

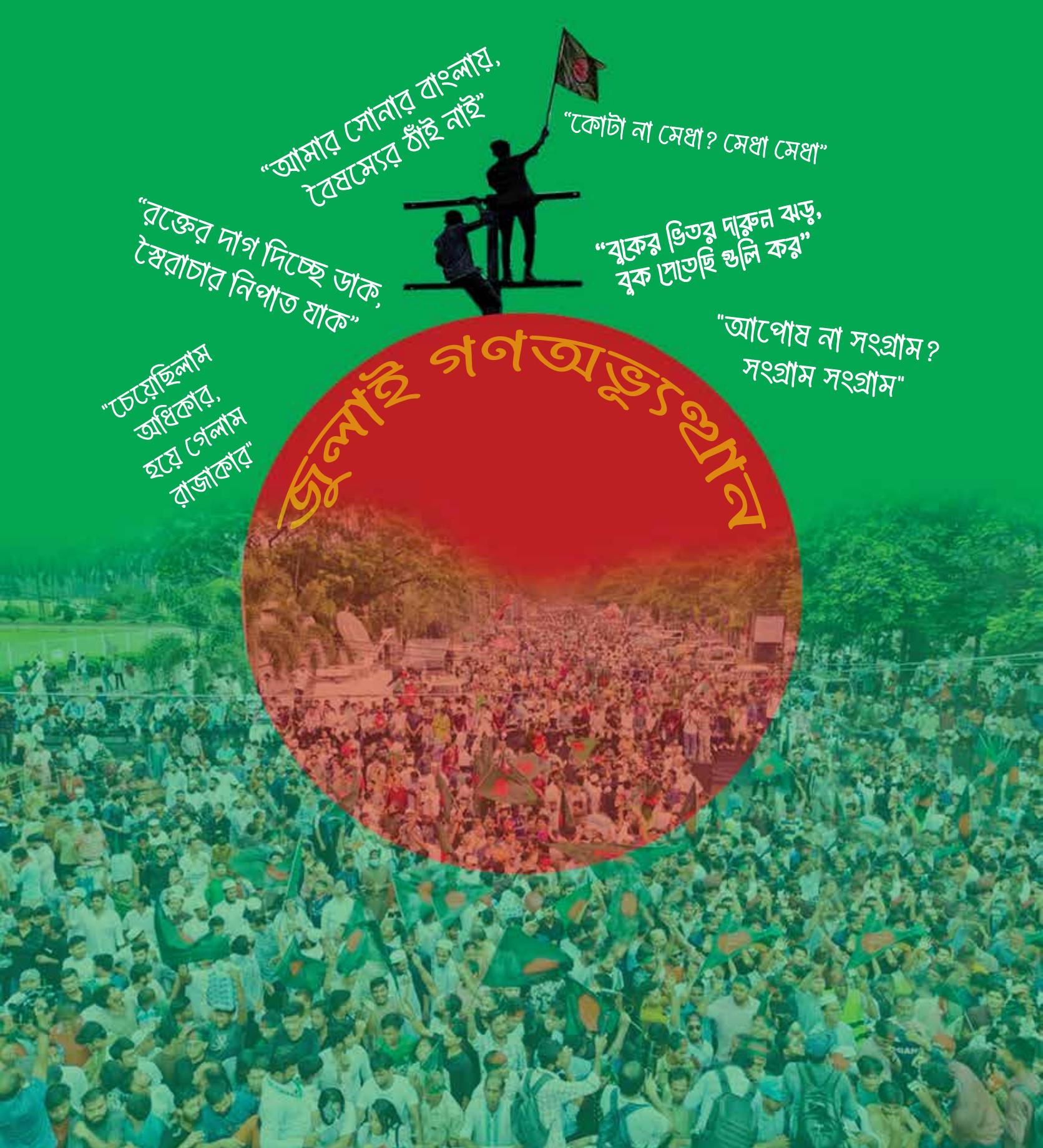
31st

ANNUAL REPORT

2023-2024



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



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড
Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

“চেয়েছিলাম
অধিকার,
হয়ে গেলাম
রাজাকার”

“বক্তব্যের পাশ দিচ্ছে ডাক,
স্বেচ্ছার নিপাত ধাক”

“আমার সোনার বাংলায়,
বেবমের ঝাঁই নাই”

“কোটা না মেধা? মেধা মেধা”

“যুক্তির ভিতৱ্য দাতুন ঝড়,
বুক প্রাপ্তি শুলি কর”

“আপোষ না সংগ্রাম?
সংগ্রাম সংগ্রাম”



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 2024	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 : 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	2159.78 Crore Cubic Meter
Contribution to National Exchequer (2023-2024)	Tk. 686.04 Crore
Net loss before Income Tax (2023-2024)	Tk. 107.81 Crore
Net loss after Income Tax (2023-2024)	Tk. 1.44 Crore
Revenue Earning Sources	Transmission Charge
Company's E-TIN	487300800329
Company's BIN	001108668-0401
Manpower	Total 580 (Officer-474, Staff-106)

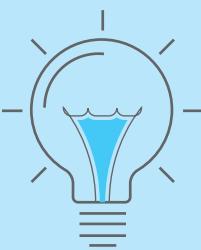


VISION



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 ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয়, চলমান উন্নয়ন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার উপর ভিত্তি করে একটি বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে আমি আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাই। এটি কোম্পানির স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখবে বলে আমি আশাবাদী।

জ্বালানি যেকোনো দেশের উন্নয়নের অন্যতম প্রধান চালিকা শক্তি। উন্নত ও সমৃদ্ধ বাংলাদেশ গড়ার ক্ষেত্রে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা আমাদের জন্য একটি বিশাল চ্যালেঞ্জ। বর্তমান অন্তর্বর্তীকালীন সরকার এই চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় বিভিন্ন শিল্প, মধ্যম এবং দীর্ঘমেয়োদী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। কৃষি, শিল্প, বিদ্যুৎ এবং অন্যান্য খাতে ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাসের ব্যবহার ও চাহিদা দিন দিন বৃদ্ধি পাচ্ছে। এই চাহিদা পূরণে সরকার একদিকে যেমন গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন ও সংগৃহণ কর্মসূচি জোরদার করেছে, অন্যদিকে দ্রুত জ্বালানি সংকট মোকাবিলার জন্য বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানি করে চলমান চাহিদা পূরণে তৎপর রয়েছে।

জিটিসিএল দেশে উৎপাদিত গ্যাস এবং বিদেশ থেকে আমদানি করা এলএনজি উচ্চ-চাপ পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সরবরাহ করে এই ক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। বর্তমানে জিটিসিএল-এর ২১৬৭.৬০ কি.মি. গ্যাস ট্রান্সমিশন পাইপলাইনের মাধ্যমে দৈনিক গড়ে ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডে যাচ্ছে, যা দেশের মোট ট্রান্সমিটেড গ্যাসের ৭৬.৬ শতাংশ।

জিটিসিএল-এর তত্ত্বাবধানে ০৫টি গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্পের কাজ দ্রুতগতিতে এগিয়ে চলেছে, যার মধ্যে রয়েছে বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর, বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর, যমুনা রেল সেতুতে পাইপলাইন নির্মাণ, গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন এবং ধনুয়া-ময়মনসিংহ গ্যাস পাইপলাইন। আমার দৃঢ় বিশ্বাস, এই প্রকল্পগুলোর দ্রুত বাস্তবায়নের ফলে দেশের প্রত্যন্ত অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত হবে এবং গ্রাহকদের ভোগান্তি অনেকাংশে কমবে। পাশাপাশি, ভোলা-বরিশাল-জাজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার, বরিশাল-খুলনা এবং মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ তৃয় সমান্তরাল গ্যাস সংগৃহণ পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি চলমান রয়েছে। এ সকল উদ্যোগ যখন বাস্তবায়িত হবে, তখন চাহিদার একটি উল্লেখযোগ্য অংশ সরবরাহ করা সম্ভব হবে, যা দেশের শিল্প, বাণিজ্য ও বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ সামগ্রিক অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে। আমি বিশ্বাস করি, জিটিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারী তাঁদের নিষ্ঠা, সততা ও আন্তরিকতার মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরও বেশি অবদান রাখবেন।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সর্বাঙ্গীণ সাফল্য কামনা করছি।

মুহাম্মদ ফাওজুল কবির খান



মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম

সচিব

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

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানি কর্তৃক বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগকে স্বাগত জানাই। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের অপারেশনাল, প্রশাসনিক, আর্থিক, উন্নয়নমূলক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলীর সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ অবদান রেখে চলেছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার উচ্চমূল্যে এলএনজি আমদানি করে গ্যাসের সরবরাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে নানাবিধি কর্ম পরিকল্পনা গ্রহণ করছে। জ্বালানি খাতের রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠানসমূহের মধ্যে সঞ্চালন কোম্পানি হিসেবে জিটিসিএল-এর ভূমিকা অনন্বিকার্য। প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল এপ্রিল, ১৯৯৪ থেকে জুন, ২০২৪ পর্যন্ত ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে এবং বহু চ্যালেঞ্জ অতিক্রম করে উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করেছে। বর্তমানে কোম্পানি ২১৬৭.৬০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ১৯৩ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালনা করছে। দেশের বিভিন্ন স্থানে গ্যাস সঞ্চালন নেটওয়ার্ক বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানির আওতায় আলোচ্য অর্থবছরে ০৫টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং ০৩টি প্রকল্প পরিকল্পনাধীন রয়েছে। উক্ত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে আরও প্রায় ৬৬৫ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন জিটিসিএল গ্যাস ছিড়ে যুক্ত হবে।

জিটিসিএল ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে এবং খণ্ডের আসল, খণ্ডের সুদ, সিডি-ভ্যাট ও আবগারি শুল্ক এবং কোম্পানি আয়কর বাবদ মোট ৬৮৬.০৮ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। আমি আশা করি কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ তাদের উপর অর্পিত দায়িত্ব নিষ্ঠার সাথে পালন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখতে সক্ষম হবে।

আমি জিটিসিএল এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং উক্ত প্রতিষ্ঠানের উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি এবং কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

মোহাম্মদ সাইফুল ইসলাম



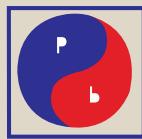
বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের আয়-ব্যয়, বাস্তবায়নাধীন বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের অর্জিত অংগুহি ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। দক্ষ ব্যবস্থাপনা এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের আন্তরিক ও নিরলস প্রচেষ্টায় জিটিসিএল তার অতীত ঐতিহ্যকে সমৃদ্ধ রেখে চলমান সকল প্রকল্প যথাসময়ে বাস্তবায়নের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে অনন্য ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে আশাবাদী।

দেশের জ্বালানি চাহিদার ত্রুট্যবর্ধমান বৃদ্ধির প্রেক্ষাপটে সরকার নিরবচ্ছিন্ন জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করার জন্য অনুসন্ধান, উৎপাদন, সংগ্রহণ অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে সময়বদ্ধ কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। দেশে উৎপাদিত গ্যাস ও আমদানিকৃত আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডের মাধ্যমে সুস্থ ও নিয়ন্ত্রিত উপায়ে বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিকট সরবরাহকল্পে ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ সালে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) গঠনের পর এ কোম্পানি বিভিন্ন জাতীয় গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প বাস্তবায়নের পাশাপাশি জাতীয় গ্যাস গ্রিড সফলভাবে পরিচালনা করেছে। কোম্পানি শুরু হতে আদ্যাবধি ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে সর্বমোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপ সম্পর্ক গ্যাস পাইপলাইন স্থাপন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণসহ নতুন নতুন এলাকায় গ্যাস সংগ্রহণ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করেছে। বর্তমানে কোম্পানির আওতায় ৫টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং শীঘ্ৰই আরো ৩টি অতীব গুরুত্বপূর্ণ পাইপলাইন প্রকল্প, যথা- ক) ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সংগ্রহণ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করেছে। বর্তমানে কোম্পানির আওতায় ৫টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং শীঘ্ৰই আরো ৩টি অতীব গুরুত্বপূর্ণ পাইপলাইন প্রকল্প, যথা- ক) ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সংগ্রহণ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করেছে। বর্তমানে কোম্পানির আওতায় ৫টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। তাছাড়া, গ্যাস প্রাণ্তি সাপেক্ষে সারা দেশে গ্যাস সংগ্রহণ পাইপলাইন নেটওয়ার্ক আরো বিস্তৃতকরণের পরিকল্পনা রয়েছে। আমি আশা করি, জিটিসিএল-এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের শ্রম ও নিরলস কর্মপ্রচেষ্টার মাধ্যমে সরকারের গৃহীত কর্মসূচি সফলভাবে বাস্তবায়ন করে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো অবদান রাখবে।

আমি জিটিসিএল-এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং প্রতিষ্ঠানটির আরও উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করি। একই সাথে কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে জানাই আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা।

ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভুঁঞ্জ



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 ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ 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 এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষম ব্যবহার নিশ্চিতকরণে ১৪ ডিসেম্বর, ১৯৯৩ তারিখে সরকার কর্তৃক জিটিসিএল প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে জিটিসিএল তার অভীষ্ঠ লক্ষ্য অর্জনের জন্য জাতীয় গ্যাস গ্রিড গঠন ও পরিচালনায় দক্ষতার স্বাক্ষর রেখেছে। বর্তমানে কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন মোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইনের মাধ্যমে আনুমানিক দৈনিক গড়ে ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস নিরবচ্ছিন্নভাবে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানির নিকট সংগ্রালন করা হচ্ছে যা জাতীয় গ্যাস গ্রিডে দৈনিক সংগ্রালিত মোট গ্যাসের শতকরা প্রায় ৭৬.৬০ ভাগ।

কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ১০৭.৮১ কোটি টাকা। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে করপূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ছিল ১০৫৬.৫৬ কোটি টাকা। বর্তমান অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা ৯৪৮.৭৫ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।

কোম্পানির ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আমি জিটিসিএল-এর সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক শুভেচ্ছা ও ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে আমি কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং কোম্পানির উত্তরোত্তর উন্নতি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মোঃ রেজানুর রহমান



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে পেরে আমি আনন্দিত। এ প্রতিবেদনে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সম্পাদিত কোম্পানির প্রশাসনিক, আর্থিক, কারিগরি এবং সার্বিক উন্নয়ন কর্মকাণ্ডের চিত্র প্রতিফলিত হয়েছে বলে আমি বিশ্বাস করি।

জাতীয় গ্যাস গ্রিড এককেন্দ্রিক পরিচালন, রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে ১৪ ডিসেম্বর, ১৯৯৩ তারিখে কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি অত্যন্ত দক্ষতা এবং নিষ্ঠার সাথে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের পাশাপাশি নতুন নতুন এলাকাকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ এবং জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণ ও উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করছে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানি এডিবি, বিশ্বব্যাংক, এআইআইবি, ডিএফআইডি, জাইকা, জিওবি, জিটিসিএল এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলা এবং এর অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানির অর্থায়নে বিগত ৩২ বছরে ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে ১৬২৩.২৩ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ করেছে। এছাড়া, সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক পেট্রোবাংলার আওতাধীন অন্যান্য বিতরণ কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪৪.৩৭ কি.মি. পাইপলাইনসহ বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনাধীন জাতীয় গ্যাস গ্রিডভুক্ত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. এবং কনডেনসেট লাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ১৯৩ কি.মি। বর্তমানে কোম্পানির অধীনে ০৫টি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, যথা: ক) বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; খ) বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; গ) জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প; ঘ) যমুনা রেলসেতুতে গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং গ) ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এছাড়া, ০৩টি প্রকল্প যথা: ক) ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; খ) বরিশাল-খুলনা গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং গ) মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ৩য় সমান্তরাল গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প পরিকল্পনাধীন রয়েছে।

দেশে গ্যাসের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে সরকার বিদেশ থেকে এলএনজি আমদানি করছে। ইতোমধ্যে কম্বোজারের মহেশখালীতে ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (FSRU) স্থাপনের মাধ্যমে দৈনিক মোট ১১০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা সম্ভব হয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরও ভাসমান/স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে। উক্ত গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে মহেশখালীর জিরো পয়েন্ট হতে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড, কুমিল্লা পর্যন্ত ৫টি গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নের মাধ্যমে কোম্পানি ৩৮৮ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যেই সম্পন্ন করেছে। জিটিসিএল গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দৈনিক গড়ে ২০৮৯ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস ৬টি বিতরণ কোম্পানিসহ শেভরণ বাংলাদেশ/পেট্রোবাংলা (মুচাই কম্প্রেসর স্টেশন) এর নিকট সরবরাহ করা হয়েছে, যার মধ্যে দৈনিক গড়ে RLNG পরিমাণ ৬৭৮ মিলিয়ন ঘনফুট এবং দেশীয় গ্যাসের পরিমাণ ১৪১১ মিলিয়ন ঘনফুট। জিটিসিএল সমগ্র দেশে উৎপাদিত মোট গ্যাসের (RLNG সহ) ৭৬.৬% গ্যাস সংগ্রহলন করেছে।

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। উক্ত সময়ে কোম্পানি কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি বাবদ ৮৯.৫৭

কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ১৫২.৬৪ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ বাবদ ৬৫.৮৭ কোটি টাকা, অবচয় খরচ বাবদ ৫২৯.০৫ কোটি টাকা, সিস্টেম লস/কারিগরি লস বাবদ ৯৪১.৩৩ কোটি টাকাসহ মোট পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ১৭৭৮.৮৭ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে খণ্ডের আসল, খণ্ডের সুদ, লভ্যাংশ, সিডি-ভ্যাট ও আবগারী শুল্ক এবং কোম্পানি আয়কর বাবদ ৬৮৬.০৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ১০৭.৮১ কোটি টাকা।

অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগের পাশাপাশি কোম্পানি মানবসম্পদ উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা অব্যাহত রেখেছে। তথ্যপ্রযুক্তি, ই-ফাইলিং কার্যক্রম, ইআরপি, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির আওতায় সকল কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। স্বাস্থ্য নিরাপত্তা ও পরিবেশ সংরক্ষণের উপরও কোম্পানি বিশেষ গুরুত্বারূপ করছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পদ প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চাকরিগত বিভিন্ন কল্যাণমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

কোম্পানির উল্লিখিত অগ্রিম অব্যাহত রাখতে ও বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে জিটিসিএল-এর পরিচালক পর্ষদ, পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড ও উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাসমূহের সময়োপযোগী সহযোগিতা, দিক-নির্দেশনা ও পরামর্শ আমি কৃতজ্ঞ চিন্তে স্মরণ করছি। এছাড়া, দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণে সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনের পক্ষ হতে সময়োপযোগী সহযোগিতা প্রদানের জন্য আমি কৃতজ্ঞতা প্রকাশ করছি। পাশাপাশি কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখায় আমি সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাই এবং আশা করি আগামীতেও তাঁদের এ সম্মিলিত প্রয়াস অব্যাহত থাকবে।

আমি পরম করুণাময় আল্লাহ তা'আলার নিকট কোম্পানির উন্নয়নের সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

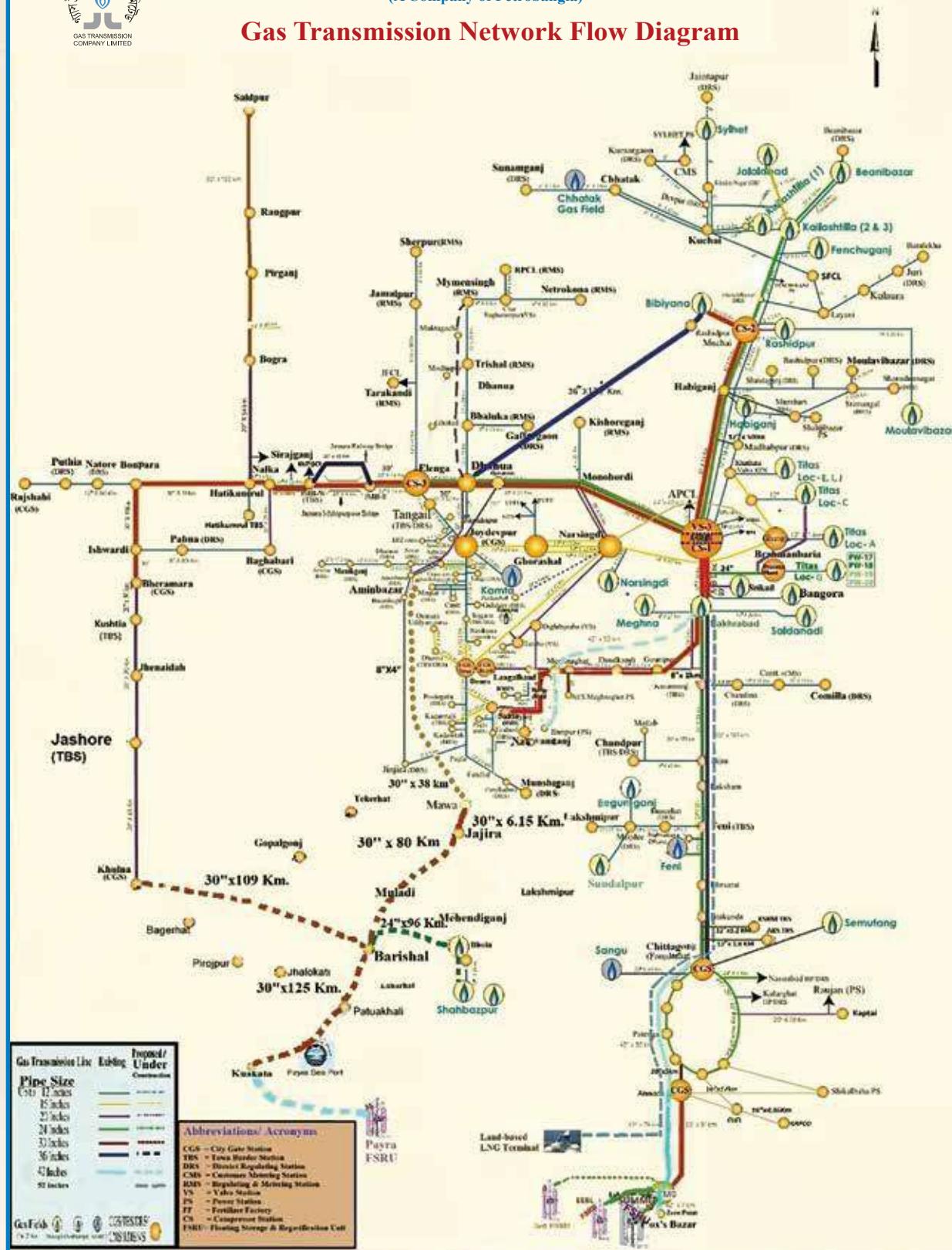


প্রকৌ. মোঃ হারুন ভুঁইয়া

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
 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 (Operation-2)
 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-3)
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 আনোয়ার্ল 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 ইচ্ছাক	০১-০৬-২০২১ হতে ৩০-১২-২০২৩
জনাব শাহনেওয়াজ পারভেজ	৩১-১২-২০২৩ হতে ১০-০৯-২০২৪
প্রকৌ. রঞ্জসানা নাজমা ইচ্ছাক	১১-০৯-২০২৪ হতে ২৫-০১-২০২৫
প্রকৌ. মোঃ আনোয়ার্ল 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)

একই তারিখ ও স্মারকে প্রতিষ্ঠাপিত

সূত্র নম্বর: ২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৮২.০০৮.২৫.১০৮

তারিখ: ৩১ আগস্ট, ১৪৩২ বঙ্গাব্দ
১৬ অক্টোবর, ২০২৫ খ্রিস্টাব্দ

৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভার নোটিশ

এতদ্বারা নোটিশ প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ১৭ নভেম্বর, ২০২৫ (০২ অক্টোবর ১৪৩২ বঙ্গাব্দ) তারিখে রোজ সোমবার সন্ধ্যা ০৭:০০ ঘটকায় জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ বোর্ড রুমে (প্লট নম্বর: এফ-১৮/এ, লেভেল-৫, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, আগামৰাঁও, ঢাকা-১২০৭) অনুষ্ঠিত হবে।

বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচনাসূচি :

- ১। গত ২১-১২-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী পঠন ও নিশ্চিতকরণ;
- ২। গত ২১-১২-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা ও অনুমোদন;
- ৩। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের পরিচালক পর্যবেক্ষণের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৫। কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা সম্পর্কিত;
- ৬। কোম্পানির ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের জন্য বাস্তবায়ন নির্ধারণ ও নিরীক্ষক নির্ধারণ;
- ৭। কোম্পানির পরিচালক পর্যবেক্ষণে পরিচালক নির্যাগ ও নিরীক্ষক ফি নির্ধারণ;
- ৮। কোম্পানির পরিচালক পর্যবেক্ষণ এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদন্তে পুনঃনির্যাগ বিবেচনা ও অনুমোদন; এবং
- ৯। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ (যদি থাকে)।

সম্মিলিত শেয়ারহোল্ডার এবং পরিচালকবৃন্দকে উক্ত সভায় উপস্থিত থাকার জন্য বিশীত অনুরোধ জানানো যাচ্ছে।

সম্মিলিত কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রত্বিন্দী ফর্ম প্রুণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে বর্ণিত সভায় উপস্থিতির জন্য প্রত্বিন্দী নির্যাগ করতে পারবেন। প্রত্বিন্দী ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

পরিচালকমণ্ডলীর আদেশক্রমে,


2025

(কাজী হাসান মাসুদ)

কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক)

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব মোঃ রেজানুর রহমান, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব এস এম মাহেরুব আলম, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩। এ কে এম মিজানুর রহমান, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪। জনাব মোঃ আব্দুল মাল্লান পাটওয়ারী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ৫। প্রকৌ. মোঃ রফিকুল ইসলাম, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইস), পেট্রোবাংলা।
- ৬। জনাব মোঃ আমজাদ হোসেন, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৭। পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পরিচালকবৃন্দ :

- ১। ড. মোঃ হাফিজুর রহমান ভূঁঞ্চা, সাবেক সচিব
- ২। জনাব মিজ কানিজ মওলা, সচিব, বাংলাদেশ জাতীয় সংসদ সচিবালয়
- ৩। ড. নুরজাহার চৌধুরী, এনডিসি, অতিরিক্ত সচিব (উন্নয়ন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
- ৪। জনাব মোঃ আব্দুল মাল্লান, অতিরিক্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
- ৫। জনাব মনির হোসেন চৌধুরী, যুগ্মসচিব (অপারেশন-২ অধিকার্যালয়), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
- ৬। জনাব মোঃ সামুত্তুল ইসলাম, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন-৩ অধিকার্যালয়), স্থানীয় সরকার বিভাগ, স্থানীয় সরকার, পঞ্চায়েত উন্নয়ন ও সমবায় মন্ত্রণালয়
- ৭। জনাব মোঃ মোশেদ ফেরদৌস, যুগ্মসচিব (উন্নয়ন-৩ অধিকার্যালয়), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
- ৮। প্রকৌ. মোঃ শোবের, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৯। প্রকৌ. মোঃ হারুন ভুইয়া, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল

- চেয়ারম্যান
- পরিচালক

অনুলিপি:

- ১। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ২। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্চ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগামৰাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোবাংলা সেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বা/এ ঢাকা।
- ৪। মেসার্স এস এফ আহমেদ এন্ড কোং, চার্টার্ড এ্যাকাউন্টেন্টস, হাউজ নং-৫১ (২য় ও ৩য় তলা), রোড নং-৯, ব্লক-এফ, বনামী, ঢাকা-১২১৩।
- ৫। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল।
- ৬। অফিস কপি।



৩১^{তম}

বার্ষিক সাধারণ মতা

পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের উপর পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন।

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ৩১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালক পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। জাতীয় গ্যাস সংগ্রালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সুষ্ঠু পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস ছিদ 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 প্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্রে উৎপাদিত/প্রাপ্ত গ্যাস ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুত এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সংগ্রালনের দায়িত্ব এ কোম্পানি অত্যন্ত সুষ্ঠু ও সুনির্ভুতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। উল্লেখ্য, কোম্পানি আইন অনুযায়ী প্রতি পঞ্জিকা বর্ষের ডিসেম্বর এর মধ্যে বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানের বিধান থাকলেও ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক হিসাব চূড়ান্তকরণে জটিলতা সম্পর্কিত বিষয়ে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে ০১টি রিট মামলা চলমান থাকায় নির্ধারিত সময়ে উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন করা সম্ভব হয়নি। পরবর্তীতে জিটিসিএল কর্তৃক মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে হতে ডিসেম্বর, ২০২৫ এর মধ্যে উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজনের অনুমোদন গ্রহণ করা হয়। ইতোমধ্যে মহামান্য হাইকোর্ট বিভাগে বার্ষিক হিসাব চূড়ান্তকরণ সংক্রান্ত রিট মামলাটি নিষ্পত্তি হওয়ায় কোম্পানি কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের বার্ষিক সাধারণ সভা আয়োজন করা হয়েছে। বার্ষিক সাধারণ সভার এ বিশেষ আয়োজনে আমি কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ 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 পরিচালিত উচ্চচাপসম্পন্ন গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন পিএলসি (টিজিডিপিএলসি), বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল), কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (কেজিডিসিএল), জালালাবাদ গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম লিমিটেড (জেজিডিএসএল), পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (পিজিসিএল) ও সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড (এসজিসিএল)-এর অধিভুত এলাকা এবং মুচাই কম্প্যুসর স্টেশন-এর জন্য শেভরন বাংলাদেশ লিঃ-কে যথাক্রমে ১৩৫১.১৬, ২৪৩.৩৯, ২৮৬.১৩, ১৩৯.৫০, ১১৬.৭৩, ১৫.৫৮ ও ৭.২৯ কোটি ঘনমিটার অর্থাৎ সর্বমোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস (যার মধ্যে ৭০০.৬০ কোটি ঘন মিটার আরএলএনজি অঙ্গৰুত্ব রয়েছে) সরবরাহ করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ০.৭৯% কম। অপরদিকে, উল্লেখিত সময়ে উত্তর-দক্ষিণ কনডেনসেট পাইপলাইনের মাধ্যমে শেভরন-এর জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ-এর কেলাশটিলা গ্যাসক্ষেত্র হতে মোট ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ১০.৮২% বেশি।



কোম্পানির ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভা

১.২। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার (এমসিসি) এবং আঙুগঞ্জে স্থাপিত অঞ্চলিক কন্ট্রোল সেন্টার (এসিসি), আঙুগঞ্জ হতে ক্ষাড়া সিস্টেমের সাহায্যে প্রতিনিয়ত জিটিসিএল-এর নিয়ন্ত্রণাধীন পাইপলাইনে FSRU এবং বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্রের মিটারিংয়ের মাধ্যমে পরিমাপকৃত ও সঞ্চালিত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত নিরবচ্ছিন্নভাবে পর্যবেক্ষণ ও সংগ্রহ করা হচ্ছে। ক্ষাড়া সিস্টেমের সাহায্যে জিটিসিএল পরিচালিত উচ্চচাপ সম্পন্ন সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানিতে প্রয়োজন অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে লোড ব্যালেন্সিং কাজে সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। এছাড়া টেলিকম সিস্টেম, ইস্ট্রুমেন্টেশন সিস্টেম, ফ্লো-কম্পিউটার, নেটওয়ার্কিং সিস্টেম এবং সার্ভার ও ওয়ার্কস্টেশন ইত্যাদির রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হচ্ছে। আঙুগঞ্জে স্থাপিত কম্প্রেসর স্টেশন জাতীয় গ্যাস গ্রাহকের গুরুত্বপূর্ণ অঙ্গ হিসেবে গ্যাস প্রবাহ নিয়ন্ত্রণের মাধ্যমে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানিতে চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহে প্রয়োজন অনুযায়ী ব্যবহৃত হচ্ছে।

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

কর্তৃব্যাজারের মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে মার্কিন কোম্পানি এঞ্জিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক স্থাপিত দুটি FSRU হতে প্রাপ্ত ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৭০০.৬০ কোটি ঘন মিটার গ্যাস (আরএলএনজি) অর্থাৎ দৈনিক গড়ে ৬৭৮.০০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রাহকের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে।

৩.০। উত্তাবনী কার্যক্রম

অফিস ব্যবস্থাপনা সহজীকরণের লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ই-গভর্ন্যান্স ও উত্তাবন কর্মপরিকল্পনার আওতায় ব্যবস্থাপনা পরিচালকের জন্য ডিজিটাল মিটিং শিডিউল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বর্তমানে ডিজিটাল মিটিং শিডিউল ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম (<https://meeting.gtcl.gov.bd/>) বাস্তবায়নের ফলে ব্যবস্থাপনা পরিচালক যে কোন স্থান হতে অনলাইনে উল্লিখিত প্লাটফর্মে লগইন করে সহজেই মিটিং শিডিউল বিষয়ে অবহিত হতে পারেন।

৪.০। তথ্যপ্রযুক্তি সম্পর্কিত কার্যক্রম

৪.১। জিটিসিএল-এর কর্মকর্তা/কর্মচারীদের দৈনন্দিন কার্যক্রম সুরূভাবে সম্পাদনের নিমিত্ত সকল ধরনের হার্ডওয়্যার, সফটওয়্যার ও নেটওয়ার্ক সংক্রান্ত আইটি সাপোর্ট কোম্পানির আইসিটি ডিভিশন কর্তৃক প্রদান করা হয়ে থাকে। এছাড়া সকল অনলাইন ও হাইব্রিড সভা এবং প্রশিক্ষণ ও কর্মশালা অনলাইনে আইসিটি ডিভিশনের মাধ্যমে পরিচালিত হয়।



জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের তৎকালীন অতিরিক্ত সচিব, জনাব শাহিনা খাতুন, পিএএ কর্তৃক বনপাড়া সিপি স্টেশন পরিদর্শন

৪.২। কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রম সুরূভাবে সম্পাদন এবং পেপারবিহীন অফিসে পরিণত করার লক্ষ্যে Enterprise Resource Planning (ERP) System ব্যবহৃত হচ্ছে। বর্তমানে ERP System (SAP)-এর ৬টি মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় বিল পরিশোধ, আর্থিক এবং প্রশাসনিক অনুমোদন গ্রহণ, বাজেট ছাড়করণ, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ব্যক্তিগত তথ্যাদি সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা,

সকল ধরনের ছুটির আবেদন করা এবং অনুমোদন, বেতন-ভাতাদি প্রদান, মালামাল/ইনভেন্টরির ব্যবস্থাপনা ইত্যাদি কার্যাবলি সম্পাদন করা হচ্ছে এবং ইআরপি সিস্টেমের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ চলমান রয়েছে। BI Dashboard এর মাধ্যমে দৈনিক গ্যাসের উৎপাদন ও বিপণন কার্যক্রমের গ্রাফিক্যাল প্রক্রেপণ প্রদর্শন করা হচ্ছে। ERP System এর ব্যাক-আপ সিস্টেম তথা Disastar Recovery (DR) টি বাংলাদেশ ডাটা সেন্টার কোম্পানি লিমিটেড (বিডিসিসিএল) কর্তৃক প্রদত্ত Infrastructure as a Service (IAS) সেবার মাধ্যমে ফ্লাউডে স্থানান্তর করা হয়েছে। বর্তমানে ইন্টারনেটে ব্যবহার করে বিডিসিসিএল-এর ফ্লাউড হতে জিটিসিএল-এর সকল কর্মকর্তা নিরবচ্ছিন্নভাবে ERP/EAM System ব্যবহার করছে।

৪.৩। জিটিসিএল-এর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণে পাইপলাইনের রট/পথস্বত্ত্ব দৈনিক পরিদর্শনে নিয়োজিত প্যাট্রোলিম্যানদের তদারকির নিমিত্ত জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিং সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়। বর্তমানে জিটিসিএল-এর আনোয়ারা-ফৌজদারহাট এবং বাখরাবাদ-ডেমরা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের নিরাপত্তার কাজে নিয়োজিত প্যাট্রোলিম্যানদের জিপিএস ট্র্যাকিং সিস্টেমের আওতায় এনে পাইপলাইন নিরাপত্তা ব্যবস্থা মনিটরিং করা হচ্ছে। এছাড়া, রশিদপুর-আঙ্গগঞ্জ, নর্থ-সাউথ এবং আঙ্গগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনসমূহকে জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিং সিস্টেমের আওতায় আনয়নের লক্ষ্যে পথস্বত্ত্ব ম্যাপিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

৪.৪। কোম্পানির ইস্টার্ন জোনের ০৩ (তিনি) টি কেপিআই কার্যালয়কে (আঙ্গগঞ্জ, মুচাই এবং ফেনী) সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা বেস্টনীর মধ্যে আনয়নের কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। একইসাথে আঘালিক কার্যালয় চট্টগ্রামের আওতাধীন কুটুম্বপুর টিবিএস, সলিমপুর রেণ্ডলেটিং স্টেশন এবং মিরসরাই টিবিএস আইপি ক্যামেরা সিস্টেমের আওতায় আনার কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।

৪.৫। জিটিসিএল-এর ওয়েবসাইট ও মেইল সার্ভারের সুরক্ষার জন্য নিয়মিত সিকিউরিটি সিস্টেম আপডেট করা হচ্ছে। জাতীয় তথ্য বাতায়নের অন্তর্ভুক্ত জিটিসিএল-এর অফিসিয়াল ওয়েবসাইট (<https://gtcl.gov.bd>) নিয়মিত মনিটরিংসহ প্রয়োজনীয় সকল তথ্য যথাসময়ে ও তাঁক্ষণিকভাবে হালনাগাদ করা হচ্ছে। এছাড়া দাঙ্গারিক কাজে তথ্য আদান প্রদান সরকারি জিম্বা ই-মেইল সিস্টেম-এর মাধ্যমে পরিচালিত হচ্ছে।



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

৪.৬। 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 পথমবারের মতো নিজস্ব জনবলের মাধ্যমে জিটিসিএল-এর আওতাধীন নতুন বাস্তবায়িত প্রকল্প হিসেবে ৩০" ব্যাসের ১৫০ কি.মি. দীর্ঘ বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের GIS Mapping সম্পন্ন করা হয়েছে।

৫.০। মিটারিং সংক্রান্ত কার্যক্রম

বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র হতে উৎপাদিত গ্যাস এবং মহেশখালী FSRU হতে প্রাপ্ত RLNG সহ মোট ২১টি ইনটেক পয়েন্টে স্ব স্ব প্রতিষ্ঠান কর্তৃক কাস্টডি মিটারিং করে জিটিসিএল পাইপলাইনে সরবরাহ করে। জিটিসিএল পরিচালিত উচ্চচাপ সম্প্রস্তুত পাইপলাইন হতে ৬৩টি অফটেক পয়েন্টের মাধ্যমে ৬টি বিতরণ কোম্পানিতে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। বর্ণিত অফটেক পয়েন্টের মধ্যে জিটিসিএল নিয়ন্ত্রণাধীন ২২টি এবং অবশিষ্ট ৪১টি অফটেক পয়েন্ট বিতরণ কোম্পানির নিয়ন্ত্রণে রয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে উৎপাদিত ও আমদানিকৃত মোট গ্যাসের প্রায় ৭৬.৬% জিটিসিএল-এর পাইপলাইনের মাধ্যমে সঞ্চালন করা হয়েছে। অবশিষ্ট গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের নিজস্ব সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাসফিল্ট হতে তাদের নিজস্ব সিস্টেমে সরাসরি গ্রহণ করা হয়েছে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ইনটেক ও অফটেক গ্যাসের মধ্যে গড় কারিগরি লস ২.০৩%। মিটারিং ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে ইনটেক ও অফটেক পয়েন্টে অবস্থিত মিটারসমূহের মাসিক ভিত্তিতে নিয়মিত যৌথ ক্যালিব্রেশন করা হচ্ছে।

৬.০। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৬.১। বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের উত্তর জনপদে প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত করা এবং গ্যাসভিত্তিক 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 (কোটি টাকায়) : মোট ১,৩৭২.৮১ কোটি [জিওবি: ১,৩৫৬.২২ কোটি এবং জিটিসিএল: ১৬.১৯ কোটি]



৩০" ব্যাসের বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের HDD পদ্ধতিতে নদী ক্রসিং কার্যক্রম

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিপিপি (আরডিপিপি) ৩১-১০-২০২৩ খ্রি. তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয় এবং ০৬-১২-২০২৩ খ্রি.

তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রশাসনিক আদেশ জারি করা হয়। প্রকল্পের আওতায় এইচডিডি পদ্ধতিতে ৬টি নদী ও ২টি খাল অতিক্রমনসহ প্রায় ১৫০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পাদনপূর্বক ০৯-০৯-২০২৩ খ্রি। তারিখে প্রাকৃতিক গ্যাস দ্বারা পাইপলাইন কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়। প্রকল্পের আওতায় নির্মিত ১৫০ কি.মি. পাইপলাইনে সিপি সিস্টেম স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে সৈয়দপুরে ১০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি সিজিএস, রংপুরে ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি টিবিএস এবং পীরগঞ্জে ২০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি টিবিএস স্থাপন কাজের জন্য নিয়োজিত বৈদেশিক ঠিকাদার কর্তৃক সয়েল টেস্ট এবং সিভিল ডিজাইন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। সাইটে পূর্তি নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের ক্রমপুঁজিত ভৌত অগ্রগতি শতকরা ৮৮ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৮৪.৩৮ ভাগ।

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

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মেটানোর লক্ষ্যে মেঘনাঘাট পাওয়ার হাব এলাকায় এবং হরিপুর, সিদ্ধিরগঞ্জ 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 (কোটি টাকায়) : ১৫৭০.৭৭ কোটি টাকা (জিওবি ৭৩৮.২৬ কোটি, নিজস্ব অর্থ ৮৩২.৫১ কোটি)।

অর্জিত অগ্রগতি

কুমিল্লা জেলার মুরাদনগর, হোমনা ও তিতাস উপজেলার, মুঙ্গিগঞ্জ জেলার গজারিয়া উপজেলার এবং নারায়ণগঞ্জ জেলার বন্দর ও সোনারগাঁও উপজেলার ৮টি এলএ/আরসি কেইসের বিপরীতে প্রাক্লিত অর্থ সংশ্লিষ্ট জেলা প্রশাসক বরাবর প্রেরণ করা হয়েছে। এছাড়া প্রকল্পের আওতায় পণ্য ও মালামাল ক্রয়ের মোট ৬টি প্যাকেজের ক্রয় কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের ৩১.২ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ৩টি লটে বিভক্ত চুক্তিভুক্ত ০৯ টি নদীর মধ্যে ৪টি নদীর ক্রসিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে এবং ২টি নদীর ড্রিলিং কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে মিটারিং স্টেশন স্থাপন কাজের দরপত্র মূল্যায়ন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে। শুরু হতে প্রকল্পের ক্রমপুঁজিত ভৌত অগ্রগতি শতকরা ৬৫ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ৬০.৫১ ভাগ।



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

৬.৩। জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : প্রাকৃতিক গ্যাসের সুষ্ঠু ব্যবহার, গ্যাস পরিবহন ও বিপণন ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা এবং জবাবদিহিতা নিশ্চিতকল্পে জিটিসিএল-এর হিড হতে বিভিন্ন ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানিকে পরিমাপকৃত ও মানসম্মত গ্যাস সরবরাহ করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস : জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ৯৩৮.৫৩ কোটি টাকা।

অর্জিত অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় লট-এ (আশুলিয়া ও ডেমরায় সিজিএস এবং গাড়ারানে মিটারিং স্টেশন স্থাপন এবং আমিনবাজার ও মনোহরদী স্টেশন মডিফিকেশন) মাঠ পর্যায়ের ৭৫% বাস্তব কাজ সম্পন্ন হয়েছে। লট-সি (গৌরীপুর ও লাকসামে আরএমএস এবং বাখরাবাদ ও বিজরাতে মিটারিং স্টেশন স্থাপন) ও লট-ডি (নিজকুঞ্জে ও মিঠাছড়াতে আরএমএস এবং ফৌজদারহাটে সিজিএস স্থাপন) এর ডিজাইন-ড্রয়িং চূড়ান্ত করা হয়েছে। অপরদিকে, লট-বি (মুচাইতে আরএমএস স্থাপন এবং হবিগঞ্জ ও খাটিহাতা স্টেশন মডিফিকেশন) এবং লট-ই (বগুড়া ও সুন্ধরদীতে আরএমএস স্থাপন) এর ফ্রেঞ্চে NOA ইস্যু করা হয়েছে। এছাড়া, লট-এফ এর আওতায় ৬টি হট ট্যাপিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কার্য-১ এর আওতায় ১৪টি স্টেশনের সয়েল এবং সাব সয়েল ইনভেস্টিগেশন কাজ, কার্য-২ এর অস্তর্ভুক্ত তিনটি স্থাপনার ভূমি উন্নয়ন কাজ এবং কার্য-৩ এর আওতায় গৌরিপুর-এ রিটেইনিং ওয়াল নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের আওতায় কুমিল্লা, গাজীপুর ও ফেনী জেলায় মোট ৫.০৮ একর ভূমি অধিগ্রহণ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রকল্পের শুরু হতে ক্রমপুঞ্জিত ভৌত অগ্রগতি শতকরা ৪৪ ভাগ এবং আর্থিক অগ্রগতি শতকরা ২৬.৪৯ ভাগ।



অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পের আওতায় স্থাপিত আশুলিয়া সিজিএস প্লান্ট

৬.৪। 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 ইব্রাহিমাবাদে 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।

বাস্তবায়নকাল

: জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৫ পর্যন্ত।

অর্থের উৎস

: জিটিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়ন।

প্রকল্প ব্যয়

: ৪৪৫.৮৫ কোটি টাকা।

প্রকল্পের অগ্রগতি

প্রকল্পের আওতায় ইপিসি ভিত্তিতে সিপি সিস্টেম ও অন্যান্য ফ্যাসিলিটিসসহ ৩৬" ব্যাসের ১০ কি.মি. পাইপলাইন (রেলওয়ে সেতুর উপর প্রায় ৫.৫ কি.মি. এবং সেতুর উভয় প্রান্তে প্রায় ৪.৫ কি.মি.) নির্মাণের জন্য আন্তর্জাতিক ইপিসি/চার্নকি ভিত্তিক ঠিকাদার SCEGC INSTALLATION GROUP CO. LTD., China এর সাথে গত ২৪-০১-২০২৩ খ্রি. তারিখে চুক্তি স্বাক্ষর করা হয় যা গত ১৬-০৪-২০২৩ খ্রি. তারিখ হতে কার্যকর করা হয়। প্রকল্পের মাঠ পর্যায়ে নির্মাণ কাজ গত ২৮-০২-২০২৪ খ্রি. তারিখ হতে শুরু করা হয় এবং যমুনা সেতুর পূর্বপাড়ে ১.৫০ কি.মি. ও ব্রিজ সেকশনে ১.৩৭ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন করা হয়েছে। ২০২৩-২৪ অর্থবছরে প্রকল্পে ক্রমপুঞ্জিত ভৌত অগ্রগতি ৪০% ও আর্থিক অগ্রগতি ৫৫.৮২%।



যমুনা রেল সেতুতে ৩৬" ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম

৬.৫। ধনুয়া হতে ময়মনসিংহ পর্যন্ত গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (ডিপোজিটরি ওয়ার্ক ভিত্তিতে জিটিসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নযোগ্য)

প্রকল্পের উদ্দেশ্য : দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটতি মেটানের লক্ষ্যে ময়মনসিংহ বিভাগের শান্তুগঞ্জে রংগাল পাওয়ার কোম্পানী লিমিটেড (আরপিসিএল) কর্তৃক নির্মিতব্য ৪২০ মে:ও: ডুয়েল ফুয়েল (গ্যাস/এইচএসডি) কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের নির্মাণ ২০" ব্যাসের ৬০ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন ও আনুসংক্ষিক অবকাঠামো নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২২ হতে জুন ২০২৬ পর্যন্ত।

প্রকল্প ব্যয় (কোটি টাকায়) : ৫৫৩.১৭ কোটি টাকা। [জিওবি ৪১৮.৫৯ কোটি টাকা এবং আরপিসিএল-এর নিজস্ব ১৩৪.৫৭ কোটি টাকা।]

অর্থের উৎস : জিওবি এবং আরপিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়ন।

অর্জিত অঞ্চল

প্রকল্পের আওতায় পণ্য ও মালামাল ক্রয়ের ৬টি প্যাকেজের মধ্যে ৫টি প্যাকেজ যথা: লাইনপাইপ, Coating and Wrapping ম্যাটেরিয়াল, ইন্ডাকশন বেন্স, Miscellaneous Fittings, পিগ ট্রাপস এবং বল, গেট ও প্লাগ ভাল্স মালামাল ক্রয়ের লক্ষ্যে সরবরাহকারীর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উল্লেখিত ৫টি প্যাকেজের মালামাল ক্রয়ের বিপরীতে L/C খোলা হয় এবং লাইনপাইপ ও ভাল্স মালামাল চট্টগ্রাম বন্দরে পৌঁছেছে। ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) মালামাল ক্রয় ও ইপিসি ভিত্তিতে HDD পদ্ধতির মাধ্যমে ০৩টি নদী (খিরো, সুতিয়া ও বানার) ক্রসিং কাজের জন্য বৈদেশিক ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে দরপত্রে অংশগ্রহণকৃত দরপত্রদাতাগণের আর্থিক প্রতিবেদন জিটিসিএল পরিচালক পর্যন্তের অনুমোদনের জন্য প্রক্রিয়াবীন রয়েছে। এছাড়া, ইপিসি ভিত্তিতে ধনুয়াতে ১টি অরিফিস মিটার রান স্থাপনের লক্ষ্যে ০৭-০৫-২০২৪ খ্রি তারিখে আন্তর্জাতিক উন্নুক দরপত্র আহবান করা হয়। প্রকল্পের আওতায় ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৬০ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণের জন্য প্রস্তুতকৃত দরপত্র দলিল অনুমোদন প্রক্রিয়াবীন রয়েছে। প্রকল্পের শুরু হতে ক্রমপুঁজিত ভোট অঞ্চল ৪৮% এবং আর্থিক অঞ্চল ৩২.৮৫%।

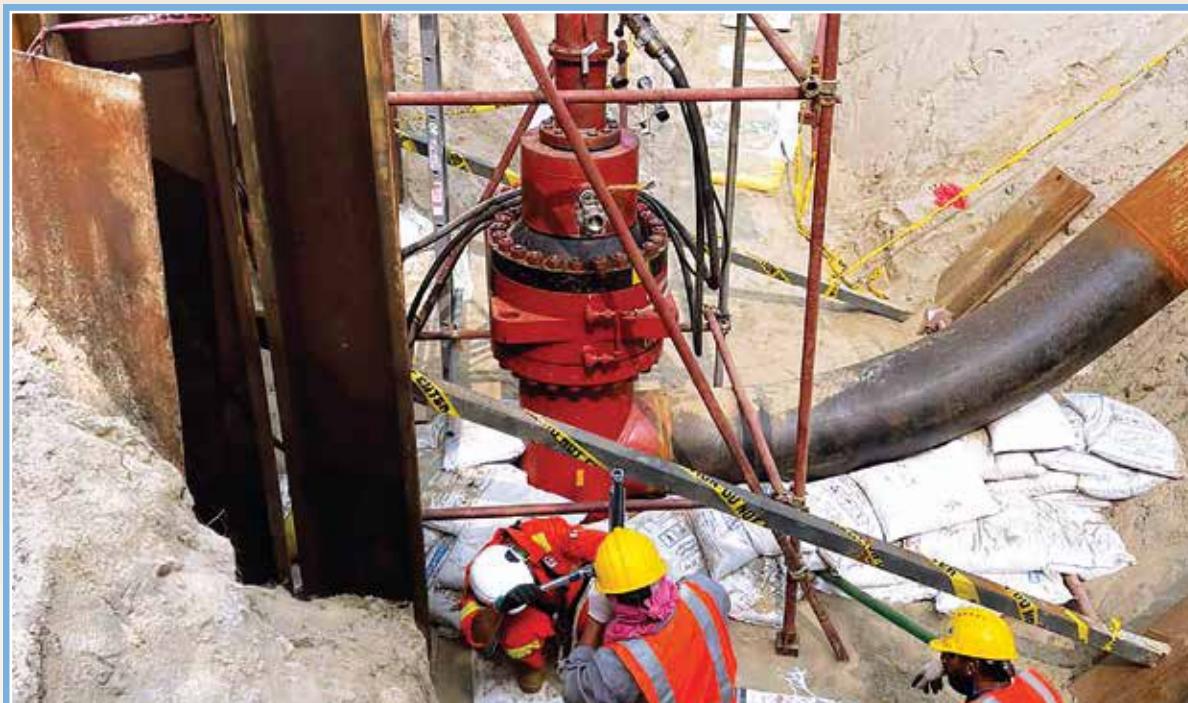


২০" ব্যাসের ধনুয়া-ময়মনসিংহ গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের লাইনপাইপ ক্রয়ের চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

৭.০। ভবিষ্যৎ উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা

দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাসের প্রাপ্যতা এবং এলএনজি আমদানি সাপেক্ষে নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহ ভবিষ্যৎ প্রকল্প হিসেবে চিহ্নিত করা হয়েছে:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি.মি.)	অর্থায়নের উৎস	প্রাকলিত ব্যয় (কোটি টাকায়)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের অগ্রগতি
১।	ভোলা-বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	ভোলা-বরিশাল ২৪" X ৯৬ কি.মি. বরিশাল-জাঁজিরা-মাওয়া-আমিনবাজার ৩০" X ১২৪ কি.মি.	উৎস নির্ধারিত হয়নি	৫৫১০.০০	জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩০	ভোলা-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি শেষে অর্থায়নের জন্য PDPP প্রণয়ন করে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হলে পেট্রোবাংলা কর্তৃক গত ০১-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে EMRD তে প্রেরণ করা হয়।
২।	বরিশাল-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	-	উৎস নির্ধারিত হয়নি	-	জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩০	গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প Excelerate Energy কর্তৃক Build, Own, Operate and Transfer (BOOT) পদ্ধতিতে নির্মাণের লক্ষ্যে গত ০৮-১১-২০২৩ খ্রি. তারিখে Term sheet স্বাক্ষরিত হয়েছে। বর্তমানে Gas Transportation Services Agreement (GTSA) এবং Land Use Agreement (LUA) প্রণয়নের কাজ চলমান রয়েছে।
৩।	মহেশখালী/মাতারবাড়ি-বাখরাবাদ ৩য় সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	-	উৎস নির্ধারিত হয়নি	-	জুলাই ২০২৬ হতে জুন ২০৩০	ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পাদনের লক্ষ্যে আন্তর্জাতিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হয়। পরামর্শক প্রতিষ্ঠান ২৮-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে Inception Report দাখিল করেছে। প্রকল্পের অনুকূলে বৈদেশিক খাগ অনুসন্ধানের লক্ষ্যে প্রণীত PDPP ২৩-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখে ERD-তে প্রেরণ করা হয়েছে।



মেঘনাঘাট এলাকায় বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য জিটিসিএল এর ৩০" ব্যাসের
বি-এস পাইপলাইনে On Stream Hot Tapping কার্যক্রম

৮.০। কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে জুন ২০২৪ 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 ৩০টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে যা নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস X দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	প্রকল্প শুরুর তারিখ	প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ
১।	আঙ্গোঞ্জ-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 (গ) নলকা-বাধাবাড়ী	(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	জুন ১৯৯৭	সেপ্টেম্বর ২০০১
৫।	রশিদপুর-হবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ২৮	জুলাই ২০০২	মে ২০০৫
৬।	ক্ষ্যাডা টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্প	-	জুলাই ১৯৯৫	নভেম্বর ২০০৩
৭।	হবিগঞ্জ-আঙ্গোঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫৮.০০	জুলাই ১৯৯৭	মে ২০০২
৮।	নলকা-বঙ্গড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) নলকা-হাটিকুমরুল (খ) হাটিকুমরুল-বঙ্গড়া	(ক) ৩০" X ৬.০০ (খ) ২০" X ৫৮.০০	জুলাই ২০০৩	জুন ২০০৬
৯।	আঙ্গোঞ্জ-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 ১.৫	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 ৭.৭	জুলাই ২০১৩	জুন ২০১৫
১৭।	ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১৬৩.০৩	জুলাই ২০০৭	ডিসেম্বর ২০১৫
১৮।	হাটিকুমরুল-ঙ্কুশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৮৪.০০	জুলাই ২০০৬	ডিসেম্বর ২০১৬
১৯।	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপ্রানশন-আঙ্গোঞ্জ 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 সংগ্রালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ৩.৩	জানুয়ারি ২০১৬	ডিসেম্বর ২০১৭
২২।	আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় কম্প্রেসর স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	-	জানুয়ারি ২০০৬	জুন ২০১৮
২৩।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৯১.০০	জুলাই ২০১৪	জুন ২০১৮
২৪।	রিহাবিলিটেশন এ্যান্ড এক্সপানশন অব এক্সিটিং সুপারভাইজরী কন্ট্রোল এ্যান্ড ডাটা এক্সিজিশন (স্কার্ড) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আন্ডার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ডেড়ামারা কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট)	-	জানুয়ারি ২০১৩	ডিসেম্বর ২০১৮
২৫।	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬০.০০	জুলাই ২০০৭	ডিসেম্বর ২০১৮
২৬।	আনোয়ারা-ফোজদারহাট গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৪২" X ৩০.০০	এপ্রিল ২০১৬	মার্চ ২০২০
২৭।	মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর)-(ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৭.০০	অক্টোবর ২০১৮	মার্চ ২০২১
২৮।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সংগ্রালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৭৯.০০	জুলাই ২০১৬	জুন ২০২১
২৯।	চট্টগ্রাম-ফেন্সী-বাখরাবাদ গ্যাস সংগ্রালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৬" X ১৮১.০০	জুলাই ২০১৬	ডিসেম্বর ২০২১
৩০।	ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং যমুনা সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬৭.২০	জুলাই ২০১৪	জুন ২০২২
	মোট নির্মিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য=	১৪৭৩.২৩ কি.মি.		

* পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪৪.৩৭ কি.মি. এবং কোম্পানি কর্তৃক নির্মিত ১৪৭৩.২৩ কি.মি. এবং নব-নির্মিত ১৫০ কি.মি. বঙ্গড়া-রংপুর-সৈয়দপুর পাইপলাইনসহ কোম্পানির পরিচালনাধীন গ্যাস সংগ্রালন পাইপলাইনের মোট দৈর্ঘ্য ২১৬৭.৬০ কি.মি.।

* অপরদিকে, কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন কনডেনসেট পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৯৩ কি. মি.।



জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে ফায়ার Mock Drill

৯.০। বিভিন্ন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিস্থ স্থাপনার উন্নয়ন ও রক্ষণাবেক্ষণ সংক্রান্ত কার্যক্রম

৯.১। জিটিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনার পূর্ত কাজ

(ক) কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িত কাজ

গাজীপুরের কড়ো ভাল্ল স্টেশন ও অফ-টেক পয়েন্টে পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, ঢাকার আমিনবাজারে ধনুয়া-সাভার পাইপলাইনের পথস্থত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, পান্না বহুমুখী সেতুর মুসীগঞ্জের মাওয়া প্রান্তে পিয়ার-১ এবং শরীয়তপুরের জাজিরা প্রান্তে পিয়ার-৪২ সংলগ্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ভাল্ল ফিল্টারের চারপাশে চেইন-লিংক ফেলিং নির্মাণ, কিশোরগঞ্জ জেলার করিমগঞ্জ উপজেলায় বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের পথস্থত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, বাঘাবাড়ি সিজিএস-এর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ, হাটিকুমরুল ক্ষ্যাপার ট্র্যাপ স্টেশন, সয়দাবাদ ভাল্ল স্টেশন ও নলকা ভাল্ল স্টেশনের পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ এবং এলেঙ্গা-বাঘাবাড়ি পাইপলাইন পথস্থত্ব বরাবর বিভিন্ন স্থানে পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

(খ) উন্নয়ন বাজেটের আওতায় বাস্তবায়িত কাজ

বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের অর্থায়নে সৈয়দপুর সিজিএস, রংপুর টিবিএস, পীরগঞ্জ টিবিএস ও বগুড়া পিগ লঞ্চার স্টেশনে ভূমি উন্নয়ন, রিটেইনিং ওয়াল ও বাউভারি ওয়াল নির্মাণ কাজ, অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পের আওতায় ফেনী জেলার ছাগলনাইয়া উপজেলার নিজকুঞ্জেরা ও গাজীপুর জেলার শ্রীপুর উপজেলার গাড়ারান এলাকায় ভূমি উন্নয়ন এবং কুমিল্লা জেলার দাউদকান্দি উপজেলার গৌরীপুর এলাকায় ভূমি উন্নয়ন ও রিটেইনিং ওয়াল নির্মাণ কাজসমূহ সম্পাদিত হয়েছে।

৯.২। ইলপেকশন এভ কোয়ালিটি কন্ট্রোল সংক্রান্ত কাজ

- বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের ৩১.২ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ, বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় এইচডিপি পদ্ধতিতে ০৯টি নদী ক্রসিং কাজ এবং যমুনা রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের ওয়েল্ডিং, এনডিটি ও জয়েন্ট কোটিং কার্যাবলি সম্পাদন করা হয়েছে।
- জিটিসিএল-এর অফ-ট্রান্সমিশন মিটারিং প্রকল্পের আওতাধীন আশুলিয়া, ডেমরা ও গাড়ারান স্থাপনায় মিটারিং স্টেশনে ওয়েল্ডিং ও এনডিটি কার্যাবলী সম্পাদন করা হয়েছে।

৯.৩। সিপি ইলেক্ট্রলেশন, সিপি মনিটরিং ও মেইনটেনেন্স সংক্রান্ত কাজ

- বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর (৩০" ব্যাস, ১৫০ কি.মি.) উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের ক্যাথোডিক প্রটেকশন সিস্টেম স্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে। বর্ণিত কাজের আওতায় রংপুর টিবিএস-এ জিটিসিএল সিস্টেমে প্রথমবারের মতো ১টি সৌর বিদ্যুৎ ভিত্তিক সিপি স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে।
- চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্পের বাখরাবাদ, বিজরা ও মিরসরাই স্টেশনে স্থাপিত কনডেনসেট ট্যাংক ও আভারগ্রাউন্ড পাইপলাইনের জন্য সিপি স্টেশন স্থাপন, JICA expert team-এর সুপারিশের আলোকে বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ পাইপলাইনের বাঁশখোলায় একটি নতুন সিপি স্টেশন স্থাপন করা হয়েছে।
- Japan International Cooperation Agency (JICA)-এর কারিগরি সহযোগিতায় JICA expert team ও জিটিসিএল-এর যৌথ তত্ত্বাবধানে বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ, মহেশখালি-আনোয়ারা, উত্তর-দক্ষিণ ও রশিদপুর-আশুগঞ্জ, আশুগঞ্জ-এলেঙ্গা এবং ধনুয়া-সাভার পাইপলাইনে DC & AC data logger স্থাপনপূর্বক পাইপলাইনের সিপি সিস্টেম-এর কার্যকারিতা নিরূপণ ও AC interference টেস্ট সম্পাদন করা হয়েছে; এবং
- জিটিসিএল পরিচালনাধীন সকল পাইপলাইনকে ৩টি অঞ্চলে বিভক্ত করে পাইপলাইনের সিপি সিস্টেম অপারেশন, মনিটরিং ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজসমূহ নিয়মিতভাবে সম্পাদনপূর্বক পেট্রোবাংলায় প্রতিবেদন প্রেরণ করা হচ্ছে।

৯.৪। বৈদ্যুতিক অবকাঠামো সংক্রান্ত কাজ

কোম্পানির ট্রান্সমিশন-ইস্ট এবং ট্রান্সমিশন-ওয়েস্ট ডিভিশনের আওতাধীন ১২ (বারো) টি স্থাপনায় (আমিনবাজার সিজিএস, আশুগঞ্জ এজিএমএস ও কম্প্রেসর স্টেশন, মনোহরদী এমএমএস, হাটিকুমরুল ক্ষ্যাপার ট্র্যাপ স্টেশন, বগুড়া টিবিএস, রাজশাহী সিজিএস, নাটোর ডিআরএস, পুঁথিয়া ডিআরএস, এলেঙ্গা এমএস, কুটুম্বপুর টিবিএস, বাড়বকুন্ড ও সলিমপুর আরএমএস) ESEAT type Lightning Protection System (LPS) স্থাপন এবং একইসাথে ০৮(আট)টি ভাল্ল স্টেশনে (নলকা, চান্দাইকোনা, শেরপুর, বেলপুরু, হিজলী, কাশিমপুর, নলভিলা ও পতেঙ্গা) Conventional type LPS স্থাপনসহ বর্ণিত প্রতিটি স্টেশন এবং কোম্পানির ফেনী আইসিএস, বাড়বকুন্ড ও কুটুম্বপুর টিবিএস-এর Plant Area-তে Explosion Proof Light (EPL) স্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

৯.৫। হেলথ এন্ড সেফটি সংক্রান্ত কাজ

- কোম্পানির আওতাধীন বিভিন্ন স্থাপনাসমূহ ও গ্যাস পাইপলাইনের ছিদ্র জরিপ কার্যক্রম সুচারুভাবে পরিচালনার লক্ষ্যে High Technical Specification সম্পন্ন নতুন ৬টি পোর্টেবল গ্যাস ডিটেক্টর ক্রয় করা হয়েছে।
- বিভিন্ন স্থাপনার জন্য নতুন ৮-৭টি অগ্নিনির্বাপক যন্ত্র ক্রয় এবং বিভিন্ন কার্যালয়/স্থাপনায় বিদ্যমান অগ্নিনির্বাপক যন্ত্রসমূহের রিফিলিং, সার্ভিসিং, পেইন্টিং ইত্যাদি রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে।
- প্রধান কার্যালয় ভবনের ফায়ার ডিটেকশন, ফায়ার এলার্ম ও ফায়ার প্রটেকশন সিস্টেমের বাংসারিক রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে।
- প্রধান কার্যালয় ভবনে ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স স্টেশন, মোহাম্মদপুর, ঢাকা-এর সহযোগিতায় ফায়ার Mock drill সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়া কোম্পানির ১৩টি স্থাপনা/স্টেশনে সংশ্লিষ্ট এলাকার ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স অফিসের সহযোগিতায় ফায়ার Mock drill সম্পাদন করা হয়েছে।
- কোম্পানির আওতাধীন আমিনবাজার সিজিএস, আশুলিয়া সিজিএস, ফেনী আইসিএস, চট্টগ্রাম সিজিএস, আনোয়ারা সিজিএস, মহেশখালী সিটিএমএস, আঙগঞ্জ জিএমএস, মনোহরনী জিএমএস, মুচাই ভাল্ল এন্ড স্ক্র্যাপার স্টেশন, নাটোর ডিআরএস, পুঁঠিয়া ডিআরএস, রাজশাহী সিজিএস, সুশ্বরনী টিবিএস, ভেড়ামারা সিজিএস, কুটুম্বপুর টিবিএস, বগুড়া টিবিএস এবং কুষ্টিয়া টিবিএস স্থাপনাসমূহ পরিদর্শনপূর্বক সেফটি অডিট সম্পাদন করা হয়েছে।

৯.৬। পাইপলাইন ও স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

- সড়ক ও জনপথ বিভাগ-এর সাথেক সড়ক সংযোগ প্রকল্প-২ এর আওতাধীন হাটিকুমরুল ইন্টারচেঞ্জ এলাকায় অবস্থিত কোম্পানির ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের নলকা-হাটিকুমরুল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের ১.৩২ কি.মি. পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কাজ সড়ক ও জনপথ (সওজ) অধিদপ্তরের অর্থায়নে সম্পাদন করা হয়েছে।
- বাখরাবাদ, মেঘানা, সালদা গ্যাস ক্ষেত্র হতে নিম্নচাপের গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহে সরবরাহ করার লক্ষ্যে কুটুম্বপুরে প্রয়োজনীয় মালামালসহ পাইপলাইন আন্তঃসংযোগ ও ১২ ইঞ্চি ব্যাসের ২টি হট ট্যাপিংসহ মোড়িফিকেশন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।
- ৩০" ব্যাসের ৮২ কি.মি. দীর্ঘ হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের সিরাজগঞ্জের চলনবিলস্থ কাঁটা নদী HDD পদ্ধতিতে (৪৬৮ মিটার) ক্রসিংপূর্বক পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।
- জিটিসিএল-এর ১৭ টি ভূ-উপরিস্থ স্থাপনায় Epoxy পেইন্টিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে।

৯.৭। বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের পথসত্ত্বের উপর নির্মিত অবৈধ স্থাপনার উচ্ছেদ কার্যক্রম

কোম্পানি কর্তৃক পরিচালিত পাইপলাইনসমূহের ওপর দখলদার কর্তৃক নির্মিত অবৈধ স্থাপনাসমূহ অপসারণ/উচ্ছেদের লক্ষ্যে অঞ্চলভিত্তিক গঠিত ০৯টি কমিটি বিভিন্ন ধরনের ছেট বড় ৯০৯টি অবৈধ স্থাপনা চিহ্নিত করে। উক্ত কমিটিসমূহ পাইপলাইন পথসত্ত্বের ওপর নির্মিত অবৈধ স্থাপনাসমূহ অপসারণ/উচ্ছেদের লক্ষ্যে ভিন্ন ভিন্ন সময়ে অভিযান পরিচালনা করে জুন ২০২৪ পর্যন্ত সর্বমোট ২৬৬টি অবৈধ স্থাপনা অপসারণ/উচ্ছেদ করেছে। অবশিষ্ট ৬৪৩টি অবৈধ স্থাপনা অপসারণের প্রচেষ্টা চলমান রয়েছে। এ সংক্রান্ত প্রতিবেদন প্রতি মাসে পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হচ্ছে।

৯.৮। সোলার সিস্টেম

বৈশ্বিক অর্থনৈতিক অবস্থার প্রেক্ষাপটে সরকারি ব্যয়ে কৃত্তসাধন এবং বিদ্যুৎ ও জ্বালানির সাধ্যায়ী ব্যবহার নিশ্চিতকালে অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগের নির্দেশনার পরিপ্রেক্ষিতে জিটিসিএল-এর বিদ্যুৎ খাতে বরাদ্দকৃত বাজেটের ২৫% সাধ্যায়ে নিমিত্ত নবায়নযোগ্য জ্বালানি হিসেবে সৌর বিদ্যুৎ উৎপাদনের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয় ভবনের Rooftop-এ ২৬.২ কিলোওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন On Grid Solar System স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়াও ১১টি স্থাপনায় বিভিন্ন ক্ষমতার সর্বমোট ৯৭.৩ কিলোওয়াট (On grid ২৪ কিলোওয়াট, Off grid ৫৪ কিলোওয়াট ও Hybrid ১৯.৩ কিলোওয়াট) Solar System স্থাপন করা হয়েছে।

উল্লেখ্য, “জাতীয় সৌর বিদ্যুৎ” কার্যক্রমের অংশ হিসেবে প্রত্যেকটি সরকারি অফিসের বিদ্যুতের চাহিদার একটি অংশ সৌর বিদ্যুৎ হতে Consume করার নির্দেশনা প্রদান করা হয়। সে লক্ষ্যে জিটিসিএল-এর আওতাধীন ১৩ (তেরো) টি স্থাপনায় On Grid Solar স্থাপনের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

১০.০ | কর্পোরেট ট্যাক্স

আয়কর আইন অনুযায়ী নিরাক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে কোম্পানি কর্তৃক আয়কর রিটার্ন দাখিল করা হয়। পরবর্তীতে উক্ত রিটার্নের উপর কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল/আপীলাত ট্রাইব্যুনাল এবং ক্ষেত্র বিশেষে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রিট) দায়ের করা হয়। ২০০৩-২০০৪ করবর্ষ হতে ২০২৩-২০২৪ করবর্ষ পর্যন্ত কর্পোরেট ট্যাক্সের বর্তমান অবস্থা নিম্নরূপ:

করবর্ষ	বর্তমান অবস্থা
২০০৩-২০০৪ হতে	আপীলাত ট্রাইব্যুনালের আদেশের বিপরীতে ইতঃপূর্বে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রিট) মামলা দায়ের করা হয়।
২০১৪-২০১৫	আপীলাত ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।
২০১৫-২০১৬	আপীলাত ট্রাইব্যুনালের আদেশের বিপরীতে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স অ্যাপলিকেশন (রিট) দাখিল।
২০১৬-২০১৭	রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে।
২০১৭-২০১৮	আপীলাত ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।
২০১৮-২০১৯	আপীলাত ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।
২০১৯-২০২০	আপীলাত ট্রাইব্যুনালে বিচারাধীন।
২০২০-২০২১	কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল করা হয়েছে যা শুনানির অপেক্ষায় আছে।
২০২১-২০২২	রিটার্ন এর ওপর শুনানি সম্পন্ন হয়েছে।
২০২২-২০২৩	রিটার্ন এর ওপর শুনানি সম্পন্ন হয়েছে।
২০২৩-২০২৪	রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে।

উল্লেখ্য, ২০০৩-২০০৪ করবর্ষ হতে ২০২০-২০২১ করবর্ষ পর্যন্ত জিটিসিএল-এর নিকট আয়কর কর্তৃপক্ষের দাবিকৃত করের পরিমাণ ৭৫৭.৯৫ কোটি টাকা। উক্ত দাবির বিপরীতে জিটিসিএল হতে অদ্যাবধি ৮৪.৮৭ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।

১১.০ | কোম্পানির আর্থিক অবস্থা

১১.১ | বিনিয়োগ

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জুন ২০২৪ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৮১৭৫.২৯ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৮৪৪৬.৬৭ কোটি টাকা খণ্ড এবং ৯৭২৮.৬২ কোটি টাকা যথাক্রমে শেয়ার মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত, মূলধন সংগঠিত, অবস্থিত মূলাফা, বিলম্বিত আয়কর এবং চলতি দায় হিসেবে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। অপরপক্ষে, মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ১৫১৬১.৫৫ কোটি টাকা ও অন্যান্য বিনিয়োগসহ চলতি সম্পদ ৩০১৩.৭৪ কোটি টাকা।

১১.২ | রাজস্ব আয়

কোম্পানি ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট ২১৫৯.৭৮ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৮.২৪ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ২২১৯.৭৮ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ২১৭৬.৯০ কোটি ঘনমিটার গ্যাস ও ১৬.৪৬ কোটি লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে চার্জ বাবদ ১০৫৬.৫৮ কোটি টাকা আয় করে। ২০২২-২০২৩ অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ০.৭৯% হ্রাস এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ১০.৮২% বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে রাজস্ব আয় বৃদ্ধির পরিমাণ ১১৬৩.১৯ কোটি টাকা যা গত অর্থবছরের তুলনায় ১১০.০৯% বেশি। গ্যাস হাইলিং চার্জ বৃদ্ধির ফলে রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

১১.৩ | পরিচালন ব্যয়

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি ৮৯.৫৭ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ ১৫২.৬৪ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ ৬৫.৮৭ কোটি টাকা, অবচয় খরচ ৫২৯.০৫ কোটি টাকা, সিস্টেম লস/কারিগরি লস ৯৪১.৩৩ কোটি টাকাসহ পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ১৭৭৮.৪৭ কোটি টাকা খরচ হয়েছে যা পূর্ববর্তী বছরের (২০২২-২৩ অর্থবছর) তুলনায় ৫০৬.৮২ কোটি টাকা বেশি। উল্লেখ্য, বেতন-ভাতাদি, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ খাতে ব্যয় বৃদ্ধি এবং পূর্ণ বছরের সিস্টেম লস হিসাবভুক্ত হওয়ায় পরিচালন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

১১.৪। আর্থিক ব্যয়

বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় খণ্ডের বিপরীতে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে সুদ বাবদ ব্যয় হয়েছে ২৮৯.২৯ কোটি টাকা, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ছিল ৩০০.০৭ কোটি টাকা। বিগত বছরের তুলনায় চলতি বছরে সুদ ব্যয় ১০.৭৮ কোটি টাকা ত্রাস পেয়েছে।

১১.৫। লাভ-ক্ষতি

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ১০৭.৮১ কোটি টাকা। ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ ছিল ১০৫৬.৫৬ কোটি টাকা। বর্তমান অর্থবছরে কর পূর্ব নীট ক্ষতির পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা ৯৪৮.৭৫ কোটি টাকা ত্রাস পেয়েছে। গ্যাস হাইলিং চার্জ বৃদ্ধির ফলে রাজস্ব আয় বৃদ্ধি পাওয়ায় নীট ক্ষতির পরিমাণ ত্রাস পেয়েছে।

১১.৬। বৈদেশিক বিনিময় হারের তারতম্য (ERF)

বৈদেশিক খণ্ড পরিশোধের ক্ষেত্রে মার্কিন ডলারের বিপরীতে বাংলাদেশী মুদ্রার বিনিময় হার বৃদ্ধির কারণে জিটিসিএল কর্তৃক ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে Exchange Rate Fluctuation (ERF) বাবদ লাভ-ক্ষতি খাতে ৩০২.৭৬ কোটি টাকা ক্ষতি হিসাবে চার্জ করা হয়েছে, যা পূর্ববর্তী অর্থবছরে ছিল ৫৮১.১০ কোটি টাকা।

১১.৭। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৬৮৬.০৪ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ছিল ৫৩৩.৫৪ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারি বিভাজন নিম্নরূপ:

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
খণ্ডের আসল (সরকারি ও বৈদেশিক খণ্ড)	৮৩৬.২৯	৯৮.৫৩
খণ্ডের সুদ (সরকারি ও বৈদেশিক খণ্ড)	-	১২.৫১
লাভ্যাংশ	-	২৪৪.০০
সিডি-ভ্যাট ও আবগারী শুল্ক	১৭৫.৯৬	১৪৭.৯০
কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত করা)	৭৩.৭৯	৩০.৬০
মোটঃ	৬৮৬.০৪	৫৩৩.৫৪

অপরদিকে, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে আন্তঃকোম্পানি খণ্ডের আসল ও সুদ বাবদ ৩৩৩.৮৬ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে।



হাতিকুমরুল এলাকায় ৩০" ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রতিস্থাপন কার্যক্রম

১১.৮। জিটিসিএল-এর প্রাপ্য (Accounts Receivable)

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ১৬৪১.৪৪ কোটি টাকা, যা ৮.৭১ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ১০২৬.৪৩ কোটি টাকা, যা ১১.৫৫ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। সংস্থা ও কোম্পানি ভিত্তিক ২০২৩-২০২৪ ও ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপ :

(কোটি টাকা)

কোম্পানির নাম	২০২৩-২০২৪		২০২২-২০২৩	
	৩০ জুন ২০২৪ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতৃপ্তি মাস	৩০ জুন ২০২৩ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতৃপ্তি মাস
(ক) গ্যাস :				
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি পিএলসি	৬৪৬.২৩	৫.৫৪	৮৬৩.৩৩	৮.৩২
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৩০১.০৮	১৩.৭০	১৩৩.৮৭	১৪.৮২
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড	৬৩.৮০	৬.০৮	২১.৩৬	৩.৮৪
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	১১৯.২১	১০.৪৬	৩৬.৪১	৬.৫৬
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	১৪৪.৯৮	৬.৩৪	৪১.১৯	৩.৬৭
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	১৮.২২	৫.০৯	৬.৮১	৫.২৩
(খ) কনডেনসেট :				
পেট্রোবাংলা	*৩৪২.১৮	২২৯.৬৫	* ৩২০.০০	২২৬.২৮
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	৫.৬৪	৩৩.১৮	৩.৪৬	২০.০৬
রূপান্তরিত প্রাক্তিক গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	০.৫০	২.৯৪	-	-
মোট	১,৬৪১.৪৮	৮.৭০	১,০২৬.৪৩	১১.৫৫

* পেট্রোবাংলার নিকট বকেয়া রাজস্ব ৩৪২.১৮ কোটি টাকার মধ্যে Support for shortfall খাতে ১৯২.৮৩ (একশত বিরামকালীন কোটি তিরাশি লক্ষ) কোটি টাকা পাওনা রয়েছে।

১১.৯। জিটিসিএল প্রদেয় হিসাব (Accounts Payable)

(কোটি টাকা)

কোম্পানির নাম	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
পেট্রোবাংলা	১২৭৬.৭৭	৫৩৮.৫৪
বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন কোম্পানী (বাপেক্স)	৮৯.০৭	১৯.৫৯
বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড	২০২.৫৪	৮০.১৯
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	৩৭.৪৩	১১.১৬
মোট	১৫৬৫.৮১	৬৪৯.৮৮

১১.১০। জিটিসিএল-এর প্রাপ্য হিসাব ও প্রদেয় হিসাবের তুলনামূলক বিবরণী

জিটিসিএল-এর প্রাপ্য			জিটিসিএল প্রদেয়		
বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩	বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২২-২০২৩
সর্বমোট প্রাপ্য হিসাব	১,৬৪১.৪৮	১,০২৬.৪৩	সর্বমোট প্রদেয় হিসাব	১৫৬৫.৮১	৬৪৯.৮৮

১১.১১ | খণ্ড-ইকুইটির অনুপাত

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে খণ্ড-ইকুইটির অনুপাত ৬১:৩৯, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে ছিল ৬৪:৩৬। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর কোম্পানিতে মূলধনীকরণ করা হলে খণ্ডের পরিমাণ বৃদ্ধির সাথে সাথে ইকুইটির পরিমাণ হ্রাস পাবে।

১১.১২ | ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত

কোম্পানির ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজের অনুপাত ০.৪৭, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ০.১২। কোম্পানির Amortization Schedule অনুসারে ডিএসএল পরিশোধের জন্য যে ন্যূনতম Profit/Surplus অর্থ 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 পর Profit/Surplus অনুসারে যথাসময়ে খণ্ড পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত নগদ উদ্ধৃত (Cash Surplus) থাকা আবশ্যিক। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক জুলাই ২০২৩ তারিখ হতে প্রতি ঘন মিটার ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ১.০২ টাকা নির্ধারণ করা হলেও Amortization Schedule অনুসারে বিদ্যমান বকেয়া খণ্ড ও সুদ (ডিএসএল) পরিশোধের জন্য তা যথেষ্ট নয়।

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

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৩.৫৬%, যা ২০২২-২০২৩ অর্থবছরে -১.৭২ % ছিল। কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ অধিক হারে বৃদ্ধির ফলে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) অধিক হারে হ্রাস পাচ্ছে। 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।

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

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ৩৮২.৭০ কোটি টাকা। উল্লেখ্য যে, ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠার পর হতে ৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ দাঁড়ায় ২৩৫৬.৮৩ কোটি টাকা, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলোঁ:

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
মনোহরদী-ধনুয়া এবং এলেঙ্গা-যমুনা সেতুর পূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় পর্যায়)	৪.০৬	-	৪.০৬
বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২.৩০	-	২.৩০
বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২২.৮৮	-	২২.৮৮
গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আঙ্গণজ্ঞ টু বাখরাবাদ গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন প্রকল্প	২৭৬.৮০	-	২৭৬.৮০
কম্প্রেসর স্টেশন প্রকল্প	৩৮.৫৮	-	৩৮.৫৮
হাটিকুমুক্তল-ভেড়ামারা গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০.২৩	-	৩০.২৩
ভেড়ামারা-খুলনা গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	১.৯৩	-	১.৯৩
বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০০.০০	-	৩০০.০০
শ্রীকাঠ্ল-এবি গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	১৩.১২	-	১৩.১২
তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৭১.৩৫	-	৭১.৩৫
তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আস্তংসংযোগ পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৮০.৬০	-	৮০.৬০

(কোটি টাকায়)

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০২৩ পর্যন্ত ক্রমপুঁজিত বিনিয়োগ	২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২৪ পর্যন্ত ক্রমপুঁজিত বিনিয়োগ
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
মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩১৫.১৬	-	৩১৫.১৬
আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৩২.৬৩	-	৩৩২.৬৩
তিতাস-খাটিহাতা-মালিহাতা প্রকল্প	১৯.৭৬	-	১৯.৭৬
মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৯৬.৬১	-	৯৬.৬১
মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চৰ)-ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	২৪.৩১	-	২৪.৩১
চট্টগ্রাম-ফেনৌ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	০.০৮	-	০.০৮
ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৬.৩২	-	৬.৩২
বগুড়া-রংপুর-সেয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৫.৭৪	১.২২	৬.৯৬
বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	১৯১.২৬	-	১৯১.২৬
জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প	৩৭.৬৬	১৪৬.৫২	১৮৪.১৮
যমুনা রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩৭.০১	২৩৪.৯৭	২৭১.৯৮
মোট :	১৯৭৪.১২	৩৮২.৭১	২৩৫৬.৮৩

১১.১৫ | অবচয় তহবিল

জিটিসিএল পরিচালনা পর্যন্তের ২৫-০৭-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৪৭৮তম সভায় কোম্পানির অবচয় তহবিল নীতিমালা অনুমোদিত হয়। ৩০ জুন ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে পুঁজিভুত অবচয় ৫১৪৯.৩৫ কোটি টাকা। বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন-এর সঞ্চালন ট্যারিফ প্রবিধানমালা অনুযায়ী জিটিসিএল-কে যে ট্রান্সমিশন মার্জিন প্রদান করা হয় তাতে ডিভিডেন্ড ও ঝাগের আসল পরিশোধের অর্থ অন্তর্ভুক্ত না থাকায় এবং নিজস্ব অর্থে প্রকল্প বাস্তবায়ন এবং ঝাগের আসল ও ডিভিডেন্ড পরিশোধ করার ফলে তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় অবচয় তহবিলে যে পরিমাণ অর্থ (৫১৪৯.৩৫ 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। উল্লেখ্য যে, বর্তমানে উক্ত তহবিলে স্থিতি রয়েছে ৮.৮৯ লক্ষ টাকা।

১১.১৬। কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে পরিচালন মুনাফার পরিমাণ ৪৮১.৩০ কোটি টাকা এবং এর ভিত্তিতে কোম্পানির নিট গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার দাঁড়ায় (RoR) ৩.৫৬%। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ৪টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আধিক্য অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের স্মারক নম্বর: ২৮.০০.০০০০.০২৬.৩৪.০০৬.১৬.৫২, তারিখ: ১৯-০৭-২০২৩ খ্রি। এর মাধ্যমে 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 ২০২৫-২০২৬ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection) প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০২৫-২০২৬ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও Debt Service Coverage Ratio দাঁড়াবে নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২৩-২০২৪	২০২৪-২০২৫	২০২৫-২০২৬
RoR (%)	৩.৫৬	৩.৬২	২.২৩
Debt Service Coverage Ratio	০.৪৭	০.৪৩	০.৩২

বর্ণিত আর্থিক অভিক্ষেপণ অনুযায়ী দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির RoR ৩.৫৬% এবং Debt Service Coverage Ratio ০.৪৭ হলেও পরিকল্পনা মাফিক প্রকল্পসমূহ ২০২৫-২০২৬ অর্থবছর পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR এবং Debt Service Coverage Ratio ত্রুটি পাবে। জিটিসিএল-এর অনুমোদিত বাজেট ও বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৫-২০২৬ 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)		
	২০২৩-২০২৪	২০২৪-২০২৫	২০২৫-২০২৬
১২%	১.৫০৩৫	১.৪৮২৫	১.৬১৮২
১৫%	১.৬৭৫৫	১.৬৪৮০	১.৮০১৫

১১.১৭। কোম্পানির মুনাফা অর্জনের ধারা অব্যাহত রাখাসহ আর্থিক ভিত্তি সুদৃঢ় করা এবং কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখার জন্য নিম্নবর্ণিত বিষয়গুলোর উপর কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করা প্রয়োজন :

ক) ১২% RoR অর্জন করতে হলে ট্রান্সমিশন চার্জ ২০২৫-২০২৬ অর্থবছরে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.৬১৮২ টাকা এবং ১৫% RoR অর্জন করতে হলে একই অর্থবছরে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.৮০১৫ টাকায় নির্ধারণ করা;

খ) জুলাই ২০০৩ সালে কনডেনসেট পরিবহনের ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতিলিটার ১.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। ২০১৬ সালে পরিচালক পর্যন্ত কর্তৃক কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকার স্থলে ১.৫০ টাকা নির্ধারণ করার বিষয়ে সুপারিশ করা হলেও অদ্যাবধি তা কার্যকর হয়নি। উল্লেখ্য যে, কনডেনসেটের বাজার মূল্য ২০০% এর অধিক বৃদ্ধি পেলেও কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধি করা হয়নি। এ প্রেক্ষাপটে কনডেনসেট পাইপলাইনের নিরাপত্তা ব্যয়সহ পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি পাওয়ায় প্রতি লিটার কনডেনসেটের ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকা হতে ২.৫০ টাকায় বৃদ্ধি করা আবশ্যিক।

গ) বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন-এর গত ১৮ অক্টোবর, ২০১৮ তারিখের আদেশ, সরকারি সিদ্ধান্ত এবং “Bangladesh Natural Gas Access Improvement Project-Loan Fact Finding Mission 11-20 May 2009”-এর Aid Memoire -এ গৃহীত সিদ্ধান্ত, কোম্পানির মেমোরেন্ডাম এ্যান্ড আর্টিকেল অব এসোসিয়েশন এবং জিটিসিএল-এর ৩০তম বার্ষিক সাধারণ সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী নিম্নোক্ত ৫টি পাইপলাইন (জেজিটিডিএসএল-এর ২টি এবং টিজিটিপিএলসি-এর ৩টি) জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরের ব্যবস্থা গ্রহণ করা আবশ্যিক:

- ৮" ব্যাস x ০.৫ কি.মি. হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড-শাহাজীবাজার, টিবিএস গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন;
- ২০" ব্যাস x ১০.০ কি.মি. বিবিয়ানা-নবিগঞ্জ গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন;
- ১২" ব্যাস x ৫৭.৭৫ কি.মি. হবিগঞ্জ-আঙগুঞ্জ গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন;
- ১৪" ব্যাস x ৫০.৪৬ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ড (ঘাটুরা) হতে ভাল্ব স্টেশন-৩ হয়ে নরসিংহদী গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন এবং
- ১৬" ব্যাস x ৪৬.৩১ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ড (ঘাটুরা)-নরসিংহদী গ্যাস সংগ্রহলন পাইপলাইন।

বর্ণিত পাইপলাইনসমূহ জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তর করা হলে জাতীয় গ্রিডের সক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে এবং গ্রিড পরিচালনা করা সহজতর হবে। পাশাপাশি জিটিসিএল-এর রাজস্ব আয়সহ RoR বৃদ্ধি পাবে।

১১.১৮ | জিটিসিএল-এর বিভিন্ন চ্যালেঞ্জ ও উত্তরণ এবং আর্থিক সক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য নিম্নোক্ত ব্যবস্থা গ্রহণ করা আবশ্যক:

ক্রমিক নং	চ্যালেঞ্জ	উত্তরণের উপায়
১.	গ্যাসের পরিমাপের কারিগরি পার্থক্য: ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে কারিগরি পার্থক্য : ২.০৩%	<p>কারিগরি পার্থক্য হ্রাসকরণের নিমিত্ত মিটারিং সিটেমের আপগ্রেডেশন-এর লক্ষ্যে ১৭টি অফ-ট্রান্সিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প বাস্তবায়ন কাজ চলমান রয়েছে। এছাড়া, ইনটেক ও অফটেকের কারিগরি পার্থক্য হ্রাসকরণের নিম্নোক্ত পদক্ষেপ গ্রহণ করা প্রয়োজন:</p> <ul style="list-style-type: none"> (ক) শেভরন বাংলাদেশ লিঃ কর্তৃক পরিচালিত বিবিয়ানা গ্যাসক্ষেত্র হতে জেজিটিডিএসএল-এর বাস্ক ওহকসমূহ এবং আউশকান্দি ডিআরএস-কে সরাসরি সরবরাহকৃত গ্যাস গ্যাসফিল্ট প্রাতে Dedicated মিটারিংয়ের মাধ্যমে সরবরাহ করা; (খ) শেভরন বাংলাদেশ কর্তৃক পরিচালিত জালালাবাদ গ্যাস ফিল্ট হতে উত্ত কোম্পানির আওতাধীন দেবপুর স্টেশনে ফ্লো-কম্পিউটার যুক্ত একক মিটারিংয়ের মাধ্যমে গ্যাস গ্রহণের ব্যবস্থা করা; (গ) তিতাস গ্যাস ফিল্ট লোকেশন-সি হতে জিটিসিএল পাইপলাইনে সরবরাহকৃত গ্যাস প্রকৃত মিটারিংয়ের মাধ্যমে হিসাবকরণ; (ঘ) বিজিএফসিএল কর্তৃক পরিচালিত গ্যাস ফিল্টসমূহে (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 ফেঞ্চুগঞ্জে একটি মিটারিং স্টেশন স্থাপন; (চ) পিজিসিএল-এর আওতাধীন NWPGCL সিরাজগঞ্জস্থ বিদ্যুৎকেন্দ্রে বিদ্যমান মূলিবাড়ী মিটারিং স্টেশন হতে গ্যাস পরিমাপপূর্বক সরবরাহের লক্ষ্যে মূলিবাড়ি অফটেক হতে সয়দাবাদ ভাল্ব স্টেশন পর্যন্ত ৫ (পাঁচ) কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ অথবা সয়দাবাদে জিটিসিএল-এর মালামাল ব্যবহার করে মিটারিং স্টেশন নির্মাণ করা; (ছ) হরিপুরে আভার গ্রাউন্ড ইন্টারলিংক পাইপলাইনসমূহ স্থায়ীভাবে অপসারণ করা; এবং (জ) মিটারিং ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ/ স্বচ্ছতা আনায়ন করা।
২.	চলমান প্রকল্পের অর্থায়ন: বর্তমানে ২টি পাইপলাইন প্রকল্প (বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর প্রকল্প) ও (অফ-ট্রান্সমিশন মিটারিং প্রকল্প) চলমান রয়েছে।	বিভিন্ন কোম্পানির সাথে চুক্তিবদ্ধ খাগের অর্থ যথাসময়ে প্রাপ্তি নিশ্চিত করা।
৩.	ভবিষ্যৎ প্রকল্পের অর্থায়ন	জিটিসিএল-এর তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় প্রকল্পসমূহ যথাসময়ে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে অর্থায়ন নিশ্চিত করা ও শতভাগ ইকুইটির মাধ্যমে প্রকল্প বাস্তবায়ন করা এবং বিদ্যমান জিওবি খণকে ইকুইটিতে রূপান্তর করা।
৪.	সম্বলন পাইপলাইন হস্তান্তর	পেট্রোবাংলা পর্যায়ে সকল উচ্চচাপ সম্পর্ক সম্বলন পাইপলাইন জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ।

ক্রমিক নং	চ্যালেঞ্জ	উত্তরণের উপায়
৫.	সঞ্চালন পাইপলাইনের সক্ষমতা অনুযায়ী ব্যবহার: কোম্পানির ১২ ইঞ্চি থেকে ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের মোট ২১৬৭.৬০ কি.মি. পাইপলাইন রয়েছে যার সক্ষমতা প্রায় ৫০০০ এমএমএসসিএফডি। কিন্তু ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে দৈনিক গড় ২০৮৯ এমএমএসসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে।	দেশীয় উৎপাদন বৃদ্ধি ও এলএনজি আমদানি সম্প্রয় করে জিটিসিএল-এর গ্রান্টের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালন পরিমাণ বৃদ্ধি করা অথবা বিদ্যুৎ সেক্টরের ন্যায় ক্যাপাসিটি চার্জ প্রবর্তন করা।
৬.	পাওনা আদায়: পেট্রোবাংলাসহ বিভিন্ন কোম্পানির নিকট ক্রমপুঁজিত পাওনার পরিমাণ জুন, ২০২৪ পর্যন্ত ১৬৪১.৮৮ 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, ২০২৪ পর্যন্ত DSL বাবদ অপরিশোধিত অর্থের পরিমাণ ১২০১.১৭ কোটি টাকা।	জিটিসিএল-এ তারল্য সংকট বিদ্যমান থাকায় পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য কোম্পানিসমূহ কর্তৃক জিটিসিএল-এর পাওনা পরিশোধ এবং জিটিসিএল-এর জিওবি ও বৈদেশিক খণ্ডকে ইক্যুইটিতে রূপান্তর করা।
৮.	সিস্টেম লস/কারিগরি পার্থক্য: কারিগরি পার্থক্য/সিস্টেম লস বাবদ জিটিসিএল-এর নিকট জুন, ২০২৪ পর্যন্ত বিভিন্ন কোম্পানির বকেয়া পাওনার পরিমাণ ১৫৬৫.৮১ কোটি টাকা।	জিটিসিএল-এর নিকট ১.৫-২% সিস্টেম/কারিগরি পার্থক্য বাবদ প্রাপ্য অর্থ পেট্রোবাংলা ও অন্যান্য উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠানের দেনা-পাওনার সাথে সম্প্রয় করা।
৯.	Exchange Rate Fluctuation: Foreign Currency Loan- এর আসল ও সুদ পরিশোধের ক্ষেত্রে Foreign Currency এর বিনিময় হার বৃদ্ধিজনিত কারণে অতিরিক্ত অর্থ ERF Loss হিসেবে অন্তর্ভুক্ত করতে হয়। জুন, ২০২৪ পর্যন্ত ERF Loss এর পরিমাণ ৩০২.৭৬ কোটি টাকা।	Foreign Currency Loan- এর আসল ও সুদ পরিশোধের ক্ষেত্রে Foreign Currency এর বিনিময় হার বৃদ্ধিজনিত কারণে ERF Loss বাবদ অতিরিক্ত অর্থ সরকার কর্তৃক মওকুফ করা।
১০.	গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনে ছাইলিং চার্জ: ০১ জুলাই ২০২৩ হতে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.৪৭৭৮ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ১.০২ টাকা কার্যকর করা হয় এবং ২০০৩ সাল হতে প্রতি লিটার কনডেনসেট পরিবহনে ১.০০ টাকা 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 টাকা হতে ২.৫০ টাকায় বৃদ্ধি করা।

১২.০ | নিরীক্ষা কার্যক্রম

১২.১ | অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা

ক) সাধারণতঃ হিসাব ডিভিশন কর্তৃক বিল প্রক্রিয়ান্তে প্রাক-নিরীক্ষার জন্য কোম্পানি অডিট ডিপার্মেন্টে প্রেরণ করা হলে তার উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এ প্রক্রিয়ার ধারাবাহিকতায় ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানির বিলসমূহ যথানিয়মে নিরীক্ষান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। নিরীক্ষাকালে উদ্ঘাটিত ভুল-ক্রটি সংশোধনক্রমে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে। তবে, কোন প্রকার জালিয়াতি বা প্রতারণার প্রমাণ পাওয়া যায়নি;

খ) ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরে কোম্পানির চাকুরী পরিসমাপ্তিতে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের ছুটি নগদায়ন, গ্রাচুইটি, সিপিএফ ও কল্যাণ তহবিল সংক্রান্ত দেনা-পাওনাসহ কোম্পানির অন্যান্য সকল দেনা-পাওনার হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনান্তে অডিট ক্লিয়ারেন্স প্রদান করা হয়েছে;

গ) কোম্পানির আওতাধীন যে সকল স্থাপনা/আধিকারিক কার্যালয়/ডিপার্টমেন্ট/ডিভিশনের জন্য জিম্মা তহবিল বরাদ্দ আছে সে সকল দণ্ডের ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের জিম্মা তহবিলের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনান্তে নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রস্তুত করা হয়েছে;

ঘ) ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের জন্য প্রণীত কোম্পানির সরকারি, আন্তঃকোম্পানি ও বৈদেশিক খণ্ড ও তার সুদ, বিনিয়ম হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি প্রভৃতি হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে;

ঙ) ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে কোম্পানির ক্যাশ কাউন্টারে রক্ষিত নগদ অর্থের ওপর নিরীক্ষা করা হয়েছে এবং নিরীক্ষান্তে কোন অসামঞ্জস্যতা পরিলক্ষিত হয়নি;

চ) কোম্পানি ও প্রকল্পের ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখ পর্যন্ত সকল সম্পদ/পরিসম্পদ, মজুদ মালামাল ও ফিজিক্যাল ইনভেন্টরি কমিটির মাধ্যমে সরেজমিনে বাস্তব গণনা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে; এবং

ছ) ৩০ জুন, ২০২৪ তারিখে সমাপ্ত অর্থ বছরের জন্য প্রস্তুতকৃত কোম্পানির সিপিএফ, গ্রাচুইটি তহবিল ও কল্যাণ তহবিল হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে।

১২.২ | অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

ডিপার্টমেন্ট	আপত্তি উত্থাপনকারী অডিট অধিদণ্ডের	২০২৩-২০২৪					
		অনিষ্পত্তি আপত্তির সংখ্যা (০১-০৭-২০২৩)	দ্বি-পক্ষীয় সভা	ত্রি-পক্ষীয় সভা	উত্থাপিত আপত্তি	আপত্তি নিষ্পত্তি	অনিষ্পত্তি আপত্তির সংখ্যা (৩০-০৬-২০২৪)
কোম্পানি অডিট	বিদ্যুৎ ও জ্বালানি অডিট অধিদণ্ডের	৯১টি (১৪টি রিপোর্টভুক্ত, ৬৫টি SFI ও ১২টি non-SFI)	-	১টি	১৮টি (১০টি SFI ও ৮টি non-SFI)	০৭টি (SFI)	৫,৫৯৬.৮২ লক্ষ টাকা
প্রকল্প অডিট	বৈদেশিক সাহায্যপুষ্ট প্রকল্প অডিট অধিদণ্ডের (ফাগাড)	৩৯টি (৭টি রিপোর্টভুক্ত, ২৪টি SFI ও ০৮টি non-SFI)	-	১টি	২২টি (১২টি SFI ও ১০টি non-SFI)	১৩টি (১০টি SFI ও ০৩টি non-SFI)	৩১,৭৫৩.৯১ লক্ষ টাকা

১৩.০ | বীমা কার্যক্রম

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৪৮টি ইন্সুরেন্স পলিসির বিপরীতে বার্ষিক প্রিমিয়াম বাবদ প্রায় ৭.১৫ কোটি টাকা পরিশোধ করা হয়েছে যা নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	ইন্সুরেন্স পলিসির নাম	বিবরণ	পলিসির সংখ্যা
১।	All Risk Insurance Policy	এলেঙ্গা-বাঘাবাড়ি গ্যাস সঁওগালন 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	আঞ্চলিক গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন এবং এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন	২টি
৩।	Fire, Earthquake, Flood & Cyclone	বিভিন্ন গ্যাস সঁওগালন পাইপলাইনের আওতায় নির্মিত প্ল্যাট, মেশিনারিজ, বিস্তি/স্থাপনা প্রভৃতি	১৮টি
৪।	Third party/Public Liability	বিভিন্ন গ্যাস সঁওগালন পাইপলাইন	২৩টি
সর্বমোট			৪৪টি

১৪.০ | কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা

(ক) কোম্পানির পক্ষে/বিপক্ষে নিম্ন আদালতে ১৬ (ঘোল) টি এবং উচ্চ আদালতে ২১ (একুশ) টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উক্ত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবীদেরকে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা প্রদান করা হচ্ছে এবং 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 ০১টি এবং জিটিসিএল কর্তৃক Liquidated Damage (LD) কর্তৃন সংক্রান্ত বিষয়ে ০১টিসহ মোট ০২ (দুই) টি Arbitral Tribunal গঠিত হয়েছে, যার কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং উক্ত Arbitral Tribunal সমূহের কার্যক্রম কোম্পানির ল' সেল এবং সংশ্লিষ্ট ডিভিশন/প্রকল্পের মাধ্যমে নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে।

১৫.০ | প্রশাসনিক কার্যক্রম

পেট্রোবাংলা পরিচালক পর্যায়ের ১৮-১২-২০২৩ খ্রি. তারিখে অনুষ্ঠিত ৫৮১তম সভায় জিটিসিএল-এর ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো চূড়ান্তভাবে অনুমোদিত হয়। পরবর্তীতে জিটিসিএল পরিচালক পর্যায়ের ২৮-০৫-২০২৪ খ্রি. তারিখ অনুষ্ঠিত ৪৯১তম সভায় পেট্রোবাংলা বোর্ড কর্তৃক অনুমোদিত জিটিসিএল-এর ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো কোম্পানিতে বাস্তবায়ন/প্রবর্তন-এর অনুমোদন প্রদান করা হয়। উক্ত বোর্ড সভায় গৃহীত সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২৩-০৬-২০২৪ খ্রি. তারিখ হতে ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামো কোম্পানিতে কার্যকর করা হয়েছে। কোম্পানির অনুমোদিত ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামোয় ১৫টি ডিভিশন, ৫২টি ডিপার্টমেন্ট-এ 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, ৬ষ্ঠ সাংগঠনিক কাঠামোতে নিয়মিত ৩০৩ জন কর্মচারী ও চুক্তিভিত্তিক ৫৭ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ৩৬০ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ১০২ জন নিয়মিত ও ০৪ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারীসহ সর্বমোট ১০৬ জন কর্মচারী কর্মরত রয়েছেন।



প্রধান কার্যালয়ের সেমিনার রুমে 'তথ্য অধিকার আইন ও বিধিমালা' বিষয়ক সেমিনার

১৬.০ | নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

১৬.১ | কর্মকর্তা পর্যায়ে ৯ম ও ১০ম গ্রেডে মোট ৬৮টি নিয়োগযোগ্য শূন্য পদে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে কেন্দ্রীয়ভাবে জনবল নিয়োগের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। অপরদিকে, জিটিসিএল কর্তৃক নিয়োগের মাধ্যমে কর্মচারী পর্যায়ে বিভিন্ন পদে মোট ১৮ জনকে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

১৬.২ | মানব সম্পদ উন্নয়ন

২০২৩-২০২৪ 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 কোম্পানির নিজস্ব ভেন্যুতে স্থানীয় প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। ১৪২ টি স্থানীয় প্রশিক্ষণ, সেমিনার ও ওয়ার্কশপের মাধ্যমে মোট ৫৯৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া, ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ০৮ টি বৈদেশিক Workshop/Inspections এ ০৮ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন।

১৭.০ | নিরাপত্তা কার্যক্রম

১৭.১ | কোম্পানির সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের প্রধান ফটকে প্রবেশের ক্ষেত্রে মেটাল ডিটেক্টর ও ভেহিকল মিরর দ্বারা তল্লাশীর ব্যবস্থা রয়েছে এবং নিরাপত্তা জোরদারের ক্ষেত্রে সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় দর্শনার্থী প্রবেশের সময় দর্শনার্থীর বিবরণ যেমন- নাম, স্থায়ী ও বর্তমান ঠিকানা, আগমনের তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময় ইত্যাদি রেজিস্টারে লিপিবদ্ধ করা হয়। এছাড়া, জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের মূল প্রবেশদ্বারে আর্চওয়ে গেইট রয়েছে।

১৭.২ | কেপিআইভুক্ত স্থাপনাসহ কোম্পানির অন্যান্য গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা ও পাইপলাইনসমূহের নিরাপত্তায় মোট ২২৪ জন আনসার সদস্য (সশস্ত্র ২০৫ জন এবং নিরন্ত্র ১৯ জন) এবং মোট ১০৫৮ জন আউটসোর্সিং নিরাপত্তা জনবল নিয়োজিত রয়েছে। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ও সংশ্লিষ্ট আঞ্চলিক কার্যালয় হতে জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিং ডিভাইস সরবরাহকারীর অনলাইন ওয়েবে পোর্টাল সার্ভিস ব্যবহার করে প্যাট্রোলম্যানরা যথাযথভাবে দায়িত্ব পালন করছে কি-না তা মনিটরিং করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে বাখরাবাদ-ডেমরা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিংয়ের আওতায় আনা হচ্ছে এবং পর্যায়ক্রমে কোম্পানির সকল পাইপলাইন জিপিএস ট্র্যাকিং/এসেট ট্র্যাকিংয়ের আওতায় আনা হবে। এছাড়া, সার্বিক নিরাপত্তা ব্যবস্থা সার্বক্ষণিক মনিটরিংয়ের জন্য কোম্পানিতে ৭৮টি সিসিটিভি ও ৩৭০টি আইপি ক্যামেরাসহ সর্বমোট ৪৪৮টি ক্যামেরা রয়েছে।



বার্ষিক মিলাদ ও দোয়া মাহফিল-২০২৪

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

(ক) গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আঙগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়িয়া	: ১(ক) শ্রেণির কেপিআই;
(খ) মুচাই ভাল্ব স্টেশন, হবিগঞ্জ	: ১(ক) শ্রেণির কেপিআই;
(গ) চট্টগ্রাম সিজিএস, চট্টগ্রাম	: ১(খ) শ্রেণির কেপিআই;
(ঘ) আইসিএস, ফেনী	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই;
(ঙ) বাঘাবাড়ী সিজিএস, সিরাজগঞ্জ	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই;
(চ) আনোয়ারা সিজিএস, চট্টগ্রাম	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই;
(ছ) সিটিএমএস মহেশখালী, কক্সবাজার	: ১(গ) শ্রেণির কেপিআই।
(জ) গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন, গ্যাস মেনিফোল্ড এন্ড মিটারিং স্টেশন,	
ক্ষাড়া কন্ট্রোল সেন্টার, এলেঙ্গা, টাঙ্গাইল	: ১(খ) শ্রেণির কেপিআই;

১৭.৮। কোম্পানির কেপিআই, পাইপলাইনসমূহ এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা তদারকির জন্য 'বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি' কর্তৃক প্রতি তিন মাস অন্তর এবং 'স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি' কর্তৃক প্রতিমাসে ন্যূনতম একবার নিরাপত্তা কার্যক্রম সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। কোম্পানির কেপিআইসমূহে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীদের নির্দিষ্ট সময় অন্তর স্পেশাল ব্রাঞ্চ, বাংলাদেশ পুলিশ কর্তৃক ভেটিং করা হয়। এছাড়া, জিটিসিএল-এর কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহে কর্মরত মোট ০৯জন কর্মকর্তাকে জাতীয় নিরাপত্তা গোয়েন্দা প্রশিক্ষণ ইনসিটিউট কর্তৃক নিরাপত্তা সংক্রান্ত '৬১তম সিনিয়র সিকিউরিটি কোর্স-২০২৩' শীর্ষক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে।

১৮.০। কল্যাণমূলক কার্যক্রম

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, পারম্পরিক সমরোতা, সহমর্মিতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে বরাবরের মত এবারেও কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনমূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপ :

১৮.১। শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদেরকে স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), স্নাতকোভর, ইঞ্জিনিয়ারিং, মেডিক্যাল, উচ্চ মাধ্যমিক (সম্মান) ও মাধ্যমিক (সম্মান) পর্যায়ে কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতি ও উৎসাহ প্রদানের জন্য কোম্পানির অনুমোদিত শিক্ষাবৃত্তি নীতিমালার আওতায় ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৩১ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীর সন্তানকে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

১৮.২। ঋণ প্রদান কার্যক্রম

কোম্পানির অনুমোদিত নীতিমালার আওতায় কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ১০২ জন, মোটর সাইকেল ক্রয় খাতে ২০ জন এবং কম্পিউটার ক্রয় খাতে ০৪ জনসহ মোট ১২৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

১৮.৩। বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন এবং ক্রীড়া, বিনোদন, বার্ষিক মিলাদ অনুষ্ঠান

কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা: ১৬ ডিসেম্বর মহান বিজয় দিবস-২০২৩, ২১ ফেব্রুয়ারি আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস-২০২৪ ও মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস-২০২৪ যথাযোগ্য মর্যাদা ও ভাবগান্তীর্য এবং উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে পালন করা হয়। এতদ্যুতীত, কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বার্ষিক বনভোজন ও ক্রীড়া প্রতিযোগিতার আয়োজন করা হয়। এছাড়া, কোম্পানি কর্তৃক বার্ষিক মিলাদ এবং অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন ও কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে।



বাংলাদেশ অর্ডন্যাপ ফ্যাট্টেরী (বিওএফ) গলফ ক্লাব, গাজীপুর এ অনুষ্ঠিত বার্ষিক বনভোজন

সম্মানিত 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, জ্বালানি 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, বিস্ফোরক পরিদপ্তরসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তর এবং বিভিন্ন জেলা প্রশাসন ও পুলিশ প্রশাসনকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। এছাড়া, উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা এডিবি, এআইআইবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, পেট্রোবাংলা ও এর অধীন কোম্পানিসমূহ 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 কাঞ্চিত অগ্রযাত্রায় কোম্পানি উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি আশা করি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে দৈর্ঘ্যধারণ করে এ প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদের সবার প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা উত্তোলন করছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় আপনাদের সক্রিয় সমর্থন ও সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আমি আশা করি। গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহু রাবুল আলামিন আমাদের সহায় হোন।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,



(ড. মোঃ হাফিজুর রহমান তৃঞ্জ)

সাবেক সচিব

ও

চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালক পর্ষদ।

Directors' Report On the Company's overall activities during FY 2023-2024 placed in the 31st Annual General Meeting of Gas Transmission Company Limited

Bishmillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,

Assalamu-Alaikum.

In the 31st 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. Notable that the Annual General Meeting of the Company to be held within December in each calendar year as per Companies Acts and since one writ petition was in the Honorable High Court for disposal complicating the finalization of the Annual Accounts of the FY 2023-2024 of the Company for which the said meeting could not be held in due time. Subsequently, GTCL obtained permission of the Honorable High Court to hold the said Annual General Meeting by December 2025. Meanwhile the said writ petition was disposed of by the Honorable High Court, the Company has arranged the Annual General Meeting of the FY 2023-2024. 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 2023-2024 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** By operating High Pressure Gas Transmission Pipelines and through designated delivery points of GTCL, has delivered gas during FY 2023-2024 to Titas Gas Transmission and Distribution PLC (TGTDPCL), Bakhraabab 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) franchise areas and Chevron Bangladesh Ltd. for Muchai Compressor Station with 1,351.16, 243.39, 286.13, 139.50, 116.73, 15.58, & 7.29 Crore Cubic Meters gas respectively totaling to 2159.78 Crore Cubic Meters (that includes 700.60 Crore Cubic Meters RLNG), which is 0.79% less 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. 18.24 Crore Liter condensate, which is 10.82% higher than the previous year.
- 1.2** Master Control Center (MCC) at GTCL Head Office and Auxiliary Control Center (ACC) established at Ashuganj through SCADA System, continuously monitored & collected gas flow metering data from FSU and from different gas fields through GTCL controlled pipeline. Operating SCADA System the gas flow through GTCL operated high pressure pipeline, assistance are provided for load balancing to different distribution companies according to their requirements. Besides, the maintenances are in progress of the Telecom System, Instrumentation System, Flow-Computer, Networking System and Server & Workstations etc. The Compressor Station installed in Ashuganj, very important component of the National Gas Grid, is being used to supply gas to the distribution companies as per their demand.

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

During FY 2023-2024 total 700.60 Crore Cubic Meter gas (RLNG) i.e. average daily 678.00 mmscf/d from two FSRU installed at deep sea in Moheshkhali, Cox's Bazar by Excelerate Energy Bangladesh Limited, an American company, and Summit Corporation Limited, private organization have been transported through National Gas Grid.

3.0 Innovative Activities

With the aim of simplifying the Office Management e-governance and Digital Monitoring Schedule Management System for Managing Director under innovative work-program have been implemented. On implementation of Digital Monitoring Schedule Management System (<https://meeting.gtcl.gov.bd/>) now the Managing Director can easily know the meeting schedule on login to the said platform from anywhere.

4.0 Information Technology Activities

4.1 The ICT Division of the Company provides all supports on hardware, software & networking so that the GTCL officials/staffs can perform their all-daily works smoothly. Besides, all online & hybrid meeting and training & workshop are conducted in through the ICT Division.



Metering Station repairing work at Anowara CGS

4.2 Enterprise Resource Planning (ERP) Systems are in use in the Company for smoothly performing the Company's official works and to achieve paperless scenario. By six modules of ERP System, payment of all bills, getting financial & administrative approval, budget clearance, storing of personal information & management of all officials & staffs, all kinds of leave application and approval, payment of salary & allowances, material & inventory management etc. are being performed and the maintenance of the ERP System are in progress. Graphical representation of daily gas production & marketing is regularly exhibited by BI Dashboard (Business Intelligent Dashboard). The back-up of ERP System i.e. Disaster Recovery (DR) has been uploaded to Cloud System by Bangladesh Data Center Company Limited (BDCCL) by using the services of the Infrastructure as a Service (IAS). At present, all officials of GTCL are using uninterrupted ERP/EAM System by Cloud System of BDCCL through Internet.

4.3 Implemented the GPS Tracking/Asset Tracking for surveillance & supervision of the Patrolman engaged for inspection the Route/ROW of the gas transmission pipeline of GTCL to ensure safety & security of the pipeline. Safety & security of the Anwara-Fouzderhat and Bakhrabad-Demra gas transmission pipeline are now monitoring under GPS Tracking System the work of the engaged Patrolmen. Besides, the Mapping of ROW have just been completed to bring under the GPS Tracking/Asset Tracking System the Rashidpur-Ashuganj, North-South and Ashuganj-Demra gas transmission pipelines.

4.4 Completed all works necessary to bring under constant safety & security surveillance & supervision of 3 (three) KPI installations (Ashuganj, Muchai & Feni) in the Eastern Zone. At the same time, works are completed for bringing under IP Camera System Kutumbapur TBS, Salimpur Regulating Station and Mirsharai TBS under Chattogram Regional Office.

4.5 Regularly updates the Security System to protect the GTCL Website and Main Server. All information, timely & immediately, also update the monitoring of GTCL official Website (<https://gtcl.gov.bd>) included in the National Portal. Besides, all official communications are being performed using Zimbra e-mail of the Government.

4.6 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 manpower, GTCL has completed the GIS Mapping of GTCL newly implemented project 30 inch 150 km long Bogra-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline.

5.0 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, 22 off-take points are of GTCL controlled and remaining 41 off-take points are under the control of the distribution companies. During FY 2023-2024, 76.6% total gas produced and imported was transported through GTCL pipeline. Remaining gas are being taken directly by the distribution companies from the gas fields through their own transmission pipelines. The average technical loss was 2.03% between gas intake & offtake during FY 2023-2024. For transparency, the gas meters installed at all intake points and off-take points are regularly calibrated jointly in every month.

6.0 Progress of Projects under Implementation

6.1 Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project (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 construction of industries including supply of gas to commercial & other consumers, the construction of 30 inch 150 km 1000 psig and associated installations have been completed.

Implementation Period : October 2018 to June 2025

Source of Finance : GoB and GTCL

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk.1,372.41 Crore.

[GoB: Tk. 1,356.22 Crore and GTCL: Tk. 16.19 Crore.

Progress Achieved

ECNEC approved on 31-10-2023 the 1st Revised DPP (RDPP) and on 6-12-2023 the administrative order was issued by the Energy & Mineral Resources Division. The pipeline was commissioned with gas on 9-9-2023 on completion of construction of 150 km pipeline including crossings 6 River & 2 Khal by HDD method under the Project. Completed the Installation of CP Systems on constructed 150 km pipeline of the Project. The engaged foreign contractor completed the Soil Tests and Civil Designs for installation of 100 MMSCFD capacity one City Gate Station (CGS) in Saidpur, 50 MMSCFD capacity one Town Boarder Station (TBS) in Rangpur and 20 MMSCFD capacity one TBS at Pirganj. At the site, Civil Construction works are in progress. From the beginning, the Project achieved cumulative physical progress is 88% and financial progress is 84.38%.

6.2 Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Project (1st Revised)

Project Objective : In order to meet the country's existing power shortage, gas supply to Meghnaghat Power Hub and installed & to be installed Power Stations in Haripur, Siddhirganj & Araihajar areas Economic Zone, Industrial units, Commercial consumers & other consumers and creation of 42"x50 km Transmission Pipeline.

Implementation Period : July 2021 to June 2026

Source of Finance : GoB and own funding of GTCL

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

Progress Achieved:

Muradnagar, Homna & Titas Upazilas under Cumilla District, Gazaria Upazila under Munshiganj District and Bandar & Sonargaon Upazilas under Narayangonj District, Eight LA/RC cases have been paid as per Estimate of the respective District. Besides, under the Project procurements have been completed for Goods & Materials in 6 Packages. Completed the Construction of 42 inch Diameter 31.2 km Pipeline. Under the Contract out of 3 lots for 9 River Crossings by HDD on EPC basis, 4 River Crossings have been completed and Drilling of 2 River Crossings are in ongoing, and preparatory activities for drilling the other 3 rivers are in progress. Completed the Evaluation of Bids received for Installation of Metering Stations under EPC. From the beginning, the achieved physical cumulative progress is 65% and financial progress is 60.51%.

6.3 Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification Project

Project Objective : Proper use of natural gas and to ensure transparency & accountabilities in gas transmission & distribution managements, gas supplied from GTCL grid to different distribution companies must be accurately measured and maintain standard quality.

Implementation Period : July 2021 to June 2026

Source of Finance : Own resource of GTCL

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk. 938.53 Crore.

Progress Achieved:

At field level 75% physical works are completed for stations under Lot-A (Ashulia & Demra CGSs, installation of Metering Station Gararan and Modification of Aminbazar & Monohordi Stations) of the Project. Finalized the Design & Drawings for stations under Lot-C (Installation of Gouripur & Laksham RMSs and Installation of Metering Stations at Bakhrabad & Bijra) and finalized the Design-Drawings for stations under Lot-D (Nijkunjara & Mithachara RMSs and Fouzderhat CGS). On the other hand, under Lot-B (Installation of RMS at Muchai and Modifications of Habiganj & Khatihata Stations) and NOA has been issued under Lot-E (Installation of RMSs at Bogura & Ishwardi). Besides, completed 6 Hot Tapping under Lot-F. Under Work-1 the Soil & Sub-Soil Investigations of 14 Stations, under Work-2 the land development works of 3 stations and under Work-3 construction of Retaining Wall at Gouripur are completed. Completed total 5.04 Acres Land Acquisition works in Cumilla, Gazipur & Feni Districts. From the beginning, the achieved cumulative physical progress is 44% and financial progress is 26.49%.



Installation of Demra CGS Plant under 'Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification Project' of GTCL

6.4 Jamuna Railway Bridge Gas Transmission Pipeline Project (2nd Revised)

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 pipeline from East Valve Station at Ibrahimabad under Tangail District and along the newly constructed Railway Bridge up to Saidabad West Valve Station at Saidabad under Sirajganj District.

Implementation Period : July 2021 to June 2025

Source of Finance : GTCL own finance

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk.445.85 Crore



Installation of expansion loop for the gas transmission pipeline at Jamuna Railway Bridge

Progress Achieved:

Under the Project, to construct 10 km pipeline (5.5 km on the Railway Bridge & 4.5 km on each side of the Bridge) including installation of CP System and other facilities on EPC basis, a Contract was signed on 24-1-2023 with international EPC/Turnkey contractor SCEGC INSTALLATION GROUP CO. LTD., China and the Contract was declared effective on 16-4-2023. Construction works at field level commenced on 28-2-2024 and installed pipeline 1.5 km East of Jamuna Bridge & 1.37 km on Bridge Section. During FY 2023-24, the achieved cumulative physical progress is 40% and financial progress is 55.82%.

6.5 Dhanua to Mymensingh Gas Transmission Pipeline Construction (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 Shomvuganj under Mymensingh Division, construction of a 20 inch diameter 60 km length gas transmission pipeline and associated infrastructure.

Implementation Period : July 2022 to June 2026

Source of Finance : GoB and own finance of RPCL

Project Cost (Tk. In Crore) : Total Tk.553.17 Crore [GOB Tk. 418.59 Crore and RPCL from their own resources Tk. 134.57 Crore]

Progress Achieved:

Under the Project, to procure Goods & Materials in 6 Packages out of which contracts have been signed with manufacturers/suppliers for 5 Packages viz. Line Pipe, Coating & Wrapping Material, Induction Bend Miscellaneous Fittings, Pig Traps and Ball, Gate & Plug Valves. L/Cs have been established against all Goods & Materials under Package-5 and Line Pipe and Valves have reached in Chattogram Port. Procurement of Cathodic Protection Materials and engagement of foreign contractor for crossing of 3 Rivers (Khiro, Sutia & Banar) by HDD method on EPC basis, the Financial Proposals of the participated Bidders are now in the progress of the approval of the Board of Directors. Besides, an international open tender has been published on 07-05-2024 for installation of one Orifice Meter Run in Dhanua Station. The prepared Tender Document for construction of 20 inches 60 km pipeline is now under the approval process. From the beginning, the achieved cumulative physical progress is 48% and financial progress is 32.85%.

7.0 Future Development Projects

Subject to the availability of gas in the South-Western region of the country and subject to the importation of LNG, the following future projects have been identified:

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 36 inch x 96 km Barishal-Janjira-Mawa-Aminbazar 30 inch x 124 km	Not yet decided	5510.00	Jul 2026 to June 2030	On completion of the Feasibility Study of Bhola-Barishal for the construction of Gas Transmission Pipeline, the prepared PDPP has been send to Petrobangla and Petrobangla furnished to EMRD on 01-05-2024 for sourcing of Fund.
2.	Construction of Barishal-Khulna Gas Transmission Pipeline	-	Not yet decided	-	July 2026 to June 2030	Term sheet has been singed on 8-11-2023 for construction of Gas Transmission Pipeline by Excelerate Energy on Build, Own, Operate and Transfer (BOOT) basis. At present, the preparation of Gas Transmission Services Agreement (GTSA) and Land Use Agreement (LUA) is in progress.
3.	Construction of Moheshkhali-Matarbari-Bakhrabad 3rd Parallel Gas Transmission Pipeline	-	Not yet decided	-	July 2026 to June 2030	International consultant has been appointed for Feasibility Study. The Consultant has submitted Inception Report on 28-05-2024. For searching Foreign Loan in favour of the Project, prepared PDPP has been sent to the ERD on 23-05-2024.

8.0 Projects Implemented by the Company

Since formation of GTCL on 14 December 1993 and up to June 2024 with the government decisions on funding by different development associated institutions viz. ADB, AIIB, World Bank, JICA, GOB, DFID Grant and GTCL own fund and fund from companies under Petrobangla have been implemented by GTCL 30 Projects 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 (c) Nalka-Baghbari	(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 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 (b) Hatikumrul-Bogura	(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
Total GTCL Constructed Pipeline =		1473.23 Km		

- Transferred pipeline to GTCL from other companies under Petrobangla 544.37 Km, own constructed 1473.23 Km and Newly built 150 km Bogra-Rangpur-Saidpur pipeline totaling Company operated gas transmission pipeline length of 2167.60 km.
- On the other hand, the Company operated Condensate pipeline length is 193 km

9.0 Maintenance different pipeline and aboveground installations

9.1 Civil Works at different Installation of GTCL

(a) Civil Works done under Company's own resources:

Civil works on Gazipur Kodda Valve Station & Off-take point; Civil maintenance works on the right-of-way of Dhanua-Savar, near Aminbazar, Dhaka; Installation of Chain-link fencing on transmission pipeline & valve-fittings adjacent to Pier-1 at Mawa, Munshiganj & Pier-42 at Jajira, Shariatpur; Civil maintenance on ROW of Bibiyana-Dhanua gas transmission pipeline at Karimganj Upazila in Kishoreganj District; Civil maintenance in Baghabari CGS; Civil maintenance at Hatikumrul Scraper Station, Saidabad Valve Station & Nalka Valve Station and civil maintenance at different locations of the ROW of Elenga-Baghabari pipeline were completed.

(b) Civil Works done under development budget:

Under Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project, land development of Saidpur CGS, Rangpur TBS, Pirganj TBS & Bogra Pig Launcher Station; Construction of Retaining Wall & Boundary Wall; Completed land development under Installation of Off-Transmission point Gas Station & Modification Project at Nijkunjara of Sagolnaya Upazila under Feni District & Land development at Gararan area of Sreepur Upazila under Gazipur District; and Completed land development at Gouripur area in Daudkandi Upazila under Cumilla District.



On Stream Hot tapping activities at Faujdarhat CGS under 'Installation of Gas Stations on Off-Transmission Points and Modification Project' of GTCL.

9.2 Inspection & Quality Control Activities

- Supervised the Welding, NDT & Joint Coating of 35 km Bakhrabad-Meghna-Haripur Gas Transmission Pipeline Project, Works of 9 River Crossing under Bakhrabad-Meghna-Haripur Gas Transmission Pipeline Project, Jamuna Railway Bridge Gas Transmission Pipeline Project.
- Supervised the Welding and NDT at Ashuganj, Demra & Goran installations under Off-Transmission Metering Project of GTCL.

9.3 CP Installation, CP Monitoring & Maintenance works

- Completed installation of Cathodic Protection System on Bogura-Rangpur-Saidpur (30 inch 150 km) Gas Transmission Pipeline. For the 1st time in GTCL system, installed Solar Electricity based CP Station at Rangpur TBS;
- Installed CP Stations for Condensate Tanks & Underground Pipelines at Bakhrabad, Bijara & Mirsharai stations of Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Project, one new CP Station has been installed at Bashkola of Bakhrabad-Siddhirganj Pipeline Project as advised by JICA expert team;
- Under technical co-operation of Japan International Cooperation Agency (JICA), JICA expert team & GTCL jointly supervised the workability of CP System by installing AC & DC data logger on Bakhrabad-Siddhirganj, Moheshkhali-Anwara, Noth-South & Rashidpur-Ashuganj, Ashuganj-Elenga & Dhanua-Savar and completed AC interphase Tests.
- All pipelines under control of GTCL have been divided into 3 regions and CP System operation, Monitoring & Maintenance reports are furnished to Petrobangla regularly.

9.4 Electrical Works

Under Transmission-East and Transmission-West Division, installed ESEAT type Lightning Protection System (LPS) in 12 installations (Aminbazar CGS, Ashuganj AGMS & Compressor Station, Monohordi MMS, Hatikumrul Scraper Station, Bogra TBS, Rajshahi CGS, Nator DRS, Putia DRS, Elenga MS, Kutumbapur TBS, Barabkunda & Salimpur RMS) and simultaneously at 8 Valve Stations (Nalka, Chandikona, Sherpur, Belpukur, Hijlee, Kashimpur, Nalvila & Patenga) Conventional type LPS installed including installation of Explosion Proof Light (EPL) in these installations and within the Plant Area of Feni ICS, Barabkunda & Kutumbapur TBS.

9.5 Health & Safety Activities

- Six Portable Gas Detector, having High Technical Specification, have been purchased to conduct perfectly Leak Detection Survey of the Company's controlled different installations and pipelines.
- Purchased 87 new Fire Extinguishers and completed the maintenance by refilling, servicing, painting etc. the existing Fire Extinguishers at different offices/installations.
- Yearly maintenance of the Fire Detection, Fire Alarm and Fire Protection System of the Head Office Building have been carried out.
- Conducted Fire Mock Drill at Head Office of the Company in association with the Fire Services and Civil Defense Station, Mohammadpur. Mock drill conducted at 13 installations/Stations with the assistance of the respective offices of the Fire Services & Civil Defense.
- Physical Inspection & Safety Audit completed in the Company's Aminbazar CGS, Ashulia CGS, Feni ICS, Chattogram CGS, Anwara CGS, Moheshkhali CTMS, Ashuganj GMS, Monohordi GMS, Muchai Valve & Scraper Station, Nator DRS, Putia DRS, Rajshahi CGS, Ishwardi TBS, Bheramara CGS, Kutumbapur TBS, Bogra TBS, and Kushtia TBS.

9.6 Pipeline & Installation Maintenance Activities

- Completed the relocation works of Company's 30-inch 1.32 km Nalka-Hatikumrul Gas Transmission Pipeline at Hatikumrul Interchange area under SASEC Road Connectivity Project-2 of Roads & Highways Department at their finance.

- Completed Pipeline interconnection with necessary Materials at Kutumbapur and completed the Modification including two Hot Tapings of 12 inch Diameter for supplying low pressure gas from Bakhrabad, Meghna and Salda gas fields to distribution companies.
- Kata River (468 meter) was crossed by HDD in Chalan Beel area of Sirajganj as replacement of pipeline section of 30 inch Diameter 82 km long Hatikumrul-Bheramara Gas Transmission Pipeline.
- Completed Epoxy Painting works of 17 Above Ground Stations of GTCL.

9.7 Eviction of Constructed Illegal installations on Pipeline

Area-based 9 Committees, constituted by the Company, have identified for removal/evacuation of construction of different sizes 909 illegal installations on Company operated Pipelines. As on 30th June 2024, the said Committee on different occasions have removed/evacuated 266 illegal installations on Pipeline ROW. The remaining 643 illegal installations are in the process of removing. It may be noted that numbers and types of illegal installations are reported to Petrobangla in each month.

9.8 Solar System

In the backdrop of the world economic situation, austerities and to ensure saving power & energy and as per instructions of the Finance Division of the Finance Ministry as a measure of saving of 25% budget allocations, a grid Solar System of 26.2 kw capacity has been installed, on the Roof Top of the Head Office Building. Besides, Solar Systems have been installed at 11 installations of the Company having total 97.3 kw (on grid 24 kw, off grid 54 kw & Hybrid 19.3 kw) power generation.

Worth mentioning that the instructions have been issued under the activities of “National Solar Power” to consume Solar electricity, part of the electricity demand, in each government offices. Towards that goal, initiated actions to install On Grid Solar System in 13 installations under GTCL.



Rooftop solar power system at GTCL Head Office

10.0 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 2023-2024 are as follows:

Tax Year	Present Status
2003-2004 to 2014-2015	Reference application (Writ) submitted to higher court against order of the Tribunal.
2015-2016	Under Trail in the Appellate Tribunal
2016-2017	Reference application (Writ) submitted to higher court against order of the Tribunal
2017-2018	Submitted Return
2018-2019	Under Trail in the Appellate Tribunal
2019-2020	Under Trail in the Appellate Tribunal
2020-2021	Submitted Appeal against Tax Assessment Order, which is waiting for Hearing
2021-2022	Completed Hearing on Return
2022-2023	Completed Hearing on Return
2023-2024	Submitted Return

Noted that tax authority claimed Tax of Tk. 757.95 Crore for Tax Year 2003-2004 to TY 2020-2021. Till now against that claim GTCL has paid Tk 84.47 Crore.



Cathodic Protection (CP) Activities of Gas Transmission Pipelines by JICA Expert Team

11. Financial Position of the Company

11.1 Investment

The total investment of the Company up to June 2024 of FY 2023-2024 stands at Tk.18175.29 Crore of which Tk.8446.67 Crore as loan and Tk.9728.62 is in share capital, security against share, reserve for capital, undisbursed profit, and including delayed tax payment. On the other hand, total investment includes Tk.15161.55 Crore as Fixed Assets & Other Investment and Net Current Assets 3013.74 crore included.

11.2 Revenue Income

The Company earned total revenue of Tk.2,219.78 Crore during FY 2023-2024 by transporting 2159.78 Crore Cubic Meter Gas and 18.24 Crore Liter Condensate. During FY 2022-2023, the Company earned revenue of Tk.1,056.58 Crore by transporting 2,176.90 Crore Cubic Meter Gas and 16.46 Crore Liter Condensate. Transportation reduced to 0.79% Gas and increased 10.82% Condensate in the Current year than the FY 2022-2023, the revenue increased to Tk.1,163.19 Crore which is 110.09% higher than the previous year. This increase is for increased Wheeling Charge.

11.3 Operating Expenses

During FY 2023-2024, expenses for Tk.89.57 Crore on salaries & allowances of the officials & staffs, Tk.152.64 Crore on repairs & maintenance, Tk.65.87 Crore on other direct expenses, Tk.529.05 Crore on depreciation, system loss/technical loss Tk.941.33 Crore, totaling Tk.1,778.47 Crore which is Tk.506.82 Crore more than previous year (FY 2022-2023). It may be noted that expenditure in salary-allowances, increased expenditure in repair & maintenance and adding last year's system loss have increased the Operating Cost.

11.4 Financial Expenses

An amount of Tk.289.29 Crore was paid as interests against foreign and local loans during the FY 2023-2024, which was Tk.300.07 Crore in FY 2022-2023. Financial expenses reduced Tk.10.78 Crore in the current year than previous year.

11.5 Profit & Loss

In the 2023-2024 fiscal year, the before tax net loss amounted to BDT 107.81 Crore. In the 2022-2023 fiscal year, the before tax net loss was BDT 1,056.56 Crore. In the current fiscal year, the before tax net loss has decreased by BDT 948.75 crore compared to the previous fiscal year. The reduction in net loss is due to an increase in revenue income resulting from the rise in gas wheeling charges.

11.6 Exchange Rate Fluctuation (ERF)

For payment of Foreign Loan, the higher exchange rates of Bangladesh Currency against US Dollar, during FY 2023-2024 GTCL has charged Tk. 302.76 Crore in Profit-Loss account on Exchange Rate Fluctuation (ERF). In previous financial year it was Tk. 581.10 crore.

11.7 Contribution to National Exchequer

The Company has deposited a total amount of Tk. 686.04 Crore to Government Exchequer during the FY 2023-2024 as against Tk. 533.54 Crore during FY 2022-2023. The head-wise payments to Government Exchequer for the year are given below:

(In Crore Taka)

Description	Payments	
	2023-2024	2022-2023
Principal Loan (GOB & Foreign Loans)	436.29	98.53
Interest on Loan (GOB & Foreign Loans) (Other than Intercompany Interest)	-	12.51
Dividend	-	244.00
CD VAT and Excise Duty	175.96	147.90
Income tax (Deducted at source)	73.79	30.60
Total:	686.04	533.54

On the other hand, during FY 2023-2024 paid Tk.333.86 on account of principal of the Intercompany loan and interest.

11.8 Receivable by GTCL (Accounts Receivable)

Accounts receivable from Petrobangla and its companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2023-2024 is Tk. 1,641.44 Crore which is equivalent to 8.70 months' average bills and during FY 2022-2023, account receivable was Tk. 1026.43 Crore which was equivalent to 11.55 months' average bills. Comparative receivable from Corporation and company wise positions for FY 2023-2024 and 2022-2023 are as follows:

(In Crore Taka)

Name of the Company	2023-2024		2022-2023	
	As of 30 June 2024	Months' Equivalent	As of 30 June 2023	Months' Equivalent
(A) Gas				
Titas Gas T & D PLC	646.23	5.54	463.33	8.32
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	301.08	13.70	133.87	14.82
Jalalabad Gas T & D System Ltd.	63.40	6.08	21.36	3.84
Pashchimanchal Gas Co. Ltd.	119.21	10.46	36.41	6.56
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.	144.98	6.34	41.19	3.67
Sundarban Gas Company Limited	18.22	5.09	6.81	5.23
(B) Condensate				
Petrobangla	342.18*	229.65	320.00*	226.28
Sylhet Gas Fields Ltd.	5.64	33.18	3.46	20.06
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited	0.50	2.94	-	-
Total	1,641.44	8.70	1,026.43	11.55

* Tk. 192.83 Crore Support for shortfall head is included in the receivable of Tk. 342.18 Crore from Petrobangla.

11.9 Payable by GTCL (Accounts Payable)

(In Crore Taka)

Name of the Company	2023-2024	2022-2023
Petrobangla	1,276.77	538.54
Bangladesh Petroleum Exploration Company (BAPEX)	49.07	19.52
Bangladesh Gas Fields Company Limited	202.54	80.19
Sylhet Gas Fields Limited	37.43	11.16
Total:	1,565.81	649.48

11.10 Comparative Statement of Receivable by GTCL & Payable by GTCL

Receivable by GTCL			Payable by GTCL		
Description	2023-2024	2022-2023	Description	2023-2024	2022-2023
Total Receivable	1,641.44	1,026.43	Total Payable	1,565.81	649.48

11.11 Debt-Equity Ratio

Debt-Equity Ratio in the FY 2023-2024 stands at 61:39 which was 64:36 in the FY 2022-2023. But after capitalization on completion of projects amount of Company loan will be increased with simultaneous further decrease of equity.

11.12 Debts-Service Coverage Ratio

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2023-2024 was 0.47 as against of 0.12 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 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.

11.13 Return on Fixed Assets (Rate of Return)

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2023-2024 stands as 3.56%, which was -1.72% during FY 2022-2023. On completion of projects, investments will increase in many folds resulting decrease in Company's Rate of Return (RoR) on Fixed Assets. 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.

11.14 Description of Investment in different projects from GTCL own resources

From the Company's own resources total Tk.382.70 Crore has been invested during FY 2023-2024. It may be noted that since incorporation of GTCL on 14 December 1993 and up to 30 June 2024, the cumulative investment stands at Tk.2,356.83 Crore, the details of which are given below:

(In Crore Taka)

Name of Project	Cumulative Investment up to 30 June 2023	Investment during FY 2023-2024	Cumulative Investment up to 30 June 2024
Monohordi-Dhanua & Elenga-Jamuna Bridge East Bank Gas Transmission Project (2 nd Phase)	4.06	-	4.06
Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project	2.30	-	2.30
Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project	22.88	-	22.88
Gas Transmission Capacity Expansion-Ashuganj to Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project	276.40	-	276.40
Installation of Ashuganj & Elenga Compressor Station Project	38.58	-	38.58
Hatikumrul-Bheramara Gas Transmission Pipeline Project	30.23	-	30.23
Bheramara-Khulna Gas Transmission Pipeline Project	1.93	-	1.93
Bibiyyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project	300.00	-	300.00
Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project	13.12	-	13.12
Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project	71.35	-	71.35
Titas Gas Field (Location C-B-A) to Titas-AB Pipeline Gas Interconnection Pipeline Project	40.60	-	40.60
Construction of 13 Storied Head Office Building with two Basements at Sher-E-Bangla Nagar Administrative Area Project	106.17	-	106.17
Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project	315.16	-	315.16
Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project	332.63	-	332.63
Titas-Khatihata-Malihata Project	19.76	-	19.76
Moheshkhali-Anwara Gas Transmission-Parallel Pipeline Project	96.61	-	96.61
Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char) Dhalghat para CTMS Gas Transmission Pipeline Project	24.31	-	24.31
Chattogram-Feni-Bakhrabad Gas Transmission Parallel Pipeline Project	0.04	-	0.04
Dhanua-Elenga and West Bank of Jamuna Railway Bridge-Nalka Gas Transmission Pipeline Project	6.32	-	6.32

(In Crore Taka)

Name of Project	Cumulative Investment up to 30 June 2023	Investment during FY 2023-2024	Cumulative Investment up to 30 June 2024
Bogura-Rangpur-Saidpur Gas Transmission Pipeline Project	5.74	1.22	6.96
Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Project	191.26	-	191.26
Installation of Gas Stations on Off-transmission Points and Modification Project	37.66	146.52	184.18
Construction of Gas Transmission Pipeline on Jamuna Railway Bridge	37.01	234.97	271.98
Total:	1,974.12	382.71	2,356.83



Contract signing ceremony of pipeline construction under 42" Dia Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Construction Project

11.15 Depreciation Fund

The Board of Directors in its 478th meeting held on 25-07-2023 approved the Policy for the Company's Depreciation Fund. The accumulated depreciation up to 30 June 2024 is Tk. 5,149.35 Crore against the Company's permanent fixed assets. According to the Transmission Tariff Regulations of the Bangladesh Energy Regulatory Commission, the transmission margin provided to GTCL does not include amounts for dividend payments or loan principal repayments. As a result, due to implementing projects with its own funds and the need to repay loan principals and dividends, a liquidity crisis has arisen. Consequently, it has not been possible to retain the required amount (BDT 5,149.35 crore) in the depreciation fund. However, it may be taken in future to preserve Depreciation Fund after overcoming the liquid crisis by increasing the Transmission Tariff. It may be noted that the balance of the fund now is Tk. 8.89 Lakh.

11.16 Proposals for overall financial improvement of the Company

The Company has operating profit of Tk.441.30 Crore and on this the RoR on net average fixed assets is 3.56% during the FY 2023-2024. At present four projects under implementation are financed full/part from own resources of the Company. Energy and Mineral Resources Division vide its memo no. 28.00.0000.026.34.006.16.52 dated 19-07-2023 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 2025-2026. Accordingly, if the projects are implemented the Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to FY 2025-2026 would be as below:

Items	Financial year		
	2023-2024	2024-2025	2025-2026
RoR (%)	3.56	3.62	2.23
Debt Service Coverage Ratio	0.47	0.43	0.32

From the above projection, although it is seen that during the year RoR is 3.56% and Debt Service Coverage Ratio is 0.47, after implementation of all the projects as planned up to FY 2025-2026, RoR and Debt Service Coverage Ratio will decrease. So, recognizing GTCL Approved Budget and the under implemented projects up to 2025-2026 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)		
	2023-2024	2024-2025	2025-2026
12%	1.5035	1.4825	1.6182
15%	1.6755	1.6480	1.8015

11.17 The following essential measures are required to be taken for continuing the Company's profitability including establishing sound financial founding and to contribute by the Company important role in the development of the country's economy:

- To achieve RoR 12%, Transmission Charge required to be increased to Tk.1.6182 per cubic meter for FY 2025-2026 and to achieve 15% RoR, increase the Transmission Charge to Tk.1.8015 per cubic meter in the same year;
- Wheeling charge of condensate transportation was fixed at Tk.1.00 per liter in July 2003. Although the Board of Directors recommended Condensate Transmission Charge at Tk.1.50 as against of Tk.1.00 has not been implemented as yet. It may be mentioned that although the market price of condensate increased to more than 200%, the transmission charge has not been increased. Considering increased O&M cost including the cost for providing security of the condensate pipeline, it is essential that the transmission charge be increased to Tk.2.50 against Tk.1.00 per liter; and
- The following five gas transmission pipelines have not yet been transferred to the Company as per order of 18 October 2018 of the Bangladesh Energy Regulatory Commission, Government decision and as per Aide Memoire of "Bangladesh Natural Gas Access Improvement Project" (2 of JGTDPL and 3 of TGTDPPLC):
 - 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.

The above pipelines, if transferred to the GTCL, the gas transmission management of the national grid will be more flexible and wider in grid operation. Side by side RoR will be increased including revenue earnings.



Mechanical fabrication activities of Ashulia CGS under Installation and Modification of Gas Stations at Off-Transmission Points of GTCL

11.18 The following actions are necessary to meet & overcome the challenges and increase the financial capacity of GTCL:

Sl. No.	Challenges	Overcoming Challenges
1.	Technical Differences in Gas Measurements: Technical Difference during 2023-2024 was 2.03%	<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. Besides, to reduce technical differences in Intake and Offtake it is necessary to take the steps:</p> <p>(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.</p> <p>(b) Arrangements for receiving gas from Jalalabad Gas Field operated by Chevron Bangladesh Ltd. through single Metering installed with Flow Computer at Debpur Gas Station;</p>

Sl. No.	Challenges	Overcoming Challenges
		<ul style="list-style-type: none"> (c) Computing on actual Metering basis the supplied gas to GTCL pipeline from Titas Gas Field Location-C; (d) Installation of Flow Computers 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); (e) To Install a metering station at Valve Station-E (VS-E) at Fenchuganj; (f) Necessary to construct a 5 km pipeline from Mulabari off-take to Saidabad Valve Station or installation of metering station at Saidabad using GTCL's materials for supplying & measuring gas at existing Mulabari Metering Station to NWPGCL Sirajganj Power Plant within the franchise area of PGCL; (g) Remove all underground interlinked pipelines at Haripur Permanently; and (h) Ensure and bring transparencies in meter management.
2.	<p>Financing the projects under implementation: At present the implementation of 2 pipeline projects (Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur) and (Off-Transmission Metering Project) are in progress.</p>	<p>Ensure receipt of funds of the contractual loans to different companies.</p>
3.	<p>Financing of future projects</p>	<p>Since GTCL is now in liquidity problems to ensure financing of projects for timely implementation, the funding must be confirmed to implement through 100% equity and to convert GoB Loan to Equity.</p>
4.	<p>Handover of transmission Pipelines</p>	<p>Arrange & take all necessary actions at Petrobangla level to the transfer the transmission pipelines to GTCL.</p>
5.	<p>Utilization of capacity of transmission pipeline: About 5,000 mmscf/d capacity of total 2167.60 km pipeline ranging from 12 inch to 42 inch. But during FY 2023-2024, only 2089 mmscf/d gas has been transported.</p>	<p>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.</p>

Sl. No.	Challenges	Overcoming Challenges
6.	Realization of Receivables: Up to June 2024, the cumulative unpaid amount of Tk.1641.44 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 2024 is Tk.1201.17 Crore.	Since there exists liquidity problem of GTCL payment of outstandings dues of Petrobangla and its companies and conversion of all GoB & Foreign Lones of GTCL into Equity.
8.	System Loss/Technical Difference: Different companies claim Tk. 1565.81 to GTCL up to June 2024 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.	Exchange Rate Fluctuation: In the case of repayment of the principal and interest of Foreign Currency Loans, due to an increase in the exchange rate resulting from foreign exchange risk, additional funds need to be accounted for as ERF Loss. As of June 2024, the amount of ERF Loss stands at BDT 302.76 crore.	Government to waive the additional amount for EFR Loss on payment of Principal and Interest of the Foreign Loan since increase of Exchange Rate on Foreign Currency.
10.	Gas and Condensate Wheeling Charge: From 1 July 2023, the Gas Transmission Charge has been raised to Tk.1.02 per cubic meter from Tk.0.4778 and pays the Condensate Transportation Charge at Tk. 1.00 per Liter from 2003 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.

12.0 Audit

12.1 Internal Audit

- (a) 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 were given to all bills of the Company for the year ending on 30 June 2024. Audit Clearances were given after rectifications of any corrections. However, proof of any forgery or false activities were not found in any bill;
- (b) Conducted Audit on leave encashment, gratuity, CPF 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 2024;

- (c) Audit Reports have been prepared completing auditing all Establishments/Regional Offices/Departments/Division Offices under the Company controlled where Jimma Funds are approved and operated during FY 2023-2024;
- (d) Audited on prepared Government, Inter-company & Foreign Loans, loss on Foreign Exchange Fluctuations etc. during year ending on 30 Jun 2024;
- (e) Conducted physical verification, as on 30 June 2024 on saved cash at the Cash Counter of the Company and no inconsistency were detected;
- (f) 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 2024.; and
- (g) Audited the prepared accounts of the Company's CPF, Gratuity Fund and Welfare Fund for the year ending on 30 June 2024.

12.2 Settlement of Audit Objections

Department	Audit Directorate raising objection	FY 2023-2024						No. of unresolved objection (30-06-2024)
		Unresolved no. of objection (1-7-2023)	Bilateral meeting	Triparty Meeting	No. of Raised objection	Objection Resolved		
					No.	No.	Monetary Involved	
Company Audit	Power and Energy Audit Directorate	91 (Reported 14, SFI 65 & non-SFI 12)	-	1	18 (SFI 10 & non-SFI 8)	7 (SFI)	Tk.5,596.82 Lakh	102 (Reported 15, SFI 67 & non-SFI 20)
Project Audit	Foreign Aided Project Audit Directorate (FAPAD)	39 (Reported 7, SFI 24 & non-SFI 8)	-	1	22 (SFI 12 & non-SFI 10)	13 (SFI 10 & non-SFI 3)	Tk.31,753.91 Lakh	48 (Reported 7, SFI 26 & non-SFI 15)

13.0 Insurance

Tk.7.15 Crore has been paid as Annual Premium in FY 2023-2024 for 44 Nos. insurance policy which are as follows:

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.	18
4.	Third Party/Public Liability	Different gas transmission pipeline	23
Total:			44

14.0 Legal Cases pursued by the Company

- (a) The Company in favour/disfavor has 16 cases in the Lower Court and 21 cases in the Higher Court 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) Two Arbitration Tribunals have been formed-one 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) works of which are in progress and the works of the Arbitral Tribunals are monitored by Law Cell & concerned Division/Project office.

15.0 Administrative Activities

The 6th Organogram of the Company was approved on 18-12-2023 by the Petrobangla Board of Directors in its 581st meeting. Subsequently, the Company Board of Directors on 28-5-2024 in its 491st meeting approved implementation/introduction of the 6th Organogram as approved by Petrobangla Board of Directors. Based on the decision of the said meeting of the Board of Directors, the 6th Organogram was introduced from 23-6-2024 in the Company. Provision for 776 officials comprising of regular 772 officials in 15 Divisions, 52 Departments and 4 officials on contract basis. Out of the said provisions, at present 473 regular officials & one on contract basis totaling 474 officials are working. Besides, there are provisions for 360 staffs comprising of 303 regular staffs & 57 on contract basis in the 6th Organogram. Out of the said provisions, at present 102 regular staffs & 4 staffs on contract basis totaling 106 staffs are working in the Company.

16.0 Recruitment & Training

- 16.1** For appointment at 68 vacant posts of officials in 9th & 10th grade level are being processed by Petrobangla centrally. On the other hand, GTCL appointed 18 staffs at different posts.
- 16.2** **Human Resource Development**

During FY 2023-2024 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 in the Company's own venue through renounced organizations. Trainings were provided to total 596 officials and staffs through 142 local training, seminar & workshops. Besides, 8 officials participated in 4 foreign Workshop/Inspections during FY 2023-2024.

17.0 Security Activities

- 17.1** To search the visitors, installed and are in operation the Metal Detector & the Vehicle Miror 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.
- 17.2** For security of all KPI Installations and other important installations & pipelines, engaged 224 members Ansar (Armed 205 & 19 unarmed) and 1058 outsourced securities. Patrolman, whether they perform their duties or not, are monitored from Head Office and respective Regional Offices by GPS Tracking/Asset Tracking Devices using online Web Portal services of the supplier. Meanwhile, Bakhrabad-Demra Gas Transmission Pipeline and Anwara-Fouzderhat Gas Transmission Pipeline are now under GPS Tracking/Asset Tracking and gradually all pipelines of the Company shall be taken under GPS Tracking/Asset Tracking. Besides, for continuous monitoring the security measures, 78 CCTV & total 448 Camera including 370 IP Cameras are in use.

17.3 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) Feni ICS, Feni : 1(GA) Classified KPI
- (e) Baghabari CGS, Sirajganj : 1(GA) Classified KPI
- (f) Anwara CGS, Chattogram : 1(GA) Classified KPI
- (g) CTMS Moheshkhali, Coxes Bazar : 1(GA) Classified KPI
- (h) Gas Compressor Station, Gas Manifold & Metering Station and SCADA Control Center, Elenga, Tangail : 1(KHA) Classified KPI



Illumination of GTCL Head Office Building on the occasion of the Great Victory Day on December 16

17.4 The physical verifications by field visits are conducted to all Company's KPIs, Pipelines and important installations are monitored by "Departmental Permanent Security Committee" once in three months and "Installation-wise Permanent Security Committee" minimum once in each month. At regular intervals, the officers/staffs are vetted by the Special Branch, Bangladesh Police. Besides, 9 officials working in GTCL KPIs and important installations have received '61st Senior Security Course-2023' at the National Security Investigation Training Institute.



Ashulia City Gate Station (CGS)

18.0 Welfare Activities

Company conducted different motivational program, like other years, for infusion of human values, mutual understanding, compassion, trust and reliance. During FY 2023-2024 the Company had run different educational, social, cultural, religious & entertainment programs as mentioned below:

18.1 Assistance for Education

Under the approved policy of the Company, during FY 2023-2024 stipends were awarded to 31 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.

18.2 Loan Disbursement Program

During FY 2023-2024 the Company, for welfare of the officers & staffs, disbursed loan to 102 officers & staffs for house building/buying apartment and loan to 20 official & staffs for motor cycle purchase and 4 in buying of computers totaling 126 officers & staffs as per policy of the Company.

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

Company observed with due respect, solemnity and enthusiasm the Independence & National Day viz: 16 December Victory Day-2023, 21 February International Mother Language Day-2024 and Independence & National Day-2024. Moreover, During the FY 2023-2024 the Company arranged picnic & sports events to maintain cordiality and friendship among the employees of the Company. Other than these, the Company arranged Annual Milad and Officers' Association and Workers' Union arranged Iftar & Doa Mehfil in the month of Ramadan.



Annual Sports of GTCL (FY 2023-2024)

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 for the coming days would also be available for operation of the Company. 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 2023-2024 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

2023-2024



**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 2024, 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 2024, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for qualified opinion

- a. 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 80.42 crore upto 30 June 2024 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 loss to that extent.
- b. As stated in note no. 30 to the financial statements, the Company has recorded revenue at BDT 2,219.77 crore against the transmission of 21,597,768,652 cm gas and 182,409,023 liter condensate for the year ended 30 June 2024. Out of which BDT 115,710,548 crore was recognised as a revenue by GTCL on account of transmission charge as stated below:

Revenue as recognised by	Amount BDT	Revenue as recognised by	Amount BDT	Difference BDT
	13,781,857,263	TGTDCL	13,780,312,858	1,544,405
GTCL	1,422,808,769	JGTDCL	1,309,300,833	113,507,936
	21,750,293	SGFL	21,092,086	658,207
				115,710,549

- c. As disclosed in note no. 8, the Company received an amount of BDT 1,456.47 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 any other 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. As stated in note no. 9, grants of BDT 1,740,909,405 related to assets can be presented using either as deferred income or by deducting the grant from the asset's carrying amount in accordance with IAS 20. Grants related to income, they may be reported separately under "other income" or offset against the related expense (IAS 20/29). If a grant becomes reimbursable, it must be accounted for as a change in accounting estimate. Such changes resulted in adjustment to the carrying amount of an asset or liability, or the corresponding expense, based on revised expectations regarding the future benefits or obligations associated with that asset or liability. But this was not complied with while accounted for.

e. Receivable from (i) Bangladesh Oil, Gas, and Mineral Corporation (Petrobangla), (ii) Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDCL), (iii) Bakhraabab 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 2024 as stated below has to be reconciled :

Reported by	Amount BDT	Reported by	Amount BDT	Diferrence BDT
GTCL	6,462,264,263	TGTDCL	3,597,414,595	2,864,849,668
	1,449,803,845	KGDCL	1,383,950,386	65,853,459
	1,192,049,081	PGCL	1,081,980,007	110,069,074
	3,010,780,014	BGDCL	2,780,650,255	230,129,759
	182,243,328	SGCL	173,984,671	8,258,657
	634,045,846	JGTDSL	463,058,294	170,987,552
	56,432,276	SGFL	32,371,751	24,060,525
	3,421,821,992	Petrobangla	1,493,610,422	1,928,211,570

f. 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 9.19 crore as an advance against incentive bonus for the fiscal years 2022-2023 and 2023-2024 without obtaining that approval.

g. GTCL is contemplating serious liquidity crisis having negative net current assets of BDT 1,798.85 crore as on 30 June 2024, operating profit of BDT 441.30 crore and net loss of BDT 1.44 crore for the year ended 30 June 2024. Moreover, the receivable turnover of the Company is around 8 months where standard is 3 months, return on capital employed is 3.18% where standard is 10%, return on average fixed assets is 3.56% where standard is 12% and debt service coverage ratio is 0.47 where the standard is 1. These need to be streamlined.

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 812.66 crore is income tax assessed liability of the Company for the assessment years 2000-2001 to 2023-2024 against which a total provision of BDT 623.36 crore is kept considering payment BDT 457.38 crore till 30 June 2024. 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



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) : 2510190728AS167353

Dhaka, Bangladesh

Dated, 19 October 2025

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Statement of Financial Position (Balance Sheet)
 As at 30 June 2024

Particulars	Notes	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
1. Capital and reserves			
Share capital	7	17,880,806,000	17,880,806,000
Share money deposit	8	14,564,705,087	12,731,965,087
Retained earnings	9	6,255,036,903	3,908,240,514
Capital reserve	10	1,740,909,405	1,740,909,405
2. Long term borrowings			
Unsecured loans-local sources (GoB)	11	29,762,134,129	30,086,663,399
Unsecured loans-local sources (corporation and inter-company)	12	17,517,874,101	18,290,597,809
Unsecured loans-foreign sources	13	37,186,667,974	40,600,948,025
3. Other long term liabilities			
Deferred tax liability	14	13,667,542,757	14,849,701,965
4. Current liabilities			
Creditors and accruals	15	17,489,138,234	7,390,037,708
Workers' profit participation fund	16	-	-
Current portion of long term loan	11, 12 & 13	12,509,348,933	7,308,560,750
Interest payable	17	8,605,027,417	6,105,020,766
Provision for income tax	18	4,573,792,977	4,455,308,268
Total liabilities (2+3+4)		141,311,526,522	129,086,838,690
Total shareholders' equity and liabilities (1+2+3+4)		181,752,983,916	165,348,759,695
5. Fixed assets			
Property, plant and equipments	19	122,380,551,310	125,385,614,356
Capital works-in-progress	20	29,235,024,409	15,214,333,806
6. Investment and other assets			
Fixed deposits receipt (FDR)	21	3,229,079,597	3,041,021,668
Interest receivable from fixed deposit receipt	22	98,079,264	74,690,982
Investment in shares	23	2,246,310	3,675,780
Loans to employees	24	1,619,249,907	1,338,977,482
7. Current assets			
Inventories	25	1,725,547,963	1,847,813,626
Advances, deposits and prepayments	26	5,483,466,027	5,460,364,053
Cash and bank balances	27	1,198,465,335	2,354,725,004
8. Inter-company receivable			
Gas and condensate transmission	28	16,781,273,795	10,627,542,939
Other current accounts	29	16,414,410,102 366,863,693	10,264,336,308 363,206,631
Total assets (5+6+7+8)		181,752,983,916	165,348,759,695

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

Dhaka, Bangladesh
Dated, 19 October 2025


S. F. AHMED & CO.
Chartered Accountants
DVC : 2510190728AS167353

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 2024

Particulars	Notes	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
1. Revenue			
Transmission charge	30	22,197,778,638	10,565,839,158
2. Cost of service			
Operating expenses	31	17,784,733,087	12,716,466,195
Depreciation charge		3,080,854,060	2,379,864,754
System loss	32	5,290,565,167	5,271,325,213
3. Operating profit/(loss) for the year (1-2)		9,413,313,860	5,065,276,228
4. Non-operational income			
Other income	33	4,413,045,551	(2,150,627,037)
Loss on foreign currency translation	34	(2,953,690,719)	(5,760,091,512)
5. Total income (3+4)		73,965,173	50,916,162
6. Financial (expense)/income		(3,027,655,891)	(5,811,007,674)
A. Interest income	35	1,459,354,832	(7,910,718,550)
B. Interest expense	36	(2,537,476,080)	(2,654,944,001)
7. Profit/(loss) before workers' profit participation fund (WPPF) (5+6)		355,458,846	345,792,981
8. Contribution to workers' profit participation fund (WPPF)		(2,892,934,926)	(3,000,736,982)
9. Profit/(loss) before tax (7-8)		(1,078,121,248)	(10,565,662,551)
10. Income tax expense			-
A. Current tax	37	(1,063,674,499)	(1,557,599,839)
B. Deferred tax	14	(118,484,709)	(109,095,014)
11. Profit/(loss) for the year (9-10)		1,182,159,208	(1,448,504,825)
Other comprehensive income/(loss)		(14,446,749)	(12,123,262,390)
12. Total comprehensive income/(loss)	38	-	340,350
		(14,446,749)	(12,122,922,040)

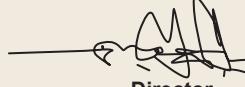
These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes.

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, 19 October 2025


 S. F. AHMED & CO.
 Chartered Accountants
 DVC : 2510190728AS167353

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Statement of Changes in Equity
 For the year ended 30 June 2024

Particulars	Share capital	Share money deposit	Retained earnings	Capital reserve	Total Equity
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

Year ended 30 June 2023					
Balance as at 1 July 2022	17,880,806,000	11,038,907,087	16,946,636,372	1,740,909,405	47,607,258,863
Addition during the year	-	1,693,058,000	-	-	1,693,058,000
Profit/(loss) for the year	-	-	(12,123,262,390)	-	(12,123,262,390)
Prior year's adjustment	-	-	(46,134,223)	-	(46,134,223)
Dividend paid	-	-	(2,440,000,000)	-	(2,440,000,000)
Other comprehensive income/(loss)	-	-	340,350	-	340,350
GTCL equity invested -ongoing projects	-	-	1,570,660,406	-	1,570,660,406
Balance as at 30 June 2023	17,880,806,000	12,731,965,087	3,908,240,514	1,740,909,405	36,261,921,005

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)
Statement of Cash Flows
 For the year ended 30 June 2024

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Cash flows from operating activities		
Profit/(loss) before tax	(1,078,121,248)	(10,565,662,551)
Adjustment for non-cash item:		
Depreciation	5,290,565,167	5,271,325,213
Changes in working capital:		
(Increase)/decrease in current assets-		
Inventories	122,265,663	90,982,189
Advances, deposits and prepayments	512,493,110	4,638,255
Inter-company receivable	(6,153,730,856)	(701,408,795)
Increase/(decrease) in current liabilities-		
Creditors and accruals	10,099,100,526	4,539,104,648
Long-term borrowings	5,200,788,183	192,673,287
Interest payable	2,500,006,651	3,327,888,966
Tax paid	16,493,367,196	2,159,541,212
Net cash from/(used in) operating activities (A)	(535,595,085)	(305,996,177)
Cash flows from investing activities		
Acquisition of property, plant and equipment	(2,079,186,044)	(437,732,045)
Capital works-in-progress	(14,227,346,940)	(7,231,126,497)
Investment and other assets	(490,289,166)	2,776,645,442
Net cash flow/(used in) investing activities (B)	(16,796,822,149)	(4,892,213,100)
Cash flows from financing activities		
Share money deposit	1,832,740,000	1,693,058,000
Receipt of long term borrowings	5,158,611,106	9,328,144,643
Repayment of long term borrowings	(7,308,560,737)	(3,646,639,000)
Dividend paid	-	(2,440,000,000)
Net cash from/(used in) financing activities (C)	(317,209,632)	4,934,563,643
Net changes in cash and cash equivalents (A+B+C)	(1,156,259,669)	1,895,895,577
Opening cash and cash equivalents	2,354,725,004	458,829,426
Closing cash and cash equivalents (D+E)	1,198,465,335	2,354,725,004
Cash and cash equivalents		
Cash in hand	783,799	765,766
Bank balances	1,197,681,536	2,353,959,238
	1,198,465,335	2,354,725,004

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)
Notes to the Financial Statements
For the year ended 30 June 2024

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 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).

2.5 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 2024;
- b. Statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement) for the year ended 30 June 2024;
- c. Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2024;
- d. Statement of cash flows for the year ended 30 June 2024; 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 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

2.8 Reporting Period

These financial statements cover the period of one (1) year from 01 July 2023 to 30 June 2024.

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/Tk.). 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.

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

- 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. Income tax expense
- M. Revenue
- N. Financial expenses
- O. Cash flow statement
- P. Equity and grants
- Q. Workers' profit participation fund
- R. General
- S. Contingent liabilities

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:

Particulars	Rate
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%
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. 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".

Current Tax

Provision for corporate income tax has been made on current year's bank interest and other income and no provision has been made for business income as it has a taxable loss for the reporting year. GTCL has an unabsorbed depreciation of Taka 6,590,691,184 for the purpose of corporate taxation up to the assessment year 2005-2006.

M. 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.

N. 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.

O. 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.

P. Equity and grants

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.

Grants

Grants received from the Donor agencies for projects are credited to capital reserve.

Q. 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.

R. General

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

S. 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.

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 2024 BDT	Outstanding as on 30 June 2023 BDT
Petrobangla	Corporation	Condensate 160,658,730 (LTR)	221,830,770	3,421,821,992	3,199,991,222
Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited	Sister Concern	Gas 13,511,624,768 (CM)	1,828,976,488	6,462,264,264	4,633,287,776
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	Sister Concern	Gas 1,394,910,558 (CM)	420,494,134	634,045,846	213,551,712
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	Sister Concern	Gas 2,433,841,662 (CM)	1,672,046,284	3,010,780,014	1,338,733,730
Sylhet Gas Fields Limited	Sister Concern	Condensate 21,750,293 (LTR)	21,750,293	56,432,276	34,681,983
Pashchimanchal Gas Company Limited	Sister Concern	Gas 1,167,335,632 (CM)	827,943,026	1,192,049,081	364,106,055
Sundarban Gas Company Limited	Sister Concern	Gas 155,844,642 (CM)	114,129,525	182,243,328	68,113,803
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	Sister Concern	Gas 2,861,323,900 (CM)	1,037,933,818	1,449,803,845	411,870,027
Petrobangla (Chevron BD, Muchas)	Corporation	Gas 7,28,81,490 (CM)	6,11,72,039	6,11,72,039	-
Petrobangla	Corporation	Dividend	-	-	2,740,000,000
Government of Bangladesh	Stakeholder	Share money deposit	-	14,56,47,05,087	12,731,965,087
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited	Sister Concern	Condensate	4,969,457	4,969,457	-
			6,211,245,833	31,040,287,228	25,736,301,395

ii) Particulars of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL) as at 30 June 2024:

Name of Directors	BOD of GTCL	Entities where they have interests
Md. Nurul Alam	Chairman	Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Zanendra Nath Sarker	Director	Chairman, Petrobangla
Md. Humayun Kabir	Director	Additional Secretary (Development), Energy & Mineral Resources Division
Khalid Ahmed	Director	Additional Secretary (Operation), Energy & Mineral Resources Division
Shaheena Khatun	Director	Additional Secretary (Planning), Energy & Mineral Resources Division
Sultana Yasmin	Director	Joint Secretary (Operation-2), Energy & Mineral Resources Division
Mst. Moursheda Ferdous	Director	Joint Secretary(Development-3), Energy & Mineral Resources Division
Engr. Md Kamruzzaman Khan	Director	Director (Operation & Mines), Petrobangla
Shahnewaz Pervez	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 2024, of which all are permanent employees. All employees received total salary of above Taka 35.47 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	2023-2024		2022-2023	
	Directors	Officers	Directors	Officers
Remuneration	-	354,726,820	-	305,340,885
House rent	-	137,571,786	-	130,974,846
Bonus	-	52,138,794	-	50,443,701
Conveyance allowance and transport	-	202,687	-	234,110
Other welfare expenses	-	24,816,922	-	25,498,548
Post-employment benefits				
Contribution to provident fund	-	75,152,921	-	70,911,335
Gratuity	-	81,886,977	-	76,002,733
	<u><u>-</u></u>	<u><u>726,496,907</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>659,406,157</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 systematic 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.

7. Share capital

Authorised capital

10,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each

30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
---------------------	---------------------

Issued, subscribed and paid-up share capital

1,788,080,600 ordinary shares of BDT 10 each

100,000,000,000	100,000,000,000
100,000,000,000	100,000,000,000

8. Share money deposit

Opening balance

Add: Addition during the year (note 8.1)

12,731,965,087	11,038,907,087
1,832,740,000	1,693,058,000
14,564,705,087	12,731,965,087

8.1 Equity from government

GoB equity (Moheshkhali-Anowara)	247	247
GoB equity (Dhanua-Nalka)	1,373,513,887	1,373,513,887
GoB equity (Chittagong-Feni-Bakhrabad)	6,356,017,690	6,356,017,690
GoB equity (B-R-S project) (on going)	5,028,533,263	4,432,513,263
GoB equity (B-M-H project) (on going)	1,806,640,000	569,920,000
Total of GoB equity	14,564,705,087	12,731,965,087
Net change in equity from GoB (increase)	1,832,740,000	1,693,058,000

9. Retained earnings

Opening balance

Add: GTCL equity invested -ongoing projects (note 9.2)

Add: Profit/(loss) for the year

Less: Prior year's adjustment (note 9.1)

Dividend paid	-	16,946,636,372
Gain/(loss) on investment in share (note 23)	-	1,570,660,406
Closing balance	6,255,036,903	18,517,296,777
9.1 Prior year's adjustment		
Rectification of transaction	(14,446,749)	(12,123,262,390)
	7,657,721,852	6,394,034,387
	(1,402,684,950)	(46,134,223)
	-	(2,440,000,000)
	-	340,350
	6,255,036,903	3,908,240,514
	1,402,684,950	46,134,223
	1,402,684,950	46,134,223

Prior year's adjustments were given in respect of the errors in estimation of some expenses and revenue items in previous years.

9.2 GTCL equity invested -ongoing projects

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 (Bangabandhu Rail Bridge project)	2,719,746,442	370,060,442
GTCL equity (B-M-H project)	1,912,600,000	1,912,600,000
GTCL equity (Off Transmission Points of GTCL project)	1,841,800,000	376,600,000
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)	385,819,180	385,819,180

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
GTCL equity (H-B project)	302,335,000	302,335,000
GTCL equity (MA CTMS Zero point project)	243,031,000	243,031,000
GTCL equity (B-S project)	228,770,894	228,770,894
GTCL equity (Titas-Khatihata-Malihata project)	197,638,762	197,638,762
GTCL equity (Srikail-AB project)	131,153,839	131,153,839
GTCL equity (B-R-S project)	69,573,050	57,375,239
GTCL equity (Dhanua-Nalka project)	63,155,724	63,155,724
GTCL equity (M-J project)	40,646,021	40,646,021
GTCL equity (B-R project)	23,044,000	23,044,000
GTCL equity (B-K project)	19,290,000	19,290,000
GTCL equity (Chottogram-Feni-Bakhrabad project)	431,864	431,864
Total GTCL equity from retained earnings	23,568,349,959	19,741,266,148
Less: Adjustements for GTCL equity Dhanua-Nalka project	(63,155,724)	-
Net change in GTCL equity	3,763,928,087	1,570,660,406

The amount of BDT. 23,568,349,959 invested to 23 (twenty-three) projects (note 10.2) from GTCL's own fund/equity from retained earnings. In addition, the amount of BDT 3,763,928,087 is invested during the year. As a result, the net change in equity during the year is BDT 3,763,928,087.

10. Capital reserve

DFID grants (N-S pipeline project)	76,900,727	76,900,727
UNDP grants (N-S pipeline project)	212,328,222	212,328,222
DFID grants (SCADA project)	1,446,422,903	1,446,422,903
DFID grants (MSIP project)	5,257,553	5,257,553
	1,740,909,405	1,740,909,405

11. Unsecured loans-local sources (GoB)

Chittagong-Feni-Bakhrabad project	8,938,095,405	9,534,028,035
Bagura-Rangpur-Saidpur project	7,473,850,894	6,648,770,894
Moheshkhali-Anowara project	2,316,925,649	2,896,157,089
Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project	2,709,960,000	854,880,000
A E compressor station project	1,924,755,752	2,405,944,792
Dhanua-Nalka project	2,034,020,831	2,034,020,831
Bheramara-Khulna project	1,047,055,694	1,427,804,254
Bakhrabad- Siddirganj project	971,854,345	1,200,525,945
Ashugonj-Bakhrabad project (new)	821,370,263	1,040,402,343
Hatikumrul-Bheramara project	785,377,040	1,027,031,520
Monohardi-Jamuna project	424,693,440	594,570,880
Bonpara-Rajshai project	164,609,400	237,769,400
R & EE SCADA project	149,565,416	184,757,416
	29,762,134,129	30,086,663,399

Details of unsecured loans-local sources GoB portion

Project	Repayable in the next year BDT	Long term portion BDT	Amount in BDT Total BDT
Chittagong-Feni-Bakhrabad project	595,932,630	8,938,095,405	9,534,028,035
Bagura-Rangpur-Saidpur project	-	7,473,850,894	7,473,850,894
Moheshkhali-Anowara project	579,231,440	2,316,925,649	2,896,157,089
Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project	-	2,709,960,000	2,709,960,000
A E compressor station project	481,189,040	1,924,755,752	2,405,944,792
Dhanua-Nalika project	-	2,034,020,831	2,034,020,831
Bheramara-Khulna project	380,748,560	1,047,055,694	1,427,804,254
Bakhrabad- Siddirganj project	228,671,600	971,854,345	1,200,525,945
Ashugonj-Bakhrabad project (new)	219,032,080	821,370,263	1,040,402,343
Hatikumrul-Bheramara project	241,654,480	785,377,040	1,027,031,520
Monohardi-Jamuna project	169,877,440	424,693,440	594,570,880
Bonpara-Rajshai project	73,160,000	164,609,400	237,769,400
R & EE SCADA project	35,192,000	149,565,416	184,757,416
	3,004,689,270	29,762,134,129	32,766,823,399

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

Project	30 June 2024 BDT	30.06.2023 BDT
Moheshkhali-Anowara parallel project (A)	8,128,447,500	9,280,067,500
Bibiana- Dhanua project (B)	2,503,854,576	3,755,781,884
Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project (C)	2,289,000,000	539,000,000
Anowara-Fouzdarhat project (D)	2,183,100,000	2,576,220,000
Moheshkhali Zero Point - CT MS project (E)	1,873,472,025	2,139,528,425
Off Transmission Point of GTCL project (F)	540,000,000	-
	17,517,874,101	18,290,597,809

A. Details of Moheshkhali-Anowara parallel project

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	468,210,000	3,160,417,500	3,628,627,500
KGDCL	234,050,000	1,794,425,000	2,028,475,000
BGDCL	168,510,000	1,137,442,500	1,305,952,500
SGFL	280,850,000	2,036,162,500	2,317,012,500
	1,151,620,000	8,128,447,500	9,280,067,500

B. Details of Bibiana- Dhanua project

Corporation and company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Petrobangla	609,180,880	1,218,361,760	1,827,542,640
TGTDCL	351,391,500	702,783,000	1,054,174,500
SGFL	184,062,212	368,124,414	552,186,626
BGFCL	29,747,432	59,494,854	89,242,286
JGTDCL	18,050,420	36,100,840	54,151,260
BGDCL	29,747,432	59,494,854	89,242,286
RPGCL	29,747,432	59,494,854	89,242,286
	1,251,927,308	2,503,854,576	3,755,781,884

C. Details of Bakhrabad-Meghnaghat-Horipur project

Company	Amount in BDT		
	Repayable in the next year BDT	Long term portion BDT	Total BDT
TGTDCL	-	1,784,600,000	1,784,600,000
BGDCL	-	150,000,000	150,000,000
Petrobangla	-	354,400,000	354,400,000
	-	2,289,000,000	2,289,000,000

D. Details of Anowara-Fouzdarhat project

Company	Amount in BDT		
	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	190,850,000	954,250,000	1,145,100,000
KGDCL	145,000,000	942,500,000	1,087,500,000
BGDCL	57,270,000	286,350,000	343,620,000
	393,120,000	2,183,100,000	2,576,220,000

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	898,038,225	1,031,080,925
KGDCL	88,675,800	709,406,400	798,082,200
BGDCL	44,337,900	266,027,400	310,365,300
	266,056,400	1,873,472,025	2,139,528,425

F. Details of Off Transmission Point of GTCL project

Company	Amount in BDT		
	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	-	370,000,000	370,000,000
BGDCL	-	30,000,000	30,000,000
JGTDSL	-	50,000,000	50,000,000
PGCL	-	90,000,000	90,000,000
	-	540,000,000	540,000,000
Total (A+B+C+D+E+F)	3,062,723,708	17,517,874,101	20,580,597,809

13. Unsecured loans-foreign sources

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

Project	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Dhaka clean fuel project (ADB loan-1943-BAN)	469,083,091	698,986,213
Compressor station project (ADB loan-2188-BAN)	54,522,973	58,848,752
Compressor station project (ADB loan-2622-BAN)	7,792,503,051	8,846,649,500
Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN)	1,810,647,120	2,284,912,488
Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN)	3,728,925,565	4,412,407,027
Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN)	490,923,004	638,044,374
Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN)	3,578,770,999	4,405,903,373
Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 & 3462- BAN)	6,687,297,357	6,636,469,345
Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan)	2,350,107,943	2,332,245,521
Bhakrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD)	6,187,229,678	6,179,279,479
R & EE SCADA project (JICA loan- BD- P71)	934,718,045	1,005,262,805
Dhanua-Nalka project (JICA loan - BD- P78)	3,101,939,148	3,101,939,148
	37,186,667,974	40,600,948,025

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)	161,578,878	284,551,295	446,130,173
Compressor station project (ADB loan-2188-BAN)	5,822,529	36,570,851	42,393,380
Compressor station project (ADB loan-2622-BAN)	1,110,613,965	5,171,018,270	6,281,632,235
Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN)	420,115,411	1,225,357,855	1,645,473,266
Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN)	672,389,581	2,552,169,895	3,224,559,476
Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN)	127,211,920	334,551,112	461,763,032
Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN)	755,933,544	2,425,860,730	3,181,794,274
Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 and 3462- BAN)	318,497,346	4,777,460,195	5,095,957,541
Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan)	111,904,473	1,678,567,109	1,790,471,582
Bhakrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD)	322,997,528	4,256,555,200	4,579,552,727
R & EE SCADA project (JICA loan- BD- P71)	70,544,760	934,718,045	1,005,262,805
Dhanua-Nalka project (JICA loan - BD- P78)	-	3,101,939,148	3,101,939,148
	4,077,609,934	26,779,319,703	30,856,929,637

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)	130,421,361	184,531,796	314,953,156
Compressor station project (ADB loan-2188-BAN)	3,460,837	17,952,122	21,412,959
Compressor station project (ADB loan-2622-BAN)	685,198,318	2,621,484,782	3,306,683,099
Monohordi-Jamuna project (ADB loan-2188-BAN)	250,566,363	585,289,265	835,855,628
Hatikumrul- Bheramara project (ADB loan-2188-BAN)	384,827,675	1,176,755,670	1,561,583,345
Bonpara-Rajshahi project (ADB loan-2188-BAN)	75,097,114	156,371,892	231,469,007
Bheramara-Khulna project (ADB loan-2188-BAN)	447,782,299	1,152,910,270	1,600,692,568
Chittagong-Feni-Bakhrabad (ADB loan- 3461 & 3462- BAN)	155,644,554	1,909,837,162	2,065,481,715
Chittagong-Feni-Bakhrabad (AIIB loan)	54,722,577	671,540,833	726,263,411
Bhakrabad- Siddirganj project (IDA loan- 4508 BD)	176,604,924	1,930,674,478	2,107,279,402
Total (A+B)	2,364,326,021	10,407,348,271	12,771,674,291
	6,441,935,955	37,186,667,974	43,628,603,929

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 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Opening balance	14,849,701,965	13,401,197,140
Add: Deferred tax (income)/expense (note 14.1)	(1,182,159,208)	1,448,504,825
Closing balance	13,667,542,757	14,849,701,965

14.1 Reconciliation of deferred tax liability

	Accounting base	Tax base	Taxable/ (Deductible) temporary difference
As on 30 June 2024			
Property, plant and equipment	122,380,551,311	72,680,395,832	49,700,155,479
Applicable rate			27.5%
Deferred tax liabilities/(assets) at the end of the year			13,667,542,757
Less: Deferred tax liabilities/(assets) at the beginning of the year			14,849,701,965
Deferred tax expense/(income) for the year			(1,182,159,208)
As on 30 June 2023			
Property, plant and equipment	125,385,614,356	71,386,698,121	53,998,916,235
Applicable rate			27.5%
Deferred tax liabilities/(assets) at the end of the year			14,849,701,965
Less: Deferred tax liabilities/(assets) at the beginning of the year			13,401,197,140
Deferred tax expense/(income) for the year			1,448,504,825

15. Creditors and accruals

Liabilities for goods and services (note 15.1)
Liabilities for other finance (note 15.2)

15.1 Liabilities for goods and services

Chattogram-Feni-Bakhrabad project (PG encashment)
Payable for system loss (note 32)
Provision for expenses (a)

(a) Provision for expenses:

GTCL
B-M-H project
GTCL off transmission point project
Moheshkhali-Anowara project
Hatikumrul -Bheramara project
Moheshkhali-Anowara parallel project
Anowara-Fouzdarhat project
Dhanua-Nalka Pipeline project
Bakhrabad-Siddirgonj project
Banapara-Rajshahi project
A-B project (new)
Compressor stations project

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
	17,031,164,197	6,894,723,946
	457,974,037	495,313,762
	17,489,138,234	7,390,037,708
	247,532,300	247,532,300
	15,658,115,456	5,065,276,228
	1,125,516,442	1,581,915,418
	17,031,164,197	6,894,723,946
	698,151,161	664,107,583
	183,469,640	130,615,370
	83,465,535	-
	64,528,027	64,528,027
	54,504,111	54,504,111
	28,864,130	514,743,254
	7,169,013	7,524,191
	5,301,368	5,301,368
	62,914	62,914
	440	440
	104	60,208,104
	-	80,320,057
	1,125,516,442	1,581,915,418

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 (Khulna)
 Salary clearing account (GTCL)
 B-R-S project
 B-M-H project
 GTCL off transmission point project

Other liabilities:

Incentive bonus (FY 2022-2023 and 2023-2024)
 GTCL WPP fund & income tax for retired person
 Audit fees
 Liability for interest on depreciation fund a/c
 GTCL officer and staff welfare fund*

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
	22,728,840	20,346,725
	137,806,066	140,205,043
	164,282,755	257,983,281
	21,257,678	22,245,590
	5,928,667	2,621,549
	5,790,442	434,035
	1,909,153	270,005
	95,187,501	47,763,064
	1,693,861	1,693,861
	373,750	373,750
	297,462	297,462
	717,864	1,079,398
	457,974,037	495,313,762

* 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

-	-
-	-
-	-

Provision for workers' profit participation fund & welfare fund is not recognized due to loss before WPPF & WF during the year.

17. Interest payable

Opening balance
Add: Addition during the year

Less: Payment during the year
Closing balance

6,105,020,766	2,777,131,800
2,892,934,926	3,901,146,074
8,997,955,692	6,678,277,874
392,928,275	573,257,108
8,605,027,417	6,105,020,766

18. Provision for income tax

Opening balance
Add: Addition during the year

Less: Payment during the year
Closing balance

4,455,308,268	4,390,813,254
118,484,709	109,095,014
4,573,792,977	4,499,908,268
-	44,600,000
4,573,792,977	4,455,308,268

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

19. Property, plant and equipments
Cost (A)

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year

Closing balance
Accumulated depreciation (B)

Opening balance

Add: Charge during the year

Less: Adjustment during the year

Closing balance
Written down value (A-B)

 Details are in Annex A
20. Capital works-in-progress

Opening balance

Add: Addition during the year

Interest on loan

Less: Transferred to property, plant and equipment

Closing balance

 Details are in Annex B
21. Fixed deposits receipt (FDR)
State - owned banks (A)

Janata Bank PLC.

15,214,333,806

13,368,312,894

Rupali Bank PLC.

14,227,346,940

7,231,126,497

BASIC Bank Limited

-

788,295,566

Bangladesh Krishi Bank

29,441,680,745

21,387,734,957

Agrani Bank PLC.

206,656,337

6,173,401,151

Bangladesh Development Bank PLC.

29,235,024,409

15,214,333,806

Private commercial banks (B)

Southeast Bank PLC.

1,032,865,626

973,380,693

Premier Bank PLC.

878,424,126

827,161,423

Standard Bank PLC.

384,884,415

362,369,623

Total (A+B)

258,743,496

334,371,659

128,504,640

120,987,136

96,029,200

-

2,779,451,503

2,618,270,535

257,632,671

242,263,374

134,772,774

126,711,786

57,222,649

53,775,974

449,628,094

422,751,134

3,229,079,597

3,041,021,668

i) Out of total provision for taxation of BDT 457.38 crore up to the financial year 2023-2024, 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 2024 BDT	30 June 2023 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)	322.91	304.10	
Fund to be allocated in the coming financial year (B)			
(1) Bogura-Rangpur-Saidpur project	8.80	4.30	
(2) Off Transmission point meetering station	65.00	146.52	
(3) Bangabandhu Railway Bridge pipeline project	97.40	263.08	
(4) Bakhrabad Meghnaghat-Haripur pipeline project	-	124.13	
	171.20	538.03	
Fund for others (C)			
FDR Reserve for tax as per Board Decision	149.48	149.48	
Total (B+C)	320.68	687.49	
Tax Provision upto 2023-2024 (D)	457.38	445.53	

Note: FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is BDT 5,149.35 crore as on 30 June 2024.

22. Interest receivable from fixed deposit receipt

Opening Balance	74,690,982	114,176,859
Add: Accrued during the year	98,079,264	74,690,982
	172,770,246	188,867,841
<u>Less:</u> Received during the year	74,690,982	114,176,859
Closing balance	98,079,264	74,690,982

23. Investment in shares

Issue of 680,700 ordinary shares of BDT 10 each	3,675,780	3,335,430
<u>Less:</u> Loss on decrease of in value of shares (unrealised)	(1,429,470)	340,350
680,700 ordinary shares of BDT 3.30 each (market value)	2,246,310	3,675,780

24. Loans to employees

House building loan (A)		
Principal	1,492,926,058	1,225,153,492
Interest	115,037,849	102,112,847
	1,607,963,907	1,327,266,339
Motor cycle loan (B)		
Principal	11,007,000	11,513,000
Interest	-	54,143
	11,007,000	11,567,143
Computer loan (C)		
	279,000	144,000
	279,000	144,000
Total (A+B+C)	1,619,249,907	1,338,977,482

25. Inventories
Pipeline materials (GTCL) (A)

Opening balance

Add: Materials addition during the year

Less: Materials used during the year

Closing balance
LC goods-in-transit (B)

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Completed during the year

Closing balance
Total (A+B)

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Pipeline materials (GTCL) (A)		
Opening balance	1,723,531,958	1,796,730,201
<u>Add:</u> Materials addition during the year	177,280,012	433,761,847
	1,900,811,969	2,230,492,048
<u>Less:</u> Materials used during the year	304,643,665	506,960,090
Closing balance	1,596,168,304	1,723,531,958
LC goods-in-transit (B)		
Opening balance	124,281,668	142,065,614
<u>Add:</u> Addition during the year	5,097,991	595,876
	129,379,659	142,661,490
<u>Less:</u> Completed during the year	-	18,379,822
Closing balance	129,379,659	124,281,668
Total (A+B)	1,725,547,963	1,847,813,626
26. Advances, deposits and prepayments		
Advances (note 26.1)	5,328,729,934	5,305,639,666
Deposits (note 26.2)	1,902,842	1,902,842
Prepayments (note 26.3)	152,833,251	152,821,545
	5,483,466,027	5,460,364,053
26.1 Advances against/to:		
Corporate income tax (Annex C)	5,199,043,508	4,663,448,424
Incentive bonus (2022-2023 and 2023-2024)	91,927,471	46,660,372
Third-party (note 26.1.1)	11,438,466	573,515,894
Expense and purchase GTCL	26,302,490	21,547,976
Employee advances B.Bridge gas pipeline project	18,000	-
Employee advances B-M-H project	-	467,000
	5,328,729,934	5,305,639,666
26.2 Deposits		
Security deposit (note 26.2.1)	1,902,842	1,902,842
	1,902,842	1,902,842
26.3 Prepayments		
Advance income tax refundable from tax authority	151,666,189	151,666,189
Recoverable from contractors and employees (note 26.3.1)	1,167,062	1,155,356
	152,833,251	152,821,545

*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 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Divisional Forest Officer (DFO), Tangail	3,175,430	-
Justice Khondokar Mahmud-Ul Hasan	2,440,000	2,108,125
Banglaedsh Petroleum Institute	1,049,840	1,110,840
Advocate Awlad Ali, Supremcourt Dhaka	937,500	937,500
District Ansar and VDP, Dhaka	913,277	21,807
Barister Sheikh Fazle Nur Tapos	800,000	800,000
Justice Md Abdur Rashid, Chairman of Arbitral Tribunal	625,000	625,000
Shahidul Islam Khan, Sec. Arbitral Tribunal	325,000	325,000
Barister Mejibur Rahman	200,000	382,500
A F Hasan Arif	200,000	200,000
Md. Aminur Rahman, Arbitrator	187,500	187,500
Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitral Tribunal	130,000	130,000
District Ansar and VDP, Tangail	87,174	(235,121)
Abul Nashar Azad advocate	65,625	65,625
District Ansar and VDP, Chattogram	59,186	11,946
District Ansar and VDP, Cumilla	50,539	16,635
District Ansar and VDP, B. Baria	44,229	12,887
District Ansar and VDP, Feni	21,148	41,722
District Ansar and VDP, Habiganj	19,536	34,464
Advocate Nurul Mutakim, Dhaka	15,000	15,000
Flora Limited	13,553	13,553
District Ansar and VDP, Sirajganj	9,953	19,905
Meghna petroleum	8,890	8,890
District Ansar and VDP, Bogra	8,086	3,866
Barister Saifuddin Mahmud	-	30,000
Rozina Akter Banu	-	60,000
K.M Hasan & Co. Chatered Accounts	-	331,875
Natore Pollibiduyt Samiti	-	103,464
DG Rural Development Academy, Bogra	-	1,600
Mr. Dudu Mian, Sylhet	-	163,875
Md. Helal Amin	-	88,750
District Commissioner, Chottogram (M-A Parrel Project)	-	485,729,124
SIEMENS Bangladesh Limited	-	63,280,038
Sadharan Bima Corporation	-	16,832,711
District Ansar and VDP, Narshingdi	-	4,813
	11,386,466	573,463,894
B. Project		
B-M-H Project	52,000	52,000
	52,000	52,000
Total (A+B)	11,438,466	573,515,894

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
26.2.1 Security deposits		
GTCL		
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 Biddut Samity	4,499	4,499
Habiganj Palli Biddut 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 Biddut 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)	423,916	412,210
Recoverable from Energy Solution, India Pvt. Ltd.	134,573	134,573
	1,167,062	1,155,356
27. Cash and bank balances		
Cash in hand (note 27.1)	783,799	765,766
Bank balances (note 27.2)	1,197,681,536	2,353,959,238
	1,198,465,335	2,354,725,004
27.1 Cash in hand		
GTCL	66,799	48,766
Imprest fund (note 27.1.1)	717,000	717,000
	783,799	765,766

27.1.1 Imprest fund

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 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
Alenga 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	20,000	20,000
Aminbazar CGS office	16,000	16,000
Rajshahi office	15,000	15,000
Bogra office	15,000	15,000
ACC GMS Ashuganj office	15,000	15,000
Elena 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 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Janata Bank PLC.				
Local Office	139,199,644	6,855	139,206,499	6,256,274
Sylhet Branch	391,524	350,128	741,652	392,019
Baghabari Branch	234,608	5,318	239,926	233,737
Selimpur Branch	164,043	906,391	1,070,434	1,050,040
Comilla Branch	315,939	202,167	518,106	317,268
Srimongal Branch	156,999	8,337	165,336	163,616
Dhaka Sheraton Hotel Branch	233,225	9,266	242,491	237,617
Fuldhigi Branch	537,085	10,639	547,725	537,236
Ashuganj Branch	161,634	340,481	502,115	170,389
University Gra. Com. Branch	255,302,811	10,422,419	265,725,230	33,885,029
Other Bank				
BASIC Bank Limited- Main Branch	124,770,175	1,520,802	126,290,977	24,696,420
Prime Bank PLC- Eskaton Branch	21,616,076	203,836	21,819,912	53,396,501
Standard Chartered Bank- Head Office	568,978	67,255	636,233	578,371
Sonali Bank PLC- BB Avenue Branch	140,178	9,801	149,979	149,618
IFIC Bank PLC- Santinagar Branch	2,352,636	293,042	2,645,678	2,300,264
United Commercial Bank PLC- Kawran Bazar Branch	4,544,017	6,234	4,550,250	4,507,877
Dutch-Bangla Bank PLC- Kawran Bazar Branch	6,869,551	1,944	6,871,495	94,939,310
Agrani Bank PLC- BB Avenue Branch	528,605	35,494	564,098	520,846
	558,087,726	14,400,409	572,488,135	224,332,433

Projects (B)

Bank and branch names	STD/SND A/C BDT	Current A/C BDT	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
B-M-H gas Tra. pipeline project				
Agrani Bank PLC- Paribesh Bhaban Branch	1,277,483	62,867	1,340,350	11,367,329
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	111,058	-	111,058	1,880,072,565
Bangladesh Krishi Bank- Kawran Bazar Branch	-	-	-	88,559
Bogura-Rangpur-Saidpur project				
BASIC Bank Limited- Main Branch	6,433,838	-	6,433,838	5,009,906
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	28,912,971	-	28,912,971	79,346,153
Bangladesh Krishi Bank- Khamarbari Branch	292	202,208,996	202,209,288	55,784,655
B.Bridge gas pipeline project				
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	219,713,854	8,129,240	227,843,094	5,015,165
Off Tra. point of GTCL project				
Bangladesh Krishi Bank- Khamarbari Branch	62,819	1,821,288	1,884,107	4,944,358
Janata Bank PLC- University Gra. Com. Branch	2,681,777	-	2,681,777	30,440,840
	259,194,093	212,222,390	471,416,484	2,072,069,530
			30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Deposit with customs authority (C) (note 27.2.1)				
Total (A+B+C)			153,776,917	57,557,276
27.2.1 Deposit with customs authority (Sonali Bank)			1,197,681,536	2,353,959,238
Bogura-Rangpur-Syedpur project			107,043,211	10,823,569
GTCL, Customs house, Chattogram			45,422,760	45,422,760
GTCL, Customs house, Dhaka			1,233,333	1,233,333
B-M-H project			77,614	77,614
			153,776,917	57,557,276
28. Gas and condensate transmission				
Titas Gas Transmission and Distribution PLC			6,462,264,264	4,633,287,776
Petrobangla			3,421,821,992	3,199,991,222
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited			3,010,780,014	1,338,733,730
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited			1,449,803,845	411,870,027
Pashchimanchal Gas Company Limited			1,192,049,081	364,106,055
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited			634,045,846	213,551,712
Sundarban Gas Company Limited			182,243,328	68,113,803
Sylhet Gas Fields Limited			56,432,276	34,681,983
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited			4,969,457	-
			16,414,410,102	10,264,336,308
29. Other current accounts				
Petrobangla			326,180,247	323,896,903
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited			19,975,463	15,788,682
Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited			15,497,659	16,806,050
Rupantarita Prakritik Gas Company Limited			3,284,056	3,352,545
Sylhet Gas Fields Limited			1,479,787	1,479,787
Sundarban Gas Company Limited			1,298,262	2,392,805
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited			714,646	861,217
Pashchimanchal Gas Company Limited			38,239	157,204
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Limited			-	(6,200)
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited			(1,604,666)	(1,522,361)
			366,863,693	363,206,631

30 June 2024 Qty (CM)	30 June 2023 Qty (CM)	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
--------------------------	--------------------------	---------------------	---------------------

30. Transmission charge

Gas (A)

Titas Gas Transmission and Distribution PLC	13,511,624,768	13,444,437,556	13,781,857,263	6,423,752,264
Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	1,394,910,558	1,268,666,552	1,422,808,769	606,168,879
Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	2,433,841,662	2,514,173,597	2,481,337,286	1,201,272,145
Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	2,861,323,900	2,871,228,179	2,918,550,378	1,371,872,824
Pashchimanchal Gas Company Limited	1,167,335,632	1,380,484,973	1,190,682,345	659,595,720
Sundarban Gas Company Limited	155,844,642	290,027,043	158,961,535	138,574,921
Petrobangla (Chevron BD Muchai)	72,887,490	-	61,172,039.50	-
	21,597,768,652	21,769,017,900	22,015,369,615	10,401,236,750

Condensate (B)

	Liter	Liter	
Sylhet Gas Fields Limited	21,750,293	24,009,146	21,750,293
Petrobangla	160,658,730	140,593,262	160,658,730
	182,409,023	164,602,408	182,409,023
Total (A+B)			22,197,778,638
			10,565,839,158

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 30.1)	268,709,938	626,989,856	895,699,795
Repairs and maintenance (note 30.2)	457,938,988	1,068,524,306	1,526,463,295
"Other direct costs (note 30.3)"	197,607,291	461,083,680	658,690,971
	924,256,218	2,156,597,842	3,080,854,060
			2,379,864,754

31.1 Employee cost

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
Payment to officers	310,866,972	269,529,149
House rent allowance	137,571,786	130,974,846
Gratuity	81,886,977	76,002,733
Contribution to provident fund	75,152,921	70,911,335
Festival bonus	52,138,794	50,443,701
Incentive bonus	47,500,000	47,930,235
Payment to staff	43,859,848	35,811,736
Liveries and uniform	21,649,304	29,721,543
Donation to Welfare Fund	24,816,922	25,498,548
Leave fare assistance	23,868,693	23,149,400
Staff overtime	11,728,485	12,441,035
Group insurance premium	11,391,479	12,054,135
Leave encashment	10,964,263	11,924,567
Medical allowance	11,009,383	9,511,582
Gas allowance	7,921,598	7,839,953
Medical expenses	5,177,765	6,495,304
Lunch subsidy to officers	5,419,153	4,780,431
Educational Assistance	3,242,054	3,014,172
Honorarium	4,082,495	2,515,655
Meal and night allowance	2,126,917	2,255,195
Other allowance	726,540	1,349,379
Washing allowance	1,071,953	1,070,670
Employees' hardship expenses	720,108	871,247
Contribution to pension fund	250,791	244,470
Conveyance allowance	202,687	234,110
Entertainment allowance	351,907	2,423,540
	895,699,795	838,998,670

31.2 Repairs and maintenance

Maintainance for compressor Stations	396,674,622	438,554,032
Plant, machinery and pipelines	996,287,515	316,708,412
Gas consume by compressors & others	105,207,428	171,410,102
Buildings	17,066,481	11,257,610
Vehicles	9,488,604	9,721,206
Furniture, fixtures and office equipment	1,738,645	1,626,320
	1,526,463,295	949,277,682

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
31.3 Other direct costs		
Security expenses	296,829,354	289,464,376
Insurance	90,800,641	59,726,127
Casual labour	75,465,279	77,413,873
Rates and taxes	55,144,690	43,125,376
Transport rent	22,239,897	22,194,149
Water, gas and electricity	21,939,249	21,466,144
CNG, petrol, oil and lubricants	16,821,498	15,342,874
Legal expenses	12,012,836	7,785,304
Other expenses	11,094,355	5,401,884
Telephone, telex and postage	9,958,640	8,400,868
Travelling expenses	9,624,148	7,239,451
Training and education	6,101,827	3,098,324
Welfare expenses	7,040,996	6,303,900
Entertainment expenses	4,928,978	597,042
Office stationery and printing	4,041,352	5,548,448
AGM expenses	4,126,261	3,492,641
Bank charges	2,231,471	5,331,315
Advertisement	2,012,915	3,636,120
Directors' fees	1,887,600	1,491,600
Books and periodicals	1,294,101	1,061,872
Accommodation and office rent	1,256,429	2,112,287
Electric supplies	1,193,590	365,412
Audit fees	421,750	887,830
Stores and handling charges	125,977	-
Crockery and cutlery	67,911	24,613
Soft furnishing	29,225	26,574
Corporate social responsibilities	-	50,000
	658,690,971	591,588,402
32. System loss		
Net LNG charge	6,760,142,052	4,760,301,477
Technical loss/system loss (Wellhead margin-BGFCL)	1,273,492,944	-
Technical loss/system loss (IOC Gas)	401,881,193	286,414,498
Technical loss/system loss (Wellhead margin-BAPEX)	294,793,819	-
Technical loss/system loss (Wellhead margin & VAT-SGFL)	262,754,994	-
Energy security fund	197,514,277	-
Gas development fund	192,199,629	-
Petrobangla charge	30,534,951	18,560,253
	9,413,313,860	5,065,276,228
33. Other income		
Miscellaneous income	66,071,625	5,568,490
Auction/ liquidity demurrage	7,035,333	34,341,633
Other rental income	1,502,720	187,671
Sale of tender documents	597,150	2,077,020
Transport income	128,582	325,943
Sale of stores	59,232	1,881,404
Contract security money encashment	-	6,534,000
Fair value adjustment of marketable securities	(1,429,470)	-
	73,965,173	50,916,162

34. Loss on foreign currency translation

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

30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
7,130,154	71,188,880
4,711,975	-
59,205,162	-
59,488,880	-
2,897,119,721	5,739,818,794
3,027,655,891	5,811,007,674

Details are in Annex F

35. Interest income

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

261,080,245	285,382,618
54,827,121	34,883,596
38,419,256	24,017,899
1,107,375	1,469,262
24,848	39,607
355,458,846	345,792,981

36. Financial expense

Interest on GoB/Inter-Company loans

C-F-B Project
M-A Parallel Project
M-A Project
Compressor Stations Project
Bibiana-Dhanua Pipeline Project (sister concern)
Dhanua-Nalka Project
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 Project
Ashuganj-Monohordi Pipeline Project

381,360,240	381,396,881
199,443,588	217,496,176
124,352,756	127,899,058
103,304,434	106,250,479
91,235,416	116,066,991
81,360,833	81,360,833
62,703,764	65,034,871
56,564,630	64,379,198
51,379,261	52,779,287
46,201,078	50,361,757
44,835,746	46,173,761
44,630,148	46,109,660
26,277,620	27,317,682
10,585,189	11,033,105
7,907,119	8,122,579
-	145,098

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)
Monohordi-Jamuna Pipeline (ADB-2188 BAN)
C-F-B Project(AIIB LN 000015-1-BGD)
Banpara-Rajsahi Pipeline (ADB-2188 BAN)
DCF Project 1943 BAN (SF)
R&EE SCADA Project
Compressor Stations Project 2188 BAN

337,188,078	349,583,426
239,345,107	240,931,190
175,247,096	182,757,231
174,805,719	183,242,538
151,501,442	344,321,456
124,077,566	124,077,566
103,296,435	-
91,096,719	95,752,806
89,523,579	-
25,732,170	27,154,529
25,663,819	27,470,243
21,026,578	21,163,428
2,288,794	2,355,153
2,892,934,926	3,000,736,982

	30 June 2024 BDT	30 June 2023 BDT
37. Current tax		
This represents amount of corporate income tax payable by the company which is higher of 1.00% 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	-	-
Other income	73,965,173	50,916,162
Interest income	355,458,846	345,792,981
Total gross receipts	<u>429,424,018</u>	<u>396,709,142</u>
Minimum income tax @ 1% of gross receipts (A)	4,294,240	2,380,255
Tax applied on taxable profit (B):	429,424,018	396,709,142
Tax @ 27.50%	118,091,605	109,095,014
Tax deducted at source (C)	118,484,709	109,095,014
Applicable income tax higher of (A), (B) and (C) above	<u>118,484,709</u>	<u>109,095,014</u>
38. Other comprehensive income		
Fair value adjustment of marketable securities	-	340,350
	-	<u>340,350</u>

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 2024

Annexure: A

Category of Asset	Cost			Rate (%)	Balance at 1 July 2023	Charged during the year	Accumulated depreciation	Total at 30 June 2024	Written down value at 30 June 2024
	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjustment/ disposal during the year						
Freehold land	24,466,209.419	2,059,057.874	-	26.525,267.293	-	-	-	-	26,525,267.293
Leasehold land-1	9,345,948	-	-	9,345,948	1/99	3,768,773	94,404	-	3,863,177
Leasehold land-2	62,583,138	-	-	62,583,138	1/50	2,533,035	1,251,663	-	3,784,698
Land infrastructure	264,474,239	18,468,347	-	282,942,586	5.0	70,619,341	6,633,780	-	77,253,120
Freehold concrete and brick structure	1,710,153,401	61,209,459	-	1,771,362,860	2.5	336,417,051	43,109,221	-	379,526,272
Sheds and temporary works	45,671,478	-	-	45,671,478	10.0	5,283,707	1,854,540	-	7,138,247
Store yard	50,151,279	-	-	50,151,279	5.0	28,980,241	2,726,768	-	31,707,009
Other constructions	475,469,074	369,693	-	475,838,767	2.5	95,185,939	13,085,943	-	108,271,882
Furniture and fixtures	52,975,138	2,638,402	-	55,613,540	10.0	36,337,428	3,334,176	-	39,671,604
Domestic appliances	310,200	-	-	310,200	15.0	302,457	5,244	-	307,701
Office equipment	1,169,021,268	945,716	-	1,169,966,984	15.0	830,968,171	151,064,675	-	982,032,846
Pipeline	109,519,792,435	143,152,890	-	109,662,945,325	3.33	35,204,997,412	3,459,742,667	-	38,664,740,079
Plant	33,301,602,783	-	-	33,301,602,783	5	9,166,225,501	1,595,349,781	-	10,761,575,282
Tube well and ponds	2,075,854	-	-	2,075,854	10.0	1,993,535	73,755	-	2,067,270
Water pump	12,879,515	-	-	12,879,515	20.0	10,654,270	1,112,615	-	11,766,885
Water pipeline and tank	1,865,800	-	-	1,855,800	10.0	1,855,828	-	(34)	1,865,794
Light vehicle	424,755,396	-	-	424,755,396	20.0	401,048,714	8,502,977	-	409,551,691
Loose tools	9,545,719	-	-	9,545,719	25.0	3,390,324	2,051,793	-	5,442,116
Other assets	9,374,723	-	-	9,374,723	10.0	2,070,721	911,482	-	2,982,203
Total 2024	171,588,246,806	2,285,842,380	-	173,874,088,187		46,202,632,449	5,290,905,461	(34)	51,493,537,876
Total 2023	164,977,113,609	6,611,133,196	-	171,588,246,806		40,930,966,944	5,271,665,505	-	46,202,632,449
									125,385,614,356

* 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 of property, plant and equipment As at 30 June 2024

(BDT)

Category of Asset	Cost			Rate (%)	Balance at 1 July 2023	Charged during the year	Accumulated depreciation	Total at 30 June 2024	Written down value at 30 June 2024
	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjustment/ disposal during the year						

Office Equipment	910,459,616	945,716	-	911,405,332	15	599,094,398	128,379,019	-	727,473,418	183,931,915
Telecommunication and computer equipment	85,069,703	-	-	85,069,703	15	84,145,415	227,623	-	84,373,038	696,866
Radiography and G & G equipment	5,000	-	-	5,000	15	4,999	-	-	4,999	1
Workshop equipment	126,372	-	-	126,372	15	126,370	-	-	126,370	2
Electrical installation	139,501,789	-	-	139,501,789	15	119,383,689	18,269,293	-	137,652,962	1,848,827
Other equipment	33,958,788	-	-	33,958,788	15	28,213,320	4,188,739	-	32,402,059	1,456,729
Total	1,169,021,268	945,716	-	1,169,966,984		830,968,170	151,064,675	-	982,032,845	187,934,139

Pipeline	N-S gas pipeline	6,198,078,638	-	6,198,078,638	3.33	5,562,857,644	205,663,914	-	5,768,521,559	429,557,080
N-S condensate pipeline	879,267,754	-	-	879,267,754	3.33	808,702,794	29,279,616	-	837,982,411	41,285,343
A-B gas pipeline	3,366,939,767	-	-	3,366,939,767	3.33	2,564,125,132	112,119,405	-	2,676,244,537	690,695,230
BKB-Demra gas pipeline	1,500,356,615	-	-	1,500,356,615	3.33	1,500,356,614	-	-	1,500,356,614	1
BKB-CTG gas pipeline	4,208,337,468	-	-	4,208,337,468	3.33	4,208,337,466	-	-	4,208,337,466	2
W-Z gas pipeline	1,615,289,228	-	-	1,615,289,228	3.33	1,229,516,315	53,789,464	-	1,283,305,780	331,993,448
BBKTL gas pipeline	271,870,884	-	-	271,870,884	3.33	199,191,683	9,053,300	-	208,244,983	63,625,901
R-A gas pipeline - 1st phase	1,767,048,495	-	-	1,767,048,495	3.33	1,233,295,694	58,842,715	-	1,292,138,409	474,910,086
R-A gas pipeline - 2nd phase	831,792,405	-	-	831,792,405	3.33	510,311,304	27,698,687	-	538,009,991	293,782,414
A-E gas pipeline	2,996,392,845	-	-	2,996,392,845	3.33	2,771,200,564	99,779,882	-	2,870,980,446	125,412,399
N-B gas pipeline	826,841,412	-	-	826,841,412	3.33	470,906,548	27,533,819	-	498,440,367	328,401,045
A-M gas pipeline	1,596,858,746	-	-	1,596,858,746	3.33	853,099,487	53,175,396	-	906,274,884	690,583,863
DCF gas pipeline	1,560,977,254	-	-	1,560,977,254	3.33	724,835,888	51,980,543	-	776,816,441	784,160,813
8" pipeline(190 meter)	301,724	-	-	301,724	3.33	301,723	-	-	301,723	1
M-J Gas pipeline	3,659,286,115	-	-	3,659,286,115	3.33	1,042,994,416	121,854,228	-	1,164,848,643	2,494,437,472
B-R Gas pipeline	980,828,678	-	-	980,828,678	3.33	263,689,077	32,661,595	-	296,350,672	684,478,006
B-D pipeline	14,348,752,338	-	-	14,348,752,338	3.33	3,821,318,842	477,813,143	-	4,299,131,984	10,049,620,354
Titas-AB gas pipeline	583,432,998	-	-	583,432,998	3.33	169,997,790	19,428,319	-	189,426,109	394,006,889
Srikail-AB pipeline	122,880,673	-	-	122,880,673	3.33	32,735,411	4,091,926	-	36,827,337	86,053,336

Annexure: A-1

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Details of property, plant and equipment
As at 30 June 2024

Annexure-A-1

(BDT)

Category of Asset	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Cost	Rate (%)	Accumulated depreciation			Written down value at 30 June 2024	
					Total as at 30 June 2024	Adjustment/ disposal during the year	Balance at 1 July 2023	Charged during the year	
Titas-CBA pipeline	114,866,444	-	114,866,444	3.33	30,600,421	3,825,053	-	34,425,473	80,440,971
B-K gas pipeline	7,271,901,329	-	7,271,901,329	3.33	1,732,076,596	242,154,314	-	1,974,230,911	5,297,670,419
Titas-Khatirata-Mallitala	148,487,467	-	148,487,467	3.33	28,431,638	4,944,633	-	33,376,270	115,111,197
A-B pipeline (New)	3,622,333,270	-	3,622,333,270	3.33	633,307,898	120,623,698	-	753,931,596	2,868,401,674
H-B transmission line	6,559,900,153	-	6,559,900,153	3.33	1,352,041,221	218,444,675	-	1,570,485,897	4,989,414,256
M-A pipeline	7,082,049,998	-	7,082,049,998	3.33	1,120,174,879	235,832,265	-	1,356,007,144	5,726,042,854
B-S pipeline	5,304,437,502	-	5,304,437,502	3.33	749,544,002	176,637,769	-	926,181,771	4,378,255,730
MA-Zero point pipeline	1,938,983,859	-	1,938,983,859	3.33	145,016,442	64,568,162	-	209,584,605	1,729,399,254
M-A parallel pipeline	8,949,036,496	-	8,949,036,496	3.33	432,571,201	297,564,504	-	730,135,705	8,218,900,791
C-F-B pipeline	14,507,504,449	-	14,507,504,449	3.33	603,522,745	483,538,310	-	1,087,061,055	13,420,443,394
A-F pipeline	2,912,731,488	-	2,912,731,488	3.33	315,230,365	96,993,959	-	412,224,324	2,500,507,164
D-N pipeline	3,792,015,945	143,152,890	3,935,168,834	3.33	94,705,598	129,849,374	-	224,554,973	3,710,613,861
Total	109,519,792,435	143,152,890	109,662,945,325		35,204,997,412	3,459,742,667	-	38,634,740,079	70,998,205,246
Plant									
Transmission and distribution plant- AMS	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	187,379,235	774,849	-	188,154,084	7,701,337
Transmission plant (Intermediate compressor station)	1,947,756	-	1,947,756	5	1,947,755	-	-	1,947,755	1
Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	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	1,561,415,718	39,843,623	-	1,601,259,341	84,276,809
CGS plant Ashulia (DCF)	721,630,117	-	721,630,117	5	541,222,588	36,081,506	-	577,304,094	144,326,023
Temporary regulatory plant (DCF)	19,716,955	-	19,716,955	5	13,612,998	985,848	-	14,598,846	5,118,109
TBS Hati Kumul	10,779,505	-	10,779,505	5	6,063,471	538,975	-	6,602,446	4,177,056
Transmission and distribution plant- B-R	454,891,542	-	454,891,542	5	187,642,761	22,744,577	-	210,387,338	244,504,204
Transmission and distribution plant- M-J	481,455,019	-	481,455,019	5	211,946,859	24,072,751	-	236,019,609	245,435,409
H-B plant	506,924,497	-	506,924,497	5	158,413,905	35,093,853	-	193,507,758	313,416,739
H-B SCADA plant	697,265,626	-	697,265,626	5	219,336,579	25,346,225	-	244,682,804	452,582,821
B-K plant	259,851,574	-	259,851,574	5	95,539,317	12,992,579	-	108,531,896	151,319,678
A-B plant (new)	1,045,934,098	-	1,045,934,098	5	274,557,701	52,296,705	-	326,854,406	719,079,692

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Details of property, plant and equipment
As at 30 June 2024

Annexure: A-1

(BDT)

Category of Asset	Cost			Rate (%)	Balance at 1 July 2023	Charged during the year	Accumulated depreciation	Total at 30 June 2024	Written down value at 30 June 2024
	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjustment/ disposal during the year						
B-K SCADA plant	367,301,260	-	-	367,301,260	5	132,198,853	18,365,063	-	150,563,916
M-A plant	1,037,500,000	-	-	1,037,500,000	5	246,406,250	51,875,000	-	298,281,250
Compressor plant	15,729,301,619	-	-	15,729,301,619	5	3,718,478,571	786,465,081	-	4,504,943,652
R & EE SCADA	1,434,388,252	-	-	1,434,388,252	5	388,299,789	71,488,841	-	459,788,630
B-S plant	2,316,115,524	-	-	2,316,115,524	5	492,174,549	115,805,776	-	607,980,325
M-A parallel plant	833,650,654	-	-	833,650,654	5	64,418,654	41,682,533	-	106,101,187
C-F-B plant	1,968,444,316	-	-	1,968,444,316	5	123,027,770	98,422,216	-	221,449,986
A-F plant	219,157,387	-	-	219,157,387	5	35,613,075	10,957,869	-	46,570,945
Moresh zero point plant	953,609,354	-	-	953,609,354	5	106,515,256	47,680,468	-	154,195,724
D-N plant	2,036,708,891	-	-	2,036,708,891	5	76,376,583	101,835,445	-	178,212,028
Total	33,301,602,783	-	-	33,301,602,783		9,166,225,501	1,595,349,781	-	10,761,575,282
									22,540,027,501

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of addition to property, plant and equipment

For the year ended 30 June 2024

[Annexure: A-2]

(BDT)

Sl. No.	Particulars	Cost (revenue budget)	Capitalization	ERF Assets	Banganbandhu Bridge Gas Pipeline Project	Off Tra. Point of GTCL Project	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Elenga Naika	B-M-H Gas Tra. Pipeline Project	Total
Freehold land	(485,729,124)	-	-	-	-	-	-	-	2,544,786,998	2,059,057,874
Land infrastructure	-	-	-	-	12,043,293	2,405,603	-	-	4,019,451	18,468,347
Buildings	14,063	-	-	-	10,848,988	50,346,408	-	-	-	61,209,459
Other constructions	369,693	-	-	-	-	-	-	-	-	369,693
Furniture and fixtures	2,638,402	-	-	-	-	-	-	-	-	2,638,402
Office equipment	945,716	-	-	-	-	-	-	-	-	945,716
D-N Pipeline	143,152,890	-	-	-	-	-	-	-	-	143,152,890
Total	(338,608,361)	-	-	-	22,892,281	52,752,011	-	-	2,548,806,449	2,285,842,380

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

Annexure: A-3

As at 30 June 2024

(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	43,109,221	-	43,109,221
Sheds and temporary works	1,854,540	-	1,854,540
Store yard	2,726,768	-	2,726,768
Other construction	13,085,943	-	13,085,943
Furniture and fixtures	3,242,135	92,041	3,334,176
Domestic appliances	5,244	-	5,244
Office equipment	128,319,689	59,330	128,379,019
Telecommunication and computer equipment	38,700	188,923	227,623
Electrical installation	18,269,293	-	18,269,293
Other equipment	4,188,739	-	4,188,739
N- S gas pipeline	205,663,914	-	205,663,914
N - S condensate pipeline	29,279,616	-	29,279,616
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
Srikail-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	129,849,374	-	129,849,374
SCADA plant (1st)	39,843,623	-	39,843,623
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	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	73,735	-	73,735
Water pump	1,112,615	-	1,112,615
Light vehicle	8,502,977	-	8,502,977
Loose tools	2,051,793	-	2,051,793
Other assets	911,482	-	911,482
Total	5,290,565,167	340,294	5,290,905,461

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details of capital works-in-progress

For the year ended 30 June 2024

[Annexure: B]

(BDT)

Project	Annex	Balance at 1 July 2023	Interest on loan (IDC)	Addition during the year	Adjustment/ transfer to property, plant and equipment	Total at 30 June 2024	Total at 30 June 2023
Bakhrabad- harippur project	B-1	3,144,578,606	-	4,791,869,598	-	7,936,448,204	3,144,578,606
Bogura-Rangpur-Saipur project	B-2	8,265,919,041	-	1,188,252,649	-	9,454,171,690	8,265,919,041
Off Tra. point of GTCL project	B-3	201,294,144	-	2,118,633,981	-	2,319,928,125	201,294,144
B.Bridge Gas pipeline project	B-4	382,369,221	-	2,109,021,744	-	2,491,390,965	382,369,221
Deferred assets (initial cost of development project)	B-5	3,183,590,584	-	4,014,685,581	206,656,337	6,991,619,828	3,183,590,584
Others (running bill of GTCL)		36,582,210	-	4,883,387	-	41,465,597	36,582,210
Total		15,214,333,806	-	14,227,346,940	206,656,337	29,235,024,409	15,214,333,806

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

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

Particulars	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjustment during the year	Total at 30 June 2024
Office rent	529,613	-	-	529,613
Postal expenses	670	-	-	670
Petrol, oil and lubricant	444,506	-	-	444,506
Gas and fuel	602,769	19,026	-	621,795
Insurance and bank charge	18,895,376	28,324,770	-	47,220,146
Stationary, seal and stamp	317,842	11,950	-	329,792
Publicity and advertisement	1,754,518	430,514	-	2,185,032
Audio/vedio film making	403,034	-	-	403,034
Entertainment expenses	719,923	5,995	-	725,918
Freight & transport charge	7,712,448	79,162,822	-	86,875,270
Casual/daily/workers labour	774,236	841,545	-	1,615,781
Honorarium	952,200	842,950	-	1,795,150
Route survey, soil survey and investigation	3,009,800	-	-	3,009,800
Copy/photocopy expenses	390,675	-	-	390,675
Computer consumable	264,930	-	-	264,930
Hiring microbus	1,822,933	-	-	1,822,933
Pre-shipment inspection FC	-	2,818,869	-	2,818,869
Yard rent	909,972	11,685,241	-	12,595,213
Landing charge	9,772,315	-	-	9,772,315
Port charge	-	1,080,000	-	1,080,000
Different fees etc.	856,750	1,288,337	-	2,145,087
C & F commission	-	8,531,274	-	8,531,274
Depreciation	170,468	121,325	-	291,793
R/M vehicle	121,347	2,000	-	123,347
Rehabilitation and resettlement compensation	2,379,300	1,336,500	-	3,715,800
Materials and equipment FC	1,340,739,866	2,224,052,698	-	3,564,792,564
Requisition of land	-	200,000,000	-	200,000,000
Pipeline construction	-	631,592,800	-	631,592,800
River crossing HDD	-	124,264,608	-	124,264,608
River crossing HDD FC	-	1,031,964,251	-	1,031,964,251
CD-VAT (pipeline and equipment)	1,751,033,115	443,492,123	-	2,194,525,238
Total	3,144,578,606	4,791,869,598	-	7,936,448,204

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Bogura-Rangpur-Saipur pipeline project

Annexure: B-2

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

Particulars	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjusted during the year	Total at 30 June 2024
Salary officer	26,873,133	5,800,000	-	32,673,133
Salary staff	2,949,909	1,106,729	-	4,056,638
House rent	14,516,844	2,845,000	-	17,361,844
Festival allowance	5,703,248	1,145,000	-	6,848,248
Medical allowance	1,139,908	-	-	1,139,908
Wash allowance	113,391	-	-	113,391
Entertainment allowance	21,500	-	-	21,500
Other allowance	3,540,336	750,000	-	4,290,336
Household servant allowance	36,000	-	-	36,000
Tiffin allowance	96,752	85,000	-	181,752
Travelling expenditure	2,384,220	466,082	-	2,850,302
Postage	33,710	-	-	33,710
Gas and fuel	130,594	27,000	-	157,594
Petrol, oil and lubricants	607,492	234,135	-	841,627
Bank charge	10,001,308	4,152,179	-	14,153,487
Stationary, stamp and seal	702,813	2,640	-	705,453
Publicity and advertisement	2,197,962	105,441	-	2,303,403
Entertainment expense	999,605	-	-	999,605
Freight and transport charge	225,517,325	-	-	225,517,325
Security service	1,474,363	-	-	1,474,363
Honorarium	1,248,600	279,450	-	1,528,050
Soil survey	3,942,570	-	-	3,942,570
Photocopy	670,661	-	-	670,661
Computer consumables	53,275	7,000	-	60,275
PSI	1,020,000	418,546	-	1,438,546
Landing, port and yard charge	43,614,935	-	-	43,614,935
Others Fees	3,465,655	595,000	-	4,060,655
C&F charge commission	52,412	-	-	52,412
Depreciation	199,660	49,915	-	249,575
R&M vehicle	27,510	-	-	27,510
Materials and equipment	3,389,405,642	-	-	3,389,405,642
Requisition of land	508,148,000	-	-	508,148,000
Pipeline construction	1,733,215,328	59,569,679	-	1,792,785,007
River crossing HDD	21,059,998	2,434,120	-	23,494,118
River crossing HDD FC	798,203,497	100,778,183	-	898,981,680
Construction CP system	4,704,400	4,754,500	-	9,458,900
Instalation of CGS/TBS/MMS	-	24,891,128	-	24,891,128
Instalation of CGS/TBS/MMS FC	9,222,056	723,975,563	-	733,197,619
CD-VAT	1,448,624,431	253,780,358	-	1,702,404,789
Total	8,265,919,041	1,188,252,649	-	9,454,171,690

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Off transmission points of GTCL project

Annexure: B-3

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

Particulars	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjusted during the year	Total at 30 June 2024
Bank charges	16,843,865	-	-	16,843,865
Stationary/stamps and seal	276,743	57,160	-	333,903
Advertisement and publication	1,082,513	-	-	1,082,513
Entertainment expense	594,743	87,915	-	682,658
Casual/daily/worker labour	294,000	436,221	-	730,221
Honorarium	894,200	441,600	-	1,335,800
Rout survey and soil survey	2,700,046	-	-	2,700,046
Copy/photocopy expense	429,256	70,430	-	499,686
Computer consumable	145,250	72,158	-	217,408
Hiring charge (micro bus rent)	1,769,426	87,996	-	1,857,422
Pre-shipment inspection FC	-	2,782,324	-	2,782,324
Post landing inspection	-	2,057,374	-	2,057,374
Different fees	748,036	383,298	-	1,131,334
Depereciation	87,711	74,155	-	161,866
Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS	-	228,662,754	-	228,662,754
Instalation of CGS/TBS/DRS/MMS FC	175,428,355	1,316,459,666	-	1,491,888,021
CD-VAT (pipeline materials and equipment)	-	566,960,930	-	566,960,930
Total	201,294,144	2,118,633,981	-	2,319,928,125

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Details statement of Bangabandhu Railway Bridge Gas pipeline project

For the year ended 30 June 2024

Annexure: B-4

(BDT)

Particulars	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjusted during the year	Total at 30 June 2024
Postage	4,598	-	-	4,598
Bank charge	23,480,935	-	-	23,480,935
Stationary	76,465	68,231	-	144,696
Publicity & advertisement	293,299	-	-	293,299
Entertainment expenses	165,897	236,947	-	402,844
Casual/daily/workers labour	-	47,000	-	47,000
Hiring charge (Microbus rent)	1,853,332	109,952	-	1,963,284
Honorarium	382,794	106,870	-	489,664
Photocopy	168,832	51,153	-	219,985
Computer and consumable	68,420	41,700	-	110,120
Pre-shipment inspection FC	-	715,828	-	715,828
Post landing inspection	-	345,000	-	345,000
Different fees	481,250	141,067	-	622,317
Depreciation	109,879	94,898	-	204,777
Material, equipment & machinery	24,866,757	-	-	24,866,757
Pipeline construction	66,906,001	26,115,025	-	93,021,026
Pipeline construction FC	263,510,761	1,239,373,225	-	1,502,883,986
CD-VAT (Pipeline materials & equipment)	-	841,574,849	-	841,574,849
Total	<u>382,369,221</u>	<u>2,109,021,744</u>	<u>-</u>	<u>2,491,390,965</u>

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

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

Annexure: B-5

For the year ended 30 June 2024

(BDT)

Particulars	Balance at 1 July 2023	Addition during the year	Adjusted during the year	Total at 30 June 2024
Bakhrabad - Meghnaghat	1,921,135,427	9,291,418	-	1,930,426,845
Anowara-Foujderhat Project	(405,543)	405,543	-	-
B-S project	(931,571)	931,572	-	1
Dhanua-Nalka project	206,308,614	-	206,308,614	-
Bogra-Rangpur-Saidpur project	184,371,699	84,954,323	-	269,326,023
Mirarsarai Project	-	-	-	-
Development project other company	569,704	-	347,723	221,981
Bogra-Rangpur Nilfamari	87,003	191,428	-	278,431
Inter project Off tran point (meter instal. project)	376,770,659	1,465,207,983	-	1,841,978,641
Dev. project- Polianpur, Moheshpur-Jessore	1,583,400	-	-	1,583,400
Padma Bridge pipeline construction project	443,618	-	-	443,618
Dev. project Mobarakpur-Pabna-Baghbari-Sirajgonj	575,000	-	-	575,000
Dev. project Shahbajpur-Bhola-Barisal gas line	3,825,959	-	-	3,825,959
Dev. project Kutumbapur-Meghnaghat gas line	6,741,685	390,651	-	7,132,335
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	-	-	3,999,174
Dev. project Bangbandhu Rail Way Bridge GTPLP	397,592,857	2,349,732,590	-	2,747,325,447
Dev. project others project Of GTCL	51,969,805	103,580,073	-	155,549,878
WIP-Muchai Gas Manifold Station	25,112,259	-	-	25,112,259
Total	3,183,590,584	4,014,685,581	206,656,337	6,991,619,827

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
 (A Company of Petrobangla)
Summary of advance income tax
 For the year ended 30 June 2024

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
Total up to 2023-24			4,663,448,423
2024-2025	30 June 2024	Titas Gas Transmission and Distribution PLC	12,371
	26 June 2024		68,250,983
	01 June 2024		32,818,861
	24 April 2024		32,359,125
	21 March 2024		32,022,805
	13 February 2024		35,147,214
	01 January 2024		35,486,910
	18 November 2023		35,832,296
	30 November 2023		36,520,202
	18 September 2023		16,802,191
	07 August 2023		33,333,465
Total			358,586,423
2024-2025	21 May 2024	Paschimanchol Gas Company Limited	3,341,212
	26 March 2024		1,727,036
	17 December 2023		1,695,035
	25 October 2023		1,571,394
	26 September 2023		1,377,490
	28 August 2023		1,170,013
Total			10,882,180
2024-2025	13 June 2024	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited	2,529,998
	28 May 2024		3,037,382
	12 May 2024		3,018,692
	15 February 2024		5,969,193
	12 September 2023		9,723,466
Total			24,278,731

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Summary of advance income tax

For the year ended 30 June 2024

Annex C

Assessment Year	Date of deduction	Deducted at source by	BDT
2024-2025	29 May 2024	Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited	16,176,192
	09 November 2023		4,531,514
	07 November 2023		4,195,971
	24 September 2023		5,165,762
Total			30,069,439
2024-2025	30 May 2024	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited	7,461,711
	19 March 2024		7,721,162
	11 February 2024		7,981,390
	31 January 2024		7,471,538
	27 December 2023		7,952,851
	15 November 2023		7,536,396
	25 October 2023		3,575,447
	28 August 2023		3,220,564
	26 July 2023		3,305,665
	Total		56,226,724
2024-2025	30 June 2024	Sundarban Gas Company Limited	250,244
	24 April 2024		470,294
	06 February 2024		419,303
	05 December 2023		191,794
	03 August 2023		13,326
Total			1,344,961
Sub Total TDS			481,388,458
2024-2025	30 June 2024	AIT deducted at source by Banks on interest on SND accounts	6,325,447
Sub Total SND			6,325,447
2024-2025	30 June 2024	AIT deducted at source by banks on interest on fixed deposits (FDR)	47,881,179
Sub Total FDR			47,881,179
Total for 2024-2025			5,199,043,508
2023-2024	30 June 2024	AIT deducted at Source on GTCL Project by Custom House Chattogram	184,142,027
Sub Total AIT (Project)			184,142,027
2023-2024	30 June 2024	AIT deducted at Source on GTCL Transport by BRTA	2,369,000
Sub Total AIT (Transport)			2,369,000
2024-2025	30 June 2024	AIT deducted at Source on GTCL Transport by BRTA	5,296,500
Sub Total AIT (Transport)			5,296,500
2024-2025	30 June 2024	AIT deducted at Source on GTCL Project by Custom House Chattogram	197,093,504
Sub Total AIT (Project)			197,093,504
Grand Total			5,587,944,539

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

Summary of advance income tax refundable from tax authority

For the year ended 30 June 2024

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

For the year ended 30 June 2024

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)
Total			6,233,359,583	6,158,598,259	(74,761,324)

(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 2024

Exchange Rate:

Quarter	Date	Exchange Rate	Fluctuation
Opening	01 July 2023	109.35	-
1st quarter	12 October 2023	110.50	0.50
2nd quarter	05 March 2024	110.00	-
	06 March 2024	110.00	-
3rd quarter	05 June 2024	117.95	7.95
	09 June 2024	118.00	8.00
4th quarter	30 June 2024	118.00	8.00
Closing	30 June 2024	118.00	8.00

Annexure: F

Name of the Project	Loan No.	Opening Loan Balance USD	Payment made during the year				Closing Loan Balance USD	Effect of exchange rate fluctuation	Total exchange rate fluctuation BDT	
			1st quarter USD	2nd quarter USD	3rd quarter USD	4th quarter USD				
Dhaka Clean Fuel Project	1943 BAN	7,801,502	345,602	347,173	329,504	29,364	6,449,859	397,443	225,663	2,848,999
Bonpara-Rajshahi Project	2188 BAN	6,811,598	239,518	240,607	228,361	228,264	5,874,848	275,446	156,394	1,974,486
Monohordi-Jamuna Project	2188 BAN	24,133,214	794,002	797,611	756,695	756,695	21,028,211	913,102	518,447	6,545,415
Bheramara-Khulna Project	2188 BAN	46,103,211	1,425,132	1,431,610	1,358,748	1,358,172	40,529,550	930,546	11,685,229	11,748,186
2188 BAN	45,466,354	1,254,372	1,260,074	1,195,942	1,195,435	40,560,532	1,442,528	819,048	10,285,099	10,340,513
2188 BAN	600,804	15,360	15,430	14,644	14,638	540,732	17,664	10,029	125,942	126,621
Compressor Stations (Ashuganj and Elenga) Project	2622 BAN	89,572,231	2,126,148	2,135,813	2,027,110	2,026,251	81,256,910	2,445,071	1,388,278	17,433,145
Compressor Stations (Ashuganj and Elenga) Project	IDA 4508 BD	59,626,370	-	1,020,876	968,918	968,507	56,668,069	-	663,569	8,332,695
Bakhrabad-Siddhirganj Project	ADB 3461-BAN	36,085,213	-	-	-	-	36,085,213	-	-	-
Chattogram-Feni-Bakhrabad Project	ADB 3462-BAN(SF)	24,604,950	-	-	-	-	24,604,950	-	-	-
Chattogram-Feni-Bakhrabad Project	All LN 000015-1-BGD	21,328,263	-	-	-	-	21,328,263	-	-	-
Total	361,133,710	6,200,134	7,249,192	6,879,922	6,877,327	334,927,135	7,130,154	4,711,975	59,205,162	59,488,880
										3,027,655,891

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

(A Company of Petrobangla)

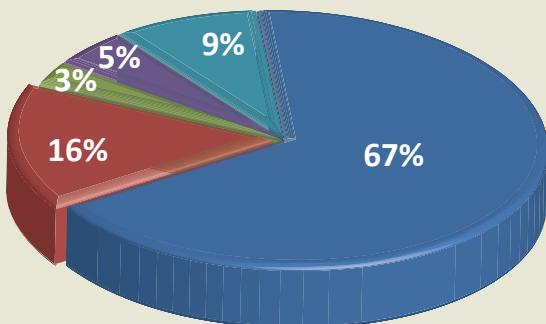
Some Significant Accounting Ratios

For the year ended 30 June 2024

Sl. No.	Key Performance Indicator	Amounts in lac BDT		Ratio		Standard
		30 June 2024	30 June 2023	30 June 2024	30 June 2023	
A)	Liquidity ratio					
	Current ratio =					
	<u>Current assets</u>	251,887.53	202,904.46			
	<u>Current liabilities</u>	431,773.08	252,589.27			
	Quick ratio =					
	<u>Liquid assets</u>	234,632.05	184,426.32			
	<u>Current liabilities</u>	431,773.08	252,589.27			
	Receivable turnover (including short fall amount) =					
	<u>Net credit sales</u>	164,144.10	102,643.36			
	<u>Average receivables</u>	18,859	8,885.26			
B)	Profitability ratio					
	Return on capital employed =					
	<u>Net operating profit</u>	44,130.46	(21,506.27)			
	<u>Capital employed</u>	1,385,756.76	1,400,898.32			
	Return on average fixed assets=					
	<u>Net operating profit</u>	44,130.46	(21,506.27)			
	<u>Average fixed assets</u>	1,238,830.83	1,247,158.81			
	Solvency ratio					
	Debt ratio to capital employed =					
	<u>Total debt</u>	844,666.76	889,782.09			
	<u>Capital employed</u>	1,385,756.76	1,400,898.32			
C)	Debt service coverage ratio =					
	<u>Net operating Income+Dep+ERF+FE</u>	111,967.09	19,598.07			
	<u>Total Debt Service Cost</u>	240,073.11	164,143.18			
	Earning per share (EPS)=					
	<u>Net profit after tax</u>	(144.47)	(121,232.62)			
	<u>Outstanding shares</u>	17,880.806	17,880.806			
	Net asset value per share (NAVPS)=					
	<u>Net asset</u>	404,414.57	362,619.21			
	<u>Outstanding shares</u>	17,880.806	17,880.806			

Achievement in Graphs

Total Assets FY 2023-24

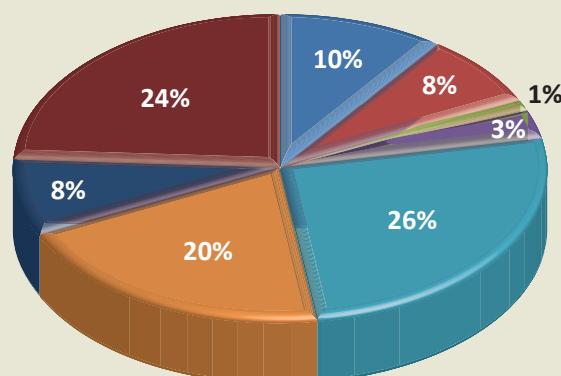


Taka in Crore %		
Fixed Assets	12,238.05	67.33%
Capital Work in Progress	2,923.50	16.09%
Investment & Other Assets	494.86	2.72%
Current Assets	840.75	4.63%
inter company receivable	1,678.13	9.23%
Total	18,175.29	100%

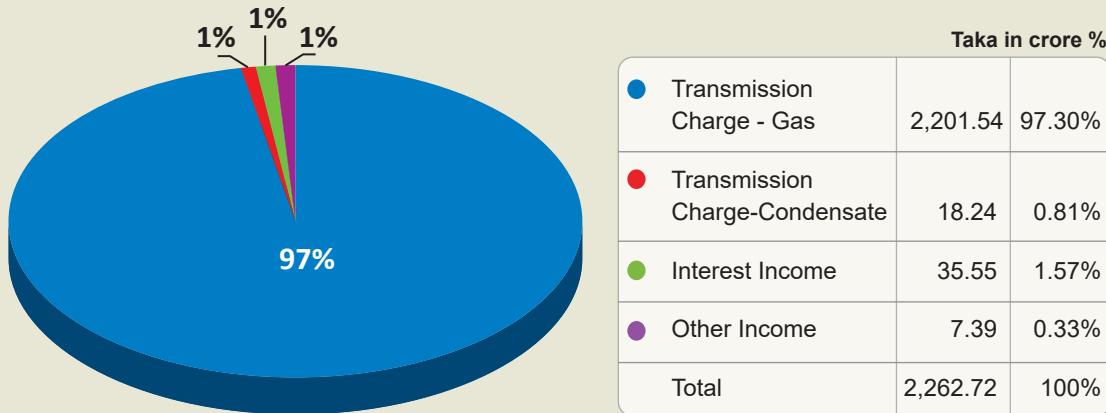
Total Capital & Liabilities FY 2023-24

Taka in Crore %

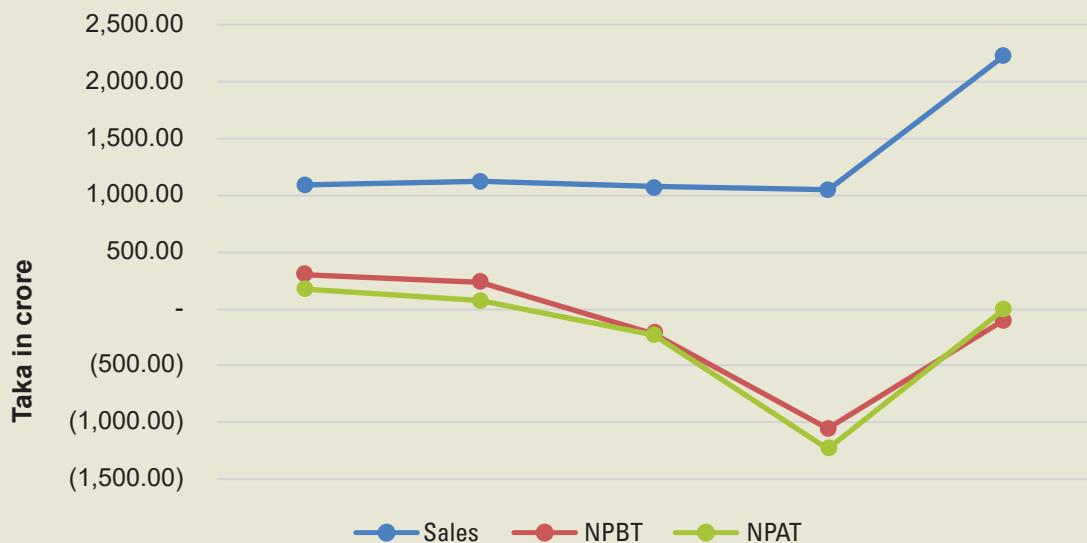
Share Capital	1,788.08	9.84%
Deposit for Shares	1,456.47	8.01%
Capital Reserve	174.09	0.96%
Revenue Reserve	625.51	3.44%
Unsecured Loan - Local	4,727.99	26.01%
Unsecured Loan - Foreign	3,718.67	20.46%
Deferred Tax Liability	1,366.75	7.52%
Current Liability	4,317.73	23.76%
Total	18,175.29	100%



Total Revenue FY 2023-24



Year wise Net Sales & Profit

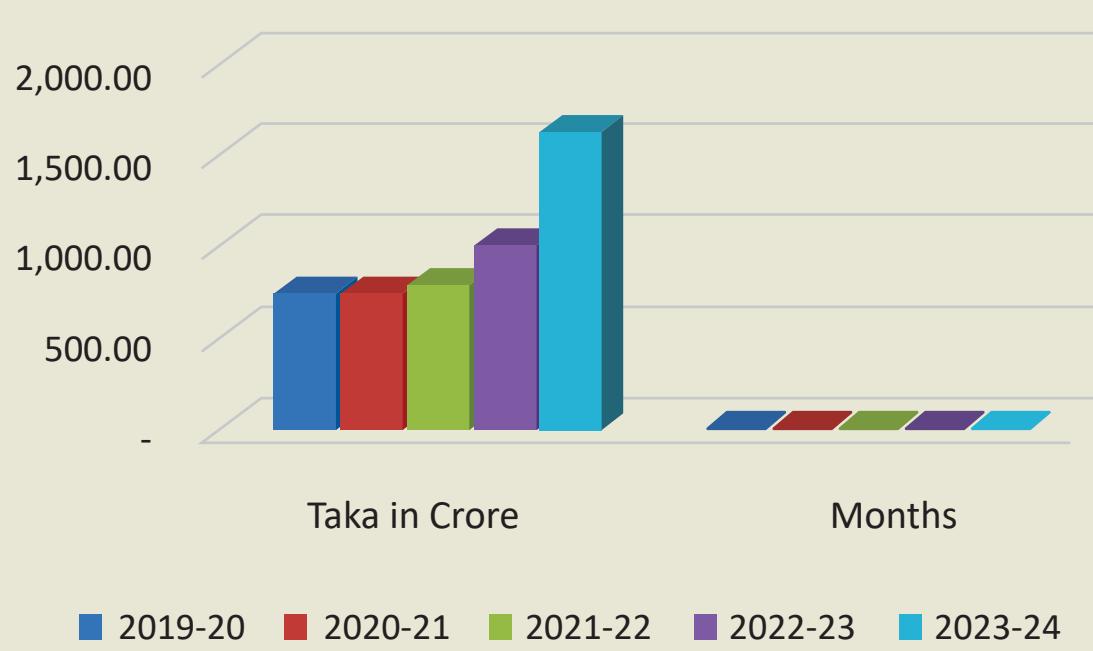


	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
Sales	1,093.29	1,120.17	1,071.95	1,056.58	2,219.78
NPBT	304.57	237.85	237.85	(1,056.57)	(107.81)
NPAT	178.43	74.09	(216.85)	(1,212.29)	(1.44)

Deposit to National Exchequer



Year wise Accounts Receivable



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

Corresponding Bank	<p>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</p> <p>Sonali Bank Limited Custom House Branch, Chattogram; Custom House Branch, Mongla; Custom House Branch, Benapol; Custom House Branch, Dhaka.</p> <p>Basic Bank Limited Main Branch, Motijheel, Dhaka.</p> <p>Agrani Bank Limited BB Avenue Corporate Branch, Dhaka; Paribesh Bhaban Branch, Agargaon, Dhaka</p> <p>Prime Bank Limited New Eskaton Branch, Dhaka; Pahartoly Branch, Chattogram; Joyadevpur Branch, Gazipur; Bogura Branch, Bogura; Rajshahi Branch, Rajshahi.</p> <p>United Commercial Bank Limited Kawran Bazar Branch, Dhaka</p> <p>IFIC Bank Limited Shantinagar Branch, Dhaka</p> <p>Standard Chartered Bank Limited Gulshan Branch, Dhaka</p> <p>Dutch-Bangla Bank Limited Kawran Bazar Branch, Dhaka</p> <p>Bangladesh Krishi Bank Khamarbari Branch, Dhaka</p>
---------------------------	---

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)

Mr. Mohammed Solayman Gazi

General Manager (Finance)

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. 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)



Design & Printing : Preview

Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

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