii. Software represents the value of computer application software licensed for the use of the company. Intangible assets are carried at its cost, less accumulated amortization and impairment loss (if any).
- iii. Initial cost comprises license fees paid at the time of purchase and other directly attributable expenditure that are incurred in customizing the software for its intended use.
- iv. Expenditure incurred on software is capitalized only when it enhances and extends the economic benefits of computer software beyond their original specifications and lives and such cost is recognized as capital improvement and added to the original cost of software.
- v. The web-based integrated customized software, commonly known as the TGTDPCL System, was developed by the local vendor M/S. Divine IT Ltd. It is being amortized using the straight-line method over an estimated useful life of five (5) years. As of the end of the financial year 2022-23, the entire value of the intangible assets has been fully amortized.

### 3.3 Capital work-in-progress

The cost of self-constructed assets includes the cost of materials, direct labour and other directly attributable costs. These expenditures is capitalized and recognized as items of PPE when they are ready for intended use.

### 3.4 Inventory

The company maintains inventory of materials & spares for the construction of Pipelines and for maintenance of existing transmission and distribution Pipelines for uninterrupted customer services. Out of total inventory some are very emergency in need and those are not available in the local market and also it is difficult to procure instantly when needed. It is mentionable that these are slow moving items of inventory in the store.

The company has to maintain a huge stock of materials and other inventory for its maintenance. It is also mentionable that there are some obsolete/dead stock items in the inventory. For disposing those items the Company has an intention to conduct an auction to write-off. Inventories of the Company are valued at cost.

### 3.5 Financial assets

The company initially recognizes loans and receivables and deposits on the date that they are originated. All other financial assets are recognized initially on the trade date, which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

The company derecognizes a financial asset when the contractual rights to the cash flows from the asset expires, or it transfers the rights to receive the contractual cash flows on the financial asset in a transaction in which substantially all the risks and rewards of ownership of the financial asset are transferred.

Financial assets include trade receivable, advances, deposits and prepayments, loan to related companies and cash and bank balances, etc.

### **3.5.1 Trade receivables**

Trade receivables are carried at the original invoice amount, less an estimate made for doubtful debts, if any, based on a review of all outstanding amounts at the period end. Trade receivables represent the cumulative outstanding amounts for all categories of customers, including Power, Captive Power, Industry, CNG, Commercial, and Domestic.

### **3.5.2 Cash and bank balances**

Cash and cash equivalents include cash in hand and cash at bank which are held and available for use by the company without any restriction.

## **3.6 Financial liabilities**

The company recognizes all financial liabilities on the trade date which is the date the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. The company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged, cancelled or expired. Financial liabilities comprise trade payables and other financial obligations.

### **3.6.1 Trade payables**

These liabilities are recorded at the amount payable for settlement in respect of gas supplied through Titas's gas pipeline network. Trade payables are calculated as per orders from the BERC (Bangladesh Energy Regulatory Commission) and gazettes from the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2023-24, trade payables were calculated according to Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, SRO No-40-Law/2024, dated 25 February 2024, and SRO No-105-Law/2024, dated 29 April 2024, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

### **3.6.2 Loans and borrowings**

Borrowings repayable after twelve months from the date of statement of financial position are classified as non-current liabilities whereas the portion of borrowings repayable within twelve months from the date of statement of financial position, unpaid interest and other charges are classified as current liabilities.

### **3.6.3 Provisions**

The assessments undertaken in recognizing provisions and contingencies have been made in accordance with IAS 37. The evaluation of the likelihood of the contingent events has required best judgment by management regarding the probability of exposure to potential loss/gain. Should circumstances change following unforeseeable developments, this likelihood could alter.

### **3.6.4 Liability for expenses**

These liabilities are recorded at the amount payable for settlement in respect of goods and services received by the Company.

## **3.7 Employees' benefit schemes**

The retirement benefits accrued for the employees of the company as on reporting date are accounted for in accordance with the provisions of International Accounting Standard-19, "Employee Benefit". Bases of enumerating the retirement benefit schemes operated by the company are outlined below:

### **i) Pension Fund**

The Company has created a pension scheme for its employees who have opted for pension. This fund represents accumulated amount of company's contribution and interest earned thereon less payments made to the ex-employees enjoying pension benefits. This fund has been invested into FDR & ICB Unit Certificate.

### **ii) Provident Fund**

The Company also operates a provident fund for its employees which contributed by the employees only not by the company. This fund has been entirely invested in FDR.



### **iii) Gratuity Fund**

The Company also operates gratuity fund for those employees who have opted for gratuity and not for pension. Liability for gratuity is calculated and accounted for at the year end.

### **iv) Workers' Profit Participation Fund**

The Company recognizes a provision for Workers' Profit Participation and Welfare funds @ 5% of net profit before tax as per Bangladesh Labour Act, 2006 (Amended in 2013 & 2018).

## **3.8 Revenue recognition**

Revenue is recognized as per IFRS 15: Revenue from Contracts with Customers, to the extent that it is probable that economic benefit will flow to the Company and that the revenue can be reliably measured.

The Company recognizes revenue on consumption basis at the end of month to the consumers (except domestic consumers) for consumption of gas. The domestic consumers' revenue are recognized on fixed rate basis. Operational income arising from meter rent, late payment penalties, demand charge, higher heating value, connection and reconnection fees, commissioning fees, sale of store materials on accrual basis.

## **3.9 Foreign currency translation/ transaction**

Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of transactions. Monetary assets and liabilities in foreign currencies are translated at the exchange rate prevailing on the closing date. Exchange gain or loss arising from foreign currency loan are presented in Profit or loss and other comprehensive income under the head of general administrative expense.

## **3.10 Taxation**

Income tax expenses comprise current and deferred taxes. Income taxes are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that relates to items recognized directly in equity or in other comprehensive income.

### **Current Tax**

As per the Finance Act of 2024, the income tax rate is set at 20% on the profit before income tax, in accordance with income tax laws that are in compliance with IAS-12 'Income Taxes.' However, According to Tax Law 2023, Section 163(3)(Ka), the minimum tax was not applied to "any company related to gas transmission or distribution." As a transmission and distribution company, Titas Gas utilized this provision and claimed a refund for excess tax deducted at source over its actual tax liability. However, this year, the Finance Act 2024, Section 54 abolished Section 163(3)(Ka). As a result, tax deducted at source will now be treated as the minimum tax if the actual tax liability is lower than the tax deducted at source. Consequently, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source as a current tax expense.

### **Deferred Tax**

Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date. The impact on the account of changes in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per IAS-12 "Income Taxes".

## **3.11 Finance income and costs**

Finance income comprises interest income from loan to employees, loan to inter-companies and interest income on bank deposits recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income. Finance costs comprise interest payable on borrowings from local and foreign lenders.

## **3.12 Expenditure**

All known expenditure have been accounted for irrespective of whether the same is paid or not up to the closing date.

### **3.13 Earnings per share (EPS)**

Basic earnings per share (EPS) is calculated in accordance IAS-33 dividing the net income attributable to the ordinary shareholders by the number of ordinary shares outstanding at the end of the year. No diluted earnings per share is required to be calculated for the year as there was no scope for dilution during the year.

### **3.14 Statement of cash flows**

Cash Flow Statement is prepared in accordance with IAS 7 under direct method as per requirement of the Securities and Exchange Rules 1987. A reconciliation of net profit with cash flows from operating activities under indirect method is also given.

## **4. General**

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



		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>5.</b>	<b>Property, plant and equipment</b>		
	<b>Written Down Value-Freehold Assets</b>	(Note: 5.1) 9,076,071,294	9,583,574,188
	<b>Written Down Value-Revalued Assets</b>	(Note: 5.2) 39,214,579,428	-
		<b>48,290,650,722</b>	<b>9,583,574,188</b>
<b>5.1</b>	<b>Freehold Assets</b>		
	<b>(A) Cost</b>		
	Opening Balance	30,161,592,174	29,263,286,600
	Less: Impairment Loss	(219,745,395)	-
		29,941,846,779	29,263,286,600
	Add: Addition during the year	526,745,019	921,511,418
	Less: Disposal during the year	(92,900)	23,205,845
		<b>30,468,498,898</b>	<b>30,161,592,174</b>
	<b>(B) Accumulated depreciation</b>		
	Opening Balance	20,578,017,985	19,488,111,227
	Add: Charged during the year	814,409,619	1,090,576,623
		21,392,427,604	20,578,687,850
	Less: Adjustment for disposal	-	669,865
		<b>21,392,427,604</b>	<b>20,578,017,985</b>
	<b>(C) Written down value (A-B)</b>	<b>9,076,071,294</b>	<b>9,583,574,188</b>
<b>5.2</b>	<b>Revalued Assets</b>		
	<b>(A) Cost/Revaluation</b>		
	Opening Balance	-	-
	Add: Revaluation surplus	39,262,225,534	-
		<b>39,262,225,534</b>	-
	<b>(B) Accumulated depreciation</b>		
	Opening Balance	-	-
	Add: Charged during the year	47,646,106	-
		<b>47,646,106</b>	-
	<b>(C) Written down value (A-B)</b>	<b>39,214,579,428</b>	-
	As per the board's approval, Titas Gas Transmission and Distribution PLC. appointed ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory (in collaboration) as consultants to revalue its fixed assets. The consulting firms submitted their report on 27 March 2024, which was approved at the 855th meeting of the Board of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution PLC.		
	According to the revaluation as of June 30, 2023, the value of land increased by Tk. 39,122,821,711.62, the value of buildings increased by Tk. 139,174,805.96, and the value of water service increased by Tk 229,016.89, resulting in a total increase in fixed assets of Tk. 39,262,225,534.47. Due to the revaluation, the increased asset values were reflected in the company's financial report for the fiscal year 2023-2024, indicating a significant change in the value of property, plant, and equipment.		
	Schedule of property, plant and equipment is given in Annexure - A.		
<b>6.</b>	<b>Capital work in progress</b>		
	Opening balance	7,174,284,364	6,904,110,074
	Add: Addition during the year	2,053,984,539	1,125,664,695
	Less: Adjustment during the year	-	305,663,979
		9,228,268,903	7,724,110,790
	Less: Capitalized to property, plant & equipment	110,784,391	549,826,427
		<b>9,117,484,512</b>	<b>7,174,284,364</b>
	Capital work in progress includes:		
	Civil work in greater titas franchise area	8,524,876	8,270,129
	Installation of pre paid gas meter project (JICA)	8,964,492,829	7,166,014,234
	Network expansion/reformation work	144,266,807	-
	Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCL)-SMEIIP	100,000	-
	Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Smart Prepaid Gas Meter for TGTDCL]-GSEICAP	100,000	-
		<b>9,117,484,512</b>	<b>7,174,284,364</b>



		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>7. Investments</b>			
Investment in FDR (Govt. Bank)		34,260,000,000	34,785,000,000
Investment in FDR (Scheduled Private Bank)		5,310,000,000	595,000,000
ICB Unit Certificate		709,814,117	709,814,117
Investment in Listed Stock	(Note: 7.1)	2,057,550	3,366,900
		<b>40,281,871,667</b>	<b>36,093,181,017</b>

#### 7.1 Investment in Listed Stock

Name of the Company	No. of Shares	Cost Value	Market Price Per Share as at 30.06.2024	Market Value as at 30.06.2024	Unrealized Loss as at 30.06.2024
ICB Islamic Bank	623,500	6,235,000.00	3.30	2,057,550.00	(4,177,450)

The share of ICB Islamic Bank (formar Oriental Bank Ltd) had been allotted in favour of the company by the bank as per the decision of Bangladesh Bank BRPD(R-1) 651/9(10)2007 date 02/08/2007 section 2(e) at dissolving their operation as Oriental Bank Ltd against the balance of gas bill collection outstanding with them.

#### 7.2 Break up of long term investments

Customers' security deposit	31,505,000,000	27,845,000,000
Accumulated Depreciation	4,750,000,000	4,750,000,000
General provident fund	1,014,480,187	1,014,480,187
Pension fund	3,010,333,930	2,480,333,930
General fund	-	-
Investment in share (ICB Islamic Bank)	2,057,550	3,366,900
	<b>40,281,871,667</b>	<b>36,093,181,017</b>

#### 8. Inter-company loan

Loan to GTCL	(Note: 8.1)	9,299,456,475	8,387,077,125
Loan to BAPEX	(Note: 8.2)	585,000,000	715,000,000
		<b>9,884,456,475</b>	<b>9,102,077,125</b>

#### 8.1 Loan to GTCL

Opening Balance	8,387,077,125	9,139,736,325
Add: Addition during the year	1,770,000,000	384,600,000
	10,157,077,125	9,524,336,325
Less: Repayment during the year	857,620,650	1,137,259,200
	<b>9,299,456,475</b>	<b>8,387,077,125</b>

As per approval by the Titas Board, the company finance in various projects developed by Gas Transmission Company Limited (GTCL). For the financial year 2023-24, the company financed Tk. 177.00 crore, and as per the repayment schedule, GTCL repaid Tk. 85.76 crore. As a result, at the end of the financial year 2023-24, the total amount of Tk. 929.94 crore is receivable from GTCL, with a detailed project-wise breakup provided below:

Project wise breakup of Loan to GTCL	2023-2024	2022-2023
	Taka	Taka
Loan to Bibiana-Dhanua Gas Transmission Pipe Line Project (GTCL)	1,142,022,375	1,405,566,000
Loan to Anowara-Faujdarhat Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	1,192,812,500	1,335,950,000
Loan to Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	3,745,680,000	4,096,837,500
Loan to Moheshkhali-Zero Point Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	1,064,341,600	1,164,123,625
Loan to GTCL for "Bakrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipe Line Construction Project."	1,784,600,000	384,600,000
Loan to GTCL for "INSTALLATION AND MODIFICATION OF GAS STATIONS AT OFF-TRANSMISSION POINTS OF GTCL."	370,000,000	-
<b>Total Loan to GTCL</b>	<b>9,299,456,475</b>	<b>8,387,077,125</b>



	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
<b>8.1.1 Loan refund &amp; repaid by GTCL (Repayment during the year)</b>		
<b>Project wise breakup of Loan to GTCL</b>	<b>2023-2024</b>	<b>2022-2023</b>
	<b>Taka</b>	<b>Taka</b>
Loan to Bibiana-Dhanua Gas Transmission Pipe Line Project (GTCL)	263,543,625	351,391,500
Loan to Anowara-Faujdarhat Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	143,137,500	190,850,000
Loan to Moheshkhali-Anowara Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	351,157,500	461,975,000
Loan to Moheshkhali-Zero Point Gas Transmission Pipe Line Construction Project (GTCL)	99,782,025	133,042,700
<b>Loan refund &amp; repaid by GTCL (Repayment during the year)</b>	<b>857,620,650</b>	<b>1,137,259,200</b>
<b>8.2 Loan to BAPEX</b>		
Loan to BAPEX	715,000,000	845,000,000
Less: Repayment during the year	130,000,000	130,000,000
	<b>585,000,000</b>	<b>715,000,000</b>

As per the approval of Govt, a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the Sea at ring faced area of Mognama is being implemented at a cost Tk.230.80 crore for which BAPEX will finance Tk.10.80 crore from own source and Petrobangla along with its other 5 enterprises will finance the rest amount of Tk.220 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDPCL had to pay Tk.130 crore which was approved in the board of TGTDPCL consequently. Accordingly the company had paid Tk.130 crore for implementing the joint venture project. As per loan repayment schedule BAPEX has repaid Tk.13,00,00,000 in FY 2023-24.

## 9. Loan to employees

Land and house building loan	(Note: 9.1)	3,332,307,715	3,278,546,993
Motorcycle loan	(Note: 9.2)	66,687,236	77,089,418
Computer loan	(Note: 9.3)	3,963,876	5,134,027
		<b>3,402,958,827</b>	<b>3,360,770,438</b>

The company provides loans to its staffs and officers for purchasing land/ constructing building/ purchasing flat/ purchasing motorcycle/ purchasing computer as per employee loan policy approved by the board. Installments of loan along with interest thereon are being deducted from monthly salary of the concerned employees regularly that results in no bad loan to the employees.

Aging schedule of employees loan:

Category of Receivable	Dues over 90 days	Dues upto 31-90 days	Dues upto 30 days	Total Balance as at 30.06.2024
HB/ LP Loan	3,217,060,281	102,624,459	12,622,975	3,332,307,715
Motor Cycle Loan	65,403,304	660,968	622,963	66,687,236
Computer Loan	3,918,682	30,785	14,409	3,963,876
<b>Total</b>	<b>3,286,382,267</b>	<b>103,316,213</b>	<b>13,260,348</b>	<b>3,402,958,827</b>

### 9.1 Land and house building loan

Opening balance	3,278,546,993	2,799,907,936
Add: Addition during the year	553,882,878	1,164,837,518
	3,832,429,871	3,964,745,455
Less: Realized during the year	500,122,156	686,198,462
	<b>3,332,307,715</b>	<b>3,278,546,993</b>

### 9.2 Motorcycle loan

Opening balance	77,089,418	88,779,318
Add: Addition during the year	8,721,566	12,206,918
	85,810,984	100,986,236
Less: Realized during the year	19,123,748	23,896,818
	<b>66,687,236</b>	<b>77,089,418</b>



		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>9.3</b>	<b>Computer loan</b>		
	Opening balance	5,134,027	4,391,860
	Add: Addition during the year	683,993	2,488,070
		5,818,019.32	6,879,930.06
	Less: Realized during the year	1,854,144	1,745,904
		<b>3,963,876</b>	<b>5,134,027</b>
<b>10.</b>	<b>Inventories</b>	<b>3,970,167,423</b>	<b>2,991,324,866</b>
<b>11.</b>	<b>Trade receivables less provision for bad and doubtful debt</b>		
	Bulk customer	86,477,499,455	43,828,936,103
	Non-bulk customer	69,652,279,176	64,789,900,714
		156,129,778,632	108,618,836,817
	Less: Provision for bad & doubtful debts	9,273,826,718	9,035,434,259
		<b>146,855,951,914</b>	<b>99,583,402,558</b>
<b>11.1</b>	<b>Bulk customer</b>		
	Power (PDB)	34,977,227,683	15,632,025,268
	Fertilizer	6,192,835,341	3,037,739,155
	Power (Private)	45,307,436,431	25,159,171,680
		<b>86,477,499,455</b>	<b>43,828,936,103</b>
<b>11.2</b>	<b>Non-bulk customer</b>		
	Industrial	23,608,831,014	22,394,658,533
	Captive Power	17,960,021,802	16,529,439,909
	Feed Gas for CNG	5,586,295,510	5,602,358,937
	Domestic	21,383,202,889	19,282,035,877
	Commercial	1,068,661,501	936,140,994.6
	Seasonal	45,266,461.61	45,266,461.61
		<b>69,652,279,176</b>	<b>64,789,900,714</b>
<b>I.</b>	<b>Debt considered good in respect of which the company is fully secured</b>		
	Trade receivables have been stated at their nominal value. Trade receivables are accrued in the ordinary course of business. All types of customers except PDB and BCIC are required to deposit security as cash and bank guarantee for 3 month equivalent gas bills.		
<b>II.</b>	<b>Debt considered good for which the company hold no security</b>		
	Receivables from PDB and BCIC are unsecured but considered good.		
<b>III.</b>	<b>Debt due by directors or other officers of the company</b>		
	There is no such trade debtors due by or to directors or other officers of the Company.		
<b>IV.</b>	<b>Debt considered doubtful or bad</b>		
	Management considered the trade debtors are collectable except non-bulk customers and thus provision has been made of 5% on the increased non-bulk accounts receivable as per the resolution of 724th meeting of Board of Directors held on 27.10.2016		
<b>V.</b>	<b>The maximum amount due by directors or other officers of the company</b>		
	There are no such debt in this respect as at 30 June 2024.		
	The aging of above trade receivables as on the date of financial position:		
	Past due 0-30 days	36,276,615,761	32,618,816,867
	Past due 31-90 days	21,272,244,307	15,066,366,451
	Past due more than 90 days	98,580,918,563	60,933,653,499
		<b>156,129,778,632</b>	<b>108,618,836,817</b>
	Detailed aging schedule is given in <b>Annexure-B.</b>		



	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
<b>11.3 Provision for bad and doubtful debt</b>		
Opening balance	9,035,434,259	8,278,436,985
Add: Addition during the year	243,258,048	756,997,274
	9,278,692,307	9,035,434,259
Less: Write off	4,865,589	-
	<b>9,273,826,718</b>	<b>9,035,434,259</b>

As per the resolution of 724th meeting of Board of Directors held on 27.10.2016 provision for bad debt is made at the rate of 5% on the increased amount of non-bulk trade receivable during the year.

As per the approval of the 836th board meeting held on 09/07/2023, the decision was made to write off Tk 50,62,693/- in ongoing money/money decree cases between the company and 87 customers. Discrepancies were identified in the information for 4 customers inconsistencies in name, customer code, and zone. Consequently, the write-off has been executed for the remaining 83 customers, amounting to Tk. 48,65,588.86

## 12. Advances, deposits and prepayments

Advance	(Note: 12.1)	60,910,338,433	52,736,372,184
Deposit	(Note: 12.2)	71,560,726	63,396,545
Prepayments	(Note: 12.3)	22,175,621	23,766,960
		<b>61,004,074,780</b>	<b>52,823,535,688</b>

a) All the advances & deposits are considered good and recoverable.

b) There is no amount due from directors of the company against advances.

### 12.1 Advances

Advance income tax	(Note: 12.1.1)	60,629,813,557	52,440,300,009
General Advance		17,689,627	28,785,748
Uniform & Liveries		126,998,033	123,565,513
Incentive Bonus Advance		135,837,216	143,720,914
		<b>60,910,338,433</b>	<b>52,736,372,184</b>

The concerned officers are paid cash as general advances to meet up the emergency expenses, for payment of various regulatory fees, for repairing and maintainance of gas pipe lines etc. After the expenditure the advanced amounts are adjusted with the approval of proper authority.

Incentive bonus advances are provided to all permanent employees of the company with the approval of the board of directors. The incentive bonus scheme has been approved by the finance ministry. Subsequently, the mentioned advance incentive bonus is adjusted in accordance with the approval of the board of directors.

#### 12.1.1 Advance income tax

Opening balance	52,440,300,009	46,810,766,156
Add: Deducted at source during the period	8,189,513,548	5,629,533,852
	<b>60,629,813,557</b>	<b>52,440,300,009</b>

### 12.2 Deposits

Bangladesh Oxygen Limited (now Linde Bangladesh Ltd.)*	24,000	24,000
Power Development Board*	28,000	28,000
T&T Board*	158,000	158,000
Security Deposit to Southern Automobiles Ltd., Dhaka	100,000	100,000
Security Deposit to Kamal Trading Agency, Dhaka	200,000	200,000
Security Deposit to Meghna Petroleum Ltd., Dhaka*	1,000,000	1,000,000
ICB Securities Trading Co. Ltd.*	10,000	10,000
Other Security Deposits (City Corporation, Upazila Parishad)**	70,040,726	61,876,545
	<b>71,560,726</b>	<b>63,396,545</b>

Deposits to Linde Bangladesh Ltd., Power Development Board, T&T Board, Meghna Petroleum Ltd. Dhaka and ICB Securities Trading Co. Ltd., Southern Automobile Ltd. and Kamal Trading Agency will continue till the service is alive.

A same amount of compensation for road cutting restoration is to be deposited to the authority as security deposit for getting the road cutting permission for the construction of new gas line or for repairing and maintenance works. After the completion of the work the security deposit amount is returned.



	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
<b>12.3 Prepayments</b>		
Insurance Premium	22,075,621	23,666,960
Ground Rent	100,000	100,000
	<b>22,175,621</b>	<b>23,766,960</b>

Prepayment is made for insurance premium on the vehicles, buildings, pipelines, store used in the company which will be adjusted in the next year.

The aging of Advances, Deposits & Prepayments as at the statement of financial position date was as follows:

Past due 0-30 days	895,679,970	754,093,563
Past due 31-90 days	1,175,327,516	1,167,826,951
Past due 91-180 days	2,086,100,161	1,377,598,713
Past due more than 180 days	56,846,967,133	49,524,016,459
	<b>61,004,074,780</b>	<b>52,823,535,688</b>

The details breakup of Advance, Deposit and Prepayments as per requirement of Schedule XI of the Companies Act 1994 are stated below:

Advance, Deposit and Prepayments exceeding 6 months	56,846,967,133	49,524,016,459
Advance, Deposit and Prepayments not exceeding 6 months	4,157,107,647	3,299,519,227
Advance, Deposits and Prepayments considered Good	280,524,876	296,072,175
Advance, Deposits and Prepayments considered Good without Security	60,723,549,904	52,527,463,511
Advance, Deposits and Prepayments due by Other Officers (against Salary)	280,524,876	296,072,175

### 13. Group current accounts

Bakhrabad Gas Distribution Co.Ltd. (For line rent)	533,801,696	249,797,516
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	22,252,831	18,116,877
Pashchimanchol Gas Co. Ltd.	10,907,869	10,681,208
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd. (For line rent)	13,754,255	5,523,895
Sundarban Gas Distribution Company Ltd. Current A/C	690,515	-
Karnafuli Gas Distribution Co. Ltd.	11,330,473	11,986,066
Barapukuria Coal Mines Current a/c	185,056	185,056
Maddhapara Granite Mining Co.Ltd.	7,994	7,994
Gas Transmission Co. Ltd.- current a/c	28,309,550	28,551
	<b>621,240,238</b>	<b>296,327,163</b>

### 14. Other current assets

Interest receivable on investment of GPF & PensionFund	127,673,929	89,724,402
Receivable from ex-employees	813,812	813,812
Recoverable from employees against Income Tax	94,706	134,483
Other receivables (From RPGCL, UCBL-KB & others)	9,356,111	9,657,200
Store in transit	1,295,961,874	223,002,221
Interest receivable on FDR	1,312,113,139	805,227,256
Receivable from Encashment of FDR	586,137,948	586,137,948
Advances against Car Purchase Loan	438,000,000	-
Receivable against recharge of prepaid gas meter	5,381,907	23,754,506
Mobile Financial Service	14,325,784	5,064,166
General Provident Fund loan to employees	60,318,092	53,311,823
	<b>3,850,177,301</b>	<b>1,796,827,816</b>

### 15. Cash and cash equivalents

Cash in hand	699,038	97,769
Cash at bank	23,413,333,102	23,119,028,962
	<b>23,414,032,139</b>	<b>23,119,126,731</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>16. Share capital</b>			
<b>Authorized capital</b>			
2,000,000,000 ordinary shares of Taka 10 each		<b>20,000,000,000</b>	<b>20,000,000,000</b>
<b>Issued, subscribed and paid up capital</b>			
989,221,831 ordinary shares of Taka 10 each		<b>9,892,218,310</b>	<b>9,892,218,310</b>

These shares are listed with Dhaka Stock Exchange (DSE) Limited and Chittagong Stock Exchange (CSE) Limited and quoted at Tk. 22.40 per share as on 30 June 2024 in both stock exchanges.

**16.1 A distribution schedule of the above shares is given below:**

Name of shareholders	% of Holding	No. of shares		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023	30 June 2024	30 June 2023
Petrobangla	75%	741,916,371	741,916,371	7,419,163,710	7,419,163,710
Investment Corporation of Bangladesh	3%	32,620,602	32,620,602	326,206,020	326,196,020
Investment Corporation of Bangladesh - Unit Fund	2%	15,116,212	15,116,212	151,162,120	151,133,120
Institutions	10%	99,802,173	102,702,586	998,021,730	1,027,025,860
General shareholders	10%	99,766,473	96,866,060	997,664,730	968,660,600
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>989,221,831</b>	<b>989,221,831</b>	<b>9,892,218,310</b>	<b>9,892,179,310</b>

**16.2 Classification of shares by holding at 30 June 2024**

Slabs by number of shares	No. of Shareholders		% of Holding	
	30 June 2024	30 June 2023	30 June 2024	30 June 2023
Up to 500 Shares	6,129	6,434	35.78%	37.05%
501 to 5,000 Shares	8,322	8,321	48.59%	47.92%
5,001 to 10,000 Shares	1,223	1,168	7.14%	6.73%
10,001 to 20,000 Shares	685	659	4.00%	3.79%
20,001 to 30,000 Shares	218	231	1.27%	1.33%
30,001 to 40,000 Shares	115	107	0.67%	0.62%
40,001 to 50,000 Shares	95	97	0.55%	0.56%
50,001 to 100,000 Shares	141	147	0.82%	0.85%
100,001 to 1,000,000 Shares	166	166	0.97%	0.96%
Over 10,000,000 Shares	34	36	0.20%	0.21%
<b>Total</b>	<b>17,128</b>	<b>17,366</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

**17. Share money deposit**

Opening balance	2,827,474,695	2,579,773,606
Add: Deposit received during the year	711,976,797	247,760,450
	3,539,451,492	2,827,534,056
Less: Adjustment during the year	23,300,564	59,361
	<b>3,516,150,928</b>	<b>2,827,474,695</b>

It represents the amount released time to time as per the policy by the Government of People's Republic of Bangladesh within the loans granted from ADP for development works/projects to be kept as its equity. If unspent amount of those loans for any project is refundable to the GoB, the proportionate amount of share money deposit is to be refunded as well. The conversion of the share money deposit to preference shares is under process.

Project wise breakup of share money deposit:

Installation of Prepaid Gas Meter Project(IPGM-P-78)	3,453,812,664	2,765,136,431
System Loss Reduction Project(2188-2189)	36,695,372	36,695,372
Supply Efficiency Improvement project(2623)	24,987,013	24,987,013
Dhaka Clean Fuel Project(1943)	655,879	655,879
	<b>3,516,150,928</b>	<b>2,827,474,695</b>



		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>18.</b>	<b>Reserve fund</b>		
	Hydrocarbon Development Fund*	745,909,726	745,909,726
	General Reserve	62,648,827	62,648,827
	Other Capital Reserve	4,757,990	4,757,990
	Reserve for revaluation of share	(4,177,450)	(2,868,100)
		<b>809,139,093</b>	<b>810,448,443</b>

\*Hydrocarbon Development Fund (HDF) was maintained by keeping 2.50% of revenue on end user prices till November 1998 for meeting future development expenditure as per the instruction of Petrobangla. The amount from the fund was used till 30 June 2007 as per the order of Petrobangla.

#### 19. Revaluation Surplus

Revaluation Surplus	39,262,225,534	-
Less: Deferred Tax	5,896,304,021	-
	<b>33,365,921,513</b>	<b>-</b>

As per approval by the board, Titas Gas Transmission and Distribution PLC appointed ACNABIN Chartered Accountants and ZA Capital Advisory (in collaboration) as consultants to revalue its fixed assets. The consulting firm submitted their report on 27/03/2024, which was approved at the 855th meeting of the Board of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

According to revaluation as of 30/06/2023, the value of land increased by Tk 39,122,821,711.62, the value of buildings increased by Tk 139,174,805.96 and the value of water service increased by Tk.2,29,016.89, resulting in a total increase in fixed assets of Tk 39,262,225,534.47. As per IAS 12, deferred tax is applicable to the revalued increase in asset values. In accordance with the guidelines of IAS 16 (Property, Plant and Equipment), IAS 12 (Income Taxes), and the directives of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), the increased asset values were reflected in the company's financial report for the fiscal year 2023-2024.

#### 20. Revenue reserve

Opening Balance	57,441,998,264	60,082,582,060
Net Profit for the Year	(7,440,769,319)	(1,651,361,965)
	50,001,228,945	58,431,220,095
Less: Cash dividend paid during the year	494,610,916	989,221,831
	<b>49,506,618,028</b>	<b>57,441,998,264</b>

#### 21. Long term loans net of current maturity

ADP loan	(Note: 21.1)	448,565,999	423,526,660
Foreign loan	(Note: 21.3)	4,341,891,512	3,625,760,661
		<b>4,790,457,511</b>	<b>4,049,287,321</b>

#### Current portion of loans and other borrowings

ADP loan	(Note: 21.2)	30,079,359	25,598,228
Foreign loan	(Note: 21.4)	276,558,964	220,464,021
		<b>306,638,323</b>	<b>246,062,248</b>

#### 21.1 ADP loan

Opening balance	423,526,660	431,967,213
Add: Addition during the year	55,118,697	17,246,716
	478,645,357	449,213,929
Less: Refund during the year	-	89,041
Less: Transfer to current part	30,079,359	25,598,228
	<b>448,565,999</b>	<b>423,526,660</b>



Sl. No.	Particulars	Rate of interest	30.06.2024	30.06.2023
1	Supply Efficiency Improvemnet Project	4.00%	26,108,739	30,460,196
2	Installation of Prepaid Gas Meter (IGPM)-P-78	1.00%	422,257,260	393,066,464
3	Loan Principal(GOB)- Smart Metering Energy Efficiency Improvement Project [Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDPCL.]	-	100,000	-
4	Loan Principal(GOB)-Gas Sector Efficiency Improvement & Carbon Abatement Project [Installation of Smart Prepaid Gas Meter for TGTDPCL.]	-	100,000	-
		-	<b>448,565,999</b>	<b>423,526,660</b>

		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>21.2</b>	<b>Current portion of loans and other borrowings</b>		
	ADP Loan	<b>30,079,359</b>	<b>25,598,228</b>

### 21.3 Foreign loan

Non-current portion

Particulars	Principle	Exchange rate fluctuation	30.06.2024 Taka	30.06.2023 Taka
Opening balance	3,570,523,902	55,236,759	3,625,760,661	3,468,750,984
Add: Additions during the year	978,097,453	14,592,364	992,689,817	383,697,336
	<b>4,548,621,355</b>	<b>69,829,122.71</b>	<b>4,618,450,478</b>	<b>3,852,448,320</b>
Less: ERF adjustment during the year	-	-	-	6,223,638
	<b>4,548,621,355</b>	<b>69,829,122.71</b>	<b>4,618,450,478</b>	<b>3,846,224,681</b>
Less: Current portion of loans	262,583,799	13,975,167	276,558,966	220,464,021
<b>Total</b>	<b>4,286,037,556</b>	<b>55,853,956</b>	<b>4,341,891,512</b>	<b>3,625,760,661</b>

### 21.4 Current portion of loans and other borrowings

Particulars	Principle	Exchange rate fluctuation	30.06.2024 Taka	30.06.2023 Taka
Opening balance	209,337,617	11,126,404	220,464,021	113,283,327
Addition during the year	262,583,798	13,975,167	276,558,966	220,464,021
	<b>471,921,415</b>	<b>25,101,571</b>	<b>497,022,986</b>	<b>333,747,348</b>
Less: Paid during the year	209,337,616	11,126,404	220,464,020	113,283,327
<b>Total</b>	<b>262,583,799</b>	<b>13,975,167</b>	<b>276,558,965</b>	<b>220,464,021</b>

It represents Loan received from Asian Development Bank (ADB) & JICA against different development projects. Loan wise foreign unsecured loans inclusive of exchange rate fluctuation (ERF).

Name of loan provider and contract no.	Particulars	Rate of interest	30.06.2024	30.06.2023
ADB loan no. 2188 & 2189 BAN (SLRP)	Sanction amount: 1,364 lakh Repayment Period: 10 Years End Year: 2027-28	5%	68,906,076	84,742,794
ADB loan no 2623 BAN(SEIP)	Sanction amount: 1,090 lakh Repayment Period: 12 Years End Year: 2030-31	5%	82,376,077	88,645,030
JICA BD-P78 (EPGMP) 54249	Sanction amount: 11,113 lakh Repayment Period: 20 Years End Year: 2042-43	1%	4,190,609,360	3,452,372,837
<b>Total</b>			<b>4,341,891,512</b>	<b>3,625,760,661</b>

	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
<b>22. Deferred tax liability</b>		
Opening Balance	727,823,489	855,465,929
Addition during the year	(96,790,296)	(127,642,440)
Deferred Tax on Revaluation surplus	5,896,304,021	
Deferred tax liabilities as at 30 June 2024	<b>6,527,337,214</b>	<b>727,823,489</b>

#### Freehold Assets

Particulars	Accounting Base	Tax Base	Taxable/ (Deductible) Temporary Difference
Property, plant & equipment	7,570,195,516	4,415,029,554	3,155,165,962
	<b>7,570,195,516</b>	<b>4,415,029,554</b>	<b>3,155,165,962</b>

#### Revalued Assets

Particulars	Accounting Base	Tax Base	Taxable/ (Deductible) Temporary Difference
Land & Land Development	39,122,821,712	-	39,122,821,712
Building	139,174,806	-	139,174,806
Water Service	229,017	-	229,017
	<b>39,262,225,534</b>	<b>-</b>	<b>39,262,225,534</b>

Applicable tax rate on temporary differency of Freehold Assets (A)	20.0%
Applicable tax rate on Revalued Assets (B)	15.00%
<b>A. Deferred Tax Liabilities on freehold assets (Ax20.0%)</b>	<b>631,033,192</b>
<b>B. Deferred Tax Liabilities on revalued assets (Bx15%)</b>	<b>5,896,304,021</b>
<b>Total Deferred Tax Liabilities as at 30 June 2024 (A+B)</b>	<b>6,527,337,214</b>

#### As at 30 June 2023

#### Freehold Assets

Particulars	Carrying Amount	Tax Base	Taxable/ (Deductible) Temporary Difference
Property, plant & equipment	7,985,940,694	4,346,823,250	3,639,117,444
	<b>7,985,940,694</b>	<b>4,346,823,250</b>	<b>3,639,117,444</b>

Applicable tax rate on temporary differency of Freehold Assets (A)	20.00%
Applicable tax rate on Revalued Assets (B)	15.00%
<b>A. Deferred Tax Liabilities on freehold assets (Ax20.0%)</b>	<b>727,823,489</b>
<b>B. Deferred Tax Liabilities on revalued assets (Bx15%)</b>	<b>-</b>
<b>Total Deferred Tax Liabilities as at 30 June 2024 (A+B)</b>	<b>727,823,489</b>

Deferred tax assets and liabilities have been recognized and measured in accordance with the provisions of IAS 12.

#### 23. Depreciation Fund

Opening Balance	-	-
Add: Interest Earned	281,320,000	-
During the year		
	<b>281,320,000</b>	<b>-</b>

The fund has been created as per Titas Gas Transmission and Distribution PLC Depreciation Fund Policy 2023. The company invest 475.00 crore against the accumulated depreciation fund as per the aforesaid policy. For the financial year 2023-24, net interest earned 28.13 crore, which is shown as depreciation fund income.

		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>24.</b>	<b>Retirement benefit obligations</b>		
	Pension fund (Note: 24.1)	3,165,630,411	2,529,235,617
	Gratuity fund (Note: 24.2)	5,695,478	7,227,577
	General provident fund (Note: 24.3)	1,103,592,091	1,080,948,438
		<b>4,274,917,980</b>	<b>3,617,411,632</b>
<b>24.1</b>	<b>Pension fund</b>		
	Opening balance	2,529,235,617	1,884,459,661
	Add: Company's contribution during the year	1,293,033,119	1,383,462,368
	Add: Return on Investment	187,599,591	132,592,255
		4,009,868,327	3,400,514,284
	Less: Payment made during the year	844,237,915	871,278,667
		<b>3,165,630,411</b>	<b>2,529,235,617</b>
	The Sum of Tk.2,555,000,000 has been invested in FDR in different Schedule Bank and Tk 455,333,930 ICB unit certificate.		
<b>24.2</b>	<b>Gratuity fund</b>		
	Opening balance	7,227,577	8,221,357
	Add: Company's contribution during the year	435,560	596,000
		7,663,137	8,817,357
	Less: Transfer to CPF fund/payment during the year	1,967,660	1,589,780
		<b>5,695,477</b>	<b>7,227,577</b>
<b>24.3</b>	<b>General provident fund</b>		
	Opening balance	1,080,948,438	1,077,693,107
	Add: Employee's contribution during the year	69,526,440	71,279,759
	Add: Return on Investment	68,465,844	57,663,811
		<b>1,218,940,722</b>	<b>1,206,636,677</b>
	Less: Payment made during the year	115,348,632	125,688,239
		<b>1,103,592,090</b>	<b>1,080,948,438</b>
	(a) This fund has been accumulated by employee's contribution and maintained by a Trustee. A separate bank account is being maintained by the Trustee.		
	(b) The Sum of Tk.760,000,000.00 has been invested in FDR and Tk. 254,480,187 ICB unit certificate.		
<b>25.</b>	<b>Leave pay</b>		
	Opening balance	80,110,988	107,657,765
	Add: Addition during the year	154,419	57,673,530
	Add: Adjustment during the year	56,344,948	4,593
		136,610,355	165,335,888
	Less: Payment made during the year (Note: 25.1)	94,808,865	85,224,900
		<b>41,801,490</b>	<b>80,110,988</b>
<b>25.1</b>	<b>Leave pay (Payment made during the year)</b>	<b>94,808,865</b>	<b>85,224,900</b>
<b>26.</b>	<b>Customers' security deposits</b>		
	Domestic	3,939,539,879	3,858,749,602
	Domestic (Metered)	128,753,362	114,308,526
	Commercial	1,049,949,564	1,019,272,854
	Industrial	12,917,336,963	10,756,881,723
	Captive Power	12,478,975,667	10,900,150,404
	Feed gas for CNG	432,380,156	386,210,993
	Seasonal	132,235	132,235
	Power (Private)	2,891,305,702	2,440,816,067
		<b>33,838,373,529</b>	<b>29,476,522,404</b>

This amount represents deposits by the customers as security against gas connection as required under Gas Marketing Policy 2014 are shown as long-term liabilities. Such deposits are not payable till gas supply to the customers continues. However total sum of Tk. 31,505,000,000 have been invested in FDR with banks.



		Amount in Taka	
		30 June 2024	30 June 2023
<b>27.</b>	<b>Trade payables</b>		
	Liabilities for gas production charge (Note: 27.1)	11,054,639,867	6,562,762,192
	Liabilities for transmission charges (Note: 27.2)	3,597,414,593	1,769,982,510
	Liability for Price Deficit Fund (PDF) (Note: 27.3)	314,331,076	314,331,076
	Liability for BAPEX margin (Note: 27.4)	12,175,242	12,175,242
	Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB) (Note: 27.5)	12,240,586	12,240,586
	Gas Development Fund (GDF) (Note: 27.6)	6,265,832,947	2,081,244,177
	Support for Shortfall (Note: 27.7)	111,829,261	111,829,261
	Liabilities for net charges for LNG (Note: 27.8)	100,214,963,521	62,023,082,690
	Liabilities for VAT (GDF) (Note: 27.9)	15,403	15,403
	Liabilities for VAT (Note: 27.10)	10,900,832,734	6,279,517,673
	Provision for gas purchases liability (Note: 27.11)	18,226,127,492	18,226,127,492
	Energy Security Fund (ESF) (Note: 27.12)	6,128,631,601	1,857,875,857
	BERC Research Fund (BERCRF) (Note: 27.13)	265,322,843	463,398,494
		<b>157,104,357,167</b>	<b>99,714,582,653</b>

The gas price for end-users in different categories is determined and fixed by the BERC (Bangladesh Energy Regulatory Commission) as well as the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2023-24, various charges were established by Ministry of Power, Energy & Mineral Resources were determined according to the gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023. gazette SRO No-40-Law/2024, dated 25 February 2024 and gazette SRO No-105-Law/2024, dated 29 April 2024.

This end-user price, apart from the charges related to gas distribution, is allocated among various components. These components include the cost of gas production (Wellhead Margin), LNG Charge, transmission charge, VAT charges, Charge for various funds (GDF, ESF & ERF); which are treated as trade payables. The company collects the total end-user price from its customers for the gas supplied and subsequently make payments against the amount for those above mentioned components of the gas price to the relevant parties, namely Petrobangla, BGFCL, BAPEX, GTCL, and RPGCL. The company retains only the distribution margin, which constitutes its prime source of income.

#### 27.1 Liabilities for gas production charge

Opening balance	6,562,762,192	6,422,205,804
Add: Addition during the year	29,781,239,025	30,671,231,489
	36,344,001,217	37,093,437,293
Less: Paid during the year	25,289,361,350	30,530,675,101
	<b>11,054,639,867</b>	<b>6,562,762,192</b>

It consists of the amount payable for the wellhead margin to national gas producing companies, namely BGFCL and BAPEX, along with the LNG operational charge payable to RPGCL, Petrobangla margin charge, and net gas charges for International Oil Companies (IOC) payable to BOGMC. For the financial year 2023-24, these charges are determined in accordance with Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

#### Company wise break-up is as follows :

Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	1,027,503,722	708,286,223
BOGMC (IOC Net Charge & Petrobagla Charge)	9,672,734,705	5,588,534,007
LNG Operational Charge (RPGCL)	121,057,339	35,165,603
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	233,344,102	230,776,359
	<b>11,054,639,868</b>	<b>6,562,762,192</b>

#### 27.2 Liabilities for transmission charges (GTCL)

Opening balance	1,769,982,510	1,121,762,252
Add: Addition during the year	13,780,312,858	6,193,761,369
	15,550,295,368	7,315,523,621
Less: Paid during the year	11,952,880,775	5,545,541,111
	<b>3,597,414,593</b>	<b>1,769,982,510</b>

It represents the amount payable to Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) for gas transmitted to the Titas distribution system through their transmission line. For the financial year 2023-24, this charge is calculate in accordance with Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
<b>27.3 Liability for Price Deficit Fund (PDF)</b>		
Opening balance	314,331,076	314,331,076
Add: Addition during the year	-	-
	<b>314,331,076</b>	<b>314,331,076</b>

Price Deficit Fund (PDF) is payable to Petrobangla and had been created with effect from 1st December 1998 as per order no. 15-1(Gas)/92(Vol.-2)/330 dated 29.08.1999 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to meet the possible deficit, if arises, in payment of gas bills against the cost of gas purchased from International Oil Companies (IOC) under Production Sharing Contract. PDF was dropped off from 18/09/2018 by BERC's order # 2018/03.

#### 27.4 Liabilities for BAPEX Margin

Opening balance	12,175,242	12,175,242
Add: Addition during the year	-	-
	<b>12,175,242</b>	<b>12,175,242</b>

It represents the amount payable to Petrobangla as a contribution to Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd. (BAPEX). Bapex margin was dropped off from 18/09/2018 by BERC's order # 2018/03.

#### 27.5 Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB)

Opening balance	12,240,586	12,240,586
Add: Addition during the year	-	-
	<b>12,240,586</b>	<b>12,240,586</b>

DWMFB was created with effect from 1st July 2008 as per order No. স্মারকসবি/ উন্নয়ন-৩/ বাপেক্সবিবিধ - ১৯/২০০৫ (অংশ) - ১৩ dated 04.01.2009 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to making payment for incremental wellhead margin for BAPEX and was payable to BOGMC. DWMFB was dropped off from 18/09/2018 by BERC order # 2018/03.

#### 27.6 Gas Development Fund (GDF)

Opening balance	2,081,244,177	2,510,186,802
Add: Addition during the year	7,239,728,544	7,128,526,878
	9,320,972,721	9,638,713,680
Less: Paid during the year	3,055,139,774	7,557,469,503
	<b>6,265,832,947</b>	<b>2,081,244,177</b>

The Gas Development Fund (GDF) was established by BERC Order No. 2009/8, effective from August 2009. According to BERC's order and the Gazette of the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, this fund represents a liability for the company, and the amount is payable to Petrobangla. For the financial year 2023-24, this charge is calculated in accordance with Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

#### 27.7 Support for Shortfall

Opening balance	111,829,261	111,829,261
Add: Addition during the year	-	-
	<b>111,829,261</b>	<b>111,829,261</b>

Bangladesh Energy Regulatory Commission(BERC) had re-fixed the end user price of gas and had introduced a new component name "Support for Shortfall" from 1 March 2017 by issuing an order (BERC Order # 2017/02, Date : 23 February 2017) making it payable to Petrobangla was dropped off from 18/09/2018 by BERC's order # 2018/03.

#### 27.8 Liabilities for net charges for LNG

Opening balance	62,023,082,690	10,233,820,072
Add: Addition during the year	263,245,644,275	184,391,040,772
	325,268,726,965	194,624,860,844
Less: Paid during the year	225,053,763,444	132,601,778,154
	<b>100,214,963,521</b>	<b>62,023,082,690</b>

The LNG charge is one of the major components of gas purchase costs. This charge is payable to Petrobangla and is determined through various orders issued by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023

**For the financial year 2023-24, VAT was calculated as follows:**

From July 2023 to January 2024, in accordance with gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023 issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

From February 2024 to April 2024, in accordance with gazette SRO No-40-Law/2024, dated 25 February 2024 issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources., and

From May 2024 to June 2024, in accordance with gazette SRO No-105-Law/2024, dated 29 April 2024 issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

**27.9 Liabilities for VAT (GDF)**

Opening balance	15,403	121,006,182
Less: Paid during the year	-	120,990,779
	<b>15,403</b>	<b>15,403</b>

VAT (GDF) is a part of the VAT on GDF in the end user price of gas and payable to the national gas production companies for the supply of gas from their fields and to Petrobangla for the supply of gas from IOCs' fields' and imported natural LNG had been incorporated by BERC's order # 2018/03 dated 16/10/2018, re-fixed by BERC's order # 2022/09 dated 04/06/2022.

**27.10 Liabilities for VAT**

Opening balance	6,279,517,673	4,090,778,591
Add: Addition during the year	31,747,574,459	24,534,462,930
	38,027,092,132	28,625,241,521
Less: Paid during the year	27,126,259,398	22,345,723,848
	<b>10,900,832,734</b>	<b>6,279,517,673</b>

The VAT charge is payable to Petrobangla and production companies. This charge is determined through various orders issued by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

**For the financial year 2023-24, VAT was calculated as follows:**

From July 2023 to January 2024, in accordance with gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023 issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

From February 2024 to April 2024, in accordance with gazette SRO No-40-Law/2024, dated 25 February 2024 issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources., and

From May 2024 to June 2024, in accordance with gazette SRO No-105-Law/2024, dated 29 April 2024 issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

**27.11 Provision for gas purchases liability**

Opening balance	18,226,127,492	15,364,902,686
Add: Addition during the year	-	2,861,224,806
	<b>18,226,127,492</b>	<b>18,226,127,492</b>

To maintain consistency with previous years a provision of 3% on the total cost of sales for the first six months from July 2022 to December 2023 has been considered.

**27.12 Energy Security Fund (ESF)**

Opening balance	1,857,875,857	2,534,256,456
Add: Addition during the year	7,398,325,231	7,279,855,261
	9,256,201,087	9,814,111,717
Less: Paid during the year	3,127,569,486	7,956,235,860
	<b>6,128,631,601</b>	<b>1,857,875,857</b>

Energy Security Fund (ESF), another component of end user gas price had been created from 1 September 2015 by an order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC Order # 2015/09, Date : 27 August 2015. According to BERC's order and Gazette of the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, this fund represents a liability for the company, and the amount is payable to Petrobangla. For the financial year 2023-24, this charge is calculated in accordance with Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.

Being the amount Tk.4753.72 received as Interest (Net) on deposit in Energy Security Fund for the FY 2019-2020.

	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
<b>27.13 BERC Research Fund (BERCRF)</b>		
Opening balance	463,398,494	40,477,355
Add: Addition during the year	461,538,446	448,800,108
	924,936,940	489,277,463
Less: Paid during the year	659,614,097	25,878,969
	<b>265,322,843</b>	<b>463,398,494</b>

BERC Research Fund , an other component of end user gas price had been created from June 2022 by an order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC Order # 2022/09, Date : 04 June 2022). For the financial year 2023-24, this charge is calculated in accordance with Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources., this fund represents a liability for the company, and the amount is payable to BERC.

Aging of the above Liabilities is given below:

Past due 0-30 days	25,834,182,260	30,469,576,183
Past due 31-90 days	62,150,225,773	48,129,969,357
Past due over 91 days	69,119,949,134	21,115,037,113
	<b>157,104,357,167</b>	<b>99,714,582,653</b>

## 28. Group current accounts

Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	32,296,391	32,797,892
Sylhet Gas Fields Limited- Current A/C	20,576	20,576
Gas Transmission Co. Ltd.	-	7,196,293
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd. -current a/c	284,966	-
Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Ltd.	12,265,007	22,540,937
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.	1,190,899	1,190,899
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- (Petrobangla)	633,283,813	575,036,583
Sundarban Gas Distribution Company Ltd	-	13,839,991
	<b>679,341,651</b>	<b>652,623,172</b>

## 29. Workers' Profit Participation Fund (WPPF) and Welfare Fund (WF) payable

Opening balance	-	99,117,157
Add: Addition during the year	67,448,551	-
	67,448,551	99,117,157
Less: Paid during the year	-	99,117,157
	<b>67,448,551</b>	<b>-</b>

The Company recognizes a provision for Workers' Profit Participation and Welfare funds @ 5% of net profit before tax as per Bangladesh Labour Act, 2006 (Amended in 2013 & 2018).

## 30. Provision for income tax

Opening balance	32,012,475,657	32,012,475,657
Add: Addition during the year	8,189,513,548	-
Shortfull for the FY 2022-23 (assessment year 2023-24)	629,568,533	-
	<b>40,831,557,738</b>	<b>32,012,475,657</b>

As per the Finance Act of 2024, the income tax rate is set at 20% on the profit before income tax, According to Tax Law 2023, Section 163(3)(Ka), the minimum tax was not applied to "any company related to gas transmission or distribution." As a transmission and distribution company, Titas Gas utilized this provision and claimed a refund for excess tax deducted at source over its actual tax liability. However, this year, the Finance Act 2024, Section 54 abolished by Section 163(3)(Ka). As a result, tax deducted at source will now be treated as the minimum tax if the actual tax liability is lower than the tax deducted at source. Consequently, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source as a current tax expense.. Computation of total taxable income and tax liability during the year is given in Annexure- C.

Statement of litigations with National Board of Revenue (NBR) regarding income tax dispute for last ten years is:

Income Year	Assessment Year	Tax Provision (Taka)	Total Demand/ Refundable (Taka)	Tax Paid	Current Status
2013-14	2014-15	352.95	0	307.75	Not received any assessment Order
2014-15	2015-16	321.51	321.51	282.46	High Court
2015-16	2016-17	240.63	322.58	323.91	Partially High Court & Set a side
2016-17	2017-18	174.49	184.63	327.17	Tribunal
2017-18	2018-19	115.91	1677.12	342.89	Tribunal
2018-19	2019-20	162.16	903.92	362.59	Appeal filed on 11 June 2024
2019-20	2020-21	144.8	504.62	395.81	Appeal filed on 11.06.2024 for Cost of Dispute & Depreciation & Patial disallowance In High Court for Prov. for Bad & Doubtful debt, GDF & ESF).
2020-21	2021-22	87.17	442.44	440.88	Tribunal
2021-22	2022-23	68.84	444.6	442.13	Tribunal
2022-23	2023-24	-	-	562.95	Return Submitted
<b>Total</b>		<b>1668.46</b>	<b>4801.42</b>	<b>3788.54</b>	

\*LTU-NBR disallowed various items of cost of sales as non business expenses u/s 29 of ITO 1984.

	Amount in Taka	
	30 June 2024	30 June 2023
<b>31. Unclaimed Dividend</b>		
Opening balance	16,536,696	12,841,395
Add: Addition during the year	2,081,210	4,225,245
	18,617,906	17,066,640
Less: Paid during the year	74,552	529,945
	18,543,353	16,536,696
Less: Transferred to CMSF	12,311,450	-
	<b>6,231,903</b>	<b>16,536,696</b>

As of 30 June 2024, the unclaimed dividend bank balance was Taka 4,321,082.71. On 16 October 2024, a remaining balance of Taka 2,080,763.80 was transferred to the same bank account.

Dividend Year	Unpaid Dividend as at 30.06.2024
2020-2021	4,151,139
2021-2022	2,080,764
<b>Total</b>	<b>6,231,903</b>

### 32. Liabilities for expenses

Accruals & provisions	667,732,679	612,243,490
Liabilities to govt., customers, contractors & employees	174,827,628	141,182,689
Other creditors	317,157,155	380,389,904
Liabilities against jobs for third parties for pipeline construction	872,910,686	820,263,425
Dividend Liabilities	2,912,334	2,680,326
Interest on foreign loan Liabilities	4,980,836	410,335
Liabilities against payroll accounts	1,184,551	2,770,674
Liabilities to other companies against salary accounts	261,159	261,159
Liabilities against jobs for third parties for replacement pipeline & others	2,811,268,039	2,398,653,981
	<b>4,853,235,066</b>	<b>4,358,855,982</b>



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
<b>33. Sales Revenue</b>			
Gas Sales Revenue	(Note-33.1)	342,649,308,107	254,879,814,607
Operational Income	(Note-33.2)	14,279,888,103	10,208,581,638
		<b>356,929,196,210</b>	<b>265,088,396,246</b>
<b>33.1 Gas Sales Revenue</b>			
Power (PDB)		27,050,555,944	32,117,328,652
Fertilizer		8,114,915,680	3,450,340,704
Industrial		107,926,758,121	73,874,232,983
Captive Power		139,155,611,961	87,521,196,054
Feed Gas for CNG		25,380,211,060	23,019,233,425
Domestic Metered		2,946,241,764	2,820,149,675
Domestic Non-Metered		29,858,716,763	29,949,284,652
Commercial		2,216,296,814	2,128,048,462
		<b>342,649,308,107</b>	<b>254,879,814,607</b>

The gas prices for end-users in different categories are determined and fixed by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. For the financial year 2023-24, the end-user gas prices established by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources were determined according to gazette SRO No. 14-Law/2023, dated 18 January 2023; gazette SRO No. 40-Law/2024, dated 25 February 2024; and gazette SRO No. 105-Law/2024, dated 29 April 2024. Gas sales revenue increased due to the rise in end-user prices.

Since July 2022, TGTDPCL has been preparing gas consumption certification known as breakdown certificate in accordance with the guidelines of Petrobangla and BERC orders. During this period, the private power category has been reclassified as the captive power rate.

Quantity wise schedule of sales relating to the financial statement for the year ended 30 June 2024 as required under Schedule XI, Part -II of the Companies Act 1994 is given:

Particulars	01 July 2023 to 30 June 2024		01 July 2022 to 30 June 2023	
	MMCM	Amount (TK)	MMCM	Amount (TK)
Power (PDB)	3,459	27,050,555,944	3,285	32,117,328,652
Fertilizer	507	8,114,915,680	216	3,450,340,704
Industrial	3,842	107,926,758,121	4,075	73,874,232,983
Captive Power	4,076	139,155,611,961	4,330	87,521,196,054
Feed Gas for CNG	724	25,380,211,060	663	23,019,233,425
Domestic Meterd	164	2,946,241,764	154	2,820,149,675
Domestic Non-Metered	1,658	29,858,716,763	1,663	29,949,284,652
Commercial	65	2,216,296,814	72	2,128,048,462
<b>Total</b>	<b>14,495</b>	<b>342,649,308,107</b>	<b>14,459</b>	<b>254,879,814,607</b>

### 33.2 Operational Income

Meter rent	966,579,419	701,811,273
Higher Heating Value	6,291,137,473	3,646,712,704
Connection & reconnection charges	22,186,450	18,879,749
Late payment penalties	1,938,147,330	1,984,936,353
Gas Sales (Domestic) for illegal use	128,218,104	123,611,283
Gas connection commission fees	520,953	385,394
Penalties and fines against metered customers	1,487,865,567	684,307,138
Penalties for Illegal use by domestic customers	29,664,002	26,685,708
Profit from sale of stores	119,765,899	164,949,771
Gas transmission Income*	420,372,836	198,348,067
Demand Charge**	2,875,430,070	2,657,954,199
	<b>14,279,888,103</b>	<b>10,208,581,638</b>

\*Transmission charge income from the gas transmitted through company's own transmission pipeline to Bakhraabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) and Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited (JGTDSL) is shown under operational income.

\*\*Demand Charge income on the approved load of the metered customers other than domestic ones is been incorporated from 01/07/2019 by BERC order # 2019/2 dated 30/06/2019. and continue last BERC order no # 2022/09 dated 04/06/2022.

		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
<b>34.</b>	<b>Cost of Sales</b>		
	Gas production cost (Note-34.1)	29,781,239,025	30,911,330,707
	Gas Transmission Charge (Note-34.2)	13,780,312,858	6,261,753,611
	Gas Development Charge	7,239,728,544	7,206,780,543
	Energy security fund (ESF) charge	7,398,510,794	7,359,770,139
	BERC Research Fund Charges (BERCRF)	461,538,446	453,726,827
	LNG Operational Charge-RPGCL	-	92,990,816
	LNG Charge-BOGMC(PB)	263,245,644,275	186,414,694,775
	VAT for Gas Purchase	31,747,574,459	24,803,790,895
		<b>353,654,548,401</b>	<b>263,504,838,312</b>

Particulars	01 July 2023 to 30 June 2024		01 July 2022 to 30 June 2023	
	MMCM	Amount(TK)	MMCM	Amount(TK)
Power (PDB)	3,624	50,079,017,830	3,422	31,163,120,347
Fertilizer	531	8,149,559,906	229	3,582,071,517
Industrial	4,025	109,652,857,176	4,239	75,336,354,169
Captive Power	4,269	116,036,462,954	4,504	90,381,036,431
Feed Gas for CNG	758	25,750,801,288	691	23,816,332,209
Domestic Metered	218	3,778,800,361	178	2,785,447,205
Domestic Non-Domestic	2,206	38,191,251,596	1,927	34,354,641,778
Commercial	68	2,015,797,289	75	2,085,834,657
<b>Total</b>	<b>15699</b>	<b>353,654,548,401</b>	<b>15,265</b>	<b>263,504,838,312</b>

The cost of sales is the main operational expense for the company. It is calculated as per order by the Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) and in accordance with gazettes issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. These components include the cost of gas production (Wellhead Margin), LNG Charge, Gas Development Fund Charge, Energy Security Fund Charge, BERC Research Fund Charge, Transmission Charge, and VAT, all of which are treated as part of the cost of sales. The company collects the total end-user price from its customers for the gas supplied and subsequently make payments against the amount for those above mentioned components of the gas price to the relevant parties, namely Petrobangla, BGFCL, BAPEX, GTCL, and RPGCL. The company retains only the distribution margin, which constitutes its prime source of income.

Since July 2022, Titas Gas has been preparing gas consumption certification known as a backdown certificate in accordance with the guidelines of Petrobangla and BERC orders. During this period, the private power category has been reclassified as the power, captive power and industrial rate. As a result, there has been a rearrangement that involves the removal of the Private power category, which is now categorized under pwer, captive power and industry.

#### 34.1 Gas Production Cost

Production cost consists of wellhead margin for national gas fields, petrobangla charge for BOGMC, LNG Operational Charge and net charge for IOCs' gas as per BERC order # 2022/09, dated 04/06/2022. Segment wise Production cost is as follows-

Wellhead margin for BGFCL	4,118,849,348	3,031,557,148
Wellhead margin for BAPEX	1,137,666,932	1,164,258,466
Petrobangla Charge for BOGMC	1,050,769,192	905,292,533
LNG Operational Charge-RPGCL	329,018,430	92,711,910
Net charges for IOC gas	23,144,935,123	25,717,510,650
	<b>29,781,239,025</b>	<b>30,911,330,707</b>

The production charge is determined in accordance with Gazette SRO No-14-Law/2023, dated 18 January 2023, issued by the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources. These charges include the Wellhead Margin for BAPEX, the Wellhead Margin for BGFCL, the LNG operational charge for RPGCL, the Petrobangla charge, and the net charge for IOC gas.

#### 34.2 Gas Transmission Charge

**13,780,312,858**      **6,261,753,611**

Gas transmission charge includes charges for gas transmitted by Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) through its transmission pipeline;

		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
<b>35. Administrative expenses</b>			
Salary and allowance		3,865,620,945	3,838,327,531
MD's Remuneration		2,239,196	2,239,196
Professional services		44,876,017	32,179,924
Audit fees		833,750	833,750
Promotional costs		9,568,510	9,446,892
Power costs		36,383,558	34,942,767
Communication costs		8,160,352	7,205,806
Transport costs		167,097,124	163,726,709
Occupancy costs		154,301,060	177,927,843
Administrative costs		179,340,019	150,376,184
Impairment loss		219,745,395	-
Miscellaneous costs		225,639,921	506,658,904
Financial charges		19,848,941	19,999,615
Bad & doubtful debts provision		243,258,048	756,997,274
Depreciation charges		862,148,621	1,090,576,623
Petrobangla Service Charge		-	-
Unrealised foreign exchange loss	(Note: 35.1)	14,592,364	23,079,740
		<b>6,053,653,821</b>	<b>6,814,518,757</b>
<b>35.1 Unrealized foreign exchange loss</b>		<b>14,592,364</b>	<b>23,079,740</b>
	Significant Change of foreign exchange loss occurred due to significant change in dollar rate.		
<b>36. Transmission &amp; Distribution expenses</b>		<b>230,579,024</b>	<b>152,131,579</b>
	Transmission & distribution expenses include repair and maintenance of plant & equipments, transmission and distribution related gas pipe line, disconnection & reduction of system loss, publicity of reduction of system loss and operational advertisement.		
<b>37. Other operating Income</b>			
Other penalties & fines received		1,581,289	1,255,553
Sale of bill books & application forms		276,480	142,570
House rent income & recoveries		351,501	112,590
Income from Consultancy Service		67,132,425	91,041,754
Testing charges from suppliers		105,000	375,055
Transport income		574,286	913,245
Profit on disposal of fixed assets		9,286	65,373
Sale of scrap		27,771,725	-
Sale of tender documents		1,621,400	2,724,607
Enlistment & renewal fees		2,977,900	73,900
Other Liquidated Damage		498,010	-
Other rental income		2,526,460	2,100,066
Load Increase and Decrease fee		495,200	454,600
Killing and Caping fee		1,377,134	647,433
Name/Owner Change fee		572,000	427,500
Miscellaneous income		200,296,242	362,387,898
Office rent income & recoveries		7,183,966	7,020,400
Sale of gas condensate		1,258,712	14,640,836
		<b>316,609,015</b>	<b>484,383,379</b>
<b>38. Finance costs</b>			
Interest on ADP (LOCAL) loans		5,368,678	3,538,246
Interest on foreign (ADB ,OECE& JICA) loans		41,143,875	24,599,802
		<b>46,512,553</b>	<b>28,138,047</b>
<b>39. Investment Income</b>			
Interest income on bank deposits (FDR)		<b>2,534,336,778</b>	<b>2,025,599,820</b>



		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
<b>40. Finance income</b>			
Interest income on bank deposits (STD)		1,282,865,298	816,245,157
Interest on land purchase & house building loans		103,139,878	87,793,907
Interest on motor cycle loan		2,921,566	3,400,110
Interest on Computer loan		203,993	207,997
Interest on loan to Gas Transmission Co. Ltd.		164,992,079	214,595,676
		<b>1,554,122,813</b>	<b>1,122,242,846</b>
<b>41. Current Tax</b>			
Provision for income tax during the year		8,189,513,548	-
Shortfull for the FY 2022-23 (assessment year 2023-24)		629,568,533	-
		<b>8,819,082,081</b>	-

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

**41.1 As per the Paragraph 81(c) of IAS 12 "Income Taxes", reconciliation of effective tax rate is:**

Particulars	2023-2024		2022-2023	
	%	Taka	%	Taka
Profit before tax	-	1,281,522,466	-	(1,779,004,405)
Effective current tax	688.17%	8,819,082,081	-	-
Effective deferred tax	-7.55%	(96,790,296)	7.17%	(127,642,440)
Income Tax expenses	680.62%	8,722,291,785	7.17%	(127,642,440)

**42. Other comprehensive income**

Revaluation Surplus	39,262,225,534	-
Deferred Tax expenses on revaluation surplus	5,896,304,021	-
Revaluation Surplus after deferred tax	<b>33,365,921,513</b>	-
Fair value adjustment of marketable securities	(1,309,350)	311,750
Total other comprehensive income	<b>33,364,612,163</b>	<b>311,750</b>

**43. Earning per share**

**Basic EPS**

Net Profit attributable to the ordinary shareholders	(7,440,769,319)	(1,651,361,965)
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	<b>(7.52)</b>	<b>(1.67)</b>

During the 2023-24 financial year, the company reported a system loss of 7.67%, of which allowable system loss is 2%. That's why the company had to bear a huge amount of purchase liability without getting any revenue. On the other hand, According to Tax Law 2023, Section 163(3)(Ka), the minimum tax was not applied to "any company related to gas transmission or distribution." As a transmission and distribution company, Titas Gas utilized this provision and claimed a refund for excess tax deducted at source over its actual tax liability. However, this year, the Finance Act 2024, Section 54 abolished Section 163(3)(Ka). As a result, tax deducted at source will now be treated as the minimum tax if the actual tax liability is lower than the tax deducted at source. Consequently, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source as a current tax expense, resulting in a net loss of Tk. 744.08 crore. Considering these leading to a significant decrease in the company's earnings per share (EPS).

**44. Net operating cash flow per share (NOCFPS)**

Net operating cash flows	5,564,863,381	12,170,857,522
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	<b>5.63</b>	<b>12.30</b>

The significant change in NOCFPS is basically due to collection of gas sales in respect of relative payments against purchase liability was higher than that of the previous year.

	Amount in Taka	
	2023-2024	2022-2023
<b>45. Net Asset Value (NAV) Per Share</b>		
Net Assets (Total Assets- Liabilities)	97,090,047,872	70,972,139,712
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	<b>98.15</b>	<b>71.75</b>

Due to the fixed assets revaluation, revaluation surplus was reflected in the Company's financial statements for the year ended 30 June 2024, indicating a significant change in the Net Asset Value (NAV) per Share though Net operating cash flow per share and earnings per share decreased during the year then ended.

<b>46. Profit/(loss) before income tax</b>	<b>1,281,522,466</b>	<b>(1,779,004,405)</b>
<b>Adjustments for:</b>		
Adjustment for WPPF	(67,448,551)	-
Depreciation	862,148,621	1,090,576,623
Bad Debt	243,258,048	756,997,274
Foreign exchange loss	14,592,364	23,079,740
Interest Payment Adjustment	4,570,500	110,615,981
Profit/ loss on the sale of fixed assets	(9,286)	(65,373)
Income Tax Adjustment	(8,189,513,548)	(5,629,455,020)
Investment Income	544,835,409	228,809,919
<b>Changes in:</b>		
Inventories	(978,842,556)	(903,571,174)
Accounts receivable	(43,681,529,267)	(38,763,911,901)
Advance, deposit & prepayments	8,974,456	(52,382,940)
Group Current Account	(298,194,595)	(228,184,726)
Other Current Asset	(2,053,349,485)	(228,403,782)
Trade and Other Payable	57,389,774,513	56,824,610,289
Liability for Expenses	484,074,292	721,147,018
Net Cashflows from operating activities	<b>5,564,863,381</b>	<b>12,170,857,522</b>

#### 47. Financial risk management

International Financial Reporting Standard (IFRS 7): Financial Instruments: Disclosures - require disclosure of information relating to: both recognized and unrecognized financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the companies policies for controlling risks and exposures. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- Credit risk
- Liquidity risk
- Market risk
- Currency risk
- Interest rate risk

The Board of Directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The Board oversees how management monitors compliance with risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to risks faced by the company.

##### 47.1 Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivable from customers and investment securities. The company's sales are made to Govt. and private power, fertilizer, industry, feed gas for CNG, commercial, domestic metered and non-metered customers .

##### Exposure to credit risk

The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

Investments	40,281,871,667	36,093,181,017
Intercompany loan	9,884,456,475	9,102,077,125
Loan to employees	3,402,958,827	3,360,770,438
Inventories	3,970,167,423	2,991,324,866
Trade & other receivables	146,855,951,914	99,583,402,558
Advance, deposit & prepayments	61,004,074,780	52,823,535,688
Group current accounts	621,240,238	296,327,163
Other current assets	3,850,177,301	1,796,827,816
Cash and bank balances	23,414,032,139	23,119,126,731
	<b>293,284,930,764</b>	<b>229,166,573,403</b>



	Amount in Taka	
	2023-2024	2022-2023
<b>Credit exposure by credit rating</b>		
Investments	40,281,871,667	13.73
Intercompany loan	9,884,456,475	3.37
Loan to employees	3,402,958,827	1.16
Inventories	3,970,167,423	1.35
Trade & other receivables	146,855,951,914	50.07
Advance, deposit & prepayments	61,004,074,780	20.80
Group current accounts	621,240,238	0.21
Other current assets	3,850,177,301	1.31
Cash and bank balance		
Cash in hand	699,038	0.00
Cash at bank	23,413,333,102	7.98

#### 47.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the Company ensures that it has sufficient cash and cash equivalent to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligation through preparation of the cash forecast, prepared based on time line of payment of the financial obligation and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payment within due date.

The following are the contractual maturities of financial liabilities as at 30 June 2024

Particulars	Carrying Amount	Maturity period	Int. rate	Within 6 months or less	Within 6 -12 months	More than 1 year
	Taka		%	Taka	Taka	Taka
Long term loans net off current maturity	4,790,457,511	Latest June 2043	1-5	-	-	4,790,457,511
Deferred tax liability	6,527,337,214	-	-	-	-	6,527,337,214
Retirement benefit obligations	4,274,917,980	-	-	479,793,274	479,793,274	3,315,331,432.52
Leave pay	41,801,490	-	-	12540446.99	10,450,372	18,810,670
Customers' security deposit	33,838,373,529	-	-	-	-	33,838,373,529
Current portion of loans and other borrowings	306,638,324	June 2024	1-5	153,319,162	153,319,162	-
Trade payable	157,104,357,167	-	-	138,427,653,510	-	18,676,703,657
Group current accounts	679,341,651	-	-	-	679,341,651	-
Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable	67,448,551	-	-	67,448,551	-	-
Provision for income tax	40,831,557,739	-	-	-	-	40,831,557,739
Liabilities for expenses	4,853,235,067	-	-	3,397,264,547	1,213,308,767	242,661,753
	<b>253,315,466,224</b>			<b>142,538,019,490</b>	<b>2,536,213,227</b>	<b>108,241,233,507</b>

#### 47.3 Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices such as foreign exchange rate and interest rates will affect the Company's income or the value of its holding of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimising the return.

#### 47.4 Currency risk

The Company is exposed to currency risk on purchases of spare parts of plant and machinery that are denominated in a currency other than the functional currency primarily US Dollars and Japanese Yen. The effects of foreign purchase are insignificant to the Company. The Company has not entered into any type of derivatives instrument in order to hedge foreign currency risk as at 30 June 2024.

#### 47.5 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. Local currency loans are however not significantly affected by fluctuations in interest rates as the rate is below from market rate. The company has not entered into any type of derivative instrument in order to hedge interest rate risk as at the reporting date.

		Amount in Taka	
		2023-2024	2022-2023
<b>48. Commitment to sanction loan</b>			
GTCL's Off Transmission Point Gas Station Installation and Modification Project		1,641,100,000	1,641,100,000
Gas Transmission Company Limited		2,106,700,000	2,106,700,000
		<b>3,747,800,000</b>	<b>3,747,800,000</b>

**49. Related party disclosure**

i) Related party transactions

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties the normal course of business. The name of the related parties and nature of these transactions have been set out in accordance with the provisions of IAS 24: Related Party Disclosure.

(Amount in Million Taka)

Name of Parties	Relationship	Nature of transaction	Net transaction during the year	Outstanding as on 30.06.2024 Receivable/ (Payable)	Outstanding as on 30.06.2023 Receivable/ (Payable)
Petrobangla	Controlling Authority	Gas Purchase	(50,731)	(122,596)	(71,865)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	(3)	(233)	(231)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	(319)	(1,028)	(708)
RPGCL	Inter-company	Gas Purchase	(86)	(121)	(35)
GTCL	Inter-company	Gas Transmission	(1,827)	(3,597)	(1,770)
BAPEX	Inter-company	Inter-company loan	(130)	585	715
GTCL	Inter-company	Inter-company loan	(858)	7,145	8,002
<b>Total</b>			<b>(53,954)</b>	<b>(119,846)</b>	<b>(65,892)</b>

ii) Particulars of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Name of Directors	BOD of TGT DCL	Entities where they have interests
Mr. M. Saifullah Panna	Chairman	Secretary, Chief Advisor's Office & Chairman.
Dr. Md. Mohiuddin	Director	Secretary, Ministry of Social Welfare
Mr. Zanendra Nath Sarker	Director	Chairman, Petrobangla
Mr. Md. Saidur Rahman	Director	Chairman, BCIC
Mr. S. M. Moin Uddin Ahmed	Director	Additional Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Engr. Md. Rezaul Karim	Director	Chairman, BPDB
Dr. Mohammad Musa	Independent Director	Professor & Dean, School of Business and Economics United International University
Mr. Shahnewaz Parvez	Director	Managing Director, Titas Gas T&D PLC

**50. Disclosure as per Schedule XI, Part II, Para 3 of the Companies Act 1994**

The company had 1,921 permanent employees as at 30 June 2023 and 1,942 permanent employees as at 30 June 2024.

	30 June 2024	30 June 2023
	No. of Staff	No. of Staff
Head Office Staff	705	620
Other than Head Office	1,237	1,301
	<b>1,942</b>	<b>1,921</b>

**51. Disclosure as per Schedule XI, Part II, Para 4 of the Companies Act 1994**

Managing Director remuneration and benefit

	<b>2,309,347</b>	<b>2,239,196</b>
--	------------------	------------------

**52. Events after the reporting period**

The Board of Directors have recommended 5% cash dividend of Tk. 494,610,916 for the year ended 30 June 2024 in their board meeting held on 24 October 2024 subject to approval of the shareholders in the Annual General Meeting. The financial statements for the year ended 30 June 2024 do not include the effect of cash dividend which will be accounted for the period when the shareholders' right to receive the payment is established.

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.  
**Schedule of Property, Plant and Equipment**  
As at 30 June 2024

**Annexure-A**

(Amount in Taka)

Particulars	Balance as at 01.07.2023	Addition During the Year	Impairment/ Disposal/ Adjustment	Balance as at 30.06.2024	Depreciation Rate (%)	Balance as at 01.07.2023	Charged During the Year	Disposal/ Adjustment	Balance as at 30.06.2024	Written Down Value as at 30.06.2024	Written Down Value as at 30.06.2023	
1	2	3	4	5 = (2+3-4)	6	7	8 = (2x6) + (3x6)/2	9	10 = (7+8-9)	11 = (5-10)	12	
<b>a. Freehold Assets</b>												
Land	1,597,633,494	-	-	1,597,633,494	-	-	-	-	-	1,597,633,494	1,597,633,494	
Buildings	1,438,067,364	42,370,643	(50,742,161)	1,429,695,846	2.5-10	702,267,129	31,738,828	-	734,005,957	695,689,889	735,800,235	
Furniture & fixtures	127,327,682	5,344,480	(2,298,183)	130,373,979	10-15	99,100,655	14,779,236	-	113,879,891	16,494,088	28,227,026	
Office equipments	669,633,863	45,270,136	(1,314,886)	713,589,112	15	605,515,154	19,703,950	-	625,219,104	88,370,008	64,118,708	
Other equipments	144,696,314	13,971,472	(495,966)	158,171,820	15-30	115,665,135	29,587,879	-	145,253,013	12,918,807	29,031,179	
Transmission & distribution lines	25,330,220,233	419,439,051	(164,516,341)	25,585,142,943	3.33-10	18,235,964,593	708,756,364	-	18,944,720,957	6,640,421,986	7,094,255,640	
Water services	40,556,106	256,336	(368,623)	40,443,819	10-20	36,507,558	3,718,825	-	40,226,383	217,436	4,048,548	
Vehicles	752,896,791	-	(7,222)	752,889,569	20	722,482,648	6,081,353	-	728,564,000	24,325,569	30,414,144	
Intangible asset	57,682,409	-	-	57,682,409	20	57,682,408	-	-	57,682,408	1	1	
Other assets	2,877,919	-	(2,014)	2,875,905	10-25	2,832,706	43,184	-	2,875,890	15	45,213	
Sub-total	30,161,592,174	526,652,119	(219,745,395)	30,468,498,897		20,578,017,985	814,409,619	-	21,392,427,604	9,076,071,293	9,583,574,188	
<b>b. Revalued Assets</b>												
Land	-	39,122,821,712	-	39,122,821,712	-	-	-	-	-	39,122,821,712	-	
Buildings	-	139,174,806	-	139,174,806	-	-	47,417,090	-	47,417,090	91,757,716	-	
Water services	-	229,017	-	229,017	-	-	229,017	-	229,017	-	-	
Sub-total	-	39,262,225,534	-	39,262,225,534	-	-	47,646,106	-	47,646,106	39,214,579,428	-	
<b>Balance as at 30 June 2024</b>	<b>30,161,592,174</b>	<b>39,788,877,653</b>	<b>(219,745,395)</b>	<b>69,730,724,432</b>		<b>20,578,017,985</b>	<b>862,055,725</b>	-	<b>21,440,073,710</b>	<b>48,290,650,722</b>	<b>9,583,574,188</b>	
<b>Balance as at 30 June 2023</b>	<b>29,263,286,600</b>	<b>921,511,418</b>	<b>(23,205,845)</b>	<b>30,161,592,174</b>		<b>19,488,111,227</b>	<b>1,090,576,623</b>	<b>(669,865)</b>	<b>20,578,017,985</b>	<b>9,583,574,188</b>		



Titas Gas Transmission and Distribution PLC.

**Aging of Trade Debtors**

As at 30 June 2024

**Annexure-B**

(Amount in Taka)

Category of Receivables	Dues Over 90 days	Dues up to 31-90 Days	Dues up to 30 Days	2023-24	2022-23
Power (PDB)	26,716,662,683	5,753,126,000	2,507,439,000	34,977,227,683	15,632,025,268
Power (Private)	33,333,091,431	8,020,955,000	3,953,390,000	45,307,436,431	25,159,171,680
Fertilizer	4,518,371,341	822,056,000	852,408,000	6,192,835,341	3,037,739,155
Industrial	8,932,474,837	2,467,775,010	12,208,581,167	23,608,831,014	22,394,658,533
Captive Power	4,939,079,838	1,941,118,684	11,079,823,280	17,960,021,802	16,529,439,909
Feed Gas for CNG	2,618,103,968	84,010,987	2,884,180,555	5,586,295,510	5,602,358,938
Domestic (Metered)	800,936,672	75,809,501	139,125,289	1,015,871,461	957,406,136
Domestic (Un-Metered)	16,034,169,677	1,930,838,648	2,402,323,102	20,367,331,428	18,324,629,741
Commercial	642,761,654	176,554,478	249,345,369	1,068,661,501	936,140,995
Seasonal	45,266,461	-	-	45,266,461	45,266,461
<b>Total Trade Receivables</b>	<b>98,580,918,563</b>	<b>21,272,244,307</b>	<b>36,276,615,761</b>	<b>156,129,778,632</b>	<b>108,618,836,817</b>
Less: Provision for bad & doubtful debts				9,273,826,717	9,035,434,258
<b>Net Trade Receivables</b>				<b>146,855,951,914</b>	<b>99,583,402,558</b>



Titas Gas Transmission and Distribution PLC.  
**Computation of Total Taxable Income & Tax Liability**

Income Year: 2023-2024  
 Assessment Year: 2024-2025

**Annexure-C**

Particulars	Amount in Taka
Net profit before Tax (as per accounts)	1,281,522,466
Add: Depreciation as per Accounts	862,148,621
	2,143,671,087
Less: Depreciation as per Third Schedule of ITA 2023	458,445,814
Add: Provision for bad & doubtful debts	243,258,048
<b>Total Taxable Income</b>	<b>1,928,483,321</b>
Tax Payable @20%	385,696,664
Tax Decuction at source	8,189,513,548
Less: Rebate	-
<b>Net Payable (Current Tax) for the FY 2023-24</b>	<b>8,189,513,548</b>
Shortfull for the FY 2022-23 (assessment year 2023-24)	629,568,533
<b>Total Current Tax</b>	<b>8,819,082,081</b>

According to Tax Law 2023, Section 163(3)(Ka), the minimum tax was not applied to "any company related to gas transmission or distribution." As a transmission and distribution company, Titas Gas utilized this provision and claimed a refund for excess tax deducted at source over its actual tax liability. However, this year, the Finance Act 2024, Section 54 abolished Section 163(3) (Ka). As a result, tax deducted at source will now be treated as the minimum tax if the actual tax liability is lower than the tax deducted at source. Consequently, the company has recognized the entire amount of tax deducted at source as a current tax expense.



## গ্রাহকভিত্তিক গ্যাসের বিক্রয় মূল্য

ক্র. নং	গ্রাহক শ্রেণী	একক	০১ মে ২০২৪	০১ ফ্রেব্রুয়ারী ২০২৪	০১ জুন ২০২২	০১ জুলাই, ২০১৯	০১ আগস্ট, ২০১৭	০১ জুন ২০১৭	০১ মার্চ ২০১৭	০১ সেপ্টেম্বর ২০১৫	০১ আগস্ট ২০০৯
১	বিদ্যুৎ	(প্রতি ঘনমিটার)	১৫.৫০	১৪.৭৫	৫.০২	৪.৪৫	৩.১৬	৩.১৬	২.৯৯	২.৮২	২.৮২
২	সার	"	১৬.০০	১৬.০০	১৬.০০	৪.৪৫	২.৭১	২.৭১	২.৬৪	২.৫৮	২.৫৮
৩	ফিড গ্যাস ফর সিএনজি	"	৪৩.০০	৪৩.০০	৪৩.০০	৪৩.০০	৪০.০০	৪০.০০	৩৮.০০	৩৫.০০	৯.৯৭
৪	কাগপতিত পাওয়ার	"	৩১.৫০	৩০.৭৫	১৬.০০	১৩.৮৫	৯.৬২	৯.৬২	৮.৯৮	৮.৩৬	৪.১৮
৫	শিল্প										
	(ক) বৃহৎ	"	৩০.০০	৩০.০০	১১.৯৮						
	(খ) মাঝারি	"	৩০.০০	৩০.০০	১১.৭৮	১০.৭০	৭.৭৬	৭.৭৬	৭.২৪	৬.৭৪	৫.৮৬
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য	"	৩০.০০	৩০.০০	১০.৭৮						
৬	চা বাগান	"	১১.৯৩	১১.৯৩	১১.৯৩	১০.৭০	৭.৪২	৭.৪২	৬.৯৩	৬.৪৫	৫.৮৬
৭	বাণিজ্যিক										
	ক) হোটেল এন্ড রেস্তোরাঁ	"	৩০.৫০	৩০.৫০	২৬.৬৪	২৩.০০	১৭.০৪	১৭.০৪	১৪.২০	১১.৩৬	৯.৪৭
	খ) ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	"	-	-	১০.৭৮	১৭.০৪	-	-	-	-	-
৮	মিটারযুক্ত আবাসিক	"	১৮.০০	১৮.০০	১৮.০০	১২.৬০	৯.১০	১১.২০	৯.১০	৭.০০	৫.১৬
৯	মিটারবিহীন আবাসিক (একমুখী চুলা)	প্রতি চুলা	৯৯০.০০	৯৯০.০০	৯৯০.০০	৯২৫.০০	৭৫০.০০	৯০০.০০	৭৫০.০০	৬০০.০০	৪০০.০০
	মিটারবিহীন আবাসিক (দ্বিমুখী চুলা)	"	১০৮০.০০	১০৮০.০০	১০৮০.০০	৯৭৫.০০	৮০০.০০	৯৫০.০০	৮০০.০০	৬৫০.০০	৪৫০.০০



## বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০

বাংলাদেশ জাতীয় সংসদ কর্তৃক ২০১০ সনের ৪০ নং আইন হিসেবে “বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০” অনুমোদনের পর গেজেট প্রকাশের মাধ্যমে আইনটি কার্যকর হয়েছে। উক্ত আইনে গ্যাস সংক্রান্ত বিভিন্ন বিধান উল্লেখসহ নিম্নবর্ণিত কার্যকলাপের জন্য বিভিন্ন মেয়াদে কারাদণ্ড, অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডিত হওয়ার বিধান রয়েছে:

- মিটার বাই-পাস করে গ্যাস ব্যবহার ;
- মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার ;
- সরবরাহ লাইন হতে অবৈধ সংযোগ স্থাপন করে গ্যাস ব্যবহার ;
- গ্যাস লাইন বিচ্ছিন্নকরণের পর অননুমোদিত বা অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ;
- স্থাপিত রেগুলেটর অননুমোদিত বা অবৈধভাবে পুনঃস্থাপন (re-set) করে নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে গ্যাস ব্যবহার ;
- অননুমোদিত সংখ্যার অতিরিক্ত বা অতিরিক্ত ক্ষমতাসম্পন্ন, গ্যাস সরঞ্জাম স্থাপনপূর্বক গ্যাস ব্যবহার ;
- পরিত্যক্ত রাইজার হতে অননুমোদিত বা অবৈধভাবে গ্যাস সংযোগ স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার ;
- গৃহস্থালী সংযোগ হতে অননুমোদিত বা অবৈধভাবে বাণিজ্যিক বা শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস ব্যবহার ;
- কোন গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক হতে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের সম্মতি ব্যতিরেকে গ্যাস লাইন স্থাপন বা গ্যাস সংযোগ গ্রহণ ;
- লাইসেন্স ব্যতিরেকে সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন বা যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর কারখানা স্থাপন ;
- সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন কর্তৃক নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে সিএনজি বিক্রয় ;
- নাশকতামূলক কার্য ;
- গ্যাস সংক্রান্ত সরকারি কার্যক্রমে প্রতিবন্ধকতা সৃষ্টি ;
- পাইপলাইন, মিটার, রেগুলেটর ইত্যাদি চুরি ;
- চুরিকৃত সামগ্রী ক্রয়-বিক্রয় ও দখলে রাখা ; এবং
- অপরাধ সংঘটনে সহায়তা ও প্ররোচনা ইত্যাদি ।

## PUBLICATION COMMITTEE

### **Akond Md. Mahbubul Islam**

General Manager / Secretary  
Convener

### **Arpana Islam**

General Manager (Finance)  
Member

### **Md. Lutful Hyder Masum**

General Manager (Administration)  
Member

### **Engr. Satyajit Ghosh**

General Manager (Planning & Development)  
Member

### **Engr. Kazi Mohammad Saidul Hasan**

General Manager (Operation)  
Member

### **Md. Noor Hossain Khan**

Deputy General Manager (Share)  
Member-Secretary

### **Md. Mahbubur Rahman**

Deputy General Manager ( Finance)  
Member

### **Syeda Atia Bilkis**

Deputy General Manager (Company Affairs)  
Member

### **Engr. Md. Anisur Rahman**

Deputy General Manager (MECD)  
Member

### **Dr. Pradip Chandra Mandal**

Deputy General Manager (Planning)  
Member

### **Md. Humayun Kabir Khan**

Deputy General Manager (Accounts)  
Member

### **Engr. Mohammad Shahadat Hossain**

Deputy General Manager (Pipe Line Design)  
Member

## PUBLICATION SUB-COMMITTEE

### **Engr. Muhammad Ariful Islam**

Manager (ESS)  
Planning Department  
Convener

### **Mohammad Shah Alamgir**

Manager (SMIR) ,  
Share Department  
Member

### **Eng. Asaduzzaman**

Manager (Network Analysis),  
Pipe Line Design Department  
Member

### **Mohammad Mostofa Kamal**

Manager (Corporate Accounts),  
Accounts Department  
Member

### **Md. Al Amin**

Manager (Public Relations)  
Company Affairs Department  
Member-Secretary

### **Mohammad Hasan Mahmud**

Manager (Database & Monitoring),  
Vigilance Department  
Member

### **Md. Moniruzzaman**

Deputy Manager (Public Relations)  
Company Affairs Department  
Member

### **Md. Alamgir Murshed**

Deputy Manager (Public Relations)  
Company Affairs Department  
Member

### **Mohammad Rezaul karim**

Assistant Manager (Public Relations)  
Company Affairs Department  
Member

### **Md. Abdul Mannan**

Assistant Manager (RBRC)  
Company Affairs Department  
Member



# গ্যাসের অবৈধ সংযোগ গ্রহণ এবং এর ব্যবহার শাস্তিযোগ্য অপরাধ

অবৈধ গ্যাস সংযোগ থেকে দূরে থাকি এবং  
গ্যাস সংরক্ষণে সহায়তা করি-

- সকল প্রকার আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদান ও চুলা বৃদ্ধি বন্ধ রয়েছে।  
কর্তিকে অর্থ নিয়ে অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণ করে প্রচলিত হবেন না।
- ভ্রাম্যমাণ আদালত পরিচালনার মাধ্যমে অবৈধ গ্যাস সংযোগ প্রদান এবং  
গ্রহণকারীদের জেল-জরিমানা করা হচ্ছে।
- অবৈধ গ্যাস সংযোগ নির্মাণে নিম্নমানের মালামাল ব্যবহার করা হয়,  
যা গ্যাস লিকেজ, বিস্ফোরণ ও অগ্নিকাণ্ডের মতো দুর্ঘটনার কারণ।



প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্প  
তিতাস গ্যাস ট্রাসমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি



# PROXY FORM

I/We \_\_\_\_\_ of \_\_\_\_\_  
being a Shareholder of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited do hereby appoint Mr./Mrs./Miss \_\_\_\_\_ of \_\_\_\_\_, as my/our proxy to attend and vote for me/us on my/our behalf at the 43<sup>rd</sup> Annual General Meeting of the Company to be held on Wednesday, 24 December, 2024 at 6:30 P.M. by using Digital platform through the link <https://titasgas43rdagm.virtualagmbd.com>

As witness my hands this day of \_\_\_\_\_ December, 2024

Affix  
Revenue  
Stamp  
Tk.20.00

(Signature of the Proxy)

BO ID No. : .....

Date : .....

Signature of the Shareholder)

BO ID No. : .....

Date : .....

Note : The Proxy Form should be reached at the Registered Office of the Company not less than 48 hours before the time fixed for the meeting.

Signature Verified

Authorized Signatory

Titas Gas Transmission & Distribution PLC

# ATTENDANCE SLIP

I/We hereby record my/our attendance at the 43<sup>rd</sup> Annual General Meeting of the Company to be held on Wednesday, 24 December, 2024 at 6:30 P.M. by using Digital platform through the link: <https://titasgas43rdagm.virtualagmbd.com>

BO ID No. : .....

Name of the Member/Proxy : .....

Signature : .....

Date : .....

No. of shares : .....





TOWN BORDERING STATION (TBS) CUM DISTRICT REGULATING STATION (DRS), TEJGAON, DHAKA