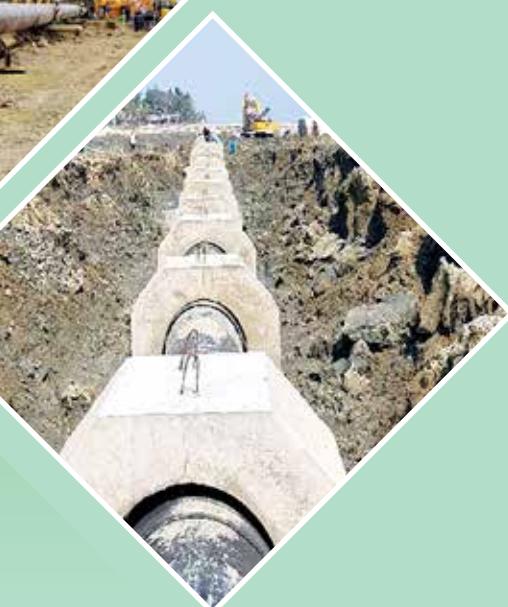


Annual Report

2024-2025



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড
Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Annual Report

2024-2025

*With the
Compliments
of
the Board of Directors*



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড
Gas Transmission Company Limited
(A Company of Petrobangla)



CONTENTS



Corporate Information	03
Vision & Mission	04
Messages	05
Gas transmission network flow diagram	11
Chairman of the Board of Directors	12
Shareholders	13
Directors' Profile	14
Managing Directors	20
Notice of Annual General Meeting	21
Directors' Report	22
Auditor's Report	77
Statement of Financial Position (Balance Sheet)	82
Profit & Loss Statement	83
Statement of changes in equity, cash flow statement and notes to financial statements for the year ended 30 th June 2025	84
Accounting Ratios	131
Graphical presentation of assets, capital and liabilities, revenue, sales and profit, deposit to national exchequer and account receivable	132
Auditor, Corresponding Bank & Registered Office	135
Publication Committee	136

Corporate Information

Registered Name	Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Company's Registration	C-25142(976)/93 14 December 1993
Commencement of Business	31 July 1994
Registered Office	Plot No. : F-18/A, Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, Dhaka-1207.
Corporation	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Managing Director	Engr. Md. Haroon Bhuiyan
Contact	Tel : +88 02-44827200 Web : www.gtcl.gov.bd FB : www.facebook.com/gtcl.gov.bd
Company Status	Public Limited Company
Commencement of Gas Transmission	01 March 1994
Authorized Capital	Tk. 10000 crore
Paid up Capital	Tk. 25610337800
Total Number of Shares	1000 crore
Value Per Share	Tk. 10.00
Total Volume of Gas Transmission	2159.52 Crore Cubic Meter
Total Volume of Condensate Transmission	13.46 Crore Liter
Contribution to National Exchequer (2024-2025)	Tk. 925.73 Crore
Net Profit before Income Tax (2024-2025)	Tk. 319.11 Crore
Net Profit after Income Tax (2024-2025)	Tk. 246.99 Crore
Revenue Earning Sources	Transmission Charge
Company's E-TIN	487300800329
Company's BIN	001108668-0401
Manpower	Total 582 (Officer-474, Staff-108)



VISION

To gradually create the national gas grid for the uninterrupted transportation of natural gas in a safe, reliable and economical way to the demand centers for ultimate distribution of the same by the marketing companies.



MISSION

To continuously study the availability and demand of natural gas for meeting the primary energy need in the country; establish and operate required gas transportation facilities in a sound and efficient manner; build-up human resources; develop planning, design and operational standards consistent with world gas industry practice and manage corporate and financial operations for sustained development of the company.



মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান উপদেষ্টা

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়,
সড়ক পরিবহন ও সেতু মন্ত্রণালয় এবং রেলপথ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির উন্নয়নমূলক সার্বিক কর্মকাণ্ড এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে। এ আয়োজনের সাথে সম্পৃক্ত কর্মকর্তা-কর্মচারী ও অংশীজনকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন জানাচ্ছি।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি হচ্ছে জ্বালানি। সমগ্র দেশে নিরবচ্ছিন্নভাবে জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিতকল্পে সরকার অঙ্গীকারবদ্ধ। এ লক্ষ্য অর্জনে বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকার এলএনজি আমদানি, প্রাকৃতিক গ্যাসের অনুসন্ধান, উৎপাদন, সংগ্রালন ও সুরু বিতরণ ব্যবস্থার উন্নতিকল্পে ব্যাপক কর্মসূচি গ্রহণ এবং বাস্তবায়ন করছে।

জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে নতুন উচ্চচাপ সম্পর্ক গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সংগ্রালন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল মোট ২১৭৭.৬০ কি.মি. গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইনের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে প্রায় ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সংগ্রালন করেছে, যা সমগ্র দেশে মোট সংগ্রালিত গ্যাসের শতকরা ৭৮.২০ ভাগ। ইতোমধ্যে প্রতিষ্ঠানটি বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন প্রকল্প এবং যমুনা রেলসেতুতে গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প সফলভাবে বাস্তবায়ন করেছে।

জিটিসিএল কর্তৃক বর্তমানে ৩৩টি পাইপলাইন ও ১টি অফ ট্রান্সমিশন গ্যাস স্টেশন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং আরও ০৩টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প পরিকল্পনাধীন রয়েছে। প্রকল্পগুলো বাস্তবায়ন সম্পর্ক হলে দেশের অধিকাংশ জেলায় শিল্প ও কল-কারখানায় গ্যাস সংগ্রালন করা সম্ভব হবে এবং গ্রাহকদের চাহিদার বৃহৎ অংশ পূরণ হবে। আমি আশা করি, জিটিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাদের ওপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে বলিষ্ঠ অবদান রাখবেন।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

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

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাচ্ছি। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সার্বিক কর্মকাণ্ড সম্পর্কে সুস্পষ্ট ধারণা পাওয়া যাবে মর্মে আশা করছি।

জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে অত্যন্ত নিষ্ঠার সাথে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ এবং বিভিন্ন উচ্চচাপ সম্প্রসারণ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে দেশব্যাপী গ্যাস সঞ্চালনে বিলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করে আসছে। বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী ও জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নসহ পেট্রোবাংলার অধীন অন্যান্য কোম্পানির অর্থায়নে জুন, ২০২৫ পর্যন্ত মোট ৩২টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। কোম্পানি কর্তৃক ২১৭৭.৬০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে, যা দেশে উৎপাদিত ও আমদানিকৃত মোট গ্যাসের প্রায় ৭৮.২০%। দেশের বিভিন্ন স্থানে গ্যাস সঞ্চালন নেটওয়ার্ক বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানির আওতায় বর্তমানে ০৪টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং ০৩টি প্রকল্প পরিকল্পনাধীন রয়েছে।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল মোট ২১৫৯.৫২ কোটি ঘনফুটার গ্যাস এবং ১৩.৪৬ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৬.১৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। উক্ত সময়ে পরিচালন ব্যয় হয়েছে ১৫০৮.৭১ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি করপূর্ব মোট ৩১৯.১১ কোটি টাকা নেট মুনাফা অর্জন করেছে এবং মোট ৯২৫.৭৩ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

আমি জিটিসিএল-এর ২০২৪-২৫ অর্থবছরের ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক অভিনন্দন ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভুঁঞ্চি
সাবেক সচিব
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার
ও^ও
চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালক পর্ষদ

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির সামগ্রিক উন্নয়ন কর্মকাণ্ড এবং ভবিষ্যৎ কর্ম পরিকল্পনার সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

দেশের আর্থসামাজিক উন্নয়ন, শিল্পায়ন ও দারিদ্র্য বিমোচনে জ্বালানি খাতের গুরুত্ব অপরিসীম। ১৯৯৩ সালে প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সুষ্ঠু পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠম সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। এছাড়া, জিটিসিএল জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকল্পে জাতীয় গ্যাস ছিঁড়ের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ফিল্ড হতে উভোলিত গ্যাস ও আমদানিকৃত আরএলএনজি বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় অত্যন্ত সুষ্ঠু, নিরবচ্ছিন্ন ও নিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে অবদান রাখছে।

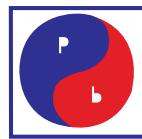
জিটিসিএল ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প ও যমুনা রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প সফলভাবে বাস্তবায়ন করেছে। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি বহু চ্যালেঞ্জ অতিক্রম করে ৩২টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করেছে এবং বর্তমানে মোট ২১৭৭.৬০ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ১৯৩ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালন করছে।

বর্তমানে কোম্পানি নিজস্ব অর্থায়নে 'জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প', 'বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প', ডিপোজিটরি ওয়ার্ক ভিত্তিতে আরপিসিএল এর অর্থায়নে 'ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প' এবং বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ (বেজা) এর অর্থায়নে 'মহেশখালী অর্থনৈতিক অঞ্চল-৩ (ধলঘাট) এর গ্যাস, বিদ্যুৎ ও যোগাযোগ অবকাঠামো নির্মাণ প্রকল্প' বাস্তবায়ন করছে। এছাড়া, কোম্পানির নিকট ভবিষ্যৎ কর্ম পরিকল্পনার আওতায় আরও ৩৩টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়ন কার্যক্রম সক্রিয় বিবেচনাবীন রয়েছে।

আমি জিটিসিএল-এর ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক অগ্রগতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি এবং পাশাপাশি কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

মোঃ হাফিজুর রহমান ভুঁঞ্চি

ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভুঁঞ্চি



বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন
(পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)

চেয়ারম্যান
Chairman

বাণী

বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর আওতাধীন একমাত্র সংগঠন কোম্পানি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি, উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির আয়-ব্যয়, লাভ-ক্ষতি, উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার বাস্তব চিত্র প্রতিফলিত হবে।

জাতীয় গ্যাস সংগ্রালন ব্যবস্থা বিনির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষম ব্যবহার নিশ্চিকভাবে ১৪ ডিসেম্বর, ১৯৯৩ তারিখে পেট্রোবাংলার সংগ্রালন কোম্পানি হিসেবে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে জিটিসিএল তার অভীষ্ঠ লক্ষ্য অর্জনের জন্য জাতীয় গ্যাস গ্রিড গঠন ও পরিচালনায় দক্ষতার স্বাক্ষর রেখেছে। বর্তমানে জিটিসিএল কর্তৃক ২১৭৭.৬০ কি.মি. উচ্চচাপ সম্প্রাণ গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন এবং ১৯৩ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালনা করা হচ্ছে।

জিটিসিএল ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ২১৫৯.৫২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৩.৪৬ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৬.১৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের পরিচালনা ব্যয় ও অন্যান্য ব্যয় সমন্বয়ের পর কোম্পানি করপূর্ব মোট ৩১৯.১১ কোটি টাকা নেট মুনাফা অর্জন করেছে এবং খণ্ডের আসল, খণ্ডের সুদ, লভ্যাংশ, সিডি-ভ্যাট ও আবগারি শুল্ক, আয়কর ইত্যাদি বাবদ সর্বমোট ৯২৫.৭৩ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

কোম্পানির ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আমি জিটিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে আমি কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কোম্পানির উন্নতোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মোঃ রেজানুর রহমান



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)
GAS TRANSMISSION COMPANY LTD. (GTCL)
(A Company of Petrobangla)

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের ওপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের সাথে সরাসরি সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি আনন্দিত। জাতীয় গ্যাস গ্রিড এর এককেন্দ্রিক পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষম ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন পরিকল্পনার আওতায় নতুন নতুন গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্মিলিতকরণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৩ সালের ১৪ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে একমাত্র গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন কোম্পানি হিসেবে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি অত্যন্ত নিষ্ঠা ও আন্তরিকতার সাথে উক্ত দায়িত্ব পালন করে যাচ্ছে এবং জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার, বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা, কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়ন, পেট্রোবাংলা এবং এর অধীন কোম্পানিসমূহের অর্ধায়নে কোম্পানি কর্তৃক ইতোমধ্যে ৩২টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমূহের মাধ্যমে কোম্পানি কর্তৃক নির্মিত ১৬৩৩.২৩ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন এবং সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পেট্রোবাংলার অধীনস্থ বিতরণ কোম্পানি কর্তৃক হস্তান্তরিত ৫৪৪.৩৭ কি.মি.সহ মোট ২১৭৭.৬০ কি.মি. গ্যাস পাইপলাইন ও ১৯৩ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন জিটিসিএল কর্তৃক পরিচালিত হচ্ছে এবং উক্ত ২১৭৭.৬০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইনের মাধ্যমে বর্তমানে দৈনিক গড়ে প্রায় ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হচ্ছে যা দেশে উৎপাদিত ও আমদানিকৃত মোট গ্যাসের প্রায় ৭৮.২০%।

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি “বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন প্রকল্প” ও “যমুনা রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প” সফলভাবে বাস্তবায়ন করেছে। বর্তমানে ডিপোজিটরি ওয়ার্কের ভিত্তিতে ২টিসহ মোট ৪টি প্রকল্প (ক) জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প (খ) বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন প্রকল্প (গ) ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং (ঘ) মহেশখালী অর্থনৈতিক অঞ্চল-৩ (ধলঘাটা) এর গ্যাস, বিদ্যুৎ ও যোগাযোগ অবকাঠামো নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এছাড়া, আদুর ভবিষ্যতে আরও ৩টি প্রকল্প (ক) ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, (খ) বরিশাল-খুলনা গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং (ঘ) মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ৩য় সমান্তরাল গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়ন সক্রিয় বিবেচনাধীন রয়েছে।

কোম্পানি ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৫২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৩.৪৬ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে সংগ্রালন চার্জ বাবদ ২২১৬.১৩ কোটি টাকা রাজ্য আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালন ব্যয় বাবদ ১৫০৮.৭১ কোটি টাকা খরচ হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব নীট মুনাফার পরিমাণ ৩১৯.১১ কোটি টাকা এবং কর পরবর্তী নীট মুনাফার পরিমাণ ২৪৬.৯৯ কোটি টাকা। এ অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক সর্বমোট ৯২৫.৭৩ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে।

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় কর্মকর্তা-কর্মচারিদের পদোন্নতি, প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ এবং মানবসম্পদ উন্নয়ন অব্যাহত রয়েছে এবং তথ্যপ্রযুক্তি, ই-ফাইলিং ও ইআরপির ওপর বিশেষ গুরুত্বারোপ করা হয়েছে। স্বাস্থ্য নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণের উপরও কোম্পানি বিশেষ গুরুত্বারোপ করছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে।

কোম্পানির বিভিন্ন কার্যক্রমের সুষ্ঠু বাস্তবায়ন ও অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন ও উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহের সময়োপযোগী সহযোগিতা, দিকনির্দেশনা ও পরামর্শ প্রদান করায় তাঁদের নিকট আন্তরিক কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। এছাড়া, দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে উচ্চচাপ সম্পন্ন পাইপলাইন নির্মাণে সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনের পক্ষ হতে সময়োপযোগী সহযোগিতা প্রদানের জন্য কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারিগণ তাঁদের ওপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখায় আমি তাঁদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

পরিশেষে কোম্পানির উত্তরোত্তর সাফল্য ও অগ্রগতির জন্য পরম কর্মাময় আল্লাহ তাআলার নিকট সাহায্য প্রার্থনা করছি।

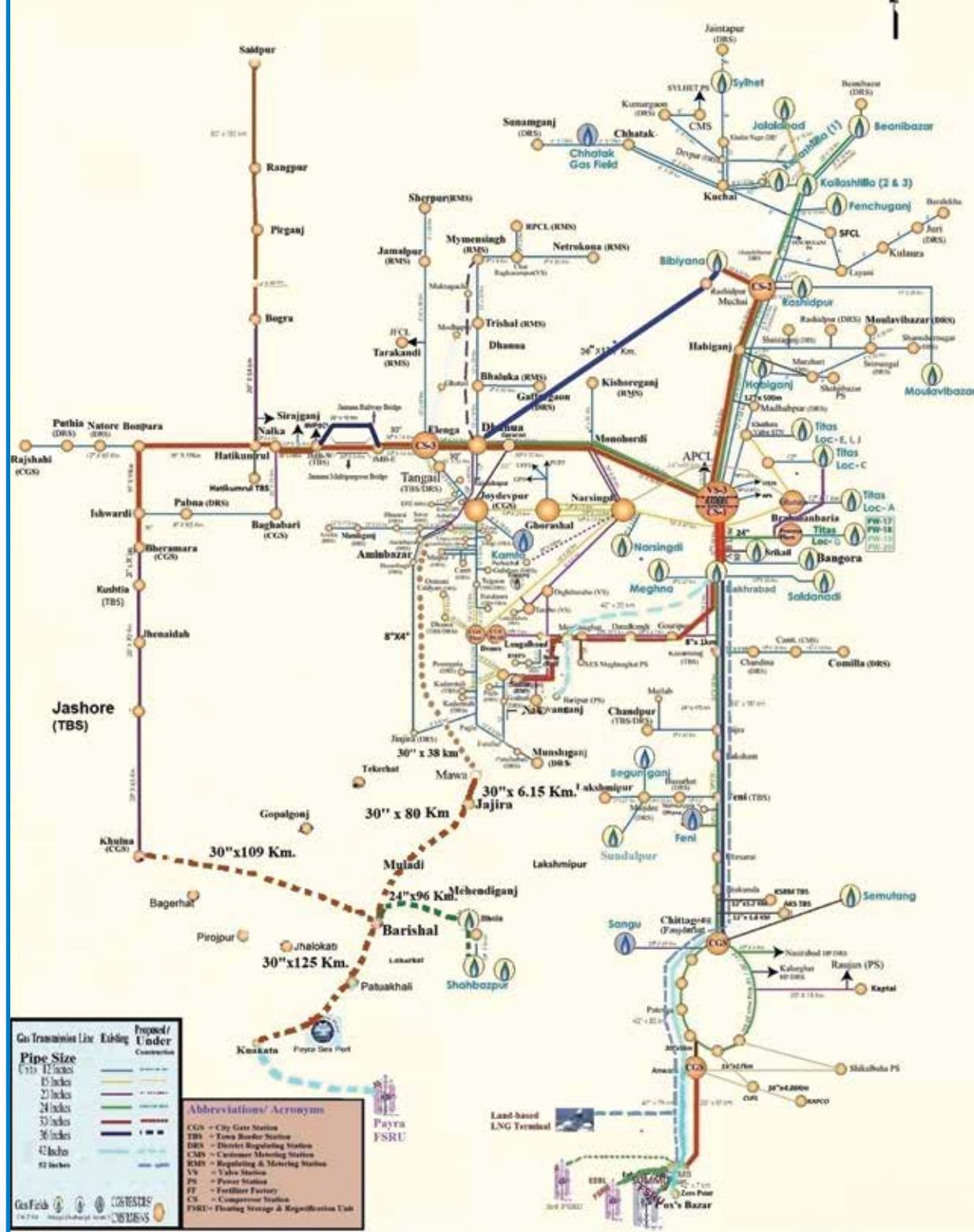


প্রকৌ. মোঃ হারুন ভুঁইয়া

Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Gas Transmission Network Flow Diagram



পরিচালক পর্ষদের চেয়ারম্যান

জনাব সি, ক, মো, আবদুল্লাহ	২৩-০১-১৯৯৪ হতে ৩১-১২-১৯৯৫
ড. মুজিবুর রহমান খান	০৮-০১-১৯৯৬ হতে ২৫-০৫-১৯৯৬
জনাব মোঃ মোশাররফ হোসেন	২৫-০৫-১৯৯৬ হতে ২২-০৭-২০০১
অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	২২-০৭-২০০১ হতে ০৮-১২-২০০১
সৈয়দ সাজেদুল করিম	০৮-১২-২০০১ হতে ১২-০৬-২০০৩
জনাব মুহাম্মদ আজিজুল ইসলাম	১২-০৬-২০০৩ হতে ০৮-০৬-২০০৪
জনাব এস, আর, ওসমানী	০৫-০৬-২০০৪ হতে ১৭-১২-২০০৫
জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞ্জা	১৮-১২-২০০৫ হতে ১৪-০২-২০০৭
ড. শেখ আব্দুর রশীদ	১৫-০২-২০০৭ হতে ২৬-০৯-২০০৭
জনাব জালাল আহমেদ	২৬-০৯-২০০৭ হতে ০৪-০৫-২০০৯
মেজর মোঃ মোকাদীর আলী (অবঃ)	০৪-০৫-২০০৯ হতে ২৪-১০-২০০৯
অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	২৫-১০-২০০৯ হতে ২৯-১০-২০১৪
জনাব মোঃ আবুবকর সিদ্দিক	৩০-১০-২০১৪ হতে ৩০-১১-২০১৫
জনাব নাজিমউদ্দিন চৌধুরী	১৫-১২-২০১৫ হতে ১২-০৫-২০১৮
জনাব আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম	১৩-০৫-২০১৮ হতে ১১-০১-২০২০
জনাব মোঃ আনিচুর রহমান	১২-০১-২০২০ হতে ০২-০১-২০২২
জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন	০৩-০১-২০২২ হতে ০৯-০১-২০২৩
জনাব মোঃ খায়রুজ্জামান মজুমদার	১০-০১-২০২৩ হতে ২৮-০৮-২০২৩
জনাব মোঃ নূরুল আলম	২৯-০৮-২০২৩ হতে ১৭-০৯-২০২৪
জনাব এ এইচ এম নূরুল ইসলাম	১৮-০৯-২০২৪ হতে ১৭-০৬-২০২৫
জনাব মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞ্জা	১৮-০৬-২০২৫ হতে

SHAREHOLDERS



Md Rezanur Rahman

Additional Secretary

Government of the People's Republic of Bangladesh and
Chairman, Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
& Shareholder, GTCL



S M Mahbub Alam

Joint Secretary

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



A K M Mizanur Rahman

Joint Secretary

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



Md. Abdul Mannan Patwary

Director (Planning), Petrobangla
& Shareholder, GTCL



Engr. Md. Rafiqul Islam

Director (Operation & Mines), Petrobangla
& Shareholder, GTCL



Md. Amzad Hossain

Secretary, Petrobangla
& Shareholder, GTCL

DIRECTORS' **PROFILE**



Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan

Former Secretary
 Government of the People's Republic of Bangladesh
 & Chairman, GTCL Board.



Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan was born on 11th April 1955 in Kendua upazila of Netrokona district. He is a distinguished civil servant and academic researcher who has made significant contribution to public administration in Bangladesh. He pursued his academic career at the University of Dhaka, obtained his B.Sc. (Honours) and M.Sc. degrees in Zoology. Later on, driven by a deep interest in history and governance, he completed his Ph.D. in History from the same University.

He joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 1983 as member of Bangladesh Civil Service 1982 (Regular Batch) and began his professional journey as a Magistrate at the Sub-Divisional Office in Cox's Bazar. Over the course of more than three decades, he held almost every key position in field administration, gained a reputation for integrity, dedication and deep institutional knowledge. He served as Upazila Magistrate in Palash (Narsingdi) and as Upazila Nirbahi Officer (UNO) in Dharmapasha and Bishwambharpur upazila under the district of Sunamganj. He also served for five years in Sylhet district, holding all major positions at the Additional Deputy Commissioner level.

From 2001 to 2005, he held the prestigious position of Deputy Commissioner & District Magistrate in Dinajpur and Bandarban Hill District. He also worked as District Judge in the district of Bandarban Hill District. In 2005 and 2006 he was appointed Joint Secretary (APD) in the Ministry of Establishment (now Ministry of Public Administration) and in the Ministry of Civil Aviation and Tourism respectively. In 2006, he was promoted to Additional Secretary and appointed Chairman of the Bangladesh Parjatan Corporation.

In 2008, he was appointed Divisional Commissioner of Rajshahi Division, a role he fulfilled with distinction until the end of 2010. He retired from the civil service in 2015 as a Secretary to the Government of Bangladesh. During his service tenure he represented Bangladesh on various official missions and training programs in several countries including Japan, China, South-Korea, Saudi Arabia and the United Kingdom.

Following his retirement, he continued contributing to national development and governance as a consultant with the Bangladesh Planning Commission and the World Bank. At present, he serves as a Member of the Public Administration Reform Commission, formed by the Interim Government of Bangladesh to recommend and oversee reforms in the country's governance system.

In addition to his civil service career, Dr. Bhuiyan has been deeply involved in academic research, particularly focusing on land administration, historical governance systems and regional development. He published some research-oriented books such as 'সিলেট বিভাগের প্রশাসন ও ভূমি ব্যবস্থা (১৯৯৯), যুগপরম্পরায় বাংলার ভূমি আইন ও ভূমি ব্যবস্থা (৩ খণ্ড, ২০০২-২০০৮), অবিভক্ত রাজশাহী বিভাগের উন্নয়ন সমস্যা ও সম্ভাবনা (সম্পাদিত-২০১০) এবং ময়মনসিংহের জমিদারি ও ভূমিষ্ঠ (বাংলাদেশ এশিয়াটিক সোসাইটি কর্তৃক ২০১৮ সালে প্রকাশিত), বাংলায় জমিদারি ব্যবস্থা উন্নব-ক্রমবিকাশ ও অবসান (২০২৪)।'

Mrs. Kaniz Fatima is his wife. He is a proud father of one son and one daughter and a grandfather to three grandsons and one granddaughter.



Kaniz Moula

Secretary

Bangladesh Parliament Secretariat
& Director, GTCL Board.

Ms. Kaniz Moula, an accomplished civil servant in public administration, currently serves as Secretary of the Bangladesh Parliament Secretariat. She was born in February 1968 into a respected Muslim family in Sirajganj district. She holds an M.S.S. in Marketing from the University of Dhaka.

Ms. Moula joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 15 November 1995. Over nearly three decades, she has served across a wide spectrum of ministries, divisions & field administration, including the offices of the Deputy Commissioners of Tangail and Dhaka, the Energy and Mineral Resources Division, Ministry of Shipping, Ministry of Public Administration, Cabinet Division, Ministry of Water Resources, Ministry of Land and the Land Administration Training Centre (LATC).

Her illustrious service record also encompasses key assignments at the Implementation Monitoring and Evaluation Division (IMED), the Land Appeal Board and the Ministry of Health and Family Welfare, where she played an instrumental role in strengthening institutional capacity and governance systems. Prior to her current appointment, she held the position of Additional Secretary at IMED, Ministry of Planning.

A lifelong learner, Ms. Moula has participated in numerous professional training and leadership development programs, both in Bangladesh and abroad, gaining rich exposure to global best practices in administration and development. As part of her official duties and academic pursuits, she has traveled extensively.

Beyond her official responsibilities, she is deeply engaged in social welfare initiatives and community development. She holds the position of Treasurer of the Bangladesh Administrative Service Association. Additionally, she has served as Vice President of the Marketing Alumni Association of Dhaka University.

In her personal life, Ms. Moula is a devoted mother of two daughters and one son.

Dr. Nurun Nahar Chowdhury, ndc

Secretary

Ministry of Shipping

& Director, GTCL Board.



Dr. Nurun Nahar Chowdhury, ndc, Secretary to the Government of the People's Republic of Bangladesh is currently working in the Ministry of Shipping. She has joined the civil service in 1998 as a member of BCS Administration Cadre of 17th batch. She has completed her graduation and post-graduation in International Relations from Dhaka University. She has obtained her Post Graduate Diploma degree from International Institute of Social Studies (ISS) in the Nederlands. She attained her second Masters and Doctoral degree from Monash University, Australia. She was awarded the National Defense Course (NDC) degree from National Defense College, Bangladesh. She has served at various capacities in the Ministry of Public Administration, Ministry of Agriculture, Ministry of Defense, Bangladesh Civil Service Administration Academy, National Institute of Local Government, Department of Disaster Management, Directorate of primary Education and in the field administration at Pabna, Feni and Cox's Bazar.

In her personal life, she is happily married to Dr. Mohammed Ziaul Haque and blessed with one son and one daughter.



Md. Abdul Mannan

Additional Secretary (Coordination and Monitoring)
 Energy and Mineral Resources Division
 Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
 & Director, GTCL Board.

Mr. Md Abdul Mannan, Additional Secretary (ID 6575) EMRD, a member of BCS (Administration) Cadre (18th Batch), Joined the Civil Service in 1999. In his illustrious service career he served as Assistant Commissioner and UNO in the field level. He is an expert trainer and worked as faculty member at BIAM Foundation. Prior to joining EMRD he worked as Senior Assistant Secretary, Deputy Secretary, Joint Secretary and Additional Secretary in important ministries like Finance Division, Ministry of Education, ICT Division, Ministry of Environment, Forest and Climate Change, Ministry of Industries, Health Education Division and so on. He contributed much particularly in policy formulation.

He participated different training programs at home and abroad. He travelled many countries like UK, Japan, Singapore, Germany, Korea, India, Thailand, Malaysia, Australia, Italy etc. for training and conference.

Mr Md. Abdul Mannan was born of a respectable Muslim family at Kahaloo Upazila in Bogura District. He completed his Graduation & Post Graduation in English Literature and M.Phil (in Political Science) from the University of Dhaka. Moreover, he obtained Post Graduate Diploma in Project Management from the University of Bedfordshire, UK.

Monir Hossain Chowdhury

Joint Secretary (Operations Division)
 Energy and Mineral Resources Division
 Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
 & Director, GTCL Board.

Mr. Monir Hossain Chowdhury, a career Civil Servant, joined Bangladesh Civil Service in 2003. He belongs to 21st batch of Bangladesh Civil Service, Administration cadre.

During his 22 years of service in the Government of Bangladesh, he worked in different ministries in different capacities. Prior to his present position, he was posted as Joint Secretary in the Finance Division, Ministry of Finance and the Ministry of Liberation War Affairs. He also served as Deputy Secretary in the Ministry of Public Administration, Ministry of Home Affairs and the Ministry of Expatriate Welfare and Overseas Employment. Mr. Chowdhury also discharged his duties as Senior Assistant Secretary in different ministries including Ministry of Education and Ministry of Commerce.

In the early stage of his career, he worked in the field administration Assistant Commissioner and Magistrate. He was also posted as Assistant Commissioner (Land) in different places including Cumilla and Chattogram where he supervised Land Development Tax collection, resolved land related disputes and coordinated various public-sector development programs.

Mr. Chowdhury holds a Masters of Business Administration (MBA) from Ajou University, South Korea. He worked as a research fellow in the Meiji University, Tokyo, Japan.

Mr. Chowdhury was born in a respectable Muslim family in Feni District. He is married and blessed with a daughter.





Md. Samsul Islam

Joint Secretary (Development Branch)
Local Government Division
Ministry of Local Government, Rural Development and Co-operatives
& Director, GTCL Board.

Mr. Md Samsul Islam is a geologist with a degree from the Geology Department of Dhaka University. He graduated with first class first in his Master of Science in Geology.

Immediately after graduation, he began his career in the energy sector. He had the opportunity to work as a geologist with Occidental-Unicol Gas Company at Bibiyana, the largest gas field in Bangladesh and also in the Jalalabad Gas Field for one and a half years. Following that, he joined the Geological Survey of Bangladesh as Assistant Director.

He then pursued his Ph.D. at the Technical University of Delft in the Netherlands. During his doctoral studies, he took the Bangladesh Civil Service (BCS) exam at the London center, where he achieved 7th place in the administration cadre. Currently, he is serving as the Joint Secretary in the Local Government Division. His 22 years career has been dedicated to improving public administration, policy implementation and governance.

He is pleased to hold a directorship in the Gas Transmission Company Limited (GTCL) in Bangladesh energy sector where he is committed to contribute his academic and professional experience.

Beyond his career, Mr. Islam is a cornerstone of civic engagement, demonstrating a lifelong commitment to leadership and community. He has consistently served his professional peers as President of the 22nd BCS Administration Forum, Vice-President of the 22nd BCS Forum and Assistant General Secretary of Bangladesh Administrative Service Association (BASA). His influence extends to the social sphere at the Officers Club Dhaka and to his academic roots, where he helps steer the Geological Society of Bangladesh (BGS) as an executive member of the council and serves as Vice President of the Dhaka University Geology Alumni Association (DUGAA), bridging generations. Through these roles, he actively builds and sustains the networks that bind these communities.

Mst. Moursheda Ferdous

Joint Secretary (Development-1 Branch)
Energy and Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
and Director, GTCL Board.

Mst. Moursheda Ferdous is currently serving as Joint Secretary of the Energy and Mineral Resources Division.

Mst. Ferdous is a member of the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) 22nd batch. She started her career as an Assistant Commissioner and Magistrate in Mymensingh DC Office. Later she worked in the Ministry of Shipping and the Cabinet Division as Senior Assistant Secretary and Deputy Secretary.



Mst. Moursheda Ferdous obtained BSc (Honours) in Mathematics and MSc in Applied Mathematics from the Dhaka University. Later she completed another 2-years Master's program in Public Policy and Management from the University of Melbourne, Australia under Australia Award Scholarship.

Along with some basic professional trainings, Mst. Ferdous attended several trainings on Project management, Procurement, information technology and so on. Moreover, she joined in number of foreign trainings, seminars and workshops in United States, United Kingdom, China, Malaysia and Canada.

Mst. Ferdous is married with Dr. Md. Mamun Molla, Professor of North South University and they have one daughter.



Engr. Md. Shoyeb

Director (PSC), Petrobangla
 & Director, GTCL Board.

Engr. Md. Shoyeb was born in an aristocratic Muslim Family on January 1968. He is from Jamalpur district. He obtained B.Sc. Engineering in EEE from BUET. He joined the Sylhet Gas Fields Ltd. on 1 March 1994 as Assistant Engineer. In his service life, he worked as Deputy Manager, Manager, DGM, GM in the field of Operation and Liquid Petroleum & Marketing Division. He was Project Director of the project titled "Installation of Catalytic Reforming Unit to convert petrol into octane at Rashidpur", Habiganj. He served Bangladesh Gas Fields Co. Ltd. (BGFCL) as Managing Director from February 2022 to May 2023. He also served in Bapex as Managing Director from May 2023 to April 2025. He joined Director (Production Sharing Contract) of Petrobangla on 15 April 2025. Mr. Shoyeb has undergone various professional training programs both within the country and abroad. He has traveled around the world including China, South Korea, Singapore, France, Germany, UK & USA as part of his official duties.

Engr. Md. Shoyeb is always involved in different social & professional welfare organizations. He is the Fellow of IEB and member of BUET Alumni Association.

Engr. Md. Haroon Bhuiyan

Managing Director, GTCL
 & Director, GTCL Board.

Engr. Md. Haroon Bhuiyan has been serving as the Managing Director of Gas Transmission Company Limited (GTCL) under Petrobangla since 22 June 2025. He is the 20th Managing Director of GTCL. Prior to this role, he was the Managing Director of Rupantarita Prakritik Gas Company Limited (RPGCL).



He was born in a renowned Muslim family on 1st January 1971 at Tejgoan in Dhaka district. He obtained B.Sc. in Mechanical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1994. Prior to that, he completed his HSC from Notre Dame College, Dhaka in 1987 and SSC from BAF Shaheen School & College, Dhaka in 1985. In addition to his academic qualifications, he completed various short courses both at home and abroad during his long service career.

He started his career as an Assistant Engineer (Mechanical) in Chattogram Port Authority in 1995. He served over there in Container Handling Department for 04 (four) years. Then in 1999 he joined in Petrobangla as an Assistant Engineer (Mechanical) and has been serving in this organization for more than 25 years. During his long service life he was engaged in Strategic Planning Division, Engineering Division, LNG Cell and Services Division of Petrobangla. Throughout his career, he has participated in numerous professional trainings, workshops, seminars and visits both at home and abroad including in Malaysia, Australia, India, Thailand, Indonesia, Turkey, Greece, Austria, Singapore and Japan.

He is actively involved in various socio-economic, humanitarian and religious activities and is also recognized as an expert organizer. He is a member of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB), as well as member of the BUET Mechanical Engineering Alumni Association.

He is the worthy son Late Md. Idris Bhuiyan and Hafiza Khatun. He is blessed with 04 (four) daughters and a pious spouse.

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

সৈয়দ আনোয়ারুল হক	২৩-১২-১৯৯৩ হতে ১২-১২-১৯৯৫
জনাব মোঃ ইমদাদুল হক	১৩-১২-১৯৯৫ হতে ১৮-১১-১৯৯৬
জনাব মুঢ়েনুল আহসান	১৯-১১-১৯৯৬ হতে ১৭-১১-১৯৯৮
জনাব খোন্দকার মোমিনুল হক	১৮-১১-১৯৯৮ হতে ৩১-০৭-২০০০
জনাব মুঢ়েনুল আহসান	০২-০৮-২০০০ হতে ০৩-০২-২০০৩
জনাব এম, এ, রাইস সিদ্দিক	০৪-০২-২০০৩ হতে ০৮-১১-২০০৩
জনাব মন্জুর মোরশেদ তালুকদার	০৯-১১-২০০৩ হতে ০৬-১১-২০০৮
জনাব মোঃ মাহবুর রহমান	০৭-১১-২০০৮ হতে ৩০-১২-২০০৮
জনাব মোঃ আমিনুর রহমান	৩১-১২-২০০৮ হতে ২৯-১২-২০১৩
জনাব জামিল এ আলিম	৩০-১২-২০১৩ হতে ০৮-০১-২০১৫
জনাব নিজাম শারিফুল ইসলাম	০৮-০১-২০১৫ হতে ০৭-০৩-২০১৬
জনাব মোঃ মাহবুব ছরোয়ার	০৭-০৩-২০১৬ হতে ২৩-১১-২০১৬
জনাব মো. আতিকুজ্জামান	২৩-১১-২০১৬ হতে ২৪-০৪-২০১৮
জনাব আলী মোঃ আল-মামুন	২৪-০৪-২০১৮ হতে ০৩-১২-২০১৯
জনাব মো. আতিকুজ্জামান	০৩-১২-২০১৯ হতে ৩১-০৫-২০২১
প্রকৌ. রঞ্জসানা নাজমা ইছহাক	০১-০৬-২০২১ হতে ৩০-১২-২০২৩
জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ	৩১-১২-২০২৩ হতে ১০-০৯-২০২৪
প্রকৌ. রঞ্জসানা নাজমা ইছহাক	১১-০৯-২০২৪ হতে ২৫-০১-২০২৫
প্রকৌ. মোঃ আনোয়ারুল ইসলাম	২৬-০১-২০২৫ হতে ২১-০৬-২০২৫
প্রকৌ. মোঃ হারুন ভুঁইয়া	২২-০৬-২০২৫ হতে

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

GAS TRANSMISSION COMPANY LTD. (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

সূত্র নম্বর: ২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৮২.০১২.২৫.১৩১

তারিখ: ২২ অক্টোবর, ১৪৩২ বঙ্গাব্দ
০৭ ডিসেম্বর, ২০২৫ খ্রিস্টাব্দ

৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

এতদ্বারা নোটিশ প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৯ ডিসেম্বর, ২০২৫ (১৪ পৌষ ১৪৩২ বঙ্গাব্দ) তারিখে রোজ সোমবার সন্ধ্যা ০৭:০০ ঘটিকায় জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ বোর্ড রুমে (প্লট নম্বর: এফ-১৮/এ, লেভেল-৫, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকা-১২০৭) অনুষ্ঠিত হবে।

বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচনাসূচি :

- গত ১৭-১১-২০২৫ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী পঠন ও নিশ্চিতকরণ;
- গত ১৭-১১-২০২৫ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত কোম্পানির ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা ও অনুমোদন;
- কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের পরিচালক পর্যবেক্ষণের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের লভ্যাংশে ঘোষণা সম্পর্কিত;
- কোম্পানির ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরের জন্য বাস্তিশনাক্ষৰ নিরোগ ও পারিশমিক নির্ধারণ;
- কোম্পানির পরিচালক পর্যবেক্ষণে পরিচালক নিরোগ অনুমোদন;
- কোম্পানির পরিচালক পর্যবেক্ষণে এক-ত্রুটীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পুনঃনিরোগ বিবেচনা ও অনুমোদন;
- কোম্পানির পরিচালক পর্যবেক্ষণে পরিচালকগণের সম্মানী পুনর্গুরুরণের প্রস্তাৱ অনুমোদন; এবং
- চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ (যদি থাকে)।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য বিনোদ অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

সম্মানিত কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রত্বিন ফর্ম প্রয়োগ করে জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে বর্ণিত সভায় উপস্থিতির জন্য প্রত্বিন নিরোগ করতে পারবেন। প্রত্বিন ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

পরিচালক পর্যবেক্ষণের আদেশক্রমে,



(কাজী হাসান মাসুদ)

কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক)

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- জনাব এস এম মাহবুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- জনাব মোঃ আব্দুল মাজ্মান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস্ট), পেট্রোবাংলা।
- জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- পেট্রোবাংলার প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পরিচালকবৃন্দ :

১। ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঁঞ্চা, সাবেক সচিব	- চেয়ারম্যান
২। জনাব মিজ কানিজ মওলা, সচিব, বাংলাদেশ জাতীয় সংসদ সচিবালয়	- পরিচালক
৩। ড. নূরজাহার চৌধুরী, এনডিসি, সচিব, নৌপরিবহন মন্ত্রণালয়	- পরিচালক
৪। জনাব মোঃ আব্দুল মাজ্মান, অতিরিক্ত সচিব (সম্বয় ও মনিটরিং), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	- পরিচালক
৫। জনাব মনির হোসেন চৌধুরী, যুগ্মসচিব (অপারেশন অনুবিভাগ), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	- পরিচালক
৬। জনাব মোঃ সামুদ্র ইসলাম, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন অধিকার্যকারী), স্থানীয় সরকার বিভাগ, স্থানীয় সরকার, পল্লী উন্নয়ন ও সমবায় মন্ত্রণালয়	- পরিচালক
৭। জনাব মোঃ মোশের্দা ফেরদৌস, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন-১, উন্নয়ন-৩ অধিকার্যকারী), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়	- পরিচালক
৮। প্রকৌ. মোঃ শোবের, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা	- পরিচালক
৯। প্রকৌ. মোঃ হারুন ভুইয়া, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল	- পরিচালক

অনুলিপি :

- রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- মেসার্স এস এফ আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, হাউজ নং-৫১ (২য় ও তৃতীয় তলা), রোড নং-৯, ব্লক-এফ, বনানী, ঢাকা-১২১৩।
- অফিস কপি।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের ওপর পরিচালক পর্বদের প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালক পর্বদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। জাতীয় গ্যাস সংগ্রালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সুষ্ঠু পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের যৌক্তিক সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সরকার ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠা করে। প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল জ্বালানি নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্রে উৎপাদিত/প্রাপ্ত গ্যাস ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সংগ্রালনের দায়িত্ব অত্যন্ত সুষ্ঠু ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। বার্ষিক সাধারণ সভার এবিশেষ আয়োজনে আমি কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সম্পাদিত সার্বিক কর্মকাণ্ডের বিবরণ, প্রকল্প বাস্তবায়ন অগ্রগতি, নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-ক্ষতির হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন, প্রশাসনিক বিভিন্ন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনার একটি ধারাবাহিক চিত্র আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি:

১.০। পরিচালন কার্যক্রম

১.১। জিটিসিএল কর্তৃক হৃইলিং চার্জ প্রাপ্ত সংগ্রালিত মোট গ্যাসের পরিমাণ ২১৫৯.৫২ কোটি ঘনমিটার। জিটিসিএল পরিচালিত উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি (টিজিটিডিপিএলসি), বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল), কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল), জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিডিএসএল), পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল) ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর অধিভুক্ত এলাকায় এবং মুচাই কম্প্রেসর স্টেশন-এর জন্য শেভরন বাংলাদেশ লিঃ-কে যথাক্রমে ১৩২২.৩৯, ২৪০.৮০, ২৮৪.৬৮, ১৩৪.৩৩, ১৩৯.২৬, ৩৬.১৯ ও ৩.৬০ কোটি ঘনমিটার অর্থাৎ সর্বমোট ২১৬১.২৫ কোটি ঘনমিটার গ্যাস (যার মধ্যে ৭৯৮.০৬ কোটি ঘনমিটার আরএলএনজি এবং বিজিডিসিএল কর্তৃক হৃইলিং চার্জ প্রাপ্ত ১.৭৯ কোটি ঘনমিটার গ্যাস অন্তর্ভুক্ত রয়েছে) পরিবহন/সংগ্রালন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ০.১১% বেশি। অপরদিকে, উল্লিখিত সময়ে উত্তর-দক্ষিণ কনডেনসেট পাইপলাইনের মাধ্যমে শেভরন-এর জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্রে এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ-এর কেলাশটিলা গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট ১৩.৪৬ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ২৬.২৩% কম।



কোম্পানির ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা

১.২। জিটিসিএল-এর ক্ষাড়া সিস্টেমের সাহায্যে প্রতিনিয়ত জিটিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন পাইপলাইনের FSRU এবং বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্রের মিটারিংয়ের মাধ্যমে পরিমাপকৃত ও সঞ্চালিত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত নিরবচ্ছিন্নভাবে সংগ্রহ ও পর্যবেক্ষণ করা হচ্ছে। এছাড়া, উক্ত সিস্টেমের সাহায্যে বিতরণ কোম্পানিসমূহে প্রয়োজন অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে লোড ম্যানেজমেন্ট কাজে সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে।

২.০। লিকুইফাইড ন্যাচারাল গ্যাস (এলএনজি) হতে প্রাপ্ত আরএলএনজি সঞ্চালন কার্যক্রম

কর্মবাজারের মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক স্থাপিত দুটি FSRU-এর মাধ্যমে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ৭৯৮.০৬ কোটি ঘনমিটার গ্যাস (আরএলএনজি) অর্থাৎ দৈনিক গড়ে ৭৭২.১৪ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্যাস ছিদ্রের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে।

৩.০। তথ্যপ্রযুক্তি সম্পর্কিত কার্যক্রম

৩.১। জিটিসিএল-কে পেপারবিহীন অফিসে পরিণত করার লক্ষ্যে ২০১৭ সাল হতে Enterprise Resource Planning/Enterprise Asset Management (ERP/EAM) System ব্যবহৃত হচ্ছে। উক্ত ERP/EAM System (SAP)-এর খুটি মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় বিল পরিশোধ, আর্থিক এবং প্রশাসনিক অনুমোদন গ্রহণ, বাজেট ছাড়করণ, সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত তথ্যাদি সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা, সকল ধরনের ছুটির আবেদন দাখিল এবং অনুমোদন, বেতন-ভাতাদি প্রদান, মালামাল/ইনভেন্টরি ব্যবস্থাপনা ইত্যাদি কার্যাবলি অতি সহজে সম্পাদন করা হচ্ছে। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের নির্দেশনার পরিপ্রেক্ষিতে ইআরপি সিস্টেমের ডাটাসমূহ Oracle Cloud Infrastructure (OCI), Singapore-এর Data Center হতে Bangladesh Data Center Company Ltd. (BDCCL)-এর গাজীপুরস্থ 4-tier Data Center এর G-Cloud এ সফলভাবে মাইগ্রেশন সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে ইআরপি সিস্টেমের যাবতীয় কার্যক্রম বিভিসিসিএল-এর উক্ত 4-tier Data Center (DC) : G-Cloud হতে সম্পাদিত হচ্ছে।

৩.২। জিটিসিএল-এর ওয়েবসাইট ও মেইল সার্ভারের সুরক্ষার জন্য নিয়মিত সিকিউরিটি সিস্টেম আপগ্রেড করা হচ্ছে। জাতীয় তথ্য বাতায়নের অন্তর্ভুক্ত জিটিসিএল-এর অফিসিয়াল ওয়েবসাইট (<https://gtcl.gov.bd>) নিয়মিত মনিটরিংসহ প্রয়োজনীয় সকল তথ্য যথাসময়ে ও তাৎক্ষণিকভাবে হালনাগাদ করা হচ্ছে। দাণ্ডারিক কাজে তথ্য আদান প্রদানে ব্যবহৃত সরকারি জিম্ব্রা ই-মেইল সিস্টেম নেটওয়ার্ক, সিস্টেম এডমিনিস্ট্রেশন এবং ডাটা ম্যানেজমেন্ট আইসিটি ডিভিশনের তত্ত্বাবধানে পরিচালিত হচ্ছে।

৩.৩। জিআইএস ম্যাপ প্রস্তুতকরণ

জাইকা কর্তৃক “The Project for Gas Network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh” প্রকল্পের আওতায় জিটিসিএল-এর সকল পাইপলাইনের GIS Database এবং GIS Version প্রস্তুতকরণের কাজটি সম্পাদিত হয়েছে। এরই ধারাবাহিকতায় নিজস্ব জনবল দ্বারা কোম্পানি কর্তৃক বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের (৩০" ব্যাস X ১৫০ কি.মি.) জিআইএস ম্যাপিং কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে এবং বর্তমানে বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের (৪২" ব্যাস X ৫০ কি.মি.) জিআইএস ম্যাপিং কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

৪.০। মিটারিং সংক্রান্ত কার্যক্রম

বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র হতে উৎপাদিত গ্যাস এবং মহেশখালী FSRU হতে প্রাপ্ত RLNG ২১টি ইনটেক পয়েন্টের মাধ্যমে স্ব স্ব প্রতিষ্ঠান কর্তৃক কাস্টডি মিটারিং করে জিটিসিএল-এর পাইপলাইনে সরবরাহ করে। জিটিসিএল পরিচালিত উচ্চচাপ সম্পন্ন পাইপলাইন দ্বারা ৬০টি অফটেক পয়েন্টের মাধ্যমে ৬০টি বিতরণ কোম্পানিতে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। উক্ত অফটেক পয়েন্টের মধ্যে জিটিসিএল নিয়ন্ত্রণাধীন ২৫টি এবং অবশিষ্ট ৩৮টি অফটেক পয়েন্ট বিতরণ কোম্পানির নিয়ন্ত্রণে রয়েছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে উৎপাদিত ও আমদানিকৃত মোট গ্যাসের প্রায় ৭৮.২০% গ্যাস জিটিসিএল-এর পাইপলাইনের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে। অবশিষ্ট গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিজস্ব গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাসফিল্ড হতে তাদের নিজস্ব সিস্টেমে সরাসরি গ্রহণ করছে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির ইনটেক ও অফটেক এর গড় কারিগরি লস ১.৫৭%, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ২.০৩% অর্থাৎ কারিগরি লস পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় ২২.৬৬% হ্রাস পেয়েছে। মিটারিং ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে ইনটেক ও অফটেক পয়েন্টে অবস্থিত মিটারসমূহ মাসিক ভিত্তিতে নিয়মিত যৌথ ক্যালিব্রেশন করা হচ্ছে। এছাড়া গ্যাস মিটারিংসমূহে AGA অনুযায়ী Turn Down Ratio সঠিক রাখার জন্য বিভিন্ন মডিফিকেশন করা হচ্ছে।



বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের মাননীয় উপদেষ্টা মহোদয় কর্তৃক ৪২" ব্যাসের বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প এলাকা পরিদর্শন

৫.০। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহ

৫.১। বঙ্গো-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের উত্তর জনপদে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা এবং গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎকেন্দ্র ও শিল্প প্রতিষ্ঠান নির্মাণের সুযোগ সৃষ্টিসহ বাণিজ্যিক ও অন্যান্য গ্রাহকের গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে ১০০০ পিএসআইজি ক্ষমতা সম্পন্ন ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৫০ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিওবি এবং জিটিসিএল।

প্রকল্প ব্যয় : মোট ১,৩৭২.৮১ কোটি টাকা (জিওবি: ১,৩৫৬.২২ কোটি টাকা এবং জিটিসিএল: ১৬.১৯ কোটি টাকা)

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় ১৫০ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইন, ৮ টি নদী ক্রসিং ও সৈয়দপুরে ১০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি সিটি গেইট স্টেশন (সিজিএস), রংপুরে ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি টাউন বর্ডার স্টেশন (টিবিএস) এবং পীরগঞ্জে ২০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি টাউন বর্ডার স্টেশন (টিবিএস) স্থাপনসহ পাইপলাইন কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং পিজিসিএল-এর ডিআরএসসমূহে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি শতকরা ১০০ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৯৮.৫৩ ভাগ।

৫.২। যমুনা রেল সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বাণিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে টাঙ্গাইল জেলার ইন্দোহিমাবাদে স্থাপিত পূর্বপাড় ভাল্ব স্টেশন হতে যমুনা নদীর উপর নবনির্মিত রেল সেতু হয়ে সিরাজগঞ্জ জেলার সয়েদাবাদে স্থাপিত পশ্চিমপাড় ভাল্ব স্টেশন পর্যন্ত ৩৬" ব্যাসের ১০ কি.মি. দীর্ঘ ১০০০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের সুযোগ সৃষ্টি করা।



বার্জ মাউন্টেড ক্রেন ব্যবহার করে যমুনা রেলওয়ে সেতুতে ৩৬" ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয় : ৪৪৫.৮৫ কোটি টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে সিপি সিস্টেম ও অন্যান্য ফ্যাসিলিটিসহ ৩৬" ব্যাসের ১০ কি. মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ ২৮ এপ্রিল ২০২৫ তারিখে সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে এবং উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালন করা হচ্ছে। প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি শতকরা ১০০ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৯৯.৩২ ভাগ।

৬.০। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৬.১। বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (১ম সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে মেঘনাঘাট পাওয়ার হাব এলাকায় এবং হরিপুর, সিন্দুরগঞ্জ ও আড়াইহাজার এলাকায় স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র, অর্থনৈতিক অঞ্চল, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বাণিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত ৪২" ব্যাসের ৫০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিওবি এবং নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয় : মোট ১৫৭০.৭৭ কোটি টাকা (জিওবি ৭৩৮.২৬ কোটি টাকা এবং নিজস্ব অর্থায়ন ৮৩২.৫১ কোটি টাকা)।

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় পণ্য ও মালামাল ক্রয়ের মোট ৬ টি প্যাকেজের ক্রয় কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ এবং পাইপলাইন ক্লিনিং ও হাইড্রোস্ট্যাটিং টেস্টিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ৩টি লটে বিভক্ত চুক্তিভুক্ত ০৯ টি নদীর (মোট ৭.৭ কি.মি.) ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। তন্মধ্যে ৮টি নদীর টাই-ইন, পিগিং ও হাইড্রোস্ট্যাটিক টেস্টিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। অবশিষ্ট মেঘনা নদীর ক্রসিং কাজের টাই-ইন কার্যসম্পাদন চলমান রয়েছে। ৩টি মিটারিং (মেঘনাঘাট, গজারিয়া ও হরিপুর) স্টেশন স্থাপন কাজের অন্তর্ভুক্ত কন্ট্রোল বিস্তার, সাব-স্টেশন বিস্তার, পাম্প হাউস ও প্রসেস এরিয়ার ফাউন্ডেশনের পূর্ত নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের ভোত অগ্রগতি শতকরা ৮৬ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৮০.৬৩ ভাগ।



জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত গ্যাস ক্রোমাটোগ্রাফ ও ক্যালিব্রেশন ল্যাবরেটরি উদ্বোধন করেন জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাননীয় সচিব জনাব মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

৬.২। জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সফার পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প (১ম সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবহার, গ্যাস পরিবহন ও বিপণন ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা এবং জবাবদিহিতা নিশ্চিতকল্পে জিটিসিএল-এর ছিদ্র হতে বিভিন্ন ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানিকে পরিমাপকৃত ও মানসম্পন্ন গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে ১০টি সিজিএস/আরএমএস স্থাপন, ৩টি মিটারিং স্টেশন নির্মাণ ও ৪টি মিটারিং স্টেশন মডিফিকেশন এবং ৬টি হট ট্যাপিং কাজ সম্পাদন করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয় : ৯৩৮.৫৩ কোটি টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় ১৭টি মিটারিং স্টেশন স্থাপন/মডিফিকেশন কাজের মধ্যে ইতোমধ্যে ১২টির কাজ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। অবশিষ্ট ০৫টি মিটারিং স্টেশন স্থাপনের কাজ চলমান রয়েছে এবং চুক্তি অনুযায়ী কাজ সম্পাদনের শেষ তারিখ ফেব্রুয়ারি-২০২৬। শুরু হতে প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি শতকরা ৯০ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৮০.১২ ভাগ।

৬.৩। ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (ডিপোজিটির ওয়ার্ক ভিত্তিতে জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য	: দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মেটানোর লক্ষ্যে ময়মনসিংহ বিভাগের শহুগঞ্জে রুরাল পাওয়ার কোম্পানী লিমিটেড (আরপিসিএল) কর্তৃক নির্মিতব্য ৪২০ মেগাওয়াট ডুয়েল ফুয়েল (গ্যাস/এইচএসডি) কম্বাইন সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ২০" ব্যাসের ৬০ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও আনুষঙ্গিক অবকাঠামো নির্মাণ করা।
বাস্তবায়নকাল	: জুলাই ২০২২ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।
অর্থের উৎস	: জিওবি এবং আরপিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন।
প্রকল্পের ব্যয়	: মোট ৫৫৩.১৭ কোটি টাকা (জিওবি ৪১৮.৫৯ কোটি টাকা এবং আরপিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন ১৩৪.৫৮ কোটি টাকা)।

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় পণ্য ও মালামাল ক্রয়ের ৬টি প্যাকেজের মধ্যে ৫টি প্যাকেজের মালামাল আমদানি কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং অপর ১টি প্যাকেজের ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) মালামাল উৎপাদনপূর্বক জাহাজীকরণ প্রক্রিয়াবিন রয়েছে। অপরদিকে, ইপিসি ভিত্তিতে Horizontal Directional Drilling (HDD) পদ্ধতির মাধ্যমে ০৩টি নদী (খিরো, বানার ও সুতিয়া) ক্রসিং কাজ সম্পাদনের জন্য ঠিকাদার কর্তৃক মালামাল আমদানি সম্পন্ন হয়েছে ও যন্ত্রপাতি আমদানির প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ চলমান রয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে ধনুয়াতে ১টি অরিফিস মিটার রান স্থাপনের নিমিত্ত পুনঃদরপত্র মূল্যায়ন কার্যক্রম চলমান রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় গাজীপুর ও ময়মনসিংহ জেলায় ভূমি অধিগ্রহণ ও হকুমদখলসহ অন্যান্য কার্যাবলী আরপিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়িত হচ্ছে। ভূমি অধিগ্রহণের নিমিত্ত ইতোমধ্যে গাজীপুর জেলার শ্রীপুর উপজেলায় ও ময়মনসিংহ জেলার ভালুকা ও ত্রিশাল উপজেলায় অধিগ্রহণত্ব ভূমির ৭-ধারা নোটিশ জারি করা হয়েছে। ময়মনসিংহ সদর উপজেলার জেলা প্রশাসক কর্তৃক সুপারিশকৃত প্রস্তাব অনুমোদনের নিমিত্ত প্রস্তাবনা ভূমি মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে যা চূড়ান্ত অনুমোদনের অপেক্ষায় রয়েছে। অনুমোদন পরবর্তীতে ৭-ধারা নোটিশ জারী করা হবে। শুরু হতে প্রকল্পের তোত অগ্রগতি শতকরা ৬০.৯০ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৪৮.৪০ ভাগ।



৪২" ব্যাসের বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম

৬.৪। মহেশখালী অর্থনৈতিক অঞ্চল-৩ (ধলঘাটা) এর গ্যাস, বিদ্যুৎ ও যোগাযোগ অবকাঠামো নির্মাণ প্রকল্প (ডিপোজিটরি ওয়ার্ক ভিত্তিতে জিটিসিএল কর্তৃক গ্যাস সংগ্রহণ পাইপলাইন নির্মাণ)

উদ্দেশ্য : প্রকল্পের আওতায় ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১২ কি.মি ১০০০ পিএসআইজি গ্যাস সংগ্রহণ পাইপলাইন নির্মাণ ও ২৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন টিবিএস স্থাপন করা।



জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প-এর আওতায় ০৫টি মিটারিং স্টেশন স্থাপন/ মডিফিকেশন কাজের জন্য GTCL এবং Best Energy Equipment (Tianjin) Co. Ltd., China এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর

বাস্তবায়নকাল : জানুয়ারি ২০২৪ হতে ডিসেম্বর ২০২৬ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ (বেজা)।

নির্মাণ ব্যয় : মোট ২০৭.৯৩ কোটি টাকা।

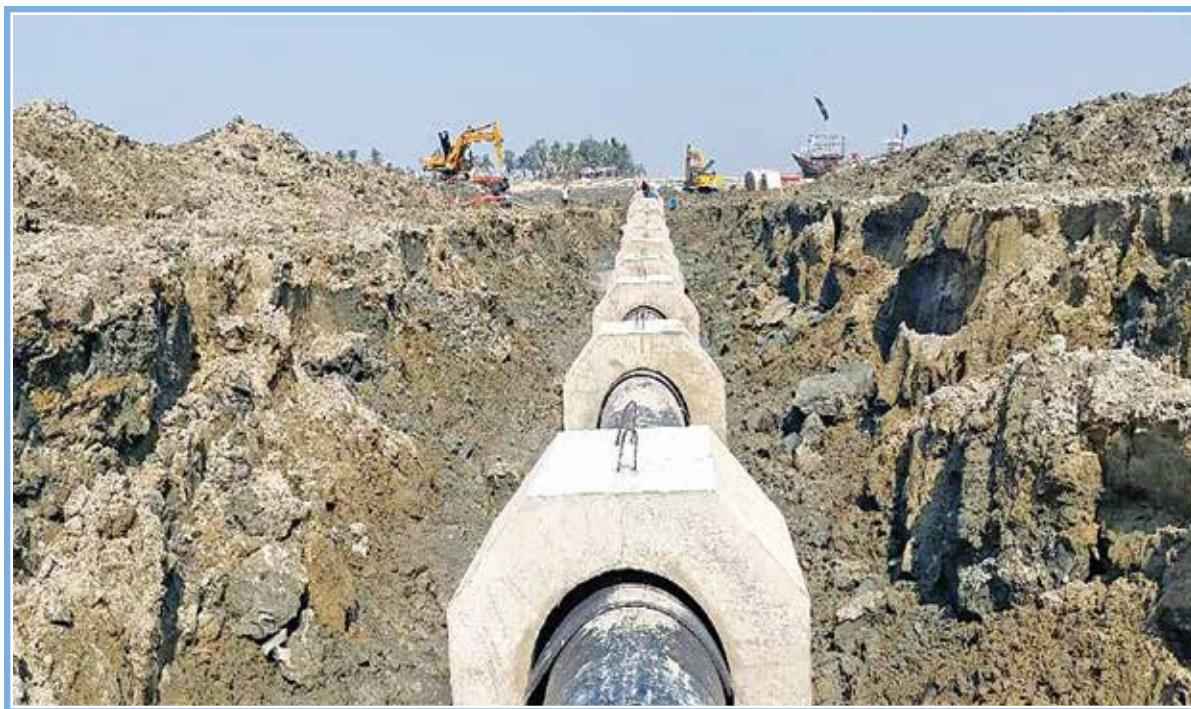
অর্জিত অংগুহিতঃ

প্রকল্পের রাষ্ট্র জরিপ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে এবং পাইপলাইন ও স্থাপনার ড্রয়িং, ডিজাইন কাজ চলমান রয়েছে। ভূমি অধিগ্রহণের প্রস্তাব সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসন দণ্ডের প্রেরণের জন্য প্রয়োজনীয় ডকুমেন্টসমূহ ২১-০৪-২০২৫ খ্রি। তারিখে বেজা বরাবর দাখিল করা হয়েছে। টিবিএস নির্মাণ, নদী ক্রসিং এবং পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য কারিগরি বিনির্দেশসহ খসড়া দরপত্র দলিল জিটিসিএল কর্তৃক গঠিত কমিটির মাধ্যমে ০৫-০৬-২০২৫ খ্রি। তারিখে সম্পন্ন করা হয়েছে। বেজা হতে অর্থ প্রাপ্তি সাপেক্ষে পরবর্তী কার্যক্রম গ্রহণ করা হবে। শুরু হতে প্রকল্পের ভৌত অংগুহিত ৫% এবং আর্থিক অংগুহিত ০%।

৭.০। ভবিষ্যৎ উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা

এসডিজির লক্ষ্যমাত্রার সাথে সমন্বয় রেখে ২০৫০ সালে উন্নত বাংলাদেশ গড়ার লক্ষ্যে অন্যান্য অঞ্চলের পাশাপাশি দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাসের প্রাপ্যতা/এলএনজি আমদানি সাপেক্ষে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহ ভবিষ্যৎ প্রকল্প হিসাবে চিহ্নিত করা হয়েছে যার হালনাগাদ তথ্যাদি নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চিং X কি.মি.)	অর্ধায়নের উৎস	প্রাকলিত ব্যয় (কোটি টাকায়)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের অবস্থা
১।	ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	ভোলা-বরিশাল ২৪" X ৯৬ কি.মি. বরিশাল-জাঁজিরা-আমিনবাজার ৩০" X ১২৪ কি.মি.	নির্ধারিত হয়নি	-	জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩০	ভোলা-বরিশাল অংশের ফিজিবিলিটি স্টাডি ও রুট জরিপ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। অপরদিকে, বরিশাল-আমিনবাজার অংশের পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক ফিজিবিলিটি স্টাডি কাজের Inception Report দাখিল করা হয়েছে। এছাড়া, প্রকল্পের অনুকূল বৈদেশিক খণ্ড অনুসন্ধানের লক্ষ্যে প্রণীত পিডিপিপি ইআরডি-তে প্রেরণ করা হয়েছে।
২।	বরিশাল-খুলনা গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	-	নির্ধারিত হয়নি	-	জুলাই ২০২৭ হতে জুন ২০৩১	প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি কাজ সম্পন্নের জন্য পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
৩।	মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ওয় সমান্তরাল গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৮৬" X ৩৩৫ কি.মি.	নির্ধারিত হয়নি	২৪৩২০.১১	জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩১	জিটিসিএল নিয়োজিত আন্তর্জাতিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান Kellogg Brown & Root Asia Pacific Pte. Ltd. (KBR) ফিজিবিলিটি স্টাডির সকল কার্যক্রম সম্পন্ন করে চূড়ান্ত প্রতিবেদন দাখিল করেছে। প্রকল্পের অনুকূল বৈদেশিক খণ্ড অনুসন্ধানের লক্ষ্যে প্রণীত পিডিপিপি ইআরডি-তে প্রেরণ করা হয়েছে।



চট্টগ্রামস্থ পতেঙ্গায় ৪২ ইঞ্চিং ব্যাসের আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন পথস্থত্রের রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

৮.০। কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী প্রতিষ্ঠান যথা: এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, জিওবি, ডিএফআইডি-এর গ্যান্ট এবং জিটিসিএল-এর নিজস্ব ও পেট্রোবাংলার অধীন অন্যান্য কোম্পানিসমূহের অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে ৩২টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে যা নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চিং X কি. মি.)	প্রকল্প শুরুর তারিখ	প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ
১।	আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫৮.৫০	এপ্রিল ১৯৯৪	ডিসেম্বর ১৯৯৭
২।	জিটিসিএল-টুইনিং প্রকল্প	-	জুন ১৯৯৬	মে ১৯৯৯
৩।	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) যমুনা সেতু অংশ (খ) এলেঙ্গা-নলকা অংশ (গ) নলকা-বাধাবাড়ী অংশ	(ক) ৩০" X ৯.০০ (খ) ২৪" X ২৪.৫০ (গ) ২০" X ৩৫.৫০	জুলাই ১৯৯৭	জুন ২০০০
৪।	বিয়ানীবাজার-কেলাশটিলা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১৮.০০	জুন ১৯৯৭	সেপ্টেম্বর ২০০১
৫।	রশিদপুর-হবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ২৮.০০	জুলাই ২০০২	মে ২০০৫
৬।	ক্ষ্যাডা টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্প	-	জুলাই ১৯৯৫	নভেম্বর ২০০৩
৭।	হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫৮.০০	জুলাই ১৯৯৭	মে ২০০২
৮।	নলকা-বঙ্গড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) নলকা-হাটিকুমরুল অংশ (খ) হাটিকুমরুল-বঙ্গড়া অংশ	(ক) ৩০" X ৬.০০ (খ) ২০" X ৫৪.০০	জুলাই ২০০৩	জুন ২০০৬
৯।	আশুগঞ্জ-মনোহরদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৩৭.০০	জুলাই ২০০৩	জুন ২০০৬
১০।	ঢাকা ক্লীন ফুয়েল প্রকল্প (জিটিসিএল অংশ)	২০" X ৬০.০০	জুলাই ২০০২	জুন ২০০৮
১১।	তিতাস গ্যাস কেন্দ্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৪" X ৮.০০	জানুয়ারি ২০০৯	জুলাই ২০১২
১২।	শ্রীকাইল-এ বি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১.৫০	অক্টোবর ২০১২	মার্চ ২০১৩
১৩।	মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেঙ্গা-যমুনা সেতুর পূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫১.০০	জুলাই ২০০৬	জুন ২০১৪
১৪।	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	১২" X ৫৩.০০	জুলাই ২০০৬	ডিসেম্বর ২০১৪
১৫।	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ১৩৭.০০	এপ্রিল ২০১১	জুন ২০১৫
১৬।	তিতাস গ্যাসফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ পাইপলাইন প্রকল্প	১০" X ৭.৭০	জুলাই ২০১৩	জুন ২০১৫
১৭।	ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১৬৩.০৩	জুলাই ২০০৭	ডিসেম্বর ২০১৫
১৮।	হাটিকুমরুল-ঝুঁশুরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৮৪.০০	জুলাই ২০০৬	ডিসেম্বর ২০১৬
১৯।	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপ্রানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ প্রকল্প	৩০" X ৬১.০০	জানুয়ারি ২০১০	ডিসেম্বর ২০১৭
২০।	শের-ই-বাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজেমেন্টসহ ১৩ তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	-	জুলাই ২০১২	ডিসেম্বর ২০১৭

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি.মি.)	প্রকল্প শুরুর তারিখ	প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ
২১।	তিতাস গ্যাস ফিল্টের কুপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে খাঁটিহাতা এবং কুপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে খাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ৩.৩০	জানুয়ারি ২০১৬	ডিসেম্বর ২০১৭
২২।	আঙগঞ্জ ও এলেঙ্গায় কম্প্রেসর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	-	জানুয়ারি ২০০৬	জুন ২০১৮
২৩।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৯১.০০	জুলাই ২০১৪	জুন ২০১৮
২৪।	রিহ্যাবিলিটেশন এ্যান্ড এক্সপ্লানশন অব এক্সিস্টিং সুপারভাইজরী কন্ট্রোল এ্যান্ড ডাটা এক্যুইজিশন (ক্ষাড়া) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আভার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ডেডোমারা কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট)	-	জানুয়ারি ২০১৩	ডিসেম্বর ২০১৮
২৫।	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬০.০০	জুলাই ২০০৭	ডিসেম্বর ২০১৮
২৬।	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৩০.০০	এপ্রিল ২০১৬	মার্চ ২০২০
২৭।	মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চৰ)- (ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৭.০০	অক্টোবর ২০১৮	মার্চ ২০২১
২৮।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সংগ্রহলন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৭৯.০০	জুলাই ২০১৬	জুন ২০২১
২৯।	চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সংগ্রহলন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৬" X ১৮১.০০	জুলাই ২০১৬	ডিসেম্বর ২০২১
৩০।	ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং যমুনা সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬৭.২০	জুলাই ২০১৮	জুন ২০২২
৩১।	বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ১৫০	অক্টোবর ২০১৮	জুন ২০২৫
৩২।	যমুনা রেল সেতুতে গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৬" X ১০	জুলাই ২০২১	জুন ২০২৫
মোট নির্মিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য=			১৬৩৩.২৩ কি.মি.	

* পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ০৫টি পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ৫৪৪.৩৭ কি.মি. এবং কোম্পানি কর্তৃক নির্মিত ১৬৩৩.২৩ কি.মি. পাইপলাইনসহ কোম্পানির পরিচালনাধীন উচ্চচাপ সম্পর্ক গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইনের মোট দৈর্ঘ্য ২১৭৭.৬০ কি.মি.।

* কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন ২ টি কনডেনসেট পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৯৩ কি. মি.।



মনোহরদী গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশনে গ্যাস লিকেজ সনাক্তকরণ পরীক্ষা

৯.০। জিটিসিএল-এর স্থাপনা/অবকাঠামোসমূহের বিবরণ

ক্রমিক নং	সম্পদের বিবরণ	২০২৩-২৪	২০২৪-২৫
(ক)	গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	২১৬৬.৬০ কি.মি.	২১৭৭.৬০ কি.মি.
(খ)	কন্ডেনসেট পাইপলাইন	১৯৩ কি.মি.	১৯৩ কি.মি.
(গ)	রিজিওনাল ট্রান্সমিশন অফিস (আরটিও)	৩টি	৩টি
(ঘ)	সিজিএস	৯টি	১০টি
(ঙ)	টিবিএস	১৭টি	১৯টি
(চ)	আরএমএস	৮টি	৭টি
(ছ)	সিটিএমএস	১টি	১টি
(জ)	মেনিফোল্ড স্টেশন	৩টি	৩টি
(ঝ)	মিটারিং স্টেশন	১০টি	১৩টি
(ঝঃ)	জিএমএস (গ্যাস মেনিফোল্ড স্টেশন)	৫টি	৫টি
(ট)	কম্প্লেক্স স্টেশন	২টি	২টি
(ঠ)	রেগুলেটিং স্টেশন	১টি	১টি
(ড)	সিপি স্টেশন	৮৪টি	৯৪টি
(চ)	ভাল্ব স্টেশন, পিগ ট্র্যাপ ও অফটেক স্টেশন	১১৩টি	১২০টি
(ণ)	স্টোর ওয়ার হাউজ ও স্টোর ইয়ার্ড	২৬টি	২৬টি
(ত)	ক্রমকৃত ভূমি	৮৬.৩৪ একর	৮৬.৩৪ একর
(থ)	অধিগৃহণকৃত ভূমি	৩৮৪০.৬৮ একর	৪২৪০.৬৮ একর
(দ)	মোট সম্পদের পরিমাণ	১৭,৩৮৭.৮১ কোটি টাকা	১৭,৪৮১.৮৪ কোটি টাকা

১০.০। বিভিন্ন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিস্থ স্থাপনার পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ ও উন্নয়ন সংক্রান্ত কার্যক্রম

১০.১। সঞ্চালন পাইপলাইন পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

দেশব্যাপী বিস্তৃত সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে সঞ্চালিত গ্যাস জিটিসিএল-এর সিংহভাগ রাজস্ব আয়ের উৎস। দেশীয় গ্যাসক্ষেত্রসমূহ থেকে উৎপাদিত প্রাকৃতিক গ্যাস, আমদানিকৃত তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (আরএলএনজি) ও গ্যাস-উপজাত কন্ডেনসেট জিটিসিএল দেশব্যাপী বিস্তৃত ২৩৭০.৬০ কি.মি. দীর্ঘ (২১৭৭.৬০ কি.মি. গ্যাস ও ১৯৩ কি.মি. কন্ডেনসেট) পাইপলাইন সম্পর্কে জাতীয় ছিড় নেটওয়ার্ক ব্যবহার করে বিতরণ কোম্পানিসমূহের মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎকেন্দ্র, সারকারখানা, ছেট-বড় শিল্প-কারখানা, সিএনজি ও গৃহস্থানে গ্যাস সঞ্চালন করা হচ্ছে। পাশাপাশি ভূ-উপরিস্থ বিভিন্ন মিটারিং স্টেশন, রেগুলেটিং স্টেশন, সিজিএস, টিবিএস, ভাল্ব স্টেশন, পিগ ট্র্যাপ স্টেশন, পাইপলাইন পথস্থত ইত্যাদি পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে গ্যাস গ্রাহণ সচল রেখে দেশব্যাপী গ্যাস সঞ্চালন নিরবচ্ছিন্ন রাখা হচ্ছে। ট্রান্সমিশন ডিভিশনের মাধ্যমে নিয়মিত উৎপাদন ও বিতরণ কোম্পানির গ্যাস মিটারসমূহ যৌথ ক্যালিব্রেশন ও প্রতি ঘন্টায় প্রেসার, ফ্লো, টেম্পারেচার এর তথ্য সংরক্ষণ করা হয় এবং প্রতি মাসের ১ তারিখে যৌথ মিটার রিডিং সংগ্রহ করা হয়। পেট্রোবাংলা, জাতীয় গ্যাস কোম্পানিসমূহ, আন্তর্জাতিক তেল কোম্পানি (আইওসি) ও আরএলএনজি সরবরাহকারী দেশীয়/বৈদেশিক প্রতিষ্ঠানসমূহের সঙ্গে নিয়মিত সময়বের মাধ্যমে উৎপাদন ও চাহিদার নিরিখে গ্যাস ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক পরিচালনা করা হয়। প্রয়োজন অনুযায়ী/নির্দিষ্ট সময় অন্তর অন্তর ভাল্ব প্রিজিং, ভাল্ব পরিচালনা, অরিফিস মিটার, রেগুলেটর, প্রেসার গেজ, টেম্পারেচার গেজ, কন্ডেনসেট ট্যাংক, নক-আউট ড্রাম, ফিল্টার সেপারেটর, ইএসডিভি, এসএসভি প্রভৃতির পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদনপূর্বক নিরাপদ গ্যাস সঞ্চালন কার্যক্রম নিশ্চিত করা হয়।

১০.২। পাইপলাইন ও স্থাপনার উন্নয়ন, রক্ষণাবেক্ষণ ও মোড়িফিকেশন কাজ

- ২৪" ব্যাসের ১২৪ কি.মি. দীর্ঘ ব্রক্ষপুত্র বেসিন (বি-বি) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন পথস্থতের উপর বিদ্যমান আড়িয়াল খাঁ নদী এবং পুরাতন ব্রক্ষপুত্র নদ HDD পদ্ধতিতে ক্রসিং করতঃ পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের কাজ সম্পাদন করা হয়েছে;
- জিটিসিএল-এর ৩৫ টি ভূ-উপরিস্থ বিভিন্ন স্থাপনার এন্টিকরোশান এপোর্স পেইন্টিং ও কোটিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে;
- ১২" ব্যাসের বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন পথস্থতের হরিয়ান এলাকায় AP-98 সংলগ্ন স্থানে Induction Bend ছিদ্র হওয়ায় জরুরী ভিত্তিতে ক্ষতিগ্রস্ত অংশের প্রতিস্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

১০.৩। সিপি ইন্সটলেশন, সিপি মনিটরিং ও মেইনটেনেস সংক্রান্ত কাজ

- বাস্তবায়নাধীন বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর (৪২" ব্যাস, ৫০ কি.মি.) উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস পাইপলাইন-এর ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম স্থাপন কাজের আওতায় ২ টি সিপি স্টেশন (TEG ভিত্তিক), ১২৭ টি টেস্ট পোস্ট, ১১০ টি ম্যাগনেসিয়াম অ্যানোড এবং ৩টি টেস্ট পয়েন্ট-এ অনলাইন মনিটরিং সিস্টেম স্থাপনসহ ACVG পদ্ধতিতে কোটিং ডিফেন্ট সার্টেড কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

- সঞ্চালন পাইপলাইনে সিপি সংক্রান্ত উন্নয়নমূলক কাজের বিবরণ নিম্নরূপ:
 - টেস্ট পোস্ট স্থাপন/মডিফিকেশন - ৩৯টি
 - টেস্ট পোস্টসহ ম্যাগনেসিয়াম অ্যানোড স্থাপন - ১২টি
 - আইসোলেশন প্যাড ও টিউব স্থাপন - ৯টি
 - পোলারাইজেশন কুপন স্থাপন - ৬টি
 - সিপি স্টেশনে আর্থিং সিস্টেম স্থাপন - ৩২টি
 - কনডেনসেট ট্র্যাপ স্থাপন - ২টি
 - ২টি TR এবং ১টি TEG স্থাপন
- এছাড়া কোম্পানির ৩টি পাইপলাইনের ৬১ কি.মি. অংশে Cleaning Pigging কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে।



পাইপলাইনের সিপি সিস্টেমের নিয়মিত অপারেশন ও মনিটরিং কাজ

১০.৪। বৈদ্যুতিক অবকাঠামো সংক্রান্ত কাজ

- ডেমরা সিজিএস ও মনোহরদী গ্যাস ম্যানিফোল্ড স্টেশনে Detailed Electrical layout Design & Drawing প্রস্তুতপূর্বক Area Lighting কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।
- ট্রান্সমিশন-ইস্ট এবং ট্রান্সমিশন-ওয়েস্ট ডিভিশনের আওতাধীন ০৫ (পাঁচ) টি স্থাপনা যথা: ভেড়ামারা সিজিএস, কুষ্টিয়া সিজিএস, আইসিএস ফেনী, আনোয়ারা সিজিএস ও মহেশখালী সিটিএমএস স্থাপনায় বজ্রানিরোধক হিসেবে অত্যাধুনিক ESEAT type Lightning Protection System (LPS) স্থাপন এবং Plant Area-তে Explosion Proof Light (EPL) স্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।
- বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর প্রকল্পের আওতাধীন রংপুর টিবিএস, সৈয়দপুর সিজিএস ও পীরগঞ্জ টিবিএস স্থাপনাসমূহের Area Lighting কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

১০.৫। জিটিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনার পূর্ত নির্মাণ ও সংস্কার কাজ

(ক) কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িত কাজ

রিজিওনাল ট্রান্সমিশন ডিপার্টমেন্ট-ঢাকা এর আওতাধীন ২০" ব্যাসের বাখরাবাদ-ডেমরা ও ৩০" ব্যাসের বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ পাইপলাইন পথস্থত্ত্বের পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ এবং ডেমরা, দেওয়ানবাগ ও ধনুয়া স্টেশনের পূর্ত সংস্কার কাজ; রিজিওনাল ট্রান্সমিশন ডিপার্টমেন্ট-চট্টগ্রাম এর আওতাধীন ৪২" ব্যাসের আনোয়ারা-ফৌজদারহাট ও ৩৬" ব্যাসের চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ পাইপলাইন পথস্থত্ত্বের পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ এবং টিবিএস বাড়বকুন্ড ও সিজিএস চট্টগ্রাম স্টেশনের পূর্ত সংস্কার কাজ; রিজিওনাল ট্রান্সমিশন ডিপার্টমেন্ট-কুমিল্লা এর আওতাধীন আইসিএস ফেনী ও টিবিএস লাকসাম স্টেশনের পূর্ত সংস্কার কাজ এবং রিজিওনাল ট্রান্সমিশন ডিপার্টমেন্ট-আশুগঞ্জ এর আওতাধীন আশুগঞ্জ ও মনোহরদী স্টেশনের পূর্ত সংস্কার কাজসমূহ সম্পাদিত হয়েছে।

(খ) উন্নয়ন বাজেটের আওতায় বাস্তবায়িত কাজ

বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় সৈয়দপুর সিজিএস-এ গাইড ওয়ালসহ চেইন-লিংক ফেন্স নির্মাণ, বগুড়া পিগ লঞ্চার স্টেশনে ভূমি উন্নয়ন, রংপুর টিবিএস-এ গাইডওয়ালসহ চেইন-লিংক ফেন্স নির্মাণ, পীরগঞ্জ টিবিএস, রংপুর টিবিএস ও সৈয়দপুর সিজিএস-এ আরসিসি রোড ও সারফেস ড্রেইন নির্মাণ, বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় নারায়ণগঞ্জের মেঘনাঘাট স্টেশনে ভূমি উন্নয়ন এবং মুসিগঞ্জের গজাবিয়া স্টেশনের ভূমি উন্নয়ন ও রিটেইনিং ওয়াল নির্মাণ কাজসমূহ সম্পাদিত হয়েছে।

১০.৬। হেলথ এন্ড সেফটি সংক্রান্ত কাজ

- প্রধান কার্যালয় ভবনসহ ১৭টি স্থাপনায় সিভিল ডিফেন্স অধিদপ্তরের সহায়তায় Fire Mock Drill সম্পাদন করা হয়েছে;
- জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনে স্থাপিত স্মোক ডিটেক্টর, হিট ডিটেক্টর, ফায়ার অ্যালার্ম সিস্টেম এবং ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেমের বাংসরিক রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে;
- প্রধান কার্যালয় ভবন এবং কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন স্থাপনায় বিদ্যমান অগ্নি নির্বাপক যন্ত্রসমূহের রিফিলিং, সার্ভিসিং ও পেইন্টিং ইত্যাদি রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে; এবং
- Occupational Health & Safety বিষয়ে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সচেতনতা সৃষ্টির লক্ষ্যে নিয়মিত প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

১০.৭। সৌলাল সিস্টেম স্থাপন

বৈশ্বিক অর্থনৈতিক অবস্থার প্রেক্ষাপটে সরকারি ব্যয়ে কৃচ্ছতাসাধন এবং বিদ্যুৎ ও জ্বালানির সাধায়ী ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে অদ্যাবধি জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়সহ এর আওতাধীন ১২টি আঞ্চলিক কার্যালয়ে বিভিন্ন Mode এর মোট ১২৩.৫০ কিলোওয়াট Solar system (ON Grid=50.20 kwp; Off Grid=54 kwp এবং Hybrid=19.30 kwp) স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল-এর আওতাধীন ০৩টি স্থাপনায় (আনোয়ারা সিজিএস, মহেশখালী সিটিএমএস ও বাড়বকুড় টিবিএস) মোট ১৩.৩০ কিলোওয়াট ক্ষমতার উন্নত প্রযুক্তির Maintenance Free Battery (LiFePO4) সংযোগিত HYBRID Solar System স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে দিনের বেলায় স্থাপনার অভ্যন্তরে বিদ্যুতের সাশ্রয়সহ বিদ্যুৎ কোম্পানিসমূহের লোডশেডিং-এর সময় স্থাপনায় স্থাপিত Dedicated Load (Flow Computer)-এ প্রায় ৫-৬ ঘন্টার Backup প্রদান করা সম্ভব হচ্ছে। ফলে ON Grid, Off Grid ও Hybrid হতে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে প্রায় ৯.৫০ লক্ষ টাকার বিদ্যুৎ বিল সাশ্রয় হচ্ছে। উল্লেখ্য, এ পর্যন্ত সৌলাল হতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ নিজস্ব স্থাপনার প্রয়োজনে ব্যবহৃত হওয়ায় নেট মিটারিং করার প্রয়োজন হয়নি। তবে, ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরে আরো ১৩টি স্থাপনায় আনুমানিক প্রায় ২০০ কিলোওয়াট Solar system স্থাপন করা হবে যা স্থাপনার অভ্যন্তরের প্রতিদিনের চাহিদা পূরণ করে প্রয়োজনের অতিরিক্ত আনুমানিক প্রায় ১০ কিলোওয়াট বিদ্যুৎ নেট মিটারিং-এর মাধ্যমে জাতীয় প্রাইভেট প্রদান করা সম্ভব হবে।



সিজিএস আনোয়ারা স্থাপনায় স্থাপনকৃত 11 KW Hybrid Solar System

১১.০। কর্পোরেট ট্যাক্স

আয়কর আইন অনুযায়ী নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে আয়কর রিটার্ন দাখিল করা হয়। পরবর্তীতে উক্ত রিটার্নের উপর কর নির্ধারণ আদেশের বিপরীতে আপীল/অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনাল এবং ক্ষেত্র বিশেষে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রীট) করা হয়। ২০০৩-২০০৮ করবর্ষ হতে ২০২৪-২০২৫ করবর্ষ পর্যন্ত কর্পোরেট ট্যাক্সের বর্তমান অবস্থা নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	করবর্ষ	বর্তমান অবস্থা	মন্তব্য
০১	২০০৩-২০০৮ হতে ২০১৪-২০১৫	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনাল আদেশের বিপরীতে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রীট) দাখিল।	উচ্চ আদালত কর্তৃক শুনানী কার্যক্রম গ্রহণের অপেক্ষায়।
০২	২০১৫-২০১৬	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনাল কর্তৃক প্রদত্ত সর্বশেষ আদেশের বিপরীতে ০৯-০৭-২০২৪ খ্রি। তারিখে কর কমিশনার অব ট্যাক্সেস (আপীল) বরাবর আপীল মামলা দায়ের করা হয়। পরবর্তীতে ২৪-১০-২০২৪ খ্রি। তারিখে আপীল আদেশ জারি করা হয় যার বিপরীতে এলটিইউ, ঢাকা কর্তৃক এখনো সংশোধিত কর নির্ধারণ আদেশ জারি করা হয়নি।
০৩	২০১৬-২০১৭	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনাল আদেশের বিপরীতে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রীট) দাখিল।	উচ্চ আদালত কর্তৃক শুনানী কার্যক্রম গ্রহণের অপেক্ষায়।
০৪	২০১৭-২০১৮	রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে।	রিটার্ন দাখিল পরবর্তীতে এনবিআর কর্তৃক অডিট/এসেসমেন্ট কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়নি।
০৫	২০১৮-২০১৯	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনাল কর্তৃক প্রদত্ত সর্বশেষ আদেশের আলোকে জারিকৃত আদেশের বিপরীতে গত ০৪-০৬-২০২৫ খ্রি। তারিখে কমিশনার অব ট্যাক্সেস (আপীল) বরাবর আপীল মামলা দায়ের করা হয় যা শুনানীর অপেক্ষায় রয়েছে।
০৬	২০১৯-২০২০	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।	ঐ
০৭	২০২০-২০২১	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।	গত ৩০-১০-২০২৪ খ্রি। তারিখে কমিশনার অব ট্যাক্সেস (আপীল), কর্তৃক জারিকৃত আপীল আদেশের বিপরীতে ০২-০১-২০২৫ খ্রি। তারিখে অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনাল মামলা দায়ের করা হয়। পরবর্তীতে উপ-কর কমিশনার (ডিসিটি), এলটিইউ, ঢাকা কর্তৃক ১৫-০৫-২০২৫ খ্রি। তারিখে সংশোধিত কর নির্ধারণ আদেশ জারি করা হয় যার বিপরীতে গত ০৪-০৬-২০২৫ খ্রি। তারিখে কমিশনার অব ট্যাক্সেস (আপীল) বরাবর পুনঃআপীল মামলা দায়ের করা হয় যা শুনানীর অপেক্ষায় রয়েছে।
০৮	২০২১-২০২২	অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।	গত ১২-০৬-২০২৪ খ্রি। তারিখে উপ-কর কমিশনার (ডিসিটি), এলটিইউ, ঢাকা কর্তৃক জারিকৃত কর নির্ধারণ আদেশের বিপরীতে ১৭-০১-২০২৪ খ্রি। তারিখে কমিশনার অব ট্যাক্সেস (আপীল) বরাবর আপীল মামলা দায়ের করা হয়। পরবর্তীতে ২৪-০৩-২০২৫ খ্রি। তারিখে জারিকৃত আপীল আদেশের বিপরীতে ০১-০৬-২০২৫ খ্রি। তারিখে অ্যাপিলেট ট্রাইব্যুনাল বরাবর ট্রাইব্যুনাল মামলা দায়ের করা হয় যা শুনানীর অপেক্ষায় রয়েছে।
০৯	২০২২-২০২৩	কর নির্ধারণ আদেশ পাওয়া গেছে।	গত ২৯-০৬-২০২৫ খ্রি। তারিখে উপ-কর কমিশনার (ডিসিটি), বৃহৎ করদাতা ইউনিট (এলটিইউ), ঢাকা হতে কর নির্ধারণ আদেশ জারি করা হয়েছে যার বিপরীতে আপীল মামলা দায়ের প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
১০	২০২৩-২০২৪	রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে।	রিটার্ন দাখিল পরবর্তীতে এনবিআর কর্তৃক অডিট/ এসেসমেন্ট কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়নি।
১১	২০২৪-২০২৫	রিটার্ন দাখিল প্রক্রিয়াধীন	আইনি জটিলতার কারণে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হয়নি। পরবর্তীতে মহামান্য হাইকোর্ট ডিভিশন কর্তৃক আইনি জটিলতা নিষ্পত্তি হওয়ায় ইতোমধ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে এবং সে আলোকে রিটার্ন দাখিল কার্যক্রম গ্রহণ রয়েছে।

উল্লেখ্য, ২০০৩-২০০৮ করবর্ষ হতে ২০২২-২০২৩ করবর্ষ পর্যন্ত জিটিসিএল-এর নিকট আয়কর কর্তৃপক্ষের (এলটিইউ) দাবীকৃত করের পরিমাণ ৭৩৯.৬৯ কোটি টাকা। উক্ত দাবীর বিপরীতে জিটিসিএল হতে ৮৪.৪৭ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

১২.০। কোম্পানির আর্থিক অবস্থা

১২.১। বিনিয়োগ

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জুন ২০২৫ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৮,৬৯৬.৮৬ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৮,১৫৯.০৮ কোটি টাকা খণ্ড এবং ১০,৫৩৭.৮২ কোটি টাকা যথাক্রমে শেয়ার মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত, মূলধন সংরিতি, অবস্থিত মূলাফা, বিলম্বিত আয়কর এবং চলতি দায় হিসেবে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। অপরপক্ষে, মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ১৪,৮৬৭.৭৭ কোটি টাকা ও অন্যান্য বিনিয়োগসহ চলতি সম্পদ ৩,৮২৯.০৯ কোটি টাকা।

১২.২। রাজস্ব আয়

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৫২ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৩.৪৬ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৬.১৩ কোটি টাকা কোম্পানির রাজস্ব আয় হয়েছে, যা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ছিল ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ০.০১% এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ২৬.২২% হ্রাস পেয়েছে। কনডেনসেট হাইলিং এর পরিমাণ কম হওয়ায় রাজস্ব আয় হ্রাস পেয়েছে। উল্লেখ্য, পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী মেঘনা ও সালদা গ্যাস ক্ষেত্র হতে উৎপাদিত গ্যাস মেঘনা-বাখরাবাদ ও সালদা-বাখরাবাদ পাইপলাইন এর মাধ্যমে পরিবহনের জন্য সঞ্চালন চার্জ জিটিসিএল-কে ৭৫% এবং বিজিডিসিএল-কে ২৫% হারে শেয়ারিং করা হয়। সে কারণে উক্ত পাইপলাইন দু'টির মাধ্যমে মোট সঞ্চালিত গ্যাসের বিজিডিসিএল-এর অংশ ২৫% এর সমপরিমাণ অর্থাৎ ১.৭৯ কোটি ঘনমিটার গ্যাসের সঞ্চালন চার্জ জিটিসিএল-এর রাজস্ব আয়ে অন্তর্ভুক্ত করা হয়নি। এছাড়াও অর্জিত রাজস্ব আয়ের মধ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের ০.০২৭ কোটি টাকা বকেয়া আয় রয়েছে।

১২.৩। পরিচালন আয়-ব্যয় (Operating Income & Expenditure)

ক্রমিক নং	বিবরণ	অর্থবছর ২০২৪-২০২৫ (কোটি টাকায়)	অর্থবছর ২০২৩-২০২৪ (কোটি টাকায়)
১।	মোট রাজস্ব আয়	২২১৬.১৩	২২১৯.৭৭
২।	রাজস্ব ব্যয়ঃ		
	বেতন-ভাতাদি বাবদ	৯০.৮৮	৮৯.৫৭
	মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়	৭০.০৯	১৫২.৬৮
	অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ	৬৬.৩৯	৬৫.৮৭
	অবচয়	৫২১.১১	৫২৯.০৬
	সিস্টেম লস/কারিগরি লস	৭৬০.৬৪	৯৪১.৩৩
৩।	মোট পরিচালন ব্যয়	১৫০৮.৭১	১৭৭৮.৮৭
৪।	পরিচালন মুনাফা/(ক্ষতি) (১-৩)	৭০৭.৮২	৮৪১.৩০

১২.৪। আর্থিক ব্যয় ও অপরিচালন ব্যয় (Financial & Non-Operating Expenses)

ক্রমিক নং	বিবরণ	অর্থবছর ২০২৪-২০২৫ (কোটি টাকায়)	অর্থবছর ২০২৩-২০২৪ (কোটি টাকায়)
১।	বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় খণ্ডের বিপরীতে সুদ ব্যয়	২৬৫.১৬	২৮৯.২৯
২।	Exchange Rate Fluctuation (ERF) বাবদ ক্ষতি	১৫৮.৯০	৩০২.৭৬
	মোট আর্থিক ও অপরিচালন ব্যয়	৪২৪.০৬	৫৯২.০৫

১২.৫। লাভ-ক্ষতি (Profit & Loss)

ক্রমিক নং	বিবরণ	অর্থবছর ২০২৪-২০২৫ (কোটি টাকায়)	অর্থবছর ২০২৩-২০২৪ (কোটি টাকায়)
১।	পরিচালন মূল্যায়ন/(ক্ষতি)	৭০৭.৮২	৮৮১.৩০
২।	আর্থিক আয় ও অন্যান্য আয়	৫১.৮৬	৪২.৯৪
৩।	মোট আয়	৭৫৯.২৮	৮৮৪.২৪
৪।	আর্থিক ব্যয় ও অপরিচালন ব্যয় (সুদ ও ERF)	৮২৪.০৬	৫৯২.০৫
৫।	ডলিউপিপিএফ ফান্ড প্রতিশ্রুতি	১৬.১১	০
৬।	মোট ব্যয়	৮৮০.১৭	৫৯২.০৫
৭।	করপূর্ব নেট মূল্যায়ন/(ক্ষতি) (৩-৬)	৩১৯.১১	(১০৭.৮১)



সৈয়দপুর সিজিএস-এ আন্ট্রাসনিক (Ultrasonic) মিটার টেস্টিং ও কমিশনিং

১২.৬। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৯২৫.৭৩ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করা হয়, যা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ছিল ৬৮৬.০৪ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারি বিভাজন নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	বিবরণ	অর্থবছর ২০২৪-২০২৫ (কোটি টাকায়)	অর্থবছর ২০২৩-২০২৪ (কোটি টাকায়)
১।	খণ্ডের আসল (সরকারি ও বৈদেশিক খণ্ড)	৫২৭.৫১	৪৩৬.২৯
২।	খণ্ডের সুদ (সরকারি ও বৈদেশিক খণ্ড)	৫৩.৫৭	-
৩।	সিডি-ভ্যাট ও আবগারি শুল্ক	২৬৬.২২	১৭৫.৯৬
৪।	কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত কর)	৭৮.৪৩	৭৩.৭৯
মোটঃ		৯২৫.৭৩	৬৮৬.০৪

অপরদিকে, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে আন্তঃকোম্পানি খণ্ডের আসল ও সুদ বাবদ ৩৩৯.৪৮ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

১২.৭। জিটিসিএল-এর প্রাপ্য (Accounts Receivable)

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ২,২৬৬.৯৫ কোটি টাকা যা ১২.০৮ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ১,৬৪১.৮৮ কোটি টাকা যা ৮.৭০ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। সংস্থা ও কোম্পানি ভিত্তিক ২০২৪-২০২৫ ও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলো :

(কোটি টাকা)

ক্র. নং	কোম্পানির নাম	২০২৪-২০২৫		২০২৩-২০২৪	
		৩০ জুন ২০২৫ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস	৩০ জুন ২০২৪ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস
(ক) গ্যাস :					
১।	তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি পিএলসি	৯৮১.১২	৮.৭৭	৬৪৬.২৩	৫.৫৪
২।	বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৪২৬.৩৯	২০.৯৪	৩০১.০৮	১৩.৭০
৩।	জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড	৭৬.০৮	৭.৭৭	৬৩.৮০	৬.০৮
৪।	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	১৭৬.৬৫	১০.২৫	১১৯.২১	১০.৪৬
৫।	কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	২২৭.৭৩	৯.৭৯	১৪৪.৯৮	৬.৩৪
৬।	সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	২২.১৪	৮.৮৬	১৮.২২	৫.০৯
(খ) কনডেনসেট :					
১।	পেট্রোবাংলা	*৩৪৯.৬১	৪৪২.৭০	৩৪২.১৮	২৭৮.০৫
২।	সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	৬.৭২	৮৫.১৪	৫.৬৪	৩৩.১৮
৩।	রূপান্তরিত প্রাকৃতিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	০.৫০	২.৯৪	০.৫০	২.৯৪
	মোট	২,২৬৬.৯৫	১২.০৮	১,৬৪১.৮৮	৮.৭০

* পেট্রোবাংলার নিকট বকেয়া রাজ্য ৩৪৯.৬১ কোটি টাকার মধ্যে Support for shortfall খাতে ১৯২.৮৩ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত রয়েছে যা সমতুল্য মাস গণনায় অন্তর্ভুক্ত করা হয়নি।



জিটিসিএল এর পরিচালক পর্ষদের নব নিযুক্ত চেয়ারম্যান ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভুঝা, সাবেক সচিব মহোদয়ের জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে আগমন উপলক্ষে ফুলেল শুভেচ্ছা

১২.৮ | জিটিসিএল প্রদেয় হিসাব (Accounts Payable)

(কোটি টাকা)

ক্র. নং	কোম্পানির নাম	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪
১।	পেট্রোবাংলা	১,৮৮৫.৮৮	১,২৭৬.৭৭
২।	বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্রোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লি: (বাপেক্স)	৩০০.৩১	৪৯.০৭
৩।	বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড	৬০.০৮	২০২.৫৪
৪।	সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	৬০.২৬	৩৭.৮৩
	মোট	২,৩০৬.৮৫	১,৫৬৫.৮১

কোম্পানির প্রদেয় হিসাব (Accounts Payable) মূলত সিটেইট লস এর কারণে সৃষ্টি হয়েছে।

১২.৯ | জিটিসিএল-এর প্রাপ্য হিসাব ও প্রদেয় হিসাবের তুলনামূলক বিবরণী

(কোটি টাকা)

জিটিসিএল-এর প্রাপ্য		জিটিসিএল প্রদেয়		
বিবরণ	২০২৪-২০২৫	২০২৩-২০২৪	বিবরণ	২০২৪-২০২৫
সর্বমোট প্রাপ্য হিসাব	২,২৬৬.৯৫	১,৬৪১.৮৮	সর্বমোট প্রদেয় হিসাব	২,৩০৬.৮৫

১২.১০ | ঝণ-ইক্যুইটির অনুপাত

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ঝণ-ইক্যুইটির অনুপাত ৬২:৩৮ যা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ছিল ৬১:৩৯। তবে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর কোম্পানিতে মূলধনীকরণ করা হলে ঝণের পরিমাণ বৃদ্ধির সাথে সাথে ইক্যুইটির পরিমাণ হ্রাস পাবে।

১২.১১ | ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত

কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজের অনুপাত ০.৪৪ যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ০.৪৭। কোম্পানির Amortization Schedule অনুসারে ডিএসএল পরিশোধের জন্য যে ন্যূনতম Surplus অর্থ থাকা প্রয়োজন, তা বর্তমানে বিদ্যমান ট্রান্সমিশন চার্জের মাধ্যমে অর্জন করা সম্ভব নয় এবং চলতি প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর ভবিষ্যতে এ অনুপাত আরও হ্রাস পাবে। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির Surplus অনুসারে যথাসময়ে ঝণ পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত নগদ উত্তোলন অর্থ (Cash Surplus) থাকা আবশ্যিক। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক জুলাই ২০২৩ তারিখ হতে প্রতি ঘনমিটার ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ১.০২ টাকা নির্ধারণ করা হলেও Amortization Schedule অনুসারে বিদ্যমান বকেয়া ঝণ ও সুদ (ডিএসএল) পরিশোধের জন্য তা যথেষ্ট নয়।

১২.১২ | স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (Rate of Return)

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৫.৮৮%, যা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৩.৫৬% ছিল। কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ বৃদ্ধির ফলে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার (RoR) কাঞ্চিত পর্যায়ে পৌঁছানো সম্ভব হচ্ছে না। কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর দাতা সংস্থা কর্তৃক স্থায়ী সম্পদের মুনাফার হার নির্ধারিত ১২% বা ততোধিক RoR অর্জন এবং কোম্পানিকে আর্থিকভাবে লাভজনক রাখতে হলে গ্যাস ও কনডেনসেটের পরিমাণ (ভলিয়ম) বৃদ্ধির পাশাপাশি ট্রান্সমিশন চার্জ যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা অত্যাবশ্যিক।

১২.১৩ | জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে বিভিন্ন প্রকল্পে বিনিয়োগকৃত অর্থের বিবরণ

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে জিটিসিএল এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ৪৩২.৮৫ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে ৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ দাঁড়ায় ২,৭৮৯.৬৯ কোটি টাকা, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলোঁ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২৫ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
০১	মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেঙ্গা-যমুনা সেতুর পূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সংগ্রহণ পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় পর্যায়)	৪.০৬	-	৪.০৬
০২	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সংগ্রহণ পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২.৩০	-	২.৩০

(কোটি টাকায়)

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
০৩	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২২.৮৮	-	২২.৮৮
০৪	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৭৬.৪০	-	২৭৬.৪০
০৫	কম্প্রেসর স্টেশন প্রকল্প	৩৮.৫৮	-	৩৮.৫৮
০৬	হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০.২৩	-	৩০.২৩
০৭	ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	১.৯৩	-	১.৯৩
০৮	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০০.০০	-	৩০০.০০
০৯	শ্রীকাটল-এবি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	১৩.১২	-	১৩.১২
১০	তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৭১.৩৫	-	৭১.৩৫
১১	তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪০.৬০	-	৪০.৬০
১২	শের-ই-বাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজমেন্টসহ ১৩ তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	১০৬.১৭	-	১০৬.১৭
১৩	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩১৫.১৬	-	৩১৫.১৬
১৪	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৩২.৬৩	-	৩৩২.৬৩
১৫	তিতাস-খাটিহাতা-মালিহাতা প্রকল্প	১৯.৭৬	-	১৯.৭৬
১৬	মহেশখালী-আনোয়ারা সমাঞ্চরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৯৬.৬১	-	৯৬.৬১
১৭	মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চৰ) - (ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২৪.৩১	-	২৪.৩১
১৮	চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমাঞ্চরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	০.০৮	-	০.০৮
১৯	ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং যমুনা সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৬.৩২	-	৬.৩২
২০	বঙ্গড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৬.৯৬	৮.৩৫	১৫.৩১
২১	বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	১৯১.২৬	৪২.৯৯	২৩৪.২৫
২২	জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প	১৮৪.১৮	২১০.৬৫	৩৯৪.৮৩
২৩	যমুনা রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২৭১.৯৭	১৭০.৮৬	৪৪২.৮৩
	মোট :	২,৩৫৬.৮৩	৪৩২.৮৫	২,৭৮৯.৬৮

১২.১৪ | অবচয় তহবিল

জিটিসিএল-এর অনুমোদিত অবচয় তহবিল নীতিমালা রয়েছে। এ নীতিমালার আলোকে একটি ব্যাংক হিসাব খোলা হয়েছে যার বর্তমান স্থিতি ৯.৪৬ লক্ষ টাকা মাত্র। ৩০ জুন ২০২৫ তারিখ পর্যন্ত কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে পুঁজিভুত অবচয় ৫,৬৭০.৩২ কোটি টাকা। বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন-এর সঞ্চালন ট্যারিফ প্রবিধানমালা অনুযায়ী জিটিসিএল-কে যে পরিমাণ ট্রান্সমিশন মার্জিন প্রদান করা হয় তাতে ডিভিডেড ও খণ্ডের আসল পরিশোধের অর্থ অন্তর্ভুক্ত না থাকায় এবং নিজস্ব অর্থে প্রকল্প বাস্তবায়ন এবং খণ্ডের আসল ও ডিভিডেড পরিশোধ করার ফলে তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় অবচয় তহবিলে যে পরিমাণ অর্থ (৫,৬৭০.৩২ কোটি) সঞ্চিত রাখার প্রয়োজন ছিল তা রাখা সম্ভব হয়নি। তবে, ভবিষ্যতে ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধির মাধ্যমে তারল্য সংকট উত্তরণের পর অবচয় তহবিলে অর্থ সংরক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা যেতে পারে।

১২.১৫ | কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে পরিচালন মুনাফার পরিমাণ ৭০৭.৪২ কোটি টাকা এবং এর ভিত্তিতে কোম্পানির নিট গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার দাঁড়ায় (RoR) ৫.৮৮%। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ২টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আংশিক অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক ০১ জুলাই ২০২৩ হতে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.৪৭৭৮ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ১.০২ টাকা কার্যকর করা হয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৬-২০২৭ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection) প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০২৬-২০২৭ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও Debt Service Coverage Ratio (DSCR) দাঁড়াবে নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২৪-২০২৫	২০২৫-২০২৬	২০২৬-২০২৭
RoR (%)	৫.৮৮	২.৬৬	২.৪২
Debt Service Coverage Ratio	০.৮৮	০.৩২	০.২৭

বর্ণিত আর্থিক অভিক্ষেপণ অনুযায়ী, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির RoR ৫.৮৮% এবং Debt Service Coverage Ratio ০.৮৮ হলেও পরিকল্পনা মাফিক প্রকল্পসমূহ ২০২৬-২০২৭ অর্থবছর পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR এবং Debt Service Coverage Ratio ত্রাস পাবে। জিটিসিএল-এর অনুমোদিত বাজেট ও বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৬-২০২৭ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির RoR ১২% এবং ১৫% অর্জন করতে হলে যে পরিমাণ ট্রান্সমিশন চার্জ নির্ধারিত হওয়া প্রয়োজন তার একটি বছরভিত্তিক হিসাব নিম্নে প্রদান করা হলো :

Rate of Return (RoR)	প্রতি ঘন মিটার গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ (টাকা)		
	২০২৪-২০২৫	২০২৫-২০২৬	২০২৬-২০২৭
১২%	১.৩৫৯৫	১.৫৯৪০	১.৭১৬০
১৫%	১.৫২৭০	১.৭৭৮৫	১.৯৩৪০

১৩.০ | প্রশাসনিক কার্যক্রম

জিটিসিএল পরিচালক পর্যন্ত সভার গৃহীত সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২৩-০৬-২০২৪ খ্রি তারিখ হতে ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো কোম্পানিতে কার্যকর করা হয়েছে। কোম্পানির অনুমোদিত ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো অনুযায়ী ১৫টি ডিভিশন, ৫২টি ডিপার্টমেন্ট-এ কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীর পরিসংখ্যান নিম্নরূপ:

- **কর্মকর্তা:**
নিয়মিত ৭৭২ জন কর্মকর্তা ও চুক্তিভিত্তিক ৪ জন কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৭৭৬ জন কর্মকর্তার সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ৪৭৩ জন নিয়মিত কর্মকর্তা ও ১ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৪৭৪ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, ১৪ জন কর্মকর্তা বর্তমানে পিআরএল ভোগরত রয়েছেন।
- **কর্মচারী:**
নিয়মিত ৩০৩ জন কর্মচারী এবং চুক্তিভিত্তিক ৫৭ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৩৬০ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ১০২ জন নিয়মিত ও ০৬ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারীসহ সর্বমোট ১০৮ জন কর্মচারী কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, কোম্পানিতে ৩ জন কর্মচারী বর্তমানে পিআরএল ভোগরত রয়েছেন।
- **পদোন্নতি সংক্রান্ত:**
২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে ০৪ জন কর্মকর্তাকে মহাব্যবস্থাপক পদে, ১৫ জন কর্মকর্তাকে উপ-মহাব্যবস্থাপক পদে, ৩৯ জন কর্মকর্তাকে ব্যবস্থাপক পদে, ৩৪ জন কর্মকর্তাকে উপ-ব্যবস্থাপক পদে, ১৬ জনকে সহকারী ব্যবস্থাপক/সহকারী প্রকৌশলী পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়।
এছাড়াও, কারিগরি ক্যাডারে ০১ জন সিনিয়র প্লান্ট অপারেটরকে সহকারী কর্মকর্তা (কারিগরি) পদে, ০১ জন সিনিয়র নির্মাণ সুপারভাইজারকে সহকারী কর্মকর্তা (কারিগরি) পদে, ০৭ জন প্লান্ট অপারেটরকে সিনিয়র প্লান্ট অপারেটর পদে, ০১ জন ট্রান্সপোর্ট সুপারভাইজারকে সিনিয়র ট্রান্সপোর্ট সুপারভাইজার পদে এবং ০১ জন সিনিয়র টেকনিশিয়ানকে টেকনিশিয়ান (টেলিকম) পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয় এবং ০১ জন কর্মচারিকে সহকারী কর্মকর্তা পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে। অপরদিকে, সাধারণ

ক্যাডারে ০১ জন কেয়ারটেকারকে সিনিয়র কেয়ারটেকার পদে, ০১ জন জুনিয়র কেয়ারটেকারকে কেয়ারটেকার পদে, ০১ জন জুনিয়র কেয়ারটেকারকে রেকর্ডকিপার পদে, ০১ জন সিনিয়র ডেসপাস রাইডারকে রেকর্ডকিপার পদে এবং ০১ জন সিনিয়র স্টের হেলপারকে রেকর্ড কিপার পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়।

১৪.০ | নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

১৪.১ | জনবল নিয়োগ

- ক) আলোচ্য অর্থবছরে কর্মকর্তা পর্যায়ে সহকারী ব্যবস্থাপক (সাধারণ), সহকারী প্রকৌশলী, সহকারী ব্যবস্থাপক (অর্থ/হিসাব), সহকারী কর্মকর্তা (সাধারণ), উপ-সহকারী প্রকৌশলী ও সহকারী কর্মকর্তা (অর্থ/হিসাব) পদে মোট ৬৮ (আটটি) জনকে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে কেন্দ্রীয়ভাবে নিয়োগ কার্যক্রম চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে।
- খ) কর্মচারী পর্যায়ের বিভিন্ন ক্যাডারে রিসিপশনিস্ট পদে ০১ (এক) জন, ইলেক্ট্রিশিয়ান পদে ০৩ (তিনি) জন, কম্প্লেক্সের অপারেটর পদে ০৪ (চার) জন, ট্রাল্পোর্ট সুপারভাইজার পদে ০১ (এক) জন, টেকনিশিয়ান পদে ০৩ (তিনি) জন ও জুনিয়র টেকনিশিয়ান পদে ০২ (দুই) জনসহ মোট ১৪ (চৌদ্দি) জনকে নিয়োগদান করা হয়।

১৪.২ | মানব সম্পদ উন্নয়ন

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির প্রশিক্ষণ খাতের রাজস্ব ও উন্নয়ন বাজেট বরাদ্দের মধ্যে সীমাবদ্ধ থেকে কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কারিগরি ও পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে ও কোম্পানির নিজস্ব ভেন্যুতে স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চূক্তি (এপিএ) এর অন্তর্ভুক্ত সকল প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও ওয়ার্কশপ নির্ধারিত সময়ে আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, বিভিন্ন ডিভিশন/ডিপার্টমেন্টের যথোপযুক্ত চাহিদার ভিত্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বিভিন্ন প্রশাসনিক ও কারিগরি প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়েছে। সর্বমোট ১১৬ টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও ওয়ার্কশপের মাধ্যমে সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে মোট ২৫,৬১৫ কর্মসূচী প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। অপরদিকে, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে রাজস্ব ও উন্নয়ন বাজেটের আওতায় কোন বৈদেশিক Training/Workshop /Inspections অনুষ্ঠিত হয়নি।



Transparency, Accountability and Good Governance বিষয়ক ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ

১৫.০। জিটিসিএল-এর বিভিন্ন চ্যালেঞ্জ, চ্যালেঞ্জ হতে উত্তরণ এবং আর্থিক সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য নিম্নোক্ত ব্যবস্থা গ্রহণ করা আবশ্যিক:

ক্রমিক নং	চ্যালেঞ্জ	উত্তরণের উপায়
১.	গ্যাস পরিমাপের কারিগরি পার্থক্য: ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কারিগরি পার্থক্য ১.৫৭% যার আর্থিক সংশ্লেষ ৭৬০.৬৪ কোটি টাকা।	<p>কারিগরি পার্থক্য হ্রাস করণের নিম্নিত মিটারিং সিস্টেমের আপগ্রেডেশন-এর লক্ষ্যে ১৭টি অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প বাস্তবায়ন কাজ চলমান রয়েছে যার মধ্যে ১২টি মিটারিং স্টেশন স্থাপন সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া, ইন্টেক ও অফটেকের কারিগরি পার্থক্য হ্রাসকরণের নিম্নিত নিম্নোক্ত পদক্ষেপ গ্রহণ করা প্রয়োজন:</p> <ul style="list-style-type: none"> (ক) শেতরন বাংলাদেশ লিঃ কর্তৃক পরিচালিত বিবিয়ানা গ্যাসফ্রেন্ট হতে জেজিটিডিএসএল-এর বাস্ক গ্রাহকসমূহ এবং আউশকান্দি ডিআরএস-কে সরবাসির সরবরাহকৃত গ্যাস গ্যাসফিল্ট প্রাপ্তে Dedicated মিটারিংয়ের মাধ্যমে সরবরাহ করা; (খ) শেতরন বাংলাদেশ কর্তৃক পরিচালিত জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ট হতে জেজিটিডিএসএল-এর আওতাধীন দেবপুর স্টেশনে ফ্লো-কম্পিউটার যুক্ত একক মিটারিংয়ের মাধ্যমে গ্যাস প্রাপ্তে Dedicated মিটারিংয়ের মাধ্যমে সরবরাহ করা; (গ) তিতাস গ্যাস ফিল্ট লোকেশন-সি হতে জিটিসিএল পাইপলাইনে সরবরাহকৃত গ্যাস প্রকৃত মিটারিংয়ের মাধ্যমে হিসাবকরণ; (ঘ) বিজিএফসিএল কর্তৃক পরিচালিত গ্যাসফিল্টসমূহে (তিতাস গ্যাস ফিল্ট লোকেশন-এ, সি, ই, জি, আই, জে; বাখরাবাদ, মেঘনা ও হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ট) সরবরাহকৃত গ্যাসের পরিমাণ হিসাবকরণে চার্ট রেকর্ডারের পরিবর্তে ফ্লো-কম্পিউটার স্থাপনকরণ; (ঙ) ভাল্ব স্টেশন-ই (VS-E) এর নিকটে ফেন্দুগঞ্জে একটি মিটারিং স্টেশন স্থাপন; (চ) পিজিসিএল-এর আওতাধীন NWPGCL সিরাগঞ্জে বিদ্যুৎকেন্দ্রে বিদ্যমান মুলিবাড়ি মিটারিং স্টেশন হতে গ্যাস পরিমাপপূর্বক সরবরাহের লক্ষ্যে মুলিবাড়ি অফটেক হতে সয়দাবাদ ভাল্ব স্টেশন পর্যন্ত ৫ (পাঁচ) কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ অথবা সয়দাবাদে জিটিসিএল-এর মালামাল ব্যবহার করে মিটারিং স্টেশন নির্মাণ করা; এবং (ছ) মিটারিং ব্যবস্থা জোরদার ও নিশ্চিতকরণ/স্বচ্ছতা আনায়ন করা।
২.	চলমান প্রকল্পের অর্থায়ন: বর্তমানে ২টি প্রকল্প (বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর পাইপলাইন প্রকল্প) ও (জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প) চলমান রয়েছে।	বিজিডিসিএল-এর সাথে চুক্তিবদ্ধ ঋণের অর্থ যথাসময়ে প্রাপ্তি নিশ্চিত করা।
৩.	ভবিষ্যৎ প্রকল্পের অর্থায়ন	জিটিসিএল-এর তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় ভবিষ্যৎ প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অর্থায়ন নিশ্চিত করা ও শতভাগ ইকুইটির মাধ্যমে প্রকল্প বাস্তবায়ন করা।
৮.	সঞ্চালন পাইপলাইন হস্তান্তর	<p>পেট্রোবাংলাৰ মাধ্যমে নিম্নোক্ত ৫টি পাইপলাইন (জেজিটিডিএসএল-এর ২টি এবং চিজিডিপিএলসি-এর ৩টি) জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরের ব্যবস্থা গ্রহণ করা আবশ্যিক:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ৮" ব্যাস X ০.৫ কি.মি. হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ট-শাহজালাল বাজার, টিবিএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন; • ২০" ব্যাস X ১০.০ কি.মি. বিবিয়ানা-নবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন; • ১২" ব্যাস X ৫৭.৭৫ কি.মি. হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন; • ১৪" ব্যাস X ৫০.৪৬ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ট (ঘাটুরা) হতে ভাল্ব স্টেশন-৩ হয়ে নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন; এবং • ১৬" ব্যাস X ৪৬.৩১ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ট (ঘাটুরা)-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন। <p>উক্ত বিষয়ে পেট্রোবাংলা প্রাপ্তে একটি কমিটি গঠিত হয়েছে যার প্রথম সভা ১০-০৩-২০২৫ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত হয়।</p>

ক্রমিক নং	চ্যালেঞ্জ	উত্তরণের উপায়
৫.	সঞ্চালন পাইপলাইনের সক্ষমতা অনুযায়ী ব্যবহার: কোম্পানির ১০ ইঞ্চি ^ও থেকে ৪২ ইঞ্চি ^ও ব্যাসের ২১৭৭.৬০ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন রয়েছে যার সক্ষমতা প্রায় ৫০০০ এমএমএসসিএফডি। কিন্তু ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে দৈনিক গড় ২,০৮৯ এমএমএসসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।	দেশীয় উৎপাদন বৃদ্ধি ও এলএনজি আমদানি সমন্বয় করে জিটিসিএল-এর ত্বরিত মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালন পরিমাণ বৃদ্ধি করা অথবা বিদ্যুৎ সেক্টরের ন্যায় সক্ষমতার অব্যবহৃত অংশের জন্য ক্যাপাসিটি চার্জ প্রবর্তন করা।
৬.	বকেয়া পাওনা: পেট্রোবাংলাসহ বিভিন্ন কোম্পানির নিকট ক্রমপঞ্জির পাওনার পরিমাণ জুন, ২০২৫ পর্যন্ত ২,২৬৬.৯৫ কোটি টাকা।	সময়মত বকেয়া পাওনা আদায়ের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা পর্যায়ে প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা।
৭.	DSL বাবদ বকেয়া: যথাসময়ে DSL পরিশোধ না করায় DSL বাবদ পরিশোধিতব্য অর্থের পরিমাণ বৃদ্ধি পাচ্ছে। জুন, ২০২৫ পর্যন্ত DSL বাবদ অপরিশোধিত অর্থের পরিমাণ ১,৪৫৪.৩৭ কোটি টাকা।	জিটিসিএল-এ তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য কোম্পানিসমূহ কর্তৃক জিটিসিএল-এর পাওনা পরিশোধ করা।
৮.	সিস্টেম লস/কারিগরি পার্থক্যের কারণে বকেয়া: কারিগরি পার্থক্য/সিস্টেম লস বাবদ জিটিসিএল-এর নিকট জুন, ২০২৫ পর্যন্ত বিভিন্ন কোম্পানির বকেয়া পাওনার পরিমাণ ২,৩০৬.৮৫ কোটি টাকা।	জিটিসিএল-এর নিকট ১.৫-২% সিস্টেম/কারিগরি পার্থক্য বাবদ প্রাপ্য অর্থ পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠানের দেনা-পাওনার সাথে সমন্বয় করা/জিটিসিএল-এর কারিগরি ক্ষতির অর্থ পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য কোম্পানি কর্তৃক মওকুফ করা।
৯.	গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনে হাইলিং চার্জ: ০১ জুলাই ২০২৩ হতে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.৪৭৭৮ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ১.০২ টাকা বরাদ্দ করা হয় এবং ২০০৩ সাল হতে প্রতি লিটার কনডেনসেট পরিবহনে ১.০০ টাকা প্রতিলিটার সঞ্চালন চার্জ প্রদান করা হচ্ছে যা খরচের তুলনায় অপ্রতুল।	গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ১.০২ টাকা হতে যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা এবং কনডেনসেট সঞ্চালন চার্জ প্রতি লিটার ১.০০ টাকায় বৃদ্ধি করা।
১০.	স্বতন্ত্র বেতন কাঠামো প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন এবং মাঠ পর্যায়ে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের স্টেশন এলাউপ্স প্রদান করা।	বিদ্যুৎ সেক্টরের সাথে বেতন কাঠামো বৈষম্য থাকায় নতুন নিয়োজিত কর্মকর্তাদের চাকুরি হতে ইন্সফা প্রদানের (ড্রপ আউট) হার অত্যধিক। উল্লেখ্য, ২০১৮ সালে যোগদানকৃত ১৩৪ জন জনবলের মধ্যে ৭৬ জন এবং ২০২২ সালে যোগদানকৃত ১৭৯ জন জনবলের মধ্যে ১০৬ জন চাকুরি হতে ইন্সফা প্রদান করে। এ প্রেক্ষিতে বিদ্যুৎ সেক্টরের ন্যায় স্বতন্ত্র বেতন কাঠামো প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন এবং মাঠ পর্যায়ে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের স্টেশন এলাউপ্স প্রদান করা।

১৬.০ | নিরীক্ষা কার্যক্রম

১৬.১ | অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা

ক) সাধারণতঃ হিসাব ডিভিশন কর্তৃক বিল প্রক্রিয়াত্তে প্রাক-নিরীক্ষার জন্য কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্টে প্রেরণ করা হয় এবং তার ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এ প্রক্রিয়ার ধারাবাহিকতায় ৩০ জুন, ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে কোম্পানির বিলসমূহ যথানিয়মে নিরীক্ষাত্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। অনুরূপভাবে প্রকল্পের বিলসমূহ প্রকল্প অডিট ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক যথানিয়মে নিরীক্ষাত্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। নিরীক্ষাকালে কোন প্রকার ত্রুটি বিচ্যুতির প্রমাণ পাওয়া যায়নি;

খ) ৩০ জুন, ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে কোম্পানির চাকুরী পরিসমাপ্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের ছুটি নগদায়ন, গ্রাচুইটি, সিপিএফ ও কল্যাণ তহবিল সংক্রান্ত দেনা-পাওনাসহ কোম্পানির অন্যান্য সকল দেনা-পাওনার হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনাত্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে;

গ) ৩০ জুন, ২০২৫ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে জন্য প্রণীত কোম্পানির সরকারি, আস্তংকোম্পানি ও বৈদেশিক ঋণ ও তার সুদ, বিনিময় হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি প্রভৃতি হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পূর্ণ হয়েছে;

ঘ) ৩০ জুন, ২০২৫ তারিখে কোম্পানির ক্যাশ কাউন্টারে রক্ষিত নগদ অর্থের ওপর নিরীক্ষা করা হয়েছে এবং নিরীক্ষাত্তে কোন অসামঞ্জস্যতা পরিলক্ষিত হয়নি;

৫) কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্টের তত্ত্বাবধানে গঠিত ফিজিক্যাল ইনভেন্টরি কমিটির মাধ্যমে কোম্পানি ও প্রকল্পের ৩০ জুন
২০২৫ তারিখের সম্পদ/পরিসম্পদ ও মজুদ মালামালের সরেজমিনে বাস্তব গণনা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।

১৬.২। অডিট আপন্তি নিষ্পত্তি

ডিপার্টমেন্ট	আপন্তি উত্থাপনকারী অডিট অধিদপ্তর	২০২৪-২০২৫						
		অনিষ্পন্ন আপন্তির সংখ্যা (০১-০৭-২০২৪)	দ্বি-পক্ষীয় সভা	ত্রি-পক্ষীয় সভা	উত্থাপিত আপন্তি	নিষ্পত্তির সংখ্যা	নিষ্পত্তিকৃত আপন্তির জড়িত অর্থের পরিমাণ	অনিষ্পন্ন আপন্তির সংখ্যা (৩০-০৬-২০২৫)
প্রকল্প অডিট	বৈদেশিক সাহায্যপুষ্ট প্রকল্প অডিট অধিদপ্তর (ফাপাদ)	৪৮টি (৭টি রিপোর্টভুক্ত, ২৬টি SFI ও ১৫টি non-SFI)	-	০১টি	-	০১টি SFI	৫.৯৫ লক্ষ টাকা	৪৭টি (৭টি রিপোর্টভুক্ত, ২৫টি SFI ও ১৫টি non-SFI)
কোম্পানি অডিট	বিদ্যুৎ ও জ্বালানি অডিট অধিদপ্তর	১০২টি (১৫টি রিপোর্টভুক্ত, ৬৭টি SFI ও ২০টি non-SFI)	০১টি	০২টি	-	১৩টি (০৮টি SFI ও ০৫টি non-SFI)	১৯,২৩৬.৩০ লক্ষ টাকা	৮৯টি (১৫টি রিপোর্টভুক্ত, ৫৯টি SFI ও ১৫টি non-SFI)

উল্লেখ্য, ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি অডিট সংক্রান্ত ১০২টি অনিষ্পন্ন আপন্তির মধ্যে ০৮টি (SFI) আপন্তি ০২টি ত্রি-পক্ষীয় সভায়
এবং ০৫টি (Non-SFI) আপন্তি ০১টি দ্বি-পক্ষীয় সভার মাধ্যমে নিষ্পত্তি করা হয়। অপরদিকে, প্রকল্প অডিট সংক্রান্ত ৪৮টি অনিষ্পন্ন
আপন্তির মধ্যে ০১টি (SFI) আপন্তি ব্রডশীট জবাবের মাধ্যমে নিষ্পত্তি করা হয়। অনিষ্পন্ন আপন্তি নিষ্পত্তির লক্ষ্যে উভয় ডিপার্টমেন্ট কর্তৃক
নিম্নোক্ত কার্যক্রম গ্রহণ অব্যাহত রয়েছে:

- আপন্তি দ্রুত নিষ্পত্তিকল্পে নিয়মিত ত্রি-পক্ষীয় ও দ্বি-পক্ষীয় সভার আয়োজন।
- উপযুক্ত প্রমাণকসহ নিষ্পত্তিমূলক ব্রডশীট জবাবের প্রদান করা।
- একই ধরনের অডিট আপন্তিসমূহ ক্লাস্টার করে দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে ব্যবস্থা গ্রহণ চলমান রয়েছে।
- পাওনা আদায় সংক্রান্ত আপন্তি নিষ্পত্তিকল্পে বিভিন্ন কোম্পানি হতে আদায়ী পাওনা আদায়/সমন্বয়ের মাধ্যমে আপন্তি
নিষ্পত্তির প্রক্রিয়া গ্রহণ চলমান রয়েছে।
- আপন্তি নিষ্পত্তিকল্পে মন্ত্রণালয়, অডিট অধিদপ্তর ও পেট্রোবাংলার সাথে নিয়মিত যোগাযোগ রক্ষা করা হচ্ছে।
- সংকলনভুক্ত আপন্তিসমূহ পিএ কমিটির সিদ্ধান্তের প্রেক্ষিতে ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।

১৭.০। বীমা কার্যক্রম

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানির ৫০টি ইন্সুরেন্স পলিসির বিপরীতে বার্ষিক প্রিমিয়াম বাবদ প্রায় ৬.৮৪ কোটি (ছয় কোটি
চুরাশি লক্ষ মাত্র) টাকা পরিশোধ করা হয়েছে। সর্বমোট ৫০টি ইন্সুরেন্স পলিসির বিস্তারিত তথ্য নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	ইন্সুরেন্স পলিসির নাম	বিবরণ	পলিসির সংখ্যা
১।	All Risk Insurance Policy	এলেঙ্গা-বাঘাবাড়ি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন (যমুনা সেতুর ৯.২ কিলোমিটার অংশ)	১টি
২।	Operational Package of All Risk's/ Machinery Breakdown (Comprehensive Machinery (CM) Insurance) Including Public & Product Liability Insurance	আঙুগাঞ্জ গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন এবং এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন	২টি
৩।	Fire, Earthquake, Flood & Cyclone	বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের আওতায় নির্মিত প্ল্যান্ট অ্যাস্ট মেশিনারিজ, বিল্ডিং/স্থাপনা প্রত্তুতি	২১টি
৪।	Third party/Public Liability	বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন	২৬টি
সর্বমোট			৫০টি

১৮.০ | কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা

- (ক) কোম্পানির পক্ষে/বিপক্ষে নিম্ন আদালতে ১৫টি এবং উচ্চ আদালতে ১৭ টিসহ মোট ৩২টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উক্ত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবীদেরকে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা প্রদানসহ কোম্পানির ল' সেল এবং সংশ্লিষ্ট ডিভিশনের মাধ্যমে মামলাসমূহ নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে; এবং
- (খ) কোম্পানির গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট ঠিকাদার কর্তৃক বিভিন্ন সময়ে অতিরিক্ত আর্থিক দাবি সংক্রান্ত বিষয়ে ০২টি এবং জিটিসিএল কর্তৃক Liquidated Damage (LD) কর্তন সংক্রান্ত বিষয়ে ০১টিসহ মোট ০৩টি Arbitral Tribunal চলমান রয়েছে এবং উক্ত Arbitral Tribunal ০৩টির কার্যক্রম কোম্পানির ল' সেল এবং সংশ্লিষ্ট ডিভিশন/ প্রকল্পের মাধ্যমে নিয়মিত মনিটরিং করা হচ্ছে।

১৯.০ | নিরাপত্তা কার্যক্রম

- ১৯.১ | কোম্পানির সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে প্রবেশের ক্ষেত্রে প্রধান ফটকে মেটাল ডিটেক্টর ও ভেহিকেল মিরর দ্বারা তল্লাশির ব্যবস্থা রয়েছে এবং নিরাপত্তা জোরদারের ক্ষেত্রে সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় দর্শনার্থী প্রবেশের সময় দর্শনার্থীর বিবরণ যেমন- নাম, স্থায়ী ও বর্তমান ঠিকানা, তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময় ইত্যাদি রেজিস্ট্রারে লিপিবদ্ধ করা হয়। এছাড়া, জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের মূল প্রবেশদ্বারে আর্চওয়ে গেইট রয়েছে।
- ১৯.২ | কেপিআইভুক্ত স্থাপনাসহ কোম্পানির অন্যান্য গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা ও পাইপলাইনসমূহের নিরাপত্তায় ২০২৪-২৫ অর্থবছরে মোট ২২৪ জন আনসার সদস্য (সশস্ত্র ২০৫ জন এবং নিরস্ত্র ১৯ জন) এবং প্যাট্রোলিয়ানসহ মোট ১০৫৪ জন আউটসোর্সিং নিরাপত্তা জনবল নিয়োজিত রয়েছে। কোম্পানির পরিচালক পর্যদের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ও সংশ্লিষ্ট আঞ্চলিক কার্যালয় হতে ঝুঁকিপূর্ণ পাইপলাইনসমূহে জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিং ডিভাইস এর মাধ্যমে অনলাইন ওয়েবপোর্টাল ব্যবহার করে লাইনম্যানগণ যথাযথভাবে দায়িত্ব পালন করছে কি-না তা মনিটরিং করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে ০৫ টি গ্যাস পাইপলাইন ও ১টি কনডেনসেট পাইপলাইন জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিংয়ের আওতায় আনা হয়েছে। এছাড়া, সার্বিক নিরাপত্তা ব্যবস্থা সার্বক্ষণিক মনিটরিং এর জন্য কোম্পানিতে ৪৪৮টি সিসি ক্যামেরা/আইপি ক্যামেরা রয়েছে।



বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা ২০২৪-২০২৫

১৯.৩ | জিটিসিএল-এ বর্তমানে শ্রেণিভিত্তিক ৮টি কেপিআই স্থাপনা রয়েছে যা নিম্নরূপ:

- (ক) গ্যাস মিটারিং এ্যান্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আঙগঞ্জ, ব্রাক্ষণবাড়িয়া : ১(ক) শ্রেণির কেপিআই;
- (খ) মুচাই ভাল্ল স্টেশন, হবিগঞ্জ : ১(ক) শ্রেণির কেপিআই;

(গ) চট্টগ্রাম সিজিএস, চট্টগ্রাম	: ১(খ) শ্রেণির কেপিআই;
(ঘ) গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন, গ্যাস মেনিফোল্ড এন্ড মিটারিং স্টেশন, স্কাডা কট্টোল সেন্টার, এলেঙ্গা, টাঙ্গাইল	: ১(খ) শ্রেণির কেপিআই;
(ঙ) আইসিএস, ফেনী	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই;
(চ) বাঘাবাড়ী সিজিএস, সিরাজগঞ্জ	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই;
(ছ) আনোয়ারা সিজিএস, চট্টগ্রাম	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই;
(জ) সিটিএমএস মহেশখালী, কক্ষবাজার	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই।

১৯.৪ | কোম্পানির কেপিআই, পাইপলাইনসমূহ এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকির জন্য 'বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি' এবং 'স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি' রয়েছে এবং উক্ত কমিটিসমূহের মাধ্যমে নিরাপত্তা কার্যক্রম সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। এছাড়া, কোম্পানির কেপিআইসমূহে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারিদের নির্দিষ্ট সময় অন্তর স্পেশাল ব্রাউন্স, বাংলাদেশ পুলিশ কর্তৃক ভেটিং কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়ে থাকে।

২০.০ | ক্রয় কার্যক্রম

চলতি অর্থ বছরে কোম্পানি ও এর আওতাধীন চলমান বিভিন্ন প্রকল্পের আমদানিকৃত মালামালের (লাইনপাইপ, ইন্ডাকসন বেন্ডস, কোটিং এ্যান্ড রাপিং ম্যাটেরিয়াল, ফিটিংস ও পিগ ট্রাপস এবং বল, গেট ও প্লাগ ভাল্বস) প্রি-শিপমেন্ট ইসপেকশন কার্যক্রম কোম্পানি কর্তৃক নির্যোজিত পিএসআই এজেন্ট M/S TUV SUD Bangladesh (Pvt.) Ltd. এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির অপারেশনাল কাজের স্বার্থে রাজস্ব বাজেট হতে প্রয়োজনীয় বৈদেশিক মালামাল (আনোয়ারা সিজিএস চট্টগ্রাম এর জন্য Regulator Repair Kits) ক্রয় করা হয়েছে।

২১.০ | কল্যাণমূলক কার্যক্রম

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, পারস্পরিক সমরোতা, সহমর্মিতা, বিশ্বাস, আস্তা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপ :

২১.১ | জুলাই, ২৪ গণ অভ্যুত্থানে ক্ষতিগ্রস্তদের সহযোগিতা

২০২৪ সালের জুলাই মাসে বাংলাদেশে সংঘটিত ত্রিতীয়সিক "জুলাই গণঅভ্যুত্থান"-এর প্রেক্ষিতে অধ্যাপক ড. মুহাম্মদ ইউনুস-এর নেতৃত্বে একটি অস্তবর্তী সরকার দেশের দায়িত্ব গ্রহণ করে। এ অভ্যুত্থানের তাৎপর্য ও গুরুত্ব বিবেচনায় সরকারি নির্দেশনা অনুযায়ী জিটিসিএল বিভিন্ন কর্মসূচি পালন করে। এছাড়াও, বাংলাদেশ তেল, গ্যাস ও খনিজসম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর ড. হাবিবুর রহমান অডিটরিয়ামে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক 'জুলাই পুনর্জাগরণ অনুষ্ঠানমালা ২০২৫'-এর অংশ হিসেবে জুলাই বিপুল জীবন উৎসর্গকারী বীর শহীদদের ১৬ জন শহীদ পরিবারের সদস্য ও আহত একজন জুলাই যোদ্ধার হাতে বিপিসি এবং পেট্রোবাংলার আওতাধীন কোম্পানিসমূহের পক্ষ থেকে প্রত্যেককে ১ লক্ষ টাকার চেক তুলে দেওয়া হয়। উক্ত অনুষ্ঠানে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর পক্ষ হতে জুলাই, ২০২৪ আন্দোলনে শহীদ পিক-আপ চালক মো: হোসাইন-এর স্ত্রী মোঢ়া: হাসানুর বেগম-এর অনুকূলে কোম্পানির সিএসআর খাত হতে ১ লক্ষ টাকা অনুদানের চেক প্রদান করা হয়েছে।

২১.২ | ঋণ প্রদান কার্যক্রম

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের আর্থ-সামাজিক অবস্থার উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে গৃহ নির্মাণ ও ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে মোট ৪৫ জন, মোটর সাইকেল ক্রয় বাবদ ১৮ জন এবং কম্পিউটার ক্রয় বাবদ ০৫ জনসহ সর্বমোট ৬৮ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে অনুমোদিত নীতিমালার আওতায় ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

২১.৩ | শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদেরকে স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), স্নাতকোত্তর, ইঞ্জিনিয়ারিং, মেডিক্যাল, উচ্চ মাধ্যমিক (সম্মান) ও মাধ্যমিক (সম্মান) পর্যায়ে কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের জন্য কোম্পানির অনুমোদিত শিক্ষাবৃত্তি নীতিমালার আওতায় ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে মোট ৫১ জনকে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

২১.৪ | বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন এবং ক্রীড়া, বিনোদন, বার্ষিক মিলাদ অনুষ্ঠান

কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা: ১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস-২০২৪, ২১ ফেব্রুয়ারি আন্তর্জাতিক মাত্ত্বাস দিবস-২০২৫ এবং ২৬ মার্চ মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৫ যথাযোগ্য মর্যাদা ও ভাবগান্তীর্য এবং উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে

পালন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতা সফলভাবে আয়োজন করা হয়েছে। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্মৌতি বজায় রাখার লক্ষ্যে অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন ও কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পৰিত্র রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে।



বার্ষিক বনভোজন ২০২৪-২০২৫

সমানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির লক্ষ্যে নিরলসভাবে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্ষদের পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একইসাথে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক নির্দেশনা প্রদানের জন্য মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ, জ্ঞালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, লেজিসলেটিভ ও সংসদ বিষয়ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিবেশ অধিদপ্তর, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ, বিক্ষেপক পরিদপ্তরসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তর এবং বিভিন্ন জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এছাড়া, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহের প্রকল্প বাস্তবায়নে অর্থায়নপূর্বক যে সহযোগিতা প্রদান করেছে তার জন্যও পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে তাদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ভবিষ্যতেও সকলের আন্তরিক সহযোগিতার মাধ্যমে কোম্পানির উন্নয়নের সমৃদ্ধি ঘটবে এবং দেশের কাঙ্ক্ষিত অগ্রযাত্রায় কোম্পানি উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি আশা করি।

সমানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে দৈর্ঘ্যধারণ করে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদের সবার প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় আপনাদের সক্রিয় সমর্থন ও সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আমি আশা করি। গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন সমানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহ রাবুল আলামিন আমাদের সহায় হোন।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞ্জা

(ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঞ্জা)

সাবেক সচিব

ও

চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালক পর্ষদ।

Directors' Report On the Company's overall activities during FY 2024-2025 placed in the 32nd Annual General Meeting of Gas Transmission Company Limited

Bishmillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,

Assalamu-Alaikum.

In the 32nd Annual General Meeting of the Gas Transmission Company Limited (GTCL), I welcome you all on behalf of the Board of Directors of the Company. Government established GTCL on 14th December 1993 for centralized construction, smooth operation & maintenance of national gas transmission system and for ensuring rational gas supply to all regions across the country by expansion of national gas grid. Since inception, the Company aimed at to create energy security by transporting the gas produced at different gas fields and the gas received (RLNG) from imported LNG through operating the national gas grid smoothly, maintaining uninterrupted gas transmission and well-managing gas transmission systems for transporting gas to existing different categories of gas consumers under franchise areas of distribution companies, and the Company is significantly contributing to economic development of the country. On this special occasion of the Annual General Meeting, I would like to present before you for your kind information & consideration a brief account of the performance of the Company during FY 2024-2025 focusing progress of projects under implementation, audited accounts, balance sheet, profit & loss accounts, auditor's report, different administrative activities and continuous picture of the future planned development as below:

1.0 Operational Activities

1.1 The total volume of gas transmitted by GTCL for which wheeling charges are receivable is 2,159.52 crore cubic meters. By operating High Pressure Gas Transmission Pipelines and through designated delivery points of GTCL, has delivered gas during FY 2024-2025 to Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL), Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL), Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL), Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL), Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL) & Sundarban Gas Company Limited (SGCL) gas distribution companies franchise areas and Chevron Bangladesh Ltd. for Muchai Compressor Station with 1,322.39, 240.80, 284.68, 134.33, 139.26, 36.19, & 3.60 Crore Cubic Meters gas respectively totaling to 2,161.25 Crore Cubic Meters (that includes 798.06 crore cubic meters of RLNG and 1.79 crore cubic meters of gas for which wheeling charges are receivable by BGDCL) transported, which is 0.11% more than the previous year. On the other hand, transported by the North-South Condensate Pipeline from Chevron operated Jalalabad & Bibiyana gas fields and Kailashtilla gas field of Sylhet Gas Fields Ltd. 13.46 Crore Liter condensate, which is 26.23% less than the previous year.



A floral greeting on behalf of the GTCL Board to Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan, newly appointed Chairman of the GTCL Board of Directors and former Secretary

1.2 GTCL, through its SCADA System, continuously monitors & collects data of gas flow metering data from FSRU and from different gas fields through GTCL controlled pipeline. Besides, with that system, as required by distribution companies assist them their Load Management works.

2.0 Transmission of RLNG received from Liquefied Natural Gas (LNG)

During FY 2024-2025 total 798.06 Crore Cubic Meter gas (RLNG) i.e. average daily 772.14 mmscfd have been transported through National Gas Grid from two FSRU installed at deep sea in Moheshkhali, Cox's Bazar by the American company Excelerate Energy Bangladesh Limited and Summit Corporation Limited, private organization.

3.0 Information Technology Activities

3.1 To make a paperless office, from 2017 GTCL is using Enterprise Resource Planning/Enterprise Asset Management (ERP/EAM) System. By six modules of ERP/EAM System (SAP) payment of all bills, getting financial & administrative approval, budget clearance, storing of personal information of & management of all officials & staffs, submission of all leave applications and approval, payment of salary & allowances, material/inventory management etc. are being performed easily. As per instruction of the Government of the People's Republic, successfully completed the migration of data of ERP System from Data Centre of Oracle Cloud Infrastructure (OCI), Singapore to G-Cloud of 4-tier Data Center, Gazipur of Bangladesh Data Center Company Ltd. (BDCCL). At present all ERP System activities are performed from the said 4-tier Data Center (DC): G-Cloud of BDCCL.

3.2 Regularly updated the Security System to protect the GTCL Website and Main Server. Timely & immediately updated GTCL official Website (<https://gtcl.gov.bd>) is included in the in National Portal. All official communications are being performed using Zimbra e-mail System Network, System Administration and Data Management being operated through supervision of ICT Division.

3.3 Preparation of GIS Map:

Completed GTCL all pipelines the preparation of GIS Database and GIS Version under JICA funded "The Project for Gas network System Digitalization and Improvement of Operational Efficiency in Gas Sector in Bangladesh". In continuation, applying own capacity GTCL has completed the GIS Mapping of newly implemented Bogra-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project (30 inch x 150 km) and at present GIS Mapping are in progress for Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur gas transmission pipeline (42 inch x 50 km).

4.0 Metering Activities

Produced gas at different gas fields and RLNG from FSRU, after custody transfer metering, supplies to GTCL total 21 intake points. GTCL operated high pressure pipeline supply gas to six distribution companies through 63 off-take points. Out of 63 off-take points, 25 off-take points are of GTCL controlled and remaining 38 off-take points are under the control of the distribution companies. During FY 2024-2025 out of total gas produced and imported 78.20% was transported through GTCL pipeline. Remaining gas are being taken directly by the distribution companies from the gas fields through their own transmission pipelines. During FY 2024-2025, the average technical loss is 1.57% between gas intake & offtake which has reduced by 22.66% as against of 2.03% during the previous year. For transparency, the gas meters installed at all intake points and off-take points are regularly calibrated jointly in every month. Besides, modifications are in progress to keep the meters Turn Down Ratio as per AGA Report.

5.0 Completed Projects of FY 2024-2025

5.1 Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline (2nd Revised)

Project Objective :

To accelerate the Socio-Economic development of the northern part of the country by supplying gas to gas-based power generation, creating scope for establishing industries and supply of gas to commercial & other consumers, the construction of 30 inch 150 km 1000 psig Gas Transmission Pipeline and associated installations was taken-up.

Implementation Period : October 2018 to June 2025.

Source of Finance : GoB and GTCL.

Project Cost : Total Tk. 1,372.41 Crore (GoB: Tk. 1,356.22 Crore and GTCL: Tk. 16.19 Crore)



Installation activities of Saidpur CGS under the Bogura–Rangpur–Saidpur Gas Transmission Pipeline Construction Project

Progress Achieved

Under the Project construction of 150 km pipeline including crossings 8 Rivers and 100 mmscf/d capacity one City Gate Station (CGS) in Saidpur, 50 mmscf/d capacity one Town Boarder Station (TBS) in Rangpur and 20 mmscf/d capacity one TBS at Pirganj have been completed & commissioned and supplied gas to DRSSs of PGCL. From the beginning, the Project achieved physical progress of 100% and financial progress 98.53%.

5.2 Jamuna Railway Bridge Gas Transmission Pipeline (2nd Revision)

Project Objective :

To supply gas to the installed and to be installed power stations, industrial units, commercial units and other customers in North & South-Western region of the country by constructing a 36 inch 10 km 1000 psig gas transmission pipeline from East Valve Station at Ibrahimabad under Tangail District and along the newly constructed Railway Bridge up to Saidabad Valve Station at Saidabad under Sirajganj District.

Implementation Period : July 2021 to June 2025.

Source of Finance : GTCL own finance.

Project Cost : Total Tk.445.85 Crore.

Progress Achieved:

Under the Project, constructed successfully 36 inch 10 km pipeline including installation of CP System and other facilities on EPC on 28 April 2025 and gas is being transmitted through the pipeline. During FY 2024-25, the physical progress of 100% and financial progress of 99.32%.

6.0 **Progress of the under-implementation Projects**

6.1 **Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline (1st Revision)**

Project Objective :

In order to meet the country's existing power shortage, gas supply by implementing 42 inch 50 km pipeline for Meghnaghat Power Hub and installed & to be installed Power Stations in Haripur, Siddhiganj, & Araiha jar areas, Economic Zone, Industrial units, Commercial consumers & other consumers and creation of gas transmission infrastructures.



Contract signing between GTCL and China Petroleum Pipeline Engineering Company Limited (CPP) for installation of 3 nos. metering station under Bakhrabad–Meghnaghat–Haripur Gas Transmission Pipeline Construction Project

Implementation Period : July 2021 to June 2026.

Source of Finance : GoB and own funding of GTCL.

Project Cost : 1,570.77 Crore (GOB 738.26 Crore and Own finance 832.51 Crore).

Progress Achieved:

Under the Project procurements of materials in 6 packages have been completed. The construction of 42 inch diameter 50 km Pipeline and Pipeline Cleaning & Hydrotesting are complete. Under EPC basis, divided into 3 lots for 9 River Crossings by HDD (Total 7.7 km) have been completed. Within that Tie-in, Pigging & Hydrotesting of 8 Rivers completed. Remaining Tie-in of the Meghna River is in progress. The construction of Control Buildings, Sub-Stations, Pump Houses & Foundation of Process Areas of 3 Metering Stations (Meghnaghat, Gazaria & Haripur) are in progress. From the beginning, the achieved physical progress is 86% and financial progress is in 80.63%.

6.2 Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification (1st Revision)

Project Objective :

Proper use of natural gas and to ensure transparency & accountabilities in gas transmission & distribution managements, and to supply measured and maintain standard quality from GTCL Grid to different distribution companies, installation of 10 CGS/RMS, installation of 3 Metering Stations & Modification of 4 Metering Stations and 6 Hot-Tapping works are completed.



Pipeline replacement works: 24" dia Arial kha River crossing using HDD method

Implementation Period : July 2021 to June 2026.

Source of Finance : GTCL own financed.

Project Cost : Tk.938.53 Crore.

Progress Achieved:

Under the Project, out of 17 Installation/Modification of Metering Stations 12 have been completed successfully. Installations of remaining 5 Metering Stations are in progress. As per Contract, completion of the project is by February 2026. From the beginning, the achieved physical progress is 90% and financial progress is 80.12%.

6.3 Dhanua to Mymensingh Gas Transmission Pipeline Construction Project (Implemented by GTCL on a Depository Work basis)

Project Objective :

In order to meet the country's existing power shortage and creating the scope for gas supply to the under constructed 420 MW Dual Fuel (Gas/HSD) Combined Cycle Power Plant of Rural Power Company Limited (RPCL) at Shomvugang under Mymensingh Division, construction of a 20 inch diameter 60 km long gas transmission pipeline and associated infrastructure.

Implementation Period : July 2022 to June 2026.

Project Cost : Total Tk. 553.17 Crore (GoB Tk. 418.59 Crore and RPCL from their own resources Tk. 134.57 Crore).

Source of Finance : GoB & own finance of RPCL.

Progress Achieved:

Under the Project, to procure Goods & Materials in 6 Packages out of which materials under 5 Packages are completed and 1 Package of Cathodic Protection (CP) Materials have been shipped from manufacturer. On the other hand, procurement of Materials for 3 River Crossings (Khiro, Banar & Sutia) by Horizontal Directional Drilling (HDD) Method on EPC basis have been completed and importation of Equipment by the Contractor are in progress. The Evaluation of Bids received against Re-Tender are in progress for installation of one Orifice Meter Run at Dhanua under EPC. Issued Re-Tender for engagement of contractor for construction of 20 inch diameter 60 km pipeline. RPCL is implementing the Land Acquisition & Requisition in Gazipur & Mymensingh districts. In the meantime, issued notices under section-7 for acquisition of land in Sreepur Upazila of Gazipur District and Bhaluka & Trishal Upazila of Mymensingh District. The recommendation of the Deputy Commissioner of Mymensingh is awaiting final approval of the Land Ministry for acquisition of Land in Mymensingh Sadar Upazila. On approval, notices under section-7 will be issued. From the beginning, the achieved physical progress of 60.90% and financial progress of 48.40%.

6.4 Construction of Gas, Power & Communication Infrastructure Project of Moheshkhali Economic Zone-3 (Dhalghata)

(Construction of Gas Transmission Pipeline by GTCL on Deposit Work Basis)

Project Objective :

Under the Project construction of a 20 inch Diameter 12 km 1000 psig gas transmission pipeline and installation of a 250 mm scfd capacity TBS.

Implementation Period : January 2024 to December 2026.



Coating defect survey activity using the ACVG method of the Bakhrabad–Meghnaghat–Haripur Pipeline

Project Cost : Tk.207.93 Crore.

Source of Finance : Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA).

Progress Achieved:

The pipeline Route survey completed and Design, Drawing of Pipeline & Installations are in progress. Provided necessary documentations to BEZA on 21-4-2025 for submission to the respective district authorities for Land Acquisition. Completed on 5-6-2025 the preparation of Technical Specifications

including the Draft Tender Document by the constituted Committee. Subject to availability of Fund for BEZA, further action would be initiated. From the beginning, the achieved physical progress is 5% and financial progress is 0%.



Floral greetings on the occasion of Engr. Md. Harun Bhuiyan joining as Managing Director of GTCL

7.0 Future Development Projects

Subject to the availability of gas in the South-Western region of the country/to the importation of LNG, the following future projects have been identified to achieve the target of SDG to develop a glorious Bangladesh by 2050:

Sl. No.	Project Name	Pipeline Diameter x Length (Inch x km)	Source of Fund	Estimated Cost (Crore Tk.)	Implementation Period	Progress of Project
1.	Construction of Bhola-Barishal-Janjira-Mawa-Aminbazar Gas Transmission Pipeline	Bhola-Barishal 24 inch x 96 km Barishal-Janjira-Mawa-Aminbazar 30 inch x 124 km	Not yet decided	-	Jul 2026 to June 2030	Completed the Feasibility Study and Pipeline Route Survey. Besides, the Consultant for Barishal-Aminbazar part of the feasible study has submitted the Inception Report. On the other hand, for sourcing of foreign exchange loan, the prepared PDPP is submitted to the ERD.
2.	Construction of Barishal-Khulna Gas Transmission Pipeline	-	Not yet decided	-	July 2027 to June 2031	Engagement of Consultant for Feasibility Study is in progress.
3.	Construction of Moheshkhali-Matarbari-Bakhrabad 3rd Parallel Gas Transmission Pipeline	46 inch x 335 km	Not yet decided	24,320.11	July 2026 to June 2031	The engaged Consultant Kellogg Brown & Root Asia Pacific Pte. Ltd. (KBR) has submitted Final Report on Feasibility Study. For sourcing foreign exchange loan in favour of the Project, prepared PDPP has been submitted to the ERD.

8.0 Projects Implemented by the Company

Since formation of GTCL on 14 December 1993, up to June 2025 with the government decisions on funding by different development institutions viz. ADB, AIIB, World Bank, JICA, GOB, DFID Grant/Loan & GTCL own fund and fund from companies under Petrobangla 32 Projects have been implemented by GTCL which are as under:

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline Diameter x Length (Inch x km)	Start Date of Project	Completion Date of Project
1.	Ashuganj-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project	30 x 58.5	April 1994	Dec 1997
2.	GTCL -Twining Project	-	June 1996	May 1999
3.	Pashchimanchal Gas Transmission Project (a) Jamuna Bridge Section (b) Elenga-Nalka Section (c) Nalka-Baghbari Section	(a) 30 x 9.0 (b) 24 x 28.5 (c) 20 x 35.5	July 1997	June 2000
4.	Beanibazar-Kailashtila Gas Transmission Pipeline Project	20 x 18.0	June 1997	Sept 2001
5.	Rashidpur-Habiganj Gas Transmission Pipeline Project	30 x 28.0	July 2002	May 2005
6.	SCADA Telecommunication System Project	-	July 1995	Nov 2003
7.	Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline Project	30 x 54.0	July 1997	May 2002
8.	Nalka-Bogura Gas Transmission Pipeline: (a) Nalka-Hatikumrul Section (b) Hatikumrul-Bogura Section	(a) 30 x 6.0 (b) 20 x 54.0	July 2003	June 2006
9.	Ashuganj-Monohordi Gas Transmission Pipeline Project	30 x 37.0	July 2003	June 2006
10.	Dhaka Clean Fuel Project (GTCL Part)	20 x 60.0	July 2002	June 2008
11.	Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project	24 x 8.0	Jan 2009	July 2012
12.	Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project	20 x 1.5	Oct 2012	March 2013
13.	Monohordi-Dhanua & Elenga-Jumuna Bridge East Gas Transmission Pipeline Project	30 x 51.0	July 2006	June 2014
14.	Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project	12 x 53.0	July 2006	Dec 2014
15.	Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project	36 x 137.0	April 2011	June 2015
16.	Titas Gas Field (Location- C, B & A) Titas-AB Interconnection Pipeline Project	10 x 7.7	July 2013	June 2015
17.	Bheramara-Khulna Gas Transmission Pipeline Project	20 x 163.03	July 2007	Dec 2015
18.	Hatikumrul-Ishardi-Bheramara Gas Transmission Pipeline Project	30 x 84.0	July 2006	Dec 2016

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline Diameter x Length (Inch x km)	Start Date of Project	Completion Date of Project
19.	Gas Transmission Capacity Expansion- Ashuganj to Bakhrabad Gas Transmission Pipeline	30 x 61.0	Jan 2010	Dec 2017
20.	Head Office Building of Gas Transmission Company Limited at Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area, Agargaon, 13 Storied with 2 Basement	-	July 2012	June 2017
21.	Titas Gas Field Well 23 & 24 (Sharail) to Khatihata & Well 25 & 26 (Malihata) to Khatihata Gas Transmission Pipeline Project	20 x 3.3	Jan 2016	Dec 2017
22.	Installation of Compressor Stations at Ashuganj & Elenga	-	Jan 2006	June 2018
23.	Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project	30 x 91.0	July 2014	June 2018
24.	Rehabilitation & Expansion of Existing Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) System of National Gas Grid under GTCL (Component B of Bheramara Combined Cycle Power Plant Development Project)	-	Jan 2013	Dec 2018
25.	Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project	30 x 60.0	July 2007	Dec 2018
26.	Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project	42 x 30.0	April 2016	March 2020
27.	Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char)-CTMS Gas Transmission Pipeline	42 x 7.0	Oct 2018	Mar 2021
28.	Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline	42 x 79.0	July 2016	June 2021
29.	Chattogram-Feni-Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline	36 x 181.0	July 2016	Dec 2021
30.	Dhanua-Elenga & Jamuna Bridge West Bank-Nalka Gas Transmission Pipeline Project	30 x 67.20	July 2018	June 2022
31.	Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Parallel Transmission Pipeline	30 x 150.0	Oct 2018	June 2022
32.	Jamuna Railway Bridge Gas Transmission Pipeline	36 x 10.0	July 2021	June 2025
Total GTCL Constructed Pipeline =		1633.23 Km		

- Length of 5 Pipeline transferred to GTCL from companies under Petrobangla is 544.37 Km, Company constructed 1,633.23 km thus totaling Company Operated gas transmission pipeline length is 2,177.60 km.
- Company operated 2 Condensate pipeline length is 193 km.

9.0 Statement of Installations/Infrastructure of GTCL

Sl. No.	Description of the Properties	2023-24	2024-25
(a)	Gas Transmission Pipeline	2,166.60 km	2,177.60 km
(b)	Condensate Pipeline	193 km	193 km
(c)	Regional Transmission Office (RTO)	3 Nos.	3 Nos.
(d)	CGS	9 Nos.	10 Nos.
(e)	TBS	17 Nos.	19 Nos.
(f)	RMS	4 Nos.	7 Nos.
(g)	CTMS	1 No.	1 No.
(h)	Manifold Station	3 Nos.	3 Nos.
(i)	Metering Station	10 Nos.	13 Nos.
(j)	GMS (Gas Manifold Station)	5 Nos.	5 Nos.
(k)	Compressor Station	2 Nos.	2 Nos.
(l)	Regulating Station	1 No.	1 No.
(m)	CP Station	84 Nos.	94 Nos.
(n)	Valve Station, Pig Trap & Off-Take station	113 Nos.	120 Nos.
(o)	Store Warehouse & Store Yard	26 Nos.	26 Nos.
(p)	Purchased Land	46.34 Acre	46.34 Acre
(q)	Requisitioned Land	3,840.68 Acre	4,240.68 Acre
(r)	Total Properties	Tk.17,387.41 Crore	Tk.17,481.84 Crore



Valve repair activities at Ishwardi TBS

10.0 Maintenance & Development of different Pipelines and Aboveground Installations

10.1 Operation & maintenance of Transmission Pipeline

The major income source of GTCL is the wheeling of gas by Country-wide gas Transmission Pipelines. Uninterrupted gas supply to the Power Stations, Fertilizer Factories, Small-Large Industrial Complexes,

CNG & Residential through distribution companies are maintained by using the Country-wide National Gas Grid of 2,370.60 km length (2,177.60 km Gas & 193 km Condensate) carrying natural gas produced at the Local Gas Fields, Imported Liquid Natural Gas (RLNG) & Condensate-the By-product. Side-by-side by operating & maintaining the aboveground different Metering Stations, Regulating Stations, CGSs, TBSs, Valve Stations, Pig Trap Stations, Pipeline Right-of-Way etc., the Gas Grid are kept alive for non-stop & continuous gas supply in the country. Transmission Department of the Company regularly & jointly calibrate the metering of gas production companies & the distribution companies, keep hourly the readings of gas pressure, gas flow, gas temperature and Joint Meter Reading on the 1st day of each month with the gas producers & distribution companies. Gas Transmission Grid are operated in the light of the demand & supply of gas by coordinating with Petrobangla, national gas companies, international oil companies (IOC) and local/foreign companies supplying RLNG. To ensure safe operation of the Gas Grids including all stations, O&M of Valve Greasing, Valve Operations, Orifice Meter operation, Regulators, Pressure Gauge, Temperature gauge, Condensate Tank, Knock-out Drum, Filter Separator, ESD Valve, SSV etc. are regularly & as and when required are maintained.

10.2 O&M of Pipeline and Installations & Modification

- Replacement by HDD Crossings the Arial Kha & Old Brahmaputra Rivers on the Right-of-Way of 24 inch Diameter 124 km Brahmaputra Basin (B-B) Gas Transmission Pipeline;
- Completed application of Anti-Corrosion Epoxy Paint & Coating on 35 aboveground different installations;
- On emergency basis completed the replacement works of the leaking Induction Bend at AP-98 in Haryana Area of 12 inch Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline.

10.3 CP Installation, CP Monitoring & Maintenance

- Completed installation of 2 CP Stations (TEG Based), 127 Test Posts, 110 Magnesium Anode under CP Installation works on under implemented Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur (42 inch Diameter 50 km) Gas Transmission Pipeline and completed Coating Defect Survey using ACVG method including installation of online monitoring at 3 Test Points.
- Development works of CP System on Transmission Pipeline as under:
 - Test Post Installation/Modification – 39 Nos.
 - Installation of Magnesium Anode including Test posts – 12 Nos.
 - Installation of Isolation Pad and Tube – 9 Nos.
 - Installation of Polarization Coupon - 6 Nos.
 - Installation of Earthing System in CP Stations - 32 Nos.
 - Installation of Condensate Trap - 2 Nos.
 - Installation of 2 TR and 1 TEG
- Besides, Cleaning Pigging operations were completed on 61 km parts of 3 pipeline of the Company.

10.4 Electrical Infrastructure

- Completed the Area Lighting works on completion of Detailed Electrical layout Design & Drawing of Demra CGS and Monohordi Gas Manifold Station.
- Under Transmission East and Transmission-West 5 establishments viz. Bheramara CGS, Kushtia CGS, ICS Feni, Anwara CGS & Mohakhali CTMS, the installation of latest ESEAT type Lightning Protection System (LPS) and Explosion Proof Light (EPL) in Plant Area have been completed.
- Area Lighting works have been completed in Rangpur TBS, Saidpur CGS & Pirganj TBS under Bogra-Rangpur-Saidpur Project.

10.5 Civil Works & Maintenance at different Installation of GTCL

(a) Works implemented under Company's own Funding

The Civil Maintenance of Right-of-Way of 20-inch Diameter Bakhrabad-Demra & 30 inch Diameter Bakhrabad-Siddhirganj pipelines and Civil Repair works of Demra, Dewanbagh & Dhanua stations under Transmission Department-Dhaka; the Civil Maintenance works of the Right-of-Way of 42 inch Diameter Anwara-Fouzderhat & 36 inch Diameter Chattogram-Feni-Bakhrabad pipelines and Civil repair works of TBS Barabkunda & CGS Chattogram under Regional Transmission Department-Chattogram; Civil Repair Works of ICS Feni & TBS Laksham under Regional Transmission-Cumilla and Ashuganj & Monohordi stations under Regional Transmission Department-Ashuganj were completed.



24" dia Brahmaputra River crossing tie-ins activities after HDD river crossing works

(b) Works implemented under Development Budget

Completed the Construction of Chain-Link Fence including Gude Wall of Saidpur CGS, Land Development of Bogura Pig Launcher Station; Construction of Chain-Link Fence including Gude Wall of Rangpur TBS; Construction of RCC Road & Surface Drain of Pirganj TBS, Rangpur TBS & Saidpur CGS; Land Development Meghnaghat Station of Narayanganj; and Land Development & Construction of Retaining Wall of Gazaria Station of Munshiganj.

10.6 Health & Safety Activities

- Conducted Fire Mock Drill at Head Office Building and 17 establishments in association with the Department of Fire Services and Civil Defense.

- Yearly maintenance of the Smoke Detection, Heat Detector, Fire Alarm System and Fire Hydrant System installed at GTCL Head Office Building have been carried out.
- Refilling, Servicing & Painting etc. of the existing Fire Extinguishers installed at Head Office Building and at different establishments of the Company have been completed.
- Regular Training programs are conducted on Occupational Health & Safety for creating awareness among the officials-staffs.

10.7 Solar System Installation

In the backdrop of the world economic situation, austerities and to ensure saving power & energy, up to now 123.50 kw Solar system (ON Grid=50.20 kwp; Off Grid=54 kwp and Hybrid=19.30 kwp) have been installed at 12 Regional Offices including GTCL Head Office. Besides, during the FY 2024-2025 GTCL installed Advanced HYBRID Solar System with Maintenance Free Battery (LiFePO4) at 3 establishments (Anwara CGS, Moheshkhali CTMS & Barabkunda TBS) totaling 13.30 kw which ensure savings of electricity in the day time and also during Load Shading by electricity distribution company enabling 5-6 hours back-up for the installed Dedicated Load (Flow Computer). As a result, GTCL is saving about Tk. 9.50 Lakh from electricity getting from ON Grid, Off Grid and Hybrid in the FY 2024-2025. It may be noted that Net Metering of the electricity is not required since using electricity produced within the own establishments. During FY 2025-2026 approximately 200 kw Solar System would be installed in another 13 establishments which will fulfill the own requirements and approximately additional 10 kw electricity by Net Metering would be supplied to the National Power Grid.



Installation of Rangpur TBS (50 mmscfd) under the Bogura–Rangpur–Saidpur Gas Transmission Pipeline Construction Project

11.0 Corporate Tax

On the basis of audited accounts, Income Tax Returns are submitted by the Company as per Income Tax Act. Subsequently, against Assessment Order appeal/appeal tribunal, in some cases proceeded for reference application (Writ) to file cases to the higher court. Corporate Tax status at present for TY 2003-2004 to TY 2024-2025 are as follows:

Sl. No.	Tax Year	Present Status	Remarks
1.	2003-2004 to 2014-2015	Reference application (Writ) submitted to higher court against order of the Tribunal.	Waiting for Hearing by the higher court
2.	2015-2016	Under trial in the Tribunal	Appeal case has been launched in the Commissioner of Tax (Appeal) on 9-7-2024 after receipt of the order of the Appellate Tribunal. Later, Appeal Order issued on 24-10-2024 against which no revised decision of tax has not been issued by LTU, Dhaka.
3.	2016-2017	Reference application (Writ) submitted to higher court against order of the Tribunal	Waiting for Hearing by the higher court
4.	2017-2018	Submitted Return	After submission, NBR did not yet initiated the Audit/Assessment.
5.	2018-2019	Under trial in the Appellate Tribunal	Submitted appeal to the Commissioner of Tax (Appeal) on 4-6-2025 in the light of the order of the Appellate Tribunal and waiting for Hearing.
6.	2019-2020	Under trial in the Appellate Tribunal	-do-
7.	2020-2021	Under trial in the Appellate Tribunal	After received of the order of 30-10-2024 of the Commissioner of Tax (Appeal), lodged case to Appellate Tribunal on 2-1-2025. Revised Assessment of Tax issued by the Deputy Tax Commissioner (DCT), LTU, Dhaka on 15-5-2025 against of which Re-Appeal Case lodged on 4-6-2025 to the Commissioner of Tax (Appeal).
8.	2021-2022	Under trial in the Appellate Tribunal	After received of the order of 12-6-2024 of the Deputy Commissioner Tax (DCT), lodged Appeal Case on 17-10-2024 to the Commissioner of Tax (Appeal). Later, on 1-6-2025 lodged case against order of 24-3-2025 to Appellate Tribunal which is waiting for Hearing.
9.	2022-2023	Received order on assessment	Order issued on the Tax Assessment on 29-6-2025 by the Deputy Tax Commissioner (DCT), Large Tax Unit (LTU), Dhaka against which issue of submission of Appeal Case is being progress.
10.	2023-2024	Submitted Return	After submission of Return NBR has not initiated as yet the Audit/ Assessment.
11.	2024-2025	Submission of Return is underway.	For legal complicacies, Annual General Meeting of 2023-2024 could not be held. In the meantime, the legal complicacies were resolved by the Hon'ble High Court which enabled to hold Annual General Meeting of 2023-2024 and the work on Return submission has been taken-up.

May be noted that tax authority (LTU) claimed Tax of Tk.739.69 Crore for Tax Year 2003-2004 to TY 2022-2023. Till now against that claim GTCL has paid Tk 84.47 Crore.

12.0 Financial Position of the Company

12.1 Investment

The total investment of the Company up to June 2025 of FY 2024-2025 stands at Tk.18,696.86 Crore of which Tk.8,159.04 Crore as loan and Tk.10,537.82 is in share capital, security against share, reserve for capital, undisbursed profit, delayed tax payment and current liability included. On the other hand, total investment includes Tk.14,867.77 Crore as Fixed Assets & Other Investment including Current Assets Tk.3,829.09.

12.2 Revenue Income

In the FY 2024–2025, the company earned total revenue of BDT 2,216.13 crore by transporting 2,159.52 crore cubic meters of gas and 13.46 crore liters of condensate, compared to BDT 2,219.78 crore in FY 2023–2024. During the year under review, the volume of gas transportation decreased by 0.01%, while condensate transportation decreased by 26.22%. Due to the reduced volume of condensate wheeling, total revenue declined. As per decision of Petrobangla, the transmission charges for gas produced from the Meghna and Salda gas fields and transported through the Meghna–Bakhrabad and Salda–Bakhrabad pipelines are shared at a rate of 75% for GTCL and 25% for BGDCL. Consequently, the portion of gas transmitted through these two pipelines attributable to BGDCL, equivalent to 25% of the total transmitted volume, i.e., 1.79 crore cubic meters of gas, has not been included in GTCL's revenue from transmission charges. In addition, the recognized revenue includes outstanding receivables of BDT 0.027 crore of FY 2023–2024.

12.3 Operating Income & Expenditure

SI. No.	Description	FY 2024-2025 (Crore Taka)	FY 2023-2024 (Crore Taka)
1.	Total Revenue Earned	2,216.13	2,219.77
2.	Revenue Expenses:		
	Salary & allowances	90.48	89.57
	Repair & maintenance Cost	70.09	152.64
	Other Direct Costs	66.39	65.87
	Depreciation	521.11	529.06
	System Loss/Technical Loss	760.64	941.33
3.	Total Operating Cost	1,508.71	1,778.47
4.	Operating Profit/Loss (1-3)	707.42	441.30

12.4 Financial & Non-Operating Expenses

SI. No	Description	FY 2024-2025 (Crore Taka)	FY 2023-2024 (Crore Taka)
1.	Interest Expenses on Foreign & Local Loans	265.16	289.29
2.	Loss on Exchange Rate Fluctuation (ERF)	158.90	302.76
	Total Financial & Non-operative Expenses	424.06	592.05

12.5 Profit & Loss

Sl. No.	Description	FY 2024-2025 (Crore Taka)	FY 2023-2024 (Crore Taka)
1.	Operating Profit/Loss	707.42	441.30
2.	Financial Income & Other Income	51.86	42.94
3.	Total Income	759.28	484.24
4.	Financial Expenses & Non-Operating Expenses (Interest & ERF)	424.06	592.05
5.	WPPF Fund Provision	16.11	-
6.	Total Expenditure	440.17	592.05
7.	Net Profit/Loss Before Tax	319.11	(107.81)

12.6 Contribution to National Exchequer

During FY 2024-2025 GTCL Contribution to National Exchequer Tk. 925.73 Crore which was Tk. 686.04 Crore during 2023-2024. Head-wise division as below:

Sl. No.	Description	FY 2024-2025 (Crore Taka)	FY 2023-2024 (Crore Taka)
1.	Loan Principal (Government & Foreign Loan)	527.51	436.29
2.	Interest on Loan (Government & Foreign Loan)	53.57	-
3.	CD-VAT & Excise duty	266.22	175.96
4.	Company Tax (Deducted at Source)	78.43	73.79
Total:		925.73	686.04

On the other hand, during 2024-2025 paid Tk. 339.48 Crore as principal and interest on account of Inter-Company Loan.

12.7 Accounts Receivable

Accounts receivable from Petrobangla and its companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2024-2025 is Tk.2,266.95 Crore which is equivalent to 12.08 average monthly bills and during FY 2023-2024, account receivable was Tk.1,641.44 Crore which was equivalent to 8.70 months' average bills. Comparative receivable from Corporation and company-wise positions for FY 2024-2025 and FY 2023-2024 are as follows:

(In Crore Taka)

Sl. No.	Name of the Company	2024-2025		2023-2024	
		As of 30 June 2025	Months' Equivalent	As of 30 June 2024	Months' Equivalent
(A) Gas:					
1.	Titas Gas T & D Co. Ltd.	981.12	8.77	646.23	5.54
2.	Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	426.39	20.94	301.08	13.70
3.	Jalalabad Gas T & D System Ltd.	76.08	7.77	63.40	6.08
4.	Pashchimanchal Gas Co. Ltd.	176.65	10.25	119.21	10.46
5.	Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.	227.73	9.79	144.98	6.34
6.	Sundarban Gas Company Limited	22.14	4.86	18.22	5.09

(In Crore Taka)

Sl. No.	Name of the Company	2024-2025		2023-2024	
		As of 30 June 2025	Months' Equivalent	As of 30 June 2024	Months' Equivalent
(B)	Condensate:				
1.	Petrobangla	*349.61	442.70	342.18*	278.05
2.	Sylhet Gas Fields Ltd.	6.72	85.14	5.64	33.18
3.	Rupantarita Prakritik Gas Company Limited	0.50	2.94	0.50	2.94
	Total	2,266.95	12.08	1,641.44	8.70

* Tk. 192.83 Crore Support for shortfall head is included in the receivable of Tk. 349.61 Crore from Petrobangla which has not been included in the month equivalent calculation.

12.8 Payable by GTCL (Accounts Payable)

(In Crore Taka)

Sl. No.	Name of the Company	2024-2025	2023-2024
1.	Petrobangla	1,885.84	1,276.77
2.	Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Limited (BAPEX)	300.31	49.07
3.	Bangladesh Gas Fields Company Limited	60.04	202.54
4.	Sylhet Gas Fields Limited	60.26	37.43
	Total:	2,306.45	1,565.81

Virtually Accounts Payable is because of System Loss.

12.9 Comparative Statement of Receivable & Payable by GTCL

Receivable by GTCL			Payable by GTCL		
Description	2024-2025	2023-2024	Description	2024-2025	2023-2024
Total Receivable	2,266.95	1,641.44	Total Payable	2,306.45	1,565.81

12.10 Debt-Equity Ratio

Debt-Equity Ratio in the FY 2024-2025 stands at 62:38 which was 61:39 in the FY 2023-2024. But after capitalization on completion of projects loan amount of Company will be increased with simultaneous further decrease of equity.

12.11 Debts-Service Coverage Ratio

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2024-2025 was 0.44 as against of 0.47 in the previous year. It is not possible with the present transmission charge to have minimum profit/surplus for the payment of DSL as per the Amortization Schedule and after completion of the on-going projects, in future, it would further decrease the Debt Service Coverage ratio. According to the profit/surplus for timely loan repayment, it is essential to have sufficient Cash Surplus as per Amortization Schedule after completion of the ongoing projects. Although Energy and Mineral Resources Division from July 2023 has fixed Tk.1.02 per Cubic Meter the Transmission Charge, the said transmission charge will not be sufficient to pay unpaid loan & interest (DSL) according to the Amortization Schedule.

12.12 Return on Fixed Assets (Rate of Return)

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2024-2025 stands as 5.88%, which was 3.56% during FY 2023-2024. On completion of projects, investments will increase in many folds resulting decrease in Company's Return on Fixed Assets (RoR). After completion of ongoing projects, RoR as fixed by the donor agencies to 12% or more and to make the Company profitable, the quantum of gas & condensate and wheeling charges for gas and condensate will have to be essentially increased to a logical level.

12.13 Description of Investment in different projects from GTCL own resources

From the Company's own resources total Tk.432.85 Crore has been invested during FY 2024-2025. It may be noted that since incorporation of GTCL on 14 December 1993 and up to 30 June 2025, the cumulative investment stands at Tk.2,789.69 Crore, the details of which are given below:

(In Crore Taka)

Sl. No.	Name of Project	Cumulative Investment up to 30 June 2024	Investment during FY 2024-2025	Cumulative Investment up to 30 June 2025
1.	Monohordi-Dhanua & Elenga-Jamuna Bridge East Bank Gas Transmission Project (2nd Phase)	4.06	-	4.06
2.	Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project	2.30	-	2.30
3.	Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project	22.88	-	22.88
4.	Gas Transmission Capacity Expansion-Ashuganj to Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project	276.40	-	276.40
5.	Compressor Station Project	38.58	-	38.58
6.	Hatikumrul- Bheramara Gas Transmission Pipeline Project	30.23	-	30.23
7.	Bheramara-Khulna Gas Transmission Pipeline Project	1.93	-	1.93
8.	Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project	300.00	-	300.00
9.	Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project	13.12	-	13.12
10.	Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project	71.35	-	71.35
11.	Titas Gas Field (Location C-B-A) to AB Pipeline Gas Interconnection Pipeline Project	40.60	-	40.60
12.	Construction of 13 Storied Head Office Building with two Basements at Sher-E-Bangla Nagar Administrative Area	106.17	-	106.17
13.	Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project	315.16	-	315.16
14.	Anwara-Fouzderhat Gas Transmission Pipeline Project	332.63	-	332.63
15.	Titas-Khatihata-Malihata Project	19.76	-	19.76
16.	Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Parallel Pipeline Project	96.61	-	96.61
17.	Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char) – Dhalghat Para CTMS Gas Transmission Pipeline Project	24.31	-	24.31
18.	Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Parallel Pipeline Project	0.04	-	0.04
19.	Dhanua-Elenga and West Bank of Jamuna Bridge-Nalka Gas Transmission Pipeline Project	6.32	-	6.32
20.	Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project	6.96	8.35	15.31
21.	Bakhrabad-Meghna-Haripur Gas Transmission Pipeline Project	191.26	42.99	234.25
22.	Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification Project	184.18	210.65	394.83
23.	Construction of Gas Transmission Pipeline on Jamuna Railway Bridge	271.97	170.86	442.83
	Total:	2,356.83	432.85	2,789.68

12.14 Depreciation Fund

GTCL has the Policy for the Company's Depreciation Fund. Under the Policy, a Bank Account has been opened where the present balance is Tk.9.46 Lakh. The accumulated depreciation up to 30 June 2025 is Tk.5,670.32 Crore against the Company's permanent fixed assets. Depreciation Fund could not be created because of liquidity crisis for non-inclusion of fund required for payment of dividend & loan principal in the transmission tariff regulation of the Bangladesh Energy Regulatory Commission, and project implemented by own resources and payment of loan principal & divided and necessity for having money to keep in Depreciation Fund (Tk.5,670.32 Crore) could not be arranged. However, it may be taken in future to preserve Depreciation Fund after overcoming the liquidity crisis by increasing the Transmission Tariff.

12.15 Proposals for overall financial improvement of the Company

The Company has operating profit of Tk.707.42 Crore and on this the RoR on net average fixed assets is 5.88% during the FY 2024-2025. At present 2 projects under implementation are financed fully/partially from own resources of the Company. Energy and Mineral Resources Division has increased the Transmission Charge from Tk.0.4778 to Tk.1.02 per cubic meter effective from 1 July 2023. In considering the same and the ongoing projects, a Financial Projections have been prepared up to FY 2026-2027. Accordingly, if the projects are implemented the Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to FY 2026-2027 would be as below:

Items	Financial year		
	2024-2025	2025-2026	2026-2027
RoR (%)	5.88	2.66	2.42
Debt Service Coverage Ratio	0.44	0.32	0.27

From the above projection, although it is seen that during the year RoR is 5.88% and Debt Service Coverage Ratio is 0.44, after implementation of all the projects as planned up to FY 2026-2027, RoR and Debt Service Coverage Ratio will decrease. So, recognizing GTCL approved budget and the under implemented projects up to 2026-2027 to earn the RoR to 12% & 15%, the amount of year-wise required Transmission Charge have been calculated and shown below:

Rate of Return (RoR)	Per Cubic Meter Transmission Charge (Taka)		
	2024-2025	2025-2026	2026-2027
12%	1.3595	1.5940	1.7160
15%	1.5270	1.7785	1.9340

13. Administrative Activities

As per decision of the GTCL Board Meeting, the 6th organogram was implemented from 23-6-2024. As per the approved Organogram, the statistics of the officials & staff of GTCL for 15 divisions, 52 departments, are as follows:

➤ Officers:

The Company has provision of regular 772 officials and 4 officials are on Contract Service, thus totaling to 776. With the provisions at present 473 regular officials & 1 on contract service, thus totaling 474 officials. Besides, 14 officials are on PRL.

➤ **Staffs:**

Total provision of 360 staffs having 303 regular and 57 on contract services. With the provisions at present 102 regular staffs & 6 on contract service, thus totaling 108 staffs. Besides, 3 staffs are on PRL.

➤ **About Promotion**

During 2024-2025, promoted 4 officials to General Manager, 15 officials to Deputy General Manager, 39 officials to Manager, 34 officials to Deputy Manager, 16 officials to Assistant Manager/Assistant Engineer.

Besides, under technical cadre promoted 1 Sr. Plant Operator to Assistant Officer (Technical), 1 Sr. Construction Supervisor to Assistant Officer (Technical), 7 Plant Operators to Sr. Plant Operator, 1 Transport Supervisor to Sr. Transport Supervisor, 1 Sr. Technician to Technician (Telecom) and 1 staff to Assistant Officer. On the other hand, under general cadre promoted, 1 Caretaker to Sr. Caretaker, 1 Jr. Caretaker to Caretaker, 1 Jr. Caretaker to Record Keeper, 1 Sr. Dispatch Rider to Record Keeper and 1 Sr. Store Helper to Record Keeper.

14.0 Recruitment & Training

14.1 Recruitment of Manpower

- (a) During the year under reference, the recruitments of total 68 officials from Petrobangla centrally are almost complete for the post of Assistant Manager (General), Assistant Engineer, Assistant Manager (Finance/Account), Assistant Officer (General), Sub-Assistant Engineer & Assistant Officer (Finance/Account).
- (b) Total 14 staffs have been appointed for different cadre for 1 Receptionist, 3 Electricians, 4 Compressor Operators, 1 Transport Supervisor, 3 Technicians, and 2 Jr. Technicians.

14.2 Human Resource Development

For enhancing the technical and professional capabilities of the officials and staffs working in the Company within revenue budget and development budget, local trainings were imparted using the Company's own venue through renounced organizations. Arranged on time the training, seminar, & workshop as included in Annual Performance Contract (APA). Besides, for different Division/Departments the appropriate training on administrative & technical matters were arranged. Total 25,615 work-hours training provided for 116 local training, seminar & workshop to officials & staffs of the Company. On the other hand, during FY 2024-2025, under Revenue & Development Budget, no foreign Training/Workshop/Inspections were arranged.

15.0 To meet challenge, overcome the challenges and to increase the financial capacity of GTCL, taking the following action are necessary:

Sl. No.	Challenges	Overcoming Challenges
1.	Technical Differences in Gas Measurements: Technical difference during FY 2024-2025 was 1.57%, the financial implication is Tk.760.64 crore.	<p>For reducing the difference of technical loss, Metering System Upgradation Project of 17 Off-Transmission Gas Stations are in progress for installation and modification, out of which 12 Metering Stations have been completed. Besides, to reduce technical differences in Intake and Offtake it is necessary to take the following steps:</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) Gas from Bibiyana Gas Field, operated by Chevron Bangladesh Ltd., to Bulk Consumers of JGTDSL and gas supplied directly to Aushkandi DRS be metered by a Dedicated Metering System at gas field end.

Sl. No.	Challenges	Overcoming Challenges
		<p>(b) Arrangements for receiving gas from Chevron Bangladesh Ltd. operated Jalalabad Gas Field through single Metering installed with Flow Computer at Debpur Station;</p> <p>(c) Computing on actual Metering basis the supplied gas to GTCL pipeline from Titas Gas Field Location-C;</p> <p>(d) Installation of Flow Computers by BGFCL instead of present Chart Recorders for metering & accounting of gas supply from BGFCL operated Gas Fields (Titas Gas Field Location-A, C, E, G, I, J; Bakhrabad, Meghna and Habiganj Gas Fields);</p> <p>(e) To Install a metering station at Valve Station-E (VS-E) at Fenchuganj;</p> <p>(f) Necessary to construct a 5 km pipeline from Mulabari off-take to Saidabad Valve Station for supplying & measuring gas at existing Mulabari Metering Station to NWPGCL Sirajganj Power Plant within the franchise area of PGCL or to install a Metering Station with GTCL materials.</p> <p>(g) Reinforce metering management and ensure transparencies.</p>
2.	<p>Financing the projects under implementation: At present the implementation of 2 pipeline projects (Bakhrabad- Meghnaghat- Haripur Pipeline Project and Installation of Gas Stations on Off-transmission Points & Modification Project) are in progress.</p>	<p>Ensure receipt of funds of the contractual loans from BGDCL.</p>
3.	<p>Financing of future projects</p>	<p>Since GTCL is now in liquidity problems, ensure financing of projects in time and to implement through 100% equity.</p>
4.	<p>Handover of transmission Pipelines</p>	<p>Through Petrobangla, the following five gas transmission pipelines (2 of JGTDSL and 3 of TGTDPLC) are required: to transfer to GTCL:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 8 inch 0.5 km Habiganj Gas Field-Shahjibazar TBS Gas Transmission Pipeline; • 20 inch 10 km Bibiyana- Nabiganj Gas Transmission Pipeline; • 12 inch 57.75 km Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline; • 14 inch 50.46 km Titas Gas Field (Ghatura) to Narsingdi via Valve Station-3 Gas Transmission Pipeline; and • 16 inch 46.31 km Titas Gas Field (Ghatura) to Narsingdi Gas Transmission Pipeline <p>On the matter, a committee has been formed in Petrobangla whose 1st Meeting held on 10-3-2025.</p>

Sl. No.	Challenges	Overcoming Challenges
5.	Utilization of capacity of transmission pipeline: Company has about 5,000 mmscf/d capacity of 2,177.60 km 10 inch to 42 inch gas transmission pipeline. But during FY 2024-2025, only 2,089 mmscf/d gas has been transported.	Increasing gas transmission of GTCL Grid after creating harmony between locally production of gas and that of LNG import or to introduce Capacity Charge like Power Sector.
6.	Realization of Receivables: Up to June 2025, the cumulative unpaid amount of Tk. 2,266.95 Crore with Petrobangla & its companies	Necessary steps to be taken at Petrobangla level for realization of unpaid amount.
7.	DSL Outstanding: Amount of unpaid DSL is increasing since DSL are not paid timely. Outstanding DSL up to June 2025 is Tk. 1454.37 Crore.	Since there exists liquidity problem of GTCL ensure payment of outstanding dues of Petrobangla and its companies
8.	Outstanding due to System Loss/Technical Difference: Different companies claim Tk. 2,306.45 to GTCL up to June 2025 on account of Technical difference/ System loss.	Adjust all receivables from GTCL on account of 1.5-2% system loss/technical loss with that of dues of Petrobangla and other organizations.
9.	Gas and Condensate Wheeling Charge: From 1 July 2023, the Gas Transmission Charge has been raised to Tk. 1.02 per meter cube from Tk. 0.4778 and Condensate Transportation at Tk. 1.00 per Liter which is too inadequate.	To raise the gas Transmission Charge from Tk. 1.02 to a logical rate and the Condensate Transportation Charge from Tk. 1.00 to Tk. 2.50.
10.	Formulation and Implementation of Separate Pay Scale and to pay Station Allowances to officer-staff working at the Field Level	Since there exist inequality in Pay Structure between Power Sector, resignation (Dropout) from the job of the Company is very high. It may be mentioned that resignation from the Company during 2018 was 76 out of recruited 134 and in 2022 reigned 106 out of recruited 179. In the light of such, like Power Sector, formulation & implementation of separate independent pay structure and paying the Station Allowances to officers-staffs working in field level.

16.0 Audit

16.1 Internal Audit

- Normally the Pre-Audit activities are conducted after the Accounts Department on processing bills send it to the Audit Department. As continuity of this process, audit clearances, after proper scrutiny, were given to all bills of the Company for the year ending on 30 June 2025. Audit Clearances were given after scrutiny of bills of the projects. However, no inaccuracies were found in any bill during audit;
- Conducted Audit on leave encashment, gratuity, CFP and all dues including welfare funds and provided clearances to the officials & staffs after completion of the Company's employment during the year ending on 30 Jun 2025;

- (c) Audited on prepared Government, Inter-company & Foreign Loans, loss on Foreign Exchange Fluctuations etc. during year ending on 30 Jun 2025;
- (d) Conducted physical verification, as on 30 June 2025 on saved cash at the Cash Counter of the Company and no inconsistencies were detected; and
- (e) Under the supervision of the Audit Department, completed physical verifications and counting of inventories by a committee on all resources and store materials of the Company and the Projects up to 30 June 2025.

16.2 Settlement of Audit Objections

Department	Audit Directorate raising objection	Unresolved no. of objection (1-7-2024)	FY 2024-2025					
			Bilateral meeting	Triparty Meeting	Raised objection	No. of Settled Objection	Monetary Involvement in Settled Objections	No. of unresolved objection (30-06-2025)
Project Audit	Foreign Aided Project Audit Directorate (FAPAD)	48 (Reported 7, SFI 26 & 15 non-SFI)	-	1	-	1 SFI	Tk. 5.95 Lakh	47 (Reported 7, SFI 25 & non-SFI 15)
Company Audit	Power and Energy Audit Directorate	102 (Reported 15, SFI 67 & non-SFI 20)	1	2	-	13 (SFI 8, & non SFI 5)	Tk. 19,236.30 Lakh	89 (Reported 15, SFI 59 & non-SFI 15)

May be mentioned that during 2024-2025 the Company's out of non-settled 102 objections, 8 (SFI) objections, 2 Tripartite meeting & 5 (Non-SFI) objections 1 in Bilateral Meeting settled the objections. On the other hand, Project out of 48 audit objections, 1 (SFI) objection was settled by Broad Sheet Reply. To settle the non-settled objections, both the department agreed to continue in the following manner:

- Arrange Bilateral & Tripartite Meetings on regular basis.
- Submit Broad Sheet Reply with necessary documents.
- It is ongoing for quick settlement of all similar nature by Clustering the objections.
- It is ongoing for objections of debt collection from companies by collection/adjustment to settle the audit objections.
- Regular liaison between Ministry, Audit Directorate & Petrobangla to settle the audit objections.
- Action would be taken through PA Committee of all reported/compiled audit objections.

17.0 Insurance

During FY 2024-2025 Annual Premium of Tk.6.84 Crore against 50 Insurance has been paid. Detailed of total 50 Insurance are given below:

Sl. No.	Name of the Insurance Policy	Descriptions	No. of Policies
1.	All Risk Insurance Policy	Elenga-Baghbari Gas Transmission Pipeline (9.2-km Jamuna Rail Way Bridge)	1
2.	Operational Package of All Risk's/Machinery Breakdown Comprehensive Machinery (CM) Insurance Including Public & Product Liability Insurance	Ashuganj Compressor Station & Elenga Compressor Station	2
3.	Fire, Earthquake, Flood & Cyclone	Under different gas transmission pipelines constructed plant & machineries, Building/ Installations etc.	21
4.	Third Party/Public Liability	Different gas transmission pipeline	26
Total:			50

18.0 Legal Cases pursued by the Company

- (a) The Company in favour/disfavor has 15 cases in the Lower Court and 17 cases in the Higher Court totalling 32 cases under Judicial consideration. Lawyers have been advised for taking necessary steps for quick disposal of the cases and are being monitored by the Law Cell of the Company and relevant Division.
- (b) 3 Arbitration Tribunals have been formed-two for claim by the contractor additional money for construction of Company's gas transmission pipeline and the other by GTCL for deduction of Liquidated Damage (LD) of which are in progress and the works of the 3 Arbitral Tribunals are monitored by Law Cell & concerned Division/Project office.

19.0 Security Activities

- 19.1** To search the visitors, Metal Detector & the Vehicle Miror installed and are in operation to the entrances of all important installation of the Company. To strengthen the security in all important installations, visitors at the time of entrance they are required to write in a register his/her name, permanent & present addresses, arrival date & time, objective of visiting, leaving time etc. Archway Gate has been installed at the main entrance of the Head Office Building.
- 19.2** For security of all KPI Installations and other important installations & pipelines, engaged 224 members Ansar (Armed 205 & 19 unarmed) & Patrolman totaling 1054 outsourced securities and personnel are engaged. As per decision of the Board of Directors, from Head Office and respective Regional Offices by GPS Tracking/Asset Tracking Devices using online Web Portal services whether linemen perform their duties or not are monitored. Meanwhile, five gas pipelines & 1 Condensate pipeline have been brought under GPS Tracking/Asset Tracking. Besides, for continuous monitoring of the total security system, 448 CC Camer/IP Camera are in use.

19.3 At present GTCL has the following class-wise 8 KPIs:

- (a) Gas Metering & Manifold Station, Ashuganj, B'Baria : 1(KA) Classified KPI
- (b) Muchai Valve Station, Habiganj : 1(KA) Classified KPI
- (c) Chattogram CGS, Chattogram : 1(KHA) Classified KPI
- (d) Gas Compressor Stations, Gas Manifold Stations, SCADA Control Centre, Elenga, Tangail : 1(KHA) Classified KPI
- (e) ICS, Feni : 1(GA) Classified KPI
- (f) Baghabari CGS, Sirajganj : 1(GA) Classified KPI
- (g) Anwara CGS, Chattogram : 1(GA) Classified KPI
- (h) CTMS Moheshkhali, Cox's Bazar : 1(GA) Classified KPI

19.4 Company has two committees for Company's KPIs, Pipelines and important installations, these are "Departmental Permanent Security Committee" and "Installation-wise Permanent Security Committee" and security activities are inspected by these committees. At regular intervals, the officers/staffs are vetted by the Special Branch, Bangladesh Police.



Mst. Begum, the only female patrolman at GTCL, has been working diligently to ensure gas pipeline safety in the Vangadoba, Madhabpur areas for the last 23 years

20.0 Procurement

During the financial year, by M/S TUV SUD Bangladesh (Pvt.) Ltd completed Pre-Shipment Inspection of all imported materials (Line pipes, Induction Bends, Coating & Wrapping Materials, Fittings & Pig Traps and Ball, Gate & Plug Valves) of the Company & its Projects. Besides, For Operational works of the Company, necessary foreign materials (Regulator Repair Kits for Anwara CGS, Chattogram) were purchased.

21.0 Welfare Activities

Company conducted different motivational program for infusion of human values, mutual understanding, compassion, trust and reliance. During FY 2024-2025 the Company had run different educational, social, cultural, religious & entertainment programs as mentioned below:



Annual Sports Competition 2024-2025

21.1 Assistance to the affected persons of the 24 July Mass Upsurge.

After the “July Upsurge”, the united movement of July 2024, an Interim Government headed by Prof. Dr. Muhammad Yunus took over the responsibility of the country. GTCL organized different programs considering the significance & importance of the Mass Upsurge as instructed by the Government.

Besides, as part of the “July Upsurge Program 2025”, Energy & Mineral Resources Division organized a program in the Dr. Habibur Rahman Auditorium of Oil Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) for handing-over Cheque of Tk.1.00 Lakh, on behalf of BPC and Companies of Petrobangla, each to Life Sacrificed Bir Shahids’ of 16 Families and Wounded Persons. In the said program, from CSR fund of GTCL a cheque of Tk.1.00 Lakh was handed-over to Mrs. Mosammat Hasanur Begum, wife of Shahid Md. Hossain, Pick-up Driver who sacrificed his life for the July Upsurge Movement.

21.2 Loan Disbursement Program

During FY 2024-2025 the Company, for welfare of the officers & staffs, disbursed loan to 45 officers & staffs for house building/buying apartment, loan to 18 official & staffs for motor cycle purchase and 5 for buying of Computers totaling 68 officers & staffs as per policy of the Company.

21.3 Assistance for Education

Under the approved scholarship policy of the Company, during FY 2024-2025 stipends were awarded to 51 children of the official/staff who passed with distinction the post-graduation, graduation/graduation (Honors), engineering, medical, higher secondary & equivalent, secondary & equivalent as recognition to their brilliant success and encouragements.

21.4 Observance of National Day and Sports, Recreation, Annual Milad

Company observed the Independence & National Days viz: 16 December Victory Day-2024, 21 February International Mother Language Day-2025 and 26 March Independence & National Day-2025 with due respect, solemnity and enthusiasm. Moreover, during the FY 2024-2025 the Company arranged Annual Milad, Picnic & Sports events successfully. To maintain cordiality and friendship among the employees of the Company the Officers’ Association and Workers’ Union arranged Iftar & Doa Mehfil in the month of Ramadan.



Annual Milad and Doa Mahfil 2024-2025



Honorable Shareholders

On behalf of the Board of Directors, I sincerely thank all the officials and employees of Gas Transmission Company for discharging their duties diligently for development and prosperity of the Company. I take this opportunity to express my sincere gratitude for its active support and guidance towards the overall progress to Cabinet Division, Energy and Mineral Resources Division, Finance Division, Economic Relations Division, Legislative & Parliament Division, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Department of Environment, Petrobangla & its companies, Department of Explosives, related all Government offices and different District Administration and Police Administration for their cooperation and assistance. Similarly, I would also like to record our sincere gratitude and deep appreciation on behalf of the Company Board of Directors to our development partners namely ADB, AIIB, World Bank, JICA, and Petrobangla & its companies for extending financial supports for projects execution. I sincerely hope that in future also the Company will be continually developed and will be in the pioneer role for achieving the cherished progress of the country through cordial support from all.

Esteemed Shareholders

I express my sincere gratitude for your gracious presence and kind attention to the presentation of this report on this occasion of the Annual General Meeting. I believe your cooperation and support would also be available for operation of the Company for the coming days. May, I now submit the Audited Accounts, Balance Sheet, Auditor's Statement and Report of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL) for the Financial Year 2024-2025 for kind consideration and approval of the Honorable Shareholders.

May Almighty Allah be helpful to us

On behalf of the Board of Directors,

(Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan)

Former Secretary
&
Chairman, GTCL Board of Directors



Audited

Financial Statements

2024-2025

**Independent Auditor's Report
To the Shareholders of Gas Transmission Company Limited (GTCL)**

Report on the audit of the financial statements

Qualified opinion

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

In our opinion, except for the effect of the matters as described in the basis for qualified opinion section in our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2025, 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. GTCL follows accrual basis of accounting for recognition, recording and reporting its financial transactions. However we found that interest on loans taken from Government of Bangladesh and foreign development agencies amounting to BDT 129.52 crore upto 30 June 2025 has not been recognised and accounted for. This has caused understatement of the loan liability of the Company as on the reporting date as well as understatement of Capital Works-in Program (CWIP) to that extent.
- b. As stated in note no. 30 to the financial statements, the Company has recorded revenue at BDT 2,216.13 crore against the transmission of 21,595,183,572 cm gas and 134,568,321 liter condensate for the year ended 30 June 2025. GTCL reported total revenue of BDT 2,023.71 crore, whereas the other companies (TGTDPCL, JGTDCL, KGDCL, BGDCL, Petrobangla) reported BDT 2,010.61 crore. The difference includes BDT 13.10 crore that GTCL recognised as revenue on account of transmission charges, which appears to be overstated, as stated below:

Revenue as recognised by	Amount BDT	Revenue as recognised by	Amount BDT	Diference BDT
GTCL	13,488,554,447	TGTDPCL	13,488,351,016	203,431
	1,370,216,749	JGTDCL	1,276,153,759	94,062,990
	2,903,775,417	KGDCL	2,903,767,814	7,603
	36,729,114	Petrobangla	-	36,729,114
	2,437,903,769	BGDCL	2,437,864,238	39,531
20,237,179,496		20,106,136,827		131,042,669

- c. As disclosed in note no. 8 to the financial statements, the Company received an amount of BDT 741.37 crore as equity from the Government of Bangladesh, recognised as a share money deposit. As per gazette notification no. 146/FRC/Admin/Notification/2020 /01 dated 02 March 2020 of Financial Reporting Council (FRC), the amount received as a share money deposit or anyother name which is included in the equity part of the Company that cannot be refunded shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. This needs to be complied with.

d. Receivable from (i) Bangladesh Oil, Gas, and Mineral Corporation (Petrobangla), (ii) Titas Gas Transmission & Distribution PLC (TGTDPLC), (iii) Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL), (iv) Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL), (v) Pashchimanchal Gas Company Limited (PGCL), (vi) Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL), (vii) Sundarban Gas Company Limited (SGCL), and (viii) Sylhet Gas Fields Limited (SGFL) as on 30 June 2025, GTCL reported total receivable of BDT 2,266.45 crore, whereas the other companies reported amount is BDT 1,714.43 crore. The difference of BDT 552.02 crore as stated below has to be reconciled and accounted for in the respective entities accounts accordingly :

Reported by	Amount BDT	Reported by	Amount BDT	Diference BDT
GTCL	9,811,210,912	TGTDPLC	6,947,538,949	2,863,671,963
	2,277,318,765	KGDCL	2,211,457,761	65,861,004
	1,766,465,804	PGCL	1,656,386,082	110,079,722
	4,263,938,051	BGDCL	4,109,140,400	154,797,651
	221,440,760	SGCL	213,174,195	8,266,565
	760,853,625	JGTDSL	495,803,083	265,050,542
	67,235,235	SGFL	40,899,959	26,335,276
	3,496,056,846	Petrobangla	1,469,944,124	2,026,112,722
<u>22,664,519,998</u>		<u>17,144,344,553</u>		<u>5,520,175,445</u>

e. In accordance with letter no. 07.01.0000.02.02.55.2015/270 dated 17 August 2015, issued by the Finance Division of the Ministry of Finance, the approval of incentive bonus is required before distributing any incentive bonus to employees. However, GTCL has disbursed a total amount of BDT 13.63 crore as an advance against incentive bonus for the fiscal years 2022-2023, 2023-2024 and 2024-2025 without obtaining that approval.

f. GTCL is contemplating serious liquidity crisis having negative net current assets of BDT 2,187.57 crore as on 30 June 2025, operating profit of BDT 707.42 crore and net profit of BDT 246.99 crore for the year ended 30 June 2025. Moreover, the receivable turnover of the Company is around 12 months where standard is 3 months, return on capital employed is 5.36% where standard is 10%, return on average fixed assets is 5.88% where standard is 12% and debt service coverage ratio is 0.44 where the standard is 1. These need to be streamlined and make near to industry's standard.

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

Emphasis of matter

As disclosed in note no. 18 and Annex E to the financial statements, an amount of BDT 733.38 crore is income tax assessed liability of the Company for the assessment years 2000-2001 to 2024-2025 against which a total provision of BDT 711.09 crore is kept considering payment BDT 545.13 crore till 30 June 2025. However, the Company filed appeals against the said demand, outcomes of which are yet to be known. Our opinion is not modified in respect of these matters.

Other information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

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 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.

When we read the annual report, if we conclude that there is a material misstatement herein, we will communicate the matter to those charged with governance of the Company.

Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements.

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

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

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

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' 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 auditors' 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.

Report on other legal and regulatory requirements

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

- 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; and
- c) the statements 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.

Auditor's Signature


 A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Md. Moktar Hossain".

Name of Engagement Partner : Md. Moktar Hossain, FCA, Senior Partner

Enrollment No. : 728

Firm's Name : S. F. AHMED & CO., Chartered Accountants

Firm's Reg. No. : 10898 E.P. under Partnership Act 1932

Document Verification Code (DVC) : 2512150728AS192523

Dhaka, Bangladesh

Dated, 15 December 2025

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Statement of Financial Position (Balance Sheet)
 As at 30 June 2025

Particulars	Notes	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
1. Capital and reserves			
Share capital	7	25,610,337,800	17,880,806,000
Share money deposit	8	7,413,786,758	14,564,705,087
Retained earnings	9	3,952,323,326	6,255,036,903
Capital reserve	10	-	1,740,909,405
2. Long term borrowings			
Unsecured loans-local sources (GoB)	11	28,978,844,052	29,762,134,129
Unsecured loans-local sources (corporation and inter-company)	12	18,479,350,393	17,517,874,101
Unsecured loans-foreign sources	13	34,132,190,164	37,186,667,974
3. Other long term liabilities			
Deferred tax liability	14	13,511,206,725	13,667,542,757
4. Current liabilities			
Creditors and accruals	15	24,843,216,998	17,489,138,234
Workers' profit participation fund	16	161,071,507	-
Current portion of long term loan	11, 12 & 13	14,046,225,954	12,509,348,933
Interest payable	17	10,388,730,153	8,605,027,417
Provision for income tax	18	5,451,359,430	4,573,792,977
Total liabilities (2+3+4)		149,992,195,376	141,311,526,522
Total shareholders' equity and liabilities (1+2+3+4)		186,968,643,260	181,752,983,916
5. Fixed assets			
Property, plant and equipments	19	118,115,259,421	122,380,551,310
Capital works-in-progress	20	30,562,439,262	29,235,024,409
6. Investment and other assets			
Fixed deposits receipt (FDR)	21	3,487,977,715	3,229,079,597
Interest receivable from fixed deposit receipt	22	127,486,603	98,079,264
Investment in shares	23	1,905,960	2,246,310
Loans to employees	24	1,658,736,006	1,619,249,907
7. Current assets			
Inventories	25	9,981,164,264	8,407,479,326
Advances, deposits and prepayments	26	1,866,648,453	1,725,547,963
Cash and bank balances	27	6,074,749,567	5,483,466,027
8. Inter-company receivable			
Gas and condensate transmission	28	2,039,766,244	1,198,465,335
Other current accounts	29	23,033,674,029	16,781,273,795
Total assets (5+6+7+8)		22,669,489,455	16,414,410,102
		364,184,574	366,863,693
		186,968,643,260	181,752,983,916

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes.


General Manager (Accounts)

For and on behalf of Board of Directors of
 Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Company Secretary


Managing Director


Director

Dhaka, Bangladesh
 Dated, 15 December 2025


S. F. AHMED & CO.
 Chartered Accountants
 DVC : 2512150728AS192523

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income (Profit and Loss Statement)

For the year ended 30 June 2025

Particulars	Notes	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
1. Revenue		22,161,341,744	22,197,778,638
Transmission charge	30	22,161,341,744	22,197,778,638
2. Cost of service		15,087,116,984	17,784,733,087
Operating expenses	31	2,269,529,721	3,080,854,060
Depreciation charge		5,211,181,523	5,290,565,167
System loss	32	7,606,405,740	9,413,313,860
3. Operating profit/(loss) for the year (1-2)		7,074,224,760	4,413,045,551
4. Non-operational income		(1,532,253,885)	(2,953,690,719)
Other income	33	56,772,533	73,965,173
Loss on foreign currency translation	34	(1,589,026,418)	(3,027,655,891)
5. Total income (3+4)		5,541,970,875	1,459,354,832
6. Financial (expense)/income		(2,189,748,629)	(2,537,476,080)
A. Interest income	35	461,829,219	355,458,846
B. Interest expense	36	(2,651,577,848)	(2,892,934,926)
7. Profit/(loss) before workers' profit participation fund (WPPF) (5+6)		3,352,222,246	(1,078,121,248)
8. Contribution to workers' profit participation fund (WPPF)	16	161,071,507	-
9. Profit/(loss) before tax (7-8)		3,191,150,739	(1,078,121,248)
10. Income tax expense		(721,230,421)	1,063,674,499
A. Current tax	37	(877,566,453)	(118,484,709)
B. Deferred tax	14	156,336,032	1,182,159,208
11. Profit/(loss) for the year (9-10)		2,469,920,318	(14,446,749)
Other comprehensive income/(loss)	38	-	-
12. Total comprehensive income/(loss)		2,469,920,318	(14,446,749)

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes.

For and on behalf of Board of Directors of
 Gas Transmission Company Limited (GTCL)


 General Manager (Accounts)


 Company Secretary


 Managing Director


 Director

Signed in terms of our report of even date annexed

Dhaka, Bangladesh
 Dated, 15 December 2025


 S. F. AHMED & CO.
 Chartered Accountants
 DVC : 2512150728AS192523

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Statement of Changes in Equity
 For the year ended 30 June 2025

Particulars	Share capital	Share money deposit	Retained earnings	Capital reserve	Total Equity
Year ended 30 June 2025					
Balance as at 1 July 2024	17,880,806,000	14,564,705,087	6,255,036,903	1,740,909,405	40,441,457,395
Addition during the year	7,729,531,800	578,613,471	-	-	8,308,145,271
Transfer during the year	-	(7,729,531,800)	-	(1,740,909,405)	(9,470,441,205)
Profit/(loss) for the year	-	-	2,469,920,318	-	2,469,920,318
Prior year's adjustment	-	-	1,771,085,597	-	1,771,085,597
GTCL equity invested - ongoing projects	-	-	(6,543,719,492)	-	(6,543,719,492)
Balance as at 30 June 2025	25,610,337,800	7,413,786,758	3,952,323,326	-	36,976,447,885

Year ended 30 June 2024					
Balance as at 1 July 2023	17,880,806,000	12,731,965,087	3,908,240,514	1,740,909,405	36,261,921,005
Addition during the year	-	1,832,740,000	-	-	1,832,740,000
Profit/(loss) for the year	-	-	(14,446,749)	-	(14,446,749)
Prior year's adjustment	-	-	(1,402,684,950)	-	(1,402,684,950)
GTCL equity invested - ongoing projects	-	-	3,763,928,087	-	3,763,928,087
Balance as at 30 June 2024	17,880,806,000	14,564,705,087	6,255,036,903	1,740,909,405	40,441,457,394

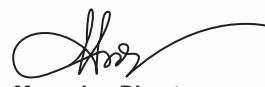
For and on behalf of Board of Directors of
 Gas Transmission Company Limited (GTCL)



General Manager (Accounts)



Company Secretary



Managing Director



Director

Dhaka, Bangladesh
 Dated, 15 December 2025

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Statement of Cash Flows
 For the year ended 30 June 2025

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Cash flows from operating activities		
Profit/(loss) before tax	3,191,150,739	(1,078,121,248)
Adjustment for non-cash item:		
Depreciation	5,211,181,523	5,290,565,167
Changes in working capital:		
(Increase)/decrease in current assets-		
Inventories	(141,100,491)	122,265,663
Advances, deposits and prepayments	(40,035,587)	512,493,110
Inter-company receivable	(6,252,400,235)	(6,153,730,856)
Increase/(decrease) in current liabilities-		
Creditors and accruals	7,354,078,763	10,099,100,526
Workers' profit participation fund & welfare fund	161,071,507	-
Long-term borrowings	1,536,877,022	5,200,788,183
Interest payable	1,783,702,736	2,500,006,651
	12,804,525,978	16,493,367,196
Tax paid	(551,247,953)	(535,595,085)
Net cash from/(used in) operating activities (A)	12,253,278,025	15,957,772,111
Cash flows from investing activities		
Acquisition of property, plant and equipment	(948,164,192)	(2,079,186,044)
Capital works-in-progress	(8,353,813,781)	(14,227,346,940)
Investment and other assets	(327,451,206)	(490,289,166)
Net cash flow/(used in) investing activities (B)	(9,629,429,179)	(16,796,822,149)
Cash flows from financing activities		
Share Capital	7,729,531,800	-
Share money deposit	(7,150,918,329)	1,832,740,000
Receipt of long term borrowings	5,976,646,465	5,158,611,106
Repayment of long term borrowings	(8,337,807,873)	(7,308,560,737)
Net cash from/(used in) financing activities (C)	(1,782,547,937)	(317,209,632)
Net changes in cash and cash equivalents (A+B+C)	841,300,909	(1,156,259,669)
Opening cash and cash equivalents	1,198,465,335	2,354,725,004
Closing cash and cash equivalents	2,039,766,244	1,198,465,335
Cash and cash equivalents		
Cash in hand	754,861	783,799
Bank balances	2,039,011,382	1,197,681,536
	2,039,766,244	1,198,465,335

For and on behalf of Board of Directors of
Gas Transmission Company Limited (GTCL)



General Manager (Accounts)



Company Secretary



Managing Director



Director

Dhaka, Bangladesh
Dated, 15 December 2025

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
(A Company of Petrobangla)
Notes to the Financial Statements
For the year ended 30 June 2025

1. Reporting entity

1.1 Entity's profile

Gas Transmission Company Limited (GTCL), a company owned by Petrobangla was registered as a public limited company on 14 December 1993 under the Companies Act 1913. As per decision of Government of Bangladesh, GTCL was formed with the principal objective of establishing a balanced and reliable natural gas transmission network and ensuring effective operational control of the same for transportation of available gas in order to meet the increasing in-country gas demand. GTCL commenced its formal operation through holding the first meeting of the Board of Directors on 23 January 1994 and subsequently embarked on commercial business upon receipt of certificate of commencement of business which was incorporated in Bangladesh on 14 December 1993 as a public limited company vide registration no. C-25142(976)/93.

1.2 Nature of activities

The other objectives for which the Company was established are to construct, operate and maintain high pressure gas/LNG/condensate pipelines to transmit natural gas/LNG/condensate from different gas fields, LNG Liquification Plants and delivering the gas/LNG/condensate to the oil and gas related marketing companies operating in Bangladesh.

2. Basis of preparation of Financial Statements

2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

2.2 Other regulatory compliance

In addition to the above, the inter-company entities are also required to comply with the laws and regulations issued by the regulatory authorities so for those apply to the Company.

2.3 Basis of measurement

These financial statements have been prepared under the historical cost convention and on a going concern basis.

2.4 Reporting Period

These financial statements cover the period of one (1) year from 01 July 2024 to 30 June 2025.

2.5 Components of Financial Statements

The Financial Statements of the Company consist of the following components:

- a. Statement of financial position (balance sheet) as at 30 June 2025;
- b. Statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement) for the year ended 30 June 2025;
- c. Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2025;
- d. Statement of cash flows for the year ended 30 June 2025; and
- e. Notes to the financial statements.

* Financial statement have been presented as per direction ref: BERC Order #2018/01 dated 28 June 2018 of the Bangladesh.

2.6 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT), which is also the functional currency of the Company. The amounts in these financial statements have been rounded off to the nearest integer.

2.7 Going concern assumption

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

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 on-going basis. Revision to accounting estimates is 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 in the financial statements is included in the following notes:

Note 19: Property, plant and equipment

Note 25: Inventories

Note 18: Provision for taxation

2.9 Comparative information

Comparative information has been presented in respect of the prior period in accordance with IAS-1: Presentation of Financial Statements, for all numeric information in the financial statements and also the narrative and descriptive information where it is relevant for understanding of the current period's financial statements.

2.10 Foreign currency transactions

The functional and reporting currency of the Company is Bangladeshi Taka (Taka/BDT). 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 is charged to profit and loss account as per IAS 21. On the other hand, among foreign loans two projects loan amount is fixed as disbursement date. The foreign exchange rate is to be borne by Bangladesh during the repayment period of 15 years on the subsidiary loan which means no incurrence of foreign exchange risk to GTCL.

2.11 Events after the reporting period

Events after the reporting period that provide additional information about the Company's positions at the date of statement of financial position or those that indicate the going concern assumption is not appropriate are reflected in the financial statements. There are no material events that had occurred after the reporting period to the date of issue of these financial statements, which could affect the figures presented in the financial statements.

3. Significant Accounting Policies

The company has applied the following accounting policies to these financial statements.

Set out below is an index of the significant accounting policies, the details of which are available on the pages that follow:

- A. Property, plant and equipment (PPE)
- B. Capital works-in-progress (CWIP)
- C. Inventories
- D. Advances, deposits and prepayments
- E. Cash and bank balances
- F. Fixed deposit receipt (FDR)
- G. Loan to employee
- H. Investment in shares
- I. Inter-company receivable
- J. Creditors and accruals
- K. Loans and borrowings
- L. General
- M. Contingent liabilities
- N. Income tax expense
- O. Revenue
- P. Financial expenses
- Q. Cash flow statement
- R. Equity and grants
- S. Workers' profit participation fund

A. Property, plant and equipment (PPE)

Recognition and measurement

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation in compliance with International Accounting Standard (IAS)-16: Property, Plant and Equipment. The cost of acquisition of an asset comprises its purchase price and any direct attributable cost of bringing the assets to its working condition for its intended use.

Subsequent costs

The cost of replacing a part of an item of property, plant and equipment is recognised 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 these incurred.

Depreciation

Depreciation of property, plant and equipment except freehold land has been charged using straight-line method at rates varying from 2.5% to 25% depending on the estimated useful lives of assets. Depreciation on addition to fixed assets has been charged from the subsequent quarters except capitalization of gain/(loss) on exchange rate fluctuation for which depreciation is charged on opening balance.

The rates of depreciation on various classes of assets are as follows:

<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>
Leasehold land	1/99 year
Leasehold land	1/50 year
Freehold concrete & brick structure	2.5%
Other constructions	2.5%
Land infrastructure	5%
Store yard	5%
Plant and machinery	5%
Furniture and fixtures	10%
Sheds and temporary works	10%
Water pipeline and tanks	10%
Tube well and ponds	10%
Office equipment	15%
Domestic appliances	15%
Pipeline	3.33%
Light vehicles	20%
Water pump	20%
Loose tools	25%

B. Capital works-in-progress (CWIP)

The capital work in progress is one of the important parts of the non-current asset. The capital works-in-progress (CWIP) is the work that is not yet completed but amount has already been paid. These payment or funds which is claimed to have been paid for the said construction but not yet completed is included in the capital works-in-progress (CWIP). The capital works-in-progress (CWIP) includes building under construction, pipeline, wall and store yards, machinery and plant etc.

C. Inventories

Nature of inventories

Inventories include gas, LNG and condensate pipeline related materials, stores and spare parts, etc.

Valuation of inventory

Inventories are valued at average historical cost. Goods-in-transit are valued at ad-valorem including all other incidental costs. The cost of inventories includes expenditure for acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realisable value is estimated upon selling price in the ordinary course of business less the estimated cost of completion of the sale.

D. Advances, deposits and prepayments

Advances are initially measured at cost. After initial recognition, advances are carried at cost less deductions or adjustments. Deposits are measured at payment value. Prepayments are initially measured at cost. After initial recognition, prepayments are carried at cost less charges to statement of profit or loss and other comprehensive income.

E. Cash and bank balances

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

F. Fixed deposit receipt

A fixed deposit receipt (FDR) is a financial instrument provided by banks which provides investors with a higher rate of interest than a regular savings account, until the given maturity date. The defining criteria for a fixed deposit are that the money cannot be withdrawn from the FDR as compared to a recurring deposit or a demand deposit before maturity.

G. Loan to employee

Loan to employee is the amount of money sanctioned by the organization to help the employee in need. It includes house building loan, motor-cycle loan and computer loan.

H. Investment in Share

Investment in shares is treated as available-for-sale financial assets as per IFRS-9: Financial Instruments: Recognition and Measurement and any fluctuation in market price is recognized in other comprehensive income of statement of profit or loss and other comprehensive income.

I. Inter-company receivable

Receivables are carried at original invoice amount. Receivables are considered as good and realizable.

J. Creditors and accruals

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

K. 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 is repayable within twelve months from the date of statement of financial position, unpaid interest and other charges are classified as current liabilities.

Interest on borrowings

- (i) "Interest on borrowings during the period of project execution (interest during construction period) as per Development Project Proposal/Proforma (DPP)/Revised Development Project Proposal/Proforma (RDPP) budget limit is not recognized as accrual basis of accounting."
- (ii) Other interest is charged to statement of profit or loss and other comprehensive income in the period in which it is incurred/accrued.

Current portion of long-term loan

The amounts of long-term loans repayable within one year from the date of statement of financial position are included in current liabilities.

L. General

- i. Figures have been rounded off to the nearest BDT; and
- ii. Previous year's figures have been rearranged wherever considered necessary to conform to the current year's presentation.

M. Contingent liabilities

The contractor demanded an additional US\$ 8.5 million after completing the Hatikumrul-Bheramara Gas Pipeline project. There was an arbitration case in this regard. The High Court later ruled in favour of GTCL. Although three months have passed since the verdict issue, no appeal has been filed in the appellate division of the Supreme Court.

N. Income tax expense

- (i) Income tax expense comprises current taxes. Income taxes are recognised in statements of profit or loss and other comprehensive income.
- (ii) 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".

O. Revenue

Revenue has been recognized as per five step model of IFRS-15 “Revenue from contract with customers”.

GTCL recognized the revenue by the prescribed following steps of IFRS 15:

Step-1: Identifying the contract;

Step-2: Identifying performance obligations;

Step-3: Determining the transaction price;

Step-4: Allocating the transaction price to performance obligations and

Step-5: Satisfaction of performance obligations.

In case of revenue from the transmission charge which is measured at fair value of the consideration received or receivable, net of returns and allowances, and trade discounts but in compliance with the said IFRS.

P. Financial expenses

Financial expenses comprise interest expenses on long-term loans and short-term loans. All such costs are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

Q. Cash flow statement

Statement of cash flows is prepared principally in accordance with IAS-7: Cash Flow Statement and the cash flows from operating activities are presented under indirect method.

R. Equity

Equity

Equity received from the government relating to Moheshkhali-Anwara, Dhanua-Nalka, Chittagong-Feni-Bakhrabad Gas Transmission pipelines and other projects which are completed or under implementation is credited to deposit against shares.

GTCL Equity

GTCL Equity includes the investment to the projects with GTCL's own fund.

S. Workers' profit participation fund

The Bangladesh Labour Act 2006 (Amended up to date) requires a company to set up “Worker's Profit Participation Fund” and transfer 5% of the net profits before tax to this fund to be disbursed and/or utilized in accordance with the provision of the Act.

4. Related party transactions

i) 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.

Name of parties	Nature of Relation-ship	Nature of Transaction	Net transaction during the period BDT	Outstanding as on 30 June 2025 BDT	Outstanding as on 30 June 2024 BDT
Petrobangla	Corporation	Condensate 119,951,460 (LTR.)	(23,666,300)	3,398,155,692	3,421,821,992
Titas Gas Transmission & Distribution PLC	Inter-company	Gas 13,224,299,314 (CM)	3,348,946,648	9,811,210,912	6,462,264,264
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	Inter-company	Gas 1,343,358,015 (CM)	126,807,779	760,853,625	634,045,846
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	Inter-company	Gas 2,390,145,712 (CM)	1,253,158,037	4,263,938,051	3,010,780,014
Sylhet Gas Fields Limited	Inter-company	Condensate 14,616,861 Ltr.	10,802,959	67,235,235	56,432,276
Pashchimanchal Gas Company Limited	Inter-company	Gas 1,392,643,499 (CM)	574,416,724	1,766,465,804	1,192,049,081
Sundarban Gas Company Limited	Inter-company	Gas 361,880,995 (CM)	39,197,432	221,440,760	182,243,328
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	Inter-company	Gas 2,846,847,101 (CM)	827,514,920	2,277,318,765	1,449,803,845
Petrobangla (Chevron BD Muchai)	Corporation	Gas 36,008,936 (CM)	36,729,115	97,901,154	61,172,039
Government of Bangladesh	Stakeholder	Share money deposit	(7,150,918,329)	7,413,786,758	14,564,705,087
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited	Inter-company	Condensate	-	4,969,457	4,969,457
			(957,011,015)	30,083,276,214	31,040,287,228

ii) Particulars of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL) as at 30 June 2025:

Name of Directors	BOD of GTCL	Entities where they have interests
Dr. Md. Hafizur Rahman Bhuiyan	Chairman	Former Secretary
Md. Younus Mian	Director	Chief (Additional Secretary) Industry & Energy Division Bangladesh Planning Commission
Dr. Nurun Nahar Chowdhury, ndc	Director	Additional Secretary (Development), Energy & Mineral Resources Division
Dr. Badrul Imam	Director	Professor Department of Geology Dhaka University
Monir Hossain Chowdhury	Director	Joint Secretary (Operation-2 Branch), Energy & Mineral Resources Division
Hayat Md. Feroze	Director	Joint Secretary Chief Inspector of Explosives, Department of Explosives
Mst Mourshed Ferdous	Director	Joint Secretary (Development-3) Energy & Mineral Resources Division
Engr. Md. Shoyeb	Director	Director (PSC) Petrobangla
Engr. Md Haroon Bhuiyan	Director	Managing Director, GTCL

5. Disclosure as per requirement of Schedule XI, Part II of the Companies Act, 1994

5.1 Employee position of Gas Transmission Company Ltd. as per requirement of schedule XI, part II, Para-3 of the Companies Act 1994.

The Company engaged 578 employees as at 30 June 2025 , of which all are permanent employees. All employees received total salary of above Taka 32.80 crore per annum.

5.2 Disclosure as per Schedule XI, Part II, Para 3 of the Companies Act 1994

Payments to Directors and officers

The aggregate amount paid (except Directors' fees for attending board meetings) during the year to Directors and officers of the Company is disclosed below:

Short-term employee benefits	2024-2025		2023-2024	
	Directors	Officers	Directors	Officers
Remuneration	-	327,967,803	-	354,726,820
House rent	-	133,158,961	-	137,571,786
Bonus	-	51,718,378	-	52,138,794
Conveyance allowance and transport	-	164,964	-	202,687
Other welfare expenses	-	25,871,821	-	24,816,922
Post-employment benefits				
Contribution to provident fund	-	68,622,646	-	75,152,921
Gratuity	-	86,585,464	-	81,886,977
	<u><u>-</u></u>	<u><u>694,090,035</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>726,496,907</u></u>

6. Financial risk management

International Financial Reporting Standards (IFRSs) 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.

- A. Credit risk
- B. Liquidity risk
- C. Market risk
- D. Currency risk
- E. 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.

A. 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 transmission charges are made to sister concern under Petrobangla as customers.

B. Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that a company or individual will not have enough cash to meet its financial obligations on time. Liquidity risk arises when a company faces difficulty in meeting short-term financial obligations due to a lack of cash or the inability to convert assets into cash without substantial loss.

C. Market risk

Market risk is a systemic risk that arises from the movements in stock prices, interest rates, exchange rates, and inflation. It represents the possible loss in value of an investment due to co-movement in prices that cannot be eliminated by diversification. A company will experience losses due to factors that affect the overall performance of investments in the financial markets.

D. Currency risk

Currency risk, also known as exchange rate risk, refers to the potential for loss due to fluctuations in foreign currency exchange rates. This risk can impact company that have exposure to foreign currencies through investments, trade, or operations.

E. Interest rate risk

Interest rate risk is the potential for loss due to changes in interest rates, which can impact the value of fixed-income investments. Interest rate risk is influenced by factors such as monetary policy decisions by Bangladesh Bank, inflation expectations, and overall economic conditions. Additionally, the risk can vary depending on the maturity and credit quality of the fixed-income instrument.

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
7. Share capital		
Authorised capital		
10,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each	100,000,000,000	100,000,000,000
Issued, subscribed and paid-up-capital		
1,788,080,600 ordinary shares of BDT 10 each	17,880,806,000	17,880,806,000
Add: Issuing 772,953,180 ordinary shares	7,729,531,800	-
2,561,033,780 ordinary shares of BDT 10 each	25,610,337,800	17,880,806,000
8. Share money deposit		
Opening balance	14,564,705,087	12,731,965,087
Add: Addition during the year (note 8.1)	578,613,471	1,832,740,000
Less: Transferred to paid-up-capital	15,143,318,558	14,564,705,087
	(7,729,531,800)	-
	7,413,786,758	14,564,705,087
8.1 Equity from government		
GoB equity (B-R-S project)	5,351,181,524	5,028,533,263
GoB equity (B-M-H project) (on going)	2,062,605,210	1,806,640,000
GoB equity (Chittagong-Feni-Bakhrabad)	24	6,356,017,690
GoB equity (Moheshkhali-Anowara)	-	247
GoB equity (Dhanua-Nalka)	-	1,373,513,887
Total of GoB equity	7,413,786,758	14,564,705,087
Net change in equity from GoB (decrease)	(7,150,918,329)	1,832,740,000
9. Retained earnings		
Opening balance	6,255,036,903	3,908,240,514
Add: Profit/(loss) for the year	2,469,920,318	(14,446,749)
Prior year's adjustment (note 9.1)	1,771,085,597	(1,402,684,950)
Less: GTCL equity invested - ongoing projects (note 9.2)	10,496,042,818	2,491,108,815
Closing balance	(6,543,719,492)	3,763,928,087
9.1 Prior year's adjustment	3,952,323,326	6,255,036,903
Rectification of transaction	30,176,192	(1,402,684,950)
Add: Capital reserve	1,740,909,405	-
	1,771,085,597	(1,402,684,950)

Prior year's adjustments were given in respect of the errors in estimation of some revenue items (BDT 30,176,192) and capital reserve on various grants (BDT 1,740,909,405) in previous years.

9.2 GTCL equity invested -ongoing projects

GTCL equity (Jamuna Railway Bridge project)	4,428,380,175	2,719,746,442
GTCL equity (Off Transmission Points of GTCL project)	3,948,300,000	1,841,800,000
GTCL equity (Anowara-Fouzdarhat project)	3,326,315,696	3,326,315,696
GTCL equity (Moheshkhali-Anowara project)	3,151,631,844	3,151,631,844
GTCL equity (B-D project)	3,000,000,000	3,000,000,000
GTCL equity (A-B project)	2,763,999,286	2,763,999,286
GTCL equity (B-M-H project)	2,342,500,000	1,912,600,000
GTCL equity (Head office building project)	1,061,726,260	1,061,726,260
GTCL equity (Moheshkhali-Anowara parallel project)	966,100,000	966,100,000
GTCL equity (Titas-AB project)	713,533,871	713,533,871
GTCL equity (Titas-CBA project)	406,007,226	406,007,226
GTCL equity (A-E compressor station project)	385,819,180	385,819,180
GTCL equity (H-B project)	302,335,000	302,335,000

GTCL equity (MA CTMS Zero point project)
 GTCL equity (B-S project)
 GTCL equity (Titas-Khatihata-Malihata project)
 GTCL equity (B-R-S project)
 GTCL equity (Srikail-AB project)
 GTCL equity (Dhanua-Nalka project)
 GTCL equity (M-J project)
 GTCL equity (B-R project)
 GTCL equity (B-K project)
 GTCL equity (Chottogram-Feni-Bakhrabad project)
Total GTCL equity from retained earnings
 Less: Adjustements for GTCL equity (note 9.2.1)
Net change in GTCL equity

30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
243,031,000	243,031,000
228,770,894	228,770,894
197,638,762	197,638,762
153,083,181	69,573,050
131,153,839	131,153,839
63,155,724	63,155,724
40,646,021	40,646,021
23,044,000	23,044,000
19,290,000	19,290,000
431,864	431,864
27,896,893,823	23,568,349,959
(10,872,263,356)	(63,155,724)
(6,543,719,492)	3,763,928,087

The amount of BDT 27,896,893,823 invested to 23 (twenty-three) projects (note 9.2) from GTCL's own fund/equity (retained earnings). As a result, the net change in equity during the year is BDT (6,543,719,492).

9.2.1 Adjustements for GTCL equity

(Self finance from retained earnings)

GTCL equity (B-R-S project)
 GTCL equity (B-M-H project)
 GTCL equity (Off Tran. Points of GTCL project)
 GTCL equity (Jamuna Railway Bridge project)
 GTCL equity (Dhanua-Nalka project)

153,083,181	-
2,342,500,000	-
3,948,300,000	-
4,428,380,175	-
-	63,155,724
10,872,263,356	63,155,724

10. Capital reserve

DFID grants (N-S pipeline project)
 UNDP grants (N-S pipeline project)
 DFID grants (SCADA project)
 DFID grants (MSIP project)

Less: Prior year's adjustment

76,900,727	76,900,727
212,328,222	212,328,222
1,446,422,903	1,446,422,903
5,257,553	5,257,553
1,740,909,405	1,740,909,405
(1,740,909,405)	-
-	1,740,909,405

11. Unsecured loans-local sources (GoB)

Chittagong-Feni-Bakhrabad project
 Bagura-Rangpur-Saidpur project
 Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project
 Moheshkhali-Anowara project
 A E compressor station project
 Dhanua-Nalka project
 Bheramara-Khulna project
 Bakhrabad- Siddirganj project
 Ashugonj-Bakhrabad project (new)
 Hatikumrul-Bheramara project
 Monohardi-Jamuna project
 Bonpara-Rajshai project
 R & EE SCADA project

8,143,518,565	8,938,095,405
8,018,184,987	7,473,850,894
3,550,792,790	2,709,960,000
2,027,309,929	2,316,925,649
1,684,161,232	1,924,755,752
1,864,519,031	2,034,020,831
856,681,414	1,047,055,694
857,518,545	971,854,345
711,854,223	821,370,263
664,549,800	785,377,040
339,754,720	424,693,440
128,029,400	164,609,400
131,969,416	149,565,416
28,978,844,052	29,762,134,129

Details of unsecured loans-local sources GoB portion

Project	Repayable in the next year BDT	Long term portion BDT	Amount in BDT
Chittagong-Feni-Bakhrabad project	1,390,509,470	8,143,518,565	9,534,028,035
Bagura-Rangpur-Saidpur project	-	8,018,184,987	8,018,184,987
Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project	-	3,550,792,790	3,550,792,790
Moheshkhali-Anowara project	724,039,300	2,027,309,929	2,751,349,229
A E compressor station project	481,189,040	1,684,161,232	2,165,350,272
Dhanua-Nalika project	169,501,800	1,864,519,031	2,034,020,831
Bheramara-Khulna project	380,748,560	856,681,414	1,237,429,974
Bakhrabad- Siddirganj project	228,671,600	857,518,545	1,086,190,145
Ashugonj-Bakhrabad project (new)	219,032,080	711,854,223	930,886,303
Hatikumrul-Bheramara project	241,654,480	664,549,800	906,204,280
Monohardi-Jamuna project	169,877,440	339,754,720	509,632,160
Bonpara-Rajshai project	91,450,000	128,029,400	219,479,400
R & EE SCADA project	43,990,000	131,969,416	175,959,416
	4,140,663,770	28,978,844,052	33,119,507,822

12. Unsecured loans-local sources (corporation and inter-company)

Project	30 June 2025 BDT	30.06.2024 BDT
Moheshkhali-Anowara parallel project (A)	6,976,827,500	8,128,447,500
Bibiana- Dhanua project (B)	1,251,927,268	2,503,854,576
Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project (C)	4,073,200,000	2,289,000,000
Anowara-Fouzdarhat project (D)	1,789,980,000	2,183,100,000
Moheshkhali Zero Point - CT MS project (E)	1,607,415,625	1,873,472,025
Off Transmission Point of GTCL project (F)	2,780,000,000	540,000,000
	18,479,350,393	17,517,874,101

A. Details of Moheshkhali-Anowara parallel project

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	468,210,000	2,692,207,500	3,160,417,500
KGDCL	234,050,000	1,560,375,000	1,794,425,000
BGDCL	168,510,000	968,932,500	1,137,442,500
SGFL	280,850,000	1,755,312,500	2,036,162,500
	1,151,620,000	6,976,827,500	8,128,447,500

B. Details of Bibiana- Dhanua project

Corporation and company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Petrobangla	609,180,880	609,180,880	1,218,361,760
TGTDCL	351,391,500	351,391,500	702,783,000
SGFL	184,062,212	184,062,202	368,124,414
BGFCL	29,747,432	29,747,422	59,494,854
JGTDCL	18,050,420	18,050,420	36,100,840
BGDCL	29,747,432	29,747,422	59,494,854
RPGCL	29,747,432	29,747,422	59,494,854
	1,251,927,308	1,251,927,268	2,503,854,576

C. Details of Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project

Company	Amount in BDT		
	Repayable in the next year BDT	Long term portion BDT	Total BDT
TGTDCL	-	2,434,600,000	2,434,600,000
BGDCL	-	800,000,000	800,000,000
Petrobangla	-	838,600,000	838,600,000
	-	4,073,200,000	4,073,200,000

D. Details of Anowara-Fouzdarhat project

Company	Amount in BDT		
	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	190,850,000	763,400,000	954,250,000
KGDCL	145,000,000	797,500,000	942,500,000
BGDCL	57,270,000	229,080,000	286,350,000
	393,120,000	1,789,980,000	2,183,100,000

E. Details of Moheshkhali Zero Point - CT MS project

Company	Amount in BDT		
	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	133,042,700	764,995,525	898,038,225
KGDCL	88,675,800	620,730,600	709,406,400
BGDCL	44,337,900	221,689,500	266,027,400
	266,056,400	1,607,415,625	1,873,472,025

F. Details of Off Transmission Point of GTCL project

Company	Amount in BDT		
	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDPLC	-	1,370,000,000	1,370,000,000
BGDCL	-	130,000,000	130,000,000
JGTTDSL	-	240,000,000	240,000,000
KGDCL	-	800,000,000	800,000,000
PGCL	-	240,000,000	240,000,000
	-	2,780,000,000	2,780,000,000
Total (A+B+C+D+E+F)	3,062,723,708	18,479,350,393	21,542,074,101

13. Unsecured loans-foreign sources

This represents IDA, JICA and ADB loans taken for the following projects:

Project	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Dhaka clean fuel project (ADB loan-1943-BAN)	329,236,859	469,083,091
Compressor station project (ADB loan-2188-BAN)	49,691,748	54,522,973
Compressor station project (ADB loan-2622-BAN)	7,133,841,117	7,792,503,051
Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN)	1,519,483,905	1,810,647,120
Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN)	3,304,637,616	3,728,925,565
Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN)	400,818,975	490,923,004
Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN)	3,069,688,036	3,578,770,999
Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 & 3462- BAN)	6,357,610,675	6,687,297,357
Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan)	2,234,246,607	2,350,107,943
Bhakrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD)	5,973,618,194	6,187,229,678
R & EE SCADA project (JICA loan- BD- P71)	864,173,285	934,718,045
Dhanua-Nalka project (JICA loan - BD- P78)	2,895,143,148	3,101,939,148
	34,132,190,164	37,186,667,974

A. Details of unsecured loans-foreign sources (Principal)

Project	Repayable in the next year	Long term portion	Amount in BDT
Dhaka clean fuel project (ADB loan-1943-BAN)	135,192,931	186,693,758	321,886,689
Compressor station project (ADB loan-2188-BAN)	6,128,882	31,782,235	37,911,117
Compressor station project (ADB loan-2622-BAN)	1,101,026,869	4,495,893,692	5,596,920,561
Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN)	351,598,029	970,877,375	1,322,475,404
Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN)	563,533,289	2,144,068,391	2,707,601,680
Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN)	106,467,563	257,490,956	363,958,519
Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN)	749,406,957	1,966,342,207	2,715,749,164
Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 and 3462- BAN)	526,775,191	4,352,496,094	4,879,271,285
Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan)	185,086,496	1,529,258,324	1,714,344,820
Bhakrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD)	446,211,583	3,933,634,810	4,379,846,393
R & EE SCADA project (JICA loan- BD- P71)	98,763,140	864,173,285	962,936,425
Dhanua-Nalka project (JICA loan - BD- P78)	206,796,000	2,895,143,148	3,101,939,148
	4,476,986,929	23,627,854,275	28,104,841,205

B. Details of unsecured loans-foreign sources (Exchange rate fluctuation)

Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Dhaka clean fuel project (ADB loan-1943-BAN)	107,268,356	142,543,101	249,811,457
Compressor station project (ADB loan-2188-BAN)	3,584,715	17,909,513	21,494,228
Compressor station project (ADB loan-2622-BAN)	659,438,659	2,637,947,424	3,297,386,083
Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN)	205,461,696	548,606,530	754,068,225
Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN)	315,843,690	1,160,569,225	1,476,412,914
Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN)	61,572,297	143,328,019	204,900,316
Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN)	430,614,405	1,103,345,829	1,533,960,234
Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 & 3462- BAN)	254,371,652	2,005,114,581	2,259,486,232
Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan)	89,440,019	704,988,283	794,428,303
Bhakrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD)	238,256,060	2,039,983,384	2,278,239,444
Total (A+B)	2,365,851,547	10,504,335,889	12,870,187,436
	6,842,838,476	34,132,190,164	40,975,028,641

14. Deferred tax liability

Deferred tax asset and liability have been recognised and measured in accordance with the provisions of International Accounting Standard (IAS) 12: Income Taxes. Related deferred tax (income)/expense has been recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income. The components of deferred tax asset and liability are given below:

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Opening balance	13,667,542,757	14,849,701,965
Add: Deferred tax (income)/expense (note 14.1)	(156,336,032)	(1,182,159,208)
Closing balance	13,511,206,725	13,667,542,757

14.1 Reconciliation of deferred tax liability

As at 30 June 2025		
Property, plant and equipment	118,115,259,421	68,983,598,604
Applicable rate	118,115,259,421	68,983,598,604
Deferred tax liabilities/(assets) at the end of the year		49,131,660,817
Less: Deferred tax liabilities/(assets) at the beginning of the year		49,131,660,817
Deferred tax expense/(income) for the year		27.5%
As at 30 June 2024		
Property, plant and equipment	122,380,551,311	72,680,395,832
Applicable rate	122,380,551,311	72,680,395,832
Deferred tax liabilities/(assets) at the end of the year		49,700,155,479
Less: Deferred tax liabilities/(assets) at the beginning of the year		49,700,155,479
Deferred tax expense/(income) for the year		27.5%

Accounting base	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
118,115,259,421	68,983,598,604	49,131,660,817
118,115,259,421	68,983,598,604	49,131,660,817
	27.5%	27.5%
13,511,206,725	13,667,542,757	13,667,542,757
	(156,336,032)	(156,336,032)
122,380,551,311	72,680,395,832	49,700,155,479
122,380,551,311	72,680,395,832	49,700,155,479
	27.5%	27.5%
13,667,542,757	14,849,701,965	14,849,701,965
	(1,182,159,208)	(1,182,159,208)

15. Creditors and accruals

Liabilities for goods and services (note 15.1)	24,324,402,740	17,031,164,197
Liabilities for other finance (note 15.2)	518,814,257	457,974,037

30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
---------------------	---------------------

24,843,216,998	17,489,138,234
----------------	-----------------------

15.1 Liabilities for goods and services

Chattogram-Feni-Bakhrabad project (PG encashment)	247,532,300	247,532,300
Payable for system loss (note 32)	23,064,521,196	15,658,115,456
Provision for expenses (a)	1,012,349,245	1,125,516,442

24,324,402,740	17,031,164,197
----------------	-----------------------

(a) Provision for expenses:

GTCL	734,635,646	698,151,161
B-M-H project	117,284,037	183,469,640
Moheshkhali-Anowara project	64,528,027	64,528,027
Hatikumrul -Bheramara project	54,504,111	54,504,111
Moheshkhali-Anowara parallel project	28,864,130	28,864,130
Anowara-Fouzdarhat project	7,169,013	7,169,013
Dhanua-Nalka Pipeline project	5,301,368	5,301,368
Bakhrabad-Siddirgonj project	62,914	62,914
GTCL off transmission point project	-	83,465,535
Banapara-Rajshahi project	-	440
A-B project (new)	-	104
	1,012,349,245	1,125,516,442

15.2 Liabilities for other finance

Income tax and VAT payable GTCL and projects
 Security deposit and retention money (GTCL)

Contractors' retention money:

Deposit for works (SASEC-Khulna)

Salary clearing account (GTCL)

B-M-H project

B-R-S project

GTCL off transmission point project

Other liabilities:

Incentive bonus (FY 2022-2023 to 2024-2025)

GTCL officer and staff welfare fund*

Audit fees

Liability for interest on depreciation fund a/c

GTCL WPP fund & income tax for retired person

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
2,419,899	22,728,840	
131,763,505	137,806,066	
180,165,546	164,282,755	
48,111,758	21,257,678	
6,909,308	5,790,442	
2,940,192	5,928,667	
1,357,597	1,909,153	
142,807,472	95,187,501	
1,294,018	717,864	
747,500	373,750	
297,462	297,462	
-	1,693,861	
518,814,257	457,974,037	

* As approved by GTCL board of directors in its meetings dated 23 January 2011, 10% of sale of tender documents, sale of application form, income from auction and miscellaneous income will be transferred to GTCL officer and staff welfare fund based on audited accounts.

16. Workers' profit participation fund (WPPF)

Opening balance

Add: Addition during the year *

Closing balance

-	-
161,071,507	-
161,071,507	-

* The WPPF has been calculated excluding the disputed revenue amounting to BDT 130,792,104 relating to JGDSL and Petrobangla.

17. Interest payable

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Closing balance

8,605,027,417	6,105,020,766
2,651,577,848	2,892,934,926
11,256,605,265	8,997,955,692
867,875,113	392,928,275
10,388,730,153	8,605,027,417

18. Provision for income tax

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Closing balance

4,573,792,977	4,455,308,268
877,566,453	118,484,709
5,454,359,430	4,573,792,977
-	-
5,451,359,430	4,573,792,977

Statement of litigations with National Board of Revenue (NBR) regarding income tax dispute is given in Annex E.

19. Property, plant and equipments

Cost:

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year

Closing balance (A)

Accumulated depreciation:

Opening balance

Add: Charge during the year

Less: Adjustment during the year

Closing balance (B)

Written down value (A-B)

Details are in Annex A

20. Capital works-in-progress

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Adjustment/transfer to CWIP

Closing balance

Details are in Annex B

21. Fixed deposits receipt (FDR)

State - owned banks (A)

Janata Bank PLC.

29,235,024,409

15,214,333,806

Rupali Bank PLC.

8,353,813,781

14,227,346,940

BASIC Bank Limited

37,588,838,189

29,441,680,745

Bangladesh Krishi Bank

7,026,398,927

206,656,337

Agrani Bank PLC.

30,562,439,262

29,235,024,409

Bangladesh Development Bank PLC.

1,112,694,069

1,032,865,626

948,236,547

878,424,126

415,427,974

384,884,415

278,351,024

258,743,496

138,752,642

128,504,640

103,672,611

96,029,200

2,997,134,867

2,779,451,503

Private commercial banks (B)

Southeast Bank PLC.

281,014,592

257,632,671

Premier Bank PLC.

147,330,582

134,772,774

Standard Bank PLC.

62,497,674

57,222,649

490,842,848

449,628,094

Total (A+B)

3,487,977,715

3,229,079,597

**30 June 2025
BDT**

**30 June 2024
BDT**

i) Out of total provision for taxation of BDT 545.13 crore up to the financial year 2024-2025, BDT 149.48 crore was reserved in the form of FDR by the decision of GTCL board meeting No. 348 which was held on 14 May 2014. However, the provisional amount has not been deposited to Govt exchequer due to subjudice in honourable High Court.

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT	(in crore)
ii) The FDR amount of GTCL are allocated against Tax liability and some own finance projects are below:			
Fixed deposit amount (A)	348.80	322.91	
Fund to be allocated in the coming financial year (B)			
(1) Bakhrabad Meghnaghat-Haripur pipeline project	72.67	-	
(2) Off Transmission point meetering station	30.46	65.00	
(3) Bangabandhu Railway Bridge pipeline project	-	97.40	
(4) Bogura-Rangpur-Saidpur project	-	8.80	
	103.13	171.20	
Fund for others (C)			
FDR Reserve for tax as per Board Decision	149.48	149.48	
Total (B+C)	252.61	320.68	
Tax Provision upto 2024-2025 (D)	545.14	457.38	

Note: FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is BDT 5,670.32 crore as on 30 June 2025.

22. Interest receivable from fixed deposit receipt

Opening Balance	98,079,264	74,690,982
Add: Accrued during the year	127,486,603	98,079,264
	225,565,867	172,770,246
<u>Less:</u> Received during the year	98,079,264	74,690,982
Closing balance	127,486,603	98,079,264

23. Investment in shares

Issue of 680,700 ordinary shares of BDT 10 each	2,246,310	3,675,780
<u>Less:</u> Loss on decrease of in value of shares (unrealised)	(340,350)	(1,429,470)
680,700 ordinary shares of Taka 2.80 each (market value)	1,905,960	2,246,310

24. Loans to employees

House building loan (A)		
Principal	1,495,107,367	1,492,926,058
Interest	151,652,939	115,037,849
	1,646,760,306	1,607,963,907
Motor cycle loan (B)		
Principal	11,591,000	11,007,000
Interest	-	-
	11,591,000	11,007,000
Computer loan (C)		
	384,700	279,000
	384,700	279,000
Total (A+B+C)	1,658,736,006	1,619,249,907

25. Inventories

Pipeline materials (GTCL) (A)

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Opening balance	1,596,168,304	1,723,531,958
Add: Materials addition during the year	390,863,652	177,280,012
	<hr/>	<hr/>
Less: Materials used during the year	1,987,031,956	1,900,811,969
	248,986,874	304,643,665
	<hr/>	<hr/>
Closing balance	1,738,045,082	1,596,168,304

LC goods-in-transit (B)

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Opening balance	129,379,659	124,281,668
Add: Addition during the year	140,230	5,097,991
	<hr/>	<hr/>
Less: Completed during the year	129,519,889	129,379,659
	916,517	-
	<hr/>	<hr/>
Closing balance	128,603,372	129,379,659

Total (A+B)

26. Advances, deposits and prepayments

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Advances (note 26.1)	5,920,046,466	5,328,729,934
Deposits (note 26.2)	1,902,842	1,902,842
Prepayments (note 26.3)	152,800,259	152,833,251
	<hr/>	<hr/>
6,074,749,567	5,483,466,027	

26.1 Advances against/to:

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Corporate income tax (Annex C)	5,750,291,461	5,199,043,508
Incentive bonus (2022-2023 to 2024-2025)	136,395,069	91,927,471
Third-party (note 26.1.1)	9,675,657	11,438,466
Expense and purchase GTCL	23,684,279	26,302,490
Employee advances B.Bridge gas pipeline project	-	18,000
	<hr/>	<hr/>
5,920,046,466	5,328,729,934	

26.2 Deposits

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Security deposit (note 26.2.1)	1,902,842	1,902,842
	<hr/>	<hr/>
1,902,842	1,902,842	

26.3 Prepayments

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Advance income tax refundable from tax authority	151,666,189	151,666,189
Recoverable from contractors and employees (note 26.3.1)	1,134,070	1,167,062
	<hr/>	<hr/>
152,800,259	152,833,251	

* Details of corporate income tax and advance income tax refundable from tax authority are in [Annex C](#) and [Annex D](#) respectively.

26.1.1 Advance to third party
A. GTCL

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Divisional Forest Officer (DFO), Tangail	2,418,860	3,175,430
Justice Khondokar Mahmud-UI Hasan	2,440,000	2,440,000
Advocate Awlad Ali, Supreme Court Dhaka	937,500	937,500
Barister Sheikh Fazle Nur Tapos	800,000	800,000
Banglaedsh Petroleum Institute	698,590	1,049,840
Justice Md Abdur Rashid, Chairman of Arbitral Tribunal	625,000	625,000
Shahidul Islam Khan, Sec. Arbitral Tribunal	325,000	325,000
Barister Mejbahur Rahman	200,000	200,000
A F Hasan Arif	200,000	200,000
Md. Aminur Rahman, Arbitrator	187,500	187,500
District Ansar and VDP, Chattogram	156,750	59,186
District Ansar and VDP, Bogra	150,731	8,086
Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitral Tribunal	130,000	130,000
Abul Nashar Azad advocate	65,625	65,625
District Ansar and VDP, Habiganj	52,502	19,536
District Ansar and VDP, Cumilla	50,539	50,539
District Ansar and VDP, Dhaka	48,291	913,277
District Ansar and VDP, B. Baria	38,831	44,229
District Ansar and VDP, Narshingdi	36,692	-
District Ansar and VDP, Sirajganj	16,795	9,953
Advocate Nurul Muttakim, Dhaka	15,000	15,000
Flora Limited	13,553	13,553
Meghna petroleum	8,890	8,890
District Ansar and VDP, Gazipur	7,008	-
District Ansar and VDP, Tangail	-	87,174
District Ansar and VDP, Feni	-	21,148
	9,623,657	11,386,466
B. Project		
B-M-H Project	52,000	52,000
	52,000	52,000
Total (A+B)	9,675,657	11,438,466

26.2.1 Security deposits
GTCL

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
DESCO	600,000	600,000
Bangladesh T&T Board	413,375	413,375
Bangladesh Railway, Chattogram	180,000	180,000
Pipeline Engineers & Associates	133,650	133,650
Port Authority, Chittagong	114,886	114,886
Bangladesh Power Development Board	98,500	98,500
Janata Bank UMT Branch	91,705	91,705
Grameen Phone	63,000	63,000
Jamuna Bridge authority	60,000	60,000
Other Security Deposit	48,265	48,265
CNG Distribution	25,000	25,000
RPGCL	22,121	22,121
Sakina CNG Srimongal	15,000	15,000
Bangladesh Oxygen Ltd	12,000	12,000
PGCL	10,791	10,791
Sirajganj Palli Biddu Samity	4,499	4,499
Habiganj Palli Biddu Samity	4,200	4,200
Tuhin Enterprise	2,500	2,500
T. M. International	2,000	2,000
Proshika Computers	1,000	1,000
Palli Biddu Samity	350	350
	1,902,842	1,902,842

26.3.1 Recoverable from contractors and employees

Padma Oil Co. Ltd.	608,573	608,573
Employees (GTCL)	390,924	423,916
Recoverable from Energy Solution, India Pvt. Ltd.	134,573	134,573
	1,134,070	1,167,062

27. Cash and bank balances

Cash in hand (note 27.1)	754,861	783,799
Bank balances (note 27.2)	2,039,011,382	1,197,681,536
	2,039,766,244	1,198,465,335

27.1 Cash in hand

GTCL	37,861	66,799
Imprest fund (note 27.1.1)	717,000	717,000
	754,861	783,799

27.1.1 Imprest fund

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Ashuganj Metering Station	150,000	150,000
City Gate Station, Chattogram	65,000	65,000
Ashuganj Compressor Station	60,000	60,000
Monohardi office	50,000	50,000
Elenga Compressor station	40,000	40,000
Srimongal office	40,000	40,000
CGS Demra office	35,000	35,000
Sylhet office	29,000	29,000
Ashulia CGS office	22,000	22,000
Tangail Regional office	20,000	20,000
Service Department	20,000	20,000
Baghabari office	20,000	20,000
Engineering Service Department	16,000	16,000
Aminbazar CGS office	15,000	15,000
Rajshahi office	15,000	15,000
ACC GMS Ashuganj office	15,000	15,000
Elenga control center	10,000	10,000
Dhanua GMS office	717,000	717,000

27.2 Bank balances
GTCL (A)

Bank and branch names	STD/SND A/C BDT	Current A/C BDT	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Janata Bank PLC.				
Local Office	11,622,839	6,855	11,629,693	139,206,499
University Gra. Com. Branch	281,053,847	5,606,147	286,659,995	265,725,230
Fuldhigi Branch	550,331	9,719	560,051	547,725
Sylhet Branch	401,021	349,288	750,309	741,652
Comilla Branch	323,536	201,327	524,863	518,106
Baghabari Branch	242,500	4,628	247,128	239,926
Dhaka Sheraton Hotel Branch	239,909	8,576	248,485	242,491
Selimpur Branch	168,355	616,022	784,377	1,070,434
Ashuganj Branch	164,649	339,641	504,290	502,115
Srimongal Branch	160,115	7,647	167,762	165,336
Port Corp. Branch	245	-	245	-
Other Bank				
BASIC Bank Limited- Main Branch	498,906,511	416,566	499,323,077	126,290,977
Prime Bank PLC- Eskaton Branch	108,367,095	224,980	108,592,075	21,819,912
Standard Chartered Bank- Head Office	567,530	66,565	634,095	636,233
Dutch-Bangla Bank PLC- Kawran Bazar Branch	7,255,787	1,254	7,257,041	6,871,495
United Commercial Bank PLC- Kawran Bazar Branch	4,587,685	5,544	4,593,228	4,550,250
IFIC Bank PLC- Santinagar Branch	2,415,350	291,857	2,707,207	2,645,678
Agrani Bank PLC- BB Avenue Branch	544,156	34,804	578,960	564,098
Sonali Bank PLC- BB Avenue Branch	142,842	9,111	151,953	149,979
	917,714,301	8,200,532	925,914,833	572,488,135

Projects (B)

Bank and branch names	STD/SND A/C BDT	Current A/C BDT	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
B-M-H gas Tra. pipeline project				
Agrani Bank PLC- Paribesh Bhaban Branch	479,075,122	14,478,400	493,553,522	1,340,350
Bangladesh Krishi Bank- Kawran Bazar Branch	11,349,110	-	11,349,110	-
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	888,642	-	888,642	111,058
Bogura-Rangpur-Saidpur project				
BASIC Bank Limited- Main Branch	-	-	-	6,433,838
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	-	-	-	28,912,971
Bangladesh Krishi Bank- Khamarbari Branch	-	-	-	202,209,288
Jamuna Railway Bridge project				
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	-	-	-	227,843,094
Off Transmission points of GTCL project				
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	464,847,683	-	464,847,683	2,681,777
Bangladesh Krishi Bank- Khamarbari Branch	11,570,571	34,153,315	45,723,886	1,884,107
	967,731,128	48,631,715	1,016,362,843	471,416,484
Deposit with customs authority (C) (note 27.2.1)			96,733,707	153,776,917
Total (A+B+C)			2,039,011,382	1,197,681,536
			30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
27.2.1 Deposit with customs authority (Sonali Bank)				
B-M-H project	50,077,614		77,614	
GTCL, Customs house, Chattogram	45,422,760		45,422,760	
GTCL, Customs house, Dhaka	1,233,333		1,233,333	
Bogura-Rangpur-Saidpur project	-		107,043,211	
	96,733,707		153,776,917	
28. Gas and condensate transmission				
Titas Gas Transmission and Distribution PLC	9,811,210,912		6,462,264,264	
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	4,263,938,051		3,010,780,014	
Petrobangla	3,496,056,846		3,421,821,992	
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	2,277,318,765		1,449,803,845	
Pashchimanchal Gas Company Limited	1,766,465,804		1,192,049,081	
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	760,853,625		634,045,846	
Sundarban Gas Company Limited	221,440,760		182,243,328	
Sylhet Gas Fields Limited	67,235,235		56,432,276	
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited	4,969,457		4,969,457	
	22,669,489,455		16,414,410,102	
29. Other current accounts				
Petrobangla	324,303,749		326,180,247	
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	18,566,425		19,975,463	
Titas Gas Transmission and Distribution PLC.	15,209,780		15,497,659	
Sundarban Gas Company Limited	2,639,970		1,298,262	
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited	2,598,969		3,284,056	
Sylhet Gas Fields Limited	1,479,787		1,479,787	
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	862,561		714,646	
Pashchimanchal Gas Company Limited	(23,759)		38,239	
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	(1,452,907)		(1,604,666)	
	364,184,574		366,863,693	

30 June 2025 Qty (CM)	30 June 2024 Qty (CM)	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
--------------------------	--------------------------	---------------------	---------------------

30. Transmission charge

Gas (A)

Titas Gas Transmission and Distribution PLC.	13,224,299,314	13,511,624,768	13,488,554,447	13,781,857,263
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	1,343,358,015	1,394,910,558	1,370,216,749	1,422,808,769
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	2,390,145,712	2,433,841,662	2,437,903,769	2,481,337,286
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	2,846,847,101	2,861,323,900	2,903,775,417	2,918,550,378
Pashchimanchal Gas Company Limited	1,392,643,499	1,167,335,632	1,420,484,284	1,190,682,345
Sundarban Gas Company Limited	361,880,995	155,844,642	369,109,643	158,961,535
Petrobangla (Chevron BD Muchai)	36,008,936	72,887,490	36,729,114	61,172,039
	21,595,183,572	21,597,768,652	22,026,773,423	22,015,369,615

Condensate (B)

	Liter	Liter	
Sylhet Gas Fields Limited	14,616,861	21,750,293	14,616,861
Petrobangla	119,951,460	160,658,730	119,951,460
	134,568,321	182,409,023	134,568,321
Total (A+B)			22,161,341,744
			22,197,778,638

Gas and condensate received into the Company's pipeline are delivered to the distribution companies of Petrobangla.

31. Operating expenses

	Administration	Transmission	
Employee costs (note 31.1)	271,425,915	633,327,135	904,735,050
Repairs and maintenance (note 31.2)	210,276,412	490,644,962	700,921,375
Other direct costs (note 31.3)	199,156,589	464,698,707	663,855,296
	680,858,916	1,588,670,804	2,269,529,721
			3,080,854,060

31.1 Employee cost

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
Payment to officers	291,723,214	310,866,972
House rent allowance	133,158,961	137,571,786
Gratuity	86,585,464	81,886,977
Contribution to provident fund	68,622,646	75,152,921
Liveries and uniform	54,397,867	21,649,304
Festival bonus	51,718,378	52,138,794
Incentive bonus	48,287,074	47,500,000
Payment to staff	36,244,589	43,859,848
Donation to Welfare Fund	25,871,821	24,816,922
Leave fare assistance	23,849,455	23,868,693
Leave encashment	14,577,654	10,964,263
Staff overtime	12,404,056	11,728,485
Group insurance premium	10,917,835	11,391,479
Medical allowance	10,381,555	11,009,383
Lunch subsidy to officers	9,746,118	5,419,153
Gas allowance	7,476,060	7,921,598
Medical expenses	4,991,960	5,177,765
Meal and night allowance	3,906,327	2,126,917
Honorarium	3,309,850	4,082,495
Educational assistance	3,227,674	3,242,054
Washing allowance	1,022,815	1,071,953
Other allowance	875,314	726,540
Employees' hardship expenses	830,169	720,108
Entertainment allowance	300,289	351,907
Conveyance allowance	164,964	202,687
Contribution to pension fund	160,942	250,791
	904,753,050	895,699,795

31.2 Repair and maintenance

Plant, machinery and pipelines	520,806,068	996,287,515
Gas consume by compressors & others	102,937,410	105,207,428
Maintainance for compressor stations	37,658,742	396,674,622
Buildings	24,943,811	17,066,481
Vehicles	12,367,292	9,488,604
Furniture, fixtures and office equipment	2,208,051	1,738,645
	700,921,375	1,526,463,295

	30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
31.3 Other direct costs		
Security expenses	322,242,042	296,829,354
Casual labour	80,279,466	75,465,279
Rates and taxes	60,776,679	55,144,690
Insurance	44,802,733	90,800,641
Water, gas and electricity	27,384,730	21,939,249
Transport rent	21,777,793	22,239,897
Consultancy Fees	19,290,726	-
CNG, petrol, oil and lubricants	16,248,526	16,821,498
Travelling expenses	15,154,125	9,624,148
Telephone, telex and postage	11,700,878	9,958,640
Legal expenses	10,908,386	12,012,836
Training and education	6,978,358	6,101,827
Welfare expenses	6,174,629	7,040,996
Entertainment expenses	4,350,761	4,928,978
Office stationery and printing	2,980,759	4,041,352
Other expenses	2,965,492	11,094,355
Bank charges	2,325,127	2,231,471
Advertisement	2,279,385	2,012,915
Directors' fees	1,872,096	1,887,600
Books and periodicals	1,168,625	1,294,101
Accommodation and office rent	1,138,500	1,256,429
Audit fee	471,750	421,750
Electric supplies	397,088	1,193,590
Crockery and cutleries	82,571	67,911
Soft furnishing	69,210	29,225
AGM expenses	34,860	4,126,261
Stores and handling charges	-	125,977
	663,855,296	658,690,971
32. System loss		
Net LNG charge	5,523,264,717	6,760,142,052
Technical loss/system loss (Wellhead margin-BGFCL)	977,743,868	1,273,492,944
Technical loss/system loss (IOC Gas)	336,564,113	401,881,193
Technical loss/system loss (Wellhead margin & VAT-SGFL)	278,264,180	262,754,994
Technical loss/system loss (Wellhead margin-BAPEX)	159,639,721	294,793,819
Energy security fund	155,631,749	197,514,277
Gas development fund	151,590,341	192,199,629
Petrobangla charge	23,707,051	30,534,951
	7,606,405,740	9,413,313,860
33. Other income		
Miscellaneous income	48,882,832	66,071,625
Auction/ liquidated damages	5,174,544	7,035,333
Sale of stores	2,130,062	59,232
Other rental income	442,796	1,502,720
Sale of tender documents	353,700	597,150
Transport income	106,482	128,582
Contract security money encashment	22,467	-
Fair value adjustment of marketable securities	(340,350)	(1,429,470)
	56,772,533	73,965,173

34. Loss on foreign currency translation

1st quarter repayment
2nd quarter repayment
3rd quarter repayment
4th quarter repayment
Closing loan

30 June 2025 BDT	30 June 2024 BDT
14,701,533	7,130,154
38,780,725	4,711,975
33,245,792	59,205,162
45,120,978	59,488,880
1,457,177,389	2,897,119,721
1,589,026,418	3,027,655,891

Details are in **Annex F**.

35. Interest income

Interest on FDRs
Land purchase/house building loan
STD accounts
Motorcycle loan
Computer loan

355,267,486	261,080,245
58,947,037	54,827,121
46,842,796	38,419,256
752,775	1,107,375
19,125	24,848
461,829,219	355,458,846

36. Financial expense

Interest on GoB loans

C-F-B Project
M-A Parallel Project
M-A Project
Compressor Stations Project
Dhanua-Nalka Project
Bibiana-Dhanua Pipeline Project (sister concern)
B-K Pipeline Project
Anwara-Fouzderhat Pipeline Project (sister concern)
B-S Project
Mohekhali Zero Point CTMS Project (sister concern)
A-B Project (Capacity expansion project)
H-B pipeline Project
Monohordi-Jamuna Pipeline Project
Banpara-Rajsahi Pipeline Project
R & EE SCADA

381,361,121	381,360,240
177,233,859	199,443,588
112,815,237	124,352,756
92,335,546	103,304,434
81,360,833	81,360,833
66,021,489	91,235,416
54,034,887	62,703,764
48,667,627	56,564,630
46,172,870	51,379,261
40,857,104	46,201,078
39,836,833	44,835,746
39,124,853	44,630,148
22,409,853	26,277,620
9,127,939	10,585,189
7,206,141	7,907,119

Interest on other Foreign loans

Compressor Stations Project 2622
B-S Project
H-B pipeline (ADB 2188 BAN)
B-K pipeline (ADB 2188 BAN)
C-F-B Project (ADB 3461)
Dhanua-Nalka Project (JIKA BD-P78)
C-F-B Project(ADB 3462)
C-F-B Project(AIIB LN 000015-1-BGD)
Monohordi-Jamuna Pipeline (ADB-2188 BAN)
Banpara-Rajsahi Pipeline (ADB-2188 BAN)
DCF Project 1943 BAN (SF)
R&EE SCADA Project
Compressor Stations Project 2188 BAN

301,074,529	337,188,078
224,586,406	239,345,107
152,591,477	175,247,096
149,977,310	174,805,719
149,962,326	151,501,442
124,077,566	124,077,566
102,283,152	103,296,435
88,640,279	89,523,579
76,609,974	91,096,719
21,347,119	25,732,170
20,100,843	25,663,819
19,727,407	21,026,578
2,033,267	2,288,794
2,651,577,848	2,892,934,926

30 June 2025
 BDT

 30 June 2024
 BDT

37. Current tax

This represents amount of corporate income tax payable by the company which is higher of 1% of gross receipts, income tax applied on taxable profit @ 27.50% and income tax deducted at source as per income tax laws calculated as under:

Revenue	22,161,341,744	-
Other income	56,772,533	73,965,173
Interest income	461,829,219	355,458,846
Total gross receipts	22,679,943,497	429,424,018
Minimum income tax @ 1% of gross receipts (A)	226,799,435	4,294,240
 Tax applied on taxable profit (B):	 3,191,150,739	 429,424,018
Tax @ 27.50%	877,566,453	118,091,605
 Tax deducted at source (C)	 551,247,953	 118,484,709
 Applicable income tax higher of (A), (B) and (C) above	 877,566,453	 118,484,709

38. Other comprehensive income

Fair value adjustment of marketable securities

39. Others

39.1 Figures in this notes and in the annexed financial statements have been rounded to nearest integer.

39.2 These notes form of integral part of the annexed financial statements and accordingly are to be read in conjunction therewith.

39.3 Figures relating to the previous year included in this report have been rearranged, wherever considered necessary, to make them comparable with those of the current year, however, bearing any impact on the operating result and value of assets and liabilities.

For and on behalf of Board of Directors of
 Gas Transmission Company Limited (GTCL)


 General Manager (Accounts)


 Company Secretary


 Managing Director


 Director

Dhaka, Bangladesh
 Dated, 19 October 2025

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of property, plant and equipment As at 30 June 2025

Annexure: A

Particulars	Cost			Rate (%)	Up to 1 July 2024	Charged during the year	Accumulated depreciation	Written down value at 30 June 2025	
	Opening balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjustment/ disposal during the year					Total at 30 June 2025	
Freehold land	26,525,267,293	767,374,206	-	27,292,641,499	-	-	-	-	27,292,641,499
Leasehold land-1	9,345,948	-	9,345,948	1/99	3,863,177	94,404	-	3,957,581	5,388,367
Leasehold land-2	62,583,138	-	62,583,138	1/50	3,784,698	1,251,663	-	5,036,361	57,546,777
Land infrastructure	56,300,468	-	339,243,053	5.0	77,253,120	6,633,780	-	83,886,900	255,356,154
Freehold concrete and brick structure	1,771,362,860	87,206,650	1,858,569,510	2.5	379,526,272	43,109,485	-	422,635,756	1,435,933,753
Sheds and temporary works	45,671,478	-	45,671,478	10.0	7,138,247	1,854,540	-	8,992,786	36,678,692
Store yard	50,151,279	-	50,151,279	5.0	31,707,009	2,726,768	-	34,433,777	15,717,502
Other constructions	475,838,767	7,793,590	-	483,632,357	2.5	108,271,882	13,236,694	-	121,508,576
Furniture and fixtures	55,613,540	4,125,224	(1,785,607)	57,963,156	10.0	39,671,604	3,380,128	(122,670)	42,929,063
Domestic appliances	310,200	-	(20,320)	289,880	15.0	307,701	2,489	(20,318)	289,872
Office equipment	1,169,966,984	7,877,831	(1,981,048)	1,175,863,767	15.0	982,032,846	129,311,831	(1,739,562)	1,109,605,114
Pipeline	109,662,945,325	1,092,800	-	109,664,038,125	3.33	38,664,740,079	3,443,660,525	-	42,108,400,603
Plant	33,301,602,783	16,369,024	-	33,317,971,807	5	10,761,575,282	1,555,506,158	-	12,317,081,440
Tube well and ponds	2,075,854	-	2,075,854	10.0	2,067,270	2,144	-	2,069,414	6,440
Water pump	12,879,515	24,400	-	12,903,915	20.0	11,766,885	1,112,614	-	12,879,500
Water pipeline and tank	1,855,800	-	-	1,855,800	10.0	1,855,794	-	-	1,855,794
Light vehicle	424,755,396	-	-	424,755,396	20.0	409,551,691	6,705,160	-	416,256,851
Loose tools	9,545,719	-	-	9,545,719	25.0	5,442,116	2,051,793	-	7,493,909
Other assets	9,374,723	-	-	9,374,723	10.0	2,982,203	911,483	-	3,893,686
Total 2025	173,874,089,187	948,164,192	(3,786,976)	174,818,466,403		51,493,537,876	5,211,551,656	(1,882,550)	56,703,206,982
Total 2024	171,588,246,806	2,285,842,380	-	173,874,089,187		46,202,632,449	5,280,905,461	(34)	51,493,537,877
									122,380,551,311

* Details of office equipment, pipeline and plant are shown in **Annex A-1**.

* Details of addition and depreciation of property, plant and equipment are shown in **Annex A-2** and **Annex A-3** respectively.

Note: Leasehold land-1 and leasehold land-2 are full paid leasehold land which are taken from two government organization named RPGCL and BEPZA.

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details schedule of office equipment, pipeline & plant As at 30 June 2025

Annexure: A-1

(BDT)

Particulars	Cost			Accumulated depreciation			Written down value at 30 June 2025		
	Balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjustment/ disposal during the year	Total at 30 June 2025	Rate (%)	Balance at 1 July 2024	Charged during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2025
Office Equipment									
Office equipment	911,405,332	1,646,857	(1,981,048)	911,071,141	15	727,473,418	126,398,372	(1,739,562)	852,127,228
Telecommunication and computer equipment	85,069,703	-	-	85,069,703	15	84,373,038	227,623	-	84,600,661
Radiography and G & G equipment	5,000	-	-	5,000	30	4,999	-	-	4,999
Workshop equipment	126,372	-	-	126,372	15	126,370	-	-	126,370
Electrical installation	139,501,789	6,230,974	-	145,732,763	15	137,652,962	1,787,442	-	139,440,404
Other equipment	33,958,788	-	-	33,958,788	15	32,402,059	903,393	-	33,305,452
Total	1,169,966,984	7,877,831	(1,981,048)	1,175,863,767		982,032,845	129,311,331	(1,739,562)	1,109,605,114
Pipeline									
N - S gas pipeline	6,198,078,638	1,092,800	-	6,199,171,438	3.33	5,768,521,559	205,663,914	-	5,974,185,473
N - S condensate pipeline	879,267,754	-	-	879,267,754	3.33	837,982,411	12,005,727	-	849,988,137
A - B gas pipeline	3,366,939,767	-	-	3,366,939,767	3.33	2,676,244,537	112,119,405	-	2,788,363,942
BKB - Demra gas pipeline	1,500,356,615	-	-	1,500,356,615	3.33	1,500,356,614	-	-	1,500,356,614
BKB - CTG gas pipeline	4,208,337,468	-	-	4,208,337,468	3.33	4,208,337,466	-	-	4,208,337,466
W - Z gas pipeline	1,615,289,228	-	-	1,615,289,228	3.33	1,283,305,780	53,789,464	-	1,337,095,244
BBKTL gas pipeline	271,870,884	-	-	271,870,884	3.33	208,244,983	9,053,300	-	217,298,284
R - A gas pipeline - 1st phase	1,767,048,495	-	-	1,767,048,495	3.33	1,292,138,409	58,842,715	-	1,350,981,124
R - A gas pipeline - 2nd phase	831,792,405	-	-	831,792,405	3.33	538,009,991	27,698,687	-	565,708,679
A - E gas pipeline	2,996,392,845	-	-	2,996,392,845	3.33	2,870,980,446	99,779,882	-	2,970,760,327
N - B gas pipeline	826,841,412	-	-	826,841,412	3.33	498,440,367	27,533,819	-	525,974,186
A - M gas pipeline	1,596,858,746	-	-	1,596,858,746	3.33	906,274,884	53,175,396	-	959,450,280
DCF gas pipeline	1,560,977,254	-	-	1,560,977,254	3.33	776,816,441	51,980,543	-	828,796,983
8" pipeline (190 meter)	301,724	-	-	301,724	3.33	301,723	-	-	301,723
M - J Gas pipeline	3,659,286,115	-	-	3,659,286,115	3.33	1,164,848,643	121,854,228	-	1,286,702,871
B - R Gas pipeline	980,828,678	-	-	980,828,678	3.33	296,350,672	32,661,595	-	329,012,267
B - D pipeline	14,348,752,338	-	-	14,348,752,338	3.33	4,299,131,984	477,813,143	-	4,776,945,127
Titas - AB gas pipeline	583,432,998	-	-	583,432,998	3.33	189,426,109	19,428,319	-	208,854,428
Srikail - AB pipeline	122,880,673	-	-	122,880,673	3.33	36,827,337	4,091,926	-	40,919,264
									81,961,409

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of property, plant and equipment

As at 30 June 2025

Annexure: A-1

(BDT)

Particulars	Cost			Rate (%)	Balance at 1 July 2024	Charged during the year	Accumulated depreciation	Total at 30 June 2025	Written down value at 30 June 2025
	Balance at 1 July 2024	Addition during the year	Total at 30 June 2025						
Titas - CBA pipeline	114,866,444	-	114,866,444	3.33	34,425,473	3,825,053	-	38,250,526	76,615,918
B - K gas pipeline	7,271,901,329	-	7,271,901,329	3.33	1,974,230,911	242,154,314	-	2,216,385,225	5,055,516,105
Titas - Khatihata - Malihata	148,487,467	-	148,487,467	3.33	33,376,270	4,944,633	-	38,320,903	110,166,564
A - B pipeline (New)	3,622,333,270	-	3,622,333,270	3.33	753,931,586	120,623,698	-	874,555,294	2,747,777,976
H - B pipeline	6,559,900,153	-	6,559,900,153	3.33	1,570,485,897	218,444,675	-	1,788,930,572	4,770,969,581
M - A pipeline	7,082,049,998	-	7,082,049,998	3.33	1,356,007,144	235,832,265	-	1,561,839,409	5,490,210,589
B - S pipeline	5,304,437,502	-	5,304,437,502	3.33	926,181,771	176,637,769	-	1,102,819,540	4,201,617,961
MA - Zero point pipeline	1,938,983,859	-	1,938,983,859	3.33	209,584,605	64,568,162	-	274,152,767	1,664,831,092
M - A parallel pipeline	8,949,036,496	-	8,949,036,496	3.33	730,135,705	297,564,504	-	1,027,700,208	7,921,336,288
C - F - B pipeline	14,507,504,449	-	14,507,504,449	3.33	1,087,061,055	483,538,310	-	1,570,599,365	12,936,905,084
A - F pipeline	2,912,731,488	-	2,912,731,488	3.33	412,224,324	96,993,959	-	509,218,283	2,403,513,205
D - N pipeline	3,935,168,834	-	3,935,168,834	3.33	224,554,973	131,041,122	-	355,596,095	3,579,572,739
Total	109,662,945,325	1,092,800	109,664,038,125		38,664,740,079	3,443,660,525	-	42,108,400,603	67,555,637,521
Plant									
Transmission and distribution plant - A/Ms	260,921,377	-	260,921,377	5	260,921,376	-	-	260,921,376	1
Transmission and distribution plant (BKB - CTG)	195,855,421	-	195,855,421	5	188,154,084	774,849	-	188,928,932	6,926,489
Transmission plant (Intermediate compressor station)	1,947,756	-	1,947,756	5	1,947,755	-	-	1,947,755	1
Transmission and distribution plant (BKB - Denna)	62,715,890	-	62,715,890	5	62,715,888	-	-	62,715,888	2
SCADA plant	1,685,536,150	-	1,685,536,150	5	1,601,259,341	-	-	1,601,259,341	84,276,809
CGS plant Ashulia (DCF)	721,630,117	-	721,630,117	5	577,304,054	36,081,506	-	613,385,600	108,244,517
Temporary regulatory plant (DCF)	19,716,956	-	19,716,956	5	14,598,846	985,848	-	15,584,693	4,132,262
TBS Hati Kumul	10,779,505	-	10,779,505	5	6,602,446	538,975	-	7,141,421	3,638,084
Transmission and distribution plant - B - R	454,891,542	-	454,891,542	5	210,387,338	22,744,577	-	233,131,915	221,759,627
Transmission and distribution plant - M - J	481,455,019	-	481,455,019	5	236,019,609	24,072,751	-	260,092,360	221,362,658
H - B plant	506,924,497	-	506,924,497	5	193,507,758	25,346,225	-	218,853,983	288,070,514
H - B SCADA plant	697,265,626	-	697,265,626	5	244,682,804	35,093,853	-	279,776,657	417,488,969
B - K plant	259,851,574	-	259,851,574	5	108,531,886	12,992,579	-	121,524,475	138,327,099
A - B plant (new)	1,045,934,098	-	1,045,934,098	5	326,854,406	52,296,705	-	379,151,111	666,782,987

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Details of property, plant and equipment
As at 30 June 2025

Annexure: A-1

(BDT)

Particulars	Cost			Accumulated depreciation			Written down value at 30 June 2025
	Balance at 1 July 2024	Addition during the year	Total at 30 June 2025	Rate (%)	Balance at 1 July 2024	Charged during the year	
B - K SCADA plant	367,301,260	-	367,301,260	5	150,563,916	18,365,063	-
M - A plant	1,037,500,000	-	1,037,500,000	5	298,281,250	51,875,000	-
Compressor plant	15,729,301,619	16,369,024	15,745,670,643	5	4,504,943,652	786,465,081	-
R & EE SCADA	1,434,388,252	-	1,434,388,252	5	459,788,630	71,488,841	-
B - S plant	2,316,115,524	-	2,316,115,524	5	607,980,325	115,805,776	-
M - A parallel plant	833,650,654	-	833,650,654	5	106,101,187	41,682,533	-
C - F - B plant	1,968,444,316	-	1,968,444,316	5	221,449,986	98,422,216	-
A - F plant	219,157,387	-	219,157,387	5	46,570,945	10,957,869	-
Moresh zero point plant	953,609,354	-	953,609,354	5	154,195,724	47,680,468	-
D - N plant	2,036,708,891	-	2,036,708,891	5	178,212,028	101,835,445	-
Total	33,301,602,783	16,369,024	33,317,971,807		10,761,575,282	1,555,506,158	-
					12,317,081,440	21,000,890,367	

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of addition to property, plant and equipment

As at 30 June 2025

Annexure: A-2

(BDT)

Particulars	Cost (revenue budget)	Off Transmission Points of GTCL Project	Bogura-Rangpur- Saidpur	B-M-H Gas Tra. Pipeline Project	Total at 30 June 2024
Freehold land	-	-	504,076,206	263,298,000	767,374,206
Land infrastructure	-	4,997,596	28,324,626	22,978,245	56,300,468
Buildings	-	22,154,327	8,266,582	56,785,741	87,206,650
Other constructions	7,793,590	-	-	-	7,793,590
Furniture and fixtures	3,826,824	-	298,400	-	4,125,224
Office Equipment	1,646,857	-	-	-	1,646,857
Electrical Installation	6,230,974	-	-	-	6,230,974
Water pump	24,400	-	-	-	24,400
Compressor Station Project	16,369,024	-	-	-	16,369,024
N-S Pipeline	1,092,800	-	-	-	1,092,800
Total	36,984,468	27,151,923	540,965,814	343,061,986	948,164,192

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Details of depreciation charged on property, plant and equipment

As at 30 June 2025

Annexure: A-3

(BDT)

Particulars	Depreciation charged to GTCL	Depreciation charged to Projects	Total
Leasehold land-1	94,404	-	94,404
Leasehold land-2	1,251,663	-	1,251,663
Land infrastructure	6,633,780	-	6,633,780
Freehold concrete and brick structure	43,109,485	-	43,109,485
Sheds and temporary works	1,854,540	-	1,854,540
Store yard	2,726,768	-	2,726,768
Other construction	13,236,694	-	13,236,694
Furniture and fixtures	3,258,247	121,881	3,380,128
Domestic appliances	2,489	-	2,489
Office equipment	126,334,042	59,330	126,393,372
Telecommunication and computer equipment	38,700	188,923	227,623
Electrical installation	1,787,442	-	1,787,442
Other equipment	903,393	-	903,393
N- S gas pipeline	205,663,914	-	205,663,914
N - S condensate pipeline	12,005,727	-	12,005,727
A - B gas pipeline	112,119,405	-	112,119,405
W - Z gas pipeline	53,789,464	-	53,789,464
BBKTL gas pipeline	9,053,300	-	9,053,300
R-A gas pipeline (1st Phase)	58,842,715	-	58,842,715
R-A gas pipeline (2nd Phase)	27,698,687	-	27,698,687
A-E gas pipeline	99,779,882	-	99,779,882
N-B gas pipeline	27,533,819	-	27,533,819
A-M gas pipeline	53,175,396	-	53,175,396
DCF gas pipeline	51,980,543	-	51,980,543
M-J Gas Pipeline	121,854,228	-	121,854,228
B-R Gas Pipeline	32,661,595	-	32,661,595
B-D Gas Pipeline	477,813,143	-	477,813,143
Titas-AB Gas Pipeline	19,428,319	-	19,428,319
Sriail-AB Gas Pipeline	4,091,926	-	4,091,926
Titas-CBA Gas Pipeline	3,825,053	-	3,825,053
B-K Gas Pipeline	242,154,314	-	242,154,314
H-B Pipeline	218,444,675	-	218,444,675
Titas-Khatihata-Malihata pipeline	4,944,633	-	4,944,633
A-B Pipeline (New)	120,623,698	-	120,623,698
M-A Pipeline	235,832,265	-	235,832,265
B-S Pipeline	176,637,769	-	176,637,769
A-F Pipeline	96,993,959	-	96,993,959
Moheshkhali Zero Point Pipeline	64,568,162	-	64,568,162
M-A- Parallel Pipeline	297,564,504	-	297,564,504
C-F-B Pipeline	483,538,310	-	483,538,310
D-N Pipeline	131,041,122	-	131,041,122
DCF Plant	36,081,506	-	36,081,506
Temporary regulatory plant (DCF)	985,848	-	985,848
TBS Hati kumrul	538,975	-	538,975
Modification of CGS plant Ctg	774,849	-	774,849
Transmission and distribution plant- B-R Pipeline	22,744,577	-	22,744,577
Transmission and distribution plant- M-J Pipeline	24,072,751	-	24,072,751
B-K Plant	12,992,579	-	12,992,579
B-K SCADA Plant	18,365,063	-	18,365,063
H-B Plant	25,346,225	-	25,346,225
D-N Plant	101,835,445	-	101,835,445
H-B Plant SCADA Plant	35,093,853	-	35,093,853
A-B Plant (NEW)	52,296,705	-	52,296,705
M-A Plant	51,875,000	-	51,875,000
Compressor Plant AGMS & EL.	786,465,081	-	786,465,081
R & EE SCADA	71,488,841	-	71,488,841
B-S Plant	115,805,776	-	115,805,776
A-F Plant	10,957,869	-	10,957,869
Moheshkhali Zero Point Plant	47,680,468	-	47,680,468
M-A Parallel Plant	41,682,533	-	41,682,533
C-F-B Plant	98,422,216	-	98,422,216
Tube well and ponds	2,144	-	2,144
Water pump	1,112,614	-	1,112,614
Light vehicle	6,705,160	-	6,705,160
Loose tools	2,051,793	-	2,051,793
Other assets	911,483	-	911,483
	5,211,181,523	370,134	5,211,551,657

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of capital works-in-progress

As at 30 June 2025

[Annexure: B]

Project	Annex	Opening balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjustment for the year	Closing balance at 30 June 2025	Closing balance at 30 June 2024
Bakhrabad - haripur project	B-1	7,936,448,204	1,918,801,072	150,337	9,855,098,939	7,936,448,204
Bogura-Rangpur-Saipur project	B-2	9,454,171,690	637,660,461	332,753,110	9,759,079,041	9,454,171,690
Off Transmission point of GTCL project	B-3	2,319,928,125	3,709,071,346	-	6,028,999,472	2,319,928,125
Jamuna Railway Bridge project	B-4	2,491,390,965	1,936,589,725	-	4,427,980,690	2,491,390,965
Deferred assets (initial cost of development project)	B-5	6,991,619,827	143,599,271	6,693,495,481	44,1,723,618	6,991,619,828
Others (running bill of GTCL)		41,465,597	8,091,905	-	49,557,502	41,465,597
Total		29,235,024,409	8,353,813,781	7,026,398,927	30,562,439,262	29,235,024,409

Note: When payment made gradually from Project Accounts Department all works are certified by engineers and yearly audited by S.F Ahmed & Co. Chartered Accountants Firm.

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

**Details statement of Bakhrabad Meghnaghat Haripur
gas transmission pipeline project**

Annexure: B-1

As at 30 June 2025

(BDT)

Particulars	Opening balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjustment during the year	Closing balance at 30 June 2025
Office rent	529,613	-	-	529,613
Postal expense	670	-	-	670
Petrol, oil and lubricant	444,506	-	-	444,506
Gas and fuel	621,795	-	-	621,795
Bank charge	47,220,146	40,000,000	-	87,220,146
Stationary, seal and stamp	329,792	6,600	-	336,392
Publication and advertising	2,185,032	-	-	2,185,032
Audio-video/film making	403,034	20,000	-	423,034
Entertainment expenses	725,918	24,510	-	750,428
Freight & transport charge	86,875,270	52,681	-	86,927,951
Casual, daily workers and labour	1,615,781	494,796	-	2,110,577
Honorarium	1,795,150	441,600	-	2,236,750
Route survey and soil survey	3,009,800	-	-	3,009,800
Photocopy expenses	390,675	79,245	-	469,920
Computer consumable	264,930	8,840	-	273,770
Hiring microbus	1,822,933	-	-	1,822,933
Pre-shipment inspection FC	2,818,869	-	-	2,818,869
Yard rent	12,595,213	243,576	-	12,838,789
Landing charge	9,772,315	-	-	9,772,315
Port charge	1,080,000	23,710	-	1,103,710
Other fee	2,145,087	575,000	-	2,720,087
C & F commission	8,531,274	61,319	-	8,592,593
Depreciation expense	291,793	121,325	-	413,118
R and M vehicle	123,347	-	-	123,347
Rehabilitation and resettlement compensation	3,715,800	1,702,874	-	5,418,674
Materials and equipment FC	3,564,792,564	-	-	3,564,792,564
Requisition of land	200,000,000	-	-	200,000,000
Pipeline construction	631,592,800	579,894,072	-	1,211,486,872
River crossing HDD	124,264,608	177,014,708	-	301,279,316
River crossing HDD FC	1,031,964,251	750,369,546	-	1,782,333,797
Construction of CP System	-	7,853,500	-	7,853,500
Installation of CGS/TBS/DRS/MMS	-	99,999,999	-	99,999,999
Installation of CGS/TBS/DRS/MMS FC	-	259,813,171	-	259,813,171
CD-VAT (pipeline material and equipment)	2,194,525,238	-	150,338	2,194,374,901
Total	7,936,448,204	1,918,801,072	150,338	9,855,098,939

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Bogura-Rangpur-Saipur pipeline project

As at 30 June 2025

Annexure: B-2

(BDT)

Particulars	Opening balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjusted during the year	Closing balance at 30 June 2025
Salary officer	32,673,133	4,700,293	-	37,373,426
Salary staff	4,056,638	2,378	-	4,059,016
House rent allowance	17,361,844	2,192,692	-	19,554,536
Festival and incentive bonus	6,848,248	732,818	-	7,581,066
Medical allowance	1,139,908	-	-	1,139,908
Washing allowance	113,391	-	-	113,391
Entertainment allowance	21,500	19,000	-	40,500
Other allowance	4,290,336	838,665	-	5,129,001
Household servant allowance	36,000	45,000	-	81,000
Tiffin allowance	181,752	26,400	-	208,152
Travelling expense	2,850,302	371,180	-	3,221,482
Postal expense	33,710	-	-	33,710
Gas and fuel	157,594	176,032	-	333,626
Petrol, oil and lubricants	841,627	-	290,144	551,483
Bank charge	14,153,487	9,696,694	-	23,850,181
Stationary, stamp and seal	705,453	-	457,708	247,745
Publication and advertising	2,303,403	115,158	-	2,418,561
Audio-vedio/film making	-	581,304	-	581,304
Entertainment expense	999,605	179,581	-	1,179,186
Freight and transport charge	225,517,325	-	9,458,911	216,058,414
Security guard and casual labour	1,474,363	1,865,342	-	3,339,705
Honorarium	1,528,050	1,210,500	-	2,738,550
Soil and route survey	3,942,570	-	-	3,942,570
Photocopy expenses	670,661	1,106,177	-	1,776,838
Computer consumable	60,275	46,200	-	106,475
Pre shipment inspection FC	418,546	5,969,010	-	6,387,556
Yard Rent	1,020,000	31,572,000	-	32,592,000
Landing Charge	43,614,935	-	33,648,821	9,966,114
Port Charge	-	1,865,000	-	1,865,000
Others Fee	4,060,655	7,589,631	-	11,650,286
C&F charge commission	52,412	9,611,000	-	9,663,412
Depreciation expense	249,575	79,755	-	329,330
R&M vehicle	27,510	-	-	27,510
Materials and equipment (GTCL)	-	73,702,000	-	73,702,000
Materials and equipment (GoB) FC	3,389,405,642	-	73,269,716	3,316,135,926
Requisition of land	508,148,000	-	208,273,000	299,875,000
Pipeline construction	1,792,785,007	-	7,354,810	1,785,430,197
River crossing HDD	23,494,118	-	-	23,494,118
River crossing HDD FC	898,981,680	-	-	898,981,680
Construction CP system	9,458,900	480,000	-	9,938,900
Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS	24,891,128	123,562,824	-	148,453,952
Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS FC	733,197,619	252,280,616	-	985,478,235
CD-VAT (pipeline material and equipment)	1,702,404,789	107,043,211	-	1,809,448,000
Total	9,454,171,690	637,660,461	332,753,110	9,759,079,041

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Off transmission points of GTCL project

Annexure: B-3

As at 30 June 2025

(BDT)

Particulars	Opening balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjusted during the year	Closing balance at 30 June 2025
Bank charges	16,843,865	46,398,232	-	63,242,097
Stationary, stamp and seal	333,903	49,760	-	383,663
Publication and advertising	1,082,513	-	-	1,082,513
Entertainment expense	682,658	98,525	-	781,183
Casual, daily workers and labour	730,221	667,066	-	1,397,287
Honorarium	1,335,800	351,900	-	1,687,700
Soil and route survey	2,700,046	-	-	2,700,046
Photocopy expenses	499,686	44,500	-	544,186
Computer consumable	217,408	53,250	-	270,658
Hiring microbus	1,857,422	-	-	1,857,422
Pre-shipment inspection FC	2,782,324	258,689	-	3,041,013
Landing charge	2,057,374	-	-	2,057,374
Other fee	1,131,334	483,000	-	1,614,334
Depreciation expense	161,866	74,155	-	236,021
Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS	228,662,754	209,562,604	-	438,225,358
Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS FC	1,491,888,021	2,369,987,448	-	3,861,875,469
CD-VAT (pipeline materials and equipment)	566,960,930	1,081,042,217	-	1,648,003,147
Total	2,319,928,125	3,709,071,346	-	6,028,999,472

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Jamuna Railway Bridge project

As at 30 June 2025

Annexure: B-4

(BDT)

Particulars	Opening balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjusted during the year	Closing balance at 30 June 2025
Postage expense	4,598	-	-	4,598
Bank charge	23,480,935	23,641,712	-	47,122,647
Stationary, seal and stamp	144,696	21,760	-	166,456
Publication and advertising	293,299	-	-	293,299
Entertainment expense	402,844	161,776	-	564,620
Casual, daily workers and labour	47,000	-	-	47,000
Hiring microbus	1,963,284	-	-	1,963,284
Honorarium	489,664	185,900	-	675,564
Photocopy expenses	219,985	26,892	-	246,877
Computer and consumable	110,120	40,700	-	150,820
Pre-shipment inspection FC	715,828	408,421	-	1,124,249
Landing charge	345,000	1,145,000	-	1,490,000
Other fee	622,317	670,999	-	1,293,316
Depreciation expense	204,777	94,898	-	299,675
Material, equipment & machinery	24,866,757	6,118,000	-	30,984,757
Pipeline construction	93,021,026	576,040,348	-	669,061,374
Pipeline construction FC	1,502,883,986	1,088,104,728	-	2,590,988,714
CD-VAT (Pipeline materials & equipment)	841,574,849	239,928,591	-	1,081,503,440
Total	2,491,390,965	1,936,589,725	-	4,427,980,690

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

**Details statement of deferred assets/(liabilities)
 (initial cost of development project)**

Annexure: B-5

As at 30 June 2025

(BDT)

Particulars	Opening balance at 1 July 2024	Addition during the year	Adjusted during the year	Closing balance at 30 June 2025
Bakhrabad - Meghnaghat	1,930,426,845	-	1,912,393,780	18,033,065
B - S project	1	-	1	-
Bogra - Rangpur - Saidpur project	269,326,023	-	225,211,478	44,114,545
Development project other company	221,981	-	221,981	-
Bogra - Rangpur - Nilfamari	278,431	-	191,428	87,003
Inter project Off transmission point (meter instal. project)	1,841,978,641	-	1,841,731,537	247,104
Dev. Project - Polianpur, Moheshpur - Jessore	1,583,400	-	-	1,583,400
Padma Bridge pipeline construction project	443,618	-	-	443,618
Dev. project Mobarakpur - Pabna - Baghabari - Sirajgonj	575,000	-	-	575,000
Dev. project Shahbajpur - Bhola - Barisal Gas line	3,825,959	-	-	3,825,959
Dev. project Kutumbapur - Meghnaghat gas line	7,132,335	10,290	-	7,142,625
Dev. project Vomra - Sathkhira	3,368,650	-	-	3,368,650
Dev. project Jalabad Kailashtila	472,186	-	-	472,186
Dev. Project - Jajira - Gopalganj - Khulna	3,999,174	-	68	3,999,106
Dev. project Jamuna Railway Bridge GTPLP	2,747,325,447	-	2,713,745,208	33,580,239
Dev. project others project of GTCL	155,549,878	143,588,981	-	299,138,859
WIP-Muchai Gas Manifold Station	25,112,259	-	-	25,112,259
Total	6,991,619,827	143,599,271	6,693,495,481	441,723,617

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Summary of advance income tax

As at 30 June 2025

Annex C

Assessment Year	Date of deduction	Deducted at source by	BDT
2006-07			108,346,046
2007-08			102,111,487
2008-09			142,467,116
2009-10			160,381,143
2010-11			219,299,055
2011-12			269,166,967
2012-13			336,211,419
2013-14			373,656,640
2014-15			380,812,512
2015-16			300,577,228
2016-17			272,838,750
2017-18			194,895,293
2018-19			173,805,391
2019-20			268,126,081
2020-21			299,821,454
2021-22			380,013,696
2022-23			374,921,969
2023-24			305,996,177
2024-25			535,595,084
Total up to 2024-25			5,199,043,507
2025-2026	17 June 2025	Titas Gas Transmission and Distribution PLC.	35,665,704
	26 January 2025		31,880,487
	02 January 2025		30,671,460
	14 November 2024		30,228,864
	08 October 2024		40,139,220
	15 August 2024		34,590,536
	14 May 2025		36,168,877
	25 March 2025		34,632,688
	09 February 2025		30,210,398
	Total		304,188,234
2025-2026	04 May 2025	Paschimanchol Gas Company Limited	13,086,455
	06 March 2025		2,173,176
	02 February 2025		3,436,949
	29 December 2024		3,624,868
	02 September 2024		3,060,579
Total			25,382,027
2025-2026	30 June 2025	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	6,434,711
	04 March 2025		6,233,131
	04 March 2025		6,024,580
	28 February 2025		388,330
	06 January 2025		6,072,514
	17 December 2024		2,863,840
	27 October 2024		2,724,228
	26 August 2024		2,539,888
	29 July 2024		2,559,210
	Total		35,840,432

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Summary of advance income tax

As at 30 June 2025

Annex C

Assessment Year	Date of deduction	Deducted at source by	BDT
2025-2026	30 June 2025	Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	10,649,421
	29 May 2025		3,914,050
	28 May 2025		8,847,049
	24 February 2025		6,945,874
	12 January 2025		6,945,874
Total			37,302,269
2025-2026	17 June 2025	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	13,760,605
	27 April 2025		7,095,746
	27 February 2025		6,821,913
	27 January 2025		7,465,453
	02 January 2025		6,287,178
	27 November 2024		6,712,057
	12 September 2024		7,203,906
	29 July 2024		6,940,958
Total			62,287,816
2025-2026	25 June 2025	Sundarban Gas Company Limited	2,365,665
	21 May 2025		2,235,689
	04 May 2025		2,442,137
	04 December 2024		1,097,499
	27 November 2024		1,305,682
	27 August 2024		450,694
Total			9,897,366
2025-2026	12 August 2024	Petrobangla	2,473,372
Total			2,473,372
2025-2026	24 September 2024	SGFL	114,417
Total			114,417
Sub Total TDS			477,485,933
2025-2026	30 June 2025	AIT deducted at source by Banks on interest on SND accounts	8,589,990
Sub Total SND			8,589,990
2025-2026	30 June 2025	AIT deducted at source by banks on interest on fixed deposits (FDR)	65,172,030
Sub Total FDR			65,172,030
Total for 2025-2026			551,247,953
Total upto 2025-2026			5,750,291,461
2023-2024	30-06-2024	AIT deducted at Source on GTCL Transport by BRTA (AIT Transport)	184,142,027
		AIT deducted at Source on GTCL Project by Custom House Chattogram (AIT Project)	2,369,500
Sub Total for 2023-2024			186,511,527
2024-2025	30-06-2024	AIT deducted at Source on GTCL Transport by BRTA (AIT Transport)	5,296,500
		AIT deducted at Source on GTCL Project by Custom House Chattogram (AIT Project)	197,093,504
Sub Total for 2024-2025			202,390,004
2025-2026	30 June 2025	AIT deducted at Source on GTCL Transport by BRTA	4,787,000
2025-2026	30 June 2025	AIT deducted at Source on GTCL Project by Custom House Chattogram	228,263,267
Sub Total for 2025-2026			233,050,267
Grand Total			6,372,243,259

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Summary of advance income tax refundable from tax authority
 As at 30 June 2025

Annexure: D

(BDT)

Assessment Year	Income Tax Paid	Income Tax Liability as per Assessment order	Excess Tax Paid
2000-2001	23,955,216	7,830,414	16,124,802
2001-2002	38,950,861	16,127,264	22,823,597
2002-2003	49,654,380	14,448,650	35,205,730
2003-2004	31,768,479	15,384,229	16,384,250
2004-2005	48,323,655	5,793,056	42,530,599
2005-2006	33,412,476	14,815,265	18,597,211
Total	226,065,067	74,398,878	151,666,189

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Statement of Tax Position

As at 30 June 2025

Annexure: E

(BDT)

Accounting Year	Assessment Year	Present status	Tax provision	Tax paid	Excess/ (shortage)
From beginning to 1999-2000	From beginning to 2000-2001	(a)	7,830,414	1,975,116,442	1,967,286,028
2000-2001	2001-2002	(a)	16,127,264	38,950,861	22,823,597
2001-2002	2002-2003	(a)	14,448,650	49,654,380	35,205,730
2002-2003	2003-2004	(b)	15,384,229	31,768,479	16,384,250
2003-2004	2004-2005	(b)	5,793,056	48,323,655	42,530,599
2004-2005	2005-2006	(b)	14,815,265	33,412,476	18,597,211
2005-2006	2006-2007	(b)	32,338,255	108,346,046	76,007,791
2006-2007	2007-2008	(c)	76,819,699	102,111,487	25,291,788
2007-2008	2008-2009	(c)	117,764,096	142,467,116	24,703,020
2008-2009	2009-2010	(c)	185,593,967	160,381,143	(25,212,824)
2009-2010	2010-2011	(c)	235,776,455	219,299,055	(16,477,400)
2010-2011	2011-2012	(c)	307,359,151	269,166,966	(38,192,185)
2011-2012	2012-2013	(c)	422,974,965	336,211,419	(86,763,546)
2012-2013	2013-2014	(c)	396,036,150	373,656,640	(22,379,510)
2013-2014	2014-2015	(d)	456,298,905	380,812,512	(75,486,393)
2014-2015	2015-2016	(d)	473,268,032	300,577,229	(172,690,803)
2015-2016	2016-2017	(d)	436,655,407	272,838,750	(163,816,657)
2016-2017	2017-2018	(d)	305,165,324	265,357,163	(39,808,161)
2017-2018	2018-2019	(d)	757,478,703	86,648,880	(670,829,823)
2018-2019	2019-2020	(d)	1,092,344,657	96,853,124	(995,491,533)
2019-2020	2020-2021	(d)	201,842,230	366,244,436	164,402,206
2020-2021	2021-2022	(d)	290,902,560	348,200,000	57,297,440
2021-2022	2022-2023	(d)	142,762,426	107,600,000	(35,162,426)
2022-2023	2023-2024	(d)	109,095,014	44,600,000	(64,495,014)
2023-2024	2024-2025	(e)	118,484,709	-	(118,484,709)
2024-2025	2025-2026	(e)	877,566,453	-	(877,566,453)
Total			7,110,926,036	6,158,598,259	(952,327,778)

(a) Finalised

(b) Finalised but subsequently reopened and a reference case filed in High Court

(c) Reference case filed in High Court

(d) Return submitted but not yet finalised

(e) Tax return will be submitted

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Effect of Exchange Rate Fluctuation
 For the year ended 30 June 2025

Exchange Rate

Quarter	Date	Exchange rate				Fluctuation
Opening	01-Jul-24		109.35			-
1st quarter	14/10/24, 23/10/24 & 24/10/24	110.50		0.50		
2nd quarter	16/01/25, 20/01/25 09/02/25...27/02/25	110.00		-		
3rd quarter	26/05/25 (except sl. 1, 4, 7, 8 & 10)	117.95		7.95		
	27/05/25 (sl. 1 & 10)	118.00		8.00		
4th quarter	30/06/25 (sl. 4, 7 & 8)	118.00		8.00		
Closing	30-Jun-25	118.00		8.00		

Name of the Project	Loan No.	Opening Loan Balance USD	Payment made during the year				Effect of exchange rate fluctuation			Total exchange rate fluctuation BDT	
			1st quarter USD	2nd quarter USD	3rd quarter USD	4th quarter USD	1st quarter BDT	2nd quarter BDT	3rd quarter BDT	4th quarter BDT	
Dhaka Clean Fuel Project	1943 BAN	6,449,859	352,038	346,287	504,189	593,738	4,653,628	704,075	1,385,066	2,016,757	2,939,002
Bonpara-Raishahi Project	5,874,848	243,978	239,979	349,178	411,197	4,630,516	487,956	959,914	1,396,713	2,056,986	22,570,094
Monhordi-Jamuna Project	2188 BAN	808,787	795,528	1,157,640	1,363,174	16,903,082	1,617,574	3,182,112	4,630,559	6,815,872	81,979,948
Bheramara-Khulna Project	2188 BAN	40,529,550	1,451,669	1,427,871	2,077,519	979,821	34,592,669	2,903,338	5,711,485	8,310,076	16,752,131
Hatikumri-Bheramara Project	2188 BAN	40,560,532	1,277,729	2,166,429	909,646	2,148,816	34,057,913	2,555,459	8,665,715	3,638,583	10,744,078
Compressor Stations (Ashuganj and Elenga) Project	2188 BAN	540,732	15,646	15,389	7,268	18,869	483,560	31,292	61,558	29,071	94,343
Compressor Stations (Ashuganj and Elenga) Project	2622 BAN	81,256,909	2,165,739	3,679,943	1,549,708	1,461,791	72,399,728	4,331,479	14,719,773	6,198,831	7,089,685
Bakhabad-Siddhirganj Project	IDA 4508 BD	56,668,069	1,035,180	1,023,776	5,566	406,675	54,196,873	2,070,360	4,095,102	22,263	1,972,373
Chattogram-Feni-Bakhrabad Project	ADB 3461-BAN	36,085,214	-	-	770,262	763,999	34,550,953	-	-	3,081,046	3,819,996
Chattogram-Feni-Bakhrabad Project	ADB 3462-BAN(SF)	24,604,950	-	-	525,208	521,150	23,558,592	-	-	2,100,832	2,579,692
Chattogram-Feni-Bakhrabad Project	All LN 000015-1-BGD	21,328,262	-	-	455,265	451,564	20,421,433	-	-	1,821,061	2,257,819
Total		334,927,135	7,350,766	9,695,181	8,311,448	9,120,793	300,448,946	14,701,533	38,780,725	33,245,792	45,120,978
											1,457,177,389
											1,589,026,418

Annexure: F

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

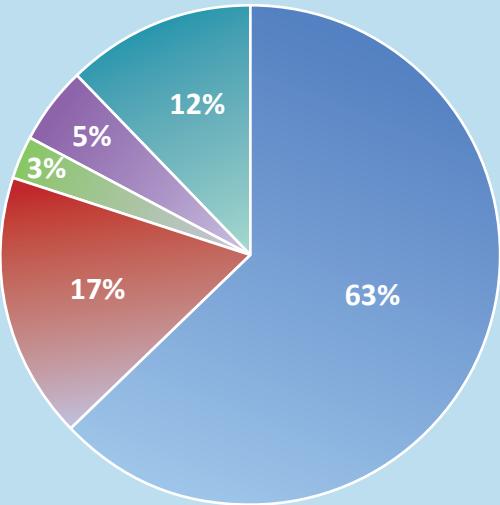
Some Significant Accounting Ratios

For the year ended 30 June 2025

Sl. No.	Key Performance Indicator	Amounts in Lac BDT		Ratio		Standard
		30 June 2025	30 June 2024	30 June 2025	30 June 2024	
A)	Liquidity ratio					
	Current ratio =					
	Current assets	330,148.38	251,887.53	0.60:1	0.58:1	2 : 1
	Current liabilities	548,906.04	431,773.08			
	Quick ratio =					
	Liquid assets	311,481.90	234,632.05	0.57:1	0.54:1	1 : 1
	Current liabilities	548,906.04	431,773.08			
	Receivable turnover (including short fall amount) =					
	Net credit sales	226,694.89	164,144.10	12.08	8.70	3 months
	Average receivables	18,766.54	18,859.00			
B)	Profitability ratio					
	Return on capital employed =					
	Net operating profit	70,742.25	44,130.46	5.36%	3.18%	10%
	Capital employed	1,320,780.39	1,385,756.76			
	Return on average fixed assets=					
	Net operating profit	70,742.25	44,130.46	5.88%	3.56%	12%
	Average fixed assets	1,202,479.05	1,238,830.83			
	Solvency ratio					
	Debt ratio to capital employed =					
	Total debt	815,903.85	844,666.76	62:38	61:39	60 : 40
	Capital employed	1,320,780.39	1,385,756.76			
C)	Debt service coverage ratio =					
	Net operating Income+Dep+ERF+FE	119,217.06	111,967.09	0.44	0.47	1
	Total Debt Service Cost	270,865.34	240,073.11			
	Earning per share (EPS)=					
	Net profit after tax	24,699.20	(144.47)	0.96	-0.01	-
	Outstanding shares	25,610.338	17,880.806			
C)	Net asset value per share (NAVPS)=					
	Net asset	369,764.48	404,414.57	14	23	-
	Outstanding shares	25,610.338	17,880.806			

Achievement in Graphs

Total Assets FY 2024-25

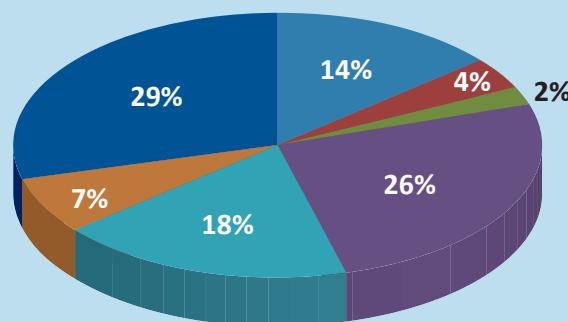


Taka in Crore %		
Fixed Assets	11,811.52	63.17%
Capital Work in Progress	3,056.24	16.35%
Investment & Other Assets	527.61	2.82%
Current Assets	998.12	5.34%
Inter company receivable	2,303.37	12.32%
Total	18,696.86	100%

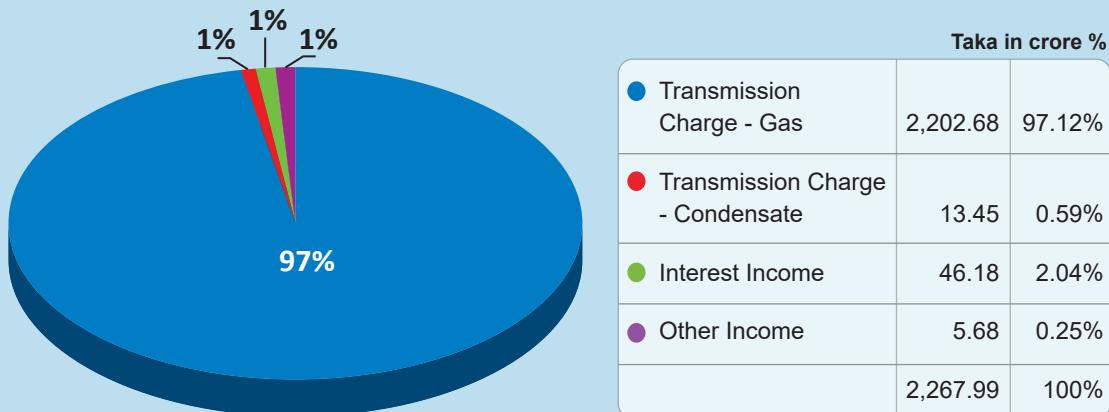
Total Capital & Liabilities FY 2024-25

Taka in Crore %

Share Capital	2,561.03	13.70%
Deposit for Shares	741.38	3.97%
Revenue Reserve	395.23	2.11%
Unsecured Loan - Local	4,745.82	25.38%
Unsecured Loan - Foreign	3,413.22	18.26%
Deferred Tax Liability	1,351.12	7.23%
Current Liability	5,489.06	29.36%
Total	18,696.86	100%



Total Revenue FY 2024-25



Year wise Net Sales & Profit



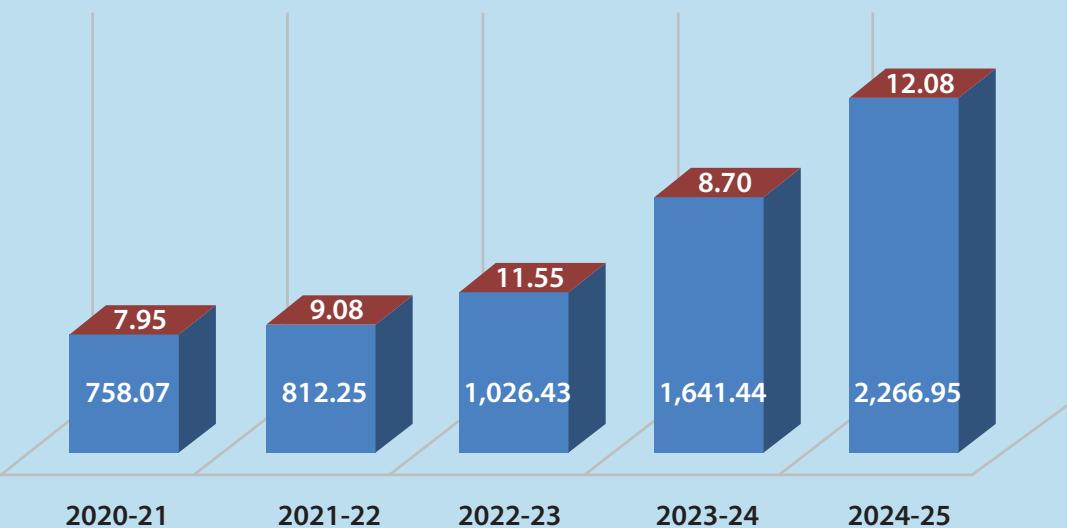
	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
Sales	1,120.17	1,071.95	1,056.58	2,219.78	2,216.13
NPBT	237.85	(215.51)	(1,056.57)	(107.81)	319.11
NPAT	74.09	(216.85)	(1,212.29)	(1.44)	246.99

Deposit to National Exchequer



Year wise Accounts Receivable

■ Taka in Crore ■ Months



Auditor : **S. F. AHMED & CO.**
 Chartered Accountants
 House 51 (3rd Floor)
 Road 9, Block F, Banani
 Dhaka 1213, Bangladesh

Corresponding Bank

Janata Bank Ltd.
 Local Office, Dhaka; Dhaka Sheraton Hotel Corp. Branch, Dhaka; UGC
 Bhaban Branch, Dhaka; Ashuganj Sarkar khana Branch, B.Baria; Sylhet Corp.
 Branch, Sylhet; Baghabari Ghat Branch, Sirajganj; Salimpur Branch,
 Chattogram; Cumilla Corp. Branch,Cumilla; Sreemangal Branch, Moulvibazar;
 Fuldighi Branch, Bogura; Port Corporate Branch, Chattogram; Elenga Branch,
 Tangail

Sonali Bank Limited
 Custom House Branch, Chattogram; Custom House Branch, Mongla;
 Custom House Branch, Benapol; Custom House Branch, Dhaka.

Basic Bank Limited
 Main Branch, Motijheel, Dhaka.

Agrani Bank Limited
 BB Avenue Corporate Branch, Dhaka; Paribesh Bhaban Branch, Agargaon, Dhaka

Prime Bank Limited
 New Eskaton Branch, Dhaka; Pahartoly Branch, Chattogram; Joyadevpur
 Branch, Gazipur; Bogura Branch, Bogura; Rajshahi Branch, Rajshahi.

United Commercial Bank Limited
 Kawran Bazar Branch, Dhaka

IFIC Bank Limited
 Shantinagar Branch, Dhaka

Standard Chartered Bank Limited
 Gulshan Branch, Dhaka

Dutch-Bangla Bank Limited
 Kawran Bazar Branch, Dhaka

Bangladesh Krishi Bank
 Local office Branch, Dhaka; Khamarbari Branch, Dhaka.

Registered Office : **GTCL Bhaban**
 Plot No.: F-18/A, Sher-e-Bangla Nagar Administrative Area
 Agargaon, Dhaka-1207.



PUBLICATION COMMITTEE

Convenor

Mr. Md. Abu Syed Mahmud

General Manager (Planning) &
General Manager (Transmission-West), Addl. Charge

Member

Mr. Kazi Hassan Masud

Company Secretary (General Manager)

Mrs. Mohsena Akhter

General Manager (Administration)

Mr. Md. Ainul Kabir

General Manager (Engineering Services)

Mr. Ali Hussain

General Manager (Transmission-East)

Mr. Md. Nazrul Islam

General Manager (Operation)

Mr. Md. Aktaruzzaman

General Manager (Finance)

Mr. Md. Mosharaf Hossain

General Manager (Human Resources)

Mr. Mohammad Mainuddin

General Manager (Accounts)

Mr. Md. Mashihur Rahman

Deputy General Manager (Project
Planning, Monitoring and Reporting)

Member Secretary

Mr. Muhammed Imamul Haque

Deputy General Manager (Board)



যমুনা রেলওয়ে সেতুতে স্থাপিত ৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন



Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

Plot No.: F-18/A, Sher-E- Bangla Nagar Administrative Area
Agargaon, Dhaka-1207