



Annual Report

2020-2021



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

বঙ্গবন্ধু : এক স্বপ্নদ্রষ্টার নাম

স্বাধীন বাংলাদেশের স্থপতি, এক সংগ্রামী নেতা, আপোষহীন রাষ্ট্রনায়ক, জাতীয় মুক্তির মহানায়ক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান জন্মগ্রহণ করেছিলেন ১৯২০ সালের ১৭ই মার্চ গোপালগঞ্জের টুঙ্গিপাড়ায়। মাত্র ৫৫ বছর বয়সেই হয়েছেন হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালি। পড়ালেখার জন্য পাড়ি জমিয়েছিলেন গোপালগঞ্জ থেকে কোলকাতা, সেখান থেকে দেশভাগের পর ঢাকা। জীবনের বিভিন্ন বাকৈ ছিলেন নিপীড়িত মানুষের পক্ষে প্রতিবাদী কণ্ঠস্বর। ছাত্রনেতা হয়েও চতুর্থ শ্রেণীর কর্মচারীদের অধিকার আদায়ের আন্দোলনে হয়েছেন ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় থেকে বহিষ্কার। আওয়ামী মুসলিম লীগ থেকে আওয়ামী লীগ বা দলের যুগ্ম সাধারণ সম্পাদক, শেষ পর্যন্ত সভাপতি; প্রতিটি ধাপেই বঙ্গবন্ধুর ছিল দৃষ্ট নেতৃত্বের গুণাবলী। বাঙালির মুক্তির সনদ ছয় দফা বা ঊনসত্তরের গণ অভ্যুত্থান সবকিছুতেই বঙ্গবন্ধু ছিলেন কেন্দ্রীয় ব্যক্তি। একাত্তরের উত্তাল সময়ে তাঁর ৭ই মার্চের মহাকাব্যিক ভাষণ কিংবা স্বাধীনতার ঘোষণা পুরো বিশ্বকে হতবাক করে দিয়েছিল।

বাঙালির জাতীয় আত্মপরিচয়ের সূত্রে জাতিগঠনের যে দীর্ঘ আন্দোলন, ৬ দফার মধ্য দিয়ে যা পরিণতি লাভ করে জাতীয় মুক্তির আন্দোলনে, বঙ্গবন্ধু তার জাতীয় রূপকার। ছয় দফার মধ্য দিয়েই স্বাধীন বাংলাদেশ রাষ্ট্রের অভ্যুদয়। ছয় দফা আন্দোলনের মধ্য দিয়ে শেখ মুজিবুর রহমান বঙ্গবন্ধু হয়ে ওঠেন। বাঙালি এই স্বপ্নদ্রষ্টার উপাধি দেন 'বঙ্গবন্ধু'। তিনি হয়ে ওঠেন জনগনের আকাঙ্ক্ষার দর্পণ। জনতার বঙ্গবন্ধু, জাতীয় ঐক্যের প্রতীক হিসেবে 'বঙ্গবন্ধু' সম্মানে ভূষিত হলেন।

তাঁর নেতৃত্বে রাজনৈতিক স্বাধীনতার আন্দোলন যখন তুঙ্গে, মানুষের মুখে তখন একটাই স্লোগান- 'তোমার আমার ঠিকানা, পদ্মা-মেঘনা-যমুনা, 'এক নেতা এক দেশ-বঙ্গবন্ধুর বাংলাদেশ'। তিনি জাতীয় পিতার আসনে জাতীয় আন্দোলনের মধ্য দিয়ে জনতার ভবিষ্যৎ নির্মাণে, দেশ নামের ঠিকানা গড়ে তোলার সুনির্দিষ্ট প্রকল্পের একমাত্র রূপকার হিসেবে, ইতিহাসের মহানায়ক রূপে উপস্থিত হলেন।

পাকিস্তান স্বৈরশাসন বিরোধী আন্দোলনের সূচনায়, ভাষা প্রতিষ্ঠার ঐক্যবদ্ধ সংগ্রামের সূত্র ধরে, ছয় দফা বাস্তবায়নের রাজনৈতিক তৎপরতার মধ্য দিয়ে, জাতির পিতা বাংলার মানুষকে রূপান্তরিত করেন 'জয়বাংলার সৈনিকে'।

বাঙালির ঐক্যের সুর যদিও ঊনসত্তরের গণআন্দোলনের মধ্য দিয়ে প্রথম বহুধাভিত্তিক, সদাবিবাদমান জনগোষ্ঠীকে একত্রিত করে, ১৯৭১ এর ৭ই মার্চের ভাষণ এই ঐক্যের ধারণাকে স্বাধীনতার প্রত্যয়ে জারিত করে ও গণতান্ত্রিক পরিণতির দিকে নিয়ে যায়। লাখ শহীদের রক্তস্রাব স্বদেশ নয়মাস যুদ্ধের পর স্বাধীন বাংলাদেশ নামে আবির্ভূত হলো, তা তার অবিস্মরণীয় নেতৃত্বের ফসল।

বাংলাদেশের সমার্ক শব্দটিই ছিল শেখ মুজিবুর রহমান। মহাকালের বাঙালির মহানায়ক বঙ্গবন্ধু ষড়যন্ত্রের শিকার হয়ে ১৯৭৫ সালের ১৫ আগস্ট সপরিবারে নিহত হন। বঙ্গবন্ধুর হত্যাকাণ্ড বাংলাদেশের জন্য অপূরণীয় ক্ষতি হলেও বাঙালি জাতি শোককে পরিণত করেছে শক্তিতে। সেই শক্তিতে জেগে উঠেছে নতুন এক বাংলাদেশ।

বঙ্গবন্ধু জাতিকে শিখিয়েছেন দেশ পুনর্গঠনের প্রত্যয়, দিয়েছেন এগিয়ে যাবার সাহস। মুজিব মানে মাথা নত না করা, কবির এই দৃষ্ট কণ্ঠ বাংলাদেশের অবিসংবাদিত নেতার অনিবার্য সত্য তুলে ধরে। আগামীর পথে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান চির পাথেয় হয়ে থাকবেন আমাদের উন্নয়নের সাহসী পদক্ষেপে, আমাদের ভবিষ্যৎ নির্মাণের সকল সফল স্বপ্নে।



জন্মশতবার্ষিকীতে জাতির পিতার প্রতি বিনম্র শ্রদ্ধা



শতবর্ষে
মহামানব

৭ই মার্চ এসেছিলো বলেই
এসেছিলো ২৬ শে মার্চ,
১৬ই ডিসেম্বরে পেয়েছি স্বদেশ;
তুমি ডাক দিয়েছিলে বলেই
আজ আমাদের এই মাতৃভূমি,
লাল-সবুজের বাংলাদেশ।

হাজার বছরের
শ্রেষ্ঠ বাঙালি বঙ্গবন্ধু
শেখ মুজিবুর রহমান

“জ্বালানি খাতের
উন্নয়নে বঙ্গবন্ধুর
অবদান
পাঁচটি গ্যাসক্ষেত্র
জাতীয়করণ”



১৯৭৫ সালের ০৯ ই আগস্ট
বঙ্গবন্ধুর সরকার শেল পেট্রোলিয়াম
কোম্পানী লিমিটেড হতে নামমাত্র মূল্যে
(৪.৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং)
৫ টি গ্যাসক্ষেত্র (তিতাস, হবিগঞ্জ,
রশিদপুর, কৈলাশটিলা ও বাখরাবাদ)
ক্রয় করেন। বঙ্গবন্ধুর এ দূরদর্শী
সিদ্ধান্তের ফলেই বাংলাদেশের
জ্বালানি নিরাপত্তার ভিত রচিত হয়।

বঙ্গবন্ধুর অবিস্মরণীয় বাণী

মানুষকে ভালবাসতে শেখো,
দেশের মানুষকে ভালোবাস।
এই ভালোবাসার মধ্যে
কোন স্বার্থ রেখো না।

ফাঁসির মধ্যে যাওয়ার
সময় আমি বলব
আমি বাঙালী,
বাংলা আমার দেশ,
বাংলা আমার ভাষা,
জয় বাংলা।

যে জাতি রক্ত দিয়ে
স্বাধীনতা এনেছে, সে জাতি
কারও কাছে মাথা নত
করতে জানে না।

ত্যাগ স্বীকার না করে
কোনো জাতি
কোনো দিন
বড় হতে পারে না।

বাংলায় সম্পদ আছে।
বাংলার সম্পদ বাংলার মানুষ,
বাংলার সোনার মাটি।

আমার মৃত্যু হলেও
আমি আপনাদের সাথে
বেইমানি করতে পারব না।
রক্ত দিয়ে হলেও আমি
আপনাদের ঋণ
শোধ করব।

স্বাধীনতা লাভ করা যেমন কঠিন,
স্বাধীনতা রক্ষা করাও তেমনি কঠিন।
স্বাধীনতা ভোগ করার অধিকার
তারই আছে, যে স্বাধীনতার
মর্যাদা রক্ষা করতে জানে।

যাদের আদর্শ নাই, যাদের নীতি নাই,
দুর্নীতিবাজ, যারা দেশকে ভালবাসে না,
তারা যদি প্রতিষ্ঠান থেকে বের হয়ে যায়,
তাতে প্রতিষ্ঠান দুর্বল হয়না,
প্রতিষ্ঠান শক্তিশালী হয়।

সাম্প্রদায়িকতা যেন মাথাচারি দিয়ে উঠতে না পারে।
ধর্ম নিরপেক্ষ রাষ্ট্র বাংলাদেশ, মুসলমান তার ধর্মকর্ম করবে।
হিন্দু তার ধর্মকর্ম করবে। বৌদ্ধ তার ধর্মকর্ম করবে।
কেউ কাউকে বাধা দিতে পারবে না।

Contents

Company's profile	02
Vision & Mission	03
Messages	04
Gas transmission network flow diagram	15
Chairman of the Board of Directors	16
Notice of Annual General Meeting	17
Directors' profile	18
Shareholders	24
Managing directors	25
Directors' report	26
Auditor's report	83
Statement of financial position	88
Profit & loss statement	89
Statement of changes in equity, cash flow statement and notes to financial statements for the year ended 30 th June 2020	90
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

COMPANY'S PROFILE

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.
Supervisory Organization	Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	Energy and Mineral Resources Division Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Contact	Tel : 0244827200 Web : www.gtcl.org.bd FB : www.facebook.com/gtcl01
Company Status	Public Limited Company
Commencement of Gas Transmission	01 March 1994
Authorized Capital	Tk. 1000.00 Crore
Paid up Capital	Tk. 700.00 Crore
Total Number of Shares	70 Lac
Total Volume of Gas Transmission (2020-2021)	25,597.17 MMCM
Allotment of Shares	70 Lac
Contribution to National Exchequer (2020-2021)	Tk. 753.17 Crore
Net profit before Tax (2020-2021)	Tk. 237.85 Crore
Net profit after Tax (2020-2021)	Tk. 74.09 Crore
Revenue Earning Sources	Transmission Charge
Manpower	Total 580 (Officer-443, Staff-137)

OUR 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.

OUR 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.





ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ, জ্বালানি
ও খনিজ সম্পদ বিষয়ক উপদেষ্টা

বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই।

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের কন্যা প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনার সরকার কর্তৃক ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ (মধ্যম আয়ের দেশ) ও রূপকল্প-২০৪১ (উন্নত দেশের মর্যাদা) অর্জনে জ্বালানির চাহিদা পূরণ নিশ্চিত করতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং এর আওতাধীন প্রতিষ্ঠানসমূহের পাশাপাশি জিটিসিএলও নিরবচ্ছিন্ন ও নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে।

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

জিটিসিএল-এর ২৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদেরকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাই।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

ড. তৌফিক-ই-ইলাহী চৌধুরী, বীর বিক্রম





নসরুল হামিদ, এমপি
প্রতিমন্ত্রী
বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়
গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



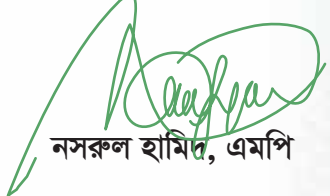
বাণী

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে যেনে আমি আনন্দিত। এ আয়োজনের সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে প্রাকৃতিক গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। দেশের শিল্প ও বিদ্যুৎ উৎপাদনসহ ক্রমবর্ধমান উন্নয়নের জন্য গ্যাসের ব্যবহার ও চাহিদা উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ লক্ষ্যে জ্বালানি খাতকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে সরকার গ্যাস অনুসন্ধান, উৎপাদন, সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন ও সম্প্রসারণ কার্যক্রম জোরদার করেছে। জ্বালানি সংকট দ্রুত মোকাবেলার লক্ষ্যে সরবরাহ বাড়াতে সরকার এলএনজি আমদানি করেছে। জিটিসিএল কর্তৃক নির্মিত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের মাধ্যমে বিদেশ হতে আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত আরএলএনজি জাতীয় গ্যাস ছিডের মাধ্যমে ৬টি বিতরণ কোম্পানীকে সরবরাহ করা হচ্ছে। বর্তমানে জিটিসিএল-এর পরিচালনাধীন ২০১৭ কিলোমিটার পাইপলাইনের মাধ্যমে দৈনিক প্রায় ২৮৫৪.৪৬ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সঞ্চালন করেছে যা দেশের মোট উৎপাদিত গ্যাসের ৮৪.৮৬%। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালন করে জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে।

আমি গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।



নসরুল হামিদ, এমপি





Md. Anisur Rahman

Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Government of the People's Republic of Bangladesh



মোঃ আনিছুর রহমান

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



গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমার দৃঢ় বিশ্বাস এ প্রতিবেদনে সন্নিবেশিত তথ্য ও উপাত্তসমূহের মাধ্যমে কোম্পানির কাজের সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে।

সম্পদের সৃষ্টি ব্যবস্থাপনা ব্যতীত সম্পদ কখনোই প্রকৃত সম্পদ হতে পারে না। দেশের অন্যতম প্রধান প্রাথমিক জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস। জিটিসিএল নিরাপদ ও নিয়ন্ত্রিত সঞ্চালন ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে এ প্রাকৃতিক সম্পদের সৃষ্টি ব্যবস্থাপনায় অপ্রতিদ্বন্দ্বী ভূমিকা পালন করছে যার ফলে দেশের জ্বালানি চাহিদার সিংহভাগই প্রাকৃতিক গ্যাসের মাধ্যমে মেটানোর ফলে বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় হচ্ছে। সরকারের এ সাফল্য সুসংহত রাখতে বিদ্যুৎ কেন্দ্র ও শিল্প কারখানায় নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সমন্বিত উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে। জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সৃষ্টি পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুখম সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে জিটিসিএল নিরলসভাবে কাজ করছে। প্রতিষ্ঠার পর হতে জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের অংশ হিসেবে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক প্রান্তে সঞ্চালনের দায়িত্ব কোম্পানি অত্যন্ত সৃষ্টি, নিরবচ্ছিন্ন ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনৈতিক অগ্রগতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

জিটিসিএল প্রায় ২৮টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করার মাধ্যমে এবং বহু চ্যালেঞ্জ অতিক্রম করে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করেছে এবং বর্তমানে ২০১৭ কি.মি. দীর্ঘ উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ১৯৩ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন পরিচালনা করেছে। এসব পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের আওতাভুক্ত দেশের সকল গ্যাস বিতরণ কোম্পানিকে নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সঞ্চালন অব্যাহত রেখেছে। জিটিসিএল এপ্রিল ১৯৯৪ থেকে জুন ২০২১ পর্যন্ত ২৮টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করেছে এবং বর্তমানে ৭টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নাবধি। উক্ত প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে আরও প্রায় ২০৬.১৫ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন জিটিসিএল গ্যাস গ্রিডে যুক্ত হবে।

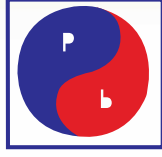
কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে মোট ২৫,৫৯৭.১৭ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৬১.৩৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন বাবদ সর্বমোট ১১২০.১৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি বিগত অর্থবছরে অপারেটিং ব্যয় ও আর্থিক ব্যয় সমন্বয়ের পর করপূর্ব ২৩৭.৮৫ কোটি টাকা মুনাফা অর্জন করেছে এবং ঋণের আসল, ঋণের সুদ, লভ্যাংশ, সিডি ভ্যাট, আয়কর ইত্যাদি বাবদ সর্বমোট ৭৫৩.১৭ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

আমি জিটিসিএল-এর ২০২০-২০২১ 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।


(মোঃ আনিছুর রহমান)



চেয়ারম্যান
Chairman



বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন
(পেট্রোবাংলা)
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation
(Petrobangla)



বারী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ প্রকাশনার মাধ্যমে কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের উন্নয়নমূলক এবং অর্থনৈতিক কার্যাবলির সামগ্রিক চিত্র প্রতিফলিত হবে বলে আমি দৃঢ়ভাবে বিশ্বাস করি।

১৯৯৩ সালে প্রতিষ্ঠার পর হতে জিটিসিএল বহু চ্যালেঞ্জ অতিক্রম করে দেশের জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারিত করেছে এবং কোম্পানি কর্তৃক বর্তমানে ২০১৭ কিলোমিটার দীর্ঘ উচ্চচাপ বিশিষ্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিষ্কৃ বিভিন্ন স্থাপনা পরিচালিত হচ্ছে। এসব পাইপলাইনের মাধ্যমে বর্তমানে দৈনিক দেশে উৎপাদিত ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাসের শতকরা প্রায় ৮৪.৮৬ ভাগ গ্যাস নিরবচ্ছিন্নভাবে বিভিন্ন বিতরণ কোম্পানিকে সরবরাহ করছে। জিটিসিএল কর্তৃক এপ্রিল, ১৯৯৪ হতে জুন, ২০২১ পর্যন্ত মোট ২৮টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছে। বর্তমানে জিটিসিএল কর্তৃক ৭টি উন্নয়ন প্রকল্প যথা: ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, পদ্মা ব্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প, বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, জিটিসিএল এর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প এবং বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং ভবিষ্যতে বিদেশ হতে অতিরিক্ত এলএনজি আমদানি, অনশোর ও অফশোর এ প্রাপ্ত গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানিসমূহকে চাহিদা মারফিক সরবরাহের জন্য আরও উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়ন পরিকল্পনাধীন রয়েছে।

কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ২৫,৫৯৭.১৭ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৬১.৩৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ১১২০.১৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে অপারেটিং ব্যয় ও আর্থিক ব্যয় সমন্বয়ের পর করপূর্ব ২৩৭.৮৫ কোটি টাকা নীট মুনাফা অর্জন করেছে এবং ঋণের আসল, ঋণের সুদ, লভ্যাংশ, সিডি ভ্যাট, আয়কর ইত্যাদি বাবদ সর্বমোট ৭৫৩.১৭ কোটি টাকা রাষ্ট্রীয় কোষাগারে জমা প্রদান করেছে।

আমি আশা করছি যে, সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের ন্যায় ভবিষ্যতেও উন্নয়ন প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নে কোম্পানির দক্ষ কর্মী বাহিনী দায়িত্বশীল ভূমিকা পালন করবেন। জিটিসিএল-এর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠানের প্রাক্কালে আমি কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দসহ সংশ্লিষ্ট সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

এ বি এম আব্দুল ফাতাহ





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



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

জাতীয় গ্যাস গ্রিড এককেন্দ্রিক পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুস্বয়ং ব্যবহার নিশ্চিত করার লক্ষ্যে সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন পরিকল্পনার আওতায় নতুন নতুন গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের উদ্দেশ্যে ১৯৯৩ সালের ১৪ ডিসেম্বর কোম্পানি আইনের আওতায় পেট্রোবাংলার অধীনে গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) প্রতিষ্ঠা করা হয়। প্রতিষ্ঠার পর হতে এ কোম্পানি অত্যন্ত নিষ্ঠার সাথে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের পাশাপাশি নতুন নতুন এলাকাকে গ্যাস সরবরাহ নেটওয়ার্কের আওতায় আনার লক্ষ্যে বিভিন্ন উচ্চ চাপসম্পন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণপূর্বক জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণ ও উন্নয়নে বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করেছে। সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী এডিবি, বিশ্বব্যাংক, জাইকা, জিওবি, জিটিসিএল এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানির অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে ২৮টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। বর্তমানে জিটিসিএল কর্তৃক ৭টি উন্নয়ন প্রকল্প যথা: ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিমপাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্প, বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালনপাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্প, পদ্মাত্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, জিটিসিএলএর অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্প এবং বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং ভবিষ্যতে বিদেশ হতে অতিরিক্ত এলএনজি আমদানি, অনশোর ও অফশোর এ প্রাপ্তব্য গ্যাস জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানিসমূহকে চাহিদা মার্কিন সরবরাহের জন্য আরও উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ ও বাস্তবায়ন পরিকল্পনাধীন রয়েছে।

সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক পেট্রোবাংলার বিভিন্ন কোম্পানি হতে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তরিত ৫৪২.৩৭ কি.মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং ১৭৫ কি.মি. কনডেনসেট পাইপলাইন সহযোগে বর্তমানে কোম্পানির পরিচালনাধীন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে মোট ২০১৭ কি.মি. এবং কনডেনসেট পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য দাঁড়িয়েছে সর্বমোট ১৯৩ কি.মি.। জিটিসিএল কর্তৃক ১৯৯৪ সালের ১ মার্চ হতে প্রথম গ্যাস সঞ্চালন শুরু হয়, যার পরিমাণ ছিল গড়ে দৈনিক প্রায় ৪২ মিলিয়ন ঘনফুট। বর্তমানে জিটিসিএল কর্তৃক পরিচালিত গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে গ্যাস সঞ্চালনের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে দৈনিক প্রায় ২৮৫৪ মিলিয়ন ঘনফুট, যা দেশের মোট উৎপাদিত গ্যাসের ৮৪.৮৬%। জিটিসিএল পরিচালিত পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০২০-২১ অর্থবছরে ৬টি বিতরণ কোম্পানিতে মোট ২৫,৫৯৭.১৭ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয় তন্মধ্যে তিতাস সিস্টেমে ৬২.৩৭%, বাখরাবাদে ১০.৩১%, কর্ণফুলীতে ১২.৩৮%, জালালাবাদে ৬.৬৬%, পশ্চিমাঞ্চলে ৬.২১% ও সুন্দরবনে ২.০৭%। দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণকল্পে জিটিসিএল কর্তৃক বিগত ৫ বছরে ২০", ৩০", ৩৬" ও ৪২" ব্যাসের সর্বমোট ৫৭৯.৩ কি. মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। এছাড়া, গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির লক্ষ্যে আশুগঞ্জে ৩টি এবং এলেঙ্গায় ৩টি কম্প্রেসর ইউনিট স্থাপন করা হয়েছে এবং আশুগঞ্জে স্থাপিত কম্প্রেসর ইউনিটসমূহের মডিফিকেশন কাজ সম্প্রতি সম্পন্ন করা হয়েছে। এ মডিফিকেশন কাজ সম্পন্ন ফলে দেশের পূর্বাঞ্চল হতে প্রাপ্ত গ্যাস এবং একইভাবে মহেশখালীতে প্রাপ্ত আরএলএনজি নির্ধারিত চাপে বিতরণ কোম্পানিসমূহকে চাহিদা মার্কিন সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।

জ্বালানি সংকট দ্রুত মোকাবেলায় গ্যাস সরবরাহ বাড়াতে সরকার কর্তৃক বিদেশ হতে এলএনজি আমদানি করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে কক্সবাজারের মহেশখালীতে দৈনিক ৫০০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতা সম্পন্ন ২টি ভাসমান এলএনজি টার্মিনাল (এফএসআরইউ) স্থাপন করা হয়েছে এবং ভবিষ্যতে আরও ভাসমান/স্থলভিত্তিক এলএনজি টার্মিনাল স্থাপনের পরিকল্পনা রয়েছে। আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্তব্য গ্যাস (আরএলএনজি) সরবরাহের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, মহেশখালী জিরো পয়েন্ট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্প ও চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছে। উক্ত পাইপলাইনসমূহের মাধ্যমে ২০২০-২১ অর্থবছরে ৬১১৯.২৪ মিলিয়ন ঘনমিটার আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহ করা হয়েছে।

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ২৫,৫৯৭.১৭ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৬১.৩৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ১১২০.১৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। এ সময়ে পরিচালন ব্যয় বাবদ মোট ৭৪৬.৭২ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে। কোম্পানির করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২৩৭.৮৫ কোটি টাকা। এ অর্থবছরে কোম্পানি সর্বমোট ৭৫৩.১৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করেছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৩.৭৬%, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ৪.৭৩% ছিল।

অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামোর আওতায় প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগের পাশাপাশি মানবসম্পদ উন্নয়নে কোম্পানি 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 গুরুত্বারোপ করেছে। অদূর ভবিষ্যতে কোম্পানিকে একটি আন্তর্জাতিক মানসম্পন্ন প্রতিষ্ঠানে উন্নীতকরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। কর্মকর্তা/কর্মচারীদের চাকরিগত বিভিন্ন কল্যাণমূলক কার্যক্রম বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।

কোম্পানির উল্লিখিত অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখতে ও বিভিন্ন কার্যক্রম বাস্তবায়নে জিটিসিএল পরিচালনা 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 চিত্তে 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। কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ তাঁদের উপর অর্পিত দায়িত্ব সততা ও নিষ্ঠার সাথে পালন করে জাতীয় 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 উত্তরোত্তর সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।



প্রকৌ. রুখসানা নাজমা ইছহাক

পরিচালকমণ্ডলীর চেয়ারম্যান

জনাব সি, ক, মো, আবদুল্লাহ্	২৩-০১-১৯৯৪ হতে ৩১-১২-১৯৯৫
ড. মুজিবুর রহমান খান	০৪-০১-১৯৯৬ হতে ২৫-০৫-১৯৯৬
জনাব মোঃ মোশাররফ হোসেন	২৫-০৫-১৯৯৬ হতে ২২-০৭-২০০১
অধ্যাপক ড. মোঃ হোসেন মনসুর	২২-০৭-২০০১ হতে ০৪-১২-২০০১
জনাব সৈয়দ সাজেদুল করিম	০৪-১২-২০০১ হতে ১২-০৬-২০০৩
জনাব মুহাম্মদ আজিজুল ইসলাম	১২-০৬-২০০৩ হতে ০৪-০৬-২০০৪
জনাব এস, আর, ওসমানী	০৫-০৬-২০০৪ হতে ১৭-১২-২০০৫
জনাব মোহাম্মদ মোশাররাফ হোসাইন ভূইঞা	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 মোক্তাদীর 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 আনিছুর রহমান	১২-০১-২০২০ হতে

সূত্র নং-২৮.১৪.০০০০.০৭৮.৪২.০০৮.২১.০০০

তারিখ : ১৮ কার্তিক, ১৪২৮ বঙ্গাব্দ
০৩ নভেম্বর, ২০২১ খ্রিস্টাব্দ

২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

এতদ্বারা বিজ্ঞপ্তি প্রদান করা যাচ্ছে যে, গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৪ নভেম্বর, ২০২১ (০৯ অগ্রহায়ণ, ১৪২৮ বঙ্গাব্দ) তারিখ রোজ বুধবার সন্ধ্যা ০৬:০০ ঘটিকায় পার্ল রুম, ইন্টারকন্টিনেন্টাল, ১নং মিন্টু রোড, ঢাকায় অনুষ্ঠিত হবে।

বার্ষিক সাধারণ সভার আলোচ্যসূচী :

- ১। গত ২১-১২-২০২০ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার কার্যবিবরণী পঠন ও নিশ্চিতকরণ;
- ২। গত ২১-১২-২০২০ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন পর্যালোচনা;
- ৩। কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৪। কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয় বিবরণী ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ৫। কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা;
- ৬। ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ ও তাঁদের পারিতোষিক নির্ধারণ;
- ৭। কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদে পরিচালক নিয়োগ;
- ৮। সরকারি ইকুইটি খাতের টাকা Paid-up Capital-এ রূপান্তরের লক্ষ্যে Authorized Capital বৃদ্ধি, Share Denomination পরিবর্তন এবং এতদসংশ্লিষ্ট কোম্পানির সংঘ-স্মারক ও সংঘ-বিধির ধারা পরিবর্তন; এবং
- ৯। চেয়ারম্যান মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনায়োগ্য বিবিধ বিষয়ের উপর আলোচনা ও সিদ্ধান্ত গ্রহণ (যদি থাকে)।

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

সম্মানিত কোন শেয়ারহোল্ডার ব্যক্তিগতভাবে বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হতে অপারগ হলে প্রস্তুত ফর্ম পূরণপূর্বক জমাদানের মাধ্যমে তাঁর পক্ষে বর্ণিত সভায় উপস্থিতির জন্য প্রস্তুত নিয়োগ করতে পারবেন। প্রস্তুত ফর্ম এতদসঙ্গে সংযুক্ত করা হলো।

পরিচালকমন্ডলীর আদেশক্রমে

(কাজী হাসান মাসুদ)

কোম্পানি সচিব (মহাব্যবস্থাপক)

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ :

- ১। জনাব এ বি এম আবদুল ফাতাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- ২। জনাব নাজমুল আহসান, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা।
- ৩। জনাব এ কে এম বেনজামিন রিয়াজী, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা।
- ৪। প্রকৌ. মোঃ শাহীনুর ইসলাম, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা।
- ৫। প্রকৌ. আলী মোঃ আল-মামুন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা।
- ৬। প্রকৌ. আলী ইকবাল মোঃ নূরুল্লাহ, পরিচালক (পরিচালনা), পেট্রোবাংলা।
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা।
- ৮। পেট্রোবাংলা : প্রতিনিধিত্বকারী-চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।

পরিচালকবৃন্দ :

- | | | |
|---|---|-------------|
| ১। জনাব মোঃ আনিছুর রহমান, সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | চেয়ারম্যান |
| ২। জনাব এ বি এম আবদুল ফাতাহ, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৩। জনাব মোঃ আজিজুল ইসলাম, প্রাক্তন অতিরিক্ত সচিব (প্রশাসন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৪। জনাব মোঃ নূরুল্লাহ, মহাপরিচালক (অতিরিক্ত সচিব), খনিজ সম্পদ উন্নয়ন ব্যুরো (বিএমডি) | - | পরিচালক |
| ৫। জনাব মুঃ আঃ হামিদ জমাদ্দার, অতিরিক্ত সচিব (অপারেশন), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৬। জনাব মোঃ জাহাঙ্গীর আলম, অতিরিক্ত সচিব (পরিচালনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৭। প্রকৌ. আলী মোঃ আল-মামুন, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা | - | পরিচালক |
| ৮। জনাব মোছাঃ মোর্শেদা ফেরদৌস, উপ-সচিব (অপারেশন-২), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিজ্ঞাখস মন্ত্রণালয় | - | পরিচালক |
| ৯। প্রকৌ. রুখসানা নাজমা ইছহাক, ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), জিটিসিএল | - | পরিচালক |

অনুলিপিঃ

- ১। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ২। চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, সিকিউরিটিজ কমিশন ভবন, ই-৬/সি, আগারগাঁও, শের-ই-বাংলা নগর প্রশাসনিক এলাকা, ঢাকা-১২০৭।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, পেট্রোসেন্টার, ৩, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা।
- ৪। একনাবিন চার্টার্ড এ্যাকাউন্ট্যান্টস, বিডিবিএল ভবন (লেভেল ১৩ ও ১৪), ১২, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫।
- ৫। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, জিটিসিএল।
- ৬। অফিস কপি।



DIRECTORS' PROFILE

Directors' Profile



Md. Anisur Rahman

Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
& Chairman, GTCL Board

Mr. Md. Anisur Rahman was born on 31st December, 1962 in Shariatpur District. He has completed his Secondary School Certificate and Higher Secondary Certificate Examination from Chandpur Hasan Ali Government High School and Chandpur College respectively. He has obtained B.sc honors and Masters Degree from the Department of Geography, University of Dhaka.

As a member of BCS (Administration) Cadre belonging in 1985 batch he joined on 15th February 1988. He served in various capacities in the field administration and service as Assistant Commissioner, Upazila Magistrate, Upazila Nirbahi Officer. Apart from these he served as Assistant Secretary/Senior Assistant Secretary in the Cabinet Division, Local Government Division, Finance Division, Ministry of Fisheries and Livestock, Ministry of Home Affairs. He worked as Deputy Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock and Local Government Division. He also served in the Local Government Division and the Ministry of Fisheries and Livestock as Joint Secretary. Later he served as an Additional Secretary in the Ministry of Fisheries and Livestock and Public Security Division of The Ministry of Home Affairs. He has attended in various trainings in home and abroad. He also attended "Leading successful Program: Using Evidence to Assess Effectiveness" under Harvard Kenedi School's Executive Education Program held in USA.

Mr. Md. Anisur Rahman served as Secretary in the Ministry of Religious Affairs from 14 September 2017 to 04 January 2020. On 05 January 2020 he joined as Secretary in the Energy and Mineral Resources Division. He has been serving as Senior Secretary of the same Division since 27 January 2020.

As part of the official duty Mr. Rahman visited different countries around the globe including India, Nepal, Maldives, Srilanka, Thailand, Myanmar, Indonesia, Malaysia, Singapore, Vietnam, Hongkong, South Korea, China, Japan, United Kingdom, France, Germany, Italy, United Arab Emirates, Qatar, Russia, Philippines, Switzerland, Belgium, Netherlands, Austria, Czech Republic, Turkey, Norway, Spain, Portugal, Geneva, Canada, United States of America, Malawi, South Africa, Australia, Newzealand, Brazil and Saudi Arabia.

Mrs. Salma Sultana Rupali is his wife. They are blessed with one daughter and one son.

A B M Abdul Fattah

Chairman,
Petrobangla
& Director, GTCL Board



Mr. A B M Abdul Fattah has joined as Chairman of Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla) on 13th January, 2020. He has promoted as Grade-1 on 12 October 2020. He has served as Additional Secretary in Energy and Mineral Resources Division (EMRD), GOB before taking over as the Chairman of Petrobangla. He joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) on 20 December, 1989. After joining the Civil Service, Mr. Fattah took part in different training programmes in the country and abroad. During his long and versatile carrier, he served in field level and various important Government position. He did his graduation and post graduation from University of Dhaka. He is from Cummilla. In his personal life he is married and blessed with one daughter and one son.

Directors' Profile



Mr. Md. Azizul Islam

Former Additional Secretary (Admin.)
Energy & Mineral Resources Division
& Director, GTCL Board.

Mr. Md. Azizul Islam was the former Additional Secretary, Energy and Mineral Resources Division under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, He is currently serving as a Director of the Board of Gas Transmission Company Limited (GTCL).

Prior to this position, he worked as Additional Secretary in the Ministry of Industries and at the Posts & Telecommunications Division under the Ministry of posts, Telecommunications and Information Technology. Mr. Islam joined on 15-02-1988 in Bangladesh Civil Service (Administration) Cadre as an Assistant Commissioner in the

Khulna Division. He discharged his responsibilities as Magistrate, Assistant Commissioner (Land), District Anti-Corruption, UNO, Additional Deputy Commissioner in field administrations and also as Senior Assistant Secretary in the Ministry of Information and in the Ministry of Defense, Mr. Islam also served as the Board Secretary and as Member (Finance) in Bangladesh Power Development Board (BPDB) More than 7 years.

Mr. Azizul Islam did his Bachelor of Science (Hons) Degree in Agricultural Economics from the Bangladesh Agricultural University (BAU), Mymensingh, He did his master's degree on Govt. and Politics from the Asian University of Bangladesh. He got various professional trainings in the country, namely Foundation Training Course, Law and Administration Course, BMA Training at the Military Academy at vatiary, Chattogram, Treasury Training, Land Records and Survey Training, Training on Basic Computer Skills, MTTs, etc

Moreover, he participated a number of national and international conferences and government programs on behalf of the Government of Bangladesh during his long career. He visited different countries namely Thailand, Japan, UAE, Italy, France, Singapore, Germany, China, KSA, South korea, UK, USA, Australia, Russia and India for attending in Trainings, Seminars, Workshops, Conferences, Policy Issue Programs and Negotiation Meetings.

Before joining in the government cadre service, he also worked as a Research Officer at the Bureau of Socio-Economics in the BAU, Mymensingh, as a scientific Officer at BARC and as a Senior Officer in Janata Bank.

Mr. Md. Nurunnabi

Director General (Additional Secretary)
Bureau of Mineral Development (BMD) and
Director, GTCL Board.



Md. Nurunnabi joined in Bangladesh Civil Service (Administration) cadre as an Assistant Commissioner in 1991 in Dinajpur District. He discharged his responsibilities as 1st class Magistrate, UNO, Additional Deputy Commissioner in field administration. He worked in Ministry of HPMO as DPD in Ashrayan Project. He worked as additional Divisional Commissioner of Dhaka Division. Md. Nurunnabi did his Bachelor of Social Science (BSS Hons) degree in Economics and Master's degree in Economics (MSS) from DU. He got various professional training in the country, namely Foundation Training Course, Law and Administration Training Course, Orientation Course at Bangladesh Military Academy, Treasury training, Land Records & Survey, MATT.

Moreover, he participated in a number of national, international conferences and Govt. Programs on behalf of the countries namely Malaysia, Singapore, China, USA and Indonesia.

He joined as Director of the Board of Gas transmission Company Limited (GTCL) on 30th June 2021.

Directors' Profile



Mr. Md. A. Hamid Zamadder

Additional Secretary (Operation)
Energy and Mineral Resources Division
& Director, GTCL Board.

Md. A. Hamid Zamadder is currently serving as Additional Secretary of the Energy and Mineral Resources Division.

Mr Zamadder obtained BSS (Honours) and MSS in Political Science from the Dhaka University. He joined the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre) in 1st April 1993. He started his career as an Assistant Commissioner and Magistrate in Sherpur DC Office. Then he worked in various capacities of field administration as Assistant Commissioner (Land), Upazila Nirbahi Officer

and Additional Deputy Commissioner. Later he worked in several ministries as Senior Assistant Secretary, Deputy Secretary, Joint Secretary and Additional Secretary. He was the project director of Honourable Prime Minister's one of the dream Projects 'Establishing 560 Model Mosques and Islamic Cultural Centers Project'.

Along with some basic professional trainings, Mr. Zamadder attended several trainings on land management, development management, information technology and so on. Moreover, he joined in number of foreign trainings, seminars and workshops in China, Malaysia, United States, United kingdom, and many other countries.

Mr. Zamadder got married to Mrs Masuda Begum and they have been blessed two daughters.

Mr. Md. Jahangir Alam

Additional Secretary (Planning)
Energy and Mineral Resources
Division and Director, GTCL Board



Md Jahangir Alam was born on 17th october 1966 in pirganj Upazila of Rangpur district to an aristocratic Muslim family. He obtained BSc. Ag (Hons) from Bangladesh Agricultural University, Mymensingh and MS in Agroforestry & Environment from Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman Agricultural University, Gazipur.

He joined the Bangladesh Civil Service on 1 April 1993 as a member of 11th Batch administration cadre. In his service life, he worked as Assistant Commissioner, AC (Land) and UNO in field administration. He served as Senior Assistant Secretary/Deputy Secretary in the Ministry of Education, Ministry of Women and Child Affairs and Local Government Division. He successfully served as APS-1 to Hon'ble Prime Minister from July, 2012 to November, 2016. After being promoted to Joint Secretary, he served in the Public Security Division under the Ministry of Home Affairs. He was later promoted to Additional Secretary and served in the same ministry. He joined the Energy & Mineral Resources Division as Additional Secretary on 25/03/2021 and took charge on 13/04/2021.

He has traveled around the world including USA, UK, Germany, Russia, UAE, Iran, Hungary, Saudi Arabia, as part of his official duties. In private life, he is married. Mrs. Momena Begum is his spouse. They gave blessed by Almighty Allah with two sons and one daughter.

Directors' Profile



Ali Mohd. Al-Mamun

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

Mr. Ali Mohd. Al-Mamun was born on 15th July, 1963 in Kazipur upazila of Sirajganj district. He completed his Secondary School Certificate and Higher Secondary Certificate Examination from Motijheel Ideal School, Dhaka and Notre Dame College, Dhaka respectively. He obtained B. Sc. in Civil Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1986. He has completed various short courses in home and abroad during his long service period.

He started his career as an Assistant Engineer (Civil) in International Technical Consulting Engineers (INTECH) in 1986. Later he joined Bakhraabad Gas Systems Limited (BGSL), a company of Petrobangla as Engineer (Sales) on 31st August, 1987. During his nine-year period in BGSL, he was engaged in gas pipeline construction works, approving process to gas sales line, riser construction, commissioning, planning & designing of gas pipelines, maintenance work of gas pipe line & associated facilities etc. On 19th October, 1996, he joined Gas Transmission Company Limited (GTCL) as Deputy Manager. During his 21 years period of stay in GTCL, he worked in GTCL Twinning Project, R-A Project, monitoring of gas supply, dispatching, scheduling & nomination, maintenance of gas pipe lines & associated facilities, procurement of foreign & local materials, appointment of carrying contractor, C&F agent & PSI agent, civil construction etc. Besides these, he worked as member and member secretary of different committee of the Company. At the time, he was deployed as Project Director of GTCL Head Office Building Construction Project and he has successfully completed 13-storied (With 2 basements) Head Office Building with all modern facilities. Then, he was appointed as Managing Director of Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL) on 13th December, 2017. On 24th April, 2018 he joined Gas Transmission Company Limited (GTCL) as Managing Director. He became Managing Director of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited (TGTDC) on 4th December, 2019.

On 30th November, 2020, Mr. Ali Mohd. Al-Mamun has been appointed as Director (Operation & Mines) of Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla).

Throughout his long journey in energy sector, Mr. Ali Mohd. Al-Mamun has obtained vast experience in system planning, designing, project management, construction of gas transmission pipelines & associated facilities, public procurement & preparation of tender documents, international codes, standards & specification on design and construction, construction of multi-storied building, government policies relation to design and development, human resource management, establishing testing laboratory, LNG supply, SCADA, ERP/EAM, system operation, lead management, maintenance, tender evaluation, contract management, testing & commissioning, on stream pigging activities, HDD river crossing etc.

He attended numerous conferences, seminars, workshops and training programs in home and abroad. He is married and blessed with one son and one daughter.

Mst. Moursheda Ferdous

Deputy Secretary (Operation-2)
Energy and Mineral Resources Division
and Director, GTCL Board.

Mst. Moursheda Ferdous is currently serving as Deputy 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.



Directors' Profile



Engr. Rukhsana Nazma Eshaque

Managing Director, GTCL
& Director, GTCL Board.

Engr. Rukhsana Nazma Eshaque is the Managing Director of Gas Transmission Company Limited (GTCL) since 1 June, 2021. She is the first female Managing Director of GTCL under Petrobangla. Prior to this position, she worked as General Manager (Planning) of the same organization. She has more than 28 years of experience in Energy Infrastructure Sector like in

the fields of Pipelines and Facilities Design, Material Engineering, Flow Control and Measurement, High Pressure Natural Gas Grid Operation, Maintenance, Construction, Testing and Commissioning of Gas Pipeline, Load Management, Preparation of DPP, Public Procurement & Preparation of tender documents, International codes and standards, Pipeline materials specification, Tender & proposal evaluation, Route Survey work for land acquisition & requisition for Pipeline Project, Feasibility Study, Arranging foreign funds for Development Projects etc.

Engr. Rukhsana Nazma Eshaque was born in a renowned muslim family on 31 January, 1967 at Belabo Upazila of Narsingdi district. She completed her Secondary School Certificate and Higher Secondary Certificate Examination from Harishangan High School, Narshingdhi and Begum Badrunnesa Government Girls College, Dhaka respectively. She obtained B.Sc in Chemical Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1991. In 2009, She completed Post Graduation Certificate Course on “Management of Land Acquisition, Resettlement and Rehabilitation” from BRAC University. Besides, She has completed various short courses in home and abroad during her long service period.

She started her career as an Assistant Engineer in Bakhrabad Gas Systems Limited in 1993. Then in 1995, She joined in GTCL and has been serving in this company for more than 26 years. During her long service life she was engaged in national gas grid operation, project implementation and planning division. As a part of her services, she participated a number of Professional trainings, workshops and seminars at home and abroad. As a part of official duty she visited in different countries namely Australia, India, Malaysia, Thailand, Hong Kong, Singapore, Nepal, Turkmenistan and Turkey for attending in Training, Seminar, Workshop, Policy Issue Programs etc.

She is actively involved in different socio-economic and humanitarian activities. She is also an expert organizer. She is a Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB), Life Member of the BUET Alumni Association (BUETAA) and BUET Chemical Engineering Alumni Association.

She is the worthy daughter of Alhaj Dr. Md. Eshaque and Amena Khatun. She is blessed with one son and two daughters. Her spouse, Engr. Zakir Hossain is the Chief Engineer of DESCO.

SHAREHOLDERS



A B M Abdul Fattah
Chairman, Petrobangla



Nazmul Ahsan
Director (Administration), Petrobangla



A K M Benjamin Riyazi
Director (Finance), Petrobangla



Engr. MD. Shaheenur Islam
Director (PSC), Petrobangla



Engr. Ali Mohd. Al-Mamun
Director (Operation & Mines), Petrobangla



Engr. Ali Iqbal Md. Nurullah
Director (Planning), Petrobangla



Syed Ashfaquzzaman
Secretary, Petrobangla

ব্যবস্থাপনা পরিচালক

জনাব সৈয়দ আনোয়ারুল হক	২৩-১২-১৯৯৩ হতে ১২-১২-১৯৯৫
জনাব মোঃ ইমদাদুল হক	১৩-১২-১৯৯৫ হতে ১৮-১১-১৯৯৬
জনাব মুঈনুল আহসান	১৯-১১-১৯৯৬ হতে ১৭-১১-১৯৯৮
জনাব খোন্দকার মোমিনুল হক	১৮-১১-১৯৯৮ হতে ৩১-০৭-২০০০
জনাব মুঈনুল আহসান	০২-০৮-২০০০ হতে ০৩-০২-২০০৩
জনাব এম, এ, রইস সিদ্দিক	০৪-০২-২০০৩ হতে ০৮-১১-২০০৩
জনাব মনজুর মোরশেদ তালুকদার	০৯-১১-২০০৩ হতে ০৬-১১-২০০৮
জনাব মোঃ মাহবুবুর 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 শরিফুল 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. রুখসানা নাজমা ইছহাক	০১-০৬-২০২১ হতে

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের সার্বিক কার্যক্রমের ওপর পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন।

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম।

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২৮-তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ হতে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন ব্যবস্থা এককেন্দ্রিকভাবে বিনির্মাণ, সুষ্ঠু পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রয়োজন অনুযায়ী জাতীয় গ্যাস গ্রিড সম্প্রসারণের মাধ্যমে দেশের সকল অঞ্চলে প্রাকৃতিক গ্যাসের সুস্বম সরবরাহ ও ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সরকার ১৪ ডিসেম্বর ১৯৯৩ তারিখে জিটিসিএল প্রতিষ্ঠা করে। প্রতিষ্ঠার পর হতে জ্বালানি নিরাপত্তা ব্যবস্থা গড়ে তোলার লক্ষ্যে জাতীয় গ্যাস গ্রিডের মাধ্যমে বিভিন্ন গ্যাস ক্ষেত্র ও আমদানিকৃত এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস (আরএলএনজি) বিপণন কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় বিদ্যমান বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের নিকট নিরবচ্ছিন্নভাবে সঞ্চালনের দায়িত্ব কোম্পানি অত্যন্ত সুষ্ঠু ও সুনিয়ন্ত্রিতভাবে পরিচালনা করে জাতীয় অর্থনীতিতে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। বার্ষিক সাধারণ সভার এ বিশেষ আয়োজনে আমি কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরের পরিচালন কর্মকান্ডের বিবরণ, প্রকল্প বাস্তবায়ন অগ্রগতি, নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, লাভ-ক্ষতির হিসাব, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন, প্রশাসনিক বিভিন্ন কার্যক্রম এবং ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনার একটি ধারাবাহিক চিত্র আপনাদের অবগতি ও বিবেচনার জন্য উপস্থাপন করছি:

১.০। পরিচালন কার্যক্রম

১.১। জিটিসিএল পরিচালিত গ্যাস ও কনডেনসেট সঞ্চালন পাইপলাইন ও স্থাপনাসমূহের মাধ্যমে নির্ধারিত ডেলিভারি পয়েন্ট দ্বারা ২০২০-২০২১ অর্থবছরে তিতাস, বাখরাবাদ, কর্ণফুলী, জালালাবাদ, পশ্চিমাঞ্চল ও সুন্দরবন গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের অধিভুক্ত এলাকায় যথাক্রমে ১৫৯৬৬.৪, ২৬৩৮.১, ৩১৬৮.৩, ১৭০৫.৯, ১৫৮৯.৬ ও ৫২৮.৯ মিলিয়ন ঘনমিটার অর্থাৎ সর্বমোট ২৫,৫৯৭.১৭ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস সরবরাহ করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ১.২৭% বেশি। অপরদিকে, উল্লিখিত সময়ে উত্তর-দক্ষিণ পাইপলাইনের মাধ্যমে শেভরনের জালালাবাদ ও বিবিয়ানা গ্যাস ক্ষেত্র এবং সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড-এর কৈলাশটিলা গ্যাস ক্ষেত্র হতে ৩৬১.৩৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করা হয়, যা পূর্ববর্তী বছর হতে ৫৪.৬৩% বেশি।

জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়স্থ মাস্টার কন্ট্রোল সেন্টার (এমসিসি) এবং আশুগঞ্জস্থ অক্সিলারি কন্ট্রোল সেন্টার (এসিসি) হতে স্কাড সিস্টেমের মাধ্যমে প্রতিনিয়ত সমগ্র দেশে সরবরাহকৃত গ্যাসের তথ্য-উপাত্ত নিরবচ্ছিন্নভাবে পর্যবেক্ষণ ও সংগ্রহ করা হচ্ছে। আগারগাঁও, আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা স্কাড কন্ট্রোল সেন্টারের মাধ্যমে দেশের সর্বত্র গ্যাসের লোড ব্যালেন্সিং কাজে সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করা হচ্ছে। স্কাড সিস্টেমকে সচল রাখার জন্য রক্ষণাবেক্ষণ কাজ সম্পন্ন করা হচ্ছে। মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপ লাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় উক্ত পাইপ লাইনের মহেশখালী প্রান্ত, ৩টি মেইন লাইন ভল্ল স্টেশন ও আনোয়ারা সিটিএমএস প্রান্তে স্কাড সিস্টেমের যন্ত্রপাতি স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে।



ভার্চুয়ালি অনুষ্ঠিত কোম্পানির ২৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা

১.২। কম্প্রেসর কার্যক্রম

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা স্থাপিত কম্প্রেসর স্টেশন দুটি জাতীয় গ্যাস গ্রিডের অতি গুরুত্বপূর্ণ অঙ্গ হিসাবে গ্যাসের চাপ ও প্রবাহ বৃদ্ধির মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে নির্দিষ্ট চাপ ও চাহিদা মোতাবেক গ্যাস সরবরাহের কাজে ব্যবহৃত হচ্ছে। আশুগঞ্জ কম্প্রেসর স্টেশনে ৭৫০ এমএমএসসিএফডি (MMSCFD) ক্যাপাসিটির ৩টি কম্প্রেসর রয়েছে যার মধ্যে ২টি অপারেশনে এবং ১টি স্ট্যান্ড-বাই হিসাবে থাকে। আশুগঞ্জ কম্প্রেসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রেসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ৬৮০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি। অপরদিকে, এলেঙ্গা কম্প্রেসর স্টেশনে ২৫০ এমএমএসসিএফডি (MMSCFD) ক্যাপাসিটির ৩টি কম্প্রেসর রয়েছে যার মধ্যে ২টি অপারেশনে এবং ১টি স্ট্যান্ড-বাই থাকে। এলেঙ্গা কম্প্রেসর স্টেশনের প্রতিটি কম্প্রেসরের ডিজাইন সাকশান প্রেসার ৬৫০ পিএসআইজি এবং ডিজাইন ডিসচার্জ প্রেসার ১০০০ পিএসআইজি। কম্প্রেসর স্টেশনদ্বয় চালু থাকায় দৈনিক ১৫০-২০০ এমএমএসসিএফডি (MMSCFD) পর্যন্ত অতিরিক্ত গ্যাসের প্রবাহ বৃদ্ধি করা সম্ভব হচ্ছে এবং এর ফলে সারা দেশে গ্যাসের স্বল্প চাপজনিত সমস্যার অনেকাংশে সমাধান হয়েছে।

আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনসমূহের Gas Turbines ও Gas Compressors এর Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Overhauling, Technical Supervision, PCS7 Upgradation, Training, Consumables and Spare Parts সরবরাহ ইত্যাদি কাজে ৫ বছরের জন্য Siemens Bangladesh Ltd-এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) রয়েছে। স্টেশনদ্বয়ের Distributed Control System (DCS) i.e DELTAV Operating Software System ও Gas Chromatograph এর Schedule Maintenance, Preventive Maintenance, Emergency Maintenance, Supervision, Carrier Gas, Calibration Gas, Training, Spare Parts সরবরাহ ইত্যাদি কাজে ৫ বছরের জন্য Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd, Singapore-এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) রয়েছে। আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা কম্প্রেসর স্টেশনের Gas Engine Generators (GEG) এর Schedule Maintenance, Supervision ও Spare Parts সরবরাহ ইত্যাদি কাজে তিন বছরের জন্য Bangla Trac Limited (Bangla CAT)-এর সাথে Long Term Service Contract (LTSC) রয়েছে এবং SEPCO Electric Power Construction Corporation, China-এর সাথে আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনসমূহের Operation and Maintenance কাজের জন্য স্বাক্ষরিত চুক্তির মেয়াদ জুলাই, ২০২১ হতে পরবর্তী এক বছর বর্ধিত করা হয়েছে। গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনসমূহের অপারেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজে জিটিসিএল-এর জনবলের সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে বিভিন্ন ধরনের প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হলেও কোভিড-১৯ মহামারির কারণে তা বাস্তবায়ন করা সম্ভব হয়নি। এছাড়া, Operational flexibility বৃদ্ধির জন্য আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশনের Modification works সম্পাদন করা হয়েছে। ফলে, অধিক পরিমাণে আরএলএনজি (RLNG) উক্ত স্টেশনের মাধ্যমে রাজধানী ঢাকাসহ দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলে সঞ্চালন করা সম্ভব হবে।



আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেসর স্টেশন

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

কক্সবাজারের মহেশখালীর গভীর সমুদ্রে মার্কিন কোম্পানি এক্সিলারেট এনার্জি বাংলাদেশ লিমিটেড কর্তৃক ১৮-০৮-২০১৮ তারিখে ৫০০ এমএমএসসিএফডি (MMSCFD) ক্ষমতা সম্পন্ন ১টি Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) এবং বেসরকারি প্রতিষ্ঠান সামিট করপোরেশন লিমিটেড কর্তৃক গভীর সমুদ্রে ২৯-০৪-২০১৯ তারিখে ৫০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন আরও ১টি FSRU স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত FSRU দুটির মাধ্যমে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ৬১১৯.২৪ এমএমএসসিএম (MMSCM) গ্যাস (আরএলএনজি) জাতীয় গ্যাস গ্রিডে সঞ্চালন করা হয়েছে।

৩.০। বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

৩.১। বার্ষিক কর্মসম্পাদন কার্যক্রম

সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা কার্যক্রম (Government Performance Management System) এর আওতায় পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর গত ২৯-০৭-২০২০ তারিখে স্বাক্ষরিত ২০২০-২০২১ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তিতে কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের বিপরীতে জিটিসিএল-এর উল্লেখযোগ্য কার্যক্রমের লক্ষ্যমাত্রা এবং অর্জন নিম্নে প্রদান করা হলো:

কার্যক্রম	২০২০-২০২১ অর্থবছরের লক্ষ্যমাত্রা	২০২০-২০২১ অর্থবছরের প্রকৃত অর্জন
জিটিসিএল নেটওয়ার্কের মাধ্যমে বিতরণ কোম্পানির নিকট গ্যাস সরবরাহ	৯২৩ বিসিএফ	৯০৩.৯৬ বিসিএফ
ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম স্থাপন	১৮১ কি.মি.	১৮১ কি.মি.
ক্যাথডিক প্রটেকশন সিস্টেম পরিচালন	১৯৫৩ কি.মি.	১৯৫৩ কি.মি.
অন স্ট্রিম পিপিং কাজ সম্পাদন	৬০ কি.মি.	৬০ কি.মি.
লাভজনক পরিচালনার লক্ষ্যে রাজস্ব সংগ্রহ	১০৭০ কোটি টাকা	১১২০.১৭ কোটি টাকা
আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় স্থাপিত দুটি কম্প্রেশর স্টেশনের অপারেশন	৪৮ ফাংশনাল মেশিন মাস	৪৮ ফাংশনাল মেশিন মাস
গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন সম্প্রসারণ	১৫ কি.মি.	১৫ কি.মি.
গ্যাস স্টেশন নির্মাণ (সিজিএস, টিবিএস, আরএমএস)	৪টি	৪টি
স্কাডা সিস্টেমের মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস গ্রিড পরিচালন	১২ ফাংশনাল-মাস	১২ ফাংশনাল-মাস
ভৌত অবকাঠামো নির্মাণ	৬টি	৬টি
জনবলের প্রশিক্ষণ	৫০০ জন	৫৬১ জন
জনবল নিয়োগ	৯০ জন	১৭ জন
বৃক্ষরোপণ	৫০০টি	৫০০টি
কোভিড-১৯ নিয়ন্ত্রণে সতর্কতামূলক প্রচার (ফেস্টুন ও ব্যানার)	৫০টি	৫০টি

এছাড়া স্বাক্ষরিত চুক্তির আওতায় গুরুত্বপূর্ণ কার্যাবলি যথাঃ ই-নথি বাস্তবায়ন, উদ্ভাবনী উদ্যোগ/ক্ষুদ্র উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়ন, কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান, এপিএ বাস্তবায়নে প্রণোদনা প্রদান, বার্ষিক ত্রয় পরিকল্পনা বাস্তবায়ন, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি (এডিপি)/বাজেট বাস্তবায়ন, অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি কার্যক্রম গ্রহণ, হালনাগাদকৃত স্থাবর ও অস্থাবর সম্পত্তির তালিকা প্রণয়ন ইত্যাদি চুক্তির লক্ষ্যমাত্রা মোতাবেক অর্জিত হয়েছে।

পেট্রোবাংলার সাথে জিটিসিএল-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরের স্বাক্ষরিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement)-এর কৌশলগত উদ্দেশ্য এবং আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহের যাবতীয় কার্যাবলি সন্তোষজনকভাবে সম্পাদনপূর্বক বার্ষিক মূল্যায়নে সর্বমোট ৯৬.৭৮% স্কোর অর্জন করা সম্ভব হয়েছে।

৩.২। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল

সুশাসন প্রতিষ্ঠায় সামগ্রিক উদ্যোগের সহায়ক কৌশল হিসাবে 'সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়' নিয়ে প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় ও পেট্রোবাংলার নির্দেশনা অনুযায়ী কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল প্রণয়ন ও বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির নৈতিকতা কমিটি কর্তৃক ২০২১-২০২২ অর্থবছরের সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ কাঠামো প্রণয়নপূর্বক পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়। কোম্পানির মাঠ পর্যায়ের কার্যালয় ও স্থাপনাসমূহে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে স্থায়ী পরিদর্শন কমিটি প্রতি ছয় মাস অন্তর সরেজমিনে পরিদর্শন প্রতিবেদন নিয়মিত দাখিল করছে। কমিটির দাখিলকৃত প্রতিবেদনের সুপারিশসমূহ কোম্পানিতে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের শুদ্ধাচার চর্চায় উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে সরকার প্রণীত 'শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান নীতিমালা' ২০১৭ অনুসরণে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে একজন কর্মকর্তা ও একজন কর্মচারীকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে।

৩.৩। উদ্ভাবনী

কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া সহজীকরণ ও নতুন পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে জিটিসিএল-এ ইনোভেশন টিম গঠন করা হয়েছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে উদ্ভাবনী উদ্যোগের অংশ হিসাবে জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে নিরাপত্তা জোরদারকরণ ও কাজের পরিবেশ উন্নয়নের লক্ষ্যে IP Camera System স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত সিস্টেমের আওতায় প্রধান কার্যালয় ভবনের সকল ফ্লোরে ৪৮টি ডিজিটাল ভিডিও রেকর্ডার (ডিভিআর) ক্যামেরা এবং ৪৩টি আইপি ক্যামেরাসহ সর্বমোট ৯১টি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত আইপি ক্যামেরাসমূহ Power Over Ethernet (PoE) switch এর মাধ্যমে Network Video Recorder (NVR) Device এর সাথে সংযুক্ত রয়েছে। আইপি ক্যামেরা সিস্টেমটি ইন্টারনেটের মাধ্যমে যে কোনো স্থান থেকে লগ-ইন করে ভবনের সুরক্ষা ব্যবস্থা মনিটর করা সম্ভব।

৩.৪। তথ্যপ্রযুক্তি

কোম্পানির দাপ্তরিক কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন এবং পেপারবিহীন অফিসে পরিণত করার লক্ষ্যে Enterprise Resource Planning/Enterprise Asset Management (ERP/EAM) System পরিচালিত হচ্ছে। বর্তমানে উক্ত ERP/EAM System-এর ৬টি মডিউলের মাধ্যমে যাবতীয় বিল পরিশোধ, আর্থিক এবং প্রশাসনিক অনুমোদন গ্রহণ, বাজেট ছাড়করণ, সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীর ব্যক্তিগত তথ্যাদি সংরক্ষণ ও ব্যবস্থাপনা, সকল ধরনের ছুটির আবেদন এবং অনুমোদন, বেতন-ভাতাদি প্রদান ইত্যাদি কার্যাবলি সম্পাদন করা হচ্ছে এবং ইআরপি সিস্টেমের নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ চলমান রয়েছে। তাছাড়া, কোভিড-১৯ পরিস্থিতিতে অনলাইনে গুরুত্বপূর্ণ মিটিং/সভার কার্যক্রম ZOOM এপ্লিকেশনের মাধ্যমে ভার্চুয়ালি সম্পাদন করা হচ্ছে।

মহেশখালী জিরো পয়েন্ট এলাকায় স্থাপিত প্লাটফর্মে Explosion proof আইপি ক্যামেরা এবং সাউন্ড সিস্টেম স্থাপনের জন্য টেন্ডার আহ্বানের কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া, কোম্পানির কেপিআই পয়েন্টগুলোকে সার্বক্ষণিক নিরাপত্তা বেষ্টনীর মধ্যে আনয়নের জন্য ইস্টার্ন জোন এবং ওয়েস্টার্ন জোনের আঞ্চলিক কার্যালয়, সিজিএস, টিবিএস এবং সিটিএমএস-এ আইপি ক্যামেরা স্থাপনের কার্যক্রম হাতে নেওয়া হয়েছে।



আনোয়ারাতে স্থাপিত ১২০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন সিটিএমএস

জিটিসিএল-এর কর্মকর্তাদের মধ্যে আন্তঃযোগাযোগ বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানির উপ-ব্যবস্থাপক পদ-মর্যাদার কর্মকর্তাগণকে পিএবিএক্স সংযোগের আওতায় আনা হয়েছে। এ পর্যন্ত সর্বমোট ১২০টি নতুন পিএবিএক্স সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। আপেক্ষিকালীন সময়ে সৃষ্ট জরুরি অবস্থায় ভবন হতে নিরাপদ বহির্গমনের নির্দেশনা প্রদানের নিমিত্ত জিটিসিএল-এ Public Address System বাস্তবায়ন করা হয়েছে এবং নিয়মিত রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হচ্ছে।

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী ও স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী উদযাপন এবং জাতীয় দিবসসমূহে জিটিসিএল-এর যাবতীয় উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড প্রদর্শনের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয় ভবনের সম্মুখে ডিজিটাল ডিসপ্লে স্থাপন করা হয়েছে।



মহেশখালী জিরো পয়েন্ট প্রকল্পের আওতায় BEZA এবং জিটিসিএল এর মধ্যে সম্পাদিত লিজ চুক্তি হস্তান্তর অনুষ্ঠান

৪.০। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

৪.১। ধনুয়া-এলেঙ্গা এবং বঙ্গবন্ধু সেতুর পশ্চিম পাড়-নলকা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য

ঃ জাতীয় গ্যাস ছিডের সরবরাহ বৃদ্ধি করা এবং তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকা (গাজীপুর, ময়মনসিংহ ও টাঙ্গাইল জেলা), পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকা (রাজশাহী বিভাগ) এবং সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড-এর অধিভুক্ত এলাকায় (খুলনা বিভাগ) বর্ধিত হারে গ্যাসের সরবরাহ অব্যাহত রাখাসহ সিরাজগঞ্জে প্রস্তাবিত ৪৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রসহ অন্যান্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং ভেড়ামারায় নির্মাণাধীন ৪৫০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎকেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে ৩০" ব্যাস X ৬৭.০ কি. মি. X ১০০০ পিএসআইজি পাইপলাইন এবং আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল

ঃ জুলাই ২০১৪ হতে জুন ২০২২।

অর্থের উৎস

ঃ জিওবি, জিটিসিএল ও জাইকা।

প্রকল্প ব্যয় (লক্ষ টাকায়)

ঃ মোট ৮২৮,৫১.৩৮ (আটশত আটাশ কোটি একাল্ল লক্ষ আটত্রিশ হাজার) [জিওবি: ৩৯৭,০১.০৬ (তিনশত সাতানব্বই কোটি একলক্ষ ছয় হাজার), জিটিসিএল: ৭৩৯,২৪,০০০/- (সাত কোটি উনচল্লিশ লক্ষ চব্বিশ হাজার) এবং জাইকা: ৪২৪,১১,০৮,০০০/- (চারশত চব্বিশ কোটি এগার লক্ষ আট হাজার)]

অর্জিত অগ্রগতি

ঃ

প্রকল্পের লাইন পাইপসহ (প্যাকেজ-১ এর আওতায়) সমুদয় মালামাল ক্রয় সম্পন্ন হয়েছে। এইচডিডি পদ্ধতিতে (প্যাকেজ-২ এর আওতায়) ৬টি নদী ক্রসিং সম্পন্ন হয়েছে। প্যাকেজ-৩ এর আওতায় ধনুয়া RMS, এলেঙ্গা MMS ও সিরাজগঞ্জ RMS এর Fabrication & Installation কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বৈশ্বিক করোনা মহামারির কারণে প্রি-কমিশনিং ও কমিশনিং পার্টসসমূহের শিপমেন্ট বিলম্বিত হওয়ায় প্রি-কমিশনিং ও কমিশনিং কাজ শুরু করতে বিলম্ব হয়েছে। প্রকল্পের ৬৭.০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ (প্যাকেজ-৪ এর আওতায়) কাজ সম্পন্নপূর্বক ইতোমধ্যেই পাইপলাইন কমিশনিং করা হয়েছে।



ধনুয়া-নলকা প্রকল্পের আওতায় নির্মিত ১৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন ধনুয়া রেগুলেটিং এন্ড মিটারিং স্টেশন

৪.২। চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য

ঃ মহেশখালী এলএনজি টার্মিনালের মাধ্যমে বিদেশ থেকে আমদানিকৃত ও ভবিষ্যতে আমদানিতব্য এলএনজি হতে প্রাপ্ত গ্যাস চট্টগ্রাম অঞ্চলের চাহিদা মেটানোর পর উদ্বৃত্ত গ্যাস দেশের সার্বিক চাহিদা মেটানোর লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় সঞ্চালন অবকাঠামো তথা চট্টগ্রাম জেলার ফৌজদারহাট হতে ফেনী হয়ে কুমিল্লার বাখরাবাদ পর্যন্ত ১০০০ পিএসআইজি এর ৩৬" ব্যাস x ১৮১ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইন এবং আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা।

বাস্তবায়নকাল

ঃ জুলাই ২০১৬ হতে ডিসেম্বর ২০২১ (১ম সংশোধিত)।

অর্থের উৎস

ঃ জিওবি, জিটিসিএল এবং এডিবি ও এআইআইবি।

প্রকল্প ব্যয়(লক্ষ টাকায়)

ঃ মোট ২৪৭৯,৪১.০০(দুই হাজার চারশত উনআশি কোটি একচল্লিশ লক্ষ) [জিওবি: ১৭৪৪,৩২.০০(এক হাজার সাতশত চুয়াল্লিশ কোটি বত্রিশ লক্ষ) এডিবি ও এআইআইবি: ৭৩৪,৮৯.০০(সাতশত চৌত্রিশ কোটি উননব্বই লক্ষ) এবং জিটিসিএল: ২০.০০(বিশ লক্ষ)]

অর্জিত অগ্রগতি

ঃ

প্রকল্পের আওতায় ১৮১ কি: মি: পাইপলাইন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। গত ০৫-০৩-২০২০ তারিখ হতে উক্ত পাইপলাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রিডে গ্যাস সঞ্চালন করা হচ্ছে। EPC/Turn-Key ভিত্তিক HDD পদ্ধতিতে সকল নদী ক্রসিং সম্পন্ন হয়েছে। ৬টি সিপি স্টেশন নির্মাণ এবং কমিশনিং কাজ ৩১-১২-২০২০ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। ২টি টিবিএস (মিরসরাই ও বিজরা) ও ১টি মিটারিং স্টেশন (বাখরাবাদ) স্থাপনের লক্ষ্যে প্রধান Component সমূহের Fabrication & Installation

কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (বিজিডিসিএল)-এর ৮" বিতরণ নেটওয়ার্কের সাথে বিজরা টিবিএস-এর হুক-আপ কাজ সম্পন্ন হয়েছে। এছাড়া, স্কাডা সিস্টেম স্থাপনের জন্য টেলিকমিউনিকেশন টাওয়ার নির্মাণ ও SCADA/RTU প্যানেল স্থাপন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। স্কাডা সিস্টেম এবং টিবিএস ও মিটারিং স্টেশনসমূহের কমিশনিং কাজ ডিপিপি অনুযায়ী ডিসেম্বর ২০২১ এর মধ্যে সম্পন্ন করার সময়সীমা নির্ধারিত রয়েছে।

৪.৩। বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

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

বাস্তবায়নকাল : অক্টোবর ২০১৮ হতে জুন ২০২৩।

অর্থের উৎস : জিওবি এবং জিটিসিএল।

প্রকল্প ব্যয় (লক্ষ টাকায়) : মোট ১৩৭৮,৫৫.০০ (এক হাজার তিনশত আটাত্তর কোটি পঞ্চাশ লক্ষ) [জিওবি: ১৩৬৮,৫২.০০ (এক হাজার তিনশত আটষাট কোটি বায়ান্ন লক্ষ) এবং জিটিসিএল: ১০,০৩.০০ (দশ কোটি তিন লক্ষ)]

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের আওতায় সমুদয় নির্মাণ সামগ্রী যথা: লাইন পাইপ, ইন্ডাকশন বেড, কোটিং ম্যাটেরিয়ালস, ফিটিংস, পিগ ট্রাপ, বল ভাল্ব, প্লাগ ভাল্ব ও গেট ভাল্ব আমদানিपूर्ক জিটিসিএল-এর ভাভারে সংরক্ষণ করা হয়েছে। প্রকল্পের ১৫০ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইন পথসফুর সয়েল ও সাব-সারফেস ইনভেস্টিগেশন কাজ সম্পন্ন হয়েছে। ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের পাইপলাইন নির্মাণ কাজের আহবানকৃত পুনঃদরপত্রের মূল্যায়ন সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে এইচডিডি পদ্ধতিতে ছয়টি নদী ও দু'টি খাল অতিক্রমণ কাজের আহবানকৃত পুনঃদরপত্রের কারিগরি মূল্যায়ন সম্পন্ন হয়েছে। ইপিসি ভিত্তিতে সৈয়দপুরে ১০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি সিজিএস, রংপুরে ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি টিবিএস এবং পীরগঞ্জ ২০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি টিবিএস স্থাপনের জন্য আন্তর্জাতিকভাবে অভিজ্ঞতাসম্পন্ন ঠিকাদার নিয়োগের লক্ষ্যে দরপত্র আহবান করা হয়েছে। বগুড়া, গাইবান্ধা, নীলফামারী এবং রংপুর জেলার ভূমি অধিগ্রহণ ও ছকুমদখলের প্রস্তাব অনুমোদনের লক্ষ্যে ভূমি মন্ত্রণালয়ে প্রেরণ করা হয়েছে।



বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় আমদানিকৃত পাইপ স্ট্যাক

8.8। পদ্মা ব্রীজ (রেলওয়ে) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য	ঃ দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পদ্মা সেতু প্রকল্পের আওতায় সেতু বরাবর ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের ৬.১৫ কি. মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ করা।
বাস্তবায়নকাল	ঃ জানুয়ারি ২০০৯ হতে জুন ২০২২।
অর্থের উৎস	ঃ জিওবি।
প্রকল্প ব্যয় (লক্ষ টাকায়)	ঃ মোট ২৫৩,৮০.০০(দুইশত তিপান্ন কোটি আশি লক্ষ) টাকা।
অর্জিত অগ্রগতি	ঃ

পদ্মা সেতুতে নির্মিতব্য অন্যান্য অবকাঠামোর মধ্যে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনের (মূল সেতুর Abutment to Abutment-6.15 কি. মি.) নির্মাণ ব্যয় ২৫৩,৮০,০০,০০০/(দুইশত তিপান্ন কোটি আশি লক্ষ) টাকা যা সেতু নির্মাণ কাজের DPP-তে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। পাইপলাইন নির্মাণ কাজটি পদ্মা সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। পদ্মা সেতু কর্তৃপক্ষ কর্তৃক নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান AECOM গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ ডিজাইনের কাজে নিয়োজিত রয়েছে। AECOM কর্তৃক “Gas Pipeline Design Drawing” এবং “Structural Design Drawing” এর বিষয়ে সময়ে সময়ে জিটিসিএল হতে তথ্যসহ মতামত গ্রহণ করা হয়েছে। ০২ ডিসেম্বর ২০১৮ তারিখে সেতুতে গ্যাস পাইপলাইন স্থাপনের ডিজাইন সংক্রান্ত বিষয়ে বাংলাদেশ সেতু কর্তৃপক্ষ, মেজর ব্রীজ ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি, চায়না এবং জিটিসিএল এর মধ্যে একটি সভা অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত সভার সিদ্ধান্তের আলোকে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান AECOM কর্তৃক Gas Pipeline and Structural Design Drawing চূড়ান্ত করা হয়েছে। পরবর্তীতে কারিগরিভাবে গ্রহণযোগ্য দরপত্রদাতা প্রতিষ্ঠান China Petroleum Pipeline Bureau (CPP), China এর সাথে ০১-০৯-২০২০ তারিখে ২০৭,৫১,৬৯,০৯০/(দুইশত সাত কোটি একান্ন লক্ষ উনসত্তর হাজার নব্বই) টাকা মূল্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। উপ-ঠিকাদার CPP কর্তৃক ডিজাইন, ড্রয়িং ও কারিগরি বিনির্দেশ অনুসারে পাইপলাইন মালামাল সরবরাহের প্রয়োজনীয় কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। উপ-ঠিকাদার CPP পাইপলাইন মালামালের মূল উপকরণ লাইন পাইপ প্রকল্প সাইটে সরবরাহ করেছে। ইতোমধ্যে Procedure Qualification Test (PQT) এবং Welder Qualification Test (WQT) সম্পাদনপূর্বক ঠিকাদার কর্তৃক পাইপলাইন নির্মাণ কাজ শুরু করা হয়েছে।



ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয় কর্তৃক পদ্মা বহুমুখী সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ কার্যক্রম পরিদর্শন

8.৫। বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য	ঃ দেশের বিদ্যমান বিদ্যুৎ ঘাটটি 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 নিকট গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত কুমিল্লা জেলার বাখরাবাদ হতে নারায়ণগঞ্জ জেলার মেঘনাঘাট হয়ে হরিপুর পর্যন্ত ৪২ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০ কি.মি. দীর্ঘ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং আনুষঙ্গিক স্থাপনা নির্মাণ করা।
--------------------	---

- বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৪।
- অর্থের উৎস : জিওবি, পেট্রোবাংলা, টিজিটিডিসিএল, বিজিডিসিএল ও জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়ন।
- প্রকল্প ব্যয় (লক্ষ টাকায়) : মোট ১৩০৪,৬২.০০ (এক হাজার তিনশত চার কোটি বাষট্টি লক্ষ) [জিওবি: ৫১২,৫৯.০০ (পাঁচশত বার কোটি উনষাট লক্ষ) এবং নিজস্ব অর্থায়ন: ৭৯২,০৩.০০ (সাতশত বিরানব্বই কোটি তিন লক্ষ)]।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের ডিপিপি ০৮-০৬-২০২১ তারিখে একনেক সভায় অনুমোদিত হয়েছে। অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের ৬টি প্যাকেজের আওতায় পাইপলাইন নির্মাণ সামগ্রী ক্রয়ের লক্ষ্যে ৬টি পৃথক আন্তর্জাতিক উন্মুক্ত দরপত্র আহবান করা হয়েছে। প্রকল্পের আওতাভুক্ত যাবতীয় কার্যাবলি নির্ধারিত সময়সীমার মধ্যে সম্পন্নের লক্ষ্যে সার্বিক কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।

৫.০। বাস্তবায়িতব্য প্রকল্পসমূহের অগ্রগতি

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

- প্রকল্পের উদ্দেশ্য : প্রাকৃতিক গ্যাস এর সুষ্ঠু ব্যবহার, গ্যাস পরিবহন ও বিপণন ব্যবস্থায় স্বচ্ছতা এবং জবাবদিহিতা নিশ্চিতকল্পে জিটিসিএল-এর ছিড হতে বিভিন্ন ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানিকে পরিমাপকৃত ও মানসম্পন্ন গ্যাস সরবরাহ করার লক্ষ্যে ৩৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি, ২৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন তিনটি, ৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন সাতটি অর্থাৎ মোট এগারটি (সিজিএস/টিবিএস/আরএমএস) ও ৩০০, ২৫০ ও ১৫০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতাসম্পন্ন তিনটি মিটারিং স্টেশন স্থাপন, ছয়টি হট ট্যাপিং এবং চারটি স্টেশনে মডিফিকেশন কার্য সম্পাদন।

- বাস্তবায়নকাল : জুলাই ২০২১ হতে জুন ২০২৪।
- অর্থের উৎস : জিটিসিএল, টিজিটিডিসিএল, কেজিডিসিএল, বিজিডিসিএল, জেজিটিডিএসএল ও পিজিসিএল।
- প্রকল্প ব্যয় (লক্ষ টাকায়) : মোট ৬৬৭,৪২.০০ (ছয়শত সাতষট্টি কোটি বিয়াল্লিশ লক্ষ) (বৈদেশিক মুদ্রা ৩৫৪,৩২.৫৪/- (তিনশত চুয়ান্ন কোটি বত্রিশ লক্ষ চুয়ান্ন হাজার)।

অর্জিত অগ্রগতি :

প্রকল্পের ভূমি অধিগ্রহণের নিমিত্ত ভূমি জরিপ এবং ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পাদন করা হয়েছে। এছাড়া, পরিবেশ ছাড়পত্র এবং অর্থ মন্ত্রণালয়ের মনিটরিং সেল হতে লিকুইডিটি সার্টিফিকেট সংগ্রহ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে ডিপিপি অনুমোদনের প্রশাসনিক আদেশ জারি হয়েছে। অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী দুটি প্যাকেজের আওতায় ইপিসি/টার্নকি ভিত্তিতে মুচাইতে দৈনিক ৫০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতা সম্পন্ন একটি আরএমএস স্থাপন, হবিগঞ্জে একটি স্টেশন মডিফিকেশন ও খাটিহাতাতে একটি স্টেশন মডিফিকেশন কাজ এবং বগুড়াতে দৈনিক ৫০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন একটি আরএমএস ও ঈশ্বরদীতে দৈনিক ৫০ মিলিয়ন ঘনফুট ক্ষমতাসম্পন্ন একটি আরএমএস স্থাপনের জন্য আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হয়েছে।



বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ প্রকল্পের আওতায় নির্মিত হরিপুর ও সিদ্ধিরগঞ্জ আরএমএস জিটিসিএল কর্তৃক টিজিটিডিসিএল-কে হস্তান্তর

৫.২। বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতুতে গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প

প্রকল্পের উদ্দেশ্য	ঃ দেশের উত্তর ও দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিত ও স্থাপিতব্য বিদ্যুৎকেন্দ্র, শিল্প প্রতিষ্ঠান, বাণিজ্যিক গ্রাহক ও অন্যান্য গ্রাহকদের চাহিদা অনুযায়ী গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা; টাঙ্গাইল জেলার ইব্রাহিমাবাদে স্থাপিত বঙ্গবন্ধু সেতুর পূর্বপাড় ভাঙ্গ স্টেশন হতে “বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব রেলওয়ে সেতু নির্মাণ (১ম সংশোধন)” প্রকল্পের আওতায় বাস্তবায়নাবীন রেলওয়ে সেতু হয়ে সিরাজগঞ্জ জেলার সয়েদাবাদে স্থাপিত বঙ্গবন্ধু বহুমুখী সেতুর পশ্চিমপাড় ভাঙ্গ স্টেশন পর্যন্ত ৩৬” ব্যাসের ১০ কি.মি. দীর্ঘ ১০০০ পিএসআইজি চাপসম্পন্ন 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	ঃ নিজস্ব অর্থায়ন
প্রকল্প ব্যয়	ঃ মোট ২৯৭,৩৯,০০,০০০/- (দুইশত সাতানব্বই কোটি উনচল্লিশ লক্ষ) (বৈদেশিক মুদ্রা ১৭৬,০৭,০০,০০০/- (একশত ছিয়ান্তর কোটি সাত লক্ষ)।
অর্জিত অগ্রগতি	ঃ

জিটিসিএল কর্তৃক নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC) ও রেলওয়ে সেতু কর্তৃপক্ষের পরামর্শকের মাধ্যমে রেলওয়ে সেতুতে পাইপলাইন স্থাপন সংক্রান্ত ডিজাইনসমূহ চূড়ান্ত করা হয়েছে। প্রকল্পটি জিটিসিএল-এর নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নের জন্য অর্থ মন্ত্রণালয়ের মনিটরিং সেল হতে গত ১৯-১১-২০২০ তারিখে লিকুইডিটি সার্টিফিকেট সংগ্রহ করা হয়েছে। ইতোমধ্যে প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের প্রশাসনিক আদেশ জারি হয়েছে।

৬.০। ভবিষ্যৎ উন্নয়নমূলক পরিকল্পনা

গ্যাসের প্রাপ্যতা সাপেক্ষে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলসহ এসডিজি এর সাথে সমন্বিতভাবে ২০৪১ সাল পর্যন্ত নিম্নোক্ত প্রকল্পসমূহ ভবিষ্যৎ প্রকল্প হিসেবে চিহ্নিত করা হয়:

- লালবন্দ-মাওয়া এবং জাজিরা-টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- খুলনা-গোপালগঞ্জ-টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- সাতক্ষীরা (ভোমরা)-খুলনা (আড়ংঘাটা) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- পায়রা-বরিশাল এবং বরিশাল-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- টেকেরহাট-ফরিদপুর এবং টেকেরহাট-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প;
- ভোলা-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প; এবং
- হাটিকুমরুল-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।



জিটিসিএল এর নবনিযুক্ত ব্যবস্থাপনা পরিচালককে অভ্যর্থনা প্রদান

উপর্যুক্ত প্রকল্পসমূহের হালনাগাদ তথ্যাদি নিম্নরূপ:

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	অর্থায়নের উৎস	প্রাক্কলিত ব্যয় (লক্ষ টাকায়)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের উদ্দেশ্য ও তথ্যাদি
১।	লাঙ্গলবন্দ-মাওয়া এবং জাজিরা- টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৭৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১১৪৭৮৫.০০	জুলাই ২০২২ - জুন ২০২৫	<p>নির্মাণাধীন পদ্মা সেতুর উপর স্থাপিতব্য পাইপলাইনের সাথে সংযোগ স্থাপন করে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের জন্য গ্যাস সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা; দেশের দক্ষিণ- পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিতব্য বিভিন্ন গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার কারখানা ও বাণিজ্যিক ইউনিটে গ্যাস সরবরাহ করা এবং জ্বালানি সরবরাহের মাধ্যমে দেশের সুষম উন্নয়ন নিশ্চিত করা।</p> <p>প্রস্তাবিত প্রকল্পের অনুকূলে বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির লক্ষ্যে নীতিগতভাবে অনুমোদিত পিডিপিপি গত ১৩-১২-২০২০ তারিখে ইআরডি হতে সংশ্লিষ্ট দাতা সংস্থার অনুবিভাগে প্রেরণ করা হয়। প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি কার্যাদি সম্পাদনের কাজ চলমান রয়েছে।</p>
২।	খুলনা- গোপালগঞ্জ- টেকেরহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৭৭	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১১৭৭২২.০০	জুলাই ২০২২- জুন ২০২৫	<p>মাদারীপুরের টেকেরহাট হাবের সাথে বিদ্যমান খুলনা সিজিএস এর সংযোগ স্থাপন; দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে স্থাপিতব্য বিভিন্ন গ্যাস ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার কারখানা ও বাণিজ্যিক ইউনিটে গ্যাস সরবরাহ করা এবং জ্বালানি সরবরাহের মাধ্যমে দেশের সুষম উন্নয়ন নিশ্চিত করা।</p> <p>প্রস্তাবিত প্রকল্পের অনুকূলে বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির লক্ষ্যে নীতিগতভাবে অনুমোদিত পিডিপিপি গত ১৩-১২-২০২০ তারিখে ইআরডি হতে সংশ্লিষ্ট দাতা সংস্থার অনুবিভাগে প্রেরণ করা হয়। প্রকল্পের ফিজিবিলিটি স্টাডি কার্যাদি সম্পাদনের জন্য জিটিসিএল হতে উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।</p>
৩।	সাতক্ষীরা (ভোমরা)- খুলনা (আড়ংঘাটা) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০০০০০.০০	জানুয়ারি ২০২২-ডিসেম্বর ২০২৪	<p>ক্রস বর্ডার পাইপলাইনের মাধ্যমে ভারত হতে আরএলএনজি জাতীয় গ্রিডে সরবরাহের লক্ষ্যে সাতক্ষীরা (ভোমরা) হতে খুলনা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যে প্রকল্পের রুট জরিপ কার্যাদি সম্পন্ন হয়েছে। ভারতের সাথে GSA স্বাক্ষরিত হলে প্রকল্প বাস্তবায়নের পরবর্তী উদ্যোগ গ্রহণ করা হবে। বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির লক্ষ্যে প্রস্তাবিত প্রকল্পের সংশোধিত পিডিপিপি গত ২৪-০৬-২০২১ তারিখে মাননীয় পরিকল্পনা মন্ত্রী কর্তৃক নীতিগতভাবে অনুমোদিত হয়।</p>

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	অর্থায়নের উৎস	প্রাক্কলিত ব্যয় (লক্ষ টাকায়)	মেয়াদকাল	প্রকল্পের উদ্দেশ্য ও তথ্যাদি
৪।	পায়রা-বরিশাল এবং বরিশাল-খুলনা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৮৫ (পায়রা- বরিশাল) এবং ৩৬" X ১০৫ (বরিশাল- খুলনা)	উৎস নির্ধারণ হয়নি	৩৬০০০০.০০	জুলাই ২০২২-জুন ২০২৫	দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যমান ও স্থাপিতব্য গ্যাসভিত্তিক বিদ্যুৎকেন্দ্র, শিল্প ও অন্যান্য গ্রাহককে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে পায়রা বন্দর হতে রিগ্যাসিফাইড এলএনজি (আরএলএনজি) বরিশাল, ঝালকাঠি, পিরোজপুর, বাগেরহাট ও খুলনা পর্যন্ত সরবরাহের নিমিত্ত গ্যাস সঞ্চালন ছিডের অবকাঠামো হিসাবে এ প্রকল্পের প্রস্তাব করা হয়েছে।
৫।	টেকেরহাট-ফরিদপুর এবং টেকেরহাট- বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ১১৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১৬০৮০০.০০	জুলাই ২০২৬-জুন ২০২৯	গ্যাস প্রাপ্তি সাপেক্ষে দেশের দক্ষিণ- পশ্চিমাঞ্চলে বিশেষ করে বৃহত্তর ফরিদপুর ও বরিশাল অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস সঞ্চালন ছিডের অবকাঠামো হিসাবে এ প্রকল্পের প্রস্তাব করা হয়েছে।
৬।	ভোলা-বরিশাল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬০	উৎস নির্ধারণ হয়নি	১০০৪০০.০০	জুলাই ২০৩১-জুন ২০৩৪	প্রস্তাবিত পাইপলাইনটি বাস্তবায়নের মাধ্যমে বৃহত্তর ভোলা ও বরিশাল অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা।
৭।	হাটিকুমরুল-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৫৫	উৎস নির্ধারণ হয়নি	৮০০০০.০০	জুলাই ২০৩৩-জুন ২০৩৬	ভবিষ্যতে দেশের উত্তরাঞ্চলে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা।



অফ ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পের সাইট পরিদর্শন (গৌরীপুর টিবিএস, কুমিল্লা)

৭.০। কোম্পানি কর্তৃক বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের বিবরণ

জুন ২০২১ পর্যন্ত সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান যথা: এডিবি ও বিশ্বব্যাংক, জিওবি, জাইকা, ডিএফআইডি গ্র্যান্ট এবং জিটিসিএল-এর নিজস্বসহ পেট্রোবাংলার অধীনস্থ অন্যান্য কোম্পানিসমূহের অর্থায়নে জিটিসিএল কর্তৃক ইতোমধ্যে নিম্নোক্ত ২৮টি প্রকল্প বাস্তবায়িত হয়েছে :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের ব্যাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	প্রকল্প শুরুর তারিখ	প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ
১।	আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫৮.৫০	এপ্রিল ১৯৯৪	ডিসেম্বর ১৯৯৭
২।	জিটিসিএল-টুইনিং প্রকল্প	-	জুন ১৯৯৬	মে ১৯৯৯
৩।	পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প : (ক) বঙ্গবন্ধু যমুনা সেতু অংশ (খ) এলেঙ্গা-নলকা (গ) নলকা-বাঘাবাড়ী	(ক) ৩০" X ৯.০ (খ) ২৪" X ২৮.৫ (গ) ২০" X ৩৫.৫	জুলাই ১৯৯৭	জুন ২০০০
৪।	রশিদপুর-হবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (প্রথম পর্যায়)	৩০" X ২৮	জুলাই ১৯৯৭	মে ২০০২
৫।	বিয়ানীবাজার-কৈলাশটিলা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ১৮	জুন ১৯৯৭	সেপ্টেম্বর ২০০১
৬।	স্কাডা টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম প্রকল্প	-	জুলাই ১৯৯৫	নভেম্বর ২০০৩
৭।	হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৫৪	জুলাই ২০০২	মে ২০০৫
৮।	নলকা-বগুড়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প: (ক) নলকা-হাটিকুমরুল (খ) হাটিকুমরুল-বগুড়া	(ক) ৩০" X ৬ (খ) ২০" X ৫৪	জুলাই ২০০৩	জুন ২০০৬
৯।	আশুগঞ্জ-মনোহরদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৩৭	জুলাই ২০০৩	জুন ২০০৭
১০।	ঢাকা ক্লীন ফুয়েল প্রকল্প (জিটিসিএল অংশ)	২০" X ৬০	জুলাই ২০০২	জুন ২০০৮
১১।	তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২৪" X ৮	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 সেতুরপূর্ব পাড় পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প (২য় পর্যায়)	৩০" X ৫১.০	জুলাই ২০০৬	জুন ২০১৪
১৪।	বনপাড়া-রাজশাহী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	১২" X ৫৩	জুলাই ২০০৬	ডিসেম্বর ২০১৪
১৫।	বিবিয়ানা-ধনুয়া গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩৬" X ১৩৭	এপ্রিল ২০১১	জুন ২০১৫
১৬।	তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এ বি 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-ঈশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৮৪	জুলাই ২০০৬	ডিসেম্বর ২০১৬
১৯।	গ্যাস ট্রান্সমিশন ক্যাপাসিটি এক্সপানশন-আশুগঞ্জ টু বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৬১	জানুয়ারি ২০১০	ডিসেম্বর ২০১৭
২০।	শেরে বাংলা নগরস্থ প্রশাসনিক এলাকা, আগারগাঁও, ঢাকায় দুইটি বেইজমেন্টসহ ১৩ তলা বিশিষ্ট গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল) এর প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	-	জুলাই ২০১২	ডিসেম্বর ২০১৭

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	পাইপলাইনের বাস ও দৈর্ঘ্য (ইঞ্চি X কি. মি.)	প্রকল্প শুরুর তারিখ	প্রকল্প সমাপ্তির তারিখ
২১।	তিতাস গ্যাস ফিল্ডের কূপ নং ২৩, ২৪ (সরাইল) হতে খাঁটিহাতা এবং কূপ নং ২৫, ২৬ (মালিহাতা) হতে খাঁটিহাতা পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	২০" X ৩.৩	জানুয়ারি ২০১৬	ডিসেম্বর ২০১৭
২২।	আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় কম্প্রসার স্টেশন স্থাপন প্রকল্প	-	জানুয়ারি ২০০৬	জুন ২০১৮
২৩।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৩০" X ৯১	জুলাই ২০১৪	জুন ২০১৮
২৪।	রিহ্যাবিলিটেশন এন্ড এক্সপানশন অব এসিসটিং সুপারভাইজরি কন্ট্রোল এন্ড ডাটা একুইজিশন (স্কাডা) সিস্টেম অব ন্যাশনাল গ্যাস গ্রীড আন্ডার জিটিসিএল (কম্পোনেন্ট বি অব ভেডামারা কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট)	-	জুন ২০১৩	ডিসেম্বর ২০১৮
২৫।	বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৩০" X ৬০	জুলাই ২০০৭	ডিসেম্বর ২০১৮
২৬।	আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪২" X ৩০	এপ্রিল ২০১৬	মার্চ ২০২০
২৭।	মহেশখালী জিরো পয়েন্ট (কালাদিয়ার চর) - (ধলঘাট পাড়া) সিটিএমএস গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৪২" X ৭	অক্টোবর ২০১৮	মার্চ ২০২১
২৮।	মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।	৪২" X ৭৯	জুলাই ২০১৬	জুন ২০২১

৮.০। স্বাস্থ্য ও সুরক্ষা কার্যক্রম

- ৮.১। পরিচালকমন্ডলীর গত ০৭-০৯-২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪২৫তম সভায় “Health and Safety Policy-2019” অনুমোদিত হয় যা প্রতিপালনের লক্ষ্যে প্রতিটি ডিভিশন, স্থাপনা এবং প্রকল্প দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে। সকলের মাঝে স্বাস্থ্য সংক্রান্ত বিষয়ে সচেতনতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে নীতিমালাটি জিটিসিএল-এর ওয়েবসাইটেও প্রকাশ করা হয়েছে।
- ৮.২। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনসহ বিভিন্ন স্থাপনায় কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মাঝে করোনা ভাইরাস প্রতিরোধ সংক্রান্ত সচেতনতা তৈরির লক্ষ্যে ব্যানার/পোস্টার প্রস্তুতপূর্বক প্রতিটি ফ্লোরে প্রদর্শনের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে। এছাড়া প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রতিটি ফ্লোরে জরুরি যোগাযোগের নম্বরসমূহ প্রদর্শনের ব্যবস্থাসহ বিভিন্ন দুর্যোগকালে সতর্ক করার জন্য প্রধান কার্যালয় ভবনে পিএ সিস্টেম (Public Address System) স্থাপন করা হয়েছে।
- ৮.৩। কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ভবনের বিভিন্ন অংশে স্থাপিত অগ্নি-নির্বাপক যন্ত্রসমূহের রিফিলিং, সার্ভিসিং ও পেইন্টিং কাজ সম্পাদন করা হয়েছে এবং Fire protection and alarming system-এর অংশ হিসাবে স্থাপিত Fire Door সমূহের কার্যক্ষমতা নিয়মিতভাবে পরীক্ষা করা হচ্ছে। ফায়ার সার্ভিস ও সিভিল ডিফেন্স কর্তৃক প্রত্যয়নকৃত কার্যকারিতা সম্পর্কিত প্রতিবেদন পেট্রোবাংলায় প্রেরণ করা হয়েছে।
- ৮.৪। বিভিন্ন স্থাপনায় mock drill এর অংশ হিসাবে ধনুয়া গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশনে কর্মরত সকল কর্মকর্তা-কর্মচারী এবং হেলথ এন্ড সেফটি ইঞ্জিনিয়ারিং ডিপার্টমেন্টের প্রতিনিধিসহ মাওনা ফায়ার সার্ভিস এন্ড সিভিল ডিফেন্স অধিদপ্তরের সহযোগিতায় mock drill সম্পাদন করা হয়েছে।
- ৮.৫। বাঘাবাড়ীস্থ স্থাপনা এবং এর আওতাধীন ৩টি ভান্স স্টেশনে স্থাপিত সেইফটি ইকুইপমেন্টের পরিদর্শন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। এছাড়া আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রসার স্টেশন, এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রসার স্টেশনসহ অন্যান্য স্থাপনায় নিয়মিতভাবে সেইফটি কার্যক্রম মনিটরিং করা হয়।

৯.০। পরিবেশ বিষয়ক কার্যক্রম

- ৯.১। Environmental policy of GTCL-2019 পরিচালকমন্ডলীর গত ০৭-০৯-২০১৯ তারিখে অনুষ্ঠিত ৪২৫তম সভায় অনুমোদিত হয়। বর্তমানে জিটিসিএল-এর সকল স্থাপনা ও প্রকল্পে এ নীতিমালা অনুসৃত হচ্ছে।

৯.২। পরিবেশ অধিদপ্তর থেকে বাখরাবাদ-মেঘনাঘাট-হরিপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ এবং অফ-ট্রান্সমিশন পয়েন্টে গ্যাস স্টেশন স্থাপন ও মডিফিকেশন প্রকল্পদ্বয়ের পরিবেশগত ছাড়পত্র পাওয়া গিয়েছে।

১০.০। জিটিসিএল এর নিয়ন্ত্রণাধীন বিভিন্ন পাইপলাইন ও ভূ-উপরিস্থ স্থাপনার রক্ষণাবেক্ষণ কাজ

১০.১। চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ (৩৬" ব্যাস, ১৮.১ কি.মি) গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন-এর ক্ষয় প্রতিরোধের নিমিত্ত স্থায়ী ক্যাথোডিক প্রটেকশন (সিপি) সিস্টেম স্থাপন কাজ ঠিকাদার 'টেকনিক কনস্ট্রাকশন কোম্পানী লিমিটেড' কর্তৃক সম্পাদন করা হয়েছে।

১০.২। Maintenance of Damaged Coating Wrapping in Gas Pipeline and some necessary development works of Existing CP system শীর্ষক কাজ ঠিকাদারের মাধ্যমে চুক্তির নির্ধারিত সময়সীমার মধ্যে যথাযথভাবে সম্পাদন করা হয়েছে।

১০.৩। কোম্পানির পরিচালনাধীন সকল পাইপলাইনসমূহের সিপি সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কাজ ঠিকাদার নিয়োগের মাধ্যমে সম্পাদন করা হয়। বর্তমানে পাইপলাইনসমূহ তিনটি পাটে বিভাজন করে ঠিকাদারের মাধ্যমে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কাজ সম্পাদন করা হয়েছে এবং পাইপলাইনসমূহের সিপি সিস্টেম যথাযথভাবে কার্যকর রয়েছে।

১০.৪। গত ২০-১১-২০২০ তারিখে ১ম ধাপে (১টি রান) Polyurethane Conical Cup Pig এবং ১০-০৪-২০২১ ও ১১-০৪-২০২১ তারিখে ২য় ধাপে (২টি রান) Polyurethane Conical Cup Pig ও Foam Pig দ্বারা বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ (৩০" ব্যাস, ৬০ কিলোমিটার) উচ্চচাপ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইনে অন-স্ট্রিম পিগিং কার্যক্রম সুষ্ঠু ও সফলভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে। উক্ত পাইপলাইনে Intelligent Pigging কার্যক্রম সম্পাদনের নিমিত্তে "Lin Scan Advanced Pipelines & Tanks Services, Dubai, UAE" এর সাথে গত ১৩-০৬-২০২১ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তি মোতাবেক Intelligent Pigging এর প্রস্তুতিমূলক কাজ চলমান রয়েছে। উক্ত কাজটি আগামী ২৩ ডিসেম্বর ২০২১ এর মধ্যে সম্পাদনের জন্য সময়সীমা নির্ধারিত রয়েছে।

১০.৫। গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের সড়ক পরিবহন ও মহাসড়ক বিভাগ কর্তৃক 'সাসেক সড়ক সংযোগ প্রকল্প II' এর আওতায় এলেঙ্গা-হাটিকুমরুল-রংপুর মহাসড়ক ৪-লেনে রূপান্তর প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। উক্ত প্রকল্প দপ্তরের চাহিদা অনুযায়ী এলেঙ্গা হতে বঙ্গবন্ধু সেতুর পূর্বপাড় পর্যন্ত ৩টি স্থানে জিটিসিএল-এর বিদ্যমান ৩০" ও ২৪" ব্যাসের ২টি পাইপলাইন বিকল্প পথে প্রতিস্থাপন কাজ সম্পাদনের জন্য ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানের সাথে ১২-০৪-২০২১ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয়েছে এবং মাঠ পর্যায়ের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

১০.৬। কোম্পানির পরিচালনাধীন ধনুয়া-সাভার ২০" ব্যাসের উচ্চচাপ বিশিষ্ট সঞ্চালন পাইপলাইনের পানশাইল ও কড্ডা মেইনলাইন ভাল্ব স্টেশনের ২টি ক্ষতিগ্রস্ত বল ভাল্ব পরিবর্তনের জন্য ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানের সাথে ০৩-০৫-২০২১ তারিখে চুক্তি সম্পাদিত হয় এবং পরবর্তী কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

১০.৭। পূর্ত নির্মাণ কাজ :

ক) আশুগঞ্জ গ্যাস মেনিফোল্ড স্টেশনে অফিসার্স ডরমিটরি ও অতিথি ভবনের উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ, অফিসার্স ক্লাব, টেনিস কোর্ট, খেলার মাঠ ও অভ্যন্তরীণ রোড নির্মাণ; ব্রাহ্মণবাড়িয়া, হবিগঞ্জ ও মৌলভীবাজারে পাইপলাইনের পথসত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ কাজ ও বিভিন্ন ভাল্ব স্টেশনে সিকিউরিটি পোস্ট নির্মাণ; বিবিয়ানা-ধনুয়া পাইপলাইনের পথসত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ; মিরসরাই রেডিও স্টেশন, আনোয়ারা সিজিএস, চট্টগ্রাম ও তেমনহনি/কাশেমপুর-ফেনী Pig Trap Station-এ বাউন্ডারী ওয়াল/ফেন্সিং, আরসিসি রোড, পাইপ ইয়ার্ড, ওয়াচ টাওয়ার ও সিকিউরিটি পোস্ট নির্মাণ ও বিকেবি-চট্টগ্রাম পাইপলাইনের পথসত্ব বরাবর পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ; সিরাজগঞ্জ ও নাটোরে বিভিন্ন স্থাপনা ও পাইপলাইন পথসত্বের বিভিন্ন স্থানে পূর্ত রক্ষণাবেক্ষণ; আর.সি.সি রুট মার্কার স্থাপন, তিনটি অবজারভেশন টাওয়ার নির্মাণ এবং জিটিসিএল হেড অফিস কমপেক্স লেভেল-১১-তে লাইব্রেরি, রেকর্ড রুম, আর্কাইভ রুম নির্মাণ, ফায়ার হাইড্রেন্ট সিস্টেম সংস্কার ও আনুষঙ্গিক কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

খ) চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্পের অর্থায়নে মিরসরাই টিবিএস ও বিজরা টিবিএস এ বাউন্ডারি ওয়াল, আরসিসি ইন্টারনাল রোড, সারফেস ড্রেইন, রেইন ওয়াটার রিজার্ভার ও আনসার ব্যারাক নির্মাণ এবং মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল পাইপলাইন প্রকল্পের অর্থায়নে আনোয়ারা সিজিএস এ রিটেইনিং ওয়াল, বাউন্ডারি ওয়াল, আরসিসি ইন্টারনাল রোড, সারফেস ড্রেইন নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে।

১১.০। কর্পোরেট ট্যাক্স

- ১১.১। ‘আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪’-এর ৭৫ ধারা অনুযায়ী নিরীক্ষিত হিসাবের ভিত্তিতে প্রতি বছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব অনুযায়ী আয়কর রিটার্ন দাখিল করা হয় এবং রিটার্নের ভিত্তিতে উপ-কর কমিশনার কর নির্ধারণী আদেশ প্রদান করেন। এ পরিপ্রেক্ষিতে করবর্ষ ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত জিটিসিএল-এর আয়কর মামলাসমূহ নিষ্পত্তি করা হয়েছে। কিন্তু করবর্ষ ২০০৭-২০০৮ থেকে ‘আয়কর অধ্যাদেশ ১৯৮৪’-এর ৮২সি ধারায় উপ-কর কমিশনার কর নির্ধারণী (Tax Assessment) কার্যক্রম শুরু করে এবং করবর্ষ ২০০৩-২০০৪ হতে ২০০৬-২০০৭ পর্যন্ত নিষ্পত্তি হওয়া আয়কর মামলাসমূহ পুনঃউন্মোচিত করে। উপ-কর কমিশনার কর্তৃক কর নির্ধারণী আদেশের বিপরীতে আপীল করা হলেও রায় জিটিসিএল-এর বিপক্ষে যায়। বিষয়টি জিটিসিএল পরিচালকমন্ডলীর ০৬-০৩-২০১১ তারিখে অনুষ্ঠিত ২৭২তম বোর্ড সভায় উপস্থাপন করা হলে পরিচালকমন্ডলী উক্ত মামলাসমূহের জন্য হাইকোর্টে রেফারেন্স মামলা (রীট) করার সিদ্ধান্ত প্রদান করে। উক্ত সিদ্ধান্ত মোতাবেক কোম্পানির করবর্ষ ২০০৩-২০০৪ হতে ২০১৩-২০১৪ পর্যন্ত মোট ১১টি করবর্ষের বিপরীতে দায়েরকৃত রেফারেন্স মামলা উচ্চ আদালতে বিচারাধীন রয়েছে। এছাড়া ২০১৪-২০১৫, ২০১৫-২০১৬ ও ২০১৬-২০১৭ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইব্যুনালে দ্বিতীয় আপীল করা হয়েছে, যার মধ্যে ২০১৪-২০১৫ ও ২০১৬-২০১৭ করবর্ষের বিপরীতে ট্রাইব্যুনালের রায় পাওয়া গিয়েছে এবং উক্ত রায়ের বিপক্ষে উচ্চ আদালতে রেফারেন্স মামলা (রীট) দায়েরের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। অপরদিকে, ২০১৮-২০১৯ করবর্ষের বিপরীতে আপীল করা হয়েছে এবং ২০১৭-২০১৮, ২০১৯-২০২০ ও ২০২০-২০২১ করবর্ষ পর্যন্ত রিটার্ন দাখিল করা হয়েছে।
- ১১.২। জিটিসিএল-এর নিকট হতে ২০০৩-০৪ করবর্ষ হতে ২০১৮-১৯ করবর্ষ পর্যন্ত ৮৭৯.৮২ কোটি টাকা বকেয়া কর আদায়ের নিমিত্ত জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের বৃহৎ করদাতা ইউনিট গত ০৩-০৬-২০২১ তারিখে একটি পত্র প্রেরণ করে। এছাড়া, জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের বৃহৎ করদাতা ইউনিট অফিসে কর কমিশনারের সাথে আলোচনা সভায় সরকারের বাজেটে সহায়তাকরণের জন্য জিটিসিএল-এর প্রতিনিধি দলকে বকেয়া কর পরিশোধের ব্যাপারে অনুরোধ জানানো হয়। মহামান্য উচ্চ আদালতে আয়কর মামলা বিচারাধীন থাকাবস্থায় আয়কর কর্তৃপক্ষের গত ০৩-০৬-২০২১ তারিখের পত্রের পরিপ্রেক্ষিতে বকেয়া কর পরিশোধের বিষয়ে জিটিসিএল-এর কর উপদেষ্টার মতামত চাওয়া হয়। কর উপদেষ্টার মতামতের ভিত্তিতে গত ২৭-০৬-২০২১ তারিখে সরকারের রাজস্ব আদায়ে সহায়তাকরণের নিমিত্ত ২০১৪-১৫ করবর্ষের বিপরীতে ১০.০০ (দশ) কোটি টাকা জাতীয় রাজস্ব বোর্ডের অনুকূলে পরিশোধ করা হয়।

১২.০। কোম্পানির আর্থিক অবস্থা

১২.১। বিনিয়োগ

২০২০-২০২১ অর্থবছরের জুন ২০২১ পর্যন্ত কোম্পানির বিনিয়োগকৃত অর্থের পরিমাণ ১৪,৬২৪.২৭ কোটি টাকা। উক্ত বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে ৮,৫০৮.৪৬ কোটি টাকা ঋণ এবং মূলধন, শেয়ারের বিপরীতে জামানত, সঞ্চিতি এবং বিলম্বিত কর দায়সহ সর্বমোট ৬,১১৫.৮১ কোটি টাকা সংরক্ষিত রয়েছে। অপরপক্ষে মোট বিনিয়োগকৃত অর্থের মধ্যে স্থায়ী সম্পত্তি ও চলতি বিনিয়োগসহ মোট ১৪,১৪৭.৬৭ কোটি টাকা এবং নীট চলতি সম্পত্তি ৪৭৬.৬০ কোটি টাকা অন্তর্ভুক্ত।

১২.২। রাজস্ব আয়

কোম্পানি ২০২০-২০২১ অর্থবছরে মোট ২৫,৫৯৭.১৭ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ৩৬১.৩৩ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন করে মোট ১১২০.১৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। কোম্পানি ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ২৫,২৭৬.৫৩ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস ও ২৩৩.৬৮ মিলিয়ন লিটার কনডেনসেট পরিবহন চার্জ বাবদ ১০৯৩.৮৩ কোটি টাকা আয় করে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস পরিবহনের পরিমাণ ১.২৭% এবং কনডেনসেট পরিবহনের পরিমাণ ৫৪.৬৩% বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে রাজস্ব আয় বৃদ্ধির পরিমাণ ২৬.৩৪ কোটি টাকা যা গত অর্থবছরের তুলনায় ২.৪১% বেশি।

১২.৩। পরিচালন ব্যয়

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন-ভাতাদি বাবদ ৮০.২৮ কোটি টাকা, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ বাবদ ১৯২.৬০ কোটি টাকা, অন্যান্য প্রত্যক্ষ খরচ ৬২.৫৫ কোটি টাকা, অবচয় খরচ ৪১১.২৮ কোটি টাকাসহ পরিচালন ব্যয় বাবদ সর্বমোট ৭৪৬.৭১ কোটি টাকা খরচ হয়েছে। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে উক্ত খাতসমূহে খরচের পরিমাণ ছিল ৬২৬.৭৮ কোটি টাকা যা ২০২০-২০২১ অর্থবছরের তুলনায় ১১৯.৯৩ কোটি টাকা কম। উল্লেখ্য, কোম্পানির অধীন পরিচালিত আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় স্থাপিত দুটি কম্প্রেশর স্টেশনের জ্বালানি, মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং অবচয় বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পাওয়ায় পরিচালন ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

১২.৪। আর্থিক ব্যয়

বৈদেশিক ও স্থানীয় মুদ্রায় ঋণের বিপরীতে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে সুদ বাবদ ব্যয় হয়েছে ২০৯.৩১ কোটি টাকা, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ২০৮.৬৩ কোটি টাকা। বিগত বছরের তুলনায় চলতি বছরে ব্যয় ০.৬৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। তবে প্রকল্প সমাপ্তিতে মূলধনীকরণ পরবর্তীতে সুদ ব্যয় আরো বৃদ্ধি পাবে। উল্লেখ্য কোম্পানির অধীন পরিচালিত আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় স্থাপিত দুটি কম্প্রেসর স্টেশনের পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের কারণে আর্থিক ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

১২.৫। লাভ-ক্ষতি

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কর পূর্ব নীট মুনাফার পরিমাণ ২৩৭.৮৫ কোটি টাকা। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে এর পরিমাণ ছিল ৩০৪.৫৭ কোটি টাকা। পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থবছরে কর পূর্ব নীট মুনাফা হ্রাস পেয়েছে ৬৬.৭২ কোটি টাকা। উল্লেখ্য কোম্পানির অধীন পরিচালিত আশুগঞ্জ ও এলেঙ্গায় স্থাপিত দুটি কম্প্রেসর স্টেশনের পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের কারণে সুদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

১২.৬। সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা

২০২০-২০২১ অর্থবছরে জিটিসিএল কর্তৃক সর্বমোট ৭৫৩.১৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা দেয়া হয়, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৬৪৫.৯৯ কোটি টাকা। আলোচ্য অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমাকৃত অর্থের খাতওয়ারী বর্ণনা নিম্নরূপ:

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০১৯-২০২০
ঋণের আসল	২৮৬.৫০	৭০.৯৪
ঋণের সুদ (আন্তঃকোম্পানি সুদ ব্যতীত)	২৫০.৮৩	২৮৭.৯৯
বকেয়া ঋণের সুদ (আইডিসি)	০.০০	৯৮.৫১
লভ্যাংশ	৩৫.০০	৬০.০০
সিডি-ভ্যাট ও আবগারি শুল্ক	১৪২.৮৪	৬৫.৯৫
কোম্পানি আয়কর (উৎসে কর্তনকৃত কর)	৩৮.০০	৬২.৬০
মোট	৭৫৩.১৭	৬৪৫.৯৯

বিঃদ্র: প্রকল্পের ডিপিপি-তে আইডিসি বরাদ্দ না থাকায় কোম্পানির রাজস্ব খাত হতে ঋণের বকেয়া সুদ (আইডিসি) পরিশোধ করা হচ্ছে।



ভার্চুয়ালি অনুষ্ঠিত বার্ষিক মিলাদ ২০২০-২০২১

১২.৭। অনাদায়ী অর্থ

গ্যাস ও কনডেনসেট পরিবহনের বিপরীতে ট্রান্সমিশন চার্জ খাতে পেট্রোবাংলা ও কোম্পানিসমূহের নিকট জিটিসিএল-এর বকেয়া পাওনার পরিমাণ আলোচ্য ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ৭৫৮.০৭ কোটি টাকা, যা ৭.৯৫ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ এবং ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ ছিল ৭৪৯.১২ কোটি টাকা, যা ৮.০৭ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ। সংস্থা ও কোম্পানিভিত্তিক ২০২০-২০২১ ও ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার তুলনামূলক বিবরণ নিম্নরূপ :

(কোটি টাকা)

কোম্পানির নাম	৩০ জুন ২০২১ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস	৩০ জুন ২০২০ তারিখে পাওনার পরিমাণ	সমতুল্য মাস
গ্যাস :				
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানী লিমিটেড	৪৮২.৭৮	৮.৫০	৫২১.৫৯	১১.০৪
বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৬১.৬৯	৬.১৩	৫১.৪১	৫.৭৪
জালালাবাদ গ্যাস টি এন্ড ডি সিস্টেম লিমিটেড	৩০.৬০	৫.০৯	৩২.৩৮	৫.৪২
পশ্চিমাঞ্চল গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	২৩.৪৪	৩.৭২	২৬.৩৫	৪.২৬
কর্ণফুলী গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড	৫৭.৯১	৫.০২	৫২.০৭	৫.০৭
সুন্দরবন গ্যাস কোম্পানী লিমিটেড	৮.৯৩	৪.৬৭	৮.৭৩	৪.৪৬
কনডেনসেট :				
পেট্রোবাংলা	৮৯.৮৩	৩৫.৬৩	৫৬.৫৭	৩২.৯০
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড	২.৮৯	১৭.৩২	০.০১৬	১.৫৪
মোট	৭৫৮.০৭	৭.৯৫	৭৪৯.১২	৮.০৭

উল্লেখ্য যে, Support for Shortfall খাতে জুন ২০২১ পর্যন্ত মোট ১৯২.৮৩ কোটি টাকা পেট্রোবাংলা কর্তৃক অপরিশোধিত রয়েছে। উক্ত অর্থ বাদ দিলে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বকেয়া পাওনার পরিমাণ দাঁড়ায় ৫৬৫.২৪ কোটি টাকা, যা ৫.৯৪ মাসের গড় বিলের সমপরিমাণ।

১২.৮। ঋণ-ইকুইটি অনুপাত

২০২০-২০২১ অর্থবছরে ঋণ-ইকুইটি অনুপাত ৫৮ : ৪২, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৬০ : ৪০। আইডিএ, এডিবি, এআইআইবি, জাইকা এবং আন্তঃকোম্পানির সঙ্গে সম্পাদিত ঋণ চুক্তির অধীনে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর কোম্পানিতে মূলধনীকরণ করা হলে ঋণের পরিমাণ বৃদ্ধির সাথে সাথে ইকুইটির পরিমাণ আরও হ্রাস পাবে।

১২.৯। ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত

কোম্পানির ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ডেট-সার্ভিস কভারেজ অনুপাত ০.৯৫, যা পূর্ববর্তী বছরে ছিল ১.৫৩। কোম্পানির পক্ষে Amortization Schedule অনুসারে ডিএসএল পরিশোধের জন্য যে ন্যূনতম Profit/Surplus অর্থ প্রয়োজন, তা বর্তমানে বিদ্যমান ট্রান্সমিশন চার্জের মাধ্যমে অর্জন করা সম্ভব হলেও চলতি প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর ভবিষ্যতে অর্জন করা সম্ভব হবে না। বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর Amortization Schedule অনুসারে যথাসময়ে ঋণ পরিশোধের জন্য পর্যাপ্ত নগদ উদ্বৃত্ত (Cash Surplus) থাকা আবশ্যিক। উল্লেখ্য বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন কর্তৃক ১৬ অক্টোবর, ২০১৮ তারিখ হতে প্রতি ঘন মিটার ট্রান্সমিশন চার্জ বাবদ ০.৪২৩৫ টাকা নির্ধারণ করা হয়।

১২.১০। স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (Rate of Return)

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির স্থায়ী সম্পদের উপর মুনাফার হার (RoR) হয়েছে ৩.৭৬%, যা ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে ছিল ৪.৭৩%। কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ সমাপ্তির পর বিনিয়োগের পরিমাণ বহুলাংশে 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 ট্রান্সমিশন চার্জ যৌক্তিক পর্যায়ে বৃদ্ধি করা অত্যাাবশ্যিক।

১২.১১। জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে বিভিন্ন প্রকল্পে বিনিয়োগকৃত অর্থের বিবরণ

২০২০-২০২১ অর্থবছর পর্যন্ত জিটিসিএল এর নিজস্ব তহবিল হতে বাস্তবায়িত/চলমান প্রকল্পসমূহে ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগের পরিমাণ ১,৬৬৮.৯৪ কোটি টাকা, যার বিস্তারিত বিবরণ নিম্নে দেয়া হলোঃ

(কোটি টাকায়)

প্রকল্পের নাম	৩০ জুন ২০২০ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ	২০২০-২১ অর্থ বছরে বিনিয়োগ	৩০ জুন ২০২১ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত বিনিয়োগ
মনোহরদী-যমুনা প্রকল্প	৪.০৭	-	৪.০৭
বনপাড়া-রাজশাহী প্রকল্প	২.৩০	-	২.৩০
বাখরাবাদ-সিদ্ধিরগঞ্জ প্রকল্প	২২.৮৮	-	২২.৮৮
আশুগঞ্জ-বাখরাবাদ প্রকল্প	২৭৬.৪০	-	২৭৬.৪০
কম্প্রসর স্টেশন প্রকল্প	৩৮.৫৮	-	৩৮.৫৮
হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা প্রকল্প	৩০.২৩	-	৩০.২৩
ভেড়ামারা-খুলনা প্রকল্প	১.৯৩	-	১.৯৩
বিবিয়ানা-ধনুয়া প্রকল্প	৩০০.০০	-	৩০০.০০
শ্রীকাইল-এবি প্রকল্প	১৩.১২	-	১৩.১২
তিতাস গ্যাস ক্ষেত্র (লোকেশন-জি) হতে এবি পাইপলাইন পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন প্রকল্প	৭১.৩৫	-	৭১.৩৫
তিতাস গ্যাস ফিল্ড (লোকেশন সি-বি-এ) হতে তিতাস-এবি পাইপলাইন পর্যন্ত আন্তঃসংযোগ পাইপলাইন প্রকল্প	৪০.৬০	-	৪০.৬০
প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ প্রকল্প	১০৬.১৭	-	১০৬.১৭
মহেশখালী-আনোয়ারা প্রকল্প	৩১৫.১৬	-	৩১৫.১৬
আনোয়ারা-ফৌজদারহাট প্রকল্প	৩৩২.৬৩	-	৩৩২.৬৩
তিতাস-খাটিহাতা-মালিহাতা প্রকল্প	১৯.৭৭	-	১৯.৭৭
মহেশখালী-আনোয়ারা সমান্তরাল প্রকল্প	৬৯.৪৪	-	৬৯.৪৪
মহেশখালী জিরো পয়েন্ট প্রকল্প	২৪.৩১	-	২৪.৩১
মোট	১৬৬৮.৯৪		১৬৬৮.৯৪

১২.১২। কোম্পানির সামগ্রিক আর্থিক উন্নয়ন সংক্রান্ত প্রস্তাবাদি

২০২০-২০২১ অর্থবছরে করপূর্ব মুনাফার পরিমাণ ২৩৭.৮৫ কোটি টাকা এবং এ মুনাফার ভিত্তিতে কোম্পানির নীট গড় স্থায়ী সম্পদের ওপর মুনাফার হার দাঁড়ায় (RoR) ৩.৭৬%। বর্তমানে কোম্পানির বাস্তবায়নাধীন ৫টি প্রকল্পে জিটিসিএল-এর নিজস্ব তহবিল হতে সম্পূর্ণ/আংশিক অর্থের যোগান দেয়া হচ্ছে। বিইআরসি কর্তৃক ১৬ অক্টোবর ২০১৮ থেকে গ্যাস ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি ঘনমিটার ০.২৬৫৪ টাকা হতে বৃদ্ধি করে ০.৪২৩৫ টাকা কার্যকর করা হয়েছে। এ পরিপ্রেক্ষিতে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পসমূহ

বিবেচনায় রেখে ২০২৩ সাল পর্যন্ত কোম্পানির একটি আর্থিক অভিক্ষেপণ (Financial Projection) প্রস্তুত করা হয়েছে। তদনুযায়ী প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়িত হলে ২০২৩ সাল পর্যন্ত কোম্পানির Rate of Return (RoR) ও DSCR (Debt Service Coverage Ratio) দাঁড়াবে নিম্নরূপ:

বিবরণ	২০২০-২০২১	২০২১-২০২২	২০২২-২০২৩
RoR (%)	৩.৭৬	১.২০	০.৮০
Debt Service Coverage Ratio	০.৯৫	০.৯৩	০.৮২

বর্ণিত আর্থিক অভিক্ষেপণ অনুযায়ী দেখা যায় যে, আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির RoR 3.76% এবং Debt Service Coverage Ratio 0.95 হলেও পরিকল্পনা মাসিক প্রকল্পসমূহ ২০২৩ সাল পর্যন্ত বাস্তবায়িত হওয়ার পর RoR এবং Debt Service Coverage Ratio ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি/হ্রাস পাবে। সুতরাং বাস্তবায়নধীন প্রকল্পসমূহ বিবেচনায় রেখে ২০২৩ সাল 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 ঘনমিটার ট্রান্সমিশন চার্জ (টাকা)		
	২০২০-২০২১	২০২১-২০২২	২০২২-২০২৩
১২%	০.৯৬৫০	১.১৪৭৫	১.২৬৫৭
১৫%	১.০৮১২	১.২৮৮২	১.৪৩২২

১২.১৩। 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 :

- ১২% RoR অর্জন করতে হলে ট্রান্সমিশন চার্জ ২০২২-২০২৩ অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.২৬৫৭ টাকা এবং ১৫% RoR অর্জন করতে হলে একই অর্থবছর পর্যন্ত ক্রমান্বয়ে ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধি করে প্রতি ঘনমিটার ১.৪৩২২ টাকায় নির্ধারণ করা;
- জুলাই ২০০৩ সালে কনডেনসেট পরিবহনের ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি লিটার ১.০০ টাকা নির্ধারণ করা হয়। ২০১৬ সালে পরিচালকমণ্ডলীর সিদ্ধান্ত মোতাবেক কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ ১.০০ টাকার স্থলে ১.৫০ টাকা নির্ধারণ 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 কনডেনসেট ট্রান্সমিশন চার্জ প্রতি লিটার ১.০০ টাকা হতে ২.০০ টাকায় বৃদ্ধি করা আবশ্যিক এবং
- বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন-এর গত ১৬.১০.২০১৮ 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 অনুযায়ী নিম্নোক্ত ৫ (পাঁচ)টি গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন (জেজিটিডিএসএল-এর ২টি এবং টিজিটিডিসিএল-এর ৩টি) জিটিসিএল-এর নিকট অদ্যাবধি হস্তান্তর করা হয়নি যা ট্রান্সমিশন স্ট্র্যাটেজি পূর্ণরূপে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে জিটিসিএল-এর নিকট হস্তান্তর করা আবশ্যিক:

জেজিটিডিএসএল-এর অধীন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন

- ১২" ব্যাস x ০.৫ কি.মি. হবিগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড-জালালাবাদ টিবিএস, শাহাজীবাজার গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
- ২০" ব্যাস x ১০.০ কি.মি. বিবিয়ানা-নবিগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;

টিজিটিডিসিএল-এর অধীন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন

- ১২" ব্যাস x ৫৭.৭৫ কি.মি. হবিগঞ্জ-আশুগঞ্জ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন;
- ১৪" ব্যাস x ৫০.৪৬ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ড (ঘাটুরা) হতে ভাঙ্গ স্টেশন-৩ হয়ে নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন এবং
- ১৬" ব্যাস x ৪৬.৩১ কি.মি. তিতাস গ্যাস ফিল্ড (ঘাটুরা)-নরসিংদী গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন।

বর্ণিত পাইপলাইনসমূহ জিটিসিএল - এর নিকট হস্তান্তর করা হলে জিটিসিএল-এর রাজস্ব আয়সহ RoR বৃদ্ধি পাবে।

১২.১৪ | কোম্পানির Business Plan

বিশ্বব্যাংকের অর্থায়নে একক পরামর্শক নিয়োগের মাধ্যমে কোম্পানির জন্য ২০১৮ সালে একটি ১০ বছর মেয়াদী Business Plan প্রস্তুত করা হয়েছে, যেখানে কোম্পানির চ্যালেঞ্জগুলোকে Overcome করার জন্য নিম্নে বর্ণিত সুপারিশ করা হয়েছে :

- (ক) সকল হাই প্রেসার ট্রান্সমিশন পাইপলাইন জিটিসিএল এর নিকট হস্তান্তর করা;
- (খ) জিটিসিএল এর Loan কে Equity তে রূপান্তরসহ প্রতি বছর BERC এ ট্রান্সমিশন চার্জ বৃদ্ধির প্রস্তাব পেশ করা;
- (গ) জিটিসিএল কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প বাস্তবায়ন না করা; এবং
- (ঘ) Accounting Principle অনুযায়ী জিটিসিএল কর্তৃক Depreciation Fund সংরক্ষণ করা।

এ বিষয়গুলির উপর কোম্পানি কর্তৃক যথাযথ পদক্ষেপ গ্রহণ করা অত্যাবশ্যিক অন্যথায় কোম্পানি তার আর্থিক সক্ষমতা ধরে রাখতে পারবে না। উল্লেখ্য, বিশ্বব্যাংক প্রাথমিকভাবে একক পরামর্শকের রিপোর্ট গ্রহণযোগ্য মর্মে অবহিত করে বিষয়টি পরবর্তীতে একটি পরামর্শক প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে বিস্তারিত Business Plan প্রস্তুতির পরামর্শ প্রদান করে।

১৩.০ | নিরীক্ষা কার্যক্রম

১৩.১ | অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা

- (ক) হিসাব বিভাগ কর্তৃক বিল প্রক্রিয়ায় প্রাক-নিরীক্ষার জন্য কোম্পানি অডিট ডিপার্টমেন্টে প্রেরণ করা হলে নিরীক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয় এবং ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরে কোম্পানির বিলসমূহ যথানিয়মে নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে;
- (খ) কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চাকুরি পরিসমাপ্তিতে ছুটি নগদায়ন, গ্রাচুইটি, সিপিএফ ও কল্যাণ তহবিল সংক্রান্ত দেনা-পাওনা এবং অন্যান্য দেনা-পাওনার হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে;
- (গ) ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের জন্য প্রণীত কোম্পানি, আন্তঃকোম্পানি ও বৈদেশিক ঋণ এবং এর সুদ বিনিময় হারের অবমূল্যায়নজনিত ক্ষতি ইত্যাদির হিসাবের ওপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়েছে;
- (ঘ) ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে কোম্পানির ক্যাশ কাউন্টারে রক্ষিত নগদ অর্থের উপর সরেজমিনে বাস্তব যাচাই করে নোট ও মুদ্রায় মোট ৮ ৬,৯৮৪/= (ছয় হাজার নয়শত চুরাশি টাকা) মাত্র পাওয়া গিয়েছে যা ক্যাশবহির সাথে যাচাইয়ে সঠিক পাওয়া গিয়েছে এবং
- (ঙ) ৩০ জুন, ২০২১ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের প্রস্তুতকৃত কোম্পানির সিপিএফ, গ্রাচুইটি তহবিল ও কল্যাণ তহবিল হিসাবের উপর নিরীক্ষা কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়েছে।

১৩.২ | অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি

বিগত ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ৩২টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি হয়েছে যাতে মোট জড়িত অর্থের পরিমাণ ৪,২১,৯২৪.৪২ লক্ষ টাকা। উল্লেখ্য, আলোচ্য ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ১টি দ্বি-পক্ষীয় এবং ২টি ত্রি-পক্ষীয় সভাসহ মোট ৩টি সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে।

১৪.০ | বীমা কার্যক্রম

২০২০-২০২১ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানিতে মোট ৪০(চল্লিশ)টি বীমা পলিসি বিদ্যমান রয়েছে। উক্ত বীমা পলিসিসমূহের মধ্যে বঙ্গবন্ধু সেতুর ৯ (নয়) কিলোমিটার পাইপলাইনের জন্য একটি, আশুগঞ্জ গ্যাস কম্প্রেশর স্টেশনের জন্য একটি এবং এলেঙ্গা গ্যাস কম্প্রেশর স্টেশনের জন্য একটিসহ সর্বমোট ৩ (তিন)টি Comprehensive/All Risk বীমা পলিসি চালু আছে। এছাড়া জিটিসিএল-এর বিভিন্ন স্থাপনা ও প্লান্ট এবং মেশিনারিজের জন্য ১৮ (আঠার)টি Fire, Earthquake, Flood & Cyclone বীমা পলিসি এবং বিভিন্ন পাইপলাইনের জন্য ১৯ (উনিশ)টি Public liability (তৃতীয় পক্ষীয়) বীমা পলিসি রয়েছে।

১৫.০ | কোম্পানি কর্তৃক পরিচালনাধীন মামলা

- (ক) কোম্পানির পক্ষে এবং বিপক্ষে নিম্ন আদালতে ১৬ (ষোল)টি এবং উচ্চ আদালতে ১৭ (সতের)টি মামলা বিচারাধীন রয়েছে। উক্ত মামলাসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির লক্ষ্যে আইনজীবীগণকে প্রয়োজনীয় নির্দেশনা প্রদান করা হয়েছে এবং কোম্পানির ল' সেলের মাধ্যমে মামলাসমূহ নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে; এবং
- (খ) কোম্পানির বিভিন্ন গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট ঠিকাদার কর্তৃক অতিরিক্ত আর্থিক দাবি সংক্রান্ত বিষয়ে পাঁচটি Arbitral Tribunal গঠিত হয়েছে যার কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং উক্ত Arbitral Tribunal সমূহের কার্যক্রম কোম্পানির ল' সেলের মাধ্যমে নিয়মিত মনিটর করা হচ্ছে।

১৬.০। প্রশাসনিক কার্যক্রম

২০১১ সালে অনুমোদিত কোম্পানির ৫ম সাংগঠনিক অবকাঠামোয় ১৪টি ডিভিশন, ৪৩টি ডিপার্টমেন্টে নিয়মিত ৬৪৩ জন কর্মকর্তা ও চুক্তিভিত্তিক ৭ জন কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৬৫০ জন কর্মকর্তার সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ৪৪১ জন নিয়মিত কর্মকর্তা (পিআরএলভুক্ত ৪ জন কর্মকর্তাসহ) ও ২ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৪৪৩ জন কর্মকর্তা কর্মরত রয়েছেন। এছাড়া, নিয়মিত ২৫২ জন কর্মচারী ও চুক্তিভিত্তিক ৫ জন কর্মচারীসহ সর্বমোট ২৫৭ জন কর্মচারীর সংস্থান রয়েছে। উক্ত সংস্থানের বিপরীতে বর্তমানে ১৩২ জন নিয়মিত কর্মচারী (পিআরএলভুক্ত ৩ জন কর্মচারীসহ) ও ৫ জন চুক্তিভিত্তিক কর্মচারীসহ সর্বমোট ১৩৭ জন কর্মচারী কর্মরত রয়েছেন।

১৭.০। নিয়োগ ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

১৭.১। কোম্পানিতে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কর্মচারী পর্যায়ে রিসিপশনিস্ট পদে ২ (দুই)টি, সিনিয়র ইলেকট্রিশিয়ান পদে ১ (এক)টি, প্লান্ট অপারেটর পদে ১ (এক)টি, সিনিয়র টেকনিশিয়ান পদে ১ (এক)টি, ইলেকট্রিশিয়ান পদে ৫ (পাঁচ)টি, জুনিয়র ট্রান্সপোর্ট সুপারভাইজার পদে ৩ (তিন)টি, ক্যাশিয়ার পদে ২ (দুই)টি এবং হিসাব সহকারী পদে ২ (দুই)টিসহ মোট ১৭ (সতেরো)টি পদের বিপরীতে ১৭ (সতেরো) জনকে নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

১৭.২। মানব সম্পদ উন্নয়ন

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের কারিগরি ও পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে খ্যাতনামা প্রতিষ্ঠানের মাধ্যমে ও কোম্পানির নিজস্ব অফিস ভবনে স্থানীয় প্রশিক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে। বর্তমান সরকারের রূপকল্প ডিজিটাল বাংলাদেশ বাস্তবায়নের অংশ হিসাবে মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনার আওতায় সামগ্রিকভাবে দাপ্তরিক ও প্রশাসনিক কার্যক্রমকে ই-নথি সিস্টেম এবং এন্টারপ্রাইজ রিসোর্স প্ল্যানিং (ইআরপি) - এর মাধ্যমে ডিজিটলাইজেশনের জন্য কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। তবে চলমান কোভিড-১৯ মহামারির কারণে চলতি অর্থবছরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ কার্যক্রম গ্রহণ করা সম্ভব হয়নি।

১৭.৩। ব্যবস্থাপনা-কর্মচারী সম্পর্ক

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানিতে শ্রমিক-ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সম্পর্ক অতীতের ন্যায় সৌহার্দ্যপূর্ণ ছিল। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ কোম্পানির সার্বিক কর্মকান্ড ও প্রকল্প বাস্তবায়নে অগ্রণী ভূমিকা পালন করেছে।

১৮.০। নিরাপত্তা কার্যক্রম

১৮.১। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনের মূল প্রবেশদ্বারে আর্চওয়ে গেট স্থাপন করা হয়েছে। ভবনের বিভিন্ন গুরুত্বপূর্ণ পয়েন্টে ৮৮টি সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া কেপিআইসহ ২৪টি আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনার মধ্যে বর্তমানে ১৫টি স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে এবং অপর ৯টি স্থাপনায় সিসি ক্যামেরা স্থাপনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়সহ কেপিআই, গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহ ও সম্বলন পাইপলাইনের নিরাপত্তা জোরদারে ২৪৮ জন সশস্ত্র/নিরস্ত্র আনসার এবং সার্ভিস প্রোভাইডার কর্তৃক সরবরাহকৃত ৯৮৭ জন নিরাপত্তা কর্মী নিয়োজিত রয়েছে।

১৮.২। জিটিসিএল-এ বর্তমানে শ্রেণিভিত্তিক ৫ (পাঁচ)টি কেপিআই তালিকাভুক্ত রয়েছে যার বর্ণনা নিম্নরূপ:

(ক) গ্যাস মিটারিং এন্ড মেনিফোল্ড স্টেশন, আশুগঞ্জ, বি-বাড়িয়া	:	১- (ক) শ্রেণির কেপিআই
(খ) মুচাই ভালু স্টেশন, হবিগঞ্জ	:	১- (ক) শ্রেণির কেপিআই
(গ) ফৌজদারহাট সিজিএস, চট্টগ্রাম	:	১- (খ) শ্রেণির কেপিআই
(ঘ) ফেনী আইসিএস, ফেনী	:	১- (গ) শ্রেণির কেপিআই
(ঙ) বাঘাবাড়ি সিজিএস, সিরাজগঞ্জ	:	১- (গ) শ্রেণির কেপিআই

১৮.৩। এলেঙ্গা কম্প্রেশর স্টেশন, আমিনবাজার সিজিএস, আশুলিয়া সিজিএস, আনোয়ারা সিজিএস ও মহেশখালী সিটিএমএস কেপিআই হিসাবে অন্তর্ভুক্তকরণের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। কোম্পানির কেপিআই এবং গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনাসমূহের নিরাপত্তা ব্যবস্থা 'বিভাগীয় স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি' কর্তৃক প্রতি দুই মাস অন্তর এবং স্থাপনা ভিত্তিক স্থায়ী নিরাপত্তা কমিটি কর্তৃক প্রতি মাসে নূনতম একবার মনিটর করা হচ্ছে। কেপিআই স্থাপনায় প্রবেশের ক্ষেত্রে প্রধান ফটকে মেটাল ডিটেক্টর ও কার মিরর দ্বারা তল্লাশী করা হয়। এতদ্ব্যতীত নিরাপত্তা জোরদারের ক্ষেত্রে সকল গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় দর্শনার্থী প্রবেশের সময় দর্শনার্থীর বিবরণ যেমন - নাম, স্থায়ী ঠিকানা, বর্তমান ঠিকানা, মোবাইল নম্বর, আগমনের তারিখ ও সময়, আগমনের উদ্দেশ্য, প্রস্থানের সময় ইত্যাদি রেজিস্টারে লিপিবদ্ধ করা হয়।

১৯.০। কোম্পানির ক্রয় কার্যক্রম

১৯.১। বৈদেশিক ক্রয়

কোম্পানির অপারেশনাল কাজের স্বার্থে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে রাজস্ব বাজেট হতে প্রয়োজনীয় বৈদেশিক মালামাল ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া, বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির বাস্তবায়নাবীন বিভিন্ন প্রকল্পের আমদানিকৃত মালামালের প্রি-শিপমেন্ট ইন্সপেকশন কোম্পানি কর্তৃক নিয়োজিত পিএসআই এজেন্ট এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে।

১৯.২। স্থানীয় ক্রয়

ই-জিপি সিস্টেমে উন্মুক্ত দরপত্রের মাধ্যমে প্রধান কার্যালয় এবং অন্যান্য আঞ্চলিক কার্যালয়/স্থাপনাসমূহের চাহিদার আলোকে নতুন অগ্নি-নির্বাপক যন্ত্র ক্রয়, অগ্নি-নির্বাপক যন্ত্রের রিফিলিং, সার্ভিসিং ও পেইন্টিং সংশ্লিষ্ট মালামাল এবং স্টেশনারি, হার্ডওয়্যার, স্যানিটারি ও প্রিন্টিং সংশ্লিষ্ট মালামাল ক্রয় সম্পাদন করা হয়েছে। আরএফকিউ (RFQ) পদ্ধতিতে ল্যাপটপ ক্রয় করা হয়েছে। এছাড়া গাড়ির টায়ার/ব্যুটারি, কম্পিউটার প্রিন্টার/ফটোকপি মেশিনসমূহের জন্য টোনার/কার্টিজ, জেনারেটরের খুচরা যন্ত্রাংশ ইত্যাদি সরাসরি ক্রয় পদ্ধতিতে ক্রয় করা হয়েছে।

১৯.৩। শিপিং এন্ড হ্যান্ডলিং সংক্রান্ত

কোম্পানির বাস্তবায়িত ও বাস্তবায়নাবীন আনোয়ারা-ফৌজদারহাট গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, বগুড়া-রংপুর-সৈয়দপুর গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, চট্টগ্রাম-ফেনী-বাখরাবাদ গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প, মহেশখালী-আনোয়ারা গ্যাস সঞ্চালন সমান্তরাল পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এবং মিরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চল প্রকল্পের জন্য আমদানিকৃত লাইন পাইপসহ অন্যান্য মালামাল চট্টগ্রাম বন্দর হতে খালাসপূর্বক প্রকল্পের বিভিন্ন ইয়ার্ড/স্টোরে পরিবহন, লোডিং ও আনলোডিং এবং সংরক্ষণ করা হয়েছে।

২০.০। কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের লাইব্রেরিতে বঙ্গবন্ধু কর্ণার উদ্বোধন

জিটিসিএল-এর কেন্দ্রীয় গ্রন্থাগারে স্থাপিত 'বঙ্গবন্ধু কর্ণার' জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব কর্তৃক ১৭ মার্চ, ২০২১ তারিখে উদ্বোধন করা হয়। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের মুক্তিযুদ্ধের ইতিহাস বিষয়ে অধিকতর জ্ঞানার্জনের লক্ষ্যে প্রধান কার্যালয়ের গ্রন্থাগারে স্থাপিত মুক্তিযুদ্ধ কর্ণারে মুক্তিযুদ্ধ বিষয়ক উল্লেখযোগ্য সংখ্যক বই ক্রয়পূর্বক মুক্তিযুদ্ধ কর্ণারটি আরো সমৃদ্ধ করা হয়েছে।



মাননীয় সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত "বঙ্গবন্ধু কর্ণার ও কেন্দ্রীয় লাইব্রেরী" উদ্বোধন

২১.০। কল্যাণমূলক কার্যক্রম

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, পারস্পরিক সমঝোতা, সহর্মিতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি শিক্ষা, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক বিভিন্ন কার্যক্রম পরিচালনা করেছে যা নিম্নরূপ :

২১.১। শিক্ষা সহায়তা কার্যক্রম

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সন্তানদের মধ্যে যারা স্নাতকোত্তর, স্নাতক/স্নাতক (সম্মান), ইঞ্জিনিয়ারিং, মেডিক্যাল, উচ্চ মাধ্যমিক (সমমান), মাধ্যমিক (সমমান), জেএসসি (সমমান) এবং পিইসি (সমমান) পর্যায়ে কৃতিত্বের সাথে উত্তীর্ণ হয়, তাদেরকে প্রতি বছর কোম্পানির অনুমোদিত শিক্ষাবৃত্তি নীতিমালার আওতায় শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। বিগত অর্থবছরে লেখাপড়ায় কৃতিত্বপূর্ণ সাফল্যের স্বীকৃতিস্বরূপ বিভিন্ন পর্যায়ে ৩৫ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীর সন্তানকে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

২১.২। ঋণ প্রদান কার্যক্রম

কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীদের কল্যাণের লক্ষ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে জমি ক্রয়/গৃহ নির্মাণ/ফ্ল্যাট ক্রয় খাতে ঋণ বাবদ ৩৩ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে এবং মোটর সাইকেল ক্রয়ে ঋণ বাবদ ১২ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে এবং কম্পিউটার ক্রয় ঋণ বাবদ ০১ জন কর্মকর্তাসহ সর্বমোট ৪৬ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে ঋণ প্রদান করা হয়েছে।

২১.৩। ক্রীড়া, বিনোদন, বার্ষিক মিলাদ এবং বিভিন্ন জাতীয় দিবস পালন

কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্য ও সম্প্রীতি বজায় রাখার লক্ষ্যে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির ব্যবস্থাপনায় বার্ষিক মিলাদ, বনভোজন ও বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা (ইনডোর গেমস) আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, অফিসার্স ওয়েলফেয়ার এসোসিয়েশন এবং কর্মচারী ইউনিয়ন কর্তৃক পবিত্র মাহে রমজান মাসে ইফতার ও দোয়া মাহফিলের আয়োজন করা হয়েছে। অধিকন্তু, কোম্পানি কর্তৃক জাতীয় দিবসসমূহ যথা : মহান স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস, বিজয় দিবস, জাতীয় শোক দিবস, শহীদ দিবস ও আন্তর্জাতিক মাতৃভাষা দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা ও ভাবগাম্ভীর্যের সঙ্গে পালন করা হয়েছে।



কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক কর্তৃক বার্ষিক ক্রীড়া (ইনডোর) প্রতিযোগিতা ২০২০-২০২১ এর উদ্বোধন

২২। ১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী ও স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী উদযাপন

- ২২.১। স্বাধীনতার মহান স্থপতি, হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙ্গালি, জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের ৪৫-তম শাহাদত বার্ষিকী যথাযথ মর্যাদা ও ভাবগভীর পরিবেশে জিটিসিএল কর্তৃক পালন করা হয়। এ উপলক্ষে সূর্যোদয়ের সাথে সাথে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় ও আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহে জাতীয় পতাকা উত্তোলন করা হয়। প্রধান কার্যালয়ে পবিত্র কোরআন থেকে তেলাওয়াত ও কোরআন খতম করা হয়। সকালে জিটিসিএল-এর প্রধান কার্যালয়ে অবস্থিত বঙ্গবন্ধু কর্নারে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব-এর নেতৃত্বে আওতাধীন সকল সংস্থার সংস্থা প্রধানসহ অন্যান্য কর্মকর্তাবৃন্দ কোভিড-১৯ পরিস্থিতি বিবেচনায় সীমিত পরিসরে অংশগ্রহণ করে পুষ্পস্তবক অর্পণ করেন। এছাড়া, ভারুয়াল পদ্ধতিতে উন্মুক্ত আলোচনা ও দোয়া মাহফিল অনুষ্ঠিত হয়। যোহর নামাজের পর কোম্পানির আওতাধীন সকল কার্যালয়ের মসজিদ/উপসনালয়ে দোয়া ও বিশেষ মোনাজাত অনুষ্ঠিত হয়।
- ২২.২। ১৭ মার্চ ২০২১ তারিখে মুজিব শতবর্ষের থিম সং 'তুমি বাংলার ধ্রুবতারা, তুমি হৃদয়ের বাতিঘর'-এর মধ্য দিয়ে জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী অনুষ্ঠানের শুভ উদ্বোধন করা হয়। এ উপলক্ষে সূর্যোদয়ের সাথে সাথে প্রধান কার্যালয় এবং আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহে জাতীয় পতাকা উত্তোলন করা হয়। অতঃপর পবিত্র কোরান থেকে তেলাওয়াত করা হয়।



মাননীয় সিনিয়র সচিব-এর নেতৃত্বে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ

প্রধান কার্যালয়ে অবস্থিত বঙ্গবন্ধু কর্নারে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব-এর নেতৃত্বে আওতাধীন সকল সংস্থার সংস্থা প্রধানসহ অন্যান্য কর্মকর্তাবৃন্দ পুষ্পস্তবক অর্পণ করেন। সম্মানিত অতিথিবৃন্দ জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশতবার্ষিকী উদযাপন উপলক্ষে স্থাপিত স্মারক (Commemorative) বোর্ডে স্বাক্ষর প্রদান করেন। দিবসটি উপলক্ষে যোহরের নামাজের পর ঢাকা এবং ঢাকার বাহিরে অবস্থিত কোম্পানির সকল কার্যালয়ের মসজিদ/উপসনালয়ে দোয়া ও বিশেষ মোনাজাত অনুষ্ঠিত হয়।

- ২২.৩। ২৬ মার্চ ২০২১ তারিখে মহান 'স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস' এবং স্বাধীনতার সুবর্ণজয়ন্তী যথাযথ মর্যাদায় কোম্পানি কর্তৃক উদযাপন করা হয়। এ উপলক্ষে সূর্যোদয়ের সাথে সাথে প্রধান কার্যালয় এবং কোম্পানির আঞ্চলিক কার্যালয়সমূহে জাতীয় পতাকা উত্তোলন

করা হয়। জিটিসিএল প্রধান কার্যালয় ভবনে স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণের মাধ্যমে মহান 'স্বাধীনতা ও জাতীয় দিবস'-এর শুভ উদ্বোধন করা হয়। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সিনিয়র সচিব-এর নেতৃত্বে আওতাধীন সকল সংস্থার সংস্থা প্রধানসহ অন্যান্য কর্মকর্তাবৃন্দ জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ করেন।



পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের নেতৃত্বে পেট্রোবাংলা কর্তৃক বঙ্গবন্ধুর জন্মশতবার্ষিকী উপলক্ষে জিটিসিএল প্রধান কার্যালয়ে স্থাপিত জাতির পিতার প্রতিকৃতিতে পুষ্পস্তবক অর্পণ

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড-এর উন্নয়ন ও সমৃদ্ধির লক্ষ্যে নিরলসভাবে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ হতে কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে কোম্পানির অগ্রযাত্রায় সক্রিয় সাহায্য-সহযোগিতা, পরামর্শ এবং দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য মন্ত্রিপরিষদ বিভাগ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, অর্থ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, পরিবেশ অধিদপ্তর, পেট্রোবাংলা ও এর অধীনস্থ 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 অধীনস্থ কোম্পানিসমূহ অর্থায়নপূর্বক যে সহযোগিতা প্রদান করেছে তার জন্যও পরিচালকমন্ডলীর পক্ষ থেকে তাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। ভবিষ্যতেও সকলের আন্তরিক সহযোগিতার মাধ্যমে কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ঘটবে ও দেশের কাঙ্ক্ষিত অগ্রযাত্রায় কোম্পানি উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন করতে সক্ষম হবে বলে আমি আশা করি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আজকের বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত হয়ে ধৈর্য ধারণপূর্বক এ প্রতিবেদন শোনার জন্য আপনাদের সবার প্রতি আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি। কোম্পানির কার্যক্রম পরিচালনায় আপনাদের সক্রিয় সমর্থন ও সহযোগিতা ভবিষ্যতেও অব্যাহত থাকবে বলে আমি আশা করি। গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)-এর ২০২০-২০২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র, নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালকমন্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উপস্থাপন করছি।

মহান আল্লাহ রাব্বুল আলামিন আমাদের সহায় হোন।

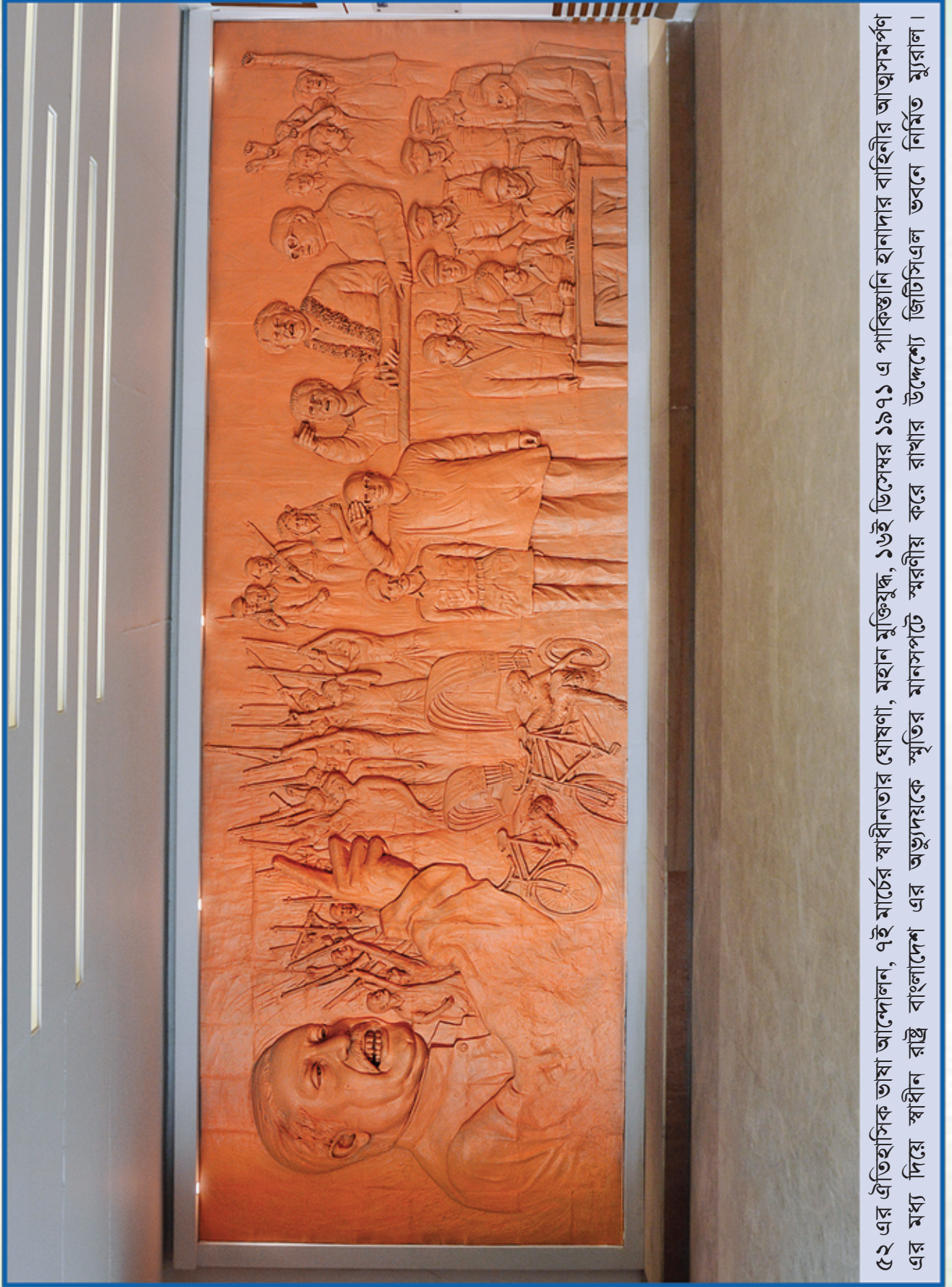
পরিচালকমন্ডলীর পক্ষে,

(মোঃ আনিছুর রহমান)

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও

চেয়ারম্যান, জিটিসিএল পরিচালনা পর্ষদ।



৫২ এর ঐতিহাসিক ভাষা আন্দোলন, ৭ই মার্চের স্বাধীনতার ঘোষণা, মহান মুক্তিযুদ্ধ, ১৬ই ডিসেম্বর ১৯৭১ এ পাকিস্তানি হানাদার বাহিনীর আত্মসমর্পণ এর মধ্য দিয়ে স্বাধীন রাষ্ট্র বাংলাদেশ এর অভ্যুদয়কে স্মৃতির মানসপটে স্মরণীয় করে রাখার উদ্দেশ্যে জিটিসিএল ভবনে নির্মিত মুরাল।

বঙ্গবন্ধু কর্নার

ততকাল রবে পদ্মা, মেঘনা
গৌরী, ফমুনা বহমান
ততকাল রবে কীৰ্তি তোমার
শেখ মুজিবুর রহমান।



জিটিসিএল এর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের শ্রদ্ধা ও ভালোবাসার নিদর্শনস্বরূপ
জিটিসিএল ভবনে নির্মিত “বঙ্গবন্ধু কর্নার”।

Directors' Report On the Company's overall performance during FY 2020-2021 Placed in the 28th Annual General Meeting of Gas Transmission Company Limited

Bishmillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders

Assalamu-Alaikum

On behalf of the Board of Directors of Gas Transmission Company Limited (GTCL), I welcome you to the 28th Annual General Meeting of the Company. The Government established the Company on 14th December 1993 with the objective of a centralized operation and maintenance of national gas grid and expansion of the transmission network for ensuring uninterrupted and smooth supply of natural gas all over the country. Since inception, the Company aimed at to create energy security by transporting the gas produced at different gas fields and the gas received (RLNG) from imported LNG through operating the national gas grid smoothly, maintaining uninterrupted gas transmission and well-managing gas transmission systems for transporting gas to existing different categories of gas consumers under franchise areas of distribution companies, and the Company is significantly contributing to economic development of the country. On this special occasion of the Annual General Meeting I would like to present before you for your kind information & consideration a brief account of the performance of the Company during FY 2020-2021 highlighting continuous picture of progress of projects under implementation, audited accounts, balance sheet, profit & loss accounts, auditor's report, different administrative activities and continuous picture of the future planned development as below:

1.0 Operational Activities

- 1.1 The Company operated gas and condensate pipelines have delivered gas at designated points during FY 2020-2021 to franchise areas of Titas, Bakhrabad, Karnaphuli, Jalalabad, Parchimanchal and Sundarban gas distribution companies with 15,966.40, 2,638.1, 3,168.3, 1,705.9, 1,589.6 & 528.9 million cubic meters respectively totaling to 25,597.17 million cubic meter, which is 1.27% higher than the previous year. On the other hand, transported 361.33 million liters condensate, which is 54.63% higher than the previous year, by North-South Pipeline from Chevron operated Jalalabad and Bibiyana gas fields.



Welding Works of 30" dia linepipes under Dhanua-Nalka Project

Information & data of the gas flow through the national gas grid are being continuously monitored and stored at Master Control Center (MCC) at Company Head Office at Agargaon and Auxiliary Control Center (ACC) at Ashuganj by SCADA System. Assurances from Agargaon, Ashuganj and Elenga SCADA Control Centers are being provided for load balancing of the transmission grid all over the country. SCADA Systems are being regularly maintained to keep it on running. Installations of equipment of SCADA Systems have been completed on 3 Mainline Valve Stations and Anwara CTMS under Moheshkhali-Anwara Parallel Gas Transmission Pipeline Project.

1.2 Compressor Operations

Compressor Stations, installed at Ashuganj and Elenga, are being used as important units of the National Gas Grid for increasing pressure and flow to supply gas at specified pressure and flow at different off-transmission points. Ashuganj Compressor Station has 750 mmscfd capacity 3 units, out of which 2 units are in operation and one unit remains as standby. Ashuganj Compressor Station has designed suction pressure of 680 psig and discharge pressure of 1000 psig. On the other hand, Elenga Compressor Station has 250 mmscfd capacity 3 units, out of which 2 units are in operation and one unit remains as standby. Elenga Compressor Station has designed suction pressure of 650 psig and discharge pressure of 1000 psig. Additional 150-200 mmscfd gas is being supplied by operating the compressor stations and has eased greatly the low gas pressure situation of gas in the country.



Modification activities at Ashuganj Gas Compressor Station

Long Term Service Contract (LTSC) is in operation for 5 years with Siemens Bangladesh Ltd to provide schedule & preventive maintenances, overhauling, technical supervision, PCS7 up-gradation, training and supply of consumables & spares for Ashuganj & Elenga Compressor Stations. Long Term Service Contract (LTSC) is in operation for the two stations for 5 years with Instrumentation Engineers Asia Pacific Pte. Ltd, Singapore for providing schedule, preventive & emergency maintenances, supervision, supply of carrier gas & calibration gas, training and supply of spare parts for Distributed Control System (DCS) i.e. DELTAV Operating Software System and Gas Chromatograph. Long Term Service Contract (LTSC) is in operation for 3 years with Bangla Trac Limited (Bangla CAT) for schedule maintenance, supervision & supply of spare parts of Gas Engine Generators (GEG) of Ashuganj and Elenga Compressor Station. Other than these, contract has been extended for one year from July 2021 with SEPCO Electric Power Construction Corporation, China for operation & maintenance works of the Ashuganj & Elenga Compressor Stations. For enhancing the capability of Company personnel on O&M of Compressor Station, different trainings were arranged, but could not be implemented due to

COVID-19 Pandemic. Besides, modification works for increasing the operational flexibility of Ashuganj Compressor Station have been completed for which more RLNG are now transported to Dhaka City and Northwestern region of the country..

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

Excelerate Energy Bangladesh Limited, an American company, has installed a 500 mmscfd capacity Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) at the deep sea in Moheshkhali in Cox's Bazar on 18-08-2018 and Summit Corporation Limited, a private enterprise, on 29-04-2019 has installed another 500 mmscfd capacity FSRU. These two FSRU supplied 6,119.24 mmscm gas (RLNG) to the National Gas Grid during FY 2020-2021.

3.0 Annual Performance Agreement

3.1 Annual Performance Activities

Under Government Performance Management System, the remarkable achievements of the Company against the strategic objectives within the agreement signed on 29-07-2020 with Petrobangla for the FY 2020-2021 are given below:

Activities	Target for FY 2020-2021	Achievement during FY 2020-2021
Gas supply to distribution companies by the Company networks	923 bcf	903.96 bcf
Installation of Cathodic Protection System	181 km	181 km
Operation of Cathodic Protection System	1953 km	1953 km
On Stream Pigging of Pipeline	60 km	60 km
Revenue collection for profitable operation	Tk.1,070 Crore	Tk.1,120.17 Crore
Operation of Ashuganj and Elenga Compressor Stations	48 Functional Machine Months	48 Functional Machine Months
Expansion of gas transmission pipeline	15 km	15 km
Installation of Gas station (CGS, TBS, RMS)	4 nos.	4 nos.
Operation of National Gas Grid by SCADA	12 Functional Months	12 Functional Months
Construction of physical infrastructure	6 nos.	6 nos.
Manpower Training	500 persons	561 persons
Manpower Recruitment	90 persons	17 persons
Plantation	500 nos.	500 nos.
Cautionary announcement (Festoon, Banner) against COVID-19	50 nos.	50 nos.

Besides these, achieved as per target of the signed Agreement all important activities like: implementation of e-filling, implementation of innovation initiatives/small scale development project implementation, imparting training to employees, encouragement of implementation of APA, implementation of annual procurement plan, Annual Development Program (ADP)/Budget implementation, taking-up of settlement of audit objections, preparation of updated list of movable & immovable properties etc.

The Company has earned score of 96.78% on all activities for fulfillment of strategic objectives and mandatory requirements of strategic objectives under the Annual Performance Agreement signed with Petrobangla for FY 2020-2021.



Laying of 42" dia Pipeline under Moheshkhali-Anowara Parallel Pipeline Project

3.2 National Integrity Strategy

As an assisting process for formulation & implementation of the National Integrity Strategy in the Company for establishment of good governance with the firm commitment of creating Golden Bangla, Ethics Committee has prepared and submitted to Petrobangla the time bound Plans & Monitoring Structure for FY 2020-2021 as per instructions of administrative ministry and Petrobangla. Permanent inspection committee submits regularly their reports after inspection of all field offices & establishments in every six months-time about implementation of National Integrity Strategy. The suggestions of the committee in their reports are implemented in the Company. To encourage the official & staff to culture the integrity strategy under National Integrity Strategy, one officer and one staff of the Company were awarded the strategy reward during FY 2020-2021 as per government announced 'Policy on Strategy Reward, 2017'.

3.3 Innovation

Innovation Team has been constituted in the Company to bring dynamism in works and to formulate easy way to process for providing better citizen services. IP Camera System has been installed in the Company Head Office to strengthen the Head Office security measure and to improve the work environment. Under the program, total 91 Cameras having 48 Digital Recorder (DVR) and 43 Cameras have been installed in all the floors of the Head Office Building. IP Cameras are connected with Network Video Recorder (NVR) Device through Power Over Ethernet (PoE) switch. It is possible to monitor the Building security from anywhere by log-in to internet.

3.4 Information Technology

Enterprise Resource Planning/Enterprise Asset Management (ERP/EAM) Systems are in operation for smoothly performing the Company's official works. At present payments of all bills, obtaining financial & administrative approval, budget clearances, preservation and managements of all personal information of all officials and staffs, leave applications & approval, paying of salaries etc. are being done with six modules of the ERP/EAM System and maintenance works of ERP Systems are in progress. Besides these, the important meetings are in progress online using ZOOM application.

The works for inviting tenders are in progress for installation of Explosion Proof IP Cameras and Sound Systems at the Platform constructed at Mashekhali Zero Point. To bring under the continuous surveillance of Zonal Offices in Eastern Zone and Western Zone, CGS, TBS & CTMS have been taken-up the works for installation of IP Cameras.

To increase inter departmental communications, the extension of PABX connections up to the level of Deputy Manager of the Company have been established. Total 120 new PABX connections have been given till now and regular maintenances are in progress. Public Addressing System has been installed for announcing instructions for safely leaving the Head Office Building immediately at the time of occurrence of a dangerous event creating emergency situation. The maintenance works of which are being performed.

For observance of Birth Centenary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman & the Golden Jubilee of Independence and to display all development works of the Company, a digital display has been installed at the front of the Head Office Building.



Master Control Center of SCADA System at GTCL Head Office

4.0 Progress of Projects under Implementation

4.1 Dhanua-Elenga and Bangabandhu Bridge West Bank-Nalka Gas Transmission Pipeline

Project Objective : Construction of 30-inch 67-km 1000 psig gas transmission pipeline to increase the overall gas supply capacity of the national gas grid and maintaining uninterrupted gas supply to the franchise areas of Titas Gas T&D Co. Ltd. (District of Gazipur, Mymensingh and Tangail), franchise areas of Parchimanchal Gas Company Limited (Rajshahi Division) and franchise areas of Sundarban Gas Company Limited (Khulna Division) including gas supply to Sirajganj proposed 450 MW power station & other power stations and under constructed Bheramara 450 MW power stations.

Implementation Period : July 2014 to June 2022

Source of Finance : GoB, GTCL and JAICA

Project Cost (Tk. In Lac) : Total 828,51.38 (Eight Hundred Crore Fifty one Lac Thirty Eight Thousand) [GoB: 397,01.06 (Three Hundred Ninety Seven Crore One Lac Six Thousand), GTCL: 739,24,000/- (Seven Crore Thirty Nine Lac Twenty Four Thousand) and JICA: 424,11,08,000/- (Four Hundred Crore Eleven Lac Eight Thousand)]



30" dia Dhanua-Elenga Pipeline Crossing underneath 24" dia B-B pipeline

Progress Achieved:

Procurements of all materials including Pipes (Under Package-1) were completed. Six River Crossings by HDD (Under Package-2) were completed. Under Package-3, the Fabrication & Installation works of Dhanua RMS, Elenga MMS & Sirajganj RMS have been completed. Shipments of equipment for Pre-Commissioning & Commissioning were delayed because of COVID-19 Global Pandemic causing delay in commencement of the Pre-Commissioning & Commissioning activities. In the meantime the 67-km pipeline (Under Package-4) has been commissioned on completion of construction.

4.2 Chattagram-Feni-Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline

Project Objective : Creation of gas infrastructure by construction of 36-inch 181-km 1,000 psig pipeline from Fouzdarhat of Chattagram to Bakhrabad of Cumilla via Feni, has been taken-up to create scope for supplying gas from imported and to be imported LNG through terminals at Moheshkhali after meeting the demand of Chattagram region the supply of additional gas to meet the country's gas demand.

Implementation Period : July 2016 to December 2021 (1st Revision)

Source of Finance : GoB, GTCL and ADB & AIIB

Project Cost (Tk. In Lac) : Total 2,479,41.00 (Two Thousand Four Hundred Seventy Nine Crore Forty One Lac) [GoB: 1744,32.00 (One Thousand Seven Hundred Forty Four Crore Thirty Lac) and ADB & AIIB: 734,89.00 (Seven Hundred Thirty Four Crore Eighty Nine Lac) and GTCL 20.00 (Twenty Lac)]

Progress Achieved:

Construction of 181-km pipeline is complete. From 05-03-2020, the Pipeline is transmitting gas to the National Gas Grid. On EPC/Turn-Key basis, all rivers have been crossed by HDD method. Construction and commissioning of 6 CP stations completed on 31-12-2020. Two TBS (Mirershurai & Bijra) and for installation of a Metering Station (Bakhrabad), fabrication & installation works of the components are complete. Completed the hook-up of Bijra TBS with 8-inch distribution networks of Bakhrabad Gas Distribution Company Limited. Besides these, the erection of Telecommunication Towers and installation of Panel of SCADA/RTU are complete. Targets to complete by December 2021 as per DPP the commissioning of SCADA Systems and TBS & Metering Stations.



Paying homage on the occasion of National Independence day by honorable senior secretary, EMRD at Bangabandhu Corner, GTCL

4.3 Bogura-Rangpur-Sayedpur Gas Transmission Pipeline

Project Objective : To accelerate the Socio-Economic development of the northern part of the country by constructing 30-inch 150-km 1000 psig and associated installations for supplying gas services in the area and to meet the demand of gas for gas-based power stations, industries, commercial and other consumers.

Implementation Period : October 2018 to June 2023

Source of Finance : GoB and GTCL

Project Cost(Tk. In Lac) : Total 1378,55.00 (One Thousand Three Hundred Seventy Eight Crore Fifty Lac) [GoB: 1368,52.00 (One Thousand Three Hundred Sixty Eight Crore Fifty Two Lac) and GTCL: 10,03.00 (Ten Crore Three Lac)]

Progress Achieved:

All materials namely Line Pipe, Induction Bends, Coating materials, Fittings, Pig Trap, Ball Valves, Plug Valves and Gate Valves have been procured and kept in the Company Store. Completed the evaluation of bids received against re-tender for construction of 30-inch pipeline. Completed the Technical Evaluation of bids received for installation of pipes under six rivers and two canals by HDD method. For selecting international reputed contractor, Tender has been issued requesting to bid for installation of Sayedpur 100 mmscfd CGS, Rangpur 50 mmscfd TBS and Pirganj 20 mmscfd TBS under EPC. Proposals for land acquisition & requisition in the districts of Bogura, Gaibandha, Nilphamari and Rangpur have been submitted to Ministry of Land for approval.



Paying homage on the occasion of National Mourning day by honorable Chairman, Petrobangla at Bangabandhu Corner, GTCL

4.4 Padma Bridge (Railway) Gas Transmission Pipeline

Project Objective : To supply gas in the South-Western region of the country by constructing a 30-inch 6.15-km gas transmission pipeline along the bridge under the Padma Bridge Project.

Implementation Period : January 2009 to June 2022

Source of Finance : GOB

Project Cost (Tk. In Lac) : Total 253,80.00 (Two Hundred Fifty Three Crore Eighty Lac)

Progress Achieved:

Cost of Tk.253,80,00,000/= (Two Hundred Fifty Crore Eighty Lac) is included in the DPP for construction gas transmission pipeline (Abutment to Abutment-6.15 km of the main Bridge) along with other physical infrastructure. The Bridge Authority has undertaken the construction of the pipeline. AECOM, the consultant engaged by the Bridge Authority, is engaged for design of the pipeline construction. AECOM received from time to time the opinion of the Company on “Gas Pipeline Design Drawing” and “Structural Design Drawing”. A meeting was held on 2 December 2018 among BBA, MBEC & GTCL on installation of gas pipeline along the Bridge. AECOM finalized the Gas Pipeline and Standard Design Drawing following the decision of the said meeting. Contract was signed on 01-09-2020 with China Petroleum Pipeline Bureau (CPP), China, the technically responsive bidders, at a cost of Tk.207,51,69,090/= (Two Hundred Seven Crore Fifty One Lac Sixty Nine Thousand Ninety). The supply of pipeline materials by CPP, the Sub-contractor are in process as per design, drawing and technical specification. CPP, the sub-contractor has supplied to site the Line Pipes, the main element of the pipeline. Contractor has commenced the construction of pipeline on completion of Procedure Qualification Test (PQT) and Welder Qualification Test (WQT)

4.5 Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline

Project Objective : In order to meet the country’s existing power shortage, gas supply to Meghnaghat Power Hub, existing & planned Power Stations in Haripur, Siddhirganj, & Araihaajar areas, Economic Zone, Industrial units, Commercial consumers & other consumers and creation of gas transmission infrastructures, construction of 42-inch 50-km 1000 psig gas transmission pipeline from Bakhrabad to Haripur via Meghnaghat in Narayanganj District.

Implementation Period : October 2021 to June 2024

Source of Finance : GoB and own funding of Petrobangla, TGTDCL, BGDCL & GTCL

Project Cost (Tk. In Lac) : Total 1304,62.00 (One Thousand Three Hundred For Crore Sixty Two Lac) [GOB: 512,59.00 (Five Hundred Twelve Crore Fifty Nine Lac) and 792,03.00 (Seven Hundred Nine Two Crore Three Lac)]

Progress Achieved:

ECNEC approved the DPP of the Project on 08-06-2021. Six international open tenders have been issued for procurement pipeline materials. All out efforts are given for completion of all works under the Project within the time allocated.

5.0 Progress of Projects to be Implemented

5.1 Installation of stations and modification on off-transmission points

Project Objective : For establishing rational use of natural gas, transparency & accountability in gas transmission & marketing for measuring & supplying standard gas to different distribution companies from the Company gas grid, one 350 mmscfd capacity, three 250 mmscfd, seven 50 mmscfd totaling eleven CGS/TBS/RMS and installing 300, 250 & 150 mmscfd three metering stations, six hot-tapings and four station modifications works have been included in the project..

Implementation Period : July 2021 to June 2024

Source of Finance : GTCL, TGTDCL, KGDCL, BGDCL, JGTDSL & PGCL

Project Cost (Tk. In Lac) : Total 667,42.00 (Six Hundred Sixty Seven Crore Forty Two Lac) In Foreign Exchange: Tk.354,32.54/- (Three Hundred Fifty Four Crore Thirty Two Lac Fifty Four Thousand)

Progress Achieved:

Route Survey for land acquisition and Feasibility Study of the Project have been completed. Collected environmental clearance and liquidity certificate from MoF. By now administrative order has been issued on approval of DPP. As per approved DPP, international tenders under two packages for installation of 50 mmscfd one RMS at Muchai, station modification works at Habiganj & Khatihata and installation of RMS of 50 mmscfd capacity Bogura & 50 mmscfd capacity RMS at Ishardi.



Site visit for conducting feasibility study of proposed Dhanua-Mymensingh Gas Transmission Pipeline

5.2 Construction of gas transmission pipeline on Bangabandhu Sheikh Mujib Railway Bridge

Project Objective : Development of gas transmission infrastructure in North & South-Western region of the country to supply gas to planned and to be installed power stations, industrial units, commercial units and other customers as per their demand. The project construction of 36-inch 10-km 1000 psig pipeline begins at valve station at Ibrahimabad under Tangail District on the Eastern side of Bangabandhu Shetu along the Bangabandhu Sheikh Mujib Railway Bridge up to Saidabad under Sirajganj District on the Western side of Bangabandhu Shetu creating scope for supplying gas to the North & South-Western region.

Implementation Period : July 2021 to June 2025

Source of Finance : Company's own financing

Project Cost (Tk.) : Total 297,39,00,000/- (Two Hundred Ninety Seven Crore Thirty Nine Lac)
Foreign cost : Tk.176,07,00,000/- (One Hundred Seventy Six Crore Seven Lac)

Progress Achieved:

The Company engaged consulting house Infrastructure Investment Facilitation Company (IIFC) and consultant of the Railway Bridge Authority finalized the design of the pipeline portion along the Railway Bridge. Collected on 19-11-2020 the Liquidated Certificate from MoF for implementation of the Project under own fund of the Company. The administrative order has been issued for the approved DPP.

6.0 Future Development Projects

Subject to the availability of gas, the following projects have been identified up to the year 2041 in harmony of SDG including South-Western of the country:

- Lagalbandth-Maoua-Takerhat gas transmission pipeline construction project;
- Khulna-Gopalganj-Takerhat gas transmission pipeline construction project;
- Shatkhira (Bhomra)-Khulna (Arrongghata) gas transmission pipeline construction project;
- Payra-Barishal and Barishal-Khulna gas transmission pipeline construction project;
- Takerhat-Faridpur and Takerhat-Barishal gas transmission pipeline construction project;
- Bhola-Barishal gas transmission pipeline construction project;
- Hatikumrul-Bogura gas transmission pipeline construction project

The present statuses of the above projects are given below:

Sl. No.	Project Name	Pipeline Dx L (Inch xkm)	Source of Fund	Estimated Cost (Lac Tk.)	Implementation Period	Project Objective & information
1.	Lagalbandth-Maoua-Takerhat gas transmission pipeline construction project	30 x 75	Not yet decided	114,785.00	Jul 2022 to June 2025	Connecting the under construction of gas transmission pipeline along Padma Bridge to have gas transmission infrastructure in the South-Western region of the country for supplying gas to gas based power plants, fertilizer plant, and industrial & commercial units. To get foreign assistance, initiatives have been taken from ERD. The Company has taken initiative for feasibility study of the project.
2.	Khulna-Gopalganj-Takerhat gas transmission pipeline construction project;	30 x 77	Not yet decided	117,722.00	Jul 2022 to June 2025	Connecting Khulna CGS with Takerhat hub of Madaripur; supplying gas to ensure for balanced development based on planned power plant, fertilizer factory, industrial units & commercial units in the South-Western region of the country. To get foreign assistance, initiatives have been taken from ERD. The Company has taken initiative for feasibility study of the project

Sl. No.	Project Name	Pipeline Dx L (Inch xkm)	Source of Fund	Estimated Cost (Lac Tk.)	Implementation Period	Project Objective & information
3.	Shatkhira (Bhomra)-Khulna (Arrongghata) gas transmission pipeline construction project	30 x 65	Not yet decided	100,000.00	Jan 2022 to Dec 2024	Route survey has been completed for constructing pipeline across the border to get RLNG from India. On signing GSA with India, the project implementation would be initiated. DPP has been approved on 24-6-2021 in principle by the Planning Minister
4.	Payra-Barishal and Barishal-Khulna gas transmission pipeline construction project	42 x 85 (Payra - Barishal) & 36 x 105 Barishal-Khulna	Not yet decided	360,000.00	Jul 2022 to Jun 2025	For supplying RLNG to gas based power plants, industrial units & other gas users from Payra Port to Barishal, Jhalakathi, Pirojpur, Bagerhat & Khulna for creation of gas transmission grid infrastructure.
5.	Takerhat-Faridpur and Takerhat-Barishal gas transmission pipeline construction project	30 x 115	Not yet decided	160,800.00	Jul 2026 to Jun 2029	Project has been proposed to create gas grid for South-Western region of the country for supplying gas to grater Faridpur & Barishal areas, subject to availability of gas.
6.	Bhola-Barishal gas transmission pipeline construction project	30 x 60	Not yet decided	100,400.00	Jul 2031 to Jun 2034	Development of gas transmission infrastructure to supply gas to Bhola and Barishal region.
7.	Hatikumrul-Bogura gas transmission pipeline construction project	30 x 55	Not yet decided	80,000.00	Jul 2033 to Jun 2036	Development of gas infrastructure for supplying gas to the Northern areas

7.0 Projects Implemented by the Company

Up to June 2021, the following 28 projects have been implemented with finance from ADB & World Bank, GOB, JICA, DFID Grant and Petrobangla including own funding of the Company and other companies of Petrobangla:

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline D x L (Inch x km)	Start Date of Project	Completion Date of Project
1.	Ashuganj-Bakhrabad Gas Transmission Pipeline Project	30 x 58.50	April 1994	Dec. 1997
2.	GTCL -Twining Project	-	June 1996	May 1999
3.	Parchimanchal Gas Transmission Project (a) Bangabandhu Bridge Section (b) Elenga-Nalka (c) Nalka-Baghabari	(a) 30 x 9 (b) 24 x 28.5 (c) 20 x 35.5	July 1997	June 2000
4.	Rashidpur-Habiganj Gas Transmission Pipeline Project (1st Phase)	30 x 28	July 1997	May 2002
5.	Beani Bazar-Kailashtila Gas Transmission Pipeline Project	20 x 18	June 1997	Sept. 2001
6.	SCADA Telecommunication Project	-	Jul 1995	Nov 2003
7.	Habiganj-Ashuganj Gas Transmission Pipeline Project	30 x 54	Jul 2002	Nov 2005
8.	Nalka-Bogura Gas Transmission Pipeline: (a) Nalka-Hatikumrul (b) Hatikumrul-Bogura	(a) 30 x 6 (b) 20 x 54	July 2003	Jun 2006
9.	Ashuganj-Monohordi Gas Transmission Pipeline Project	30 x 37	July 2003	June 2007
10.	Dhaka Clean Fuel Project (GTCL Part)	20 x 60	July 2002	June 2008
11.	Titas Gas Field (Location-G) to AB Pipeline Gas Transmission Pipeline Project	24 x 8	Jan 2009	July 2012
12.	Srikail-AB Gas Transmission Pipeline Project	20 x 1.5	Oct 2012	March 2013
13.	Monohordi-Dhanua & Elenga-Bangabandhu Bridge East Gas Transmission Pipeline Project	30 x 51	July 2006	June 2014
14.	Bonpara-Rajshahi Gas Transmission Pipeline Project	12 x 53	July 2006	Dec. 2014
15.	Bibiyana-Dhanua Gas Transmission Pipeline Project	36 x 137	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	July 2006	Dec 2016

Sl. No.	Name of Projects	Pipeline D x L (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	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	Dec 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 Ashuganj & Elenga Compressor Stations	-	Jan 2006	June 2018
23.	Moheshkhali-Anwara Gas Transmission Pipeline Project	30 x 91	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)	-	June 2013	Dec 2018
25.	Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline Project	30 x 60	July 2007	Dec 2018
26.	Anwara-Fouzdarhat Gas Transmission Pipeline Project	42 x 30	April 2016	March 2020
27.	Moheshkhali Zero Point (Kaladiar Char)-CTMS Gas Transmission Pipeline	42 x 7	Oct 2018	Mar 2021
28.	Moheshkhali-Anowara Parallel Gas Transmission Pipeline	42 x 79	Jul 2016	Jun 2021



Eviction of illegal structure over pipelines by GTCL

8.0 Health & Safety Activities

- 8.1 “Health and Safety Policy-2019” was approved on 07-09-2019 in 425th meeting of the Board of Directors, which was circulated to follow the same to each Division, Establishments and Project Offices. To create awareness among all about health related matters, the Policy has been uploaded to the Company website.
- 8.2 Prepared Banner/Poster and arranged to display in each floor for creating awareness among employees working in different establishments including Head Office on prevention of Coronavirus. Besides, displayed emergency telephone numbers in each floor of the Head Office Building including installation of PA Systems (Public Address System) for announcing information at disaster moment.
- 8.3 Refilling, servicing & painting works of firefighting equipment, installed at different places of the Head Office Building, were completed and checked the workability of Fire Doors installed as part of Fire protection and Alarming System. Statements of workability on as per the procedure of Fire Services and Civil Defense Directorate were submitted to Petrobangla.
- 8.4 Conducted Mock Drills in different installations in association with the officials & staff of Dhanua Gas Metering & Manifold Station, Health & Safety Engineering Department and the Fire Services and Civil Defense Directorate, Mauna.
- 8.5 Inspected safety equipment installed at Baghabari installation and 3 Valve Stations under them. Monitoring of Ashuganj Compressor Station and Elenga Compressor Station including other installations are conducted regularly.

9.0 Activities on Environmental affairs

- 9.1 The Board of Directors approved the “Environmental Policy of GTCL–2019” in its 425th meeting held on 07-09-2019. At present, the Policy is being followed in each installations and project offices.
- 9.2 Obtained environmental clearance from Department of Environment for Bakhrabad-Meghnaghat-Haripur Gas Transmission Pipeline Construction Project and Installation of off-transmission stations and modification Project.

10.0 Maintenance of Company owned different pipeline and aboveground installations

- 10.1 Permanent Cathodic Protection Systems on 36-inch 181-km Chattagram-Feni-Bakhrabad Parallel Gas Transmission Pipeline for protect against corrosion have been installed by engaging Technic Construction Company Limited.
- 10.2 Maintenance of Damaged Coating Wrapping in Gas Pipeline and some necessary development works of Existing CP system have been completed within time as per the contract with contractor.
- 10.3 Operation & Maintenance of CP Systems on all pipelines of the Company are now done by engaging contractors. The existing pipelines, dividing into three sections, have been protected by CP Systems during FY 2020-2021 and the CP Systems are running effectively.
- 10.4 Conducted and completed successfully & smoothly the On Stream Pigging of 30-inch 60-km Bakhrabad-Siddhirganj Gas Transmission Pipeline by running Polyurethane Conical Cup Pig as First Step (1st Run) on 20-11-2020 and running Polyurethane Conical Cup Pig & Foam Pig as Second Step (2nd Run) on 10-04-2021 & 11-04-2024. For Intelligent Pigging of the said pipeline, a contract has

been signed on 13-06-2021 with Lin Scan Advanced Pipelines & Tanks Services, Dubai, UAE. As per contract, the preparatory works are in progress. Time set for the said workstocomplete by 23 December 2021.

- 10.5 Road Transport and Highways Division of the Government of Bangladesh has taken-up upgrading to four lanes of the Elenga-Hatikumrul-Rangpur Highway under SASEK Link Road Project-2. Because of such upgrading, the Company's existing 30-inch & 24-inch pipelines at three locations between Elenga to East side of Bangabandhu Bridge need to be re-laid to an alternate route for which a Contract has been signed on 12-04-2021 with a contractor and the field level works are in progress..
- 10.6 Contract has been signed on 03-05-2021 for replacing two affected valves on 20-inch Dhanua-Savar high pressure transmission pipeline at Panshail & Kadda and works are in progress.

10.7 Civil Engineering Works:

- (a) Works for Upward Extension of Officers' Dormitory & Guest House, Construction of Officers' Club, Tennis Court, Playground & Internal Road at Ashuganj Gas Manifold Station; Civil Maintenance works on along the pipeline ROW in Brahminbaria, Habiganj and Moulavibazar & Construction of Security Post at different Valve Stations; Civil Maintenance works on ROW of Bibiyana-Dhanua pipeline; Civil Maintenance works at Mirershorai Radio Station, Anwara CGS, Boundary Wall/Fencing of Chattagram & Temhoni/Kashempur-Feni Pig Trap Station, Construction of RCC Road, Pipe Yard, Watch Tower & Security Post and Civil Maintenance of ROW of BKB-Chattagram Pipeline; Civil Maintenance at different locations in Sirajganj & Natore; Installation of RCC Rout Marker, Construction of three Observation Tower and Library at Level-11 of the Head Office Building, Record Room, Construction of Archive Room, Maintenance of Fire Hydrant System & Allied works have been completed.
- (b) Construction of Boundary Wall, RCC Internal Road, Surface Drain, Rain Water Reservoir and Ansar Barak at TBS Mirershorai and Bijra TBS under finance from Chattagram-Feni-Bakhrabad Parallel Pipeline Project.

11.0 Corporate Tax

- 11.1 On the basis of audited accounts, Income Tax Returns are submitted in accordance with the Section 75 of the "Income Tax Ordinance 1984" and on the basis of Returns, Deputy Commissioner of Taxes issues assessment order. Under the same process, all cases up to Tax Year 2006-2007 were settled. But Deputy Commissioner of Tax resumed Tax Assessment from Tax Year 2007-2008 as per Section 82C of the "Income Tax Ordinance 1984" and re-opened all settled cases from Tax Year 2003-2004 to 2006-2007. Appealed against assessment order by Dy. Commissioner of Tax also went against the Company. When the matter was placed before the Board of Directors in its 272nd meeting held on 06-03-2011, Board of Directors instructed for reference case (Writ) to the Hon'able High Court. As per such decision, cases for 11 Tax Years from 2003-2004 to 2013-2014 are now being processed as reference cases in the higher court. In addition, appealed for Tax Year 2014-2015, 2015-2016 and 2016-2017 appealed to Tribunal 2nd Appeal, out of which verdict received for TY 2014-2015 and 2016-2017 and against the said verdict, matter is being processed for reference case (Writ) to the higher court. On the other hand, appealed for TY 2018-2019 and submitted Returns for Tax Years 2017-2018, 2019-2020 & 2020-2021.
- 11.2 Large Tax Payer Unit of National Board of Revenue issued a letter on 03-06-2021 for realizing arrear tax of Tk.879.82 Crore for the TY 2003-2004 to 2018-2019 from the Company. Besides this, while

discussing in a meeting with the Tax Commissioner in the office of the Large Tax Payer Unit of National Board of Revenue, for assisting the Government Budget they requested the attending team of officials of the Company to pay the arrear tax payment. In view of the matter being on trial in the higher court, requested for opinion of the Tax Advisor of the Company on the contents of the letter of 03-06-2021 of the tax authority. As per the opinion of the Tax Advisor, Tk.10.00 Crore against TY 2014-2015 has been paid to the National Board of Revenue as assistance to the revenue realization on 27-06-2021.

12.0 Financial Position of the Company

12.1 Investment

The total investment of the Company up to 30 June 2021 for FY 2020-2021 stands at Tk.14,624.27 Crore of which Tk.8,508.46 Crore as loan and Tk.6,115.81 is in reserve for capital, security against share, accumulation and including delayed tax payment. On the other hand, total investment includes Tk.14,147.67 Crore as Fixed Assets & Current Investment and Tk.476.60 Crore as Net Current Assets.

12.2 Revenue Income

During the FY 2020-2021, the Company earned an amount of Tk.1,120.17 Crore by transporting 25,597.17 million cubic meter gas and 361.33 million liter condensate. During FY 2019-2020, the Company transported 25,276.53 million cubic meter gas and 233.68 million liter condensate to earned Tk.1,093.83 Crore. During the current year the gas transportation increased to 1.27% and condensate transportation increased to 54.63% over the FY 2019-2020. During the year under review, the revenue income from the increased transmission charges has been Tk.26.34 Crore which is 2.41% higher than the previous year.

12.3 Operating Expenses

During FY 2020-2021 the total operating expenses was Tk.746.71 Crore that includes salaries and allowances of the Company officials & staffs was Tk.80.28 Crore, repairs & maintenance Tk.192.60 Crore, other direct expenses Tk.62.55 Crore, depreciation Tk.411.28 Crore. In FY 2019-2020 the expenses in those heads were Tk.626.78 Crore which was Tk.119.93 Crore less than FY 2020-2021. It may be mentioned that cost of fuel, O&M and depreciation of Ashuganj & Elenga Compressor Station has increased the operating cost.

12.4 Financial Expenses

An amount of Tk.209.31 Crore was paid as interests against foreign and local loans during the FY 2020-2021, which was Tk.208.63 Crore in FY 2019-2020 i.e. Tk.0.68 Crore more than the year under review. It may be noted that on capitalization after completion of projects, interest expenses will increase in future. It may be mentioned that the O&M of the Company operated Ashuganj & Elenga Compressor Station has increased the financial expenses.

12.5 Profit & Loss

During FY 2020-2021 pre-tax profit is Tk.237.85 Crore. It was Tk.304.57 Crore in FY 2019-2020. During the year, the pre-tax profit reduced to Tk.66.72 Crore over the last year. It may be mentioned that the O&M of the Company operated Ashuganj & Elenga Compressor Station has increased the interest cost.

12.6 Contribution to National Exchequer

The Company has deposited a total amount of Tk.753.17Crore to Government Exchequer during the FY 2020-2021 as against Tk.645.99Crore in FY 2019-2020. The head-wise payments to Government Exchequer for the year are given below: (Crore Tk.)

Description	Payments	
	2020-2021	2019-2020
Principal Loan	286.50	70.94
Interest on Loan (Other than Intercompany Interest)	250.83	287.99
Interest on unpaid Loan (IDC)	0.00	98.51
Dividend	35.00	60.00
CD VAT and Excise Duty	142.84	65.95
Income tax (Deducted at source)	38.00	62.60
Total:	753.17	645.99

NB: Having no allocations in the DPP for development projects, the Interest on unpaid Loan (IDC) was paid from Revenue Head of the Company

12.7 Accounts Receivable

Accounts receivable from Petrobangla and its companies on account of wheeling charges for gas and condensate at the end of FY 2020-2021 stood at Tk.758.07Crore which is equivalent to 7.95 average monthly bills and during FY 2019-2020, account receivable was Tk.749.12Crore which was 8.07months' average bills. Comparative receivable from Corporation and company-wise positions for FY 2020-2021 and 2019-2020 are as follows: (Crore Tk.)

Companies	Receivables			
	As of 30 June 2021	Months' Equivalent	As of 30 June 2020	Months' Equivalent
Gas Transmission:				
Titas Gas T & D Co. Ltd.	482.78	8.50	521.59	11.04
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	61.69	6.13	51.41	5.74
Jalalabad Gas T & D System Ltd.	30.60	5.09	32.38	5.42
Pashchimanchal Gas Co. Ltd.	23.44	3.72	26.35	4.26
Karnaphuli Gas Distribution Co. Ltd.	57.91	5.02	52.07	5.07
Sundarban Gas Company Limited	8.93	4.67	8.73	4.46
Condensate Transmission:				
Petrobangla	89.83	35.63	56.57	32.90
Sylhet Gas Fields Ltd.	2.89	17.32	0.016	1.54
Total	758.07	7.95	749.12	8.07

It may be mentioned that Tk.192.83 crore remains unpaid by Petrobangla against Support for Shortfall head up to June 2021. If not considered the same amounts, then the total outstanding bills stands to Tk.565.24Crore which is equivalent to 5.95 months' average bills.

12.8 Debt-Equity Ratio

Debt-Equity Ratio in the FY 2020-2021 stands at 58:42 which was 60:40 in the FY 2019-2020. But after capitalization on completion of projects being financed under loan from IDA, ADB, AIIB, JICA and intercompany loan, amount of Company loan will be increased with simultaneous further decrease of equity.

12.9 Debts-Service Coverage Ratio

The Debt Service Coverage ratio during the FY 2020-2021 was 0.95 as against of 1.53 in the previous year. Though the prevailing wheeling charge will ensure minimum required profit/surplus for the payment of DSL as per the amortization schedule, but in future it would not be possible for the Company to pay the DSL with the existing wheeling charge after completion of the projects under implementation. It is essential to have sufficient Cash Surplus for timely payment of DSL as per Amortization Schedule after completion of the ongoing projects. However, Bangladesh Energy Regulatory Commission has fixed the transmission charge to Tk. 0.4235 from 16 October 2108.

12.10 Return on Fixed Assets (Rate of Return)

The Rate of Return (RoR) on average fixed assets during the FY 2020-2021 stood at 3.76%, which was 4.73% during FY 2019-2020. On completion of projects, investments will increase in many folds resulting decrease in Company's Return on Fixed Assets (RoR). After completion of ongoing projects, RoR as fixed by the donor agencies to 12% or more and to make the Company profitable, wheeling charge for gas and condensate will have to be essentially increased to a logical level.



1500 mmscfd capacity metering station at Maheshkhal under Maheshkhal Zero point Project

12.11 Description of Investment in different projects from the Company's own resources

Up to FY 2020-2021, the cumulative investment from the Company own resources is Tk. 1,668.94 Crore for implemented/ongoing projects., the details of which are given below:

(In Crore Taka)

Name of Project	Cumulative Investment up to 30 June 2020	Investment during FY 2020-2021	Cumulative Investment up to 30 June 2021
Monohordi-Jamuna Project	4.07	-	4.07
Bonpara-Rajshahi Project	2.30	-	2.30
Bakhrabad-Siddhirganj Project	22.88	-	22.88
Ashuganj-Bakhrabad Project	276.40	-	276.40
Compressor Station Project	38.58	-	38.58
Hatikumrul-Bheramara Project	30.23	-	30.23
Bheramara-Khulna Project	1.93	-	1.93
Bibiyana-Dhanua project	300.00	-	300.00
Srikail-AB 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 AB Pipeline Gas Interconnection Pipeline Project	40.60	-	40.60
Head Office Building Construction Project	106.17	-	106.17
Moheshkhali-Anwara Project	315.16	-	315.16
Anwara-Fouzdarhat Project	332.63	-	332.63
Titas-Khatihata-Malihata Project	19.77	-	19.77
Moheshkhali-Anwara Parallel Project	69.44	-	69.44
Moheshkhali Zero Point Project	24.31	-	24.31
Total	1,668.94	-	1,668.94

12.12 Proposals for overall financial improvement of the Company

The Company has earned pre-tax profit of Tk.237.85Crore and the RoR on net average fixed assets stands at 3.76% during the FY 2020-2021. At present total 5 projects are being financed full/part from own resources of the Company. BERC has increased the transmission charge from 16 October 2018 from Tk.0.2654 per cubic meter to Tk.0.4235 per cubic meter. In considering the same and the ongoing projects, a Financial Projection has been prepared up to the year 2023. Accordingly, if the projects are implemented the Rate of Return (RoR) and Debt Service Coverage Ratio up to the year 2023 would be as below:

Items	Financial year		
	2020-2021	2021-2022	2022-2023
RoR (%)	3.76	1.20	0.80
Debt Service Coverage Ratio	0.95	0.93	0.82

From the above projection, although it is seen that during the year RoR and Debt Service Coverage Ratio are 3.76% & 0.95 respectively, after implementation of all the projects as planned in 2023, RoR and Debt Service Coverage Ratio will increase/decrease. So, recognizing the under implemented projects up to 2023 to earn the RoR to 12% & 15%, the required year-wise Transmission Charge to be re-fixed have been calculated and shown below:

Rate of Return (RoR)	Per Cubic Meter Transmission Charge (Taka)		
	2020-2021	2021-2022	2022-2023
12%	0.9650	1.1475	1.2657
15%	1.0812	1.2882	1.4322

12.13 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%, wheeling charge required to be enhanced gradually to Tk.1.2657 per cubic meter and Tk.1.4322 per cubic meter gradually to achieve RoR of 15% up to the FY 2022-2023;
- Wheeling charge of condensate transportation was fixed at Tk.1.00 per liter in July 2003. Although as per the decision of the Board of Directors, the transmission charge re-fixed at Tk.1.50 instead of Tk.1.00 per liter 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.2.00 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 Bangladesh Energy Regulatory Commission of 16-10-2018, government decision and as per Aide Memoire of "Bangladesh Natural Gas Access Improvement Project-Loan Fact Finding Mission 11-20 May 2009":

Gas Transmission Pipeline under JGTDSL

- 12-inch 0.5-km Habiganj-Jalalabad Gas Transmission Pipeline
- 20-inch 10-km Bibiyana-Nabiganj Gas Transmission Pipeline

Gas Transmission Pipeline under TGTDC

- 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 Company, revenue earning will increase and RoR will also be increased.



New pig before Pigging operation of Bakhrabad-Siddirgonj Gas Transmission Pipeline

12.14 Business Plan of the Company

A Business Plan for 10 years have been prepared in 2018 for the Company by engaging an individual consultant under World Bank funding, where consultant has identified the challenges of the Company and recommended the following to overcome such:

- (a) To transfer all high pressure gas transmission pipeline to the Company.
- (b) To submit proposal to BERC for conversion of loan to equity including increase of transmission charge.
- (c) Not to implement any project out of the Company own resources.
- (d) Reserve Depreciation Fund as per Accounting Principle.

Necessary steps should be taken on these issues otherwise Company won't be able to retain its financial stability. It may be mentioned that on accepting the report of the individual consultant, the World Bank has advised to get a detailed Business Plan by engaging a consulting firm.

13.0 Audit Activities

13.1 Internal Audit

- (a) When Accounts Department, after processing bills, forward the same to the Audit Department, the auditing activities are performed and at the year ending on 30 June 2021 audit activities were conducted on all bills in due form.
- (b) Audit clearances have been provided on gratuity and payments against CPF & Welfare Fund for officials & employees of the Company after completion of their services.
- (c) Audit activities were conducted on loans and its interest prepared on local/foreign loans of the Company as on year ending on 30 June 2021, financial losses for conversion of local/foreign currencies etc.
- (d) Conducted physical verification, as on 30 June 2021, the Cash Book and the deposit of Tk.6,984.00 (Six thousand nine hundred and eighty four) that was available in the Cash Counter of the Company and found no variation was found with the Cash Book.
- (e) Completed audit of prepared Company's CPF, Gratuity Fund and Welfare Fund for the year ending on 30 June 2021.

13.2 Settlement of Audit Objections

A total of 32 audit objections have been settled during FY 2020-2021 where involvement was Tk.4,21,924.42Lac. May be noted that total 3 meetings-1 bilateral and 2 trilateral were held during the year under reference.

14.0 Insurance

Up to FY 2020-2021, the Company has 40 Insurance Policies. Out of such policies, three Comprehensive/All Risk Insurance Policies are active including one for 9 kilometer pipeline along the Bangabandhu Bridge, one for Ashuganj Compress Station and one Elenga Gas Compressor Station. In addition, 18 for Fire, Earthquake, Flood & Cyclone insurance policies for different installations, plants & machineries and 19 Public Liability (Third Party) Insurance Policies for different pipelines..

15.0 Legal Cases pursued by the Company

- (a) There are 16 cases for and against the Company in the lower court and 17 cases are in higher court for 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.
- (b) Constituted 5 Arbitral Tribunals to settle additional financial claims of contractors of different gas transmission pipeline construction works, whose activities are in progress and activities of the Arbitral Tribunals are being monitored by the Law Cell of the Company.

16.0 Administrative Activities

In the approved 5th Organogram of the Company there are provision for 643 regular and 7 on contract basis officials totaling of 650 in 14 Divisions and 43 Departments. Against the above provision, 441 regular officials (including 4 on PRL) and 2 on contract basis totaling 443 officials are working at present. Besides, provision exist for 252 regular and 5 on contract basis totaling 257 staffs. Against the above provision, 132 regular officials (including 3 on PRL) and 5 on contract basis totaling 137 staffs are working at present.

17.0 Recruitment & Training

- 17.1 During FY 2020-2021 appointed total 17 staffs comprising 2 Receptionists, 1 Sr. Electrician, 1 Plant Operator, 1 Sr. Technician, 5 Electricians, 3 Jr. Transport Supervisors, 2 Cashiers and 2 Accounts Assistants.

17.2 Human Resource Development

Imparting trainings are in place for development of technical and professional capacities of the officials and staffs of the Company by local eminent establishments in the Company's own office buildings. Trainings for officials & staffs have been arranged, as part of the government vision for implementation of digital Bangladesh, to bring management of human resources for digitalization of official and administrative activities following e-filing system and Enterprise Resources Planning (ERP). But due to COVID-19 pandemic foreign training have not been arranged in the current fiscal year by the Company.

17.3 Management-Employee Relations

The staff-management relationship was satisfactory during FY 2020-2021 like the previous years. The officers and staff have taken pioneer roles in the overall activities of the Company and implementation of all development projects.

18.0 Security Activities

- 18.1 Archway Gate has been installed at the main entrance of the Head Office Building. At different important points of the building, 88 CC Cameras have been installed. In addition, installed 15 CC Cameras out of 24 regional offices/installations including KPIs and are in processing for remaining 9 regional office/establishments. For strengthening the security of all KPIs, important installations and security of the transmission pipeline including Head Office Building 248 armed/unarmed Ansars and 987 third party security personnel are working.

18.2 At present the Company has the following 5 classified KPIs:

- (a) Gas Metering & Manifold Station, Ashuganj, B'Baria : 1-(KA) Classified KPI
- (b) Muchai Valve Station, Habiganj : 1-(KA) Classified KPI
- (c) FouzdarhatCGS, Chattogram : 1-(KHA) Classified KPI
- (d) Feni ICS, Feni : 1-(GA) Classified KPI
- (e) Baghabari CGS, Sirajganj : 1-(GA) Classified KPI

18.3 Elenga Compressor Station, Aminbazar CGS, Ashulia CGS, Anwara CGS and Moheshkhali CTMS are in the process to include under KPI. Security measures of all KPIs and important installations are monitored by “Departmental Permanent Security Committee” once in two months and “Installation-wise Permanent Security Committee” minimum once in each month. Securities are conducted by searching by Metal Detector & Car Mirror at the main entrance of to KPIs. In addition to strengthen the security measures in all important installations, visitors at the time of entrance they are required to write in a register his/her name, permanent & present addresses, mobile no., arrival date & time, objective of visiting, leaving time etc. are recorded in the register.

19.0 Procurement activities

19.1 Foreign Purchase

For operational works under Revenue Budge of the Company, necessary materials have been procured during FY 20-2021. Besides, during FY 20-2021, Pre-shipment inspections of were conducted for all materials imported for different under-implemented projects of the Company.

19.2 Local Purchase

Under e-GP system open tendering and as required by different divisions/departments/projects, completed the procuring fire extinguishers, refilling, servicing & painting of fire extinguishers and associated materials, stationary, hardware, sanitary & printing materials. Procured Laptops were procured following RFQ. Besides, tyres/batteries for transports, computer printers, toners/cartridges for photocopying machines, spares for generators etc. were purchased under direct method of procurement.

Four pick-ups of double cab cabin were procured from Progoti Industries under direct process. Besides, tyres/batteries for vehicles, computer printers, toner/cartridge for photocopy machine, spare parts for generator etc. were also procured.

19.3 Shipping & Handling

Release imported materials from Chattagram port, loading & unloading, transportation to different yards/stores for implemented and under-implementation projects viz. Bogura-Rangpur-Sayedpur gas transmission pipeline construction project, Chattagram-Feni-Bakhrabad parallel gas transmission construction project, Moheshkhali-Anwara Parallel gas transmission pipeline project and imported materials including linepipes and other materials for Mirershorai Economic Zone Anwara-Fouzdarhat project.

20.0 Inauguration of Bangabandhu Corner in the Library at Company Head Office

“Bangabandhu Corner”, established in the Central Library of the Company, was inaugurated on 17 March 2021 by the Sr. Secretary of the Energy & Mineral Division. The Library established in the muktijoddha corner in the Head Office has been further enriched by buying good number of new books on Liberation War so that the employees are able to know more about Liberation War.



Bangabandhu Corner and Central Library at GTCL Head Office

21.0 Welfare Activities

Company runs different motivational program for infusion of human values, mutual understanding, Compassion, trust and reliance. During FY 2020-2021 the Company had run different educational, cultural, religious & entertainment programs as mentioned below:

21.1 Assistance for Education

Stipends for each year are given to the children of the official and staff who pass with distinction in post-graduation, graduation/graduation(Honors), engineering, medical, higher secondary & equivalent, secondary & equivalent, JSC & equivalent and PEC & equivalent as per the approved policy of the Company. During the year, the Company awarded scholarships to 35 children of officials & staffs as recognition for their brilliant success and to encourage them.

21.2 Loan Disbursement Program

During FY 2020-2021 the Company, for welfare of the officers & staffs, disbursed loan to 33 officers & staffs for land purchase/house building/buying apartment, loan to 12 official for motor cycle purchase and 1 official for computer purchase as per policy of the Company.

21.3 Sports, Recreation, Annual Milad and observance of National Days

During the FY 2020-2021 the Company arranged annual milad, picnic & sports (Indoor Games) events to maintain cordiality and friendship among the employees of the Company. Other than these, the Officers' Association and Workers' Union arranged Iftar & National Day,, Victory Day, National Mourning Day, Shaheed Day and International Mother Language Day with due respect, solemnity and enthusiasm.



Annual Sports 2021

22.0 Observance of 15 August (National Mourning Day), Birth Centenary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and Golden Jubilee of Independence

22.1 With due respect and solemnity the Company observed the 45th death anniversary of the Architect of the Independent Bangladesh, The Greatest Bangali of Thousand Years and Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. Hoisted National Flag in the Company Head Office and in all regional offices right at the sunrise. Recitation from Holy Quran and reading of the entire Holy Quran

were performed in the Head Office. Floral wreath was placed at the portrait of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman at Bangabandhu Corner in the Head Office Building in the morning by all head of the establishments and other officials, in a limited number, considering the COVID-19 situation under the leadership of the Sr. Secretary, Energy and Mineral Resources Division. Besides, virtual open discussions and doa mahfil were performed. Doa and special prayers were performed after Zuhr Prayer in all mosque/shrine at the Head Office and all establishments of the Company outside Dhaka.



National Mourning Day 2020

- 22.2 Auspicious inauguration of the Birth Centenary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman held on 17 March 2021 with the theme song তুমি বাংলার ধ্রুবতারা, তুমি হৃদয়ের বাতিঘর meaning “You are the Banglar Cynosure, You are the light-house in our heart”. At sunrise hoisted National Flag at the Company Head Office and in all regional offices. Hereafter, recitation from Holy Quran was performed. Under the leadership of the Sr. Secretary, Energy and Mineral Resources Division placed floral wreath at the portrait of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman at Bangabandhu Corner in the Head Office Building by all head of the establishments and other officials under the Energy and Mineral Resources Division. Respected guests signed the commemorative board established on the occasion of observing the Birth Centenary of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. Doa and special prayers were performed after Zuhr Prayer in all mosque/shrine at the Head Office and all establishments of the Company outside Dhaka.
- 22.3 Company celebrated with due respect “Independence and National Day” on 26th March 2021. On this occasion, National Flag was hoisted at the sunrise at the Company Head Office and in all regional

offices. Inaugurated the “Independent and National Day” by placing floral wreath at the portrait of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman at the Head Office Building. Under the leadership of the Sr. Secretary, Energy and Mineral Resources Division placed floral wreath at the portrait of the Father of the Nation by all head of the establishments and other officials of the Energy and Mineral Resources Division.

Respected Shareholders

On behalf of the Board of Directors, I congratulate 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, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, Department of Environment, Petrobangla & its companies, Department of Explosives, related all Government agencies, different District Administrations 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 roll 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 for the Financial Year 2020-2021 for kind consideration and approval of the Honorable Shareholders.

May Almighty Allah help us

On behalf of the Board of Directors



(Md. Anisur Rahman)
Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division

&

Chairman, Board of Directors
Gas Transmission Company Limited.

Audited

Financial Statements

2020-2021



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 financial position as at 30 June 2021, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, the statement of changes in equity and the statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2021, 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. International Accounting Standard 1: 'Presentation of Financial Statements' requires an entity to present its financial statements following accrual basis of accounting. Accordingly, GTCL follows accrual basis of accounting for recognition, recording and reporting its financial transactions. But we found that interest for an amount of Tk. 117.77 crore as accrued on 30 June 2021 on loans taken from the Government of Bangladesh and foreign development agencies has not been accounted for. Such departure from the requirement of IAS 1 has caused understatement of loan liability of the Company as on the date of the statement of financial position for Tk.117.77 crore. On the other hand, capital work in progress has also been understated by the said amount as the Company follows IAS 23: 'Borrowing Cost' and capitalizes interest on loans taken from the Government of Bangladesh and foreign development agencies.
- b. As disclosed in note no. 25 to the financial statements, the Company has reported revenue at Tk. 1,120.17 crore against the transmission of 25,597,174,113 CM gas and 361,330,091 liter condensate to different gas distribution companies and reliquification company respectively for the year ended 30 June 2021. Out of which Tk. 98.22 crore was recognized as revenue as well as receivable by GTCL on account of transmission charge against those distribution companies including Tk. 87.70 crore against Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited. But the said companies have confirmed the said amount of Tk. 1,021.95 crore. As a result, revenue as well as receivable on account of transmission charges have been over shown in the accounts of GTCL by Tk. 98.22 crore. The management of the Company informed us that a committee formed by Petrobangla comprising members of all the gas producing, transmitting and distributing companies including Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited and Gas Transmission Company Limited has been working to find out the reasons for difference of balances among the parties and also to determine the actual amount of payable/receivable among them, outcome of which is yet to be known.

- c. As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the People's Republic of Bangladesh and Gas Transmission Company Limited (GTCL), the Company has received Tk. 215.82 crore as equity during the year and recognized it as share money deposit. As per Gazette Notification No. ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/2020/01 dated 02 March 2020 by Financial Reporting Council (FRC), the capital received as share money deposit or whatever the name which is included in the Equity part of any company that cannot be refunded and the said amount shall be converted into share capital within 06 (six) months from the date of such receipt. Further, such share money deposit shall be considered in calculation of earnings per share. However, the outstanding amount of such share money deposit stands at Tk. 2,045.67 crore as at 30 June 2021. But the Company has not converted this share money deposit into the share capital of the Company as per the instruction given by FRC.
- d. Receivable from Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited as on 30 June 2021 has been reported by GTCL under note no. 19 to the financial statements at Tk.482.78 crore. But TGTDCCL has confirmed the amount as Tk.163.24 crore. As a result, there is a difference of Tk.319.54 crore between the records maintained by these two companies including Tk. 87.70 crore as mentioned in paragraph (b) above. On a query, the management of GTCL has informed that Tk. 127.98crore has already been paid to Petrobangla by TGTDCCL which has not yet been paid to GTCL by Petrobangla. Consequently, receivable from Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited has been overstated and receivable from Petrobangla has been understated by Tk.127.98 crore as on 30 June 2021.
- e. Receivable from other 5(five) companies recorded in the books of GTCL namely, Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Pashchimanchal Gas Company Limited, Sundarban Gas Company Limited and Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited as on 30 June 2021 has been found excess by Tk. 64.83 crore than the records maintained by those five companies. It has been informed that the said amount of Tk. 64.83 crore has already been collected by Petrobangla from the said five companies which has not yet been paid to GTCL by Petrobangla. Thus, receivable from Karnaphuli Gas Distribution Company Limited, Bakhrabad Gas Distribution Company Limited, Pashchimanchal Gas Company Limited, Sundarban Gas Distribution Company Limited and Jalalabad Gas Transmission & Distribution Systems Limited as on 30 June 2021 has been overstated with corresponding understatement of receivable from Petrobangla for the said extent.
- f. As per letter no. 07.01.0000.02.02.55.2015/270 dated 17 August 2015 of the Finance Division of Ministry of Finance regarding approval of incentive bonus, the subsidiaries along with Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla) shall take prior approval from the Finance Division of Ministry of Finance before distributing any incentive bonus to their employees. The Company has distributed a total ofTk. 3.72 crore as advance against incentive bonus to its employees for the year 2019-20. But no approval has been taken from the Finance Division of Ministry of Finance for payment of incentive bonus or advance against the same for the year 2019-20.

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

We draw attention to the fact as disclosed in note no. 24 & Annexure-E to the financial statements, which describes that NBR claimed Tk. 863.52 crore from GTCL on account of income tax liabilities on net income of the Company for the years from AY 2000-01 to AY 2020-21 against which the Company has kept a total provision for Tk. 586.30 crore only till 30 June 2021. However, the Company filed to the competent authorities against the demand of the NBR and outcomes of the appeals 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 other than the financial statements and our auditor's report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

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

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

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 and Internal Controls

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

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

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

Dhaka,
27 October 2021

Signed for & on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants

Md. Moniruzzaman, FCA
Partner

ICAB Enrollment No. 787
DVC : 2110280787AS806513

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Financial Position

As at 30 June 2021

	Notes	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Capital and Reserves			
Share capital	4	7,000,000,000	7,000,000,000
Deposits against shares	5	20,456,798,739	34,050,424,817
Capital reserve	6	1,740,909,405	1,740,909,405
Retained earnings	7	18,430,520,274	2,133,477,953
		47,628,228,418	44,924,812,175
Long term borrowings			
Unsecured Loans - Local Sources	8	49,915,685,123	50,266,719,921
Unsecured Loans - Foreign Sources	9	35,168,905,767	35,929,741,496
		85,084,590,890	86,196,461,417
Non Current Liabilities			
Deferred tax liability	10	13,529,892,278	12,183,236,178
Capital employed		146,242,711,586	143,304,509,770
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	11	99,673,540,520	98,966,300,410
Capital work-in-progress	12	34,251,419,425	30,052,708,506
		133,924,959,945	129,019,008,916
Investment and other assets			
Fixed deposits receipt	13	6,201,988,971	4,979,863,035
Interest receivable from fixed deposit receipt	13A	354,562,436	319,378,653
Loan to employees	14	992,381,592	962,587,717
Investment in shares	15	2,790,870	1,905,960
		7,551,723,869	6,263,735,365
Current assets			
Inventories	16	1,813,553,479	1,622,760,905
Advances, deposits and prepayments	17	5,398,256,775	5,731,712,121
Cash and bank balances	18	1,953,549,005	2,338,916,455
		9,165,359,259	9,693,389,481
Receivable from group companies			
Gas and condensate transmission	19	7,580,743,849	7,491,250,337
Current account	20	138,635,595	163,216,431
		7,719,379,445	7,654,466,768
		16,884,738,703	17,347,856,249
Less: Current liabilities			
Creditors and accruals	21	2,484,808,101	1,706,904,324
Workers' profit participation fund & welfare fund	22	125,183,490	160,299,635
Current portion of long term borrowings	8.1 & 9.1	5,087,848,172	2,616,904,661
Interest payable	23	65,142,481	428,956,013
Provision for taxation	24	4,355,728,686	4,413,026,126
		12,118,710,931	9,326,090,760
Net current assets		4,766,027,772	8,021,765,489
Net assets		146,242,711,586	143,304,509,770

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.



General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director
Signed for & on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants

Dhaka,
27 October 2021


Md. Moniruzzaman, FCA
Partner
ICAB Enrollment No. 787
DVC : 2110280787AS806513

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2021

	Notes	2020-2021 Taka	2019-2020 Taka
Revenue			
Transmission charge	25	11,201,733,328	10,938,291,533
Less: Cost of Service			
Operating expenses	26	3,354,321,091	2,298,177,465
Depreciation charge		4,112,846,268	3,969,690,696
		7,467,167,360	6,267,868,161
Operating profit for the year		3,734,565,968	4,670,423,372
Less: Financial expense	27	2,093,095,737	2,086,318,920
Add: Non Operating Income			
Interest income	28	567,778,376	468,568,148
Other income	29	327,306,424	153,320,108
Loss on foreign currency translation		(32,885,229)	-
Profit before WPPF & WF		2,503,669,802	3,205,992,708
Less: Provision for contribution to WPPF & WF	22	125,183,490	160,299,635
Net profit before income tax		2,378,486,312	3,045,693,073
Less : Income tax expense		1,637,558,660	1,261,315,658
Current Tax		290,902,560	202,113,683
Deferred Tax	10	1,346,656,100	1,059,201,975
Net profit after income tax		740,927,652	1,784,377,415
Other comprehensive income		884,910	(816,840)
Total comprehensive income		741,812,562	1,783,560,575

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.



General Manager (Accounts)



Company Secretary



Managing Director




Director

This is the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income referred to in our separate report of even date.

Dhaka,
27 October 2021

Signed for & on behalf of
ACNABIN
Chartered Accountants



Md. Moniruzzaman, FCA
Partner
ICAB Enrollment No. 787
DVC : 2110280787AS806513

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

Particulars	Share capital	Deposit against shares	Capital reserve	Retained earnings	Total Equity
Balance at 01 July 2020	7,000,000,000	34,050,424,817	1,740,909,405	2,133,477,953	44,924,812,175
Equity/Grant received	-	2,158,285,800	-	-	2,158,285,800
Net profit for the year	-	-	-	740,927,652	740,927,652
Prior year's adjustment	-	-	-	(89,713,119)	(89,713,119)
Dividend paid	-	-	-	(350,000,000)	(350,000,000)
Other comprehensive income	-	-	-	884,910	884,910
GTCL Equity from R/E	-	(15,751,911,879)	-	15,994,942,879	243,031,000
Balance as at 30 June 2021	<u>7,000,000,000</u>	<u>20,456,798,738</u>	<u>1,740,909,405</u>	<u>18,430,520,274</u>	<u>47,628,228,417</u>
Balance at 01 July 2019	7,000,000,000	28,780,444,125	1,740,909,405	9,037,496,323	46,558,849,853
Equity/Grant received	-	5,269,980,692	-	-	5,269,980,692
Net profit for the year	-	-	-	1,784,377,415	1,784,377,415
Prior year's adjustment	-	-	-	(4,761,263,249)	(4,761,263,249)
Dividend paid	-	-	-	(600,000,000)	(600,000,000)
Other comprehensive income	-	-	-	(816,840)	(816,840)
Transfer to GTCL Equity	-	-	-	(3,326,315,696)	(3,326,315,696)
Balance as at 30 June 2020	<u>7,000,000,000</u>	<u>34,050,424,817</u>	<u>1,740,909,405</u>	<u>2,133,477,953</u>	<u>44,924,812,175</u>

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.


General Manager (Accounts)


Company Secretary


Managing Director


Director

Dhaka,
27 October 2021

Gas Transmission Company Limited (GTCL)
Statement of Cash Flows
 For the year ended 30 June 2021

	2020-2021 Taka	2019-2020 Taka
a. Cash flows from operating activities		
Net profit for the year	740,927,652	1,784,377,415
Adjustment for non-cash items:		
Depreciation	4,112,846,268	3,969,690,696
Deferred Tax	1,346,656,100	1,059,201,975
Adjustment of Prior year	(89,713,119)	(4,761,263,249)
	5,369,789,249	267,629,422
Operating profit before changes in working capital	6,110,716,901	2,052,006,836
Decrease/ (increase) in current assets	77,750,096	(3,920,143,686)
Increase/(decrease) in current liabilities	2,792,620,171	(2,144,421,281)
	2,870,370,267	(6,064,564,966)
Net cash flow from/ (used in) operating activities	8,981,087,168	(4,012,558,130)
b. Cash flows from investing activities		
Acquisition of property, plant and equipment	(8,361,437,146)	(766,581,680)
(Investment)/encashment in other assets	(1,287,988,504)	869,848,799
Addition to capital work-in-progress	(4,198,710,919)	(2,946,424,614)
Net cash used in investing activities	(13,848,136,569)	(2,843,157,496)
c. Cash flows from financing activities		
Increase in equity	2,158,285,800	5,269,980,692
(Repayment)/Receipt in long term borrowings	(224,513,739)	5,542,871,237
Receipt /(Repayment)of long term borrowings	2,865,841,862	(1,961,322,802)
Dividend paid	(350,000,000)	(600,000,000)
Net cash flow from financing activities	4,449,613,923	8,251,529,127
Net (deficit)/surplus in cash and bank balances for the year (a+b+c)	(417,435,477)	1,395,813,502
d. Unrealised foreign exchange loss	32,068,028	-
e. Cash and bank balances at the beginning of the year	2,338,916,455	943,102,954
f. Cash and bank balances at the end of the year	1,953,549,005	2,338,916,455

The annexed notes from 1 to 35 form an integral part of these Financial Statements.



General Manager (Accounts)



Company Secretary



Managing Director



Director

Dhaka,
27 October 2021

Gas Transmission Company Limited (GTCL)

Notes to the Financial Statements

As at and For the year ended 30 June 2021

1. Background and Nature of Business of the Company

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 gas demand in the country. 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 from the Registrar of Joint Stock Companies and Firms on 31 July 1994.

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

2. Basis of preparation of the 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 group entities are also required to comply with the following laws and regulations:

The Income Tax Ordinance, 1984;

The Income Tax Rules, 1984;

The Value Added Tax & Supplementary Duty Act 2012;

The Value Added Tax & Supplementary Duty Rules 2016;

The Bangladesh Labor Act 2006 (Amended in 2013);

Customs Act 1969;

Negotiable Instruments Act 1881.

Order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC)

Directives of Energy & Mineral Resources Division

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). GTCL has assessed the impact of COVID-19 on its going concern and found no threat in upcoming years.

2.5 Components of Financial Statements

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

Statement of Financial Position;

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income;

Statement of Changes in Equity;

Statement of Cash Flows; and

Notes to the Financial Statements.

2.6 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladeshi Taka (BDT/Taka/Tk.), 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: 11 Property, plant and equipment

Note: 16 Inventories

Note: 24 Provision for taxation

2.8 Reporting Period

These financial periods of the company cover twelve months from 01 July to 30 June and is being followed consistently.

2.9 Applicable accounting standards

The Company's status of compliance with applicable Financial Reporting Standards is as under:

IAS	Title	Remarks
1	Presentation of Financial Statements	Non-Complied
2	Inventories	Complied
7	Statement of Cash Flows	Complied
8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors	Complied
10	Events after the Reporting Period	Complied
12	Income Taxes	Complied
16	Property, Plant & Equipment	Complied
19	Employee Benefits	Complied
21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	Complied
23	Borrowing Costs	Non-Complied
24	Related Party Disclosures	Complied
37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	Complied
IFRS	Title	Remarks
7	Financial Instruments: Disclosures	Complied
9	Financial Instruments	Complied
13	Fair Value Measurement	Complied
15	Revenue from Contracts with Customers	Complied

3. Significant Accounting Policies

3.1 Property, plant and equipment (PPE)

3.1.1 Recognition and measurement

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation in compliance with International Accounting Standards (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.

3.1.2 Subsequent costs

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

3.1.3 Depreciation

Depreciation on all items of property, plant and equipment (fixed assets) 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 days except capitalization of gain/loss on exchange rate fluctuation for which depreciation is charged on opening balance.

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

<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>	<u>Particulars</u>	<u>Rate</u>
Leasehold land	1/99	Water pipeline and tanks	10%
Leasehold land	1/50	Tube well and ponds	10%
Freehold concrete & brick structure	2.50%	Office Equipment	15%
Other Constructions	2.50%	Domestic appliances	15%
Land infrastructure	5%	Pipeline	3.33%
Store yard	5%	Light vehicles	20%
Plant and Machinery	5%	Water pump	20%
Furniture and Fixtures	10%	Loose Tools	25%
Sheds and temporary works	10%		

3.2 Inventories

3.2.1 Nature of inventories

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

3.2.2 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 realizable value is estimated upon selling price in the ordinary course of business less estimated cost of completion of the sale.

3.3 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.

3.4 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.

3.5 Receivable from group companies

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

3.6 Creditors and accruals

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

3.7 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.

3.7.1 Interest on borrowings

"(i) Interest on borrowings during the period of project execution (interest during construction period) as per DPP/RDPP budget limit is not accrued.

(ii) Other interest is charged to Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income in the period in which it is incurred/accrued."

3.7.2 Current portion of long-term loan

The amounts of long-term loan repayable within one year from the date of Statement of Financial Position are included in current liabilities.

3.8 Income tax expense

(i) Income tax expense comprises current taxes. Income taxes are recognized in Statement 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".

3.9 Current Tax

Provision for corporate income tax has been made on current years Net Profit, While Provision has been made on bank interest and other income and no provision has been made for business income. GTCL has an unabsorbed depreciation of Taka 6,590,691,184 for the purpose of corporate taxation up to the assessment year 2005-2006.

3.10 Revenue

Revenue has been recognized as per 5 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

3.11 Financial expenses

Financial expenses comprise interest expense on long term loan, short term loan. All such costs are recognized in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

3.12 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.

3.13 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. 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. Exchange gain or loss arising from foreign currency are charged to Profit and Loss Ac

3.14 Equity and grants

3.14.1 Equity

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

3.14.2 Grants

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

3.15 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.

3.16 Impact of COVID-19

The Management of the Company assessed the going concern and found no uncertainty regarding this for the upcoming 12 months due to COVID 19. Assessment of COVID-19 regarding the following areas have been made and come to conclusion given below.

1. Revenue

Revenue of the business comes from transmission of gas to different distribution companies. During this COVID-19 situation, supply and consumption of gas did not reduce significantly. In the month of April and May, revenue of the Company declined comparatively than that of previous months due to the said pandemic.

2. Receivable from group companies

The company has assessed the collectability of the trade receivable. With increased revenue, amounting Tk. 26.34 crore, the trade receivables also have increased by Tk. 8.94 crore due to payment being held up by gas distribution companies due to COVID-19.

3. Others

Management of the Company has assessed other areas of operations and found no significant impact of COVID-19 thereon.

3.17 Investment in shares

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.

3.18 Workers' profit participation fund

The Bangladesh Labour Act 2006 (Amendmed in 2013) 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.

3.19 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.

3.20 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.

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
4. Share capital		
Authorised capital		
10,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each	10,000,000,000	10,000,000,000
Issued, subscribed and paid-up capital		
7,000,000 ordinary shares of Taka 1,000 each	7,000,000,000	7,000,000,000
5. Deposits against Shares		
Opening balance	34,050,424,817	28,780,444,125
Less: GTCL Equity from Retained Earnings portion	15,751,911,879	-
Add: Addition during the year	2,158,285,800	5,269,980,692
	20,456,798,739	34,050,424,817

(Note: 5.1)

The amount of Taka 15,751,911,879 included in the previous years under the heads of Deposits against Shares which was actually invested from GTCL's own funds now it transferred to Retained Earnings because company does not issue shares against its own equity. Note: As per decision of Company's 26th Annual General Meeting and 436th Board Meeting to take steps for increasing Company's Authorized Capital and Paid-up Capital which is under process.

5.1 Equity from government

GoB Equity (Ashuganj-Monohordi)	243,366,252	243,366,252
GoB Equity (Dhaka Clean Fuel)	1,002,414,995	1,002,414,995
GoB Equity (Compressor Station)	1,924,755,864	1,924,755,864
GoB Equity (Banpara-Rajshai)	292,639,600	292,639,600
GoB Equity (Hatikumrul-Bheramara)	966,617,906	966,617,906
GoB Equity (Bakhrabad- Siddirganj)	914,686,431	914,686,431
GoB Equity (Bheramara-Khulna)	1,522,994,022	1,522,994,022
GoB Equity (Ashuganj-Bakhrabad)	876,128,294	876,128,294
GoB Equity (R & EE SCADA)	140,767,597	140,767,597
GoB Equity (Monohordi-Jamuna)	679,509,600	679,509,600
GoB Equity (Moheshkhali-Anowara)	2,316,925,686	2,316,925,686
GoB Equity (Dhanua-Nalka) (On going)	1,352,043,430	1,206,943,430
GoB Equity (Chittagong-Feni-bakhrabad) (On going)	6,275,169,800	6,071,760,000
GoB Equity (B-R-S Project) (On going)	1,948,779,263	139,003,263
Total of GoB Equity	20,456,798,739	18,298,512,939
Net Change equity increase	2,158,285,800	5,269,980,692

6. Capital reserve

Grants		
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

7. Retained earnings

Opening balance as reported	2,133,477,953	9,037,496,323
Prior year's adjustment	(89,713,119)	(4,761,263,249)
GTCL Equity	15,994,942,879	-
Restated Opening Balance	18,038,707,713	4,276,233,074
Net profit for the year	740,927,652	1,784,377,415
Profit available for appropriation	18,779,635,364	6,060,610,489
Adjustments during the year	(349,115,090)	(3,927,132,536)
Transferred to GTCL Own Equity	-	(3,326,315,696)
Dividend paid	(350,000,000)	(600,000,000)
Gain/(Loss) on investment in share	884,910	(816,840)
	18,430,520,274	2,133,477,953

(Note :7.1)

(Note:7.2)

7.1 Prior year's adjustment

PG encashment of C-F-B project	
Advance against expenses adjustment	
CPF fund Rearrange	
Rectification of Transection	
Transmission Charge, MSTE	
Deferred tax expense	
Excess paid amount of Gratuity adjusted with FY 2019-20	
Adjustment of Expenses and Liabilities	

30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
-	247,532,300
-	135,000
87,749,018	-
1,964,101	(10,497,398)
-	428,265,820
-	4,726,776,740
-	(630,949,213)
89,713,119	4,761,263,249

Prior year's adjustment were given in respect of the errors in estimation which were adjusted accordingly.

7.2 GTCL Equity from Retained Earnings

GTCL Equity (M-J Project)	
GTCL Equity (B-R Project)	
GTCL Equity (B-S Project)	
GTCL Equity (A-B Project)	
GTCL Equity (A-E compressor Staion)	
GTCL Equity (H-B Project)	
GTCL Equity (B-K Project)	
GTCL Equity (B-D Project)	
GTCL Equity (Srikail-AB Project)	
GTCL Equity (Titas-AB Project)	
GTCL Equity (Titas-CBA Project)	
GTCL Equity (Moheshkhali-Anowara Project)	
GTCL Equity (Titas-Khatihata-Malihata Project)	
GTCL Equity (Anowara-Fouzdarhat Project)	
GTCL Equity (MA CTMS Zero point Project)	
GTCL Equity (Head office Building Project)	
Total GTCL Equity from Retained Earnings	

40,646,021	40,646,021
23,044,000	23,044,000
228,770,894	228,770,894
2,763,999,286	2,763,999,286
385,819,180	385,819,180
302,335,000	302,335,000
19,290,000	19,290,000
3,000,000,000	3,000,000,000
131,153,839	131,153,839
713,533,871	713,533,871
406,007,226	406,007,226
3,151,631,844	3,151,631,844
197,638,762	197,638,762
3,326,315,696	3,326,315,696
243,031,000	-
1,061,726,260	1,061,726,260
15,994,942,879	15,751,911,879

The amount of Taka 15,751,911,879 included in the previous years under the head of Deposits against Share which was actually invested from GTCL's own funds now it transferred to Retained Earnings because Company does not issue shares against its own equity.

8. Long term borrowings - unsecured (local sources)

Unsecured local loans represent GoB loans, Corporation and Inter Company loans taken for the following projects:

Name of Project

R-A Project - 2nd Phase	
Nalka- Bogra Project	
Ashuganj- Monahardi Project	
Bonpara-Rajshahi Project	
Ashuganj-Bakhrabad Project	
Compressor Station Project	
Monohardi- Jamuna Project	
Bakhrabad- Siddirganj Project	
Hatikumrul-Bheramara Project	
Bheramara-Khulna Project	
R & EE SCADA Project	
Dhanua-Nalka Project	
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	
Moheshkhali-Anowara Project	
B-R-S Project	
Bibiana- Dhanua Project	(Note: 8.2b)
Anowara-Fouzdarhat Project	(Note: 8.3c)
M-A Parallel Project	(Note: 8.4d)
Moheshkhali Zero Point - CT MS Project	(Note: 8.5e)

-	-
-	-
-	89,941,058
274,349,400	310,929,400
1,149,918,383	1,259,434,423
2,646,539,312	2,887,133,796
679,509,600	764,448,300
1,314,861,745	1,372,029,645
1,147,858,760	1,268,686,000
1,618,178,534	1,808,553,534
202,353,416	211,151,396
2,001,815,145	1,810,415,145
9,412,756,200	9,107,640,000
3,185,772,809	3,475,388,529
2,923,169,894	208,504,894
6,259,636,500	7,511,563,800
3,362,460,000	3,931,200,000
11,153,540,000	11,509,700,000
2,582,965,425	2,740,000,000
49,915,685,123	50,266,719,921

8.1 Details of long term borrowings - unsecured (Local Sources)

a Unsecured local GoB portion loans are as under (FY 2020-2021)

(Amount in Taka)

Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
B-K Project	190,375,000	1,618,178,534	1,808,553,534
Nalka- Bogra Project	-	-	-
Ashugonj-Monohordi Project	89,941,058	-	89,941,058
Bonpara-Rajshai Project	36,580,000	274,349,400	310,929,400
Ashugonj-Bakhrabad Project (new)	109,516,040	1,149,918,383	1,259,434,423
A E Compressor Station Project	240,594,484	2,646,539,312	2,887,133,796
Monohardi- Jamuna Project	84,938,700	679,509,600	764,448,300
Bakhrabad- Siddirganj Project	57,167,900	1,314,861,745	1,372,029,645
R & EE SCADA Project	8,797,980	202,353,416	211,151,396
Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	9,412,756,200	9,412,756,200
Dhanua-Nalka Project	-	2,001,815,145	2,001,815,145
Hatikumrul-Bheramara Project	120,827,240	1,147,858,760	1,268,686,000
B-R-S Project	-	2,923,169,894	2,923,169,894
Moheshkhali-Anowara Project	289,615,720	3,185,772,809	3,475,388,529
Sub-total (8.1)	1,228,354,122	26,557,083,198	27,785,437,321

b Unsecured local (Corporation and inter company) loans for Bibiana-Dhanua Project

Corporation and Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
Petrobangla	609,180,880	3,045,904,400	3,655,085,280
TGTDCL	351,391,500	1,756,957,500	2,108,349,000
SGFL	184,062,210	920,311,050	1,104,373,260
BGFCL	29,747,430	148,737,150	178,484,580
JGTDCL	18,050,420	90,252,100	108,302,520
BGDCL	29,747,430	148,737,150	178,484,580
RPGCL	29,747,430	148,737,150	178,484,580
Sub-total (8.2)	1,251,927,300	6,259,636,500	7,511,563,800

c Unsecured local (Inter company) loans for Anowara-Fouzdarhat Project :

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	190,850,000	1,526,800,000	1,717,650,000
KGDCL	72,500,000	1,377,500,000	1,450,000,000
BGDCL	57,270,000	458,160,000	515,430,000
Sub-total (8.3)	320,620,000	3,362,460,000	3,683,080,000

d Unsecured local (Inter company) loans for M-A Paralel Project :

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	123,287,500	4,558,812,500	4,682,100,000
KGDCL	195,000,000	2,145,500,000	2,340,500,000
BGDCL	44,372,500	1,640,727,500	1,685,100,000
SGFL	-	2,808,500,000	2,808,500,000
Sub-total (8.4)	362,660,000	11,153,540,000	11,516,200,000

e Unsecured local (Inter company) loans for Moheshkhali Zero Point Project:

(Amount in Taka)

Company	Repayable in the next year	Long term portion	Total
TGTDCL	33,260,675	1,297,166,325	1,330,427,000
KGDCL	-	886,758,000	886,758,000
BGDCL	44,337,900	399,041,100	443,379,000
Sub-total (8.5)	77,598,575	2,582,965,425	2,660,564,000
Total (8.1+8.2+8.3+8.4+8.5)	3,241,159,997	49,915,685,123	35,297,001,121

9. Long term borrowings - unsecured (Foreign Sources)

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

Loan	Project	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
ADB Loan-1943-BAN	Dhaka Clean Fuel Project	695,012,946	808,762,089
ADB Loan-2622-BAN	Compressor station Project	51,038,300	799,991,323
ADB Loan-2188-BAN	Compressor station Project	7,771,296,136	7,718,784,773
ADB Loan-2188-BAN	Monohordi-Jamuna Project	2,110,972,428	2,371,699,405
ADB Loan-2188-BAN	Hatikumrul- Bheramara Project	3,959,652,829	4,163,149,129
ADB Loan-2188-BAN	Bonpara-Rajshahi Project	597,188,281	675,885,645
ADB Loan-2188-BAN	Bheramara-Khulna Project	4,025,420,635	4,493,392,325
ADB Loan, L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	6,778,099,108	6,193,814,697
IDA Loan- 4508 BD	Bhakhrabad- Siddirganj Project	5,065,260,132	5,059,297,495
JICA Loan- BD- P71	R & EE SCADA Project	1,119,259,575	1,117,942,024
JICA Loan - BD- P78	Dhanua-Nalka Project	2,995,705,398	2,527,022,592
		35,168,905,767	35,929,741,496

Further details of unsecured foreign loans are as under

9.1 Principal

a.

(Amount in Taka)

Loan	Project	Repayable in the next year	Long term portion	Total
ADB -1943-BAN	DCF Project	93,504,328	565,901,578	659,405,906
ADB-2188-BAN	Compressor Station Project	-	47,103,051	47,103,051
ADB-2622-BAN	Compressor Station Project	642,909,134	7,072,000,471	7,714,909,605
ADB-2188-BAN	M-J Project	243,179,741	1,944,687,268	2,187,867,009
ADB-2188-BAN	H-B Project	195,032,447	3,705,616,502	3,900,648,949
ADB-2188-BAN	B-R Project	73,638,454	552,548,540	626,186,994
ADB-2188-BAN	B-K Project	437,591,154	3,720,007,093	4,157,598,247
ADB Loan-L3461	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	5,015,793,330	5,015,793,330
AIIB Loan	Chittagong-Feni-Bakhrabad	-	1,762,305,778	1,762,305,778
IDA-4508 BD	B-S Project	-	4,818,623,798	4,818,623,798
JICA-BD- P71	R & EE SCADA Project	-	1,058,171,375	1,058,171,375
JICA -BD- P78	Dhanua-Nalka Project	-	2,995,705,398	2,995,705,398
Sub-total (a)		1,685,855,258	33,258,464,182	34,944,319,439

b. Exchange rate fluctuation

Loan	Project	Repayable in the next year	(Amount in Taka)
			Long term portion
ADB-2188-BAN	B-K Pipeline	35,954,945	305,413,543
ADB-2188-BAN	H-B Pipeline	13,370,333	254,036,327
ADB -1943-BAN	DCF Project	21,333,165	129,111,367
ADB-2188-BAN	M-J Project	20,652,978	166,285,160
C-S ADB2188	Com. Station	-	3,935,249
C-S ADB 2622	Com. Station	63,572,333	699,295,665
JICA SCADA	SCADA Project	-	61,088,200
B-S IDA	B-S Project	-	246,636,334
ADB-2188-BAN	B-R Project	5,949,163	44,639,741
Sub-total (b)		160,832,917	1,910,441,586
Total (a+b)		1,846,688,175	35,168,905,767

10. Deferred tax liability

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening Balance	12,183,236,178	6,397,257,463
Prior year adjustment	-	4,726,776,740
Restated Opening Balance	12,183,236,178	11,124,034,203
Addition during the year	1,346,656,100	1,059,201,975
	13,529,892,278	12,183,236,178

	Carrying Amount	Tax Base	30.06.2021 Taka
Property, plant and equipment	99,673,540,521	58,043,102,743	41,630,437,778
Applicable rate			32.5%
Deferred tax liability as on 30 June 2021			13,529,892,278
Deferred tax liability as on 30.06.2021			13,529,892,278
Deferred tax liability as on 30.06.2020			12,183,236,178
Deferred tax expense for the year ended 30 June 2021			1,346,656,100

11. Property, plant and equipment

A. Cost

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year

Total (A)

B. Accumulated depreciation

Opening balance

Add : Charged during the year

Less: Adjustment during the year

Total (B)

Written Down Value (A-B)

(Schedule of property, plant and equipment is given in [Annexure-A](#))

12. Capital Work-in-Progress

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Transferred to property, plant and equipment

(Details of Capital Work-in-Progress are shown in [Annexure-B](#))

13. Fixed deposit receipt

(a) State - Owned Banks

Janata Bank Ltd.

Agrani Bank Ltd.

BASIC Bank Ltd.

Rupali Bank Ltd

Bangladesh Krishi Bank Ltd.

(b) Private Commercial Banks

BRAC Bank Ltd.

Al-Arafa Islami Bank Ltd.

Southeast Bank Ltd.

Standard Bank Ltd.

Social Islami Bank Ltd

First Security Islami Bank Ltd.

AB Bank Ltd.

The City bank Ltd

IFIC Bank Ltd.

Mutual trust Bank

NCC Bank

NGB Global Bank Ltd.

Trust Bank

Premier Bank

Exim Bank Ltd.

UCB LTD

Total (a+b)

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
11. Property, plant and equipment		
A. Cost		
Opening balance	131,276,009,061	126,746,488,491
Add: Addition during the year	4,821,019,865	4,530,385,610
	136,097,028,926	131,276,874,101
Less: Adjustment during the year	79,318	865,040
Total (A)	136,096,949,607	131,276,009,061
B. Accumulated depreciation		
Opening balance	32,309,708,650	28,334,064,679
Add : Charged during the year	4,114,900,213	3,974,600,082
	36,424,608,863	32,308,664,762
Less: Adjustment during the year	(1,199,776)	1,043,889
Total (B)	36,423,409,087	32,309,708,650
Written Down Value (A-B)	99,673,540,520	98,966,300,410
12. Capital Work-in-Progress		
Opening balance	30,052,708,506	27,106,283,892
Add: Addition during the year	6,979,486,439	5,879,488,842
	37,032,194,945	32,985,772,734
Less: Transferred to property, plant and equipment	2,780,775,520	2,933,064,227
	34,251,419,425	30,052,708,506
13. Fixed deposit receipt		
(a) State - Owned Banks		
Janata Bank Ltd.	2,348,700,480	1,733,621,379
Agrani Bank Ltd.	477,070,500	450,000,000
BASIC Bank Ltd.	1,553,700,039	1,263,521,044
Rupali Bank Ltd	312,752,000	200,000,000
Bangladesh Krishi Bank Ltd.	370,613,647	254,427,719
	5,062,836,666	3,901,570,142
(b) Private Commercial Banks		
BRAC Bank Ltd.	-	81,738,500
Al-Arafa Islami Bank Ltd.	-	30,000,000
Southeast Bank Ltd.	293,291,381	268,120,393
Standard Bank Ltd.	65,076,000	60,000,000
Social Islami Bank Ltd	118,801,900	129,810,000
First Security Islami Bank Ltd.	168,226,024	107,626,000
AB Bank Ltd.	130,000,000	-
The City bank Ltd	-	30,000,000
IFIC Bank Ltd.	30,000,000	-
Mutual trust Bank	-	30,000,000
NCC Bank	-	79,525,000
NGB Global Bank Ltd.	50,000,000	-
Trust Bank	-	51,473,000
Premier Bank	158,829,000	90,000,000
Exim Bank Ltd.	125,628,000	60,000,000
UCB LTD	-	60,000,000
	1,139,852,305	1,078,292,893
Total (a+b)	6,201,988,971	4,979,863,035

13.1 i) Out of total provision for taxation of Taka 435.57 Crore up to financial year 2020-2021, Taka 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.

ii) The FDR amount of GTCL are allocated against Tax Liability and some own finance projects are below:

	Taka (in crore)
(A) Fixed deposit amount	620.20
(B) Fund to be allocated in the coming financial year (1 to 3)	100.70
(1) Bogura-Rangpur-Saidpur Project	10.00
(2) Dhanua- Nalaka Project	6.15
(3) Bakhrabad Meghnaghat-Haripur Project	84.55
(C) Fund for Others :	
i) FDR Reserve for Tax as per Board Decision :	149.48
ii) FDR Reserve for Depreciation Fund :	353.51
Total	603.69
(D) Tax Provision upto 2020-2021 :	435.57

Note: i) FDR is not available to meet up the accumulated depreciation fund which is Taka 3,642.34 crore as on 30 June 2021.
ii) FDR amount was reserved Tk. 353.51 crore against the accumulated depreciation fund amount in Taka 3,642.34 crore for the year ended 30 June 2021.

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
13A Interest receivable from fixed deposit receipt		
Opening Balance	319,378,653	353,632,401
Less: Received During the Year	319,378,653	353,632,401
Add. Accrue during the year	354,562,436	319,378,653
Closing Balance	354,562,436	319,378,653
14. Loan to employees		
<u>House building loan</u>	974,339,055	938,860,945
Principal	835,363,245	824,423,222
Interest	138,975,810	114,437,723
<u>Motor cycle loan</u>	17,546,537	23,085,772
Principal	17,440,400	22,936,600
Interest	106,137	149,172
Computer loan	496,000	641,000
	992,381,592	962,587,717
15 Investment in shares		
Issue of 680,700 ordinary shares of Taka 10 each	1,905,960	2,722,800
Add: Loss of price decrease on Share (unrealised)	884,910	(816,840)
680,700 ordinary shares of Taka 4.10 each (market value)	2,790,870	1,905,960
16. Inventories		
(A) Opening Balance of Pipeline materials (GTCL)	1,503,144,427	1,167,568,631
Add: Materials Addition during the year	1,016,222,848	385,799,057
	2,519,367,275	1,553,367,688
Less : Materials Used during the year	843,986,920	50,223,261
Pipeline materials (GTCL)	1,675,380,354	1,503,144,427
(B) Opening Balance of LC Goods-in-transit	119,616,478	40,666,552
Addition during the year	20,939,442	78,949,926
	140,555,921	119,616,478
Less: Completed during the year	2,382,796	-
Closing Balance of Goods-in-transit	138,173,125	119,616,478
(C) Total (A+B)	1,813,553,479	1,622,760,905

17. Advances, Deposits and Prepayments

Advances against/to:

Expense and purchase

Expense and purchase-project

Incentive bonus (2014-15 to 2019-20)

Corporate income tax

Third party

(Note 17.1)

Deposits

Security deposit

(Note 17.2)

Prepayments

Advance income tax refundable from tax authority*

Recoverable from contractors and employees

(Note 17.3)

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Expense and purchase	9,237,504	9,830,449
Expense and purchase-project	-	1,169,995
Incentive bonus (2014-15 to 2019-20)	37,219,883	150,278,398
Corporate income tax	3,982,530,277	3,602,516,581
Third party	1,176,494,895	1,218,833,831
	5,205,482,559	4,982,629,254
Security deposit	1,909,067	1,909,067
Advance income tax refundable from tax authority*	151,666,189	151,666,189
Recoverable from contractors and employees	39,198,960	595,507,611
	190,865,149	747,173,800
	5,398,256,775	5,731,712,121

Details of Corporate income tax and Advance income tax refundable from tax authority are given in [Annexure-C](#) & [Annexure-D](#) respectively.

17.1 Advance to third party

GTCL

Sumit LNG Terminal Co. LTd, Dhaka.

Barister Mejbahur Rahman

Flora Limited

A Hossain and Associates*

Trade Linkers

Bangladesh Computer Council

Prokoushol Biswabidyaloy Chatro Kallyan office

Dhaka WASA

Banglaedsh Petroleum Institute

Dhaka Politechnic Institute

Abul Nashar Azad Advocate

Barister Sheikh Fazle Nur Tapos

Barister Saifuddin Mahmud

Advocate Tanjibul Alam

Advocate Awlad Ali, Supremcourt Dhaka

Advocate Nurul Muttakim, Dhaka

Advocate Binaike Prodhan, Dhaka

Md. Aminur Rahman, Arbitrator

Rozina Akter Banu

Begum Parvin Akhter

Justice Khondokar Mahmud-UI Hasan

K.M Hasan & Co. Chatered Accounts

Murad Reja BD Supremcourt

Hasan Habib SEC. BD Supremcourt

A F Hasan Arif

Mrs. Nadia Chowdhury, SEC, Arbitrail Tribunal

Natore Pollibidyut Samiti

BUET Students Welfare Office

Akhter Furniture, Dhaka

Nesar Ahmed, Advocate

Mr. Dudu Mian, Sylhet

Md. Helal Amin

Rahim Afrose

Shahidul Islam Khan, Sec. Arbitral Tribunal

Justice Md Abdur Rashid, Chairman of Arbitral Tribunal

Miscellenuous

Custom Dues collection

District Ansar and VDP, Feni

SIEMENS Bangladesh Limited

20,000	20,000
1,232,500	1,232,500
41,253	41,253
11,213,400	11,213,400
-	17,931
241,500	241,500
25,000	25,000
494,617	494,617
1,871,590	2,269,195
-	-
65,625	65,625
800,000	800,000
30,000	30,000
4,611,744	1,837,944
937,500	937,500
15,000	15,000
-	-
187,500	187,500
60,000	60,000
613,575	613,575
2,108,125	2,108,125
400,549	400,549
2,037,500	2,037,500
226,500	226,500
200,000	200,000
130,000	130,000
103,464	103,464
-	3,750
97,347	97,347
6,250	6,250
163,875	126,000
145,076	145,076
3,382	-
325,000	125,000
625,000	625,000
293,306	324,860
-	11,455,731
44,540	-
645,170,613	645,170,613

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
District Ansar and VDP, Habiganj	18,147	99,937
District Ansar and VDP, Sirajganj	15,501	4,501
District Ansar and VDP, B. Baria	37,021	48,971
GTCL		
District Ansar and VDP, Chattogram	149,027	39,587
District Ansar and VDP, Dhaka	62,195	104,812
District Ansar and VDP, Tangail	117,789	257,535
District Ansar and VDP, Gazipur	-	36,239
District Ansar and VDP, Narshingdi	38,776	11,128
Projects		
Dhanua-Nalka Project	1,515,108	34,437,240
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project	-	405,575
M-A Parallel Project	500,000,000	500,000,000
	1,176,494,895	1,218,833,831
17.2 Security deposits		
GTCL		
Bangladesh Oxygen Ltd	12,000	12,000
DESCO	600,000	600,000
PGCL	10,791	10,791
Bangladesh T&T Board	419,600	419,600
Grameen Phone	63,000	63,000
T. M. International	2,000	2,000
CNG Distribution	25,000	25,000
Sakina CNG Srimongal	15,000	15,000
RPGCL	22,121	22,121
Habiganj Palli Biddut Samity	4,200	4,200
Sirajganj Palli Biddut Samity	4,499	4,499
Bangladesh Railway, Chattogram	180,000	180,000
Proshika Computers	1,000	1,000
Bangladesh Power Development Board	98,500	98,500
Palli Biddut Samity	350	350
Janata Bank UMT Branch	91,705	91,705
Port Authority, Chittagong	114,886	114,886
Jamuna Bridge authority	60,000	60,000
Pipeline Engineers & Associats	133,650	133,650
Tuhin Enterprise	2,500	2,500
Other Security Deposit	48,265	48,265
	1,909,067	1,909,067
17.3 Recoverable from contractors and employees		
Employees (GTCL)	38,211,617	31,591,604
Recoverable from Gratuity Trust	-	558,747,193
Receivable from CPF Trust	372,607	-
Padma Oil Co Ltd	608,573	2,132,263
Contractors (GTCL)	6,164	3,028,015
Incentive bonus recoverable from employees (Note: 17.3.1)	-	8,536
	39,198,960	595,507,611
17.3.1 Incentive bonus recoverable from employees		
Opening balance	8,536	65,470
Add: Addition during the year	-	-
Less: Adjustment/Recovered during the year	8,536	56,934
	-	8,536

*This represents unapproved portion of incentive bonus paid in FY 1995-1996 to 2013-2014 amounting to Taka 8,536 already adjusted during the FY 2020-2021.

18. Cash and bank balances

Cash in hand	(Note: 18.1)	723,984	767,640
Bank balances	(Note: 18.2)	1,952,825,021	2,338,148,815

30.06.2021
Taka

30.06.2020
Taka

1,953,549,005

2,338,916,455

18.1 Cash in hand

GTCL		6,984	50,640
Imprest fund	(Note: 18.1.1)	717,000	717,000

723,984

767,640

18.1.1 Imprest fund

Ashuganj Metering Station	150,000	150,000
Sylhet Office	35,000	35,000
Srimongal Office	40,000	40,000
Service Department	20,000	20,000
Baghabari Office	20,000	20,000
MCC CGS Demra	15,000	15,000
City Gate Station, Chittagong	65,000	65,000
Bogra Office	15,000	15,000
Engineering Service Department	20,000	20,000
Rajshahi Office	16,000	16,000
Monohardi Office	50,000	50,000
CGS Demra office	40,000	40,000
Aminbazar CGS Office	20,000	20,000
Ashulia CGS Office	29,000	29,000
Feni ICS Office	20,000	20,000
Tangail Regional Office	22,000	22,000
Dhanua GMS Office	10,000	10,000
ACC GMS Ashuganj Office	15,000	15,000
Ashuganj Compressor Station	60,000	60,000
Alenga Compressor station	40,000	40,000
Alenga Control Center	15,000	15,000

717,000

717,000

18.2 Bank balances:

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
A. GTCL					
Janata Bank Ltd.	Local Office	8,149,951	46,855	8,196,806	10,375,673
	Sylhet Br.	364,295	350,128	714,423	703,411
	Baghabari Br.	215,783	102,953	318,736	311,777
	Selimpur Br.	155,049	1,045,444	1,200,493	1,321,616
	Comilla Br.	297,980	204,687	502,667	495,058
	Srimongal Br.	150,175	205,972	356,148	353,627
	Dhaka Sheraton Hotel Br.	218,860	221,902	440,762	435,734
	Fuldhigi Br.	503,072	328,964	832,036	817,968
	Ashuganj Br.	160,344	343,001	503,345	505,485
	University Gra. Com. Br.	536,654,759	440,773	537,095,531	217,172,436
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	1,046,838,063	421,381	1,047,259,443	637,868,821
Prime Bank Ltd.	Eskaton Br.	65,605,459	848,815	66,454,274	116,507,980
Standard Chartered Bank	Head Office	572,687	68,980	641,667	641,495
Sonali Bank Ltd.	BB Avenue Br.	137,003	10,836	147,839	144,622
IFIC Bank Ltd	Santinagar Br.	2,165,184	295,794	2,460,978	2,382,184
UCBL	Kawran Bazar Br.	4,392,756	448,604	4,841,359	2,515,686
Janata Bank Ltd.	Port Corp. Br.	-	-	-	1,256,006
Dutch-Bangla Bank	Kawran Bazar Br.	100,774,377	895,171	101,669,548	6,721,173
Agrani Bank Ltd.	BB Avenue Br.	496,025	37,621	533,646	520,138
		1,767,851,822	6,317,881	1,774,169,703	1,001,050,890

B. Projects

Bank Names	Branch Names	STD/SND Account	Current Account	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Chittagong-Feni-Bakhrabad Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	84,361	12,619,530	12,703,891	11,430,039
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	384,547	-	384,547	372,859
M-A Project Parallel					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	-	-	-	12,506,503
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	-	-	-	209,341,253
Bogura-Rangpur-Saidpur Project					
BASIC Bank Ltd.	Main Branch	302,765	-	302,765	186
Bangladesh Krishi Bank	Khamarbari Br.	21,962,724	12,298	21,975,022	225,562
Dhanua -Elenga-Nalka Project					
Janata Bank Ltd.	University Grnt. Com. Br.	2,018	568,805	570,823	2,853,808
Moheshkhali Zero Point Project					
BASIC Bank Ltd.	Main Br.	-	-	-	85,894,511
Janata Bank Ltd.	Kawranbazar Br.	-	-	-	599,281,459
		22,736,416	13,200,633	35,937,049	921,906,182

C. Port Corporate Br. (Note 18.2.1)	-	908,329	908,329	5,950,836
D. Deposit with Customs (Note 18.2.2)	-	141,809,940	141,809,940	409,240,908
	1,790,588,238	162,236,783	1,952,825,021	2,338,148,815

18.2.1 Janata Bank Ltd., Port Corporate Branch, Chittagong

C-F-B Project
M-A Parallel Project
D-N Project

18.2.2 Deposit with customs authority (Sonali Bank)

GTCL, Customs house Chittagong
GTCL, Customs House, Dhaka
Dhanua-Elenga-Nalka Project,
Bogura-Rangpur-Syedpur Project
Moheshkhali Zero Point Project
Chittagong-Feni-Bakhrad-Chittagongj

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
C-F-B Project	908,329	908,329
M-A Parallel Project	-	4,662,584
D-N Project	-	379,922
	908,329	5,950,836
GTCL, Customs house Chittagong	45,422,760	45,422,760
GTCL, Customs House, Dhaka	1,233,333	1,233,333
Dhanua-Elenga-Nalka Project,	9,116,991	41,350,270
Bogura-Rangpur-Syedpur Project	922	15,936,521
Moheshkhali Zero Point Project	-	4,832,179
Chittagong-Feni-Bakhrad-Chittagongj	86,035,934	300,465,846
	141,809,940	409,240,908

19. Receivable from Group Companies - Gas and Condensate Transmission

Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd.
 Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Ltd.*
 Sylhet Gas Fields Ltd.
 Pashchimanchal Gas Company Ltd.
 Petrobangla
 Karnaphuli Gas Distribution Company Ltd.
 Sundarban Gas Company Ltd.
 Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd.

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
	4,827,842,359	5,215,905,351
	305,961,237	323,860,147
	28,870,337	169,146
	234,442,158	263,488,502
	898,343,829	565,714,929
	579,066,411	520,733,914
	89,348,285	87,279,188
	616,869,234	514,099,160
	7,580,743,849	7,491,250,337

20. Current Account

(Note: 20.1)

138,635,595

163,216,431

	Debit	Credit		
20.1 Petrobangla	323,645,865	-	323,645,865	124,015,339
Pashchimanchal Gas Company Ltd.	157,204	-	157,204	157,204
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd.	-	(54,831,934)	(54,831,934)	1,806,533
Baropukuria Coal Mining Co Ltd.	57,179	-	57,179	355,022
Sylhet Gas Fields Ltd.	1,479,787	-	1,479,787	1,479,787
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Co Ltd (BAPEX)	-	(967,442)	(967,442)	(967,442)
Rupantarito Prakritik Gas Co Ltd.	654,400	-	654,400	420,300
Jalalabad Gas T and D System Ltd.	860,052	-	860,052	854,662
Titas Gas T and D Company Ltd.	-	(148,413,310)	(148,413,310)	20,819,556
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	-	-	-	-
Madhapara Granite Mining Co Ltd.	-	(173,184)	(173,184)	228,629
Sundarban Gas Co Ltd.	3,499,556	-	3,499,556	3,220,521
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd.	12,667,423	-	12,667,423	10,826,321
	343,021,465	(204,385,870)	138,635,595	163,216,431

21. Creditors and Accruals

(Note: 21.1 & 21.2)

2,484,808,101

1,706,904,324

21.1 Liabilities for goods and services

Chattogram-Feni-Bakhrabad Project (PG Encashment)
 M-A Parallel
Provision for expenses:
 GTCL
 Compressor Stations Project
 A-B Project (New)
 Anowara-Fouzdarhat Project
 C-F-B Project
 Bakhrabad-Siddirgonj Project
 Banapara-Rajshahi Project
 Moheshkhali-Anowara Project
 Bheramara-Khulna Project
 Hatikumrul -Bheramara Project
 Moheshkhali Zero Point Project
 B-R-S Project
 Payable to Sister concern

	247,532,300	247,532,300
	592,549,898	-
	831,651,863	442,164,010
	80,320,057	80,320,057
	60,208,104	60,208,104
	8,755,554	21,573,942
	55,313,621	51,184,409
	62,914	62,914
	440	440
	91,895,176	91,895,176
	-	149,006,030
	54,504,111	54,504,111
	-	4,747,378
	-	223,223
	152,721,924	78,293,298
	2,175,515,962	1,281,715,391

21.2 Liabilities for Other Finance

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

Contractors' retention money:

Liability for other expenses (Padma Oil)
Salary clearing account (GTCL)
M-A Parallel Project
Dhanua-Elenga-Nalka Project
Chittagong-Bakhrabad-Feni Project
B-R-S Project
Moheshkhali Zero Point Project

Other liabilities:

Incentive bonus (FY 2014-2015 to 2018-2019)
GTCL WPP Fund & Income Tax for retired person
Audit fees
Liability for interest on Depreciation Fund A/c
GTCL Officer and Staff Welfare Fund*

Payable to

Energypac Power generation

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Income tax and VAT payable GTCL and Projects	8,283,966	14,054,840
Security deposit and retention money (GTCL)	106,888,234	101,504,885
Contractors' retention money:		
Liability for other expenses (Padma Oil)	-	21,910
Salary clearing account (GTCL)	2,346,685	19,016,609
M-A Parallel Project	17,458,063	7,264,664
Dhanua-Elenga-Nalka Project	31,470,973	42,646,028
Chittagong-Bakhrabad-Feni Project	29,506,356	17,146,790
B-R-S Project	12,399,633	-
Moheshkhali Zero Point Project	-	4,006,351
Other liabilities:		
Incentive bonus (FY 2014-2015 to 2018-2019)	98,421,165	214,933,861
GTCL WPP Fund & Income Tax for retired person	1,693,861	1,693,861
Audit fees	345,000	688,000
Liability for interest on Depreciation Fund A/c	297,462	313,801
GTCL Officer and Staff Welfare Fund*	180,742	1,896,597
Payable to		
Energypac Power generation	-	737
	309,292,140	425,188,933
	2,484,808,101	1,706,904,324

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.

22. Workers' profit participation fund & welfare fund

Opening balance
Add: Addition during the year*

Less: Payment during the year

Opening balance	160,299,635	164,795,122
Add: Addition during the year*	125,183,490	160,299,635
	285,483,125	325,094,757
Less: Payment during the year	160,299,635	164,795,122
	125,183,490	160,299,635

An amount of Taka 160,299,635 transferred to Workers' Profit Participation Fund in terms of Bangladesh Labour Act 2006 (amended in 2013) on the basis of current year's net profit.

23. Interest payable

Opening balance
Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Opening balance	428,956,013	2,326,494,823
Add: Addition during the year	2,079,829,363	2,184,686,414
	2,508,785,376	4,511,181,237
Less: Payment during the year	2,443,642,895	4,118,340,937
	65,142,481	428,956,013

24. Provision for taxation

Opening balance
Add: Addition during the year

Less: Payment during the year

Opening balance	4,413,026,126	4,577,156,879
Add: Addition during the year	290,902,560	202,113,683
	4,703,928,686	4,779,270,562
Less: Payment during the year	348,200,000	366,244,436
	4,355,728,686	4,413,026,126

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

	2020-2021 Qty (CM)	2019-2020 Qty (CM)	2020-2021 Taka	2019-2020 Taka
25. Transmission Charge				
Gas				
Titas Gas T & D Co Ltd	15,966,382,056	15,483,285,577	6,761,762,801	6,557,171,442
Jalalabad Gas T& D Co Ltd	1,705,881,215	1,647,598,547	722,440,695	697,757,985
Bakhrabad Gas Distribution Co Ltd	2,638,110,973	2,683,936,225	1,117,239,997	1,136,646,991
Karnaphuli Gas Distribution Co Ltd	3,168,274,514	3,264,496,393	1,341,764,257	1,382,514,222
Pashchimanchal Gas Co Ltd	1,589,588,474	1,728,999,233	673,190,719	732,231,175
Sundarban Gas Co Ltd	528,936,881	468,215,076	224,004,769	198,289,085
	25,597,174,113	25,276,531,051	10,840,403,237	10,704,610,900
Condensate	Liter	Liter		
SGFL	28,701,191	-	28,701,191	-
Petrobangla	332,628,900	233,680,633	332,628,900	233,680,633
	361,330,091	233,680,633	361,330,091	233,680,633
Total transmission charges			11,201,733,328	10,938,291,533

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

		Administration	Transmission		
26. Operating Expenses					
Employee costs	(Note: 26.1)	240,845,106	561,971,913	802,817,019	661,031,451
Repairs and maintenance	(Note: 26.2)	577,802,371	1,348,205,533	1,926,007,905	990,788,074
Other direct costs	(Note: 26.3)	187,648,850	437,847,317	625,496,168	646,357,940
		1,006,296,327	2,348,024,764	3,354,321,091	2,298,177,465

26.1 Employee cost

Payment to officers	294,695,379	218,659,821
Payment to staff	41,502,170	30,401,178
Dearness allowance	-	372
House rent allowance	120,983,402	119,063,127
Medical allowance	10,024,375	10,232,900
Medical expenses	5,317,340	6,760,281
Festival bonus	45,910,669	42,235,932
Incentive bonus	20,901,780	40,826,792
Conveyance allowance	239,879	236,240
Staff overtime	11,334,155	10,975,620
Liveries and uniform	25,140,801	12,417,429
Washing allowance	953,037	1,007,077
Educational Assistance	2,859,673	-
Donation to Welfare Fund	24,802,227	28,238,512
Leave encashment	5,105,029	4,305,819
Gratuity	78,915,169	63,892,644
Leave fare assistance	20,820,257	20,860,380
Entertainment	1,878,749	1,593,822
Lunch subsidy to officers	4,939,200	4,170,171
Group insurance premium	8,916,301	10,494,157
Contribution to provident fund*	66,167,477	23,443,717
Contribution to pension fund	262,017	135,997
Gas allowance	6,512,044	6,597,667
Honorarium	2,480,284	2,221,590
Employees' Hardship expenses	696,457	880,327
Other expenses	1,459,147	1,379,879
	802,817,019	661,031,451

26.2 Repairs and maintenance

Vehicles	10,171,914	8,744,931
Plant, machinery and pipelines	397,255,375	546,593,303
Buildings	6,954,225	5,443,224
Furniture, fixtures and office equipment	1,639,471	2,239,567
Maintainance for Compressor Stations	1,060,901,695	225,070
Gas consume by Compressors	449,085,225	427,541,979
	1,926,007,905	990,788,074

26.3 Other direct costs

Office stationery and printing
Telephone, telex and postage
Water, gas and electricity
Electric supplies
Travelling expenses
Accommodation and office rent
Entertainment
Training and education
Legal expenses
Directors' fees
Audit fees
Bank charges
Books and periodicals
Rates and taxes
Insurance
CNG, petrol, oil and lubricants
Transport rent
Welfare Expenses
Corporate social responsibilities
Advertisement
Crockery and cutleries
Soft furnishing
Entertainment allowance
Stores and handling charges
Casual labour
Security expenses
AGM Expenses
Other expenses

2020-2021
Taka

2019-2020
Taka

5,432,795
7,178,378
29,026,195
1,719,395
6,126,148
2,410,729
3,240,161
6,874,701
2,253,624
903,800
82,000
3,582,707
823,902
89,272,491
80,667,040
15,234,710
22,215,892
5,059,739
-
3,881,131
13,911
25,800
343,065
-
69,840,534
254,780,897
555,246
13,951,178
625,496,168

5,803,341
5,075,546
22,564,164
6,988,488
9,138,372
1,515,189
3,329,617
8,363,825
83,235,586
557,000
441,000
3,096,811
1,120,774
41,399,693
61,490,201
15,982,747
18,444,977
5,215,918
997,500
3,867,501
263,693
207,453
307,225
15,000
55,815,571
276,928,436
1,803,344
12,388,970
646,357,940

27. Financial Expense

Interest on ADP loans
Ashuganj-Monohordi Pipeline Project
Nolka-Bogra Pipeline Project
R-A 2nd Phase Project (Rashidpur-Habiganj)
A-B Project (New)
B-K Pipeline Project
Monohordi-Jamuna Pipeline Project
H-B pipeline Project
Banpara-Rajsahi Pipeline Project
R & EE SCADA
Bibiana-Dhanua Pipeline Project (sister concern)
Anwara-Fouzderhat Pipeline Project (sister concern)
Compressor Stations Project
B-S Project
M-A Project
Interest on other Foreign loans
DCF Project 1943 BAN (SF)
Banpara-Rajsahi Pipeline, ADB-2188 BAN
B-K pipeline, ADB 2188 BAN
H-B pipeline, ADB 2188 BAN
Compressor Stations Project 2188 BAN
Compressor Stations Project 2622
Monohordi-Jamuna Pipeline, ADB-2188 BAN
B-S Project
R&EE SCADA Project

5,880,930
1,247,234
1,119,559
52,306,659
77,171,929
32,732,815
53,812,811
13,365,206
8,446,056
165,923,242
77,293,484
115,485,352
54,881,186
139,015,541
35,932,045
33,641,848
217,504,563
195,032,447
2,355,153
385,745,480
117,096,065
240,931,190
52,908,569
2,093,095,737

9,705,839
3,335,636
2,995,294
52,567,698
85,262,674
36,342,624
57,907,939
14,919,819
8,446,056
190,953,119
19,548,590
115,485,352
54,881,186
139,015,541
40,882,204
36,751,682
218,806,810
195,032,447
2,355,153
385,745,480
121,538,019
240,931,190
52,908,569
2,086,318,920

28. Interest income

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

29. Other income

Transport income
Other rental income
Sale of tender documents
Sale of stores
Miscellaneous income
Income from CPF Trust
Auction/Liquidity Demurrage

30. Other comprehensive income

Fair value adjustment of marketable securities

31. Contingent liabilities

The contractor demanded an additional US\$ 8.5 million after completing the H-B project. There was an arbitration case in this regard. The High Court later ruled in favor of GTCL. Although three months have passed since the verdict issue, No Appeal has been filed in The Appellate Division of Supreme Court.

32. 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 Relationship	Nature of Transaction	Net transaction during the period	Outstanding as on 30.06.2021	Outstanding as on 30.06.2020
Petrobangla	Corporation	Condensate 249,588,577 (LTR.)	332,628,900	898,343,829	565,714,929
Titas Gas T&D Co. Ltd.	Sister Concern	Gas 15,368,355,474 (CM)	(388,062,992)	4,827,842,359	5,215,905,351
Jalalabad Gas Transmission systems Ltd.	Sister Concern	Gas 1,885,658,751 (CM)	(17,898,910)	305,961,237	323,860,147
Bakhrabad gas distribution company Ltd.	Sister Concern	Gas 2,714,105,626 (CM)	102,770,075	616,869,234	514,099,160
Sylhet Gas Fields Ltd.	Sister Concern	Gas	28,701,191	28,870,337	169,146
Pachimanchol Gas Company Ltd.	Sister Concern	Gas 1,248,479,607 (CM)	(29,046,344)	234,442,158	263,488,502
Sundarban Gas Co. Ltd	Sister Concern	Gas 395,247,306 (CM)	2,069,096	89,348,285	87,279,188
Karnafuli Gas distribution company Ltd.	Sister Concern	Gas 3,174,700,367 (CM)	58,332,497	579,066,411	520,733,914
			89,493,512	7,580,743,849	7,491,250,337

	2020-2021 Taka	2019-2020 Taka
Interest on STD accounts	29,070,215	22,105,779
Interest on FDRs	418,893,491	373,651,107
Interest on: Motorcycle loan	84,411,417	1,779,009
Computer loan	52,275	64,340
Land purchase/house building loan	35,350,978	70,967,913
	567,778,376	468,568,148
Transport income	253,419	386,064
Other rental income	189,135	818,847
Sale of tender documents	1,583,100	382,050
Sale of stores	21,084	114,310
Miscellaneous income	318,841,809	1,380,120
Income from CPF Trust	372,607	-
Auction/Liquidity Demurrage	6,045,270	150,238,717
	327,306,424	153,320,108
Fair value adjustment of marketable securities	884,910	(816,840)

ii) Particulars of Directors of Gas Transmission Company Limited as at 30 June 2021

Name of Directors	BOD of GTCL	Entities where they have interests
Mr. Md. Anisur Rahman	Chairman	Senior Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Mr. A B M Abdul Fattah	Director	Chairman, Petrobangla
Mr. Md. Azizul Islam	Director	Additional Secretary (admin) Energy & Mineral Resources Division
Mr. Md. Nurunnabi	Director	Director General (Additional Secretary) Bureau of Mineral Development (BMD)
Mr. Md. A Hamid Zamadder	Director	Additional Secretary (operation) Energy & Mineral Resources Division
Mr. Md. Jahangir Alam	Director	Additional Secretary (planning) Energy & Mineral Resources Division
Mr. Md. Ayub Khan Chowdhury	Director	Director (Planning), Petrobangla
Mst. Moursheda Ferdous	Director	Deputy Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Rukhsana Nazma Eshaque	Director	Managing Director, GTCL

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

33.1 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 569 employees as at 30 June 2021, of which all are permanent employees. All employees received total salary of above Taka 29.46 crore per annum.

34. 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 as required by the Securities and Exchange Rules-1987:

	2020-21		2019-20	
	Directors	Officers	Directors	Officers
Short-term employee benefits				
Remuneration	-	294,695,379	-	218,659,821
House rent	-	120,983,402	-	119,063,127
Bonus	-	45,910,669.00	-	42,235,932
Conveyance allowance and transport	-	239,879.12	-	236,240
Other welfare expenses	-	24,802,419.63	-	28,238,512
Post-employment benefits				
Contribution to provident fund	-	66,157,537	-	23,443,717
Gratuity	-	78,915,169	-	63,892,644
	-	631,704,455	-	495,769,993

35. 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.

- Credit risk
- Liquidity risk
- Market risk
- Currency risk
- Interest rate risk

The Board of Directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The Board oversees how management monitors compliance with risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to risks faced by the company.

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.

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Schedule of Property, Plant and Equipment As at 30 June 2021

Annex A

Sl. No.	Category of Asset	COST				Rate (%)	DEPRECIATION				Written Down Value as at 30 June 2021
		Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjustment during the year	Total as at 30 June 2021		Accumulated as at 01 July 2020	Charge for the year	Adjustment for the year	Accumulated as at 30 June 2021	
1	Freehold land	19,471,981,251	1,789,009,673	-	21,260,990,924	0	-	-	-	-	21,260,990,924
2	Leasehold land-1	9,345,948	-	-	9,345,948	1/99	94,403	-	3,296,760	6,049,187	6,049,187
3	Leasehold land-2	-	62,583,138	-	62,583,138	1/50	312,916	-	312,916	62,270,222	62,270,222
4	Land infrastructure	264,474,239	-	-	264,474,239	5	4,640,616	285,847	58,408,587	206,065,651	206,065,651
5	Freehold concrete and brick structure	1,620,811,021	12,936,260	-	1,633,747,281	2.5	38,290,327	(1,960,727)	253,892,251	1,379,855,030	1,379,855,030
6	Sheds and temporary works	2,145,368	-	7,766,398	9,911,766	10	776,640	-	2,922,002	6,989,764	6,989,764
7	Store yard	47,138,678	-	(7,766,398)	39,372,280	5	938,782	-	25,761,688	13,610,592	13,610,592
8	Other constructions	340,092,125	61,586,433	-	401,678,558	2.5	9,424,547	(24,614)	73,566,554	328,112,004	328,112,004
9	Furniture and fixtures	49,056,316	1,920,885	-	50,977,201	10	3,697,231	-	29,114,417	21,862,784	21,862,784
10	Domestic appliances	319,600	-	(9,400)	310,200	15	26,013	(9,399)	290,233	19,967	19,967
11	Office Equipment	1,156,821,237	2,737,649	(28,466)	1,159,530,420	15	153,180,886	(36,639)	525,278,080	634,252,341	634,252,341
12	Pipeline	80,330,608,122	1,924,718,125	-	82,255,326,247	3.33	2,500,922,968	-	28,976,828,387	53,278,497,860	53,278,497,860
13	Plant	27,568,960,217	946,223,302	-	28,515,183,519	5	1,364,978,628	-	6,112,960,906	22,402,222,614	22,402,222,614
14	Tube well and ponds	2,075,854	-	-	2,075,854	10	73,736	-	1,846,064	229,790	229,790
15	Water pump	12,879,515	-	-	12,879,515	20	1,992,657	-	7,372,292	5,507,223	5,507,223
16	Water pipeline and tank	1,855,800	-	-	1,855,800	10	70,483	-	1,714,864	140,936	140,936
17	Light vehicle	391,271,042	19,304,400	(41,452)	410,533,990	20	35,021,152	845,756	347,693,329	62,840,661	62,840,661
18	Loose tools	1,338,548	-	-	1,338,548	25	-	-	1,338,531	17	17
19	Other assets	4,834,182	-	-	4,834,182	10	458,228	-	811,226	4,022,956	4,022,956
Total as at 30 June 2021		131,276,009,061	4,821,019,865	(79,318)	136,096,949,607		4,114,900,213	(1,199,776)	36,423,409,087	99,673,540,520	99,673,540,520
Total as at 30 June 2020		126,746,488,491	4,530,385,610	(865,040)	131,276,009,061		3,974,600,082	1,043,889	32,309,708,650	98,966,300,410	98,966,300,410

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

* Details of Office Equipment, Pipeline and Plant are shown in Annexure: A-1.

Note : Lease holdland-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)
Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant
For the year ended 30 June 2021

Annex A-1

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	COST			Rate (%)	DEPRECIATION			Written Down Value at 30 June 2021	
		Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjustment during the year		Total as at 01 July 2020	Charge for the year	Adjustment for the year		Total on 30 June 2021
Office Equipment										
01	Office equipment	899,319,290	2,737,649	-	15	214,727,304	128,124,454	-	342,851,758	559,205,182
02	Telecommunication and computer equipment	84,009,998	-	-	15	83,595,996	271,048	-	83,867,044	142,954
03	"Radiography and G & G equipment"	5,000	-	-	30	4,999	-	-	4,999	1
04	Workshop equipment	126,372	-	-	15	126,370	-	-	126,370	2
05	Electrical installation	139,501,789	-	-	15	59,983,154	19,848,079	-	79,831,233	59,670,556.10
06	Other equipment	33,858,788	-	-	15	13,996,010	4,937,305	-	18,933,315	14,925,473
	Total:	1,156,821,237	2,737,649	-		372,433,833	153,180,866	-	525,614,719	633,944,168
Pipeline										
01	N-S gas pipeline	6,196,435,073	-	-	3.33	4,916,034,992	206,341,288	-	5,122,376,280	1,074,058,794
02	N-S condensate pipeline	879,267,754	-	-	3.33	750,143,562	29,279,616	-	779,423,178	99,844,576
03	A-B gas pipeline	3,366,939,767	-	-	3.33	2,227,800,403	112,119,094	-	2,339,919,497	1,027,020,270
04	BKB-Demra gas pipeline	1,500,356,615	-	-	3.33	1,500,356,614	-	-	1,500,356,614	1
05	BKB-CTG gas pipeline	4,208,337,468	-	-	3.33	4,208,337,467	-	-	4,208,337,467	1
06	W-Z gas pipeline	1,615,299,228	-	-	3.33	1,069,280,328	53,789,464	-	1,123,069,792	492,229,436
07	BBKTL gas pipeline	271,870,884	-	-	3.33	172,031,782	9,053,300	-	181,085,082	90,785,802
08	R-A gas pipeline - 1st phase	1,767,048,495	-	-	3.33	1,056,767,549	58,842,715	-	1,115,610,264	651,438,231
09	R-A gas pipeline - 2nd phase	831,792,405	-	-	3.33	427,215,243	27,698,687	-	454,913,930	376,878,475
10	A-E gas pipeline	2,996,392,845	-	-	3.33	2,471,860,919	99,779,882	-	2,571,640,801	424,752,044
11	N-B gas pipeline	826,841,412	-	-	3.33	387,172,586	27,533,819	-	414,706,405	412,135,007
12	A-M gas pipeline	1,596,858,746	-	-	3.33	693,573,299	53,175,396	-	746,748,695	850,110,051
13	DCF gas pipeline	1,560,977,254	-	-	3.33	568,894,270	51,980,543	-	620,874,813	940,102,441
14	8" pipeline(190 Meter)	301,724	-	-	3.33	301,723	-	-	301,723	1
15	M-J Gas Pipeline	3,659,286,115	-	-	3.33	677,431,733	121,854,228	-	799,285,960	2,860,000,155
16	B-R Gas Pipeline	980,828,678	-	-	3.33	165,704,292	32,661,595	-	198,365,887	782,462,791
17	B-D Pipeline	14,348,752,338	-	-	3.33	2,387,879,414	477,813,143	-	2,865,692,557	11,483,059,781
18	Titas-AB Gas Pipeline	583,432,998	-	-	3.33	111,712,833	19,428,319	-	131,141,152	452,291,846
19	Shikail-AB pipeline	122,880,673	-	-	3.33	20,459,632	4,091,926	-	24,551,558	98,329,115
20	Titas-CBA Pipeline	114,866,444	-	-	3.33	19,125,263	3,825,053	-	22,950,315	91,916,128
21	B-K Gas Pipeline	7,271,901,329	-	-	3.33	1,005,613,653	242,154,314	-	1,247,767,968	6,024,133,362
22	Titas-Khatihata-Malihata	148,487,467	-	-	3.33	13,597,740	4,944,633	-	18,542,372	129,945,095
23	A-B Pipeline (New)	3,622,333,270	-	-	3.33	271,403,320	120,624,008	-	392,027,329	3,230,305,942
24	H-B Transmission Line	6,559,900,153	-	-	3.33	696,649,530	218,444,675	-	915,094,205	5,644,805,948
25	M-A Pipeline	7,082,049,998	-	-	3.33	412,678,085	235,832,265	-	648,510,350	6,433,539,648
26	B-S Pipeline	5,304,437,502	-	-	3.33	219,630,696	176,637,769	-	396,268,465	4,908,169,037
27	MA-Zero Point Pipeline	-	1,924,718,125	-	3.33	-	16,023,278	-	16,023,278	1,908,694,846
28	A-F Pipeline	2,912,731,488	-	-	3.33	24,248,490	96,993,959	-	121,242,448	2,791,489,040
	Total	80,330,608,122	1,924,718,125	-		26,475,905,417	2,500,922,968	-	28,976,828,385	53,278,487,862



GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details Schedule of Office Equipment, Pipeline and Plant For the year ended 30 June 2021

Annex-A-1

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	COST				Rate (%)	DEPRECIATION			Written Down Value at 30 June 2021
		Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjustment during the year	Total as at 01 July 2021		Charge for the year	Adjustment for the year	Total on 30 June 2021	
01	Transmission and distribution plant- AMS	260,921,377	-	-	260,921,377	5	-	-	260,921,376	1
02	Transmission and distribution plant (BKB-CTC)	195,855,421	-	-	195,855,421	5	774,849	-	185,829,538	10,025,883
03	Transmission plant (Intermediate compressor station)	1,947,756	-	-	1,947,756	5	-	-	1,947,755	1
04	Transmission and distribution plant (BKB-Demra)	62,715,890	-	-	62,715,890	5	-	-	62,715,888	2
05	SCADA plant	1,685,536,150	-	-	1,685,536,150	5	84,276,807	-	1,477,138,911	208,397,239
06	CGS Plant Ashulia (DCF)	721,630,117	-	-	721,630,117	5	36,081,506	-	469,059,576	252,570,541
07	Temporary Regulatory Plant (DCF)	19,716,955	-	-	19,716,955	5	985,848	-	11,465,295	8,251,660
08	TBS Hati kumrul	10,779,505	-	-	10,779,505	5	538,975	-	4,985,520	5,793,985
09	Transmission and distribution plant-B-R	454,891,542	-	-	454,891,542	5	22,744,577	-	142,153,607	312,737,936
10	Transmission and distribution plant- M-J	481,455,019	-	-	481,455,019	5	24,072,751	-	163,801,357	317,653,662
11	H-B Plant	506,924,497	-	-	506,924,497	5	25,346,225	-	107,721,455	399,203,042
12	H-B SCADA Plant	706,488,483	(4,611,429)	-	701,877,054	5	35,093,853	-	149,148,874	552,728,180
13	B-K Plant	259,851,574	-	-	259,851,574	5	12,992,579	-	69,554,160	190,297,414
14	A-B Plant (New)	1,045,934,098	-	-	1,045,934,098	5	52,296,705	-	169,964,291	875,969,807
15	B-K SCADA Plant	367,301,260	-	-	367,301,260	5	18,365,063	-	95,073,460	272,227,800
16	M-A Plant	1,037,500,000	-	-	1,037,500,000	5	51,875,000	-	142,656,250	894,843,750
17	Compressor Plant	15,729,301,619	-	-	15,729,301,619	5	786,465,081	-	2,145,548,409	13,583,753,210
18	R & EE SCADA	1,484,936,044	4,611,429	-	1,489,547,473	5	74,477,374	-	167,187,060	1,322,360,413
19	B-S Plant	2,316,115,524	-	-	2,316,115,524	5	115,805,776	-	260,562,996	2,055,552,528
20	A-F Plant	219,157,387	-	-	219,157,387	5	10,957,869	-	13,697,337	205,460,050
21	Mohesh. Zero Point Plant	-	946,223,302	-	946,223,302	5	11,827,791	-	11,827,791	934,395,511
	Total	27,568,960,217	946,223,302	-	28,515,183,519		1,364,978,628	-	6,112,960,905	22,402,222,614

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Annex A-2

Details of addition to Property, Plant and Equipment
For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Moheshkhali Zero Point Pipeline	Chittagong Feni Bakhrabad	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Elenga Nalka	M-A Parallel Project	Total
1	Freehold land	-	22,764,818	-	-	50,894,988	-	-	1,715,349,867	1,789,009,673
2	Lease Hold Land	-	62,583,138	-	-	-	-	-	-	62,583,138
3	Land infrastructure	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Buildings	-	-	-	-	-	-	5,275,480	7,660,780	12,936,260
5	Sheds, Walls and storeyards	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Other constructions	6,221,116	-	-	-	41,560,204	-	4,047,587	9,757,526	61,586,433
7	Furniture and fixtures	1,912,285	-	-	-	-	-	8,600	-	1,920,885
8	Domestic appliances	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Office equipment	2,737,649	-	-	-	-	-	-	-	2,737,649
10	Telecom & comp equip	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Electrical Installation	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Other equipment	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	N-S gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	A-B gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	W-Z gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	A-E gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	A-M gas pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	8" pipeline(190 Meter)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	M-J Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	B-R Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Titas-AB Gas Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	B-D Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Titas-CBA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Srikail-AB pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	DCF Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	B-K Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	M-A Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	B-S Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	B-K Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	B-K Plant(SCADA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Annex A-2

Details of addition to Property, Plant and Equipment

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Cost (Revenue Budget)	Capitalization	ERF Assets	Moheshkhali Zero Point Pipeline	Chittagong Feni Bakhrabad	Bogura Rangpur Saidpur	Dhanua Elienga Nalka	M-A Parallel Project	Total
31	Trans. plant (BKB-CTG)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	TBS Hati kumrul	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	T&D plant- B-R	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	H-B Transmission Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Zero point Pipeline	75,739,362	1,848,978,763	-	-	-	-	-	-	1,924,718,125
36	H-B Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	H-B SCADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	A-F Project	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	A-B Pipeline (New)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	A-B Plant (New)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	A-F Pipeline	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	T&D plant- M-J	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Compressor Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	B-S (ERP)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	B-S Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	M-A Plant	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	A-F Plant(new)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Zero point Plant	14,426,545	931,796,757	-	-	-	-	-	-	946,223,302
48	Tube well and ponds	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Water pump	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Water pipeline and tanks	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Light vehicle	19,304,400	-	-	-	-	-	-	-	19,304,400
52	Loose tools	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Other assets	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	120,341,357	2,866,123,476	-	-	92,455,192	-	9,331,667	1,732,768,173	4,821,019,865

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of Depreciation Charged on Property, Plant And Equipment

For the year ended 30 June 2021

Annex A-3

(Amount in Taka)

Sl. No.	Category of Asset	Depreciation charged to GTCL	Depreciation charged to Projects	Total
01	Leasehold land-1	94,403	-	94,403
02	Leasehold land-2	312,916	-	312,916
03	Land infrastructure	4,640,616	-	4,640,616
04	Freehold concrete and brick structure	37,563,069	727,258	38,290,327
05	Sheds and temporary works	776,640	-	776,640
06	Store yard	938,782	-	938,782
07	Other construction	9,424,547	-	9,424,547
08	Furniture and fixtures	3,521,398	175,833	3,697,231
09	Domestic appliances	26,013	-	26,013
10	Office equipment	128,052,384	72,070	128,124,454
11	Telecommunication and computer equipment	213,931	57,117	271,048
12	Workshop equipment	-	-	-
13	Electrical installation	19,848,079	-	19,848,079
14	Other equipment	4,937,305	-	4,937,305
15	N- S gas pipeline	206,341,288	-	206,341,288
16	N - S condensate pipeline	29,279,616	-	29,279,616
17	A - B gas pipeline	112,119,094	-	112,119,094
18	BKB- Demra gas pipeline	-	-	-
19	BKB - CTG gas pipeline	-	-	-
20	W- Z gas pipeline	53,789,464	-	53,789,464
21	BBKTL gas pipeline	9,053,300	-	9,053,300
22	R-A gas pipeline (1st Phase)	58,842,715	-	58,842,715
23	R-A gas pipeline (2nd Phase)	27,698,687	-	27,698,687
24	A-E gas pipeline	99,779,882	-	99,779,882
25	N-B gas pipeline	27,533,819	-	27,533,819
26	A-M gas pipeline	53,175,396	-	53,175,396
27	DCF gas pipeline	51,980,543	-	51,980,543
28	8" pipeline(190 Meter)	-	-	-
29	M-J Gas Pipeline	121,854,228	-	121,854,228
30	B-R Gas Pipeline	32,661,595	-	32,661,595
31	B-D Gas Pipeline	477,813,143	-	477,813,143
32	Titas-AB Gas Pipeline	19,428,319	-	19,428,319
33	Srikail-AB Gas Pipeline	4,091,926	-	4,091,926
34	Titas-CBA Gas Pipeline	3,825,053	-	3,825,053
35	B-K Gas Pipeline	242,154,314	-	242,154,314
36	H-B Pipeline	218,444,675	-	218,444,675
37	Titas-Khatihata-Malihata pipeline	4,944,633	-	4,944,633
38	A-B Pipeline (New)	120,624,008	-	120,624,008
39	M-A Pipeline	235,832,265	-	235,832,265
40	B-S Pipeline	176,637,769	-	176,637,769
41	A-F Pipeline	96,993,959	-	96,993,959
42	MoheshKhali Zerp Point Pipeline	16,023,278	-	16,023,278
43	Transmission and distribution plant- AGMS	-	-	-
44	Transmission and distribution plant- BKB- CTG	774,849	-	774,849
45	H-B Gas Pipeline	-	-	-
47	SCADA plant (1st)	84,276,807	-	84,276,807
48	DCF Plant	36,081,506	-	36,081,506
49	Temporary regulatory plant (DCF)	985,848	-	985,848
50	TBS Hati kumrul	538,975	-	538,975
51	Modification of CGS plant Ctg	-	-	-
52	Transmission and distribution plant- B-R Pipeline	22,744,577	-	22,744,577
53	Transmission and distribution plant- M-J Pipeline	24,072,751	-	24,072,751
54	B-K Plant	12,992,579	-	12,992,579
55	B-K SCADA Plant	18,365,063	-	18,365,063
56	H-B Plant	25,346,225	-	25,346,225
57	H-B Plant SCADA Plant	35,093,853	-	35,093,853
58	A-B Plant (NEW)	52,296,705	-	52,296,705
59	M-A Plant	51,875,000	-	51,875,000
60	Compressor Plant	786,465,081	-	786,465,081
61	R & EE SCADA	74,477,374	-	74,477,374
62	B-S Plant	115,805,776	-	115,805,776
63	A-F Plant	10,957,869	-	10,957,869
64	MoheshKhali Zero Point Plant	11,827,791	-	11,827,791
65	Tube well and ponds	73,736	-	73,736
66	Water pump	1,992,657	-	1,992,657
67	Water Pipeline & Tanks	70,483	-	70,483
68	Light vehicle	33,999,485	1,021,667	35,021,152
69	Loose tools	-	-	-
70	Other assets	458,228	-	458,228
	Total	4,112,846,268	2,053,945	4,114,900,213

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Details of Capital Works-in-Progress

For the year ended 30 June 2021

Annex B

(Amount in Taka)							
Project	Anexure	At 01 July 2020	Interest on loan (IDC)	Addition	Adjustment/ transfer to property, plant and equipment	Total as at 30 July 2021	Total as at 30 June 2020
M-A Parallel Project	B-1	10,331,527,420	-	(1,084,558,235)	-	9,246,969,185	10,331,527,420
Dhanua-Naika Project	B-2	4,118,845,398	-	844,884,566	-	4,963,729,964	4,118,845,398
Chittagong-Feni-Bakhrabad	B-3	12,759,611,674	-	1,231,512,794	-	13,991,124,468	12,759,611,674
Moheshkhali Zero Point	B-4	2,293,618,315	-	487,157,205	(2,780,775,520)	-	2,293,618,315
Bogura-Rangpur-Saipur Project	B-5	344,741,314	-	4,648,967,055	-	4,993,708,369	344,741,314
Deferred Assets (Initial Cost of Development project)	B-6	17,048,587	-	735,431,027	-	752,479,615	17,048,587
Others (Running Bill of GTCL)		187,315,798	-	116,092,027	-	303,407,824	187,315,798
Total		30,052,708,506	-	6,979,486,439	(2,780,775,520)	34,251,419,425	30,052,708,506

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)

Statement of Capital Works-in-Progress Maheshkhali-Anowara Parallel Project

Annex B-1

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2021
1	Postage	14,105	-	-	14,105
2	Telephone	154,915	27,110	-	182,025
3	Petrol, Oil & Lubricant	98,920	129,545	-	228,465
4	Bank Charge	161,841	123,485	-	285,326
5	Stationary	152,311	-	-	152,311
6	Publicity & Advertisement	731,520	(132,000)	-	599,520
7	Entertainment Expenses	490,418	255,240	-	745,658
8	EIA, IE & RP	865,367	(367)	-	865,000
9	Freight & Transport Charge	54,084,552	(23,884,552)	-	30,200,000
10	Hire Security Expenses	1,631,301	168,373	-	1,799,674
11	Legal Expenses	83,694	-	-	83,694
12	Honorarium	1,102,801	397,199	-	1,500,000
13	Soil and Sub survey investigation	2,938,772	-	-	2,938,772
14	Photocopy	476,961	20,000	-	496,961
15	Computer and consumable	20,450	8,100	-	28,550
16	Land Charge, Port Dues, LC Commision	67,443,972	27,512,028	-	94,956,000
17	Different fee	1,094,205	141,918	-	1,236,123
18	Pre-Shipment Inspection	9,231,232	-	-	9,231,232
19	Depreciation	102,562	69,656	-	172,218
20	R & M Vehicle	241,730	20,040	-	261,770
21	R & M Computer and Machinery	34,660	8,650	-	43,310
22	Material, Equipment & Machinery	3,149,135,594	(435,199,838)	-	2,713,935,756
23	Land Requisition	114,947,495	500,096,228	-	615,043,724
24	Pipeline Construction	2,738,241,500	(593,487,018)	-	2,144,754,481
25	Installation of CP System	-	4,504,815	-	4,504,815
26	River Crossing (LC)	1,338,113,375	(699,672,266)	-	638,441,109
27	River Crossing (FC)	812,617,439	129,537,056	-	942,154,495
28	Installation of CTMS	172,023,243	(85,139,125)	-	86,884,118
29	Installation of CTMS FC	475,157,483	52,241,364	-	527,398,847
30	Installation of SCADA System	-	3,440,204	-	3,440,204
31	Installation of SCADA System FC	-	29,332,523	-	29,332,523
32	CD-VAT	1,390,135,001	4,923,398	-	1,395,058,399
	Total	10,331,527,420	(1,084,558,235)	-	9,246,969,185

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Dhanua-Nalka Project

Annex B-2

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2021
1	Staff Salary	1,276,530	237,197	-	1,513,727
2	Office rent	789,627	-	-	789,627
3	AIT & VAT for Consultancy (GoB)	75,243,256	-	-	75,243,256
4	Postage	19,785	-	-	19,785
5	Telephone / mobile	261,673	83,109	-	344,782
6	Water	50,356	-	-	50,356
7	Electricity	94,007	-	-	94,007
8	Gas & Fuel	1,474,574	88,853	-	1,563,427
9	Bank Charges/Insurance	7,128,450	102,881	-	7,231,331
10	Stationary, Seal And Stapm	634,633	55,675	-	690,308
11	EIA	400,000	690,000	-	1,090,000
12	Publicity & Advertisement	1,682,628	-	-	1,682,628
13	Training Expenses	51,275	1,500	-	52,775
14	Entertainment Expenses	642,757	9,375	-	652,132
15	Casual Labour	3,314,152	211,089	-	3,525,241
16	Consultancy (FC)	198,092,776	-	-	198,092,776
17	Honorium	809,225	49,500	-	858,725
18	Route survey, soil and sub-surface investigation	2,952,567	-	-	2,952,567
19	Photocopy expenses	518,250	-	-	518,250
20	Other expenses : PSI	3,642,936	1,038,206	-	4,681,142
21	Other expenses : Landing Charge, transport etc.)	109,706,622	841,538	-	110,548,160
22	NGO/Voluntary Organization RAP	4,730,304	1,304,501	-	6,034,805
23	Other fees	1,189,389	208,968	-	1,398,357
24	Depreciation	2,716,783	(550,279)	-	2,166,504
25	Repairs and maintenance of transport	1,280,817	39,681	-	1,320,498
26	Repairs and maintenance of furniture	44,164	-	-	44,164
27	Repairs and maintenance of computer	155,291	4,200	-	159,491
28	R M Rehabilitation, Resettlement compansation	184,490,207	99,760,107	-	284,250,314
29	M & E for pipeline, CP, SCADA River crossing (FC)	1,331,088,200	-	-	1,331,088,200
30	Land Requisition	451,446,821	1,400,000	-	452,846,821
31	Pipeline Construction (FC)	345,975,361	54,431,857	-	400,407,218
32	Pipeline Construction (VAT & Tax)	60,284,565	(5,157,027)	-	55,127,538
33	River Crossing DPA (LC)	169,219,975	-	-	169,219,975
34	River Crossing GOB (VAT & Tax)	23,312,947	-	-	23,312,947
35	Installation of Metering Station	79,397,877	82,413,417	-	161,811,294
36	Installation of Metering Station (FC)	491,826,889	442,386,939	-	934,213,828
37	CD/VAT for Development Materials	562,899,731	165,233,278	-	728,133,009
	Total	4,118,845,398	844,884,566	-	4,963,729,964

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Chittagong-Feni-Bakhrabad Parallel Pipeline Project

Annex B-3

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

SI. No.	Description	Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2021
1	Travelling Expenses	163,109	215,837	-	378,946
2	Office Rent	564,437	-	-	564,437
3	Telephone	332,742	-	-	332,742
4	Petrol, Oil and Lubricant	1,078,642	285,015	-	1,363,657
5	Insurance and Bank Charge	210,434	124,462	-	334,896
6	Stationary, Seal and Stamp	551,099	107,354	-	658,453
7	Publicity and Advertisement	2,215,772	86,602	-	2,302,373
8	Seminar, Conference	22,050	1,500	-	23,550
9	Entertainment Expenses	1,976,235	234,492	-	2,210,727
10	Freight and Transport	135,779,634	2,282,889	-	138,062,523
11	Security Service	2,056,698	-	-	2,056,698
12	Legal Expenses	28,000	-	-	28,000
13	Casual Labour	932,344	24,000	-	956,344
14	Honorarium	1,403,210	122,100	-	1,525,310
15	Rout survey, soil survey & Investigation	3,399,853	-	-	3,399,853
16	Copy/Photocopy Expenses	1,573,473	131,356	-	1,704,829
17	Other expenses	-	-	-	-
18	Computer consumable	86,635	20,550	-	107,185
19	Hiring Microbus	1,430,094	3,035,641	-	4,465,735
20	Landing Charge, Port Dues Etc.	60,822,142	119,390	-	60,941,532
21	NGO/Voluntary organization for Assigning of RAP	14,283,171	2,394,390	-	16,677,561
22	Different Fees etc.	5,673,207	5,984,150	-	11,657,357
23	Pre-shipment Inspection	13,347,661	-	-	13,347,661
24	Individual Monitoring for RP	1,498,499	795,122	-	2,293,621
25	Depreciation	3,180,626	518,850	-	3,699,476
26	R/M Vehicle	229,743	74,600	-	304,343
27	R/M Computer & Office Equipment	44,412	19,144	-	63,556
28	Rehabilitation & Resettlement Compensation	537,578,793	83,360,932	-	620,939,725
29	Materials Equipment & Machinery	5,647,657,050	(51,277,080)	-	5,596,379,970
30	Land requisition	16,039,226	127,567,026	-	143,606,252
31	Pipeline Construction	3,375,959,471	80,986,673	-	3,456,946,144
32	River crossing By HDD (GOB)	64,371,123	-	-	64,371,123
33	River crossing By HDD (FC)	373,998,827	(53,151)	-	373,945,676
34	Installation of CP system	-	8,257,268	-	8,257,268
35	Installation of TBS (GOB)	36,318,426	100,363,305	-	136,681,731
36	Installation of TBS (FC)	212,356,743	574,256,387	-	786,613,130
37	Installation of SCADA System (GOB)	1,927,453	11,556,612	-	13,484,065
38	Installation of SCADA System (FC)	10,986,485	65,487,468	-	76,473,953
39	CD-VAT for imported materials	2,229,534,154	214,429,912	-	2,443,964,066
	Total	12,759,611,674	1,231,512,794	-	13,991,124,468

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress Moheshkhali Zero Point Pipeline Project

Annex B-4

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 31 March 2021
1	Entertainment expense	126,600	56,455	-	183,055
2	Speed boat rent	212,000	180,000	-	392,000
3	Advertisement and publication	246,917	1	-	246,917
4	Preshipment expense (FC)	2,578,111	544,037	-	3,122,148
5	Copy/photocopy expense	74,908	20,545	-	95,453
6	Bank charges	3,808,775	97,873	-	3,906,649
7	Petrol, oil and lubricants	114,219	333,801	-	448,020
8	Computer Consumable	14,000	42,400	-	56,400
9	Stationary/stamps and seal	86,811	-	-	86,811
10	Honorarium	306,600	-	-	306,600
11	Different fees	104,350	105,320	-	209,670
12	Depereciation	1,422,572	1,112,065	-	2,534,637
13	R/M Vehicle	-	20,554	-	20,554
14	Insurance Vehicle	-	175,112	-	175,112
15	CP system and pipeline construction	(193,043,463)	244,706,330	-	51,662,867
16	CP system and pipeline construction FC	1,628,350,868	81,924,848	-	1,710,275,716
17	CTMS Construction	24,348,220	169,482,020	-	193,830,240
18	CTMS Construction (FC)	242,889,292	38,116,280	-	281,005,572
19	Land requisition	26,793,833	(22,764,818)	-	4,029,015
20	CD-VAT	555,183,703	(26,995,618)	-	528,188,086
	Total	<u>2,293,618,315</u>	<u>487,157,205</u>	<u>-</u>	<u>2,780,775,520</u>
	Capitalised Amount				<u>2,780,775,520</u>

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Capital Works-in-Progress, B-R-S Pipeline Project

For the year ended 30 June 2021

Annex B-5

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2021
1	Salary Officer	6,610,278	5,471,426	-	12,081,704
2	Salary Staff	104,639	1,026,947	-	1,131,586
3	House Rent	3,488,745	3,205,137	-	6,693,882
4	Medical Allowance	303,101	284,807	-	587,908
5	Tiffin Allowance	3,600	2,400	-	6,000
6	Wash Allowance	30,310	28,481	-	58,791
7	Festival Allowance	1,155,564	1,177,034	-	2,332,598
8	Entertainment Allowance	9,500	6,000	-	15,500
9	Household Servent Allowance	12,000	12,000	-	24,000
10	Other Allowance	1,141,389	1,210,524	-	2,351,913
11	Travelling Expenditure	729,923	923,916	-	1,653,839
12	Honorarium	562,200	607,200	-	1,169,400
13	Photocopy	649,046	-	-	649,046
14	Publicity and advertisement	487,865	939,249	-	1,427,113
15	Entertainment expense	463,175	533,105	-	996,280
16	PSI	-	1,020,000	-	1,020,000
17	Freight & Transport Charge	1,563,987.39	219,108,247	-	220,672,234
18	Stationary, stamp and seal	559,753	91,641	-	651,393
19	Petrol, Oil & Lubricants	178,979	154,857	-	333,836
20	Gas and fuel	56,105	51,859	-	107,964
21	Security Service	-	782,668	-	782,668
22	Postage	33,710	-	-	33,710
23	Computer consumables	13,400	6,950	-	20,350
24	Bank charge	541,311	7,828,675	-	8,369,986
25	C&F Charge Commission	-	52,412	-	52,412
26	Port Chagre	-	22,877,625	-	22,877,625
27	Soil Survey	3,322,800	-	-	3,322,800
28	Depreciation	49,915	49,915	-	99,830
29	R&M Vehicle	14,766	-	-	14,766
30	Landing Charge	-	17,104,872	-	17,104,872
31	Yard Rent	-	1,778,144	-	1,778,144
32	Others Fee	143,750	531,750	-	675,500
33	Materials & Equipment	218,448,025	3,170,957,617	-	3,389,405,642
34	CD-VAT	104,063,479	1,191,141,599	-	1,295,205,078
	Total	344,741,314	4,648,967,055	-	4,993,708,369

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Deferred Assets/(Liabilities) (Initial Cost of Development Project)

Annex B-6

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

Sl. No.	Description	Total as at 01 July 2020	Addition during the year	Adjusted during the year	Total as at 30 June 2021
1	Bakhrabad - Meghnaghat	2,230,126	3,122,556	-	5,352,682
2	Langolband- Maa- Jajira	833,324	-	-	833,324
3	Anowara-Foujderhat Project	34,033,584	(34,689,146)	-	(655,562)
4	Chittagang-Feni-Bakhrabad (Ashuganj)	6,330,165	(23,550,096)	-	(17,219,931)
6	M-A Parallel Project	(5,547,595)	158,945,069	-	153,397,474
7	SCADA Telecom Project	0.41	-	-	0.41
8	Dhanua-Nalka	(21,945,332)	42,129,542	-	20,184,210
9	Moheshkhali Zero Point to MCTMS	10,562,677	721,469,884	-	732,032,561
10	Bogra-Rangpur-Saidpur Project	20,538,949	7,544,156	-	28,083,105
11	Mirarsarai Project	(73,320,732)	69,283,395	-	(4,037,337)
12	Development Project Other Company	-	(209,385,127)	-	(209,385,127)
13	Bogra-Rangpur Nilfamari	25,658	-	-	25,658
14	Bheramara-Kushtia-Jessor-Khulna	1,210	-	-	1,210
15	Dev. Project D-N	25,292,419	2,936	-	25,295,355
16	Bangabandhu Railway Bridge Pro.	-	-	-	-
17	Dev. Project- POLIANPUR, MOHESHPUR-JESSORE	1,583,400	-	-	1,583,400
18	PADMA BRIDGE PIPELINE CONSTRUCTION PROJECT	4,618	-	-	4,618
19	DEV. PROJECT MOBARAKPUR-PABNA-BAGHABARI-SIRAJGONJ	575,000	-	-	575,000
20	DEV. PROJECT SHAHBAJPUR-BHOLA-BARISAL GAS LINE	3,825,959	-	-	3,825,959
21	DEV. PROJECT KUTUMBAPUR-MEGHNAGHAT GAS LINE	4,984,360	97,860	-	5,082,220
22	Dev. proj-Installation of Meter, Gas Station and Modification	34,111	460,000	-	494,111
23	Dev. Project Vomra-Sathkhira	3,368,650	-	-	3,368,650
24	Dev. Project Jalabad Kailashtila	472,186	-	-	472,186
25	DEV PROJECT-Jajira-Gopalganj-Khulna	3,165,850	-	-	3,165,850
	Total	17,048,587	735,431,027	-	752,479,615

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Tax Deducted at Sources (TDS)

For the year ended 30 June 2021

Annex C

(Amount in Taka)

Income Year	Assessment Year	Amount
2005-2006	2006-2007	108,346,046
2006-2007	2007-2008	102,111,487
2007-2008	2008-2009	142,467,116
2008-2009	2009-2010	160,381,143
2009-2010	2010-2011	219,299,055
2010-2011	2011-2012	269,166,967
2011-2012	2012-2013	336,211,419
2012-2013	2013-2014	373,656,640
2013-2014	2014-2015	380,812,512
2014-2015	2015-2016	300,577,228
2015-2016	2016-2017	272,838,750
2016-2017	2017-2018	194,895,293
2017-2018	2018-2019	173,805,391
2018-2019	2019-2020	268,126,081
2019-2020	2020-2021	299,821,454
Total up to 2020-2021		3,602,516,582

Details of Tax Deducted at Source (TDS) for the assessment year 2021-2022:

Date of deduction	Deducted at source by	Amount	
26.07.20	Titas Gas T and D Co Ltd. (TGTDCI)	29,451,890	
27.08.20		22,596,898	
22.09.20		25,387,686	
29.10.20		21,046,390	
18.11.20		13,658,482	
15.12.20		14,886,994	
11.01.21		15,165,786	
23.02.21		14,946,711	
24.03.21		14,119,012	
18.05.21		14,220,149	
31.05.21		14,083,796	
30.06.21		14,930,979	
Sub-total			214,494,773
28.07.20		Paschimanchol Gas Company Limited (PGCL)	1,781,243
02.09.20	1,811,606		
30.09.20	1,733,036		
02.11.20	1,788,170		
19.11.20	1,730,052		
31.12.20	1,723,033		
28.01.21	1,650,818		
04.03.21	1,661,900		
30.03.21	1,404,232		
02.05.21	1,143,717		
31.05.21	1,111,414		
28.06.21	1,674,279		
30.06.21	1,853,613		
Sub-total		21,067,113	

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Tax Deducted at Sources (TDS)

For the year ended 30 June 2021

Annex C

Date of deduction	Deducted at source by	Amount
17.09.20	Bakhrabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL)	1,769,126
06.10.20		2,693,035
26.11.20		2,577,950
04.01.21		2,878,685
27.01.21		2,543,968
25.02.21		2,668,872
24.03.21		2,811,753
27.04.21		2,602,099
30.05.21		2,489,577
21.06.21		2,348,741
26.06.21		2,263,628
30.06.21		2,786,664
Sub-total		30,434,098
30.09.20	Jalalabad Gas Transmission and Distribution Systems Limited (JGTDSL)	3,000,000
22.10.20		2,710,188
01.02.21		9,000,000
17.06.21		7,500,000
Sub-total		22,210,188
29.09.20	Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL)	2,813,613
12.11.20		3,053,502
12.11.20		3,236,108
13.12.20		3,162,440
17.01.21		3,117,882
16.02.21		3,499,491
26.02.21		3,636,614
11.03.21		3,298,917
29.03.21		3,264,279
02.05.21		2,978,131
29.06.21		2,790,843
29.06.21		3,651,132
Sub-total		38,502,952
30.09.20	Sundarban Gas Company Limited (SGCL)	559,125
05.11.20		1,176,583
10.12.20		618,548
10.01.21		617,415
28.02.21		1,109,948
31.05.21		388,467
03.06.21		580,848
22.06.21		537,493
29.06.21	1,069,643	
Sub-total		6,658,070
05.11.2020	Padma Oil Company Limited (POCL)	18,284
Sub-total		18,284
During the period 01.07.2020 to 30.06.2021	Deducted at source by Banks on interest on SND accounts	8,295,263
During the period 01.07.2020 to 30.06.2021	Deducted at source by Banks on interest on fixed deposits (FDR)	38,332,954
Total for the assessment year 2021-2022		380,013,695
Grand Total up to 2021-2022		3,982,530,277

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Summary of Advance Income Tax Refundable from Tax Authority

For the year ended 30 June 2021

Annex D

(Amount in Taka)

Sl. No.	Assessment Year	Income tax paid	Income tax liability as per assesment order	Excess tax paid
1	2000-2001	23,955,216	7,830,414	16,124,802
2	2001-2002	38,950,861	16,127,264	22,823,597
3	2002-2003	49,654,380	14,448,650	35,205,730
4	2003-2004	31,768,479	15,384,229	16,384,250
5	2004-2005	48,323,655	5,793,056	42,530,599
6	2005-2006	33,412,476	14,815,265	18,597,211
Total		<u>226,065,067</u>	<u>74,398,878</u>	<u>151,666,189</u>

GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Statement of Tax Position

Annex E

(Amount in Taka)

Accounting Year	Assessment Year	Present status	Tax provision	Tax paid	Excess/ (shortage)
From beginning to	From beginning to				
1999-2000	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	(e)	290,902,560	348,200,000	57,297,440
Total			5,863,017,434	6,006,398,259	143,380,824

- (a) Finalised
- (b) Finalised but subsequently reopened and a reference case filled in High Court
- (c) Reference case filled in High Court
- (d) Return submitted but not yet finalised
- (e) Tax return will be submitted

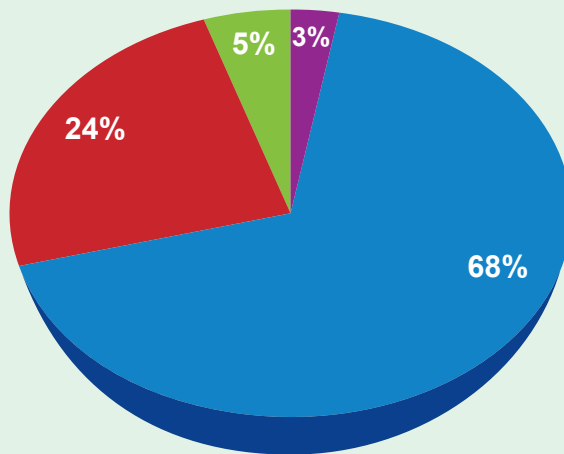
GAS TRANSMISSION COMPANY LIMITED (GTCL)

Some Significant Accounting Ratios for the year ended 30 June 2021

Sl. No.	Key Performance Indicator	Amounts in lac Taka		Ratio		Standard
		30 June 2021	30 June 2020	30 June 2021	30 June 2020	
A) Liquidity Ratio						
1	Current Ratio = <u>Current Assets</u> Current Liabilities	168,847.39 121,187.11	173,478.56 93,604.45	1.39 : 1	1.86 : 1	2 : 1
2	Quick Ratio = <u>Liquid Assets</u> Current Liabilities	150,711.85 121,187.11	157,250.95 93,604.45	1.24 : 1	1.69 : 1	1 : 1
3	Receivable Turnover (Including short fall amount) = <u>Net Credit Sales</u> Average Receivables	75,807.44 9,534.99	74,912.50 9,281.56	7.95	8.07	3 months
4	Receivable Turnover(Excluding Short fall fund amount) = <u>Net Credit Sales</u> Average Receivables	56,607.44 9,534.99	55,712.50 9,281.56	5.94	6.00	3 months
B) Profitability Ratio						
5	Return on Capital Employed = <u>Net Operating Profit</u> Employed Capital	37,345.66 1,462,427.12	86,401.14 1,457,183.09	2.55%	3.26%	10%
6	Return on Average Fixed Assets= <u>Net Operating Profit</u> Average Fixed Assets	37,345.66 993,199.20	86,401.14 995,008.74	3.76%	4.73%	12%
C) Solvency Ratio						
7	Debt Ratio to Capital Employed = <u>Total Debt</u> Capital Employed	850,845.91 1,462,427.12	861,964.61 1,457,183.09	58 : 42	60 : 40	60 : 40
8	Debt Service Coverage ratio = <u>Net Operating Income</u> Total Debt Service Cost	69,139.84 72,460.86	76,419.02 51,321.80	0.95	1.53	1
9	Earning Per Share (EPS)= <u>Net Profit after Tax</u> Outstanding Shares	7,409.28 70	17,843.77 70	106	255	-
10	(When Share Value is Tk.10 EPS is Net Asset Value Per Share (NAVPS)= <u>Net Asset</u> Outstanding Shares	476,282.28 70	449,248.12 70	1.06 6804	2.55 6418	-

Achievement in Graphs

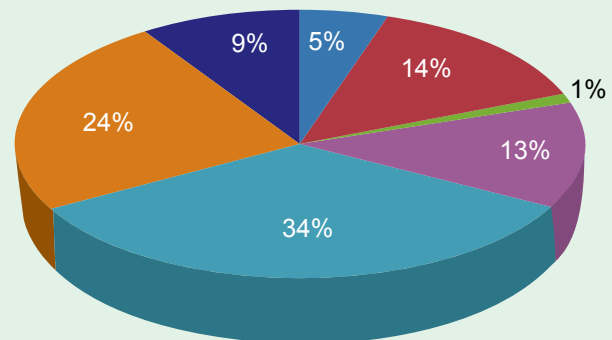
Total Assets FY 2020-21



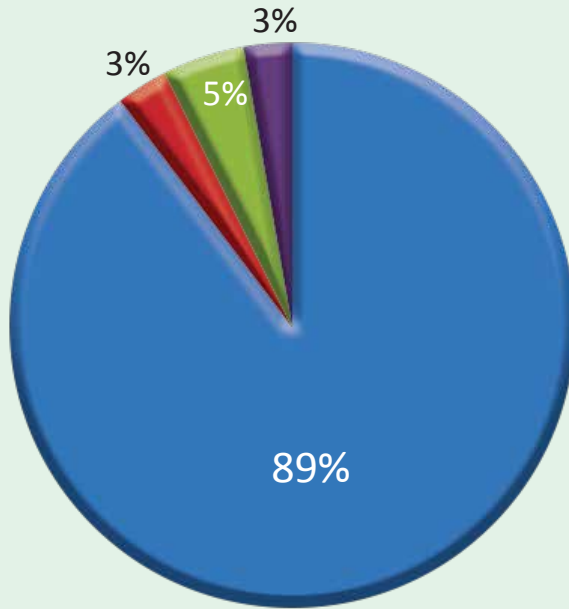
	Taka in crore	%
● Fixed Assets	9,967.35	68.16%
● Capital Work in Progress	3,425.14	23.42%
● Investment & Other Assets	755.17	5.16%
● Net Current Assets	476.61	3.26%
Total	14,624.27	100%

Total Capital & Liabilities FY 2020-21

	Taka in crore	%
■ Share Capital	700.00	4.79%
■ Deposit for Shares	2,045.68	13.99%
■ Capital Reserve	174.09	1.19%
■ Revenue Reserve	1,843.05	12.60%
■ Unsecured Loan - Local	4,991.57	34.13%
■ Unsecured Loan - Foreign	3,516.89	24.05%
■ Deferred Tax Liability	1,352.99	9.25%
Total	14,624.27	100%

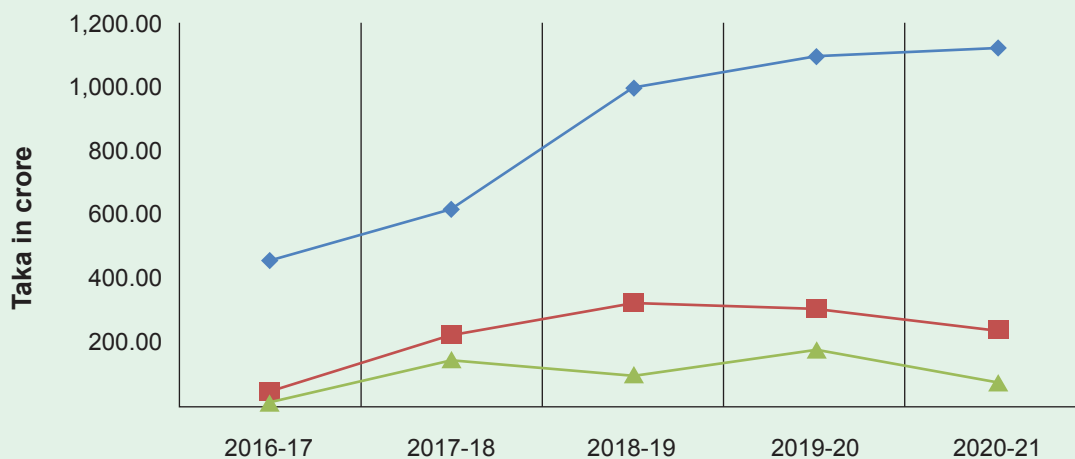


Total Revenue FY 2020-21



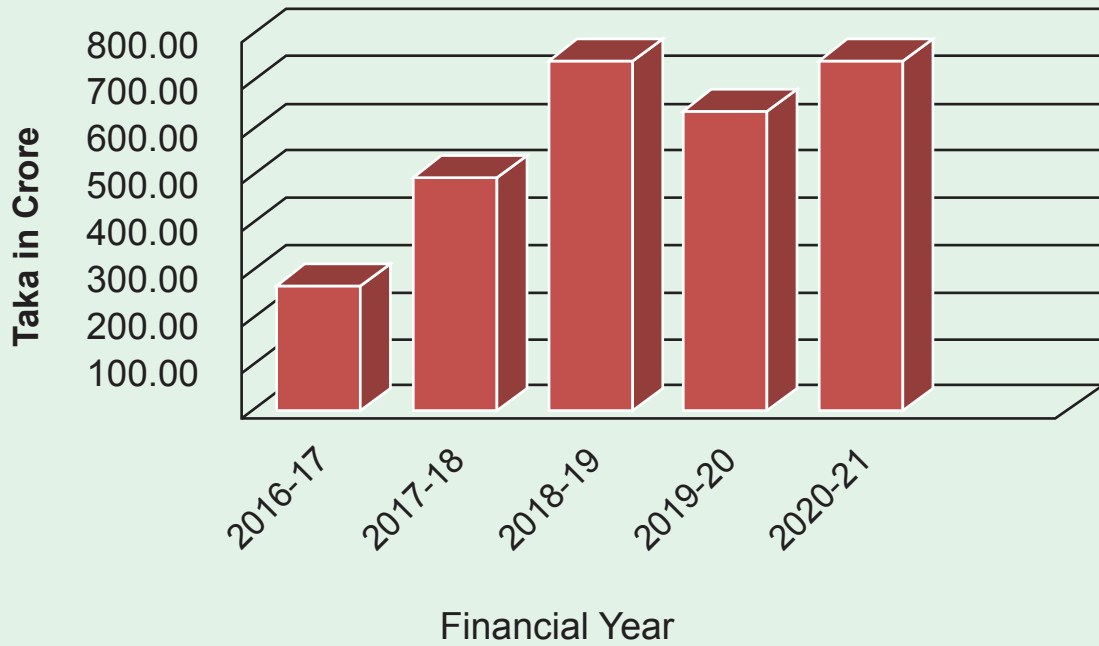
	Taka in crore	%
● Transmission Charge - Gas	1,084.04	89.61%
● Transmission Charge - Condensate	36.13	2.99%
● Interest Income	56.78	4.69%
● Other Income	32.73	2.71%
	1,209.68	100%

Year wise Net Sales & Profit

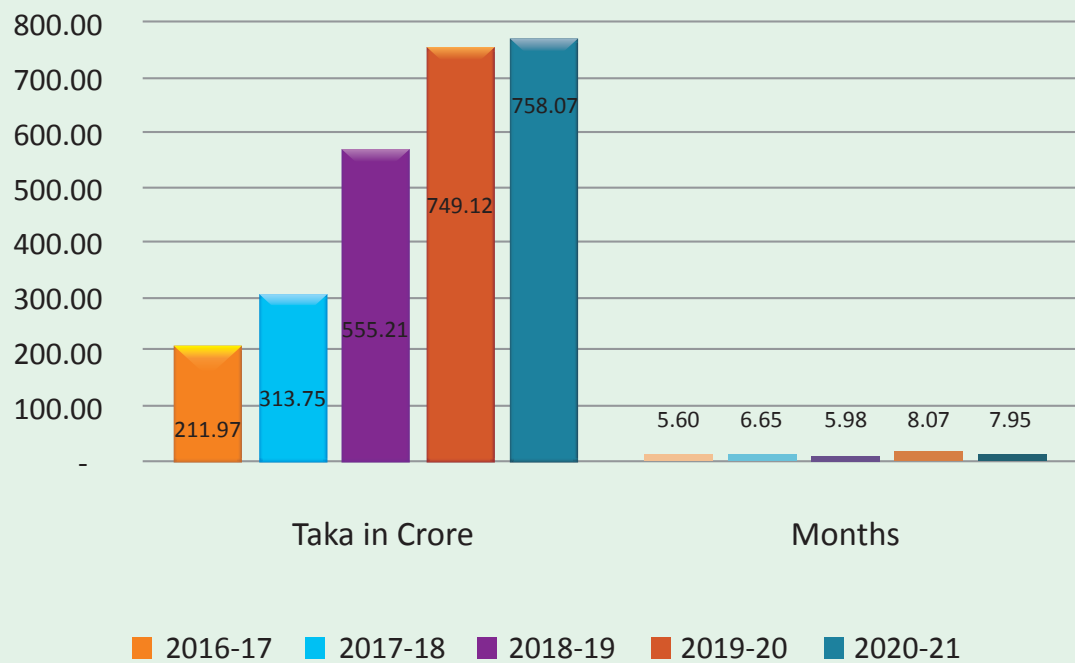


	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
◆ Sales	454.54	615.33	997.65	1,093.29	1,120.17
■ NPBT	43.32	223.21	320.89	304.57	237.85
▲ NPAT	12.80	147.62	96.54	178.43	74.09

Deposit to National Exchequer



Year wise Accounts Receivable



Auditor : **ACNABIN**
Chartered Accountants
BDBL Bhaban (Level-13 & 14)
12 Kawran Bazar Commercial Area
Dhaka-1215, Bangladesh.

Corresponding Bank : **Janata Bank Ltd.**
Local Office, Dhaka, Dhaka Sheraton Hotel Corp. Br., UGC Bhaban Br.
Dhaka, Ashuganj Sarkarkhana Br., B. Baria, Sylhet Corp. Br., Baghabari
Ghat Br., Sirajganj, Salimpur Br., Chattogram, Cumilla Corp. Br., Sreemangal
Br., Moulvibazar, Fuldighi Br., Bogra, Port Corporate Br., Chattogram, Elenga
Branch, Tangail.

Sonali Bank Ltd.
Custom House Br. Chattogram;
Custom House Br. Mongla and Custom House Br. Banapol.

Basic Bank Ltd.
Main Br. Motijheel, Dhaka.

Agrani Bank Ltd.
B.B. Avenue Corporate Branch, Dhaka.

Prime Bank Ltd.
New Eskaton Branch, Dhaka, Pahartali Branch, Chattogram,
Joydebpur Branch, Gazipur, Bogora Branch, Rajshahi Branch, Rajshahi

United Commercial Bank Ltd.
Kawran Bazar Branch, Dhaka.

IFIC Bank Ltd.
Shantinagar Branch, Dhaka.

Standard Chartered Bank Ltd.
Gulshan Branch, Dhaka.

Dutch-Bangla Bank Ltd.
Kawran Bazar Branch, Dhaka.

Bangladesh Krishi Bank
Khamarbari Branch, Dhaka.

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



PUBLICATION COMMITTEE

Convenor

Eng. Md. Tazul Islam Mazumdar
Director (Operation)

Member

Mr. Md. Abu Syed Mahmud
General Manager (Transmission-East)

Mr. Md. Zahir Uddin
General Manager (Compressor)

Mrs. Mina Rani Roy
General Manager (Administration)

Mr. Kazi Hassan Masud
Company Secretary (General Manager)

Mr. Md. Golam Kibria
General Manager (Accounts)


Mr. Md. Saiful Islam
General Manager (H.R.)

Mr. Tapon Kumar Saha
Director (Finance), Additional charge

Mr. Md. Moshihur Rahman
Deputy General Manager (Project
Planning and Monitoring)

Member Secretary

Mr. Muhammed Imamul Haque
Deputy General Manager (Board)



Gas Transmission Company Limited

(A Company of Petrobangla)

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