

ANNUAL REPORT

2021-2022



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড
TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

রূপকল্প (Vision)



- প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও নিরাপদ বিতরণ
Safe and efficient distribution of natural gas

অভিলক্ষ্য (Mission)



- সম্মানিত গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদান
Delivering Improved service to its valued customers
- প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ
Ensuring efficient utilization of natural gas
- গ্যাস বিপণনে সুশাসন নিশ্চিতকরণ
Ensuring good governance in its gas marketing business

কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ (Strategic Oblatives)



- জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা
Enhancing energy security
- প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও সরবরাহ নিশ্চিত করা
Enhancing efficient use of energy and its supply in Titas Franchise Area
- মানব সম্পদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি করা
Enhancing the performance of human resources



জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান



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

শুভেচ্ছা বাণী

জ্বালানি খাতে সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে। এ উপলক্ষে ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির বার্ষিক কর্মকান্ড এর উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশের উদ্যোগ প্রশংসনীয়।

দেশের আর্থসামাজিক অবস্থা সুদৃঢ়করণে এ কোম্পানি গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। দেশের সকল চাহিদা পূরণ করে গ্যাসের কাজক্ষিত ব্যবহার নিশ্চিত করতে সরকার বন্ধপরিকর। নিরাপদ জ্বালানি বান্ধব দেশ গড়তে সরকার বিদেশ থেকে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করছে যা দেশের চলমান অর্থনৈতিক উন্নয়নকে আরও বেগবান করবে বলে আমি মনে করি। রূপকল্প ২০৪১ বাস্তবায়নে এবং জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের সোনার বাংলা নির্মাণে তিতাস গ্যাস কোম্পানি তার দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে পালন করবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড ৪১ তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান উপলক্ষে কোম্পানির শেয়ারহোল্ডারসহ সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দের প্রতি আমার আন্তরিক অভিনন্দন রইল।

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

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এ উপলক্ষে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর একটি প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস জাতীয় সম্পদ। দেশের এই প্রাকৃতিক গ্যাস অর্থনৈতিক উন্নয়নে অপরিসীম অবদান রেখে চলছে। জ্বালানি নিরাপত্তায় এ খাতকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দেয়া হয়েছে। রূপকল্প ২০৪১ এবং ডেল্টা প্ল্যান-২১০০ বাস্তবায়নের জন্য সরকার তেল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদের আবিষ্কার, উৎপাদন এবং তা সাশ্রয়ী মূল্যে সরবরাহের উদ্যোগ নিয়েছে। প্রাকৃতিক গ্যাস গ্রাহক পর্যায়ে সরবরাহে তিতাস গ্যাস কর্তৃপক্ষ গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখছে। বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার কারখানা, ক্যাপটিভ পাওয়ার ও শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহ সচল রাখতে এ প্রতিষ্ঠানটি নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। গ্যাসের সাশ্রয়ী ব্যবহারেও কাজ করতে হবে। অটোমেশনসহ গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধি করে এমন প্রকল্পগুলো দ্রুত বাস্তবায়নে যার যার অবস্থান থেকে অবদান রাখা আবশ্যিক। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ঐক্যবদ্ধ প্রচেষ্টায় দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়ন ত্বরান্বিত হবে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু,
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।


নসরুল হামিদ



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড
ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

**With the Compliments of the
Board of Directors
Titas Gas Transmission and Distribution
Company Limited**

৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা
ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম
১০৫ কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ
কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫

তারিখ: ২৯ নভেম্বর ২০২২/১৪ অগ্রহায়ণ ১৪২৯

41st Annual General Meeting
Digital Platform
105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar C/A
Dkaka-1215

Date: 29 November 2022/14 Agrahayan 1429



Registered Office:

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

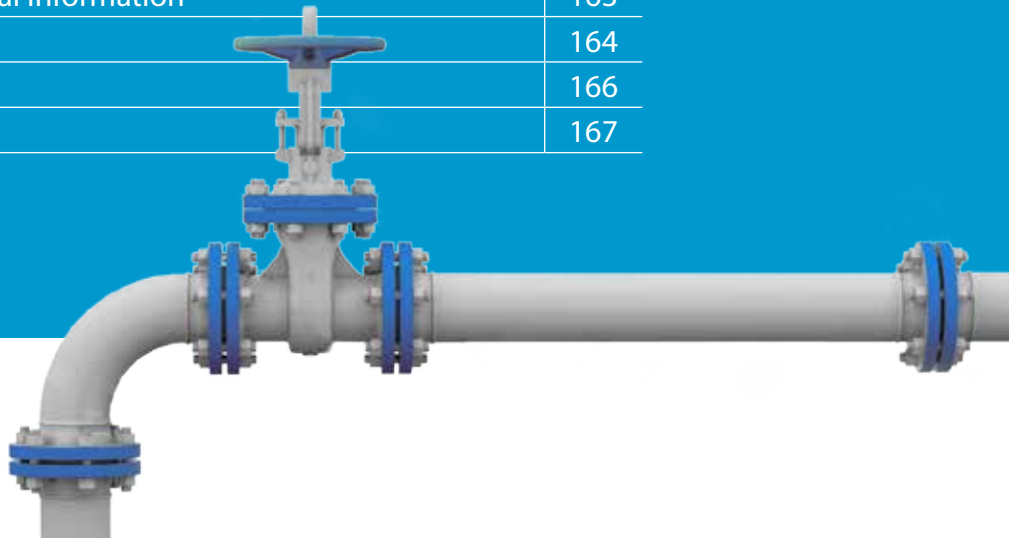


Corporate Information

Name of the Company	: Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDC)
Date of Incorporation	: November 20, 1964
Registered Office	: Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215
Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	: Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Titans Franchise Area	: Greater Dhaka and Greater Mymensingh
First Constructed Pipeline	: Brahmanbaria to Demra 14" DN X100 PSIG X 58 Miles
First Gas Supply	: 28 April 1968 to Siddhirganj Thermal Power Station
Authorised Capital	: TK. 2,000.00 crore
Paid up Capital (As on June 30, 2022)	: TK. 989.22 crore
Gas sales (FY 2021-22)	: 15,657.285 MMCM
Sales Revenue (FY 2021-22)	: TK.18,327.32 crore
Payment to the National Exchequer	: TK. 640.85 crore
Number of Customers (As on June 30, 2022)	: Total 28,77,604 Power (Govt.)- 17 Power (Private)- 30 Fertilizer- 3 Industry- 5,396 CNG- 396 Captive Power- 1,736 Commercial- 12,078 Domestic- 28,57,936 Brick Field - 12
Constructed Pipeline (As on June 30, 2022)	: 13,320.39 km
Market Share in Sales	: 55%
Source of Gas supply (Fields)	: Titas, Habiganj, Narsingdi, Kailashtila, Bibiana, Moulvi Bazar, Srikyl & Bangura Gas Fields, Bakhrabad, Meghna & LNG
Terminal	: Moheshkhali
Manpower (As on June 30, 2022)	: 2,040
Officers	: 989
Staff	: 1,051
Chief Executive	: Engr. Md. Haronur Rashid Mollah
Listed with DSE	: June 9, 2008
Listed with CSE	: June 19, 2008

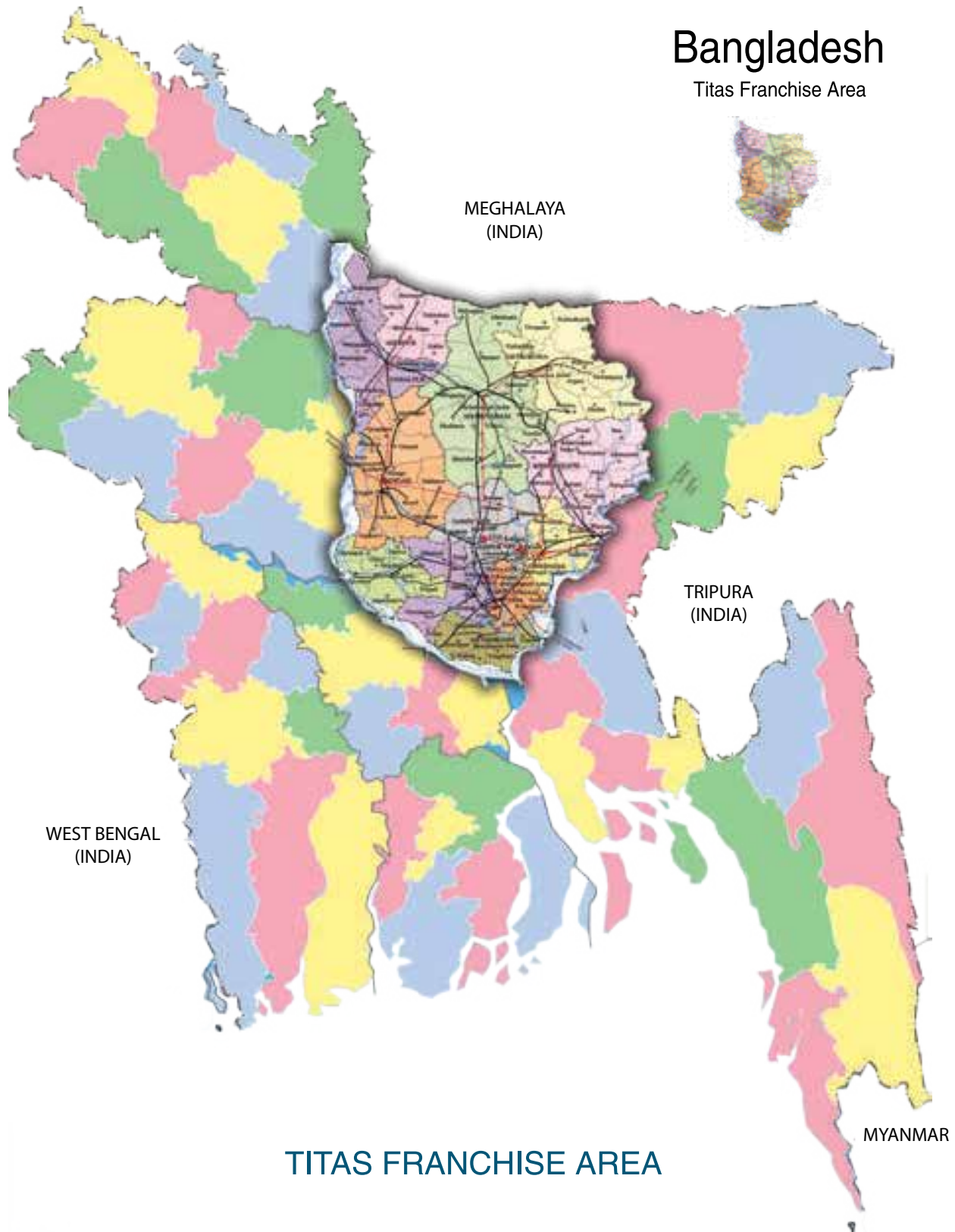
CONTENTS

Titas Franchise Area	8
Value Added Statement	9
Shareholder's Position	10
Audit Committee	10
Legal Advisors	10
Nomination and Remuneration Committee	10
Name of Bankers	11
Pattern of Shareholding	11
Top 5 Salaried Executives	11
Compliance Report on BSEC Notification	12
Notice of the 41st AGM	23
Board of Directors	25
Messages	29
Directors' Report in Bangla	32
Graphs	65
Directors' Report in English	67
Events	95
Audit Committee Report	104
Declaration by CEO and CFO	106
Management's Discussion and Analysis	108
Report of the Nomination and Remuneration Committee (NRC)	114
Dividend Policy	116
Independent Auditor's Report	118
Bangladesh Gas Act, 2010	161
Natural Gas Reserve in Bangladesh	162
Comparative significant financial information	163
Gas Tariff	164
Publication Committee	166
Proxy Form	167



Bangladesh

Titas Franchise Area



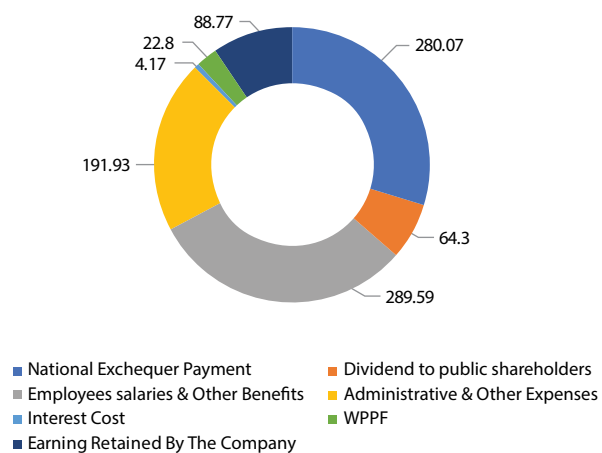
TITAS FRANCHISE AREA



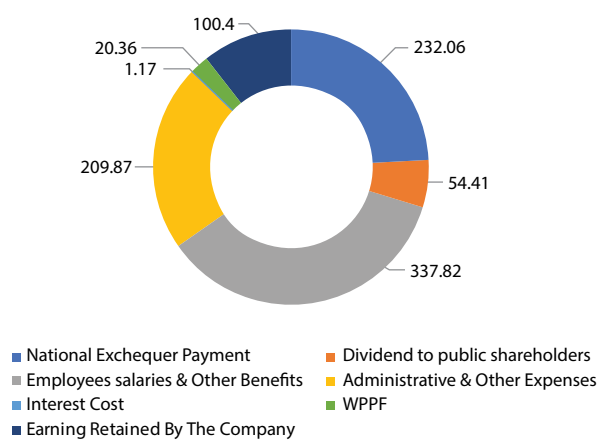
Value Added statement (In Crore Taka)

	2021-22	2020-21
Sales & Other Income	18,615.78	18,129.74
Cost Of Sales	17,659.70	17,188.12
Value Added	956.07	941.62
National Exchequer Payment	232.06	280.07
Dividend to Public Shareholders	54.41	64.30
Employees' Salaries & Others Benefits	337.82	289.59
Administrative & Other Expenses	209.87	191.92
Interest Cost	1.17	4.17
WPPF	20.36	22.80
Earning Retained By The Company	100.40	88.77
Value Distribution	956.08	941.61

**Distribution of Value Addition 2020-21
(in Crore Taka)**



**Distribution of Value Addition 2021-22
(in Crore Taka)**



Shareholders' Position

Shareholders' Position as on 30 June, 2022 is as follows:

Sl.No.	Range of Holdings	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Up to 500 Shares	6,214	1,266,301	0.13
2	501 to 5,000 Shares	7,644	13,369,083	1.35
3	5,001 Shares to 10,000 Shares	1,090	8,197,945	0.83
4	10,001 Shares to 20,000 Shares	635	9,343,277	0.94
5	20,001 Shares to 30,000 Shares	208	5,255,873	0.53
6	30,001 Shares to 40,000 Shares	91	3,218,137	0.33
7	40,001 Shares to 50,000 Shares	84	3,911,017	0.40
8	50,001 Shares to 1,00,000 Shares	148	11,001,919	1.11
9	1,00,001 Shares to 10,00,000 Shares	174	51,450,070	5.20
10	Over 10,00,000 Shares	42	882,208,209	89.18
	Total	16,330	989,221,831	100.00

Shareholders' Position (Category Wise)

Shareholders' Position as on 30 June, 2022 is as follows:

Sl.No.	Share Percentage	Category	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Government (75%)	Petrobangla	1	741,916,371	75.00
2	Public (25%)	Foreign	16	4,693,904	0.47
		Institutions	545	152,310,828	15.40
		Individual & Joint	15,768	90,300,728	9.13
Total			16,330	989,221,831	100.00

Audit Committee

1	Mr. Md. Saidur Rahman	Chairperson
2	Engr. Mohammad Mynul Islam	Member
3	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	Member

Legal Advisors

Sheikh & Chowdhury
Barristers & Advocates
Banglar Bani Bhaban (2nd Floor)
81 Motijheel C/A, Dhaka-1000

Nomination and Remuneration Committee

1	Mr. Md. Saidur Rahman	Chairperson
2	Engr. Mohammad Mynul Islam	Member
3	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	Member



Name of Bankers

• Agrani Bank Ltd. • AB Bank Ltd. • Al-Arafa Islami Bank Ltd. • Bangladesh Krishi Bank • Bangladesh Development Bank • Bangladesh Commerce Bank Ltd. • Bank Asia Ltd. • Dhaka Bank Ltd. • Dutch- Bangla Bank Ltd. • Eastern Bank Ltd. • Exim Bank Ltd. • First Security Islami Bank Ltd. • Community Bank BD Ltd. • SBAC Bank Ltd.	• IFIC Bank Ltd. • Islami Bank Bangladesh Ltd. • Janata Bank Ltd. • Jamuna Bank Ltd. • Mercantile Bank Ltd. • Midland Bank Ltd. • Mutual Trust Bank Ltd. • National Bank Ltd. • NCC Bank Ltd. • NRB Commercial Bank Ltd. • One Bank Ltd. • NRB Bank Ltd. • Prime Bank Ltd. • Pubali Bank Ltd.	• Premier Bank Ltd. • Rupali Bank Ltd. • NRB Global Bank Ltd. • South East Bank Ltd. • Modhumoti Bank Ltd. • Standard Bank Ltd. • Shahjalal Islami Bank Ltd. • Social Islami Bank Ltd. • Trust Bank Ltd. • United Commercial Bank Ltd. • Bank Al-Falah • BASIC Bank Ltd.
---	--	---

Pattern of Shareholding

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

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

Sl.	Name	Shares Held
1.	Directors:	
	Mr. Md. Mahbub Hossain	None
	Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah	None
	Mr. Nazmul Ahsan	None
	Mr. Shah Md. Imdadul Haque	None
	Mr. Md. Mahbubur Rahman	None
	Mr. Md. Saidur Rahman	None
	Engr. Md. Haronur Rashid Mullah	None
	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	None
	Engr. Mohammad Mynul Islam	None
2.	Company Secretary:	
	Mr. Md. Lutful Hyder Masum	None
3.	Director (Finance):	
	Arpana Islam	None
4.	Head of Internal Audit:	
	Mr. Md. Motahar Hossain	None

Top 5 Salaried Executives

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

Sl.	Name	Shares Held
1.	Md. Eaqub Khan, General Manager	None
2.	Md. Shafiqul Islam, General Manager	None
3.	Arpana Islam, Director, Finance	None
4.	Md. Emam Uddin Sk, General Manager	None
5.	Md. Abdur Rahim, General Manager	None



Compliance Report on BSEC Notification For the Year 2021-22

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

(Report under condition no. 9)

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



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



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



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



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



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
5(2)(f)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1(one) Independent Director.	√		
5(3)	Chairperson of the Audit Committee			
5(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;	√		
5(3)(b)	Quorum in the absence of the Chairperson of the Audit Committee & the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes ; and	√		
5(3)(c)	Chairperson of the Audit Committee to remain present in the AGM.	√		
5(4)	Meeting of the Audit Committee			
5(4)(a)	Conduct at least four meetings in a financial year; and	√		
5(4)(b)	The quorum for Audit Committee meeting & mandatory presence of an independent director.	√		
5(5)	Role of Audit Committee			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process ;	√		
5(5)(b)	Monitor choice of accounting policies and principles ;	√		
5(5)(c)	Monitor Internal Audit and Compliance process ;	√		
5(5)(d)	Oversee hiring and performance of external auditors ;	√		
5(5)(e)	Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;	√		
5(5)(f)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval ;	√		
5(5)(g)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval ;	√		
5(5)(h)	Review the adequacy of internal audit function ;	√		
5(5)(i)	Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;	√		
5(5)(j)	Review statement of all related party transactions submitted by the management ;	√		
5(5)(k)	Reviewing Management Letters/Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors ;	√		
5(5)(l)	Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors; and	√		
5(5)(m)	Oversee the proceeds raised through IPO/RPO/Right Share Offer have been utilized as per the purposes stated in relevant offer document or prospectus approved by the commission.			N/A
5(6)	Reporting of the Audit Committee			
5(6) (a)	Reporting to the Board of Directors			
5(6) (a)(i)	Reporting by the Audit Committee on its activities to the Board ;	√		
5(6)(a)(ii)(a)	Conflicts of interests ;			No such matter to report on



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
5(6)(a)(ii)(b)	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system ;			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(c)	Suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations ; and			No such matter to report on
5(6)(a)(ii)(d)	Any other matter.			No such matter to report on
5(6)(b)	Reporting to the Authorities			No such matter to report on
5(7)	Reporting to the Shareholders and General Investors: Reporting to the Shareholders and General Investors.			No such matter to report on
6.	Nomination and Remuneration Committee (NRC)-			
6(1)	Responsibility to the Board of Directors			
6(1)(a)	Having a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub-committee of the Board;	√		
6(1)(b)	Assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive; and	√		
6(1)(c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b).	√		
6(2)	Constitution of the NRC			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of at least three members including an independent director;	√		
6(2)(b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;	√		
6(2)(c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;	√		
6(2)(d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;	√		
6(2)(e)	The Board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;	√		
6(2)(f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and/or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member;	√		
6(2)(g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	√		
6(2)(h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director;	√		
6(2)(i)	No member of the NRC shall receive, either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.	√		
6(3)	Chairperson of the NRC			
6(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
6(3)(b)	Quorum in the absence of the Chairperson of the NRC & the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes ; and	√		
6(3)(c)	The Chairperson of the NRC shall attend the AGM to answer the queries of the shareholders.	√		
6(4)	Meeting of the NRC			
6(4)(a)	Conduct at least one meeting in a financial year;	√		
6(4)(b)	The Chairperson of the NRC may convene any emergency meeting upon request by any member of the NRC;	√		
6(4)(c)	The quorum of the meeting of the NRC ; and	√		
6(4)(d)	The proceedings of each meeting of the NRC shall duly be recorded in the minutes and such minutes shall be confirmed in the next meeting of the NRC.	√		
6(5)	Role of the NRC			
6(5)(a)	Independent and responsible or accountable to the Board and to the shareholders;	√		
6(5)(b)	Matters to oversee by NRC and make report with recommendation to the Board:			
6(5)(b)(i)	Matters to consider for formulating the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a director and recommend a policy to the Board, relating to the remuneration of the directors, top level executive:			
6(5)(b)(i)(a)	The level and composition of remuneration is reasonable and sufficient to attract, retain and motivate suitable directors to run the company successfully;	√		
6(5)(b)(i)(b)	The relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and	√		
6(5)(b)(i)(c)	Remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflecting short and long-term performance objectives appropriate to the working of the company and its goals;	√		
6(5)(b)(ii)	Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;	√		
6(5)(b)(iii)	Identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;	√		
6(5)(b)(iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;	√		
6(5)(b)(v)	Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and	√		
6(5)(b)(vi)	Developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;	√		
6(5)(c)	Disclosing the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
7.	External or Statutory Auditors-			
7(1)	The issuer company shall not engage its external or statutory auditors to perform the following services of the company:			
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions ;	√		
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation ;	√		
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements ;	√		
7(1)(iv)	Broker-dealer services ;	√		
7(1)(v)	Actuarial services ;	√		
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services ;	√		
7(1)(vii)	Any other service that the Audit Committee determines ;	√		
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	√		
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest.	√		
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company; and	√		
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (AGM or EGM) to answer the queries of the shareholders.	√		
8.	Maintaining a website by the Company-			
8(1)	The company shall have an official website linked with the website of the stock exchange.	√		
8(2)	The company shall keep the website functional from the date of listing.	√		
8(3)	The company shall make available the detailed disclosures on its website as required under the listing regulations of the concerned stock exchange(s).	√		
9.	Reporting and Compliance of Corporate Governance-			
9(1)	Obtain a certificate from a practicing Professional Accountant or Secretary (CA or CMA or CS) other than its statutory auditors or audit firm on yearly basis regarding compliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and shall such certificate shall be disclosed in the Annual Report;	√		
9(2)	The professional who will provide the certificate on compliance of this Corporate Governance Code shall be appointed by the shareholders in the AGM.	√		
9(3)	Statement in accordance with the Annexure-C in the Director's Report whether the company has complied with conditions or not.	√		



As per BSEC's Corporate Governance Code – 1 (5) (xxii)

Attendance of Directors in the Board Meetings held during 2021-2022:

S.L.	Composition of the Board	Number of Meetings in 2021-2022	
		Held	Attended
1	Mr. Md. Anisur Rahman	08	08
2	Mr. Md. Mahbub Hossain	10	10
3	Mr. A B M Abdul Fattah	06	06
4	Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah	18	17
5	Mr. A B M Abdul Fattah	12	11
6	Mr. Md. Belayet Hossain	11	10
7	Mr. Shah Md. Imdadul Haque	12	12
8	Mr. Md. Saidur Rahman	18	18
9	MR. Khan Moinul Islam Mustaq	18	18
10	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	18	17
11	MR. Ali Iqbal Md. Nurullah	02	02
12	Mr. Shaj Md. Imdadul Haque	18	17
13	Mr. Nazmul Ahsan	12	12

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

Key Executives:

1.	Mr. Md. Eaqub Khan, General Manager/Company Secretary
2.	Engr. Md. Shafiqul Islam Khan, General Manager (Planning & Development)
3.	Engr. Md. Emam Uddin Sheikh, General Manager (MDMD-N)
4.	Arpana Islam, Director (Finance)
5.	Mr. Md. Abdur Rahim, General Manager (General Services)
6.	Engr. Md. Salim Miah, Director (operations)
7.	Engr. Md. Shamsuddin Al Azad, General Manager (MDMD-S)
8.	Engr. Md. Towhidul Islam, General Manager (Vigilance)
9.	Engr. Md. Tariq Anis Khan, General Manager (ICT)
10.	Engr. Sattajit Ghosh, Dy. Managing Director (RMD-Mymensingh)
11.	Mr. Md. Faizul Bari, General Manager (ESD)
12.	Mr. Md. Motahar Hossain, General Manager (Audit)
13.	Mr. Md. Rashidul Alam, General Manager (MDRD)
14.	Engr. Md. Anisur Rahman, Dy. Managing Director (RMD- Narayanganj)
15.	Engr. Kazi Mohammad Saidul Hasan, Dy. Managing Director (RMD- Gazipur)





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

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by **Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited** for the year ended on 30 June, 2022. This Code relates to the Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

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

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

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

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

And

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

Place: Dhaka
Dated: 27 October, 2022




Hafiz Ahmed & Co.
Chartered Accountants



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড
TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

Titas Gas Bhaban

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

Ref. No. 28.13.0000.030.06.001.22/1022

Date : 02 November, 2022

Notice of the 41st Annual General Meeting

Notice is hereby given to all Shareholders of Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. that the 41st Annual General Meeting of the Shareholders of the Company will be held on Tuesday, 29 November 2022 at 3:30 P.M. by using Digital Platform through the link <https://titasgas.virtualagm2022.com> to transact the following business and adopt necessary resolutions:

Agenda:

1. To receive, consider and adopt the Statement of Comprehensive Income of the Company for the year ended 30 June, 2022 and the Statement of Financial Position as on that date together with Reports of the Auditors and Directors thereon;
2. To declare Dividend for the year ended 30 June, 2022 as recommended by the Board;
3. To elect Directors in place of those who shall retire in accordance with the provision of the Company's Act, 1994 and the Articles of Association of the Company;
4. To appoint Auditors for Audit of Accounts of the Company for the year ending 30th June, 2023 and fix their remuneration; and
5. To appoint Professional Accountant or Secretary for Audit or certification services for the year ending 30th June, 2023 on compliance of Corporate Governance as required under condition No.9 of BSEC Notification dated June 3, 2018 and fix their remuneration;

By Order of the Board

(Md. Lutful Hyder Masum)

Company Secretary

Notes:

1. The "Record Date" has been fixed on Thursday, 3 November, 2022. The Shareholders' names appearing in the Register of Shareholders of the Company in the Depository on the "Record Date" will be eligible to attend the AGM and to receive the Dividend.
2. Any Shareholder of the Company eligible to attend and vote at the Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. The proxy form duly filled in and signed by the Shareholder and stamped (Tk.20.00) must be submitted at the Registered Office (Titas Gas Bhaban, 105, Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215) of the Company at least 48 hours before the meeting.
3. As per BSEC order No. SEC/SRMIC/94-231/25 dated 08 July 2020; the imminent 41st AGM of the Company shall be conducted through Digital Platform.



4. The members are requested to participate 01 (one) hour (BD time) before commencement of the AGM by using link <https://titasgas.virtualagm2022.com>. In case of logging in to the System, the members need to put their 16 digit BO ID numbers as user name and share number as password (based on record date data) to proof their identity.
5. The link of virtual AGM and detail procedures to participate in the AGM shall be notified to the valued shareholders' E-mail ID and contact number in due course and these will also be available on Titas Gas T & D company Ltd.'s website at www.titasgas.org.bd. Annual Report 2021-22 will also be available in company's website www.titasgas.org.bd.
6. Shareholders are requested to submit to the Company's Share Department on or before 15 November, 2022 their written option to receive dividend. In case of non-submission of such option with the stipulated time, the dividend will be paid of as deemed appropriate by the Company.
7. Concerned Brokerage houses/DPs are requested to provide detail list (Shareholder's name, BO ID, client-wise shareholding position, applicable tax rate with ETIN no., contact Person, DP's Bank Account's Information etc.) of their margin accountholders who hold shares on record date to Company's Share Department & soft copy in MS Excel format to sharetitasgas@yahoo.com on or before 15 November, 2022.

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, বিএসইসি-এর সার্কুলার নং-এসইসি/সিএমআরআরসিডি /২০০৯-১৯৩/১৫৪ তারিখ ২৪/১০/২০১৩-এর প্রেক্ষিতে বার্ষিক সাধারণ সভায় কোন প্রকার উপহার/খাবার/কোন ধরনের কুপন প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।



BOARD OF DIRECTORS



জনাব মোঃ মাহবুব হোসেন
সিনিয়র সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ
ও
চেয়ারম্যান, তিতাস বোর্ড



জনাব মোঃ তোফাজ্জল হোসেন মিয়া
সিনিয়র সচিব
প্রধানমন্ত্রীর কার্যালয়
ও
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব নাজমুল আহসান
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা
ও
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



BOARD OF DIRECTORS



জনাব শাহ্ মোঃ ইমদাদুল হক
চেয়ারম্যান, বিসিআইসি
ও
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



শ্রীকৌ. মোঃ মাহবুবুর রহমান
চেয়ারম্যান, বিপিডিবি
ও
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব মোঃ সাইদুর রহমান
অতিরিক্ত সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়
ও
ইনডিপেন্ডেন্ট পরিচালক, তিতাস বোর্ড



BOARD OF DIRECTORS



প্রকৌ. মো: হারুনুর রশিদ মোল্লাহ্

ব্যবস্থাপনা পরিচালক, তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ
ও
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



জনাব সাইফুদ্দিন আহমেদ ভূইয়া

ইনডিপেন্ডেন্ট পরিচালক
তিতাস বোর্ড



প্রকৌ. মোহাম্মদ মাইনুল ইসলাম

পরিচালক
তিতাস বোর্ড





মাননীয় মন্ত্রী মহোদয় তিতাস গ্যাস পরিদর্শনকালে উপস্থিত কর্মকর্তাদের বক্তব্য শোনেন ও দিকনির্দেশনা প্রদান করেন।



সিনিয়র সচিব জনাব মাহবুব হোসেন-এর জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ে যোগদান উপলক্ষ্যে মতবিনিময় সভা।



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



MESSAGE

It is my pleasure to note that Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDC) is moving forward to publish "The Annual Report 2021-22" focusing its 41 Annual General Meeting.

Since 1964, TGTDC is an apex company among the marketing companies engaged in Bangladesh to ensure gas supply efficiently and safely within Titas Franchise Area (TFA). At present, TGTDC has 13,320.39 k.m. transmission and distribution pipelines and 28,77,604 potential customers. I am delighted to inform that TGTDC has delivered natural gas efficiently to the gas based power plants to achieve 100 percent population under electricity coverage. In addition, TGTDC has received USD 2.12.821 by selling Certified Emission Reduction (CER) in the international market through NE Climate A/S (NEAS) in the FY 2021-22 from Clean Development Mechanism (CDM) Project. Similar to CDM Project, the company has signed a contract on June 01, 2022 with NEAS for Verified Carbon Trading under Verra. Moreover, the company has adopted modern and up-to-date digitalization activities in the company to bring dynamism over services and improve customer services in all steps of the company, Finally, TGTDC has taken a pilot project for leak detection of pipeline in TFA to mitigate the risk of hazard and gas wastage as well.

TGTDC is a pioneering company to install pre-paid gas meter for non-meter domestic users to ensure gas supply as needed. Approximately 3,28,600 pre-paid gas meters have been installed in different areas of Dhaka Metropolitan Area. Now, the company is searching government or foreign assistance for installing approximately 24.80 lac pre-paid gas meters in TFA Parallel to pre-paid meter projects, the company is going to materialize a project to enrich natural gas transmission and distribution capacity of TGTDC. In addition, two projects to minimize risks and accidents of gas pipeline are in implementing phase. Moreover, a comprehensive project covering Dhaka City & Narayanganj City Corporation in order to prevent accidents, prepare GIS based mapping of distribution networks and install SCADA system in gas stations of TGTDC is going to under full consideration.

I am pleased to note that Honourable Prime Minister Sheikh Hasina has prioritized industrialization in planned industrial regions such as Bangladesh Small and Cottage Industries Corporation (BSCIC) and Economic Zones of Bangladesh by Economic Zone Authority (BEZA). She has declared vision-2041 to materialize the dream of the Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. In line with vision of Bangabandhu, the company is constructing natural gas infrastructure there to enhance industrialization and economic activities for creating scope and opportunity. To meet the increasing demand of natural gas, the government is importing Liquefied Natural Gas (LNG). I would like to remind all of you that it is our duty to ensure proper utilization of costly imported LNG at any cost.

I sincerely believe that motivation and devotion of all the officers and employees of TGTDC would certainly be effective in combating wastage, pilferage and irregularities in the utilization of natural gas and in increasing industrial growth that is one of the key factors of sustainable economic development of the country.

I would like to express my heartiest thanks and gratitude to all the members contributed to publish Annual Report 2021-22. I wish continuous success of TGTDC and their team members.

(Md. Mahbub Hossain)



জনাব নাজমুল আহসান
চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও
পরিচালক, তিতাস বোর্ড



বাণী

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (টিজিটিডিসিএল) -এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। কোম্পানি কর্তৃক ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি স্বাগত জানাই। আমি আশা করছি উক্ত প্রতিবেদনে কোম্পানির নিরীক্ষিত হিসাব, উন্নয়নমূলক কর্মকান্ড ও ভবিষ্যৎ পরিকল্পনার বিস্তারিত বিবরণ প্রতিফলিত হবে।

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

আমি টিজিটিডিসিএল- এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে কোম্পানির কর্মকান্ডের সাথে সম্পৃক্ত কর্মকর্তা কর্মচারীগণকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। কোম্পানির সাফল্যের পথ-পরিক্রমায় ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষসহ কর্মকর্তা কর্মচারীগণের নিষ্ঠা, একাত্মতার কারণে কোম্পানি তার কাজিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সক্ষম হয়েছে। আমি আশা করছি কোম্পানির সার্বিক অগ্রযাত্রায় কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ আরো নিষ্ঠা ও সততার সাথে নিজ নিজ দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট থাকবেন।

আমি টিজিটিডিসিএল -এর অব্যাহত উন্নতি এবং ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য কামনা করছি।

(নাজমুল আহসান)





প্রকৌ. হারুনুর রশিদ মোল্লাহ
ব্যবস্থাপনা পরিচালক
তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানি লি.



ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বক্তব্য

তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লি. এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাথে সম্পৃক্ত থাকতে পেরে আমি আনন্দিত। ১৯৬৪ সালের ২০শে নভেম্বর যাত্রা শুরু করে তিতাস গ্যাস ১৯৬৮ সালের ২৮ এপ্রিল সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুত কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরুর পাশাপাশি একই সালের অক্টোবর মাসে প্রথম আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদানের মাধ্যমে বিতরণ কার্যক্রম শুরু করে। এ কোম্পানিতে বর্তমানে কর্মরত ২০৪০ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীর অক্লান্ত প্রচেষ্টায় বর্তমানে ১৩,৩২০.৩৯ কি.মি. দীর্ঘ পাইপলাইনের মাধ্যমে বৃহত্তর ঢাকা ও বৃহত্তর ময়মনসিংহে প্রায় ২৮,৭৭,৬০৪টি গ্রাহক শ্রেণিতে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। এছাড়া কোম্পানির সিস্টেম লস আন্তর্জাতিকভাবে স্বীকৃত প্রমিত মানের মধ্যে সীমাবদ্ধ রাখার প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির গ্যাস বিপণন ব্যবস্থায় প্রায় ১৫,৬৫৭.২৮৫ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে প্রায় ১৮,১৭২.৩২ কোটি টাকা রাজস্ব আদায় করা সম্ভব হয়েছে, যা পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা ১.৯২%(প্রায়) বেশি। তন্মধ্যে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ৬৪০.৮৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে জমা প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া এ অর্থবছরে কোম্পানির মোট লাভের পরিমাণ প্রায় ৭১০.৫৪ কোটি টাকা। এতদ্ব্যতীত CDM প্রকল্পে কার্বন ট্রেডিং এর মাধ্যমে এ অর্থবছরে কোম্পানির প্রায় ২,১২,৮২১ মার্কিন ডলার আয়ের পাশাপাশি গ্রীণ হাউস গ্যাস নিঃসরণ কমিয়ে পরিবেশ রক্ষায় অনবদ্য ভূমিকা রেখেছে। CDM প্রকল্পের সফলতার দিক বিবেচনায় কোম্পানি VERRA প্রকল্প গ্রহণ করেছে। এছাড়া কোম্পানির সকল পর্যায়ের কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়ন ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক ও যুগোপযোগী ডিজিটাইজেশন কার্যক্রমের পাশাপাশি গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে বাস্তবমুখী পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। এতদ্ব্যতীত দক্ষ মানব সম্পদ উন্নয়নের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের ভিশন ও মিশন অর্জনসহ শিক্ষা কার্যক্রম, কল্যাণমূলক কার্যক্রম, ক্রীড়া ও বিনোদন ইত্যাদির মাধ্যমে কোম্পানির ভাবমূর্তি উজ্জ্বল করা হয়েছে। সর্বোপরি এপিএ-তে পেট্রো সেক্টরে অত্র কোম্পানি প্রথম স্থান অর্জনের মাধ্যমে এক অনন্য নজির স্থাপিত হয়েছে।

এ কোম্পানির গ্যাস সরবরাহ অবকাঠামোর উন্নয়নের জন্য বিভিন্ন বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ, অর্থনৈতিক অঞ্চলে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ এবং স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন অথবা ক্ষতিগ্রস্ত গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসনের লক্ষ্যে গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ করা হয়েছে। এছাড়া গ্যাস চালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে সরকারের শতভাগ বিদ্যুতায়নের লক্ষ্যমাত্রা অর্জন করা সম্ভব হয়েছে। এতদ্ব্যতীত গ্যাস সঞ্চয় ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্যে এ পর্যন্ত ৩,২৮,৬০০টি প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে। অপরদিকে, গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থার উন্নয়ন ও আধুনিকায়নের জন্য ০৪টি গ্যাস পাইপলাইন প্রকল্প এবং আবাসিক গ্রাহকদের শতভাগ প্রি-পেইড মিটারের আওতায় আনার লক্ষ্যে জিওবি ও বিভিন্ন বৈদেশিক সাহায্য সংস্থার অর্থায়ন বিবেচনায় ০৪টি প্রি-পেইড মিটার প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে।

কোম্পানির ধারাবাহিক সাফল্যের জন্য বিভিন্ন নীতি নির্ধারক সংস্থা, সংশ্লিষ্ট দাতা ও বিভিন্ন সহযোগী প্রতিষ্ঠান এবং স্থানীয় প্রশাসনসহ সকলের সার্বিক সহযোগিতা আমি কৃতজ্ঞতার সাথে স্মরণ করছি। কোম্পানির পরিচালকমন্ডলী বিভিন্ন সময়ে যে উপদেশ ও দিক-নির্দেশনা প্রদান করেছেন, তা কৃতিত্ব চিত্রে সাথে স্মরণ করছি। মাননীয় উপদেষ্টা, প্রতিমন্ত্রী মহোদয়, সম্মানিত সিনিয়র সচিব ও পরিচালকমন্ডলীর চেয়ারম্যান এবং পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান মহোদয়ের মূল্যবান বাণী প্রতিবেদনটিকে সমৃদ্ধ করেছে। কোম্পানির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের ঐকান্তিক কর্মপ্রচেষ্টায় কোম্পানির উন্নতি সাধিত হওয়ায় সকলকে ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

কোম্পানির উত্তরোত্তর সমৃদ্ধি ও অগ্রগতির জন্য মহান সৃষ্টিকর্তার অশেষ কৃপা কামনা করছি।

(প্রকৌ. মো. হারুনুর রশীদ মোল্লাহ)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভা

শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রহমানির রহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আসসালামু আলাইকুম,

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (টিজিটিডিসিএল)-এর ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। এ উপলক্ষ্যে আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৩০ জুন ২০২২ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনসহ পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের সমীপে উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

১৯৬২ সালে ব্রাহ্মণবাড়িয়ায় তিতাস নদীর তীরে বিশাল গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হওয়ার পর বাংলাদেশে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারে এক নতুন যুগের সূচনা হয়। ১৯৬৪ সালের ২০ নভেম্বর তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড প্রতিষ্ঠা লাভ করে। তৎকালীন সরকারি প্রতিষ্ঠান শিল্প উন্নয়ন সংস্থা কর্তৃক ১৪" ব্যাস সম্পন্ন ৫৮ মাইল দীর্ঘ তিতাস-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হলে ১৯৬৮ সালের ২৮ এপ্রিল সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মধ্য দিয়ে কোম্পানির বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। বিশিষ্ট কথা সাহিত্যিক জনাব শওকত ওসমান-এর বাসায় ১৯৬৮ সালের অক্টোবর মাসে প্রথম আবাসিক গ্যাস সংযোগ প্রদান করা হয়। একটি অগ্রগামী জাতীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে তিতাস গ্যাস তার সেবার মাধ্যমে জনগণের আস্থাভাজন হওয়ার গৌরব অর্জন করেছে। এ বছর বাংলাদেশে কাজীকৃত সেবা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ স্বাধীনতা পুরস্কার ২০২২ অর্জন করে। বিদ্যুৎ উৎপাদনের ৫২% গ্যাসভিত্তিক, যার মধ্যে ৬০% তিতাস গ্যাস সরবরাহ করে থাকে। বিদ্যুৎ বিভাগের এই অর্জনের বড় অংশীদার তিতাস গ্যাস। এ প্রতিষ্ঠানের সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টার ফলেই সম্ভব হয়েছে এ গৌরবময় সাফল্য অর্জন।

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

সূচনালগ্ন থেকে কোম্পানির ৯০% শেয়ারের মালিক ছিল তৎকালীন সরকার এবং ১০% শেয়ারের মালিক ছিল শেল অয়েল কোম্পানি। ১৯৭২ সালের Nationalization Order বলে ১৯৭৫ সালের ৯ই আগস্ট আমাদের স্বাধীনতার মহান স্থপতি জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান বহুজাতিক শেল অয়েল কোম্পানির কাছ থেকে নামমাত্র মূল্যে ৫টি গ্যাস ক্ষেত্র তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, রশিদপুর ও কৈলাশটিলা মাত্র ৪ দশমিক ৫ মিলিয়ন পাউন্ড স্টার্লিং দিয়ে (তখনকার সময়ে ১৭-১৮ কোটি টাকা হবে) কিনে রাষ্ট্রীয় মালিকানা প্রতিষ্ঠা করেন। দীর্ঘ চার দশকের বেশি সময় ধরে ক্রমবর্ধমান ব্যবহারের পরেও বর্তমানে দেশের মোট উৎপাদনের ৩১ দশমিক ৪৪ শতাংশ জ্বালানি এই গ্যাসক্ষেত্রগুলো থেকেই পাওয়া যাচ্ছে। বঙ্গবন্ধু এই যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের মাধ্যমে দেশের ভবিষ্যতের জ্বালানি নিরাপত্তার গোড়াপত্তন করেন।

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল থেকে তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, কৈলাশটিলা ও রশিদপুর গ্যাসক্ষেত্র কেনাকে অর্থনৈতিক স্বাধীনতার সনদ বলে অভিহিত করা হয়।

বঙ্গবন্ধুর এই সিদ্ধান্ত একটা চেইঞ্জ গেইম তৈরি করে দিয়েছে আমাদের জন্য। জাতির পিতা বুঝেছিলেন ভবিষ্যতের আমাদের দেশে শিল্পায়ন বা উন্নয়ন করতে গেলে প্রথমে জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা প্রয়োজন। অর্থাৎ জ্বালানি ক্ষেত্রে নিরাপত্তার কথাটি তিনি মাথায় রেখেছিলেন। জ্বালানির জন্য বিদেশী নির্ভরতা কমানো এবং নিজস্ব সম্পদের সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিত তাঁর এ সিদ্ধান্ত ছিল অত্যন্ত সময়োপযোগী ও দূরদর্শী।



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

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

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আমি আগেই উল্লেখ করেছি ১৯৬৮ সালে সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের মাধ্যমে তিতাস গ্যাস এর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। বিগত পাঁচ দশকে কোম্পানির কার্য-পরিধির ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটেছে এবং এ যাবতকাল গ্রাহকদের চাহিদানুযায়ী নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করে আসছে। কিন্তু, সাম্প্রতিক সময়ে কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় গ্রাহকদের চাহিদার বিপরীতে ফিল্ডসমূহ হতে পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহের ঘাটতির পাশাপাশি রাশিয়া ইউক্রেন যুদ্ধে সারা বিশ্বে জ্বালানী সংকট তীব্র হওয়ায় আমদানিকৃত এলএনজিরও স্বল্পতা দেখা দেয়ার কারণে তিতাস অধিভুক্ত কতিপয় এলাকায় স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজমান থাকায় গ্রাহক সেবা কিছুটা বিঘ্নিত হচ্ছে। বর্তমানে কোম্পানি ১৩,৩২০.৩৯ কি.মি. পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করেছে। ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২৮,৭৭,৬০৪টি।

বিগত পাঁচ বছরে তিতাস গ্যাসের গ্রাহক সংখ্যার একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণীতে প্রদান করা হল:

গ্রাহক শ্রেণি	গ্রাহক সংখ্যা				
	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২০২২
বিদ্যুৎ	৪৪	৪৫	৪৬	৪৭	৪৭
সার	৩	৩	৩	৩	৩
শিল্প	৫,১২৮	৫,২৭৯	৫,৩১৩	৫,৩২২	৫,৩৯৬
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	১,৬৩০	১,৬৮০	১,৭০১	১,৭১০	১,৭৩৬
সিএনজি	৩৮২	৩৯৪	৩৯৬	৩৯৬	৩৯৬
বাণিজ্যিক	১১,৬৮৮	১২,০৭৫	১২,০৭৫	১২,০৭৬	১২,০৭৮
আবাসিক	২৭,৬৪,২৪৭	২৮,৪৬,৪১৯	২৮,৫৫,৩০২	২৮,৫৬,২৪৭	২৮,৫৭,৯৪৮
মোট	২৭,৮৩,১৩৪*	২৮,৬৫,৯০৭*	২৮,৭৪,৮৪৮*	২৮,৭৫,৮১৩*	২৮,৭৭,৬০৪*

* ১২টি মৌসুমি গ্রাহকসহ।

উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

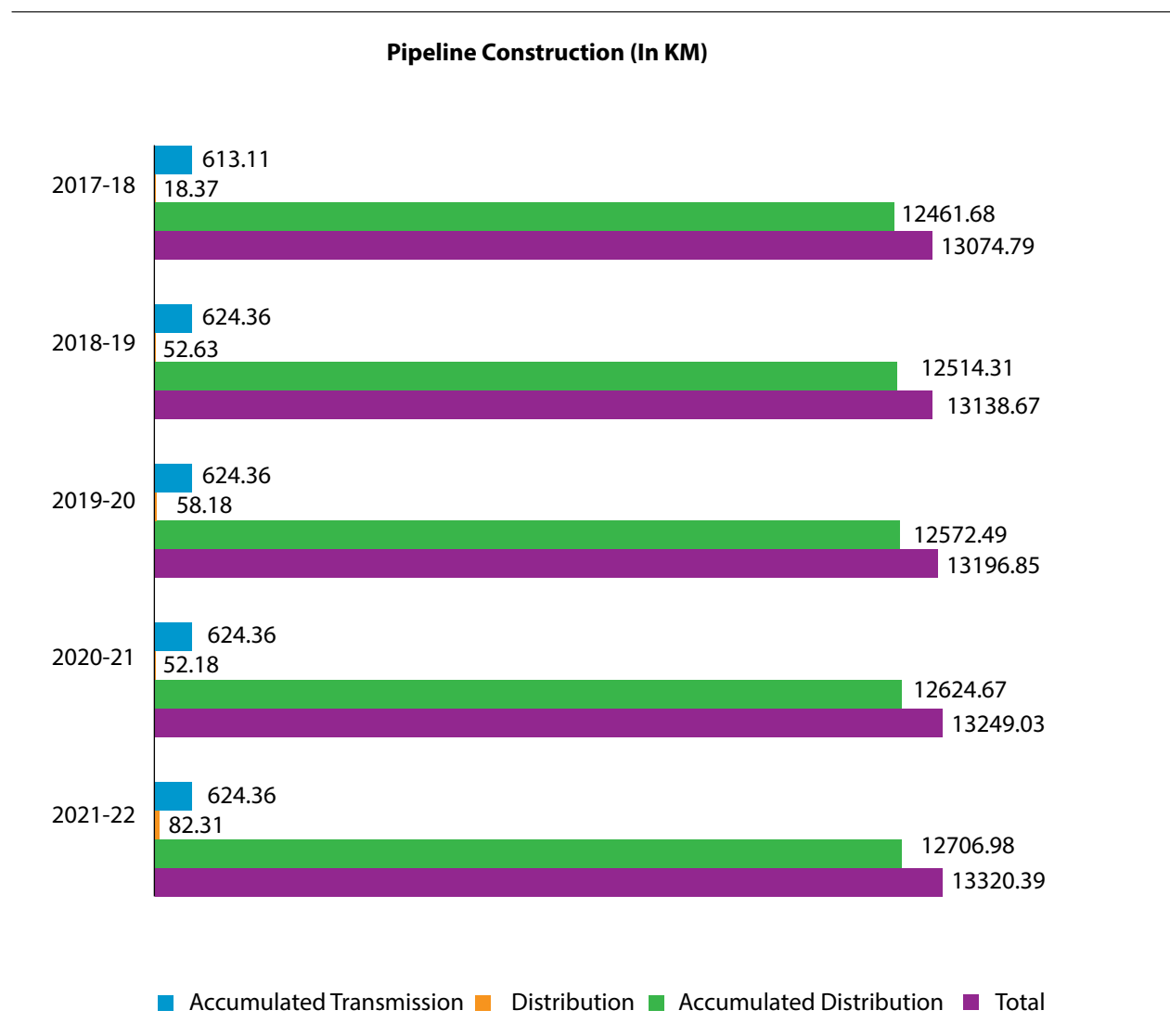
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

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

উন্নয়ন কর্মসূচী:

সরকারি নিষেধাজ্ঞা থাকার কারণে ২০২১-২০২২ অর্থবছরে নতুন পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করা হয়নি। বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের নিমিত্ত আলোচ্য অর্থ বছরে ৮২.৩১ কি.মি. লিংক লাইন, পাইপলাইন সংস্কার/পুনর্বাসন/প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

গত পাঁচ বছরে কোম্পানীর পাইপলাইন নির্মাণ পরিসংখ্যান চিত্র নিম্নরূপ (কিঃমিঃ):



বাস্তবায়িত/বাস্তবায়নাধীন উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

গ্যাস সংযোগ/সরবরাহ কার্যক্রম :

পানগাঁও ভাল্ভ স্টেশন হতে জিনজিরা তিতাস গ্যাস অফিস (কদমতলা) পর্যন্ত বিদ্যমান ৮ ইঞ্চি ব্যাস ১৪০ পিএসআইজি গ্যাস লাইন এর মাধ্যমে জিনজিরা কেরানীগঞ্জ এলাকায় শিল্প, বানিজ্য ও আবাসিক খাতে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। কেরানীগঞ্জ বিসিক শিল্পনগরীতে স্থাপিত ১২৫ টি বিভিন্ন ধরনের শিল্প কারখানা গড়ে উঠেছে যার অধিকাংশই গ্যাস নির্ভর। তবে গ্যাস সংযোগ না থাকায় শিল্প উদ্যোক্তাগণ শিল্প প্রতিষ্ঠান/কারখানাগুলো প্রতিযোগিতামূলক বাজারে পূর্ণাংগভাবে প্রসারিত হচ্ছে না। উল্লেখ্য, উক্ত বিসিক শিল্পাঞ্চলে অনেক শিল্প স্থাপনা চলমান থাকলেও বহু সংখ্যক শিল্প প্লট খালিও রয়েছে।

কেরানীগঞ্জ এলাকায় ডাইং ফ্যাক্টরী ও ওয়াশিং প্ল্যান্ট সহ বিভিন্ন ধরনের হালকা/ভারী বহু সংখ্যক শিল্পপ্রতিষ্ঠান রয়েছে। পরিবেশ বান্ধব/পরিকল্পিত নগর নির্মাণের উদ্দেশ্যে ডাইং ফ্যাক্টরী ও ওয়াশিং প্ল্যান্ট সমূহসহ অন্যান্য শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহ পরিকল্পিত বিসিক শিল্পনগরীতে স্থানান্তরের উদ্যোগ রয়েছে।

বিসিক শিল্পাঞ্চলে ভবিষ্যতে আরও প্রায় ১০০০ (এক হাজার) শিল্প প্রতিষ্ঠান গড়ে ওঠার সম্ভাবনা রয়েছে। বর্তমানে ও ভবিষ্যতে গ্যাসের চাহিদা বিবেচনায় তিতাস গ্যাস এর অধীনে ডিআরএস/আরএমএস স্থাপনসহ পানগাঁও ভাল্ভ স্টেশন হতে বিসিক শিল্প নগরী পর্যন্ত ২০" ব্যাস ১৪০ পিএসআইজি ২০ কি.মি. ডিস্ট্রিবিউশন মেইন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়িত হচ্ছে। প্রায় ৫০ কোটি টাকা ব্যয়ে উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে:

- ক) জিনজিরা সহ কেরানীগঞ্জ এলাকায় শিল্পা/প্রতিষ্ঠান, বিসিক, শিল্পপার্ক এবং অন্যান্য খাতে ভবিষ্যতে আগামী ২০ বছর নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস চাহিদা পূরণ করা সম্ভব হবে।
- খ) প্রতিদিন প্রায় ১০০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।
- গ) বিদ্যমান স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন হবে।
- ঘ) মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ঘোষনা অনুযায়ী বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ (বেজা)-র মাধ্যমে ইকোনোমিক জোনসমূহে গ্যাস সরবরাহ সম্ভব হবে; এবং
- ঙ) নতুন শিল্পায়ন সহ প্রচুর কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টি হবে।

* তিতাস গ্যাসের অন্যান্য গৃহীত প্রকল্প সমূহ:

বাংলাদেশ ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষ (বেজা) শিল্পের বৈচিত্রায়ন এবং কর্মসংস্থান, উৎপাদন ও রপ্তানি বৃদ্ধির মাধ্যমে দ্রুত অর্থনৈতিক উন্নয়নকে উৎসাহিত করার লক্ষ্যে দেশের সম্ভাবনাময় এলাকায় অর্থনৈতিক অঞ্চল প্রতিষ্ঠা করেছে। তন্মধ্যে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় ০৪টি সরকারি ও ১৫টি বেসরকারি ইকোনমিক জোনে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অবকাঠামো নির্মাণ সংক্রান্ত বিষয়ে কোম্পানি কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রমের সারসংক্ষেপ নিম্নরূপ:

- কোম্পানি কর্তৃক আবশ্যিকীয় অবকাঠামোসহ উচ্চতর ব্যাস ও প্রযোজ্য দৈর্ঘ্যের পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্নপূর্বক ইতোমধ্যে নিম্নবর্ণিত ইকোনমিক জোন সমূহে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে:
 - (i) মেঘনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ;
 - (ii) মেঘনা বেসরকারি ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ;
 - (iii) আকিজ ইকোনমিক জোন, ত্রিশাল, ময়মনসিংহ; এবং
 - (iv) সিটি ইকোনমিক জোন, রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ
- জামালপুর সরকারি ইকোনমিক জোন (হলিদাহাটা, জামালপুর) এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে সরিষাবাড়ী এমএন্ডআর স্টেশন মডিফিকেশনপূর্বক হলিদাহাটা পর্যন্ত ১৬" ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি x ১০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণসহ আভ্যন্তরীণ বিতরণ লাইন স্থাপন কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে ও গ্যাস সরবরাহের জন্য প্রস্তুত আছে।

সিস্টেম লস হ্রাসকরণ কার্যক্রম:

প্রশাসনিক কর্তৃপক্ষের নির্দেশনা এবং তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লি. এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির সিস্টেম লস হ্রাসকরণের লক্ষ্যে সফলভাবে কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। অবৈধ গ্যাস ব্যবহার সনাক্তকরণ ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণে ভিজিল্যান্স ডিভিশনের নিয়মিত বিশেষ পরিদর্শন কার্যক্রম পরিচালনা এবং মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে পরিচালিত অবৈধ গ্যাস পাইপলাইন ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম মনিটরিং করা হচ্ছে।

২০১৭-১৮ হতে ২০২১-২২ অর্থবছর পর্যন্ত পাঁচ বছরে কোম্পানির ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য তথা মোট সিস্টেম লস সম্পর্কিত তথ্য নিম্নে প্রদত্ত হলো:

অর্থবছর	ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য (মোট সিস্টেম লস)	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	শতকরা হার (%)
২০১৭-১৮	২০১.১৯	১.১৭
২০১৮-১৯	১০০৩.৮৩	৫.৭১
২০১৯-২০	৩০৮.৩২	২.০০
২০২০-২১	৩২৩.৬৪	২.০০
২০২১-২২	৩২০.৫০৭	২.০০

পুনর্বাসন/নির্মাণ কার্যক্রম:

বাস্তবায়িত পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ :

- টানবাজার, এস এম মালেহ রোড, নাংগঞ্জ এলাকায় ৩" ব্যাস, ৫০ পিএসআইজি পাইপলাইন প্রতিস্থাপন প্রকল্প।
- পূর্ব মুসলিমপাড়া, কুতুবপুর, নয়ামাটি, দেলপাড়া, পাগলা, ফতুল্লা, নারায়ণগঞ্জ এলাকায় পাইপলাইন প্রতিস্থাপন প্রকল্প।
- রোড নং-৫, মোহাম্মদীয়া হাউজিং লিঃ, মোহাম্মপুর, ঢাকা।
- জাস্টিস টাওয়ার, আলামিন সড়ক, গ্রীণ রোড, ঢাকা এলাকায় নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের জন্য বিদ্যমান ৩/৪ ইঞ্চি ব্যাস X ৫০ পিএসআইজি বিতরণলাইন ২ ইঞ্চি ব্যাস X ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন দ্বারা প্রতিস্থাপন কাজ।
- স্বল্পচাপজনিত সমস্যা নিরসনের অথবা ক্ষতিগ্রস্ত গ্যাসপাইপলাইন পুনর্বাসনের লক্ষ্যে ঢাকাস্থ সার্কুলার রোড (ভুতের গলি), হাতিরপুল এলাকায় ৪" ব্যাস X ২৩০ মি, ৩" ব্যাস X ৩ মিটার, ২" ব্যাস X ২মিটার ও ১" ব্যাস X ৩মিটার বিতরণ/সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- মহামান্য রাষ্ট্রপতির কার্যালয়, বঙ্গবন এলাকার মূল অংশে গ্যাস সরবরাহের জন্য বিকল্প উৎস হিসেবে ০৫ নং গেইটের সল্লিকটে বিদ্যমান ৮" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন হতে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ৪" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি ৪৫ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- Recostruction/ Shifting of leakage Gas Pipelines of various Diameter (2", 6") Adjacent RD (Apex RD, Ahsan RD, Horinhathi rd) of Gazipur-Tangail Highway.
- সাসেক প্রকল্পের আওতাধীন গোড়াই বাজার, মির্জাপুর, টাঙ্গাইল এর চেইনেজ ২৬+৬৩৭৯৪ কি. মি. থেকে ২৭+০০৮.০৭ কি মি পর্যন্ত এলাকায় সড়ক ও জনপথের ফ্লাইওভার নির্মাণ কাজের জন্য এলাইনমেন্টে বিদ্যমান তিতাস গ্যাসের ৩" ব্যাস ও ৮" ব্যাস X ৫০ পিএসআইজি এবং ১০" ব্যাসী ১৪০ পিএসআইজি গ্যাস বিতরণ লাইন স্থানান্তর কাজ।



- বাংলাদেশ বেসামরিক বিমান চলাচল কর্তৃপক্ষ এর অর্থায়নে ডিপোজিট ওয়ার্ক কার্যক্রমের আওতায় হযরত শাহজালাল আন্তর্জাতিক বিমানবন্দর এর নির্মানাধীন টার্মিনাল-৩ এলাকায় প্রকল্পের এলাইনমেন্ট বরাবর টিজিটিডিসিএল এর ১২" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি এবং আরএমএস সহ ৩" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি গ্যাসপাইপলাইন স্থানান্তর কাজ।
- মহামান্য রাষ্ট্রপতির কার্যালয়, বঙ্গভবন এ গ্যাসের পুরাতন নেটওয়ার্ক কিল করে নতুন নেটওয়ার্ক নির্মাণের লক্ষ্যে ডিপোজিট ওয়ার্ক কার্যক্রমের আওতায় ৪" ব্যাসের ৭৯৩ মিটার, ২" ব্যাসের ১২৮১ মিটার, ১" ব্যাসের ৯২ মিটার ও ১/২" ব্যাসের ৩০৫ মিটার বিতরণ লাইন/সার্ভিস লাইন স্থাপন কাজ।
- SHIFTING OF 10" X 140 PSIG X 170M, 2" X 50 PSIG X 765 M & 1" X 50 PSIG X 305 M DISTRIBUTION LINES & 3/4" X 50 PSIG X 460 M SERVICE LINE AT CHAINAGE 0+000 TO 10000+000 FOR KAMLAPUR RAIL STATION TO PAGLA WASA GATE.
- Rehabilitation of 6" x 50 Psig x 90.00 M, 2" x 50 PSIG x 15.00 M & 1" x 50 PSIG x 902.00 M, Distribution Lines & 3/4" x 50 Psig x 36.00 M, Service Line at Pallabi Metro Rail Station
- ঢাকা ওয়াসার দাশেরকান্দি পয়ঃশোধনাগার প্রকল্প হাতিরঝিল এলাকায় সুয়েজ ট্যাংক মেইন লাইন তলদেশে ১২" ব্যাস X ৩০০ পিএসআইজি X ৬০ মি.বিতরণ লাইন নির্মাণ কাজ।
- ওয়াপদারপুল, হাজীগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ এলাকার নির্মানাধীন ব্রীজের সাইটে উন্মুক্ত বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপ লাইন স্থানান্তর কাজ।
- ডিপোজিট/গ্রাহক ব্যয়ে বিভিন্ন ব্যাসের মোট ৬১টি প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়।

বাস্তবায়িত পূর্ত কাজ:

- হেড অফিস ভবনের আইসিটি ও অডিট ডিভিশনের অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ;
- গাজীপুর ডিভিশনাল অফিস ভবনে অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ;
- সরিষাবাড়ী এমএন্ডআর স্টেশনের সীমানা প্রাচীর ও জামালপুর এমএন্ডআর স্টেশনের প্যালিস্যাডিং ওয়ার্ক ও অন্যান্য কাজ;
- হাজারীবাগ ডিআরএস এলাকায় উদ্ধারকৃত জায়গায় সীমানা প্রাচীর নির্মাণ ও অন্যান্য কাজ;
- দনিয়া ডিআরএস এরিয়ায় সীমানা প্রাচীর উঁচুকরণ, সিপিএম, গার্ডরুম পুনঃ নির্মাণ এবং মাটি ভরাটসহ অন্যান্য কাজ;
- গাজীপুর ডিভিশনাল অফিসে প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন প্রকল্পের জন্য Disaster Recovery Center (DRC) নির্মাণ কাজ;
- প্রধান কার্যালয় ভবনের তৃতীয় তলায় মাননীয় প্রতিমন্ত্রী, কোম্পানী সচিব এবং পরিচালক(অর্থ)- এর অফিস কক্ষের অভ্যন্তরীণ সাজসজ্জা ও পরিষ্কার-পরিছন্নতার কাজ; এবং
- আদমজী ইপিজেড টিবিএস/ডিআরএস এ মাটি ভরাট ও অপসারণ, গার্ড রুম, ডিআরএস ফেন্সিং, অভ্যন্তরীণ রোড, ওয়াচ টাওয়ার, প্লাটফর্ম, ড্রেনেজ, পাইপ সার্পোট নির্মাণ ও অন্যান্য কাজ।



কোম্পানীর ধনিয়া স্টাফ কোয়ার্টার।

বাস্তবায়নাধীন পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ/প্রকল্প:

- পানগাঁও ভালভ স্টেশন থেকে কেরানীগঞ্জ বিসিক পর্যন্ত ২০" ব্যাস, ১৪০ পিএসআইজি, ২০.৩২ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প।
- মেসার্স এবা ফ্যাশন লি. ৫২১/১ গাছা রোড জাতীয় বিশ্ববিদ্যালয় গাজীপুর এর ৮" ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১৯৫০মি বিতরণলাইন ও ৩" X ১৪০পিএসআইজি X ২০মি সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- Construction of internal gas distribution pipeline and DRS for gas supply to BSCIC API Industrial Park, Baushia Mouza, Gozaria Upazilia, Munshigonj.
- মেসার্স মনোয়ার স্পিনিং মিলস লিঃ, লৌহকৈর, মৌচাক, গাজীপুর এর ১২" ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ২৭৭২মি. বিতরণ লাইন ও ৪" X ১৪০ পিএসআইজি X ২৪ মি. সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- মেসার্স আরিয়ান নীট কম্পোজিট লিঃ (গ্রাহক সংকেত নং -৩৩৮০/৮৩৮০৯৭৬ লতিফপুর সারদাগঞ্জ, কাশিমপুর, সাভার এর ৬" ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ২২০০ মি.বিতরণ লাইন নির্মাণ কাজ।

বাস্তবায়নাধীন পূর্ত কাজ/প্রকল্প :

- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় বিদ্যমান অফিস ভবন উর্ধ্বমুখী (২য়তলা হতে ৬ষ্ঠতলা পর্যন্ত) সম্প্রসারণ কাজ।
- ভান্ডার বিভাগের জন্য ডেমরা সিজিএস এলাকায় প্রি-ফেব্রিকেটেড স্টীল দ্বারা গোডাউন নির্মাণ কাজ।
- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় ৬ষ্ঠ তলা বিদ্যমান স্টাফ কোয়ার্টারের ৬ষ্ঠ তলার অবশিষ্ট ১টি ইউনিট নির্মাণ এবং ভবনের ছাদের ফিনিশিং কাজ।
- কদমতলী ডিআরএস এ চারতলা ভিত্তিসহ দোতলা কন্ট্রোল রুম, গার্ডরুম, আরসিসি রোড নির্মাণকাজ।
- ডেমরা সিজিএস এর চারদিকে সীমানা প্রাচীর পুনঃনির্মাণ এবং গার্ডরুম, সিকিউরিটি রুম পোস্ট নির্মাণ ও অন্যান্য পূর্ত কাজ।
- প্রধান কার্যালয়ে বিদ্যমান মসজিদ সম্প্রসারণ, লাইব্রেরী ১০ম তলায় স্থানান্তর, স্টোর ও চিকিৎসা বিভাগ পুনঃবিন্যাস।
- নারায়ণগঞ্জ এলাকার খানপুর মৌজায় অবস্থিত কোম্পানির নিজস্ব জমিতে আনসার সেড, কার পার্কিং শেড ও অভ্যন্তরীণ রোড নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ।
- আবিবি (সাভার) অফিস কাম আবাসিক কমপ্লেক্সে স্টোররুম, গার্ড রুম ও গ্যারেজ নির্মাণ সহ অন্যান্য পূর্ত কাজ
- জোবিঅ (জিনজিরা) এলাকায় এস.এস ফেনসিং নির্মাণ ও গ্রিল দিয়ে সীমানা প্রাচীর উচ্চকরণ সহ অন্যান্য কাজ।

ভবিষ্যত পাইপ লাইন নির্মাণ কাজের পরিকল্পনা:

গ্রাহকদের চাহিদার বিপরীতে ভবিষ্যতে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে:

- (i) হোসেন দি ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ এর জন্য ১৬" ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ৬.৫ কি.মি. পাইপলাইন;
 - (ii) ত্রিশালস্থ (ময়মনসিংহ) হামিদ ইকোনমিক জোন এর জন্য ত্রিশাল টিবিএস হতে ১৬" ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১০ কি.মি. পাইপলাইন; এবং
 - (iii) জাপানিজ ইকোনমিক জোন (আড়াইহাজার, নারায়ণগঞ্জ) এর জন্য ২০" ব্যাস X ১০০০ পিএসআইজি X ৪ কি.মি. ও ১৪" ব্যাস X ১০০০ পিএসআইজি X ৪ কি.মি. পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ চলমান রয়েছে। অনুরূপভাবে, আব্দুল মোনেম ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ এ গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গজারিয়া টিবিএস মডিফিকেশন সম্পন্ন হয়েছে এবং ১২" ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ৮ কি.মি. পাইপলাইন স্থাপন কার্যক্রম চলমান রয়েছে। এছাড়া, কোনাবাড়ি (গাজীপুর) এলাকায় বে ইকোনমিক জোন এর গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ কাজ এবং গ্রাহক কর্তৃক মালামাল ক্রয় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- কুটুমপুর হতে মেঘনাঘাট পর্যন্ত ৪২" ব্যাস X ১০০০ পিএসআইজি (১২০০ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন) গ্যাস সঞ্চালন লাইন নির্মিত হলে কুমিলা ইকোনমিক জোন (চাহিদা: ১০০ এমএমসিএফডি), সোনাচর, মেঘনা, কুমিলা এ গ্যাস সরবরাহের জন্য বর্ণিত ৪২" ব্যাস X ১০০০ পিএসআইজি লাইনের নির্মিতব্য নতুন অফটেক হতে সঞ্চালন লাইন ও বিতরণ মেইন লাইন নির্মাণের প্রয়োজন হবে এবং এতদবিষয়ে MoU স্বাক্ষরের জন্য প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
 - আমান ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ; ইস্ট-ওয়েস্ট স্পেশাল ইকোনমিক জোন, হাজারীবাগ, পানগাঁও, কেরানীগঞ্জ; বসুন্ধরা স্পেশাল ইকোনমিক জোন, কোন্ডা, বাতুরাইল, কেরানীগঞ্জ; আরিশা ইকোনমিক জোন, কেরানীগঞ্জ, ঢাকা; সোনারগাঁও ইকোনমিক জোন, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ; এ. কে. খান ইকোনমিক জোন, কাজীর চর, পলাশ নরসিংদী; গজারিয়া ইকোনমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ এবং ঢাকা সরকারি ইকোনমিক জোন, দোহার, ঢাকা এ গ্যাস সরবরাহের প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণের ব্যয় প্রাক্কলন সংশ্লিষ্ট ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষকে প্রেরণ করা হয়েছে। সংশ্লিষ্ট ইকোনমিক জোন কর্তৃপক্ষ কর্তৃক প্রাক্কলিত অর্থ জমা প্রদান পরবর্তী কার্যক্রম গ্রহণের জন্য অপেক্ষাধীন রয়েছে।



ভবিষ্যত পূর্ত কাজের পরিকল্পনা:

- প্রধান কার্যালয় ভবনের বোর্ডরুম ও তৎসংলগ্ন কার্যালয়সমূহের অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ;
- আবিডি-গাজীপুর এলাকায় তিনতলার ভিতসহ একতলা মসজিদ নির্মাণ;
- প্রধান কার্যালয় ভবনের অগ্নি নিরাপত্তা ব্যবস্থা স্থাপন কাজ;
- তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় ভবনের ৪র্থ তলার পূর্ব অংশের উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ কাজ;
- ভুরুলিয়া (গাজীপুর), পটকা (গাজীপুর), রাজেন্দ্রপুর (গাজীপুর) ও করটিয়া (টাঙ্গাইল) ভালব স্টেশনের গার্ডরুম নির্মাণসহ অন্যান্য পূর্ত কাজ;
- টঙ্গী টিবিএস এরিয়ার সীমানা প্রাচীরের উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ ও মেরামত, কন্ট্রোল ভবন মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষনসহ মাটি ভরাট কাজ; এবং
- গোদনাইল টিবিএস/ডিআরএস এ অভ্যন্তরীণ রাস্তা নির্মাণ কাজ;

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম:

- সামিট মেঘনাঘাট পাওয়ার-II কোম্পানি লি. ৫৮৩ মেগাওয়াট সিসিপিপি ডুয়েল ফুয়েল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- ইউনিক মেঘনাঘাট পাওয়ার কোম্পানি লি. ৫৮৪ মেগাওয়াট সিসিপিপি ডুয়েল ফুয়েল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- রিলায়েন্স বাংলাদেশ এলএনজি এন্ড পাওয়ার. ৭১৮ মেগাওয়াট সিসিপিপি বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- মিয়েজ পাওয়ার লিঃ, মেঘনাঘাট, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ, ১০৭ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- মেঘনা ইকোনোমিক জোন পাওয়ার লিঃ, মেঘনাঘাট, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জ, ১০৭ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- সিগমা পাওয়ার লিঃ, আদমজী ইপিজেড, নারায়ণগঞ্জ, ৫০ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- প্যাকমেট ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, একুতা, শাওরাইদ বাজার, কালিগঞ্জ, গাজীপুর, বাংলাদেশ, ১৩ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- ডেল্টা এগ্রোফুড ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ, সৈয়দপুর, গোগনগর, নারায়ণগঞ্জ, ১২ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- এমবিয়েন্ট স্টীল বিডি লি., বরপা, রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ, বাংলাদেশ, ৪৩ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- প্রিমিয়ার সিমেন্ট মিলস লিঃ, সৈয়দপুর, গোগনগর, নারায়ণগঞ্জ, ১৩ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- রূপসী ফিড মিলস লিঃ, সিটি ইকোনোমিক জোন, রূপসী, নারায়ণগঞ্জ, ১৯.৮ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- ঢাকা সুগার লিমিটেড, হোসেন্দি ইকোনোমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ, ২৬ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;



- ঢাকা সল্ট লিমিটেড, হোসেন্দী ইকোনোমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ, ৩৮.৯ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- নাইস স্পান লিঃ, চকপাড়া, মাওনা, শ্রীপুর, গাজীপুর, ১২ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- ইউ.কে. বাংলা পেপার লিমিটেড, হোসেন্দী ইকোনোমিক জোন, গজারিয়া, মুন্সিগঞ্জ, ২৬ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- এন জেড এ্যাপারেলস লিমিটেড, কাতরারচক, দড়িকান্দি, ভুলতা, রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ, ১০ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;
- কামাল ইয়ার্ন লিমিটেড, মেহেরাবাড়ী, জামিরদিয়া, ভালুকা, ময়মনসিংহ, ১২ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ শ্রেনির বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম;

“প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন” (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL)

সংক্রান্ত :

জাপান সরকারের ৩৫তম ওডিএ ঋণ প্রকল্পের অধীনে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ৩.২ লক্ষ প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের জন্য “প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL) (২য় সংশোধিত)” প্রকল্পটি জিওবি, জাইকা এবং টিজিটিডিসিএল (নিজস্ব)-এর অর্থায়নে ৭৫৩.৮৪ কোটি টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে জানুয়ারি ২০১৫ হতে ডিসেম্বর ২০২২ মেয়াদে বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এ প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হচ্ছে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকার আবাসিক খাতে গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের অপচয় কমানো; মূল্যবান জ্বালানি প্রাকৃতিক গ্যাস সংরক্ষণে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা পালন; গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস ব্যবহারের দক্ষতা এবং কোম্পানির ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধি, তদারকি ব্যয় কমানো এবং সর্বোপরি পরিবেশের উপর ইতিবাচক প্রভাব বৃদ্ধি করা; উপরোক্ত বাস্তবায়ন ও অগ্রিম গ্যাস বিল আদায়ের উদ্দেশ্য অর্জনের নিমিত্ত ঢাকা শহরের আবাসিক গ্রাহকগণের জন্য ৩.২ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের মাধ্যমে অত্যাধুনিক দক্ষ এবং পরিবেশ বান্ধব প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা নিশ্চিত করা।



১০ই ফেব্রুয়ারী, ২০১৬ইং তারিখ প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা জাতীয় সংসদের প্রশ্নোত্তর পর্বে সব খাতে গ্যাস ব্যবহারে দক্ষতা বৃদ্ধিসহ এর অপচয় রোধকল্পে এবং গ্যাসের মজুদ বৃদ্ধি করার লক্ষ্যে বিভিন্ন পদক্ষেপ সংক্রান্ত পরিকল্পনার কথা জানান। আবাসিক খাতে গ্যাসের অপচয় রোধকল্পে প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করতে বিভিন্ন পদক্ষেপ গ্রহণ করা হয়েছে। একটি পাইলট প্রকল্পের আওতায় তিতাস গ্যাস টিএন্ডটি কোং লিঃ (টিজিটি ডিসিএল)- এর মাধ্যমে মোহাম্মদপুর, লালমাটিয়া এলাকায় ৪ হাজার ৫শ'টি আবাসিক প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে। তিতাস গ্যাসের আওতাধীন এলাকায় এশিয়া উন্নয়ন ব্যাংকের (এডিবি) অর্থায়নে ৮ হাজার ৬শ'টি আবাসিক প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে। চট্টগ্রাম এলাকায় ৬০ হাজার প্রি-পেইড মিটার স্থাপন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। তারই ধারাবাহিকতায় ৩.২ লক্ষ প্রি-পেইড মিটার কাজ সমাপ্ত হয়েছে।

Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প:

United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC)-এ নিবন্ধিত ও United Nations Methodologies মোতাবেক Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্পটি ডেনমার্কের প্রতিষ্ঠান NE Climate A/S (NEAS) এর বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় পরিচালিত হচ্ছে। প্রকল্পের Project Design Document (PDD) মোতাবেক ২০১৭ সালে প্রকল্পের Baseline Study কার্যক্রমের আওতায় সর্বমোট ৫,৬৫,৯৫২টি আবাসিক ও বাণিজ্যিক রাইজার জরীপপূর্বক মোট ৩৫,২৫২ টি লিকেজযুক্ত রাইজার সনাক্তকরত মেরামত করা হয়েছে এবং এর মাধ্যমে সর্বমোট ২০.৬৮ MMCFD গ্যাস লিকেজ বন্ধ করা সম্ভব হয়েছে। ২০১৭ সালে মেরামতকৃত রাইজারসমূহে পুনরায় গ্যাস লিকেজ সৃষ্ট হচ্ছে কিনা তা পরীক্ষাপূর্বক মেরামতের লক্ষ্যে প্রতিবছর ধারাবাহিকভাবে Monitoring কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে এবং বর্তমানে ৫ম Monitoring কার্যক্রম চলমান রয়েছে। UNFCCC কর্তৃক প্রকল্পের প্রতিটি Monitoring কার্যক্রম সাফল্যের সাথে Verify হওয়ায় ২০১৮, ২০১৯ এবং ২০২০ সালে যথাক্রমে ৩৩,৭৮,৬১১ unit t CO₂e, ৩৪,৮১,৭২২ unit t CO₂e এবং ৪০,৪৯,৫৫১ unit t CO₂e বা Certified Emission Reduction ইস্যুকরতঃ আন্তর্জাতিক পর্যায়ে বিক্রয়ের জন্য বাজারজাত করা হয়। বর্ণিত প্রকল্প চুক্তি অনুযায়ী UN Methodology অনুসারে ২০২৭ সাল পর্যন্ত চলমান থাকবে।

প্রকল্পটির Agreement মোতাবেক ১% Up-front Payment হিসাবে ১৮,৩৬৪ ইউরো, ১ম CER ইস্যুর বিপরীতে ১৩,৪৬৪ ইউরো এবং ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ১ম Success payment হিসেবে ২,১২,৮২১ মার্কিন ডলার NE Climate A/S (NEAS) এর মাধ্যমে তিতাস গ্যাস কোম্পানিতে গৃহীত হয়েছে। এছাড়াও, এধরনের প্রকল্পের মাধ্যমে সাশ্রয়কৃত গ্যাস শিল্পখাতে ব্যবহার করে দেশজ উৎপাদন (GDP) বৃদ্ধি এবং Green House Gas (GHG) গ্যাস নিঃসরণ কমিয়ে পরিবেশ রক্ষার পাশাপাশি বৈদেশিক মুদ্রা আয় করা সম্ভব হচ্ছে।

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

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

- কোম্পানির আওতাধীন সঞ্চালন নেটওয়ার্কের ডিজিটাইজেশন এবং পাইলট এলাকা হিসাবে ধানমন্ডি ও মতিঝিল এলাকার বিতরণ ও সার্ভিস লাইনের GIS Mapping সম্পন্ন করা হয়েছে। নেটওয়ার্কের স্টেশনসমূহ পরিদর্শনপূর্বক নিরাপত্তা অডিট PFD (Process Flow Diagram) হালনাগাদ করা চলমান রয়েছে;
- কোম্পানির বিদ্যমান সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়ন এবং ভবিষ্যৎ অবকাঠামোগত পরিকল্পনা গ্রহণ ও গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থা বিশ্লেষণ বিষয়ে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে;
- গ্যাস সিস্টেমে ব্যবহৃত মালামাল ও যন্ত্রাংশ এবং নকশা প্রস্তুতিতে প্রচলিত মানদণ্ড যাচাই পদ্ধতি বিষয়ে JET (JICA Expert Team) এর অভিজ্ঞতা বিনিময় এবং মালামাল ও যন্ত্রাংশের unified আইডি প্রণয়ন কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে;
- গ্যাস নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ব্যবস্থা ও ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে এবং গ্যাস নেটওয়ার্কের নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত নীতিমালা প্রণয়ন বিষয়ক অভিজ্ঞতা বিনিময় ও প্রশিক্ষণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

Verified Emission Reduction (VER)/VERRA প্রকল্প

CDM প্রকল্পের সাফল্য বিবেচনায় কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ এর ৭৮৫ তম সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ২০২০ সালে Verified Emission Reduction (VER) শীর্ষক নতুন একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। NE Climate A/S (NEAS), Denmark এর আর্থিক বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০২১ সালে কোম্পানির সাথে একটি চুক্তি সম্পাদন করা হয়।



CDM প্রকল্পের অনুরূপ কোম্পানির আওতাধীন নির্দিষ্ট কিছু এলাকায় প্রায় ১,৭০,০০০ টি রাইজার পরিদর্শন পূর্বক লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামতের লক্ষ্যে কোম্পানির সিডিএম সেলের তত্ত্বাবধানে প্রকল্পটির Implementation phase/Baseline study এর কার্যক্রম গত ০১ জুন, ২০২২ হতে চলমান রয়েছে। এছাড়াও, বর্ণিত প্রকল্প হতে সাশ্রয়কৃত CO₂ আন্তর্জাতিক বাজারে বিক্রয়ের লক্ষ্যে যুক্তরাষ্ট্র ভিত্তিক প্রতিষ্ঠান VERRA এর আওতায় রেজিস্ট্রেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

CDM প্রকল্পের সাফল্য বিবেচনায় কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ এর ৭৮৫ তম সভার সিদ্ধান্ত মোতাবেক ২০২০ সালে Verified Emission Reduction (VER) শীর্ষক নতুন একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। NE Climate A/S (NEAS), Denmark এর আর্থিক বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০২১ সালে কোম্পানির সাথে একটি চুক্তি সম্পাদন করা হয়। CDM প্রকল্পের অনুরূপ কোম্পানির আওতাধীন নির্দিষ্ট কিছু এলাকায় প্রায় ১,৭০,০০০ টি রাইজার পরিদর্শন পূর্বক লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামতের লক্ষ্যে কোম্পানির CDM সেলের তত্ত্বাবধানে প্রকল্পটির Implementation phase/Baseline study এর কার্যক্রম গত ০১ জুন, ২০২২ হতে চলমান রয়েছে। এছাড়াও, বর্ণিত প্রকল্প হতে সাশ্রয়কৃত CO₂ আন্তর্জাতিক বাজারে বিক্রয়ের লক্ষ্যে যুক্তরাষ্ট্র ভিত্তিক প্রতিষ্ঠান VERRA এর আওতায় রেজিস্ট্রেশন সংক্রান্ত কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।



বৈদেশিক সহযোগী প্রতিষ্ঠানের সাথে CDM সেলের কার্যক্রম

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

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

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন ও ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ সক্ষমতা উন্নয়ন:

এ প্রকল্পের আওতায় এলেঙ্গা হতে মানিকগঞ্জ পর্যন্ত ২৪" ব্যাস X ১০০০ পিএসআইজি X ৬২.৫ কি.মি. সঞ্চালন লাইন ও মানিকগঞ্জে একটি নতুন সিজিএস নির্মাণ এবং মানিকগঞ্জ হতে ধামরাই পর্যন্ত ২০" ব্যাস X ৩০০ পিএসআইজি X ২৩.৫ কি.মি. বিতরণ মেইন লাইন নির্মাণ ও ধামরাই এ একটি নতুন টিবিএস নির্মাণ করা হবে। এ ছাড়াও এলেঙ্গাতে ২৮০ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি ইনটেক মিটারিং স্টেশন এবং মানিকগঞ্জে ২৬০ এমএমসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি সিটি গেট স্টেশন নির্মাণ করা হবে। এ প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়ন কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪-লেন মহাসড়কে টিজিটিডিসিএল এর বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন:

প্রকল্পের আওতায় নবনির্মিত জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪-লেন মহাসড়কের উভয় পার্শ্বে ১৬"-২০" ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন প্রায় ১৯৪ কিলোমিটার বিতরণ পাইপলাইন, ৩/৪"-৮" ব্যাস ৫০-১৪০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন প্রায় ১৮ কিলোমিটার সার্ভিস পাইপলাইন, সংশ্লিষ্ট স্টেশন সমূহের সাথে সংযোগের জন্য ২৪" ব্যাসের ১.৫ কিলোমিটার ও ২০" ব্যাসের ১.৫ কিলোমিটার ফিডার/লিংক নির্মাণ এবং ২৫০ এমএমসিএফডি সক্ষমতার ০১টি নতুন সিজিএস নির্মাণ, ০৩টি গ্যাস স্টেশন মডিফিকেশন (ভালুকা, ত্রিশাল, ময়মনসিংহ এমএন্ডআর যথাক্রমে ৩০০, ১২৫, ১২৫ এমএমসিএফডি এ উন্নীতকরণ) এবং HDD পদ্ধতিতে ২০" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি চাপের ০২ (দুই)টি পাইপলাইন, ১৬" ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি চাপের ০১ (এক)টি পাইপলাইন এবং ১৬" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি চাপের ০৪ (চার)টি পাইপলাইনসহ মোট ০৭টি স্থানে ০২টি নদী অতিক্রমণ। প্রকল্প বাস্তবায়িত হলে প্রকল্প এলাকায় প্রায় ৭৫৯ এমএমসিএফডি গ্যাস বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এ প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

SASEC সড়ক সংযোগ প্রকল্পের আওতায় নির্মিত ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪ লেন মহাসড়কে টিজিটিডিসিএল এর বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন:

প্রকল্পের আওতায় ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়কের উভয় পার্শ্বে ৮"-২০" ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি এর প্রায় ২২০ কিলোমিটার এবং ৩/৪"-৮" ব্যাসের ৭ কিলোমিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ করা হবে। নির্মিত প্রকল্পটিতে ১৮টি স্থানে মোট ৮টি নদী অতিক্রমণ (২০"ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি পাইপলাইন দ্বারা ১৬টি অবস্থান এবং ১৬" ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি পাইপলাইন দ্বারা ২টি অবস্থান) অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এই প্রকল্পে ৬টি স্থানে রেল ক্রসিং (২০" ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি পাইপলাইন দ্বারা ৪টি অবস্থান এবং ১৬" ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি পাইপলাইন দ্বারা ২টি স্থানে) এবং ২৬টি স্থানে (২০" ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি পাইপলাইন দ্বারা ১৯টি স্থানে এবং ১৬" ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি পাইপলাইন দ্বারা ৭টি স্থানে) হাইওয়ে/মেজর রোড ক্রসিং অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। এই প্রকল্পের ডিপিপি প্রণয়ন কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

ঢাকা শহর ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনে বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন, GIS নক্সা প্রস্তুতসহ তিতাস গ্যাস সিস্টেমে SCADA সিস্টেম স্থাপন:

ঢাকা শহর ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনে গ্যাসের সরবরাহ বৃদ্ধি, স্বল্প চাপ নিরসন, লিকেজজনিত দুর্ঘটনা রোধ, জনসাধারণের সুরক্ষা এবং কাজক্ষিত গ্রাহক সেবা নিশ্চিতকরণ এবং টিজিটিডিসিএল এর গ্যাস বিপণন ও গ্রাহক সেবা সুষ্ঠু ভাবে সম্পাদনের লক্ষ্যে উন্নততর পরিকল্পনা, নেটওয়ার্ক বিশ্লেষণ, রক্ষণাবেক্ষণ ও অপারেশন সহজীকরণার্থে প্রস্তাবিত গ্যাস



নেটওয়ার্কসহ টিজিটিডিসিএল এর ঢাকা শহর ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনে বিদ্যমান নেটওয়ার্কের সমন্বিত GIS নকশা প্রস্তুতকরণ এবং টিজিটিডিসিএল এর গ্যাস নেটওয়ার্কে SCADA সিস্টেম স্থাপনের লক্ষ্যে জিওবি ও টিজিটিডিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে এ প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় ঢাকা শহরের ৬০টি এলাকায় ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশন এলাকায় ২"-২০" ব্যাসের প্রায় ৭২.৫ কি.মি. বিতরণ লাইন নির্মাণ, ৩/৪"-২" ব্যাসের প্রায় ৩৯৭ কিলোমিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ/প্রতিস্থাপন করা হবে এবং প্রস্তাবিত গ্যাস নেটওয়ার্কসহ ঢাকা শহর ও নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনে বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্কের সমন্বিত GIS নকশা প্রস্তুতকরণ এবং টিজিটিডিসিএল এর গ্যাস নেটওয়ার্কে SCADA সিস্টেম স্থাপনের করা হবে। এ প্রকল্পের সম্ভাব্যতা সমীক্ষার কাজ চলমান রয়েছে যা সমাপ্তির পর ডিপিপি প্রণয়ন করা হবে।

Installation of 1 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDCCL:

বর্তমানে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় প্রায় ২৮ লাখ আবাসিক গ্রাহক রয়েছে। এর মধ্যে ৩,২৮,৬০০ গ্রাহককে প্রি-পেইড মিটারিং সিস্টেমের আওতায় আনা হয়েছে। এই প্রকল্পের আওতায় ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় অবশিষ্ট সকল মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের মধ্য থেকে প্রি-পেইড মিটার স্থাপনের জন্য ১ লাখ গ্রাহককে নির্বাচন করা হবে। জিওবি তহবিল ব্যবহার করে প্রকল্পের উন্নয়ন প্রকল্প প্রস্তাব (ডিপিপি) অনুমোদন প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

Installation of 5.49 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDCCL:

প্রকল্পের আওতায় ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের মধ্য থেকে ৫.৪৯ লাখ গ্রাহককে নির্বাচন করে প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বৈদেশিক সহায়তা পাওয়ার জন্য পিডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনে পাঠানো হয়েছে। এশিয়া উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) প্রকল্পে অর্থায়নে আগ্রহ প্রকাশ করেছে। বিষয়ে এডিবি দ্বারা বেশ কয়েকটি মিশন - পরামর্শ মিশন, রিকনেসেন্স মিশন এবং কান্ট্রি প্রোগ্রামিং মিশন - পরিচালিত হয়েছে। ডিপিপি তৈরির বিষয়ে এডিবির সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাদের সঙ্গে আলোচনা ও বৈঠক চলছে। বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির বিষয়টি চূড়ান্ত হলে প্রকল্পটি শুরু হওয়ার সম্ভাব্য সময় জানুয়ারি, ২০২৩।

Installation of 7 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDCCL:

প্রকল্পের আওতায় তিতাস অধিভুক্ত এলাকার সকল মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের মধ্য থেকে ৭ লাখ গ্রাহককে বাছাই করে প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বৈদেশিক সহায়তা পাওয়ার জন্য পিডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনে পাঠানো হয়। জাপান ব্যাংক ফর ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন (জেবিআইসি) এবং মিতসুবিশি ইউএফজে ফাইন্যান্সিয়াল গ্রুপ (এমইউএফজি) এই প্রকল্পে অর্থায়ন করতে আগ্রহী। জেবিআইসি এবং এমইউএফজি-এর আর্থিক লোন গ্রহণের বিষয়টি চূড়ান্ত করণার্থে জেবিআইসি -এর সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাদের সঙ্গে আলোচনা ও বৈঠক চলমান রয়েছে।

Installation of 11 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDCCL:

প্রকল্পের আওতায় ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় মিটারবিহীন গৃহস্থালী গ্রাহকদের মধ্য থেকে ১১ লাখ গ্রাহককে নির্বাচন করে প্রি-পেইড মিটার স্থাপন করা হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বৈদেশিক সহায়তা পাওয়ার জন্য পিডিপিপি পরিকল্পনা কমিশনে পাঠানো হয়। বিশ্বব্যাংক (ডব্লিউবি) এই প্রকল্পে অর্থায়নে আগ্রহী। এই বিষয়ে ডব্লিউবি দ্বারা বেশ কয়েকটি মিশন - সনাক্তকরণ মিশন, এবং প্রস্তুতি মিশন - পরিচালিত হয়েছে। ডিপিপি তৈরির বিষয়ে বিশ্বব্যাংকের সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাদের সঙ্গে আলোচনা ও বৈঠক চলছে। বৈদেশিক সহায়তা প্রাপ্তির বিষয়টি চূড়ান্ত হলে প্রকল্পটি শুরু হওয়ার সম্ভাব্য সময় জানুয়ারি, ২০২৩।

ভবিষ্যত প্রকল্প:

- টিজিটিডিসিএল এর নেটওয়ার্ক ক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প।
- সিদ্ধিরগঞ্জ সিজিএস থেকে কদমতলী-কেরানীগঞ্জ-নবাবগঞ্জ হয়ে মৌন্ট ঘাট (দোহার) পর্যন্ত বিতরণ মেইন লাইন (৩০০ পিএসআইজি) নির্মাণ।



তথ্য প্রযুক্তি উন্নয়ন কার্যক্রম

কোম্পানির সকল পর্যায়ের কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়ন ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক ও যুগোপযোগী ডিজিটাইজেশন কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে। উক্ত ডিজিটাইজেশন কার্যক্রম নিম্নরূপঃ

- কোম্পানিতে চলমান ওয়েব বেইজড ইন্টিগ্রেটেড সিস্টেম স্থাপন উল্লেখযোগ্য। D³ সিস্টেম থেকে মিটারযুক্ত, মিটারবিহীন, বাল্ক সহ সকল শ্রেণির গ্রাহকদের বিল প্রক্রিয়াকরণ ও লেজার সংরক্ষণের পাশাপাশি কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন, জিপিএফ, ঋণ, বোনাস ও অন্যান্য কার্যক্রম প্রক্রিয়াকরণ করা হচ্ছে;
- তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ এর মিটার গ্রাহকগণের সকল ধরনের তথ্য একনজরে দেখার জন্য একটি Dashboard চালু করা হয়েছে;
- Google Play Store হতে “তিতাস গ্যাস অভিযোগ ও বিল-পে” App টি মোবাইলে Download ও Install করে কোম্পানির গ্রাহকগণ নগদ, রকেট, বিকাশ এর মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারে এবং App টির মাধ্যমে তাদের অভিযোগ দাখিল করতে পারে;
- Biometric Verification সহ মোবাইল App এর মাধ্যমে পেনশন উত্তোলন কার্যক্রম চলমান রয়েছে;
- কোম্পানির পক্ষে-বিপক্ষে বিভিন্ন মামলা পরিচালনার ক্ষেত্রে দ্রুত সেবাপ্রদান ও সুশাসনের নিমিত্তে Case management software এর মাধ্যমে সংশ্লিষ্ট বিভাগে কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে;
- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ৪০টি ব্যাংকের যে কোন শাখা থেকে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারেন এবং কেন্দ্রীয় সার্ভারে গ্রাহক লেজার হালনাগাদ হচ্ছে;
- মিটার যুক্ত ও মিটার বিহীন গ্রাহকরা বর্তমানে রকেট, নগদ ও বিকাশের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন। শীঘ্রই গ্রাহকগণ যাতে ক্রেডিট কার্ডের মাধ্যমে যে কোন স্থান থেকে বিল পরিশোধ করতে পারেন তার ব্যবস্থা নেওয়া হয়েছে;
- কোম্পানিতে স্থাপিত নিজস্ব কলসেন্টার এর ১৬৪৯৬ এর নম্বরটি প্রতিদিন ২৪ (চব্বিশ) ঘন্টা চালু থাকে বিধায় যে কোন ব্যক্তি সরাসরি যোগাযোগ পূর্বক প্রয়োজনীয় তথ্য জানতে পারেন অথবা যে কোন বিষয়ে অভিযোগ জানাতে পারেন;
- কোম্পানিতে বায়োমেট্রিক পদ্ধতিতে হাজিরা গ্রহণ করা হচ্ছে ;
- মাসিক গ্যাস বিলের তথ্যাদি সংশ্লিষ্ট রেজিস্টার্ড গ্রাহকগণকে এসএমএস-এর মাধ্যমে জানানো হচ্ছে;
- রেজিস্টার্ড গ্রাহকগণ কোম্পানির ওয়েব পোর্টাল থেকে তাদের বকেয়া বিলের তথ্যাদি জানতে পারেন এবং কোন অভিযোগ থাকলে তা অনলাইনে দাখিল করতে পারেন;
- কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের ডিভিশন/ডিপার্টমেন্টের প্রধান নির্বাহী কর্মকর্তাদের নাম, মোবাইল ফোন নম্বর, আনুষঙ্গিক তথ্যাদি এবং গ্যাস সংক্রান্ত সচেতনতামূলক তথ্য চিত্র ইত্যাদি প্রধান কার্যালয়ের নিচ তলায় ডিজিটাল বোর্ডের মাধ্যমে প্রদর্শিত হচ্ছে;
- সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে তাদের বেতন, বোনাস ইত্যাদি তথ্যাদি এসএমএস-এর মাধ্যমে নিয়মিত জানানো হচ্ছে;
- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ব্যাংক সমূহের মাধ্যমে বিল পরিশোধ করলে স্বয়ংক্রিয়ভাবে কেন্দ্রীয় সার্ভার হতে Acknowledgement SMS গ্রাহক বরাবর প্রেরণ করা হচ্ছে;
- ইন্টিগ্রেটেড একাউন্টিং সফটওয়্যারের মাধ্যমে কোম্পানির বার্ষিক/অর্ধবার্ষিক হিসাব সহ চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন তথ্য সরবরাহ করা সহজতর এবং দ্রুত সময়ের মধ্যে হিসাব চূড়ান্ত করা সম্ভব হচ্ছে;
- মিটার যুক্ত ও মিটার বিহীন গ্রাহকগণ পোর্টাল হতে তাদের হাল নাগাদ প্রত্যয়ন পত্র প্রিন্ট নিতে পারেন;
- কোম্পানির ওয়েবসাইট মন্ত্রনালয়ের নির্দেশ অনুসারে হালনাগাদ করা হয়েছে;



অবৈধ গ্যাস সংযোগ সংক্রান্ত তথ্য

গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে ডিজিটাল ডিভিশন কর্তৃক শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণির গ্রাহক আগ্নেয়া পরিদর্শন এবং পরিদর্শনকালে কোন অসঙ্গতি পাওয়া গেলে তাৎক্ষণিকভাবে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের লক্ষ্যে বিশেষ পরিদর্শন/সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। উক্ত কার্যক্রমের আওতায় ২০২১-২২ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকের আগ্নেয়া পরিদর্শন করতঃ গ্যাস কারচুপি/অবৈধ সংযোগ/অনুমোদন অতিরিক্ত স্থাপনায় গ্যাস ব্যবহারের কারণে ১২টি শিল্প, ৪টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ৩১টি বাণিজ্যিক ও ১৮৬টি আবাসিক গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে।



অবৈধ গ্যাস সংযোগের বিরুদ্ধে অভিযান

তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লিঃ এর উদ্যোগে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কেন্দ্রীয় টাস্কফোর্স এর মনিটরিং এবং জেলা ও উপজেলা কমিটির তত্তাবধানে মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করে ২০২১-২২ অর্থবছরে ২৪৪টি অভিযানে উৎসমুখ চিহ্নিত ৯০২টি পয়েন্টে ৩৪০ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইনের গ্যাস সরবরাহ বন্ধ করা হয়েছে এবং এতে প্রায় ২,৭৪,০৬৬টি বার্ষিকের অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন হয়েছে।

গ্রাহক শ্রেণি	গ্যাস কারচুপি/অবৈধ উপায়ে গ্যাস ব্যবহার/ অনুমোদন অতিরিক্ত স্থাপনায় গ্যাস ব্যবহারের কারণে সংযোগ বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহক সংখ্যা	গ্যাস বিল বকেয়ার কারণে বিচ্ছিন্নকৃত গ্রাহক সংখ্যা	শ্রেণিভিত্তিক মোট
শিল্প	৫৩	১২৭	১৮০
সিএনজি	৭	১৮	২৫
ক্যাপটিভ পাওয়ার	২১	৬৩	৮৪
বাণিজ্যিক	৭৭	২০২	২৭৯
আবাসিক	৪৪১৯	১২৭২৩	১৭১৪২
সর্বমোট	৪৫৭৭	১৩,১৩৩	১৭,৭১০

বিপণন ও অপারেশনাল কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

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

গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয় :

কোম্পানির বিপণন ব্যবস্থায় গ্যাসের চাহিদা থাকলেও জাতীয় পর্যায়ে উৎপাদন ঘাটতি থাকায় পেট্রোবাংলার বরাদ্দ অনুসারে ২০২১-২২ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা যথাক্রমে ১৭,৫১৪ ও ১৭,১৬৪ মিলিয়ন ঘনমিটার নির্ধারণ করা হয়। এর বিপরীতে প্রকৃত গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৫,৯৭৮.২৭ ও ১৫,৬৫৭.৭৬ মিলিয়ন ঘনমিটার।

বিগত পাঁচ বছরের গ্রাহকভিত্তিক গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পরিসংখ্যান প্রদর্শিত হল:

(এমএমসিএম)

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৭-১৮		২০১৮-১৯		২০১৯-২০		২০২০-২১		২০২১-২২	
	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়
বিদ্যুৎ (সরকারি)	২,০০৮.৭০	২,০৮৩.৭০	২,০০৮.৭০	১,৯৩৭.৫১৬	১,৯৩৭.৫১৬	২,০৫২.৫৫	২,০০৮.৭০	১,৯৮৫.৮১	১,৬৯০.৭৬৪	১,৬৫৬.৬৮৭
বিদ্যুৎ (বেসরকারি)*	৩,০৭৮.১৫	৩,১৫৩.১৮	৩,০৭৮.১৫	১,৭২৪.০৪৭	১,৭২৪.০৪৭	৩,১১১.৫৪	৩,০৭৮.১৫	৩,০৩৯.৮৮	১,৫১৪.৬৩৩	১,৪৮৪.০০০
সার	৩১৯.৩৮	৫১৪.৮৮	৩১৯.৩৮	৩৮১.৬৬০	৩৮১.৬৬০	৫০৮.৯০	৩১৯.৩৮	৩১৪.৯৩	৩১৬.৬৭৫	৩১০.০৪৩
শিল্প	৩,৯৬৮.০৮	৩,৮৫৩.৯১	৩,৯৬৮.০৮	৪,৩৩০.৫৩২	৪,৩৩০.৫৩২	৩,৮০৭.৪৯	৩,৯৬৮.০৮	৩,৯২৩.৩৮	৪,৫৩৪.৩৪১	৪,৪৪৩.৪২৯
ক্যাপিটাল পাওয়ার	৩,৮৯৮.৯৮	৩,৮৭৩.৭৫	৩,৮৯৮.৯৮	৫৩২.৪৩৬	৫৩২.৪৩৬	৩,৮২৫.৪৮	৩,৮৯৮.৯৮	৩,৮৫৮.১২	৪,৮৮৭.৭৬৮	৪,৭৮৯.৭৯১
সিএনজি	৭৮৩.৬২	৮০০.৩২	৭৮৩.৬২	৪,৬৭২.৬৬৯	৪,৬৭২.৬৬৯	৭৯০.৬৯	৭৮৩.৬২	৭৭৫.২২	৫৮২.১০২	৫৭০.৪৪৫
বাণিজ্যিক	১২৮.৫৮	১৩৬.০০	১২৮.৫৮	৭৮.৫১৪	৭৮.৫১৪	১৩৪.২৭	১২৮.৫৮	১২৬.৯৯	৮০.৫৬৭	৭৮.৯৫৩
আবাসিক	২,৯৬৯.০৩	২,৮২১.১৩	২,৯৬৯.০৩	২,৫২৫.৪১৬	২,৫২৫.৪১৬	২,৭৮৮.০৭	২,৯৬৯.০৩	২,৯৩৭.৪৬	২,৩৭১.৪২৩	২,৩২৩.৯৩৭
মোট	১৭,১৫৪.৫২	১৭,২৩৬.৮৩	১৭,১৫৪.৫২	১৬,১৮২.৭৯	১৬,১৮২.৭৯	১৭,০১৮.৯৯	১৭,১৫৪.৫২	১৬,৯৬১.৭৫	১৫,৯৭৮.২৭১	১৫,৬৫৭.২৮৫

২০২১-২২ অর্থবছরে ০.৪৬ এমএমসিএম গ্যাসের সমপরিমাণ কনভেনসেন্টসহ মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৫,৬৫৭.৭৬ এমএমসিএম। আলোচ্য অর্থবছরে ১.০৬ এমএমসিএম গ্যাস নিজস্ব অপারেশনাল কার্যক্রমে ব্যবহার করা হয়েছে।



আর্থিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

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

রাজস্ব ও আদায় :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানি তার গ্রাহক প্রাপ্ত মোট ১৫,৬৫৭.২৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ১৭,৬৩৫.০৮ কোটি টাকা এবং মিটার ভাড়া, ডিম্যান্ড চার্জ, গ্যাসের তাপন মূল্য ও সারচার্জসহ সর্বমোট ১৮,৩২৭.৩২ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে, যার পরিমাণ ২০২০-২০২১ অর্থবছরে ছিল ১৭,৮৩১.২৭ কোটি টাকা। ২০২১-২০২২ অর্থবছরে ১৮,৩২৭.৩২ কোটি টাকা রাজস্ব আয়ের বিপরীতে বকেয়া রাজস্বসহ ১৮,১৭২.৩৯ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, যা পাওনার তুলনায় ১৫৪.৯৩ কোটি টাকা কম।

গ্রাহকভিত্তিক রাজস্ব পাওনা ও আদায়ের তথ্য নিম্নে দেখানো হল :

(কোটি টাকা)

গ্রাহক শ্রেণি	২০২১-২০২২			২০২০-২০২১		
	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী
বিদ্যুৎ (সরকারি)	৬৭০.০৭	৫৯৫.২৭	(৭৪.৮০)	৭৬০.৪৯	৭৫৭.৮২	(২.৬৭)
বিদ্যুৎ (বেসরকারি)	২,১৫২.৯০	১,৮৪৬.৩৪	(৩০৬.৫৬)	২,১৪৩.০৩	১,৯৪১.৮১	(২০১.২২)
সার	১৭৮.৮৭	১৫৩.৫২	(২৫.৩৫)	১৭৬.৬৭	২০০.৮৩	২৪.১৫
শিল্প	৪,৬৮১.৬১	৪,৭৪০.৪৯	৫৮.৮৮	৪,৩৯৮.৪০	৪,৪৩২.৪৬	৩৪.০৭
ক্যাপিটাল পাওয়ার	৫,৩৪৪.১৮	৫,৪২৯.৬৮	৮৫.৫০	৫,১৫৬.৯৪	৫,৪০৫.৮৭	২৪৮.৯২
সিএনজি	২,০৬৪.৯৯	২,০২৩.১৯	(৪১.৮০)	১,৯১৩.৭০	১,৯১১.৭৮	(১.৯২)
বাণিজ্যিক	১৭৮.০৫	১৯৮.৮৩	২০.৭৮	১৯১.৮৮	২০৪.৫৪	১২.৬৬
আবাসিক	৩,০৫৬.৬৪	৩,১৮৫.০৬	১২৮.৪২	৩,০৯০.১৬	৩,০৬৭.৩৫	(২২.৮১)
সর্বমোট	১৮,৩২৭.৩২	১৮,১৭২.৩৯	(১৫৪.৯৩)	১৭,৮৩১.২৭	১৭,৯২২.৫৪	৯১.২৭

আর্থিক ফলাফল :

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

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০২১-২০২২	২০২০-২০২১	(হ্রাস)/বৃদ্ধি
পরিশোধিত মূলধন	৯৮৯.২২	৯৮৯.২২	-
রাজস্ব সঞ্চিতি	৬,০০৮.২৬	৫,৯০৭.৮৭	১০০.৩৯
দীর্ঘমেয়াদী দায়	৩,৩৯৩.৬৭	২,৯৫৬.৩৬	৪৩৭.৩১
চলতি দায়	৭,৯৫৬.৪৫	৭,৯১৯.৮১	৩৬.৬৪
স্থায়ী সম্পদ	৬,২৬৭.০০	৫,৩২৭.২২	৯৩৯.৭৮
চলতি সম্পদ	১২,৪১৯.৫৯	১২,৭৩২.৭৯	(৩১৩.২০)
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয়	১৮,৩৭০.২৪	১৭,৮৬৬.২৩	৫০৪.০১
বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য	১৭,৬৫৯.৭০	১৭,১৮৮.১২	৪৭১.৫৮
মোট লাভ	৭১০.৫৪	৬৭৮.১২	৩২.৪২



বিবরণ	২০২১-২০২২	২০২০-২০২১	(হ্রাস)/বৃদ্ধি
প্রশাসনিক খরচ	৫২৭.৬৭	৪৬২.১৮	৬৫.৪৯
ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ	২০.০০	১৯.৩৩	.৬৭
সুদ খাতে আয় (নীট) ও অপরিচালনা আয়	২৩৪.৬৬	২৫১.১৯	(১৬.৫৩)
কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৩৮৬.৮৬	৪৩৩.১৫	(৪৬.২৯)
কর পরবর্তী মুনাফা	৩১৮.০২	৩৪৫.৯৮	(২৭.৯৬)
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা) মূলধনী আয়সহ	৩.২১	৩.৫০	(.২৯)

আলোচ্য অর্থবছরে কর পরবর্তী নীট মুনাফা ৩১৮.০২ কোটি টাকা Retained Earnings এ অন্তর্ভুক্ত এবং বিগত ২০২০-২১ অর্থবছরের ঘোষিত লভ্যাংশ ২১৭.৬৩ কোটি টাকা Retained Earnings হতে Current liabilities-এ স্থানান্তর করায় এ খাতে ১০০.৩৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। দীর্ঘ মেয়াদী দায়ের মধ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক ঋণ ৬৭.৩৯ কোটি টাকা, গ্রাহক জামানতের পরিমাণ ৩২৯.২৭ কোটি টাকা ও Retirement obligations-এর দায় ৫৬.৫৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি এবং খবদাব চধু খাতে ৪.৪২ কোটি টাকা ও Deferred Tax Liability খাতে ১১.৫০ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে সামগ্রিকভাবে এ খাতে ৪৩৭.৩১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

কোম্পানির গ্যাস বিলের বিপরীতে Non-bulk Customer এর বকেয়া আদায় ২৫১.৭৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেলেও Bulk Customer এর বিপরীতে ৪০৬.৭১ কোটি টাকা আদায় কম হওয়ায় সামগ্রিকভাবে Trade receivables ১৫৪.৯৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে Advance income tax খাতেই ৪৪২.১৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি, অন্যদিকে পেট্রোবাংলাকে অগ্রিম হিসাবে প্রদত্ত ফিজিবিলিটি ব্যয় সমন্বয়ের ফলে এ খাতে ৩৮.৪৩ কোটি টাকা হ্রাস পাওয়ায় সামগ্রিক ভাবে অফাধপবং, Deposits and prepayments খাতে ৪০৩.৭০ কোটি টাকা বৃদ্ধির পেয়েছে। উল্লেখ্য যে, গ্রাহক কর্তৃক বিল পরিশোধকালে এবং ব্যাংক সুদসহ অন্যান্য আয়ের বিপরীতে Advance income tax খাতে ৪৪২.১৩ কোটি টাকার বিপরীতে আলোচ্য অর্থবছরে কর দায়ের পরিমাণ ৬৮.৮৪ কোটি টাকা। অতিরিক্ত উৎস কর কর্তনের ফলে কোম্পানির নগদ প্রবাহে (৪৪২.১৩ - ৬৮.৮৪) = ৩৭৩.২৯ কোটি টাকা ঋণাত্মক প্রভাব পড়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ২০৪.৫৩ ও ২০১.১৮ এমএমসিএম হ্রাস পাওয়া সত্ত্বেও জুন-২০২২ মাস হতে গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধির কারণে গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ ও গ্যাস ক্রয় খরচের পরিমাণ যথাক্রমে ৫০৪.০১ ও ৪৭১.৫৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে Meter rent, Higher Heating charge ও Demand charge খাতে আয় বৃদ্ধি পাওয়ায় সামগ্রিক অপারেশন আয় বাবদ ৫৬.৯৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে, গ্যাস বিক্রয়ের পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় এবং বিইআরসি'র আদেশ নম্বর ২০২২/০৯ অনুযায়ী জুন-২০২২ মাস হতে বিতরণ মার্জিন প্রতি ঘনমিটার ০.২৫ টাকা হতে ০.১৩ টাকায় হ্রাস করায় কোম্পানির ডিস্ট্রিবিউশন মার্জিন খাতে আয় ২৪.৫৭ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। ফলে, সামগ্রিক ভাবে মোটলাভ ৩২.৪২ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

পরিচালনা ব্যয় ৬৬.১৭ কোটি টাকা বৃদ্ধির মধ্যে ৮০১তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পেনশন ফান্ডে কোম্পানি'র খরচ ৪৪.৪৯ কোটি টাকা ও অন্যান্য পরিচালন ব্যয় ২১.৬৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

স্থায়ী বিনিয়োগের পরিমাণ বৃদ্ধি পেলেও বাংলাদেশ ব্যাংকের নির্দেশনা অনুযায়ী বিনিয়োগের উপর সুদের হার হ্রাস পাওয়ায় নন অপারেশনাল আয় ১৬.৫৩ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে।

উপরোক্ত অবস্থার পরিপ্রেক্ষিতে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব মুনাফা ৪৬.২৯ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ৩৮৬.৮৬ কোটি টাকা, করোত্তর মুনাফা ২৭.৯৬ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ৩১৮.০২ কোটি টাকা হয়েছে। ফলে, বিগত বছরের তুলনায় শেয়ার প্রতি আয় ৩.৫০ টাকা হতে ০.২৯ টাকা হ্রাস পেয়ে ৩.২১ টাকা হয়েছে।



কর পূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফা :

২০২১-২০২২ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জিত কর পূর্ববর্তী ও কর পরবর্তী মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৩৮৬.৮৬ কোটি টাকা ও ৩১৮.০২ কোটি টাকা, যার পরিমাণ গত বছরে ছিল ৪৩৩.১৫ কোটি টাকা ও ৩৪৫.৯৮ কোটি টাকা। আলোচ্য বছরে শেয়ার প্রতি আয় ৩.২১ টাকা, যা গত বছরে ছিল ৩.৫০ টাকা।

লভ্যাংশ :

কোম্পানির ৪১তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদন সাপেক্ষে পরিচালকমণ্ডলী কর্তৃক ২০২১-২০২২ অর্থবছরের জন্য ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ১০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করা হয়েছে। অর্থাৎ ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ঘোষিত লভ্যাংশের পরিমাণ ১.০০ টাকা।

আর্থিক বিবরণীর উপর নিরীক্ষকের মন্তব্য :

- Long-term liabilities as disclosed in (Note # 24) to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 2,610.24 crore as on 30 June 2022. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from zone offices. But during our audit at zone /RSO offices we found some differences which yet to be reconciled.
- Due to delay in payment of bills by the bulk customers the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 80.98 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2022 and included in Trade Receivables shown in (Note# 11). On the other hand, the Company accounted for meter rent and demand charges on its customer namely, PDB for Tk 163.16 & EGCB Demand charges for Tk. 14.09 crore up to the year 2021-22. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from its Private Power customers amounting to Tk. 38.84 crore up to the year 2021-22. The Company has been recognizing these income and receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of Tk. 298.07 crore, there is no realization till date. On a query we came to know that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent, demand charges and higher heating value which remain unrealized for long. As a result, there is a substantial doubt as regards realization of the said penal interest, meter rent and high heating value receivable which require full provision in the accounts.
- Receivable from Encashment of FDR (Note# 14) for Tk 58.61 crore as disclosed in investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as "The Farmers Bank Limited"). Because of weak credit worthiness of the said bank there is a substantial doubt as regards realization of the said investment which require full provision in the accounts. But necessary provision in this regard has not been made in the accounts.
- The carrying amount of inventories as shown in the statement of financial position as on 30 June 2022 is Tk. 208.77 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore by the inventory committee at that time. But the Company did not make any adjustment in the accounts for the said items. Further, the Company conducted physical verification of inventories as on 30 June 2022. It identified huge quantities of dead and obsolete items but could not determine the value of such inventories. As a result, the value of inventories as on 30 June 2022 may include huge quantities of dead and obsolete items which could not be quantified thereof due to lack of information. Thus, the carrying amount of inventories of the Company as on 30 June 2022 appears to be overstated.



- e) As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL), the Company has received Tk. 52.18 crore as equity and recognized it as share money deposit. As per Gazette Notification No. 146/FRC/Adm./SRO/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. 257.97 crore as at 30 June 2022. But the company has not converted this Share Money Deposit into the share capital of the company as per the instruction given by FRC.

নিরীক্ষকের উপর্যুক্ত মন্তব্যের প্রেক্ষিতে কোম্পানির বক্তব্য:

- গ্যাস বিপণন নিয়মাবলী অনুযায়ী গ্রাহক কর্তৃক জমাকৃত নগদ জামানত জাবেদার মাধ্যমে হিসাব বিভাগের সাধারণ খতিয়ানে হিসাবভুক্ত করা হয়। ৩০-০৬-২০২২ তারিখে নগদ জামানতের সাধারণ খতিয়ানের জের ২,৬১০.২৫ কোটি টাকা। বর্ষিত নগদ জামানতের বিপরীতে বাল্ক গ্রাহকের গ্রাহক ওয়ারী জামানত সিডিউল ১৯৬.৭৩ কোটি টাকা মিলকরণ আছে। অবশিষ্ট নন-বাল্ক গ্রাহকদের নগদ জামানত ২,৪১৩.৫৩ (২৬১০.২৫-১৯৬.৭৩) কোটি টাকার বিপরীতে জোন ও জোবিঅ সমূহের জামানত সিডিউল এর জের ২,৩৫৬.২১ কোটি টাকা। ফলে, হিসাব বিভাগে রক্ষিত সাধারণ খতিয়ানের সাথে জোন ও জোবিঅ সমূহের জামানত সিডিউল ২৫৪.০৫ কোটি টাকা পার্থক্য পরিলক্ষিত হয়। মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের নিকট হতে আদায়কৃত জামানত স্ব স্ব গ্রাহক লেজারে পোস্টিং করতঃ উক্ত শ্রেণির জামানত সিডিউল মিলকরণের জন্য কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ৮০০তম বোর্ড সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী ২০ (বিশ) জন (Intern) ছাত্র-ছাত্রী নিয়োগ করা হয়েছে।
- পিডিবি, ইজিসিবি সহ বিভিন্ন বেসরকারী বিদ্যুৎ (আইপিপি), ক্যাপটিভ ও সার গ্রাহকদের নিকট ডিম্যান্ড চার্জ, সার্ভিস চার্জ, এইচএইচভি (HHV) ও সুদ বাবদ ৩০/০৬/২০২২ পর্যন্ত মোট বকেয়া পাওনার পরিমাণ ২৯৮.০৭ কোটি টাকা। উক্ত পাওনা আদায়ের জন্য সংশ্লিষ্ট প্রতিষ্ঠানের সাথে প্রতি মাসেই যোগাযোগ করা হচ্ছে। পিডিবি'র নিকট জুন ৩০/০৬/২০২২ পর্যন্ত ডিম্যান্ড চার্জ বাবদ বকেয়া ১১৪.২৬ কোটি টাকা আদায়ের লক্ষ্যে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সভার সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানির উপমহাব্যবস্থাপক (অপারেশন কন্ট্রোল বিভাগ) জনাব প্রকৌ মো: আলাউদ্দিন-কে ফোকাল পয়েন্ট কর্মকর্তা মনোনীত করা হয়েছে।
- কর্তৃপক্ষীয় অনুমোদন অনুযায়ী ২০১৫-১৬ হতে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে মোট ৫৩.০০ কোটি টাকা পদ্মা ব্যাংক লিমিটেড (সাবেক ফার্মার্স ব্যাংক লি.)-এ স্থায়ী আমানত হিসেবে বিনিয়োগ করা হয়। ৩০-০৬-২০২০ তারিখ পর্যন্ত সুদ আসলসহ যার পরিমাণ ৫৮.৬১ কোটি। উক্ত অর্থ আদায়ের জন্য কোম্পানির করণীয় বিষয়ে দিক-নির্দেশনা কামনা করে গত ২৮-০১-২০২১ তারিখে অনুষ্ঠিত পরিচালকমন্ডলীর ৭৯০তম সভায় কার্যপত্র দেয়া হলে বোর্ড নিম্নবর্ণিত সিদ্ধান্ত প্রদান করে :
- “পদ্মা ব্যাংক লি. (প্রাক্তন দি ফার্মার্স ব্যাংক লি.)-এ ০৫ (পাঁচ) টি শাখায় স্থায়ী আমানত হিসাবে বিনিয়োগকৃত অর্থ নগদায়ন ও অর্জিত সুদ আদায়ের বিষয়ে অবহিত হয় এবং পেট্রোবাংলা ও এর আওতাধীন অন্যান্য কোম্পানিসমূহের পক্ষে পদ্মা ব্যাংক লি. (প্রাক্তন দি ফার্মার্স ব্যাংক লি.) -এ রক্ষিত স্থায়ী আমানতসমূহের বিপরীতে পাওনাদি আদায়ের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা হতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের মাধ্যমে প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণের জন্য নির্দেশনা প্রদান করে।”
- কোম্পানির পরিচালকমন্ডলীর ৭৯০তম সভার সিদ্ধান্ত প্রেটোবাংলা কর্তৃক বাস্তবায়নের জন্য প্রেটোবাংলার পরিচালক (অর্থ) বরাবর পত্র সূত্র নং-২৮.১৩.০০০০.৩৪৯.১৮.০০২.২১.১৯, ২৮.১৩.০০০০.৩৪৯. ১৮.০০২.২১.৬০ এবং ২৮.১৩.০০০০.৩৪৯.১৮.০০২.২১.১৯১ তারিখ যথাক্রমে ১৬-০৩-২০২১, ২৪-০৫-২০২১ এবং ২৫-১০-২০২১ এর মাধ্যমে পত্র প্রেরণ করা হয়।
- প্রশাসন বিভাগের স্মারকলিপি সূত্র নং- প্রশাসন/ইনকো এন্ড কমিটি/২০০২/০৪/১৪/১৬০/১৪৬১, তারিখঃ ২৪/০২/২০১৪ এর মাধ্যমে গঠিত কমিটি ব্যবহার অনুপোযোগী মালামালের ০১ (এক) টি তালিকা ৩নং প্রস্তুত করতঃ Book Value (১০.৪৪ কোটি টাকা) বিবেচনায় প্রাক্কলিত মূল্য নির্ধারণ পূর্বক (Write Off) করার জন্য সুপারিশ করেন।



সংশ্লিষ্ট তালিকায় বর্ণিত ৯,৮১৫ টি বিভিন্ন ধরনের ম্যাটারিয়ালস এর Book Value (১০.৪৪ কোটি) টাকা পুনঃ যাচাই বাছাই করার জন্য স্মারকলিপি সূত্র নং-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.১৯.৩৬৪/৪০৬, তারিখ: ৫/১১/২০১৯ এর মাধ্যমে ১টি কমিটি গঠন করা হয়। পরবর্তীতে স্মারকলিপি সংশোধন সূত্র নং-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০৪৯.২১.৭৫, তারিখ: ২৪/০৫/২০২১ এর মাধ্যমে পুনরায় (পাঁচ) সদস্য বিশিষ্ট কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটি মত প্রকাশ করে যে, ৩নং তালিকায় বর্ণিত মালামালগুলোর Consumable Item এবং Long Term Assest দুটির আওতায় থাকলেও সবগুলোর ক্ষেত্রে Current Assest বিবেচনা করে Depreciation/ অবচয় মূল্য ধরা হয়নি। তৎপ্রেক্ষিতে উক্ত কমিটি বর্তমান বাজার দর বিবেচনায় Book Value মূল্য ১০.৪৪ কোটি টাকা এর স্থলে প্রাক্কলিত (আনুমানিক) মূল্য ১,৬৪,৫৮,১১৪.৮০ (এক কোটি চৌষট্টি লক্ষ আটান্ন হাজার একশত চৌদ্দ দশমিক আশি) টাকা নির্ধারণ পূর্বক Write Off ঘোষণা করার সুপারিশ করেন।

স্মারকলিপি সূত্র নং-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.২২.৮৮, তারিখ: ২২/০২/২০২২ এ যন্ত্রপাতি অকেজো ঘোষণাকরন ও নিষ্পত্তি নীতিমালা ২০১৯ অনুযায়ী ২ (দুই) জন বহিঃ সদস্যের সমন্বয়ে ৪ (চার) সদস্য বিশিষ্ট একটি কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটি ভান্ডারে রক্ষিত Dead Stock মালামাল সমূহ সরেজমিনে পরিদর্শন করেন এবং উক্ত কমিটি বহিঃ সদস্য জনাব মো. হারুন ভূইয়া, উপমহাব্যবস্থাপক (অনুসন্ধান ও সমীক্ষা প্রকল্প) পেট্রোবাংলা, মালামালগুলোর ঞ্চপভিত্তিক পৃথকী-করনের মাধ্যমে একক ও সমষ্টিক ওজন নির্ধারণ ও মালামালের একক মূল্য ও সমষ্টিকভাবে মূল্য নির্ধারণ করার জন্য একটি উপ-কমিটি করার প্রস্তাব উপস্থাপন করেন এবং প্রস্তাবটি কমিটির কার্যপত্রে গ্রহিত হয়। সেই মোতাবেক স্মারকলিপি সূত্র নং-২৮.১৩.০০০০.০৪৫.২৭.০০১.২২.৫১২, তারিখ: ১২/০৯/২০২২ অনুযায়ী জনাব মো. হাসান মাহমুদ, কোড নং-০১২৩২, ব্যবস্থাপক (ভান্ডার হিসাব)-কে আহবায়ক করে ৪ (চার) সদস্য বিশিষ্ট একটি উপ-কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত উপ-কমিটি গত ১৮/০৯/২০২২ তারিখ উপস্থিত হয়ে ডেমরাস্থ ভান্ডারে অকেজো মালামালগুলো সরেজমিনে পরিদর্শনপূর্বক ঞ্চপভিত্তিক (লোহা জাতীয় আইটেম, বৈদ্যুতিক সামগ্রী, রাবার আইটেম, ঝালাই আইটেম, গ্যাসসিট, বয়লার আইটেম ও অন্যান্য মালামাল পৃথকীকরণের জন্য কমিটির কার্যক্রম চলমান আছে।

- Deposit for Share Money হিসাবে ৩০/০৬/২০২২ পর্যন্ত ২৫৭.৯৮ কোটি টাকা কোম্পানিতে জমা রয়েছে। বিভিন্ন প্রকল্পের বিপরীতে উক্ত টাকা GOB হতে Equity হিসাবে প্রাপ্ত। প্রতি বৎসরই কিছু অর্থ এই তহবিলে যোগ হয়। FRC এর নির্দেশনা মোতাবেক উক্ত অর্থ Paid Up Capital এ স্তানান্তর করে শেয়ার-এ রূপান্তর করার বিষয়ে একাধিকবার অর্থ মন্ত্রণালয় ও FRC এর সাথে আলোচনা/মিটিং হয়েছে। কিন্তু কি পদ্ধতিতে ও কোন ধরনের শেয়ার ইস্যু করা হবে, শেয়ার মূল্য কিভাবে নিরূপণ করা হবে, সেই বিষয়ে সুনির্দিষ্ট কোন তথ্য/মন্তব্য FRC হতে পাওয়া যায় নাই। উল্লেখ্য যে, তিতাস গ্যাস পুঁজিবাজারে নিবন্ধিত কোম্পানি হওয়ায় এবং ২৫% শেয়ার সাধারণ বিনিয়োগকারীদের নিকট থাকার একটি গ্রহণযোগ্য সিদ্ধান্তের আলোকে এই ২৫৭.৯৮ কোটি টাকার বিনিময়ে সরকারকে শেয়ার প্রদান করতে হবে। অন্য কোন সরকারি তালিকাভুক্ত কোম্পানি এই বিষয়ে সিদ্ধান্ত না নেওয়ায় তিতাস গ্যাস হতেও কোন চূড়ান্ত সিদ্ধান্ত নেয়া হয়নি। তবে Deposit for Share Money বাবদ প্রাপ্ত উক্ত অর্থ Paid Up Capital-এ রূপান্তরের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে সম্পাদিত কার্যাদি :

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



(কোটি টাকা)

পার্টির নাম	সম্পর্ক	লেনদেনের প্রকৃতি	চলতি অর্থবছরে নীট লেনদেন	৩০.০৬.২২ ইং তারিখের (দেনা)/পাওনা	৩০.০৬.২১ ইং তারিখের (দেনা)/পাওনা
পেট্রোবাংলা	নিয়ন্ত্রণকারী কর্তৃপক্ষ		৮২৮	(১,৮৪৪)	(২,৬৭২)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	৬	(২১)	(২৮)
বিজিএফসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	১৫	(৬০)	(৭৫)
আরপিজিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	২	(২)	(৪)
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ট্রান্সমিসন	৫১	(১১২)	(১৬৩)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	(১৩)	৮৫	৯৮
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	(১১২)	৯১৪	১,০২৬
মোট			৭৭৭	(১,০৪০)	(১,৮১৮)

পরিচালকমণ্ডলীর সম্মানীভাতা :

কোম্পানি বোর্ডের পরিচালকমণ্ডলীকে বোর্ড সভায় উপস্থিতির ভিত্তিতে নির্দিষ্ট হারে সম্মানী প্রদান করা হয়।

সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান :

তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানি লিঃ মুনাফা অর্জনের মাধ্যমে লভ্যাংশ প্রদান ছাড়াও সরকারি কোষাগারে নিয়মিত শুল্ক, কর পরিশোধ করে জাতীয় অর্থনীতিতে উল্লেখযোগ্য অবদান রেখে যাচ্ছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি ৬৪০.৮৫ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করেছে।

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

(কোটি টাকা)

খাত	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২০২২
লভ্যাংশ	১৬৩.২২	১৮৫.৪৮	১৯২.৮৯	১৯২.৮৯	১৬৩.২২
কর্পোরেট আয়কর	৩৪২.৮৯	৩৬২.৬০	৩৯৫.৮১	৪৪০.৮৯	৪৪২.১৩
ডিএসএল	২৪.২৮	২৫.৭৪	১০.৪৭	১০.১৭	৮.৬৭
আমদানী শুল্ক ও মূল্য	২৮.০৮	১৮.৭৩	৯.৭৪	১১.৬৮	২৬.৮৩
মোট	৫৫৮.৪৭	৫৯২.৫৫	৬০৮.৯১	৬৫৫.৬৩	৬৪০.৮৫



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited
Comparative Significant Financial Information
As on 30 June 2022

Particulars	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022
Key financial figures					
1. Authorized Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	91.94	151.21	178.49	205.79	257.98
4. Capital Reserve	81.01	80.95	80.88	80.96	81.01
5. Revenue Reserve	5,493.79	5,710.95	5,813.57	5,907.87	6,008.26
6. Long term loan	177.35	258.01	290.40	322.68	390.07
7. Other long term liabilities	1,769.21	2,391.56	2,420.16	2,633.61	3,003.60
8. Current liabilities	6,405.03	7,118.41	8,286.87	7,919.81	7,956.45
9. Property, Plant & Equipment (at cost less Depreciation)	880.40	1,086.62	1,046.70	979.19	977.52
10. Capital Work in progress	492.48	378.81	447.29	529.03	690.41
11. Investments	4,825.26	4,424.79	2,864.43	2,380.87	3,311.29
12. Inter-Company Loan	801.74	977.78	1,193.72	1,123.25	998.47
13. Loan to Employees	270.66	265.39	321.71	314.88	289.31
14. Current assets	7,737.04	9,308.93	12,185.75	12,732.79	12,419.59
15. Net profit before tax	453.20	626.63	504.61	433.15	386.86
16. Net profit after tax	338.99	464.46	359.81	345.98	318.02
17. Financial ratios & others:					
Current ratio	1.21:1	1.31:1	1.47:1	1.61:1	1.56:1
Liquidity ratio	0.68 :1	0.77:1	0.95:1	1.01:1	0.92:1
Return on Fixed Assets (%)	38.19	55.19	34.12	34.57	32.63
Debt equity ratio	03.97	4.96	04.96	04.96	05:95
Debt service ratio	15.88:1	45.10:1	35.94:1	35.27:1	30.11:1
Return on capital employed (%)	6.63	6.46	4.80	4.61	4.12
Earnings Per Share (Taka)	3.43	4.70	3.64	3.50	3.21
Dividend:					
Cash (%)	25%	26%	26%	22%	10%
Stock (%)	-	-	-	-	-



প্রশাসনিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

কোম্পানির সার্বিক উন্নতি নির্ভর করে দৃঢ় ও সুষ্ঠু প্রশাসনিক ব্যবস্থার উপর। গ্যাস সেক্টরের অগ্রদূত ও অন্যতম প্রধান বিপণন কোম্পানি হিসেবে তিতাস গ্যাস উন্নততর গ্রাহকসেবা প্রদানের গুরুত্ব অনুধাবন করে আগস্ট ২০০৬-এ কোম্পানিতে একটি সংশোধিত সাংগঠনিক কাঠামো প্রবর্তন করে। এছাড়া, কোম্পানিতে কর্মচারী চাকরি প্রবিধানমালা-২০০৮ প্রবর্তন, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের পদোন্নতি যোগ্যতা মূল্যায়নের জন্য পদোন্নতির মানদণ্ড ও নীতিমালা প্রণয়ন, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিভিন্ন ঋণ/অগ্রিম প্রদানার্থে গৃহ নির্মাণ/জমি ক্রয়/ফ্ল্যাট ক্রয় ঋণ নীতিমালা-২০১০, এমপ্লয়ীজ ভ্রমণভাতা প্রবিধানমালা-২০১২ এবং কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ নীতিমালা-২০১৪ প্রণয়ন করা হয়েছে। ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হল:

জনশক্তি:

কোম্পানির অনুমোদিত সাংগঠনিক কাঠামো-২০০৬ (পরবর্তীতে আংশিক সংশোধিত) অনুযায়ী মোট জনবল ৩,৭৩৬ জনের মধ্যে কর্মকর্তার সংখ্যা ১,২৪৩ জন এবং কর্মচারীর সংখ্যা ২,৪৯৩ জন। সংস্থানকৃত মোট জনবলের মধ্যে ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত ৯৮৯ জন কর্মকর্তা এবং ১,০৫১ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ২,০৪০ জন কর্মরত ছিলেন। ২০২১-২২ অর্থবছরে ৬৯ জন কর্মকর্তা এবং ৬০ জন কর্মচারী স্বাভাবিক অবসর, ০১ জন কর্মকর্তা অক্ষমতাজনিত অবসর, ০১ জন কর্মকর্তা বাধ্যতামূলক অবসর, ০২ জন কর্মকর্তা বরখাস্ত এবং ৪ জন কর্মচারীকে চাকুরি হতে অপসারণ, এবং ০৩ জন কর্মকর্তা ও ০২ জন কর্মচারী স্বেচ্ছায় অবসর গ্রহণ করেন। এছাড়া ২০২১ সালে নতুন যোগদানকৃত কর্মকর্তাসমূহের মধ্যে ১৬ জন কর্মকর্তা স্বেচ্ছায় পদত্যাগ করেন। আলোচ্য অর্থবছরে ০৩ জন কর্মকর্তা এবং ১৪ জন কর্মচারী মৃত্যু বরণ করেন। ২০২১-২২ অর্থবছরে ১২৮ জন কর্মকর্তা ও ৬ জন কর্মচারীকে বিভিন্ন পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে এবং ২৯ জন কর্মচারীকে উচ্চতর গ্রেড প্রদান করা হয়েছে। এছাড়া ২০২১ সালে নতুন যোগদানকৃত কর্মকর্তাগণের মধ্যে ১৬জন কর্মকর্তা স্বেচ্ছায় পদত্যাগ করেন।

মানব সম্পদ উন্নয়ন:

মানব সম্পদ উন্নয়নের মাধ্যমে যে কোন প্রতিষ্ঠানের ভিশন ও মিশন অর্জন করা সম্ভব। এক্ষেত্রে প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ অনস্বীকার্য। সরকারের রূপকল্প ডিজিটাল বাংলাদেশ বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা কার্যক্রমকে ই-সফটওয়্যার-এর আওতাধীন এইচ.আর মডিউল-এ অন্তর্ভুক্তকরণ ও ই-ফাইলিং-এর মাধ্যমে দাপ্তরিক কার্যক্রম সম্পাদন করা হচ্ছে। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের জ্ঞান, অভিজ্ঞতা ও কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে স্বনামধন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক এবং নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় দেশে ও বিদেশে বিভিন্ন ধরনের প্রশিক্ষণ, ওয়ার্কশপ ও সেমিনার আয়োজন করা হয়েছে, যা নিম্নরূপ:

(ক) অভ্যন্তরে প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য:

নং	বিষয়	প্রশিক্ষণের সংখ্যা	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা
১	কারিগরি দক্ষতা বৃদ্ধি ও বিষয়ভিত্তিক সমন্বিত (সাধারণ, হিসাব ও কারিগরি) প্রশিক্ষণ	৭৭ টি	৪১৪ জন
২	ই-ফাইলিং (১১টি ব্যাচ), সুশাসন ও এপিএ, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (২টি ব্যাচ), চাকুরি বিধিমালা, RMS Modification, APA, Grooming & Organizational Behaviour, Ground Penetrating Rader (GPR), Team Building (২টি ব্যাচ), Online Application Portal of TGTDC (২টি ব্যাচ) বিষয়ক ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ ও কর্মশালা	২১ টি	১০৯৯ জন
৩	ইন্টার্নশীপ	১৬ টি	১৬ জন
	মোট	১১৪ টি	১৫২৯ জন



(খ) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য:

নং	দেশের নাম	ক্যাডারভিত্তিক ও সমন্বিত বিষয়ভিত্তিক প্রশিক্ষণের সংখ্যা	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা
১.	জাপান	১টি	৩জন
	মোট	১টি	৩জন

জনবল নিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য:

ক্রমিক	কর্মকর্তা/কর্মচারী	নিয়োগের সংখ্যা	মন্তব্য
১.	কর্মকর্তা	২৫৬	৯ম ও ১০ম গ্রেডের কারিগরী হিসাব ও সাধারণ পদানীয়
২.	কর্মচারী	-	
৩.	আউটসোর্সিং কর্মচারী	৩০০	আউটসোর্সিং প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হয়েছে। আউটসোর্সিং প্রতিষ্ঠান কর্তৃক ৩০০ (তিনশত) জন জনবল সরবরাহ করা হয়েছে

ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক কর্মচারী সম্পর্ক:

ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কর্তৃক গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন, সিস্টেম লস হ্রাসকরণ, অবৈধ গ্যাস সংযোগ উচ্ছেদ, বকেয়া আদায়, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সম্পর্ক উন্নয়ন, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য বিভিন্ন সুযোগ-সুবিধা বাস্তবায়ন ইত্যাদি ক্ষেত্রে গৃহীত পদক্ষেপের সুফল ইতোমধ্যে পাওয়া যাচ্ছে। কোভিড-১৯ মহামারি পরিস্থিতিতে কোম্পানির সেবার মান অক্ষুণ্ন রাখার স্বার্থে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কোম্পানির অপারেশনাল কার্যক্রম স্বাভাবিক ও সুষ্ঠুভাবে সম্পাদন করতে সক্ষম হয়েছে। কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক কর্মচারীদের মধ্যে সম্পর্ক সন্তোষজনক। বর্তমানে তিতাস গ্যাস কর্মচারী ইউনিয়ন, রেজি নং:বি-১১৯৩ কর্মচারীদের পক্ষে প্রতিনিধিত্ব করছে। এক্ষেত্রে সিবিএ কার্যনির্বাহী পরিষদ কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে সার্বিক সহযোগিতা প্রদান করছে।

শিক্ষা কার্যক্রম :

১৯৮৭ সালে কোম্পানির উদ্যোগে ঢাকার ডেমরায় তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় স্থাপন করা হয়। ফলে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানসহ স্থানীয় অধিবাসীদের সন্তানরাও মানসম্পন্ন শিক্ষা লাভের সুযোগ পাচ্ছেন। প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে এ বিদ্যালয় ৫ম ও ৮ম শ্রেণির বৃত্তি পরীক্ষাসহ এসএসসি পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফল অর্জন করে আসছে। ২০২১ সালে মোট ৬৫ জন ছাত্র-ছাত্রী এসএসসি পরীক্ষায় অংশগ্রহণ করে ৯৯% উত্তীর্ণ হয়। অংশগ্রহণকারী ছাত্র-ছাত্রীদের মধ্যে ২৯ জন A+, ৩৪ জন A এবং ০১ জন A- গ্রেডে উত্তীর্ণ হয়েছে। ২০২১ পঞ্জিকাবর্ষে প্রাথমিক শিক্ষা সার্টিফিকেট (পিইসি) পরীক্ষায় ১০৮ জন পরীক্ষার্থীর মধ্যে ১০৮ জন উত্তীর্ণ হয়েছে। জুনিয়র স্কুল সার্টিফিকেট (জেএসসি) পরীক্ষায় ১১১ জন পরীক্ষার্থীর মধ্যে ১১১ জন উত্তীর্ণ হয়েছে।



ডেমরাস্থ তিতাস স্কুলে বঙ্গবন্ধু কর্ণার উদ্বোধন

সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibility):

সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রমের আওতায় ২০২১-২২ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা খাত হতে আর্থিক সহায়তা হিসেবে জনাব পলিয়ারা খাতুন, অফিস সহায়ক, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগকে ১,০০,০০০/- (এক লক্ষ) টাকা, জনাব মীর মো. আব্দুল হান্নান, মহাব্যবস্থাপক, পেট্রোবাংলাকে ৫০,০০০/- (পঞ্চাশ হাজার) টাকা, কোম্পানির কর্মচারী জনাব মো. নূরুল ইসলাম খান, নিরাপত্তা প্রহরীকে ২৫,০০০/- (পঁচিশ হাজার) টাকা এবং জনাব মোসা. কামরুন নাহার, সিনিয়র হিসাব সহকারীকে ২৫,০০০/- (পঁচিশ হাজার) টাকাসহ সর্বমোট ২,০০,০০০/- (দুই লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়েছে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, আন্তঃব্যক্তি সম্পর্ক উন্নয়ন, পারস্পরিক সমঝোতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিক, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক নিম্নোক্ত কার্যক্রম পরিচালনা করেছে:



শিক্ষাবৃত্তি :

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের সন্তানদের মধ্যে যারা প্রাথমিক, জুনিয়র, মাধ্যমিক, উচ্চ মাধ্যমিক, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ে কৃতিত্বের সঙ্গে উত্তীর্ণ হয়, তাদেরকে প্রতিবছর “ তিতাস গ্যাস শিক্ষাবৃত্তি ও আর্থিক সহায়তা” কর্মসূচীর আওতায় শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। এ কর্মসূচীর আওতায় ২০২১-২২ অর্থবছরে ৫ম শ্রেণিতে ৪৪ জন, ৮ম শ্রেণিতে ৪৬ জন, এসএসসি ও সমমান-এ ৯৭ জন, এইচএসসি ও সমমান-এ ৭৭ জন, স্নাতক/স্নাতক(সম্মান)/ স্নাতকোত্তর-এ ২৭ জন এবং ডিপ্লোমা ইন ইঞ্জিনিয়ারিং-এ ০১ জনসহ সর্বমোট ২৯২ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বিভিন্ন শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।



ঋণ প্রদান কর্মসূচী :

কোম্পানির বাজেটে আর্থিক সংস্থানের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের ঋণ প্রদানের লক্ষ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ এবং তথ্য প্রযুক্তি সম্প্রসারণে অনুসৃত সরকারি নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ঋণসহ সর্বমোট ১,৫৭,৬৮,৮৮,০০০/- (একশত সাতান্ন কোটি আটষষ্ঠি লক্ষ আটশি হাজার) টাকা বাজেট বরাদ্দ রাখা হয়েছে।



ধর্মীয় অনুষ্ঠান :

২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ০৩ জন কর্মকর্তা এবং ১৪ জন কর্মচারীকে দাফন-কাফনের জন্য প্রত্যেক পরিবারকে ৩০ হাজার টাকা হারে আর্থিক সহায়তা হিসেবে সর্বমোট ৫,১০,০০০/- (পাঁচ লক্ষ দশ হাজার) টাকা প্রদান করা হয়েছে এবং সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ১৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর প্রত্যেক পরিবারকে এককালীন ৮.০০ লক্ষ টাকা হারে সর্বমোট ১,৩৬,০০,০০০/- (এক কোটি ছত্রিশ লক্ষ) টাকা প্রদান করা হয়েছে।



কোভিড-১৯:

কোম্পানিরতে করোনা সংক্রমণের শুরু থেকে অদ্যাবধি সর্বমোট ২৬০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী করোনায় আক্রান্ত হয়েছে। তন্মধ্যে ২৫৪ জন এখন পর্যন্ত সুস্থ হয়েছে এবং কোন কর্মকর্তা-কর্মচারী চিকিৎসাধীন অথবা আইসোলেশনে নেই। আক্রান্তদের মধ্য থেকে ০৬ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেছেন।





ক্রীড়া ও বিনোদন:

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড দেশের গ্যাস সেক্টরের সর্ববৃহৎ ও স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠান। ১৯৬৪ সালে প্রতিষ্ঠিত এই কোম্পানি বিগত প্রায় ৫০ বছরেরও অধিক সময় ধরে দেশের বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের জ্ঞানচাহিদার যোগানের পাশাপাশি জাতীয় অর্থনৈতিক উন্নয়নে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে।

পরবর্তীতে ১৯৬৮ সালে কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের বিনোদন তথা সাংস্কৃতিক চর্চার বিষয়টি বিবেচনায় নিয়ে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সমন্বয়ে বিভিন্ন অনুষ্ঠান আয়োজনে নিমিত্তে তিতাস ক্লাব প্রতিষ্ঠিত হয়। প্রতিষ্ঠালগ্ন থেকে এ যাবৎ কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের জন্য বনভোজন আয়োজন, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, ইনডোর গেমস, ব্যাডমিন্টন টুর্নামেন্ট বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা প্রভৃতি কার্যক্রম সফলতার সাথে সম্পাদন করে আসছে।

কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিভিন্ন রকম বিনোদনের পাশাপাশি জাতীয় পর্যায়ে কোম্পানির অবস্থানকে সুদৃঢ় করার লক্ষ্যে ১৯৮৫ সালে জাতীয় পর্যায়ের ৪জন খেলোয়াড়কে দলভুক্ত করে একটি শক্তিশালী ভলিবল টিম গঠন করা হয়। সে সময়ে তিতাস ক্লাব ভলিবল টিম একটি “টপ সিভিল টিম” হিসেবে সুনাম অর্জন করে। পরবর্তী সময়ে বিভিন্ন বাধা-বিপত্তি অতিক্রম করে তিতাস ক্লাব ভলিবল টিম জাতীয় ভলিবল অঙ্গনে একটি শক্ত অবস্থান তৈরী করতে সক্ষম হয়েছে। জাতীয় ভলিবল খেলায় তিতাস ক্লাবের এই অবস্থানের জন্য সংগঠক হিসেবে তিতাস গ্যাসের কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ অক্লান্ত পরিশ্রম করেছেন। তিতাস ক্লাবের উত্তরোত্তর সাফল্যের ফলে জাতীয় পর্যায়ে তিতাস গ্যাস টি এণ্ড ডি কোম্পানি লিমিটেড-এর সুনাম অনেকাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলশ্রুতিতে তিতাস ক্লাবের খেলোয়াড়দের অবস্থানও জাতীয় পর্যায়ে বহুলাংশে সুদৃঢ় হয়েছে।

তিতাস ক্লাবের এই শক্ত অবস্থানের কারণে বর্তমান সময়েও তিতাস ক্লাবের বেশ কিছু খেলোয়াড় বিভিন্ন সময়ে বাংলাদেশ জাতীয় ভলিবল টিমে অন্তর্ভুক্তির সুযোগ পেয়েছেন। তাদের মধ্যে সাইদ আল জাবির, লিংকন সোহেল, ইমরান হায়দার কাঞ্চন, মো. আব্দুল মোমিন সাদ্দাম অন্যতম, যা তিতাস ক্লাব তথা তিতাস গ্যাস কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য অত্যন্ত গর্বের বিষয়। সম্প্রতি এ ক্লাবের খেলোয়াড় মো. পারভেজ আহমেদ জাতীয় দলের নিয়মিত খেলোয়াড় হিসেবে বাহরাইন-এ অনুষ্ঠিত এশিয়ান ভলিবল টুর্নামেন্ট অনূর্দ্ধ ২০-এ অংশ গ্রহণ করেছে।

জাতীয় ভলিবল প্রতিযোগিতা ছাড়াও তিতাস ক্লাব বিভিন্ন সময়ে জাতীয় দাবা লীগ-এ সক্রিয় অংশগ্রহণ করে থাকে। ১৯৯৭ সাল থেকে অদ্যাবধি প্রায় প্রতিটি প্রতিযোগিতায় তিতাস ক্লাব সক্রিয় ভাবে অংশগ্রহণ করেছে। দাবা খেলায় তিতাস ক্লাবের অবস্থানকে সুসংহত করার নিমিত্তে যারা নিয়মিত পরিশ্রম করে যাচ্ছেন। জাতীয় দাবা লীগ প্রতিযোগিতায় অংশ গ্রহণ করে তিতাস ক্লাব ২০০০ সালে চ্যাম্পিয়ন এবং ২০০১ ও ২০০৮ সালে রানার আপ হওয়ার গৌরব অর্জন করে।

তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোং লি: এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ পেশাগত সম্পর্ক উন্নয়নের প্রচেষ্টা হিসেবে গত নভেম্বর, ২০২১ সালে আন্তঃডিভিশন ব্যাটমিন্টন টুর্নামেন্ট এর আয়োজন করা হয়, যা সর্বমহলে সমাদৃত হয়েছে।



আন্তঃডিভিশন ব্যাটমিন্টন টুর্নামেন্ট এর পুরস্কার বিতরণ অনুষ্ঠান

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল:

শুদ্ধাচার চর্চায় অবদানের স্বীকৃতিস্বরূপ ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানি হতে প্রকৌ. মো. সুরক্ষ আলম কোড নং-০০৯২৫, উপমহাব্যবস্থাপক, আঞ্চলিক বিপণন বিভাগ, সোনারগাঁও, জনাব এস এম আনোয়ার হোসেন (৯৬২০), সিনিয়র বিক্রয় সহকারী, জোবিঅ-জয়দেবপুর, আবিবি-গাজীপুর এবং জনাব মো. মাহবুব রহমান (০৯৭৩৪) সাহায্যকারী, টি এন্ড ডি -ডেমরা, সিস্টেম অপারেশন বিভাগ-দক্ষিণকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের কর্ম-পরিকল্পনা অনুযায়ী শুদ্ধাচার সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ প্রদান, কোম্পানির স্টেক হোল্ডার/অংশীজনের অংশগ্রহণে সভা ও গণশুনানী আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া, জাতীয় শুদ্ধাচারের কার্যক্রমের প্রচার ও প্রসারের লক্ষ্যে দেওয়াল ক্যালেন্ডার, দেওয়াল ঘড়ি, নোট বুক মুদ্রণ ও বিলি করা হয়েছে।



শুদ্ধাচার চর্চায় পুরস্কার বিতরণ

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি :

সরকার গণখাতে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগত মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) প্রবর্তন করে। এর আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement) অনুযায়ী জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলার এবং পেট্রোবাংলার সাথে এর আওতাধীন সকল কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি প্রতিবছর সম্পাদিত হয়। এ লক্ষ্যে উক্ত চুক্তি সঠিকভাবে প্রণয়ন এবং কোম্পানির সাথে যোগাযোগের নিমিত্ত টিজিটিডিসিএল হতে একজন কর্মকর্তাকে ফোকাল পয়েন্ট হিসেবে মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। ২০১৪-১৫ অর্থবছর থেকে পেট্রোবাংলার সাথে তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানি লি. এর বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়ে আসছে এবং তা যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এর ধারাবাহিকতায় গত ২৫ জুন ২০২১ তারিখে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের মধ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। ২০২০-২১ অর্থবছরে পেট্রো সেক্টরে অত্র কোম্পানি ১ম স্থান অধিকার করে।



এপিএ'তে পেট্রো সেক্টরে ১ম স্থান অধিকার করায় পুরস্কার গ্রহণ করছেন তিতাস গ্যাসের ব্যবস্থাপনা পরিচালক

ইনোভেশন কার্যক্রম :

কোম্পানির কাজে গতিশীলতা আনয়ন, উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদানের প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে কোম্পানিতে ইনোভেশন কমিটি রয়েছে। উল্লিখিত কমিটি নিষ্ঠার সাথে অর্পিত দায়িত্ব পালন করে যাচ্ছে। এ লক্ষ্যে ২০২১-২০২২ অর্থ বছরে উদ্ভাবনী কার্যক্রমের আওতায় MTO (Material Transfer Order) digitalization with auto generation of MIV (Material Issue Voucher) ও Gate Pass শীর্ষক কার্যক্রম কোম্পানির ICT ডিভিশন কর্তৃক বাস্তবায়নের চূড়ান্ত পর্যায়ে রয়েছে। শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস সংযোগ প্রদানের জন্য প্রয়োজনীয় মালামাল সংস্থানের লক্ষ্যে MTO প্রক্রিয়াকরণে বেশ সময় ব্যয় হয় এবং একাধিকবার সংশ্লিষ্ট দপ্তরে নথি প্রেরণ করতে হয়। MTO digitalization এর মাধ্যমে সংশ্লিষ্ট বিপণন বিভাগ হতে online-G MTO প্রক্রিয়াকরণের ফলে তা থেকে auto MIV ও Gate Pass প্রস্তুত করা সম্ভব হচ্ছে। এছাড়া, material planning, inventory/stock এর তথ্য হালনাগাদ রাখাসহ procurement planning সহজতর হচ্ছে। ফলে, সার্বিকভাবে সময়, ব্যয় ও ভিজিট হ্রাস পাচ্ছে এবং গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধি পাচ্ছে।

স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা সম্পর্কিত কার্যক্রম :

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



স্বাস্থ্য:

সরকারি ঘোষণা মোতাবেক নির্ধারিত হারে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের চিকিৎসা ভাতা প্রদান করা হয়। কোম্পানির চিকিৎসকগণ কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের চিকিৎসা সেবা প্রদান করে থাকেন।



পরিবেশ:

বৈশ্বিক উষ্ণতা সূচকে বাতাসে প্রাকৃতিক গ্যাস (মিথেন)-এর নিঃসরণ, কার্বন-ডাই-অক্সাইড এর তুলনায় ২৩ গুণ বেশি ক্ষতি করে। প্রাকৃতিক গ্যাস নিঃসরণ এর ক্ষতিকর দিক বিবেচনায় এবং গ্যাসের অপচয় রোধে সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের সময় বাতাসে গ্যাস নিঃসরণের পরিমাণ ন্যূনতম রাখা হয়। সঞ্চালন ও বিতরণ প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় তিতাস গ্যাসের কর্মকাণ্ড যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর প্রভাব না ফেলে সে লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। বিদ্যমান প্রত্নতাত্ত্বিক নিদর্শন, বাড়ি-ঘর, গাছ-পালা, মসজিদ, মন্দির, কবরস্থান প্রভৃতির ন্যূনতম ক্ষতিও যেন এড়ানো সম্ভব হয় তা বিবেচনা করে গ্যাস পাইপলাইনের রুট নির্ধারণ করা হচ্ছে। কোম্পানির নিজস্ব স্থাপনাসমূহের খোলা জায়গায় সৌন্দর্য বর্ধনে গাছের চারা রোপন এবং রোপিত চারা গাছের নিয়মিত পরিচর্যা করা হচ্ছে। যে সকল গ্যাস স্টেশন হতে কনডেনসেট সংগ্রহ করা হয়, কনডেনসেট সংগ্রহ ও পরিবহনকালে স্পিলেজ প্রতিরোধে সর্বাত্মক প্রচেষ্টা গ্রহণ করা হয়। অডোরেন্ট চার্জ কালীন সময়ে বাতাসে এর নিঃসরণ যেন না হয় তা যথাযথভাবে নিশ্চিত করা হচ্ছে।



নিরাপত্তা:

পাইপলাইন নির্মাণ এবং সিস্টেম পরিচালনের ক্ষেত্রে বাংলাদেশ প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা বিধিমালা ও পরিবেশ সংক্রান্ত বিধিমালা কঠোরভাবে অনুসরণের মাধ্যমে নিরাপত্তা নিশ্চিত করা হয়। ফলে কোম্পানির জন্মলগ্ন হতে এযাবৎকাল গ্যাস বিতরণ ব্যবস্থা নির্বিঘ্নভাবে পরিচালিত হয়ে আসছে। পুরানো নেটওয়ার্ক ও করোশনের ফলে এবং বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নকালে গ্যাস লিকেজ সংঘটিত হলে তা তাৎক্ষণিকভাবে মেরামত করা হয়। সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনের নির্বিঘ্ন পরিচালন নিশ্চিতকল্পে পাইপলাইনের রাইট অব ওয়ে-তে কোন ধরনের স্থাপনা নির্মাণ, গ্যাস লিকেজ, অন্যান্য সংস্থার উন্নয়ন কাজে পাইপলাইনের যে কোন ধরনের ক্ষতি মোকাবেলায়



নিয়মিত টহলের ব্যবস্থা রয়েছে। গ্যাস স্থাপনাসমূহের সম্ভাব্য গ্যাস ও কনডেনসেট লিকেজের বিষয়ে নিয়মিত পর্যবেক্ষণ ও প্রয়োজনীয় নিবার্ণমূলক রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম গৃহীত ও সম্পাদিত হয়ে থাকে। পাইপলাইনের করোশন নিবার্ণকল্পে সিপি সিস্টেম স্থাপন ও পরিচালন করা হচ্ছে এবং মাসিক ভিত্তিতে সিপি স্টেশন পরিদর্শন এবং প্রতি তিন মাস অন্তর পি.এস.পি. রিডিং গ্রহণ, বিশ্লেষণ ও মনিটরিং করা হয়। অগ্নি নির্বাপক সরঞ্জাম (কার্বন-ডাইঅক্সাইড/ড্রাই গ্যাস পাউডার) প্রয়োজন মোতাবেক স্থাপন ও ব্যবহার করা হয়। প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা নীতিমালা লঙ্ঘনের ফলে কোন গ্রাহক কর্তৃক অবৈধভাবে রাইজার স্থানান্তরসহ অন্যান্য কার্যক্রমের দ্বারা সংঘটিত দুর্ঘটনার ক্ষেত্রে সংশ্লিষ্ট থানায় জিডি করা সহ প্রধান বিধোক্তক পরিদর্শকের দপ্তরকে অবহিত করা হয়। গ্যাস দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির জন্য নিয়মিত প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় বিজ্ঞাপন প্রচার করা হয়। সিস্টেম পরিচালন ব্যবস্থায় যাতে কোন ত্রুটি-বিচ্ছ্যতি না হয় বা দুর্ঘটনা না ঘটে সে লক্ষ্যে কোম্পানির উদ্যোগে এবং পেট্রোবাংলার সার্বিক তত্ত্বাবধানে প্রতিবছর ১ বার কোম্পানির গুরুত্বপূর্ণ স্টেশনসমূহের সেইফটি অডিটিং কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়। এছাড়াও, কোম্পানির সংশ্লিষ্ট শাখা কর্তৃক বার্ষিক কর্মসূচী অনুযায়ী প্রতিমাসে স্টেশনসমূহের সেইফটি অডিটিং ইমপেকশন করা হয়।

জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কার্যসম্পাদন সংক্রান্ত তথ্যাবলি:

জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ বিভাগ এর অধীনে জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ শাখা- উত্তর (অফিসঃ গুলশান-১, ঢাকা-১২১২, ফোনঃ ০২-৫৫০৪৫১১৩, ০২-৫৫০৪৫১১৪ মোবাইলঃ ০১৯৫৫৫০০৪৯৭, ০১৯৫৫৫০০৪৯৮) এবং জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ শাখা- দক্ষিণ (অফিসঃ মতিঝিল, ঢাকা-১০০০, ফোনঃ ০২-৪১০৭০৯৫১, ০২-৪১০৭০৯৫২, মোবাইলঃ ০১৯৫৫৫০০৪৯৯, ০১৯৫৫৫০০৫০০) এর জরুরি অভিযোগ কেন্দ্র, কোম্পানির কল সেন্টার (১৬৪৯৬) ও ওয়েবসাইট এর কমপেইন পোর্টাল- এ প্রাপ্ত অভিযোগের (অগ্নি দুর্ঘটনা, গ্যাস লিকেজ, গ্যাসের স্বল্প চাপ, গ্যাস নেই, ইত্যাদি) প্রেক্ষিতে অভিযোগ সমূহ তাৎক্ষণিকভাবে সমাধানের জন্য দিন/রাত ২৪ ঘন্টা মোট ২৯ টি জরুরি দল এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের জন্য একটি ঠিকাদারি প্রতিষ্ঠান নিয়োজিত আছে। সম্ভাব্য সকল দুর্ঘটনা মোকাবেলা এবং সম্মানিত গ্রাহকদের আঙ্গিনায় নিরাপদ ও সুষ্ঠু গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্রাহকদের সকল কলে দ্রুততম সময়ের মধ্যে উপস্থিত হয়ে প্রয়োজনীয় কাজ সম্পন্ন করা হয়।

২০২০-২১ এবং ২০২১-২২ অর্থবছরে গৃহীত জরুরি কলের সংখ্যা তথা জরুরি দল কর্তৃক গ্রাহক আঙ্গিনায় উপস্থিতির পরিসংখ্যান নিম্নরূপ:

কলের ধরণ	২০২০-২০২১	২০২১-২০২২
অগ্নি দুর্ঘটনা	২৮১	৩১১
গ্যাস লিকেজ	৭০৩৫	৪৮৯১
গ্যাসের স্বল্প চাপ	১৭১	২১০
গ্যাস নেই	৫২১	৬৪৭
অন্যান্য	৮৭৩	৮০৩
মোট	৮৮৮১	৬৮৬২

এছাড়াও, ২০২১-২২ অর্থ বছরে জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ বিভাগাধীন এলাকায় 'Procurement of non-consulting services for implementation of mobile gas leak detection system and leak repair' প্রকল্পের আওতায় সমগ্র মেট্রো ঢাকা (ধানমন্ডি, লালমাটিয়া, গনভবন, সংসদ ভবন তৎসংলগ্ন এলাকা, শ্যামলী, মোহাম্মদপুর, মিরপুর, পল্লবি, উত্তরা, বাড্ডা, বসুন্ধরা, গুলশান, বনানী, রামপুরা, বনশ্রী, মগবাজার, মালিবাগ, রমনা, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় এলাকা, লালবাগ, বংশাল, সূত্রাপুর,



খিলগাঁও, বাসাবো, যাত্রাবাড়ী, ডেমরা, পোস্তগোলা) ও কেরানীগঞ্জ এলাকায় মোট ১৬৮২.৪ কিলোমিটার পাইপলাইন সার্ভে করে প্রাথমিকভাবে ৯৯২৬টি গ্যাসের (মিথেন) উৎস সনাক্ত হয়। যার মধ্য হতে ১৭১২ টি গ্যাস উৎস (মিথেন) লোকালাইজ করা হয় এবং চূড়ান্তভাবে ৪৫৯টি স্থান লিকেজ হিসাবে চিহ্নিত হয়, যা ৯৮৫ টি ক্ল্যাম্প স্থাপনের মাধ্যমে মেরামত করা হয়েছে।



গ্যাস লিকেজ সনাক্তকরণ

উন্নততর সেবা কার্যক্রম:

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

অভ্যন্তরীণ নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থা:

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

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ

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

তিতাস বোর্ড, পেট্রোবাংলা এবং জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের নির্দেশনা ও তিতাস গ্যাসের ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় ২০২১-২২ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিকসহ সকল ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে।

গ্যাস সরবরাহের স্বল্পতার কারণে কোন কোন অঞ্চলে গ্যাসের চাপ স্বল্পতার জন্য সরবরাহ বিঘ্ন ঘটায় সম্মানিত গ্রাহকবৃন্দের নিকট কোম্পানি আন্তরিকভাবে দুঃখ প্রকাশ করছে।

বিগত সময়ে কোম্পানিকে বলিষ্ঠ দিক-নির্দেশনা ও সার্বিক সহায়তা প্রদানের জন্য পরিচালকমণ্ডলী, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশন, স্টক একচেঞ্জ, পেট্রোবাংলা, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, অর্থ মন্ত্রণালয়, পরিকল্পনা কমিশন, আইএমইডি, জাতীয় রাজস্ব বোর্ড, বিইআরসিসহ সংশ্লিষ্ট সকল সরকারি দপ্তরকে আন্তরিক কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। কোম্পানির উন্নয়ন কার্যক্রমে গভীর আগ্রহ প্রদর্শন ও উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নের জন্য সংশ্লিষ্ট সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থাকে ধন্যবাদ জানিয়ে আগামীতেও তাদের সহযোগিতা অব্যাহত থাকবে বলে আশা করছি।

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

পরিশেষে, ২০২১-২২ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট তাদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উত্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

ধন্যবাদান্তে,



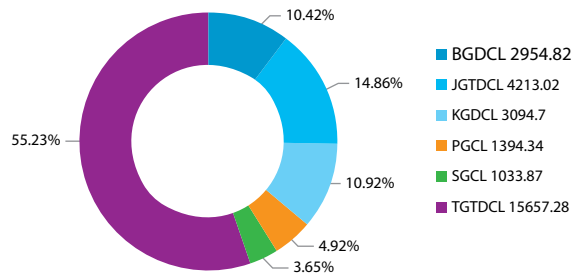
(মোঃ মাহবুব হোসেন)

চেয়ারম্যান

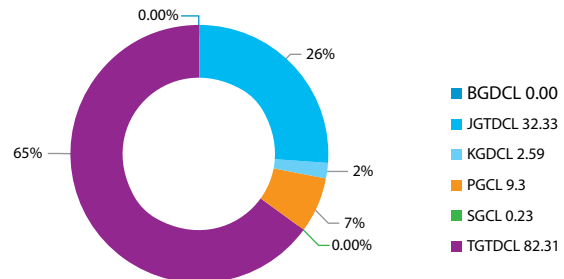


Market Share of Six Companies Under Petrobangla during 2021-22

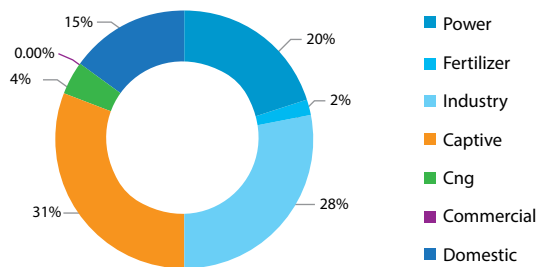
**On the Basis of Gas Sales
(In MMCM)**



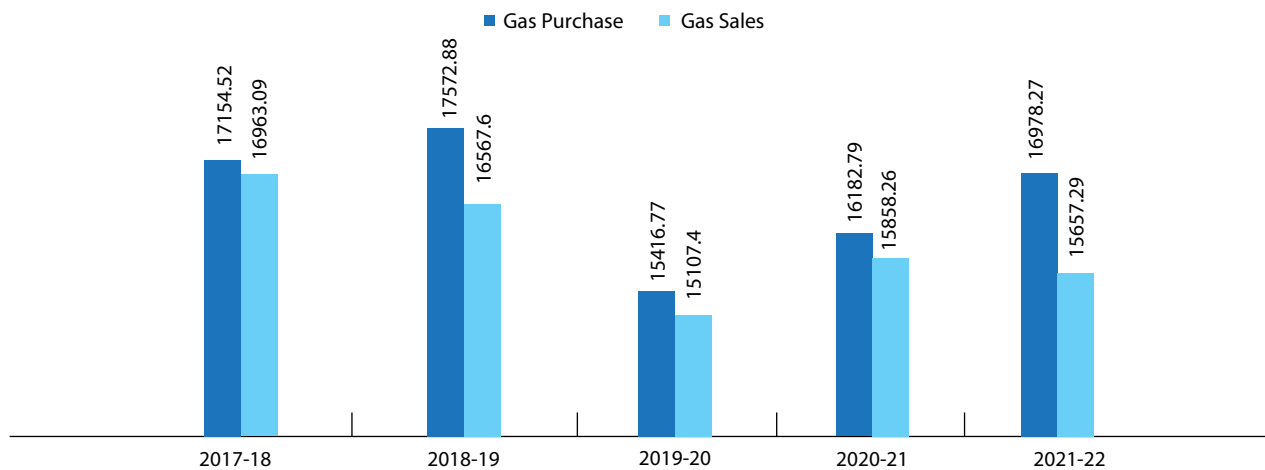
**On the Basis of Pipeline Construction
(In KM)**



**Category-wise Gas consumption of
TGTDCL during 2021-22 (In percentage)**



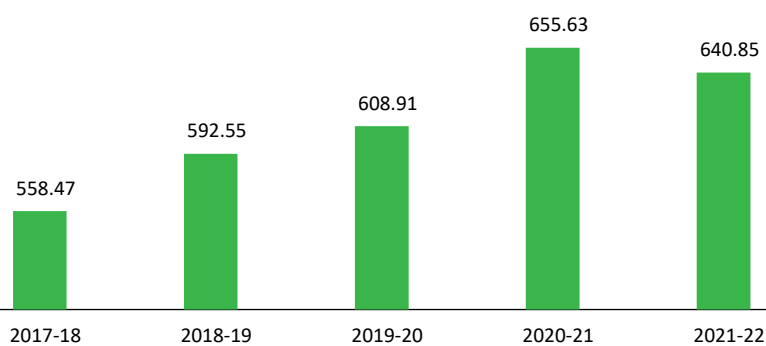
**Statement of Gas Purchase & Sales
During last five Financial years (In MMCM)**



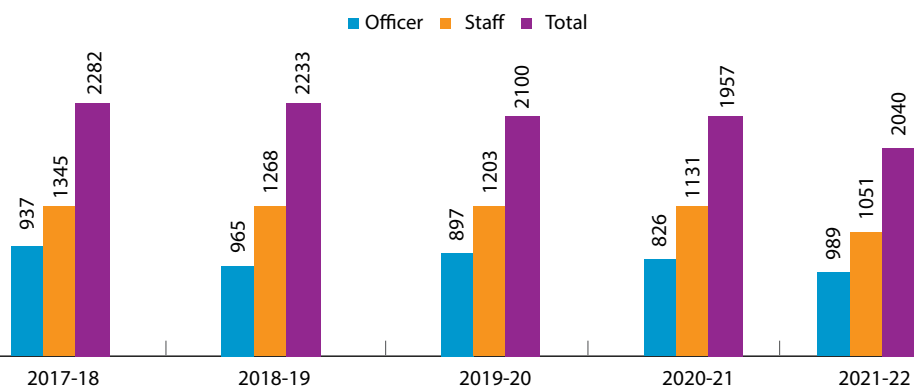
Turnover (In Crore Taka)



Contribution to National Exchequer (In Crore Taka)



Manpower Growth (In Number)



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

41st Annual General Meeting

Report of the Board of Directors to the Shareholders

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,

Assalamu Alaikum,

Sincerely welcome all of you in the 41st Annual General Meeting of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDC). On this occasion, I would like to present to you the report of the Board of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited with its audited financial statements for the financial year ended 30 June 2022.

Respected Shareholders,

After the discovery of a huge gas field on the banks of the river Titas at Brahmanbaria in 1962, a new era of natural gas usage began in Bangladesh. Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDC) established on 20 November 1964.

The commercial activities of the company started on 26 April 1966 with the supply of gas to the Siddhirganj Thermal Power Station after the construction of the 14 inch diameter 58 mile long Titas-Demra gas transmission pipeline by the then East Pakistan Industrial Development Corporation. The first residential gas connection was provided in October 1986 at the house of renowned litterateur Shawkat Osman. As a pioneering national organization, Titas Gas has earned the honor of being a trustworthy one for the people through its services. This year the Power Division has achieved the "Independence Award 2022" for giving deserved services in Bangladesh. 52% power is produced from gas & of them 60% is provided through Titas Gas. Titas Gas is a big partner for this achievement of power division. This glorious success has been possible due to the relentless and cordial endeavors and sincere efforts of the officials and employees of all levels of this organization.

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

From its inception, 90% of the company's shares belonged to the then Government and 10% were owned by the Shell Oil Company. On August 9, 1975, according to the National Order of 1972, Our great liberation founder The Father Of The Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman with a nominal cost of 4.5 million pound sterling (17 to 18 crore taka of that time) established nationality ownership by buying five gas fields of Titas, Bakhrabad, Habiganj, Rashidpur & Kailashtila respectively from multinational Shell oil company. Although these cheaply purchased gas fields have been gradually on usage of more than four decades, still today 31.44% energy of gross production are earned from these gas fields.

By taking this epoch making decision, Bangabandhu initiated the solution to the issue of future energy security of the country. Buying these gas fields of Titas, Bakhrabad, Habiganj, Rashidpur & Kailashtila from British oil company namely Shell oil company by the father of the nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman is appreciated as the economic independent charter of the country.

This decision of Bangabandhu have created a change game for us. The father of the nation comprehended that if in future we go for industrialization or development then ensuring energy supplication is a must for our country. That means, he always kept in mind about the energy security of our country. Also his decision of diminishing foreign dependency for energy and ensuring the highest usage of own resources was a sagacious and timely decision.

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

Main objective of the Company is to supply natural gas to customers of different categories under Titas Franchise Area, thereby reducing dependency on imported liquid fuel. Towards this end, the Company has to construct,



operate and maintain pipelines, stations and associated facilities. Currently the Titas Gas Company distributes gas in the 12 districts of Dhaka, Narayanganj, Narsingdi, Munshiganj, Manikganj, Gazipur, Tangail, Mymensingh, Jamalpur, Sherpur, Netrokona, and Kishoreganj.

Respected Shareholders,

I have already mentioned that the Company began its commercial operation with the supply of gas to Siddhirganj Thermal Power Station in 1968. Since then the Company's activities have expanded largely over the last five decades and the Company has so far ensured uninterrupted supply of gas to cater for its customer's demand. Recently customer services have been hampered to some extent because of the shortage of adequate gas supply from the fields in comparison to the customer demand, side by side scarcity of imported LNG the because of worldwide energy crisis created by Russia Ukraine war, is also causing low pressure problems prevailing in some parts of Titas Franchise Area (TFA). Presently, the company is providing gas though 13,320.39 Km. The number of total customers of the Company stood at 28,77,604 on 30 June 2021.

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

Customer Category	Number of Customers				
	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-2022
Power	44	45	46	47	47
Fertilizer	3	3	3	3	3
Industrial	5,128	5,279	5,313	5322	5396
Captive Power	1,630	1,680	1,701	1710	1736
CNG	382	394	396	396	396
Commercial	11,688	12,075	12,075	12076	12078
Domestic	27,64,247	28,46,419	28,55,302	28,56,247	28,57,948
Total	27,83,134*	28,65,907*	28,74,848*	28,75,813*	28,77,604*

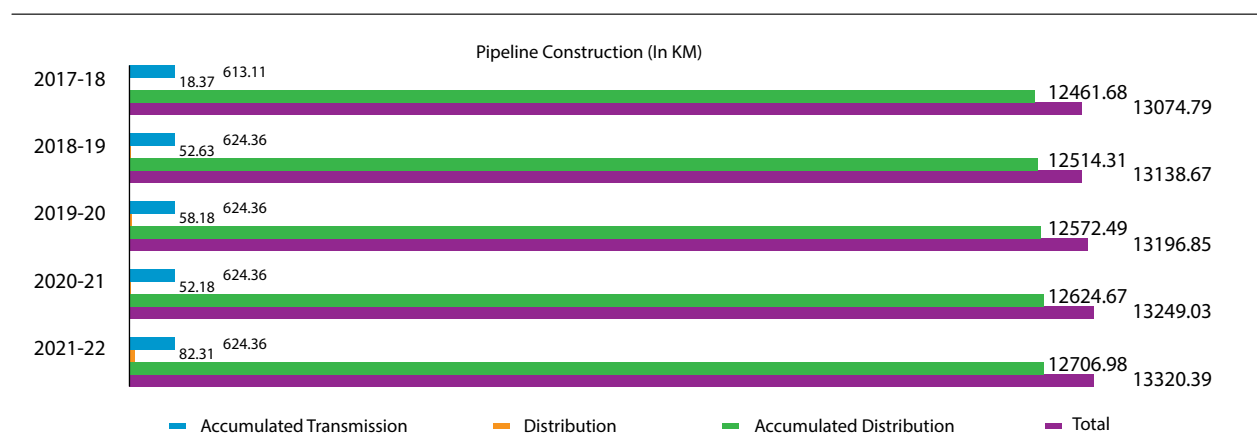
*Including 12 seasonal customers.

DEVELOPMENT ACTIVITIES AND PROJECTS

Respected Shareholders,

I have already mentioned that the Company began its commercial operation with the supply of gas to Siddhirganj Thermal Power Station in 1968. Since then the Company's activities have expanded largely over the last five decades and the Company has so far ensured uninterrupted supply of gas to cater for its customer's demand. Recently customer services have been hampered to some extent because of low-pressure problems prevailing in some parts of Titas Franchise Area (TFA), which is caused by shortage of gas supply. Presently, Company's total length of pipeline is 13,320.39 km including 82.31 km built during the FY 2021-22. The number of total customers of the Company stood at 28,77,604 on 30 June 2022.

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



Development Activities & Projects (Implemented/under Implementation):

Gas connection/supply activities.

Gas is supplied to the industrial, commercial and residential sectors in the Jinjira Keraniganj area through the existing 6-inch Dia 140 PSIG gas line from Pangaon Valve Station to Jinjira Titas Gas Office (Kadamtala). Many industrial establishments are under less pressure as it is not possible to supply adequate gas due to lack of higher Dyer gas lines. There are 125 different types of factories set up in the BSCIC industrial city, most of which are grass dependent. As there is no gas connection in these industries, the industrial entrepreneurs are facing a lot of losses to keep the industrial establishments / factories running. Despite this, many industrial establishments are going on in the BSIC industrial area and even a large number of industrial plots are vacant. Keraniganj Upazila Jinjira has a large number of different types of light / heavy industries including dyeing factories and washing plants in different areas. Dyeing Factories, Washing Plants Initiatives have been taken to relocate these industrial establishments to BSIC Industrial City for the purpose of building eco-friendly/planned cities.

In the future, at least 1000 (one thousand) industrial establishments will be set up in the industrial area under BSIC and the demand for natural gas will increase manifold, considering Titas Gas T&D Co. Ltd. Under this DRS / RMS installation and construction of 20" Dapaya 140 PSIG 20 km pipeline from Pangaon Valve Station to BSIC Industrial City is being implemented.

About Rs 50 crore will be required to implement the project and if it is implemented:

- A) It will be possible to meet uninterrupted gas demand in the next 20 years in industrial areas, BSIC, industrial parks and other sectors in Keraniganj area including Jinjira.
- B) About 100 MMCFD gas can be supplied.
- C) The existing low pressure problem will be solved.
- D) As per the announcement of Hon'ble Prime Minister, it will be possible to supply gas to the economic zone through Bejar.
- E) There will be a lot of employment with new industrialization.
- * Other accepted projects of Titas Gas:
- ** Replacement of old distribution / damaged / under size network of Dhaka city, installation of SCADA System, modernization of GIS Mapping System has been taken. Which will make it possible to reduce accidents with safety risks in the pipeline.
- ** It will be possible to monitor the supply, sale and loss of gas round the clock through the ERP System.
- ** Efficient use of gas in residential sector is being ensured by installing prepaid meters.

System Loss Reduction Program:

The directives of the administrative authority and Titas Gas T&D Co. Ltd.'s management put significant efforts in the system loss reduction activities. Under the activities, special inspection and disconnection programs are carried out by Vigilance Division regularly to detect illegal gas connection and take immediate action and monitor illegal gas pipeline disconnection program.

Information on system loss/gain of the company from 2017-18 to 2021-22 is given below:

Financial year	Difference between Purchase and Sales (Total System Loss)	
	In Volume (MMCM)	In Percentage (%)
2017-18	201.19	1.17
2018-19	1003.83	5.71
2019-20	308.32	2.00
2020-21	323.64	2.00
2021-22	320.507	2.00

Rehabilitation/Construction activities :

Implemented pipeline construction work

- REPLACEMENT OF 3"Ø, 50 PSIG PIPELINE AT TANBAZAR, S.M. MALEH ROAD, NARAYANGONJ.
- REPLACEMENT OF 3/4" Ø X 5 PSIG DISTRIBUTION LINE AT JUSTICE TOWER, ALAMIN SOROK, GREEN ROAD, DHAKA.
- REPLACEMENT OF PIPELINE AT EAST MUSLIMPARA, KUTUBPUR, NOYAMATI, DELPARA, PAGLA, FOTULLA, NARAYANGONJ.
- ROAD NO-5, MHAMMADIA HAUSING LTD, MOHAMMADUR, DHAKA.
- REHABILITATION OF 4" DIAMETER X 230 M, 3" DIAMETER X 3 M, 2" DIAMETER X 2M & 1" DIAMETER X 3M DISTRIBUTION LINE/ SERVICE LINE IN CIRCULAR ROAD (BHUTER GOLI), HATIRPOOL AREA OF DHAKA FOR SOLVING LOW PRESSURE PROBLEMS
- CONSTRUCTION OF 8" DIAMETER X 140 PSIG X 1950 DISTRIBUTION LINE & 3" DIAMETER X 140 PSIG X 20 M DISTRIBUTION LINE AT M/S EBA FASHION LTD, 521/1, GACHA ROAD, NATIONAL UNIVERSITY, GAZIPUR.
- Construction of 4"Ø x 140 psig x 45 m Parallel Service Line At gate-5, Honourable President's Office, Bangabhaban, Dhaka. (Own Finance)
- CONSTRUCTION OF 12"Ø X 150 PSIG, 8"Ø X 50, 6"Ø X 50 PSIG, 4"Ø X 50 PSIG, 2"Ø X 50 PSIG DISTRIBUTION LINE & SERVICE LINE REHABILITATION AT WAPDAPUL, HAZIRAGANJ, NARAYANGANJ. UNDER DEPOSIT WORK SCHEME.
- Recostruction/ Shifting of leakage Gas Pipelines of various Diameter (2", 6") Adjacent RD (Apex RD, Ahsan RD, Horinhatird) of Gazipur-Tangail Highway.
- SHIFTING OF 3"Ø, 8"Ø x 50 PSIG & 10"Ø X 140 PSIG EXISTING ALIGNMENT OF DISTRIBUTION LINE OF TITAS GAS FOR ROADS & HIGHWAY UNDER CONSTRUCTION AT CHAINAGE 26+63794 K.M. TO 27+008.07 K.M. FOR GORAI BAZAR, MIZAPUR, TANGAIL ;UNDER SASEC PROJECT.
- CONSTRUCTION OF INTERNAL GAS DISTRIBUTION PIPELINE & DRS FOR AS SUPPLY TO BSCIC API INDUSTRIAL PARK, BAUSHIA MOUZA, GOZARIA UPAZILA, MUNSHIGONJ.
- SHIFTING OF 12" X 140 PSIG DISTRIBUTION MAIN LINE, 3"Ø X 50 PSIG DISTRIBUTION LINE WITH RMS AND REHABILITATION OF 3" VAVLE FOR EXTENTION PROJECT OF HAZRAT SHAH JALAL INTERNATIONAL AIRPORT.
- (A)CONSTRUCTION OF 4"Ø x 140 PSIG x 1281 M & 1"Ø x 140 PSIG x 92 M & 3/4"Ø x 140 PSIG x 305 M DISTRIBUTION LINE/SERVICE LINE FOR MOHAMANNO PRESIDENT BHABAN, DHAKA.
- SHIFTING OF 10" X 140 PSIG X 170M, 2" X 50 PSIG X 765 M & 1" X 50 PSIG X 305 M DISTRIBUTION LINES & 3/4" X 50 PSIG X 460 M SERVICE LINE AT CHAINAGE 0+000 TO 10000+000 FOR KAMLAPUR RAIL STATION TO PAGLA WAS GATE.
- REHABILITATION OF 6"Ø x 50 PSIG x 90.00 M, 2"Ø x 50 PSIG x 15.00 M & 1"Ø x 50 PSIG x 902.00 M, METRO RAIL STATION.
- CONSTRUCTION OF REHABILITATION OF EXISTING 12"Ø X 300 PSIG TRANSMISSION GAS PIPELINE UNDER CUSTOMER FINANCE FOR DASHKANDI SEWAGE TREATMENT PLANT PROJECT AT HATIRJHEEL NEAR RAMPURA BRIDGE, DHAKA.. UNDER DEPOSIT WORK SCHEME.
- CONSTRUCTION OF DIFFERENT DIAMETER DISTRIBUTION LINE AND SERVICE LINE REHABILITATION AT WAPDAPUL, HAZIRAGANJ, NARAYANGANJ.

A total of 61 projects of various diameters were implemented at customer expense.



IMPLEMENTED PUBLIC WORKS:

Public works that have been completed in the year 2021-22:

- Interior Decoration of ICT and Audit Division at Head office Building Kawran Bazar, Dhaka.
- Interior Decoration of Divisional office Building at Gazipur.
- Vertical Extension of Boundary Wall at Sarishabari M & R Station , Palisading work at Jamalpur M & R Station and other necessary Civil Works.
- Construction of Boundary wall and other necessary Civil Works at the recover land of Hajaribag DRS.
- Vertical Extension of boundary wall, extension of control building, site development of adjacent area and platform construction at Dania DRS area.
- Cubical works of Manager room and store room at new rented office of MDMD-6,Mirpur-11, Dhaka.
- Cubical works of Manager room and store room at new rented office of MDRD-6,Mirpur-11, Dhaka.
- Installation of disaster recovery centre (DRC) of prepaid meter gas installation project at Gazipur divisional office building, Gazipur, Dhaka.
- Interior and cleaning works of State Minister, Company Secretary and Director finance office at Head office, kawran bazar, Dhaka.
- Construction of guard room, DRS fencing, internal road, site development, drainage, pipe support, watch tower and other works at Adamzi EPZ TBS/DRS area Narayanganj.



Dhaniya Staf Quarter

Under implementation (pipeline construction) in the year 2021-22:

- SHIFTING OF 3"Φ , 8"Φ x 50 PSIG & 10"Φ X 140 PSIG EXISTING ALIGNMENT OF DISTRIBUTION LINE OF TITAS GAS FOR ROADS & HIGHWAY UNDER CONSTRUCTION AT CHAINAGE 26+63794 K.M. TO 27+008.07 K.M. FOR GORAI BAZAR, MIZAPUR, TANGAIL ; UNDER SASEC PROJECT.
- CONSTRUCTION OF INTERNAL GAS DISTRIBUTION PIPELINE & DRS FOR AS SUPPLY TO BSCIC API INDUSTRIAL PARK, BAUSHIA MOUZA, GOZARIA UPAZILA, MUNSHIGONJ.
- SHIFTING OF 12"X 140 PSIG DISTRIBUTION MAIN LINE, 3"Φ X 50 PSIG DISTRIBUTION LINE WITH RMS AND REHABILITATION OF 3" VAVLE FOR EXTENSION PROJECT OF HAZRAT SHAH JALAL INTERNATIONAL AIRPORT.
- (A)CONSTRUCTION OF 4" Φ x 140 PSIG x 1281 M & 1"Φ x 140 PSIG x 92 M & 3/4"Φ x 140 PSIG x 305 M DISTRIBUTION LINE/SERVICE LINE FOR MOHAMANNO PRESIDENT BHABAN, DHAKA.
- SHIFTING OF 10"X 140 PSIGX170M, 2"X 50 PSIG X 765 M & 1"X 50 PSIG X 305 M DISTRIBUTION LINES & 3/4"X 50 PSIG X 460 M SERVICE LINE AT CHAINAGE 0+000 TO 10000+000 FOR KAMLAPUR RAIL STATION TO PAGLA WAS GATE.
- REHABILITATION OF 6"Φx 50 PSIGx 90.00 M, 2"Φx 50 PSIG x 15.00 M & 1"Φx 50 PSIG x 902.00 M, METRO RAIL STATION.
- CONSTRUCTION OF REHABILITATION OF EXISTING 12"Φ X 300 PSIG TRANSMISSION GAS PIPELINE UNDER CUSTOMER FINANCE FOR DASHKANDI SEWAGE TREATMENT PLANT PROJECT AT HATIRJHEEL NEAR RAMPURA BRIDGE,DHAKA.. UNDER DEPOSIT WORK SCHEME.

- CONSTRUCTION OF DIFFERENT DIAMETER DISTRIBUTION LINE AND SERVICE LINE REHABILITATION AT WAPDAPUL, HAZIRAGANJ, NARAYANGANJ.
- Elenga - Manikganj Dhamrai 24 Pressure Dia 1000 PSIG (80 + 25) = 75 km with high pressure. Project titled "Development of Natural Gas Transmission and Distribution Capacity of TGTDCCL".
- Short Pressure Reduction / Pipeline Transfer / Capacity Increase Project Joydebpur-Mymensingh 12 Inch, 16 Inch Dia 150 PSIG 16 Km.
- Low Pressure Debris / Pipeline Transfer / Capacity Building Project (JOZ) Joydebpur-Tangail 20 Inch, 18 Inch Dia 50/140 PSIG 244 Km.
- To increase the efficiency of equipment through CDM project 150 MMCFD is currently being supplied to the LNG network. The capacity of the network is being increased to supply more LNG as per the demand in the future.

Public Works (Under implementation) :

- Vertical Extension of existing office building at Dania DRS Area.
- Construction of Warehouse with prefabricated steel for Store department at Demra CGS Area.
- Construction of Remaining one unit of 6th floor of 6th storied staff quarter & finishing work of the roof top of Dania DRS area.
- Construction of 2 storied control building with 4 storied foundation, Guard room, internal road including other works at Kadamtali DRS area.
- Reconstruction of Boundary Wall and construction of Guard room, Security room post and other necessary Civil Works at Demra CGS Area.
- Extension of mosque, relocation of library to 12th floor and rearrangement of store and medical department at 7th floor of head office.
- Construction of anser shed, car parking shed, internal road and other necessary civil works at company's own land of Khanpur mouza in Narayanganj district.
- Construction of store room, guard room and garage including other civil works at RMD (savar) office cum residential complex.
- Construction of s.s fencing works and vertical extension of boundary wall with grill fencing including other works at ZMO (Zinzira), Keraniganj, Dhaka.

Planning for Future Public Works:

- Interior Decoration of Board Room and adjacent office at Head office Building Kawran Bazar, Dhaka.
- Construction of one storied mosque building with three storied foundation at RMD Gazipur.
- Installation of fire alarm and smoke detector and other works at Head Office Building, Kawran Bazar, Dhaka.
- Construction of remaining portion of 3rd floor of Titas gas Adarsha Uchha Biddaloy, Demra.
- Construction of guard room and other necessary civil works at Bhurulia valve station(gazipur), Patka valve station (gazipur), Rajendrapur valve station(gazipur) and Karatia valve station(tangail).
- Vertical extension of boundary wall and maintenance, maintenance of control building and site development of Tongi TBS area.
- Construction of internal road at godnail TBS/DRS.
- Gas supply activities are in progress in the following new power plants in FY 2021-22:

Gas supply activities to Power Centre:

- SUMMIT MEGHNAGHAT POWER-II, MEGHNAGHAT SONARGAON, NARAYANGANJ.gas supply activities in 583 MW CAPP;



- UNIQUE MEGHNAGHAT POWER LTD, MEGHNAGHAT SONARGAON, NARAYANGANJ.gas supply activities in 584 MW CCPP;
- RELIANCE BANGLADESH RLNG & POWER LTD , MEGHNAGHAT SONARGAON, NARAYANGANJ.gas supply activities in 718 MW CCPP;
- MIEZ POWER LTD, MEGHNAGHAT.gas supply activities in 70 MW captive power plant;
- MEGHNA ECONOMIC ZONE POWER LTD, MEGHNAGHAT.gas supply activities in 70 MW captive power plant;
- SIGMA POWER LTD, Adamzee EPZ, Narayangonj.gas supply activities in 49.65 MW captive power plant;
- PECMAT IND. LTD, Ekuta, Shawraid Bazar, Kaligonj, Gazipur.gas supply activities in 12.9 MW captive power plant;
- DELTA AGROFOOD INDUSTRIES LTD, Syedrur, Gognogor, Narayangonj, Bangladesh.gas supply activities in 12 MW captive power plant;
- AMBIENT STEEL (BD) LTD., BARPA, RUPGONJ, NARAYANGONJ, BANGLADESH.gas supply activities in 43 MW captive power plant;
- PREMIER CEMENT MILLS LIMITED, WEST MUKTARPUR, MUNSHIGONJgas supply activities in 12.9 MW captive power plant;
- RUPSHI FEED MILLS LTD, CITY ECONOMIC ZONE, UTTAR RUPSI, NARAYANGONJ, BANGLADESH.gas supply activities in 18 MW captive power plant;
- DHAKA SUGAR LIMITED, HOSENDI ECONOMIC ZONE, GOZARIA, MUNSHIGONJ, BANGLADESH.gas supply activities in 26 MW captive power plant;
- DHAKA SALT & CHEMICAL LIMITED, HOSENDI ECONOMIC ZONE, GOZARIA, MUNSHIGONJ, BANGLADESH.gas supply activities in 26 MW captive power plant;
- NICE SPUN MILLS LTD, CHAKPARA, MAWNA, SREEPUR, GAZIPUR, BANGLADESH.gas supply activities in 12 MW captive power plant;
- U.K. BANGLA PAPER LIMITED, HOSENDI ECONOMIC ZONE, GOZARIA, MUNSHIGONJ, BANGLADESH.gas supply activities in 26 MW captive power plant;
- NZ Apparels Ltd, Katarchack, Dorikandi, Vulta, Rupgonj, Narayangonj, Bangladeshgas supply activities in 10 MW captive power plant;
- KAMAL YARN LTD, Mehrabari, Jamirdia, Valuka, Mymensingh.gas supply activities in 12 MW captive power plant;

Installation of Prepaid Gas Meter Project :

As per the Natural Gas Efficiency Project (BD-P78) included in the 35th ODA Loan Package of the Government of Japan, the "Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDC" (2nd Amendment) has been amended to install 3.2 lakh prepaid gas meters in Dhaka metropolitan area. , JICA and TGTDC (own) are under implementation with an estimated cost of Tk 753.64 crore from January 2015 to December 2022. The main objective of this project is to reduce system loss at the consumer level in the residential sector of Dhaka metropolitan area; Renewable fuels play



a significant role in conserving natural gas; Increase gas utilization efficiency and company management efficiency among customers, reduce maintenance costs and above all increase the positive impact on the environment; To achieve the above objective, to ensure state-of-the-art efficient and environmentally friendly natural gas supply system by installing 3.2 lakh prepaid meters for the residential customers of Dhaka city.

Honorable Prime Minister Sheikh Hasina informed about different plannings for increasing the efficiency of gas usage as well as preventing gas wastage and increasing the gas reserve at the question-answer session in the National Parliament on 10 February, 2016. "Different measures have been taken to install prepaid meter in domestic sector for preventing gas wastage. 4 thousands and 5 hundreds prepaid meters has been installed in Mohammadpur, Lalmatia area under a pilot project by Titas Gas Transmission and Distribution Company Ltd. (TGTDC). 8 Thousands and 6 hundreds domestic prepaid meter has

been installed in Titas gas franchise area by the finance from Asia Development Bank (ADB). 60 Thousands prepaid meter project is under implementation in Chittagong region." In continuance with that the project of 320000 prepaid meter is at the last phase.

Clean Development Mechanism (CDM) project :

The Clean Development Mechanism (CDM) project, registered with the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) and in accordance with United Nations Methodologies, is being managed with the investment and technical support of the Danish company NE Climate A / S (NEAS) under the supervision of CDM Cell of Titas Gas Company. According to the Project Design Document (PDD) of the project, gas leakage has been identified, measured and repaired in 2017 under the Baseline Study program of the project. A total of 5,65,952 residential and commercial risers were inspected during the Baseline Study activities of the project and a total of 35,252 leaky risers were repaired and Through this, a total of 4,06,603.3 Liter Per Minute or 8,61,75 CFH or 20.6 MMCFD gas leakage has been stopped. At present, monitoring activities are being conducted every year to check whether gas leakage has recurred in the repaired risers. Under the 1st, 2nd and 3rd monitoring activities, it has been possible to stop 19.24 MMCFD, 19.7 MMCFD and 20.83 MMCFD gas leakage in 2018, 2019 and 2020 respectively. Monitoring activities of the project are being continuously verified by UNFCCC and Accordingly, the amount of CER (Certified Emission Reduction) issued in 2018, 2019 is 33,611 units tCO₂e and 34,61,622 units tCO₂e respectively. Currently 4th Monitoring activities are underway and continuous Monitoring and Verification activities will be completed by 2027 according to the UN Methodology of the project.

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

To ensure reliable, effective and efficient gas supply system through the digitalization of gas transmission and distribution network, increase the efficiency of operational activities through SCADA and improve the safety and reliability of the gas network by the technical assistance and financial support from JICA.

The activities undertaken in this project are as follows:

- Digitalization of gas transmission network and GIS mapping of distribution and service lines of Dhanmondi and Motijheel areas as pilot basis has been completed. Safety audit and updating of PFD (Process Flow Diagram) by visiting stations in the network is ongoing.
- Conducting training programs on development of existing gas transmission network system and understanding of future infrastructure plans and analysis of gas supply system.
- Exchanging experience of JET (JICA Expert Team) on comparison of materials and equipments ID system and creating design standards. Task is ongoing to generate unified standards design parameters and unified ID standards for used materials and equipments in gas network system.
- Foreign training on gas network safety system and management has been provided. Experience exchange and training programs are ongoing on formulating policy for gas network safety management system.

As per the agreement of the project, 1% Upfront Payment of 18,364.62 Euros and 13,484 Euros have been accepted by Titas Gas Company through NE Climate A / S (NEAS) as the activities of the 1st Monitoring phase have been completed satisfactorily. The company will continue to benefit financially in the future as per the agreement through Certified CER Sale. In addition, the project will use the saved gas in the industry to increase domestic production (GDP) and reduce greenhouse gas (GHG) emissions, protect the environment as well as earn foreign exchange.

In order to detect and repair leaks by inspecting more than 150,000-200,000 risers in the company's area, the company would register with VERRA with the investment and technical assistance of NE Climate A / S (NEAS) and A new similar project will be completed under the supervision of the company's CDM cell. The Feasibility Study of the project has already been completed and the contract with NE Climate A / S (NEAS) is in the process of being finalized.

Future development activities and projects

Distinguished Shareholders,

I would like to give you a brief overview of the activities / projects that have been undertaken for future implementation:

Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacities of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited :

The project includes construction of 24" diameter x 1000 psig x 62.5 km transmission line from Elenga to Manikganj, a new CGS at Manikganj and construction of 20" diameter x 300 psig x 23.5 km distribution main line from Manikganj to Dhamrai, a new TBS at Dhamrai will be introduced. Apart from this, an Intake Metering Station with a capacity of 280 mmcf/d will be constructed at Elenga and a City Gate Station with a capacity of 260 mmcf/d will be constructed at Manikganj. DPP formulation process of this project is ongoing.

Pipeline construction project on both sides of the Joydebpur-Mymensingh 4-lane highway:

Under the project, about 194 km distribution pipeline of 16"-20" diameter 50-140 psig pressure, about 18 km service pipeline of 3/4"-8" diameter 50-140 psig pressure on both sides of the newly constructed Jaydevpur-Mymensingh 4-lane highway, Construction of 24" diameter 1.5km and 20" diameter 1.5km feeder/link for connection with respective stations and construction of 01 new CGS with 250 mmcf/d capacity, 03 gas station modification (Bhaluka, Trishal, Mymensingh M&R upgradation to 300, 125, 125 respectively)) and 02 River Crossings by HDD system at total 07 locations including 02 (two) pipelines of 20" diameter 140 psig pressure, 01 (one) pipeline of 16" diameter 140 psig pressure and 04 (four) pipelines of 16" diameter 50 psig pressure. If the project is implemented, it will be possible to supply about 759 mmcf/d of gas to various categories of customers in the project area. DPP approval process for this project is ongoing.

Replacement of the Existing Gas Network of TGTDCIL along Dhaka-Tangail 4-Lane Highway under SASEC Road Connection Project:

Under the project, about 220 km of 8"-20" diameter 50-140 psig and 7 km of 3/4"-8" diameter service lines will be constructed on both sides of Dhaka-Tangail 4-lane highway. The constructed project includes a total of 8 river crossings at 18 locations (16 locations by 20" diameter x 140 psig pipelines and 2 locations by 16" diameter x 50 psig pipelines). Rail crossings at 6 locations (4 locations by 20" diameter x 140 psig pipelines and 2 locations by 16" diameter x 50 psig pipelines) and highway/major road crossings at 26 locations (19 locations by 20" diameter x 140 psig pipelines and 7 locations by 16" diameter x 50 psig pipelines). Preparation of DPP for this project is ongoing.

Installation of SCADA system including replacement, development and preparation of integrated GIS design of TGTDCIL's existing gas network.

To facilitate better planning, network analysis, maintenance and operation in order to increase gas supply in Dhaka city, reduce low pressure, prevent leakage accidents, ensure public safety and ensure desired customer service and smooth delivery of TGTDCIL's gas marketing and customer service. Preparation of integrated GIS design of existing network in the city and The project has been undertaken with the own funding of GoB and TGTDCIL with a view to installing SCADA system in TGTDCIL's gas network. Under this project, according to the gas demand of existing and future residential and commercial customers of Dhaka city, 600 km of 2"-20" diameter will be constructed in 60 areas. Construction of distribution line, transfer of about 99,000 service connections of 3/4"-2" diameter and an integrated GIS design of TGTDCIL's existing network in Dhaka city along with the proposed gas network will be prepared and SCADA system will be installed in TGTDCIL's gas network. Feasibility study of this project is in progress, after completion of which DPP will be formulated.



Installation of 1 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL:

At present, there are about 28 lac domestic customers in the Titas Franchise Area (TFA). Among them, 3,28,600 customers are brought under the pre-paid metering system. Under this project, 1 lac customers will be selected from among all the remaining non-metered domestic customers in Dhaka metropolitan area to install prepaid meters. The approval process of Development Project Proposal (DPP) of the project by using GoB fund is ongoing.

Installation of 5.49 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL:

Under the project, 5.49 lac customers will be selected from among all the non-metered domestic customers in Dhaka metropolitan area and prepaid meters will be installed. The PDPP has sent to the Planning Commission for implementation of the project and for receiving foreign aid. Asian Development Bank (ADB) is interested in financing the project. A number of missions – Consultation Mission, Reconnaissance Mission, and Country Programming Mission – has been conducted by ADB. Discussions and meetings with concerned officials from ADB regarding the preparation of DPP are ongoing. The project will tentatively start from January, 2023.

Installation of 7 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL:

Under the project, prepaid meters will be installed by selecting 7 lac customers from among all the non-metered domestic customers in the Titas affiliated area. The PDPP has sent to the Planning Commission for implementation of the project and for receiving foreign aid. Japan bank for International Cooperation (JBIC) along with Mitsubishi UFJ Financial Group (MUFG) is interested in financing this project. Discussions and meetings with concerned officials from JBIC regarding the preparation of DPP are ongoing. The project will tentatively start from January, 2023.

Installation of 11 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL:

Under this project, 11 lac customers will be selected from among all the non-metered domestic customers in Dhaka metropolitan area and prepaid meters will be installed. The PDPP has sent to the Planning Commission for receiving foreign aid in order to implement the project. World Bank (WB) is interested in financing this project. In this regard, a number of missions – Identification Mission, and Preparation Mission – has been conducted by WB. Discussions and meetings with concerned officials from WB regarding the preparation of DPP are ongoing. The project will tentatively start from January, 2023.

Future projects:

- TGT DCL's Network Capacity Development Project.
- Construction of distribution-main line (300 PSIG) from Shiddhirganj CGS to Moinot Ghat (Dohar) via Kadamtoli-Keraniganj-Nawabganj.

Information Technology Development Activities

Modern and up-to-date digitization activities have been adopted with of bringing dynamism to all levels of operations of the company and improving the quality of customer service. The digitalization activities are as follows:

- Implementation of ongoing web based integrated system in the company is significant. Bill processing and ledger storage of all categories of customers, including metered, unmetered, bulk, as well as salary, GPF, loan, bonus and other activities of officers and employees are being processed from the said system.
- A Dashboard has been launched to view all information of metered customers of Titas Gas T&D Co. Ltd. at a glance.
- By downloading and installing the "Titas Gas: Complaints and Bill-Pay" App from Google Play Store, customers of the company can pay their gas bills through Nagad, Rocket, Bkash and submit their complaints through this App.
- Pension withdrawal process is ongoing through Mobile App with Biometric Verification.
- Activities are being conducted in the concerned departments through case management software for the sake of fast service delivery and good governance in handling various cases for and against the company.



- Customers can pay gas bill from any branch of 40 banks with online banking facility and customer ledger is updated on central server.
- Metered and non-metered customers are currently able to pay their gas bill through Rocket, Nagad and Bkash. Soon customers will be able to pay their bills through credit cards from anywhere.
- The number 16496 of its own call center established in the company is open 24 (twenty four) hours every day so that any person can directly contact to know the necessary information or complain about any matter.
- Company's employees give their attendance through biometric attendance system.
- Registered customers can check their outstanding bill details and take a printout of their up-to-date invoice from the web portal. They also can lodge any complaints from the company's web portal.
- The names, mobile phone numbers, ancillary information and gas awareness information images etc. of the Chief Executive Officers of the Division/Department of the Company's head office are being displayed on the ground floor of the head office through digital boards.
- Employees get regular information about their salary, bonus etc. through SMS.
- Acknowledgment SMS is automatically sent to the customer from the central server when the customer pays the bill through banks with online banking facility.
- Through integrated accounting software it is possible to provide various information on demand including annual/half-yearly accounts of the company and to finalize the accounts in a quick time.
- The company's website is updated and modified as per the instructions of concerned Ministry.

Invalid Gas Connection Information

The company has conducted special inspection and disconnection program regularly to detect illegal gas use by dishonest customers and disconnect immediately, which included Industrial, CNG, Captive Power, Commercial and Domestic customers. Under this program, different categories customers' premises were inspected and 12 industries, 4 captive powers, 31 commercial and 186 domestic customer's gas connection have been disconnected due to illegal gas use/connection/use of unauthorized appliances in financial year 2021-22.



Campaign against illegal gas connections

Removal/ Disconnection of Illegal Gas Pipeline:

Titas Gas T&D Co. Ltd. has taken initiative to run Mobile Court Program to disconnect illegal gas pipeline and connection, which was monitored by Central Task Force and supervised by District and Upazilla committee. In 2021-22 fiscal year, 340 km illegal gas pipeline and approx. 2,74,066 illegal burners were disconnected from 902 no's of source point in 244 disconnection program.

Statistics of disconnection by vigilance/marketing/revenue divisions of Company in the FY-2021-22 is given below:

Customer Category	Disconnection due to gas pilferage/illegal connection/gas use in appliances beyond approved capacity	Disconnection due to arrear bills	Total
Industry	53	127	180
CNG	7	18	25
Captive Power	21	63	84
Commercial	77	202	279
Domestic	4419	12723	17142
Total	4577	13133	17710

MARKETING AND OPERATIONAL ACTIVITIES

Distinguished Shareholders,

I am presenting to you a brief account of the marketing and operational activities of the current financial year.

Gas Purchase and Sale:

As there is a deficit in national gas production, in spite of a high demand the Company had to set up a target of gas buying and selling to 18,017.00 MMCM and 17,664.00 MMCM respectively as per allocation of Petrobangla for the fiscal year 2020-21. Against the set target the actual achievement of gas buying and selling were achieved 16,182.79 MMCM and 15,858.259 MMCM respectively.

The sale and purchase of gas during last five years under Titas Franchise Area are furnished in the following table:

(MMCM)

Customer Category	2017-18		2018-19		2019-20		2020-21		2021-22	
	Purchase	Sales	Purchase	Purchase	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales*
Power (Govt.)	2,008.70	2,083.70	2,008.70	1,937.516	1,937.516	2,052.55	2,008.70	1,985.81	1,690.764	1,656.687
Power (Private)	3,078.15	3,153.18	3,078.15	1,724.047	1,724.047	3,111.54	3,078.15	3,039.84	1,514.633	1,484.000
Fertilizer	319.38	514.84	319.38	381.660	381.660	508.90	319.38	314.93	316.675	310.043
Industry	3,968.08	3,853.91	3,968.08	4,330.532	4,330.532	3,807.49	3,968.08	3,923.38	4,534.341	4,443.429
Captive Power	3,898.98	3,873.75	3,898.98	532.436	532.436	3,825.48	3,898.98	3,858.12	4,887.768	4,789.791
CNG	783.62	800.32	783.62	4,672.669	4,672.669	790.69	783.62	775.22	582.102	570.445
Commercial	128.58	136.00	128.58	78.514	78.514	134.27	128.58	126.99	80,567	78.853
Domestic	2,969.03	2,821.13	2,969.03	2,525.416	2,525.416	2,788.07	2,969.03	2,937.46	2,371.423	2,323.937
Total	17,154.52	17,236.83	17,154.52	16,182.79	16,182.79	17,018.99	17,154.52	16,961.75	15,978.271	15,657.285

* Some electricity (private) class customers are billed at partial industry rate and captive power rate.

FINANCIAL ACTIVITIES

Respected Shareholders,

I would like to present a brief description of the financial activities of the company during the financial year 2021-22 for your kind information.

Revenue and Collection

In the financial year 2021-22, the company sold a total of 15,657.29 million cubic meters of gas and earned gas sales revenue amounting to TK. 17,635.08 crore and a total of TK. 18,327.32 crore including meter rent, higher heating value, surcharge etc. which was Tk.17,831.27 crore in the financial year 2020-2021. In FY 2021-2022, the collection including the outstanding amount was TK. 18,172.39 crore which was Tk. 154.93 crore lower than the total revenue income receivable of TK. 18,327.32.

The information of revenue realization against the customer categories is furnished below:

(Taka in Crore)

Customer Category	2021-2022			2020-2021		
	Revenue Receivable	Realization	(Less)/ Excess	Revenue Receivable	Realization	(Less)/ Excess
Power (Govt.)	670.07	595.27	(74.80)	760.49	757.82	(2.67)
Power (Private)	2,152.90	1,846.34	(306.57)	2,143.03	1,941.81	(201.22)
Fertilizer	178.87	153.52	(25.35)	176.67	200.83	24.15
Industry	4,681.61	4,740.49	58.88	4,398.40	4,432.46	34.07
Captive Power	5,344.18	5,429.68	85.50	5,156.94	5,405.87	248.92
CNG	2,064.99	2,023.19	(41.80)	1,913.70	1,911.78	(1.92)
Commercial	178.05	198.83	20.78	191.88	204.54	12.75
Domestic	3,056.64	3,185.06	128.42	3,090.16	3,067.35	(22.81)
Total	18,327.32	18,172.39	(154.93)	17,831.27	17,922.54	91.27

Financial Outcome

Comparative scenario of financial performance between the current FY and previous FY is presented below:

(Taka in Crore)

Particulars	2021-2022	2020-2021	Increase/ (decrease)
Paid up Capital	989.22	989.22	-
Revenue Reserve	6,008.26	5,907.87	100.39
Long term Liabilities	3,393.67	2,956.36	437.31
Current Liabilities	7,956.45	7,919.81	36.64
Non-Current Assets	6,267.00	5,327.22	939.78
Current Assets	12,419.59	12,732.79	(313.20)
Sales and Other Income	18,370.24	17,866.23	504.01
Cost of Sales	17,659.70	17,188.12	471.58
Gross Profit	710.54	678.12	32.42
Administrative Cost	527.67	462.18	65.49
Transmission and Distribution Cost	20.00	19.33	.67



Particulars	2021-2022	2020-2021	Increase/ (decrease)
Interest Income and Non- operational Income	234.66	251.19	(16.53)
Net Profit before Tax	386.86	433.15	(46.29)
Net Profit after Tax	318.02	345.98	(27.96)
Earnings Per Share (EPS) Taka	3.21	3.50	(.29)

There was a rise in TK 100.39 crore in the retained earnings of the company due to the combined effects of the addition of net profit after tax of TK. 318.02 crore to the retained earnings and transfer of the previous year's declared dividend amounting to TK. 217.63 from retained earnings to current liabilities. In the long-term liabilities, there was an increase in TK. 67.39 crore in local and foreign loans, TK. 329.27 crore in the customer security deposit and TK. 56.58 crore in retirement obligations. On the contrary, there was a decline in TK. 4.42 crore in leave pay and TK. 11.50 crore in deferred tax liability. Consequently, total long-term liabilities increased by TK. 437.31 crore.

There was a rise in TK 251.78 crore in the collection of gas bill from non-bulk customers but there was a decrease in realization amounting to TK 406.71 crore from the collection of bulk customers. The combined effects of the gas bill collection led to an overall increase in TK. 154.93 crore in trade receivables in the said financial year.

There is an increase in TK. 403.70 crore in advances, deposits, and prepayments as the company has experienced a huge spike in TK. 442.13 crore particularly in advance income tax while there is a decline in TK. 38.43 crore in the amount paid as an advance in response to the feasibility cost adjustments. It is mentionable that the company paid an advance income tax against gas bill payments of customers and interest incomes amounting to TK. 442.13 crore while there was tax liability of TK. 68.84 crore only in the said financial year. This burden of excess tax deduction over the liability resulted in a negative cash flow and so the company had to bear a fall in cash flows amounting to TK. $(442.13 - 68.84) = 373.29$ crore in FY 2021-22.

In this financial year, despite of the amount of gas purchase and sale decreased by 204.53 and 201.18 MMCM respectively, there was an increase of gas sales revenue and gas purchase cost by Tk 504.01 and Tk 471.58 crore respectively due to the increase in gas prices from June-2022.

In this financial year, the total operating income has increased by Tk 56.99 crore due to increase in income in the heads of Meter rent, Higher Heating Charge & Demand Charge. On the other hand, due to decrease in gas sales volume and as per BERC order number 2022/09 distribution margin has been reduced from Tk 0.25 to Tk 0.13 per cubic meter from June-2022, the distribution margin of the company has decreased by Tk 24.57 crore. As a result, overall gross profit has increased by Tk 32.42 crore.

Out of the increase of TK. 66.17 crore in operating expense, the cost of the company in pension fund has increased by Tk 44.49 crore as per the decision of 801st board meeting and other operating expenses have increased by Tk 21.68 crore.

Although the amount of fixed investment increased, the non-operational income decreased by TK. 16.53 crore due to the decrease in the interest rate on investment as per the instructions of Bangladesh Bank.

In view of the above situation, the company's profit before tax stands at TK 386.86 crore which decreased by TK 46.29 crore and the profit after tax was TK. 318.02 crore which decreased by TK. 27.96 crore. As a result, the Earnings per Share (EPS) decreased by TK. 0.29 compared to the previous year, that is, current year's EPS decreased to TK 3.21 from previous year's EPS TK 3.50

Pre-tax and after-tax net profit:

The company earned a net profit before tax and a net profit after tax of TK. 386.86 and TK. 318.02 crore respectively during the financial year 2021-2022 while the amount of net profit before tax and net profit after tax was TK. 433.15

crore and TK. 345.98 crore in the FY 2020-21. The EPS for the FY 2021-22 and FY 2020-21 were TK. 3.21 and TK. 3.50 respectively.

Dividend:

Subject to the approval of the 41st Annual General Meeting (AGM) of the company, the Board of Directors recommended 10% cash dividend i.e., Tk. 1 cash dividend per share having face value of Tk. 10.

Auditor of the Company has given the following qualified opinion in the audit report:

- a) Long-term liabilities as disclosed in (Note # 24) to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 2,610.24 crore as on 30 June 2022. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from zone offices. But during our audit at zone /RSO offices we found some differences which yet to be reconciled.
- b) Due to delay in payment of bills by the bulk customers the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 80.98 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2022 and included in Trade Receivables shown in (Note# 11). On the other hand, the Company accounted for meter rent and demand charges on its customer namely, PDB for Tk 163.16 & EGCB Demand charges for Tk. 14.09 crore up to the year 2021-22. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from its Private Power customers amounting to Tk. 38.84 crore up to the year 2021-22. The Company has been recognizing these income and receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of Tk. 298.07 crore, there is no realization till date. On a query we came to know that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent, demand charges and higher heating value which remain unrealized for long. As a result, there is a substantial doubt as regards realization of the said penal interest, meter rent and high heating value receivable which require full provision in the accounts.
- c) Receivable from Encashment of FDR (Note# 14) for Tk 58.61 crore as disclosed in investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as "The Farmers Bank Limited"). Because of weak credit worthiness of the said bank there is a substantial doubt as regards realization of the said investment which require full provision in the accounts. But necessary provision in this regard has not been made in the accounts.
- d) The carrying amount of inventories as shown in the statement of financial position as on 30 June 2022 is Tk. 208.77 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore by the inventory committee at that time. But the Company did not make any adjustment in the accounts for the said items. Further, the Company conducted physical verification of inventories as on 30 June 2022. It identified huge quantities of dead and obsolete items but could not determine the value of such inventories. As a result, the value of inventories as on 30 June 2022 may include huge quantities of dead and obsolete items which could not be quantified thereof due to lack of information. Thus, the carrying amount of inventories of the Company as on 30 June 2022 appears to be overstated.
- e) As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL), the Company has received Tk. 52.18 crore as equity and recognized it as share money deposit. As per Gazette Notification No. 146/FRC/Adm./SRO/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. 257.97 crore as at 30 June 2022. But the company has not converted this Share Money Deposit into the share capital of the company as per the instruction given by FRC.

The Company's statement regarding auditor's opinion:

- a) Referring to the Gas Sales Rule, the cash security deposited by customers is posted in the general ledger of the accounts department through proper journalizing. The balance of the general ledger of cash security as of 30-06-2022 was TK. 2,610.25 Crore. TK. 196.73 crore of the stated cash security has already been reconciled specifying the category of bulk customers. Apart from TK. 196.73 crore, the remaining TK. 2,413.53 of the total cash security is deposited by non-bulk customers. However, the schedule balance maintained by Zone offices and ZMOs concerning the cash security of non-bulk customers is TK. 2159.48 crore and so there is a difference of TK. 254.05 crore (2413.53-2159.48) between the ledger balance and schedule balance. To reconcile the security schedule with proper journalizing and ledger posting based on the collection of cash security of non-metered domestic customers, twenty interns have been employed as per the decision of the 800th Board meeting.
- b) The total receivables from PDB, EGCB, Independent Power Producers (IPP), and captive and fertilizer clients in respect of demand charge, service charge, HHV, and interest till 30/06/2022 is TK. 298.07 crore. The respective entities are being contacted every month to pay off the dues. According to the decision of the meeting of the Energy and Mineral Resources Department, Engr. Md. Alauddin, Deputy General Manager (Operations Control Department) of the company has been assigned as the focal point officer for the purpose of collecting the dues of the demand charge of PDB amounting to TK. 114.26 crore as of 30-06-2022.
- c) A total of TK. 53.00 crore was invested as a fixed deposit in Padma Bank Limited (formerly Farmers Bank Ltd.) during the period ranging from 2015-16 to 2017-18 as per the approval of the authority of the company. Its balance is TK. 58.61 crore including interest as of 30-06-2020. In response to the issue of recovery of the dues from the bank, the outline of the 790th Board meeting dated 28-01-2021 is quoted as follows:

'The BOD was informed about the encashment of all the dues remaining against the investment as FDR in the five branches of the Padma Bank Limited, formerly known as the Farmers Bank Limited. The BOD directed to take initiatives through the Energy and Mineral Resources Division channeling Petrobangla to recover all the dues against FDR of Petrobangla and its subsidiaries maintained in the Padma Bank Limited.'

To execute the decisions of the 790th meeting of the Board of Directors by Petrobangla, multiple letters were sent addressing the Director (Finance) of Petrobangla (reference no. 28.13.0000.349.18.002.21.19; 28.13.0000.349; 18.002.21.60; and 28.13.0000.349.18.002.21.191 dated 16-03-2021, 24-05-2021 and 25-10-2021 respectively)
- d) The committee formed through the reference of the administration department bearing reference no. administration/Inco and committee/2002/04/14/160/1461, dated 24/02/2014 prepared 01 (one) list of (SL-3) of unusable goods and recommended for Write Off after fixing the estimated price considering Book Value (10.44 Crore Taka).

One more committee was formed through reference no. 28.13.0000.045.27.001.19.364/406; dated: 5/11/2019 for re-appraising of the book value of TK. 10.44 crore of 9,815 different types of materials mentioned in the respective list. Later, a (five) member committee was formed again through amended reference no. 28.13.0000.045.27.049.21.75; dated 24/05/2021. The latter committee opined that the goods mentioned in the list no. 3 had been under the category of consumable items and long-term assets but depreciation had not been considered for all of them as the responsible persons thought of these as current assets. Taking into consideration the circumstances and the current market price, the said committee recommended declaring a write-off by determining the estimated (assumed) price of TK. 1,64,58,114.80 (one crore sixty-four lacs fifty-eight thousand one hundred fourteen and eighty paisa) instead of the book value of TK. 10.44 crore.

As per 'Declaration and Disposal of Equipment Obsolete Policy 2019' a committee consisting of 4 (four) members including 2 (two) external members was formed through reference no. 28.13.0000.045.27.001.22.88, dated 22/02/2022. The committee physically inspected the dead stock stored in the warehouse and the



external member of the committee Mr. Md. Harun Bhuiyan, Deputy General Manager (Research and Survey Projects), Petrobangla, presented a proposal to constitute a sub-committee for fixing weight and value unit-wise as well as aggregately and the proposal was taken up in the committee's minutes. Accordingly, referring to memorandum no. 28.13.0000.045.27.001.22.512, dated 12/09/2022 a sub-committee consisting of 4 (four) members was formed and Mr. Hasan Mahmud, Manager (Store Accounts), was the convener of the committee. The said sub-committee inspected the waste goods (iron items, electrical items, rubber items, welding items, gaskets, boiler items, and other goods) in the store at Demra physically on 18/09/2022. Based on the inspection, group-based segregation activities of the committee are ongoing.

- e) The balance of 'Deposit for Share Money' as of 30.06.2022 is TK. 257.98 crore. The money was received as equity from GOB against various projects. Every year this fund is piled up. According to the instructions of FRC, there have been several meetings with the ministry of finance and FRC about transferring the money into paid-up capital and thereby converting it into shares. But no specific information was provided from FRC concerning the issues related to the procedures of conversion, type of shares, and determination of the share price.

It is to be noted that Titas Gas is a registered and listed company in the capital market and 25% of its share has been distributed to the general investors. Taking into consideration of 25% share distribution to the general investors, the government has to exchange shares against TK. 257.98 crore.

No final decision has been taken from Titas Gas yet as no other publicly listed company has taken a decision in this regard. However, the conversion of the deposit for share money into paid-up capital is under process.

Related Party Transaction:

As part of the normal course of business, the company transacted with different parties. Related party transactions as per the IAS-24 are presented below in detail mentioning the parties, nature of transaction, and amount of transaction:

(In Crore TK.)

Name of the Company	Relationship	Nature of Transaction	Net Transaction during the period	Outstanding as of 30.06.2022 (Payable)/ Receivable	Outstanding as of 30.06.2021 (Payable)/ Receivable
Petrobangla	Controlling entity	-	828	(1,844)	(2,672)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	6	(21)	(28)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	15	(60)	(75)
RPGL	Inter-company	Gas Purchase	2	(2)	(4)
GTCL	Inter-company	Gas Transmission	51	(112)	(163)
BAPEX	Inter-company	Inter-company Loan	(13)	85	98
GTCL	Inter-company	Inter-company Loan	(112)	914	1026
Total			777	(1,040)	(1,818)



Remuneration of Directors:

Honorable directors are remunerated at a fixed amount as per the company policy based on their presence in the board meeting.

Payment to the National Exchequer:

Along with sharing dividends out of the profit earned, Titas Gas T & D Company Limited is also playing an important role in the national economy by contributing significantly to the national exchequer through regular payment of CD/VAT, Corporate Tax, and DSL. The company has paid a total of TK. 640.85 crore to the government exchequer during the said FY 2021-22.

Payments to the government exchequer for the last five years are given below:

Category	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
Dividend	163.22	185.48	192.89	192.89	163.22
Corporate Tax	342.89	362.6	395.81	440.89	442.13
DSL	24.28	25.74	10.47	10.17	8.67
CD/VAT	28.08	18.73	9.74	11.68	26.83
Total	558.47	592.55	608.91	655.63	640.85

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Comparative Significant Financial Information

As on 30 June 2022

Particulars	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022
Key financial figures					
1. Authorized Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	91.94	151.21	178.49	205.79	257.98
4. Capital Reserve	81.01	80.95	80.88	80.96	81.01
5. Revenue Reserve	5,493.79	5,710.95	5,813.57	5,907.87	6,008.26
6. Long term loan	177.35	258.01	290.40	322.68	390.07
7. Other long term liabilities	1,769.21	2,391.56	2,420.16	2,633.61	3,003.60
8. Current liabilities	6,405.03	7,118.41	8,286.87	7,919.81	7,956.45
9. Property, Plant & Equipment (at cost less Depreciation)	880.40	1,086.62	1,046.70	979.19	977.52
10. Capital Work in progress	492.48	378.81	447.29	529.03	690.41



Particulars	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022
11. Investments	4,825.26	4,424.79	2,864.43	2,380.87	3,311.29
12. Inter-Company Loan	801.74	977.78	1,193.72	1,123.25	998.47
13. Loan to Employees	270.66	265.39	321.71	314.88	289.31
14. Current assets	7,737.04	9,308.93	12,185.75	12,732.79	12,419.59
15. Net profit before tax	453.20	626.63	504.61	433.15	386.86
16. Net profit after tax	338.99	464.46	359.81	345.98	318.02

17. Financial ratios & others:

a. Current ratio	1.21:1	1.31:1	1.47:1	1.61:1	1.56:1
b. Liquidity ratio	0.68 :1	0.77:1	0.95:1	1.01:1	0.92:1
c. Return on Fixed Assets (%)	38.19	55.19	34.12	34.57	32.63
d. Debt equity ratio	03.97	4.96	04.96	04.96	05:95
e. Debt service ratio	15.88:1	45.10:1	35.94:1	35.27:1	30.11:1
f. Return on capital employed (%)	6.63	6.46	4.80	4.61	4.12
g. Earnings Per Share (Taka)	3.43	4.70	3.64	3.50	3.21
h. Dividend:					
Cash (%)	25%	26%	26%	22%	10%
Stock (%)	-	-	-	-	-



ADMINISTRATIVE ACTIVITIES

Respected Shareholders,

Company's overall performance depends upon a strong and efficient administrative system. TGTDC, as the major gas marketing Company attaches due importance to the need of improved customer service and with this end, a "Revised Organogram" was introduced in the Company in August 2006. Apart from this, "Service Rule, 2008",

"Promotion Rules, 2008", "House building/Land purchase/flat purchase loan rules, 2010", "employees travel allowances rules-2012" and "Motor-cycle Purchase Loan Rules-2014" have been introduced. Highlights of the Company's administrative activities in fiscal year 2021-22 have been given below:

Manpower:

As per the approved organizational structure of the company-2006 (subsequently revised partially) the number of officers is 1,243 and the number of staff is 2,493 out of a total workforce of 3,736. Out of the total manpower created, 989 officers and 1,051 staff i.e. total 2,040 people were working till 30 June 2022. During the financial year under discussion, 69 officers and 60 staff underwent normal retirement, 01 officers retired on account of disability, 01 officers were compulsorily retired, 02 officers were dismissed and 4 staff were removed from service, 16 officers voluntarily resigned and 03 officers and 2 staff voluntarily retired. Moreover, during the 2021-22 financial year 3 officers and 14 staff died. Aside, 128 officers and 6 staff have been promoted to various posts and 29 staff were awarded higher grades.

Human Resources Development:

It is possible to achieve vision and mission of any organization through human resource development. As part of the implementation of the government's vision Digital Bangladesh, human resource management activities are being integrated into the HR module under e-software and official activities have been done through e-filing. In order to enhance the knowledge, experience and efficiency of the employees at all levels of the company, different types of training, workshop and seminar have been organized by various reputed organization and In-House management at home in the financial year 2021-22.

(A) Information regarding Local training in the fiscal year 2021-2022:

No	Subject	Number of Training	Number of Trainee
1	Training, Seminars/workshops on technical skills development and thematic in union (Technical, Account & General Cadre).	77	414
2	In-house training and Workshop on e-filing (11 batches), good governance & APA, National integrity strategy (2 batches), Service Rule of Company, RMS modification, Annual performance agreement (APA), Grooming & Organizational Behaviour, Ground Penetrating Radar (GPR), Team Building (2 batches), Online Application Portal of TGTDC (2 batches).	21	1099
3	Internship	16	16
Total:		114	1529

(B) Details of Foreign training in 2021-2022 Fiscal year:

No	Name of Country	Number of Training on cadre & subject wise	Number of Trainee
1	Japan	1	3
Total:		1	3

Manpower Recruitment Information:

S.L.	OFFICER/STAFF	NUMBER OF RECRUITMENT	COMMENTS
1.	Officer	256	
2.	Staff	---	
3.	Outsourcing Staff	300	Contract has been signed with new outsourcing organization. 300 (Three Hundred) manpower has been provided by the outsourcing Company.



Management-Employee Relations:

The steps taken by the management to improve the quality of customer service, reduce system losses, eliminate illegal gas connections, collect arrears, improve employee-employee relations, implement various facilities for officers and employees, etc. are already reaping the benefits. In the interest of maintaining the quality of service of the company in the event of Covid-19 epidemic, the management has been able to carry out the operational activities of the company in a normal and orderly manner. The relationship between the management of the company and the workers is satisfactory. Currently Titas Gas Employees Union, Reg. No. B-1193 is representing the employees. In this case, the CBA Executive Council is providing overall support to the management of the company.

Educational Activities:

In 1987 Titas Gas Adarsh High School was established at Demra, Dhaka under the initiative of the company. As a result, the children of the company's employees and the children of the local residents are also getting quality education. Since its inception, this school has been achieving meritorious results in the SSC examination including the 5th and 8th class scholarship examination. In 2021, a total of 65 students participated in the SSC examination and 99% passed. Among the participating students, 29 students got A+, 34 students got A and 01 student got A- grade. 108 students out of 108 candidates passed the Primary Education Certificate (PEC) examination in the calendar year 2021 (autopass announced by Govt.). And, 111 students out of 111 candidates passed the Junior School Certificate (JSC) examination (autopass announced by Govt.).



Employee Welfare:

The Company undertakes various motivational activities to improve human values, mutual understanding, interpersonal relationship and loyalty among the officers and employees. In the year 2021-22 the Company arranged the following social, cultural, religious and entertainment programs on regular basis:

Corporate Social Responsibility:

1,00,000/- (one lakh) taka to Mr. Poliara Khatun, Office Assistant, Energy and Mineral Resources Department, as financial assistance from the social responsibility sector in the financial year 2021-22 under the social responsibility program, 50,000/- (fifty thousand) taka to Mir Mohammad Abdul Hannan, General Manager, Petrobangla, 25,000 (twenty five thousand) taka to company employee Mr. Md. Nurul Islam Khan, security guard and 25,000 (Twenty Five Thousand) has been paid to Kamrun Nahar, Senior Accounts Assistant, amounting a total of 2,00,000/- (Two Lakhs) taka.

Welfare activities:

The company conducts various incentive activities aimed at inculcating human values, developing interpersonal relationships, enhancing mutual understanding, trust, confidence and loyalty. In the fiscal year 2021-22, the company has conducted the following financial, social, cultural, religious and recreational activities:



Scholarship:

Among the children of the officers and employees working in the company, who pass with merit in primary, junior, secondary, higher secondary, graduation and post-graduation levels, they are given scholarships every year under the "Titas Gas Scholarship and Financial Assistance" program. Under this program, 44 people in 5th class, 46 people in 8th class, 97 people in SSC and equivalent, 77 people in HSC and equivalent, 27 people in Bachelor/Graduate (Honours)/Post Graduate and Diploma in Engineering- A total of 292 students including this 01 have been given various scholarships in the fiscal year of 2021-22.



Loan Facility:

A total of 1,57,68,88,000/- (One hundred Fifty-seven crore sixty-eight lakh eighty-eight thousand) has been allocated in the budget with the purpose of providing loans to officers and employees through financial resources in the company's budget, including loans for purchase of land, construction of houses and purchase of motorcycles and loans for the implementation of government policies followed in the expansion of information technology.



Religious ceremonies:

In financial year 2021-22, a total of 5,10,000 (five lakh and ten thousand) taka has been provided as financial assistance at the rate of 30 thousand taka to each family for the burial of 03 officers and 14 staff who died while working in the company and according to the government decision, each family of 03 officers and 14 staff who died while working in the company has been provided a total of 1,36,00,000 (one crore thirty six lakh) taka at the rate of 8.00 lakh in one time.



Covid-19:

A total of 260 employees have been affected by corona since the beginning of the corona infection in the company. Of them, 254 have recovered so far and None officers and staff are undergoing treatment or in isolation. Among the victims, 06 employees died.



Sports & Recreation:

Titas Gas Transmission And Distribution Company Limited is the largest and reputed company in the gas sector of the country, Founded in 1964, the company has been playing an important role in the national economic development of the country for more than 50 years, in addition to meet the energy needs of different categories of customers.

Later, in 1986, the Titas Club was established to organize various events with the participation of the officers and employees of the company, considering their the entertainment and cultural activities. From its inception till now, the company has been successfully organizing forest feasts, cultural events, indoor games, annual sports competitions etc. for the officers and employees.

In 1975 a strong volleyball team has been formed with 4 national level players to strengthen the company's position at the national arena. At that time, Titas Club Volleyball Team gained a reputation as a "Top Civil Team". The Titas Club Volleyball Team has been able to build a strong position on the national volleyball arena by overcoming various obstacles in the subsequent period

The continued success of the Titas Club has greatly enhanced the reputation of Titas Gas T&D Company Limited at the national level. Due to this strong position of Titas Club, few number of



players of Titas Club have got the opportunity to be included in the Bangladesh National Volleyball Team at different times. Among them Saeed Al Jabir, Lincoln Sohail, Imran Haider Kanchan, Md. Abdul Momin Saddam is one of them, which is a matter of great pride for all the officials and employees of Titas Club and Titas Gas T&D Company as well. Recently a player of titas club namely Md. Parvez Ahmed played in Bahrain in under 19 Asian Volleyball Tournament-2022 under National Team.

In addition to national volleyball competitions, the Titas Club actively participates in the National Chess League at various times. Titas Club has actively participated in almost every Chess competition since 1998. Among those who are working regularly to consolidate the position of Titas Club in the game of chess, Club. By participating in the National Chess League, Titas Club became champions in 2000 and runners-up in 2001 and 2008.

As part of Continuous development and to build a rapport among all employees Titas Club organized a inter divisional Badminton Tournament on last November, 2021 which has been appreciated at all level.



Corporate Social Responsibility (CSR):

As a part of Company's running Corporate Social Responsibility (CSR) Tk. 9.00 lac has been donated to different persons and organizations in the fiscal year 2019-20, from which Tk. 2.00 lac for the medical treatment of Mr. Md. Fazlul Haque Deputy Manager (Administration) of Petrobangla; Tk. 2.00 lac for the medical treatment to Mrs. Monowara Begum, Computer Operator (Administration) of Petrobangla, Tk. 2.00 lac for the medical treatment to Mr. Md. Sakhawat Hossain, Manager of GTCL; Tk. 2.00 lac for Shaheed Smriti College, Mohanganj, Netrokona and Tk. 1.00 lac to Mr Mehedi Hasan, Assistant Commissioner of DC Office, Tangail have been donated.

National Integrity Strategy (NIS):

Eng. Suruj Alam, code-00925 (DGM), SM Anower Hossin, Md. Mahbubar Rahman are given the awards of national integrity strategy (NIS) for the acknowledgment of their contribution towards Integrity practice during fiscal year 2021-22. The company has an Innovation Committee with the objectives of increasing the dynamism, innovation efficiency in company activities and innovating & practicing the speeding up and simplifying the process of providing citizen services. The committee is discharging its assigned responsibilities with utmost sincerity. In this regard, MTO (Material Transfer Order) digitalization with auto generation of MIV (Material Issue Voucher) and Gate Pass is in the final stage of implementation by the company's ICT division under the innovative activities in the financial year 2021-

2022. MTO processing for procurement of goods, required for providing gas connection to industrial establishments, takes a lot of time and files need to be sent to the concerned departments multiple times. Through MTO digitization, concerned marketing departments can process MTO online and prepare auto MIV & Gate Pass from it. Besides, procurement planning is getting easier with material planning, keeping inventory/stock information up to date. As a result, overall time, cost and visits are reducing and customer service quality is increasing.



Annual Performance Agreement (APA):

The government introduces the Government Performance Management System for qualitative and quantitative evaluation of the performance system in the public sector. Under this, as per the Annual Performance Agreement, the annual performance agreements of Petrobangla with Petroleum and Mineral Resources Department and all the companies under it with Petrobangla are executed every year. To this end, an officer from TGTDCCL has been nominated as the focal point for proper formulation of the agreement and liaison with the company. Titas Gas T&D Company Ltd. with Petrobangla from FY 2014-15. Its annual performance agreement is being signed and it is being implemented properly. Following this, on 25 June 2021, the Chairman of Petrobangla and the Managing Director of the company signed the Annual Performance Agreement for the Fiscal Year 2021-22. This company has achieved first position in the Petro-Sector during fiscal year 2021-22.



Innovation Activities :

The Innovation Committee has been formed in the company to increase the dynamism and innovative efficiency of public administration work and to innovate and practice ways to speed up and simplify the process of providing citizen services. For this purpose, under innovation program of fiscal year 2021-22, entitled with MTO (Material Transfer Order) digitalization with auto generations of MIV (Material Issue Voucher) and Gate Pass are in the final execution level through ICT Division of the company. The committee is faithfully fulfilling its responsibilities. In order to ensure dynamism, transparency and accountability at work, an innovative program "Pension Withdrawal through Apps with Biometric Verification" has been adopted in FY 2021-22, which is being implemented by the ICT Division of the company. The bill has to be verified by the manager / officer. In the case of these mobile apps, initially the pensioner has to come in person once and be registered with biometric verification. This will save the time and cost of the pension officer / employee and will benefit both the pension officer / employee and the company.

Health, Environment and Safety Activities:

Environmentally friendly fuel Natural gas continues to play an important role in the country's economic development and environmental protection. Ensuring efficient and safe use of natural gas is crucial. Therefore, the safety and environmental activities of the company's gas pipelines, stations and various installations and the health of the manpower engaged in system operation and maintenance are of utmost importance. The following measures have been taken in the areas of health, environment and safety:



Health:

Medical allowances are paid to the officers and employees at the prescribed rate as per the government announcement. The doctors of the company provide medical services to the officers-employees and their pets.



Environment:

Global warming potential of Natural Gas (Methane) is 23 times higher than the potential of Carbon-dioxide. Taking this fact into consideration and with a view to reducing wastage of natural gas, sincere efforts are made to keep the release of natural gas to the atmosphere to a minimum level during any operation and maintenance activities. The rules and regulations of the Department of Environment (DoE) are being strictly followed while implementing transmission and distribution pipeline projects of the company. Special care is given so that damage to the environment and installations remains low at the time of gas route selection. To preserve the environmental balance, a large number of trees were planted at different installations of the company under "Tree Plantation Programme" during the year under review. Efforts are always made to ensure that no spillage of condensate occurs during collection and handling. Apart from this, gas venting to the atmosphere are kept at possible lowest level during emergency and maintenance operations. During odorant charging zero discharge of it to the atmosphere is firmly ensured.



Security:

Safety is ensured by strict adherence to Bangladesh Natural Gas Safety Rules and Environmental Rules in the construction and operation of pipelines. As a result, the gas distribution system has been running smoothly since the inception of the company. If gas leakage occurs due to old network and corrosion and implementation of various development projects, it is repaired immediately. In order to ensure smooth operation of the pipeline, there are regular patrols in the right of way of the pipeline to prevent any kind of damage to the pipeline in construction of any type of installation, gas leakage, development of other agencies. Regular monitoring of possible gas and condensate leakages in gas installations and necessary preventive maintenance activities are undertaken and carried out. CP



systems are being set up and operated to prevent corrosion of the pipeline and CP stations are inspected on a monthly basis and PSPs are conducted every three months. Readings are taken, analyzed and monitored. Fire extinguishers (carbon-dioxide / dry gas powder) are installed and used as required. The Office of the Chief Explosives Inspector is informed, in case of any mishap by a customer due to violation of natural gas safety policy, in case of accident caused by other activities including transfer of riser. Advertisements are regularly advertised in print and electronic media to increase customer awareness in order to avoid gas accidents. Safety auditing activities of important stations of the company are carried out once a year at the initiative of the company and under the overall supervision of Petrobangla so that there are no errors or accidents in the system management system. In addition, Safety Auditing Inspection of the stations is conducted on a monthly basis by the concerned branch of the company as per the annual schedule. Safety at all levels is given due importance in the construction of pipeline facilities and system operation in strict compliance with Bangladesh Natural Gas Safety Rules and applicable Environment Regulations. As a result, overall system of the Company still remains in safe condition since the birth of the Company. Small leakages are repaired instantly. Pipeline integrity is ensured by regular patrolling of transmission and distribution pipe lines. Preventive maintenance after certain time period including test of gas leakage from installations and condensate leakage test is examined. To prevent the corrosion of pipeline and for activation of CP (Cathodic Protection) system PSP reading at every CP point is monitored on regular basis. Necessary actions are taken to test the fire protection equipment (CO₂/Dry Gas Powder) and to set up the fire protection equipment where no equipment is available. General Diary is lodged with the police and Chief Inspector of Explosives is informed by Emergency Gas Control Section in case of violation of natural gas safety regulations such as shifting of riser by the customers in illegal way or in case of accident occurred by any other means. For avoiding gas accident and to increase awareness among customers, advertisement is being circulated to Electronic and Print Media in different morals. To avoid faults and accidents during the system control operations, safety auditing of most of the important stations is done once a year, under Petrobangla's supervision and Company's initiation. According to the annual program, safety auditing of stations is being done by the concerned department, once in a month.

Emergency Call Information:

Complains (Fire accident, gas leakage, low gas pressure, no gas, etc.) received at Emergency Complaint Center of Emergency Gas Control Section- North (Office: Gulshan-1, Dhaka-1212, Phone: 02-55045113, 02-55045114, Mobile: 01955500497, 01955500498) and Emergency Gas Control Section- South (Office: Motijheel, Dhaka-1000, Phone: 02-41070951, 02-41070952, Mobile: 01955500499, 01955500500)) under Emergency Gas Control Department, company's call center and website complaint portal are immediately addressed by 29 emergency teams working 24 hours round the clock. In addition, a contractor is engaged to replace damaged pipelines. In order to deal with all possible accidents and ensure safe and proper supply of gas to the premises of respected customers, all customer calls are attended and the necessary work is completed at the earliest.

Statistics of number of emergency calls received and presence of the emergency team at the customer premises during the financial years 2020-21 and 2021-22 are as follows:

Call type	2020-2021	2021-2022
Fire	281	311
Gas leakage	7035	4891
Low gas pressure	171	210
No gas	521	647
Others	873	803
Total	8881	6862



Also, 9926 gas (methane) sources were initially identified by surveying a total of 1682.4 km in entire Metro Dhaka (Dhanmondi, Lalmatia, Ganabhaban, Sangshad Bhaban adjoining area, Shyamoli, Mohammadpur, Mirpur, Pallabi, Uttara, Badda, Bashundhara, Gulshan, Banani, Rampura, Banasri, Moghbazar, Malibag, Ramna, Dhaka University Area, Lalbagh, Bangshal, Sutrapur, Khilgaon, Basabo, Jatrabari, Demra, Postogola) and Keraniganj areas under the 'Procurement of non-consulting services for implementation of mobile gas leak detection system and leak repair' project in areas under emergency gas control department in the financial year 2021-2022. Of these initially detected gas (methane) sources, 1712 gas sources (methane) were localized and 459 points were ultimately identified as leaks, which were repaired by installing 985 clamps.



Improved service activities:

In order to improve the quality of customer service, in order to provide better services to the esteemed customers in the area under Dhaka Metropolitan and Regional Sales Division, the company will take steps to construct gas pipeline through the listed companies. In order to ensure gas supply, pipeline installation and CGS/TBS/DRS modification measures have been taken.

Internal Control System:

A well-designed internal control system; Its effective implementation and periodic monitoring plays an important role in achieving the overall success and objectives of the company. The present Board of Directors is keen to maintain the company's internal control system as well as its effectiveness. To this end, an audit committee consisting of 3 esteemed directors is functioning as a sub-committee of the Board of Directors under the chairmanship of an Independent Director-. The internal audit report of the 'Audit Division', which is currently conducting the internal audit activities of the company, and the matters to be implemented in accordance with the "Management Report" provided by the external auditor of the company are presented to the audit committee. The Board of Directors provides decision-making and guidance on matters relating to the internal control system, including matters to be implemented, as recommended by the Audit Committee.

Distinguished Shareholders,

Dear Customers and Yours sincerely, Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited has been continuously contributing to the energy sector of the country for over five decades. I hope you will continue to make significant contributions to the overall development of this company in the future. I sincerely thank you for your kind attendance at the company's annual general meeting.

Under the guidance of Titas Board, Petrobangla and Energy and Mineral Resources Department and the dedicated efforts of Titas Gas Management Authority, the company has achieved remarkable success in all fields including financial in the year 2021-22.

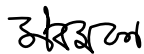
The company sincerely regrets to the esteemed customers that the supply was disrupted due to shortage of gas pressure in some areas due to shortage of gas supply.

Director-Lee, Bangladesh Securities A-Exchange Commission, Stock Exchange, Petrobangla, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Finance, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, BERC and others to provide strong guidance and overall support to the company in the past. I would like to express my sincere gratitude to all the government departments. We thank all the concerned development partners for their keen interest in the development activities of the company and for financing the development projects and hope that their cooperation will continue in the future as well.

On behalf of the Director-General, I would like to extend my sincere congratulations to the officers and employees at all levels for their dedicated contribution to the development of the Company.

Finally, I am pleased to present the audited accounts of the company for the fiscal year 2021-22 to the esteemed shareholders for their kind consideration and approval.

Thanks,



(Md. Mahbub Hossain)

Chairman



EVENTS



তিতাস গ্যাসের আওতাধীন এলাকায় সিসি ক্যামেরা স্থাপন কার্যক্রম উদ্বোধন



ডেমরাস্থ তিতাস গ্যাস স্কুলে বঙ্গবন্ধু কর্ণার উদ্বোধন

EVENTS



১৫ই আগস্ট জাতীয় শোক দিবসে শহীদ পরিবারের প্রতি শ্রদ্ধা



তিতাস গ্যাসের সুযোগ্য ব্যবস্থাপনা পরিচালক প্রকৌ. হারুনুর রশীদ মোল্লাহ দ্বিতীয় মেয়াদে দায়িত্ব গ্রহণ করায় বিভিন্ন ডিভিশনের অভিনন্দন

EVENTS



গণশুনানীতে বক্তব্য দিচ্ছেন ব্যবস্থাপনা পরিচালক



অবৈধ গ্যাস সংযোগ থেকে বিরত থাকার জন্য লিফলেট বিতরণ

EVENTS



স্থানীয় প্রশাসনের সহায়তায় অবৈধ গ্যাস লাইন উচ্ছেদ



২০২১-২২ অর্থবছরের শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান অনুষ্ঠান



EVENTS



পানগাঁও পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ



হামিদ ইকোনোমিক জোন প্রকল্পের আওতায় ঢাকা-ময়মনসিংহ পাইপ লাইন নির্মাণ কাজ

EVENTS



প্রি-পেইড মিটার স্থাপন



Sonargaon TBS

EVENTS



মেঘনা ইকোনোমিক জোন ডিআরএস



সরেজমিনে পরিদর্শন চুক্তি স্বাক্ষর

EVENTS



রবির সাথে চুক্তি স্বাক্ষর



পেট্রোবাংলার অফিসে এপিআই চুক্তি স্বাক্ষর



২০২১-২২ অর্থবছরে এপিআই সম্মাননা পত্র



বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫



সম্মাননাপত্র

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা) এর অধীন তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড (টিজিটিডিসিএল)-কে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি দক্ষতার সাথে বাস্তবায়নের স্বীকৃতিস্বরূপ সম্মাননাপত্র প্রদান করা হলো।

৭ আশ্বিন ১৪২৯
২২ সেপ্টেম্বর ২০২২

নাজমুল আহসান
চেয়ারম্যান

AUDIT COMMITTEE REPORT

For the year 2021-22

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

The composition of the present Audit Committee

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

1.	Mr. Md. Saidur Rahman	- Chairman
2.	Engr. Mohammad Mynul Islam	- Member
3.	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	- Member

Meetings during the year

4(four) meetings of the Audit committee were held during the year and all the members of the committee were attended in all the meetings.

The scope of Audit Committee

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

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

Major activities during the year:

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

- Guided and monitored the choice of accounting policies and principles;
- Reviewed the quarterly, half yearly and annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- Approved the Internal Audit and Compliance Plan and also monitor the progress;
- Reviewed the Management's Discussion & Analysis and also the statement of all related party transactions submitted by the management;



- (e) Made recommendation to the Board regarding the appointment and remuneration of external auditor, SHAFIQ BASAK & CO., Chartered Accountants for audit of the accounts of the company for the year ended June, 2022; and
- (f) Reviewed the Management Letters issued by statutory auditors.

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

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



(Md. Saidur Rahman)
Chairperson
Audit Committee



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

(A Company of Petrobangla)

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

Declaration by CEO and CFO

Dated: 10 October, 2022

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

Subject: Declaration on Financial Statements for the year ended on 30-06-2022 .

Dear Sirs,

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

- (1) The Financial Statements of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited for the year ended on 30.06.2022 have been prepared in compliance with International Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in the Bangladesh and any departure there from has been adequately disclosed;
- (2) The estimates and judgments related to the financial statements were made on a prudent and reasonable basis, in order for the financial statements to reveal a true and fair view;
- (3) The form and substance of transactions and the Company's state of affairs have been reasonably and fairly presented in its financial statements;
- (4) To ensure above, the Company has taken proper and adequate care in installing a system of internal control and maintenance of accounting records;
- (5) Our internal auditors have conducted periodic audits to provide reasonable assurance that the established policies and procedures of the Company were consistently followed; and
- (6) The management's use of the going concern basis of accounting in preparing the financial statements is appropriate and there exists no material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern.

In this regard, we also certify that:

- (i) We have reviewed the financial statements for the year ended on 30.06.2022 and that to the best of our knowledge and belief:
 - (a) These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;

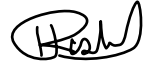


- (b) These statements collectively present true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.
- (ii) There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the Company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board of Directors or its members.

Sincerely yours,



(Arpana Islam)
Director (Finance)



(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah)
Managing Director



MANAGEMENT'S DISCUSSION AND ANALYSIS

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

2021-2022 Key Highlights

In 2021-22, Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited generated revenue of Tk. 18,370.24 Crore (2020-21: Tk. 17,866.23 Crore) and Cost of Sales Tk. 17,659.70 Crore (2020-21: Tk. 17,188.12 Crore) and delivered net profit after tax of Tk. 318.02 Crore (2020-21 Tk.345.98 Crore). 2021-22 has been a year for Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited with decline in Earning Per Share to Tk 3.21 (2020-21: Tk 3.50).

Accounting Policies and Estimation for Preparation of Financial Statements

Statement of Compliance

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

Other Regulatory Compliance

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

- The Income Tax Ordinance, 1984;
- The Income Tax Rules, 1984;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012;
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Rules, 2016;
- The Customs Act, 1969;
- Bangladesh Labor Act 2006 (Amended in 2013);
- Bangladesh Energy Regulatory Commission Act, 2003, etc.

Basis of Measurement

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

Going Concern Assumption

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

Use of Estimates and Judgements

The preparation of the financial statements of the company requires management to make and apply consistently the judgments, estimates and assumptions for records and balances that affect the application of accounting



policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates are recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Changes in Accounting Policies and Estimation

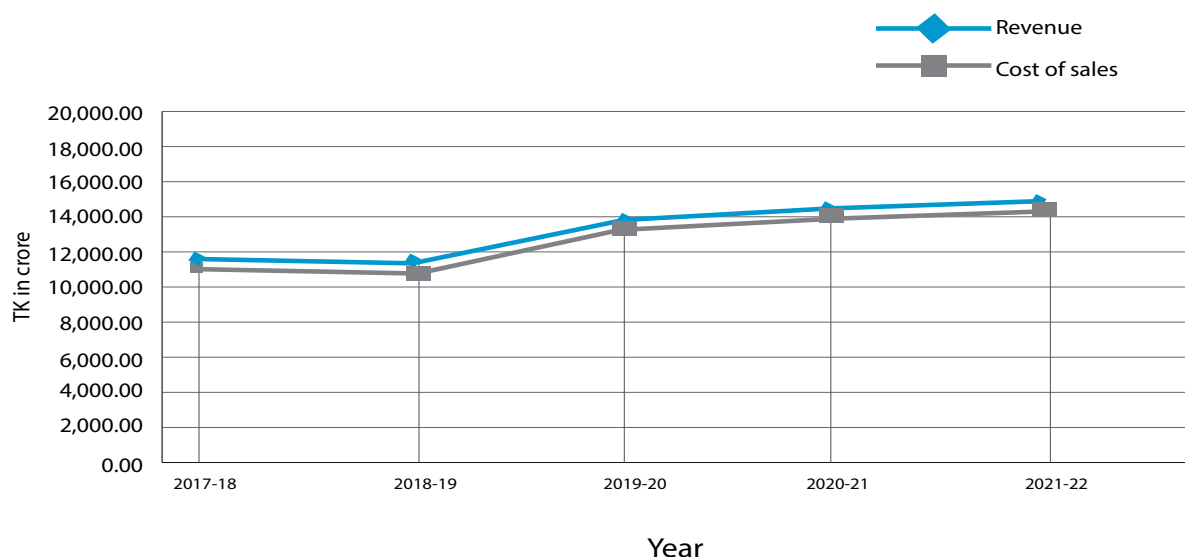
The applied accounting policies was consistent with those applied in the previous financial year, except for the implementation of new accounting standards as described in the note of the financial statement.

Revenue and Cost Analysis

Total revenue reported in 2021-2022 was Tk. 18,370.24 Crore (2020-2021: Tk.17,866.23 Crore), with rise of Tk 504.01 Crore.

(In Crore Taka)

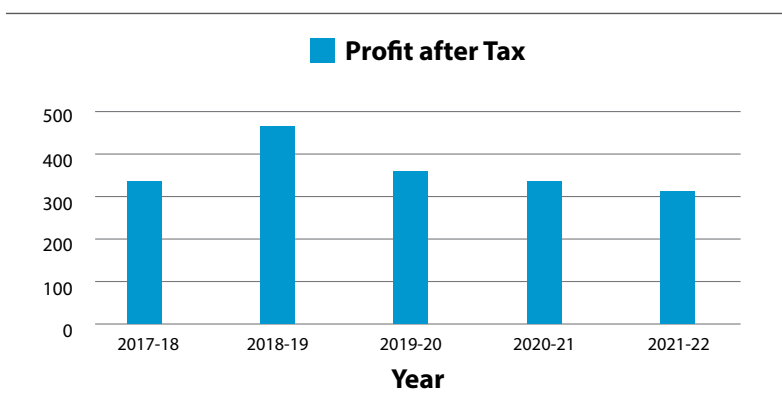
Year	Revenue	Cost of sales
2017-18	14,216.06	13,713.03
2018-19	14,164.47	13,433.99
2019-20	16,987.94	16,368.52
2020-21	17,866.23	17,188.12
2021-22	18,370.24	17,659.70



Profit after Tax

Profit after Tax for 2021-22 stood at Tk. 318.02 Crore (2020-21 Tk. 345.98 Crore) which was decreased by Tk. 27.96 Crore.

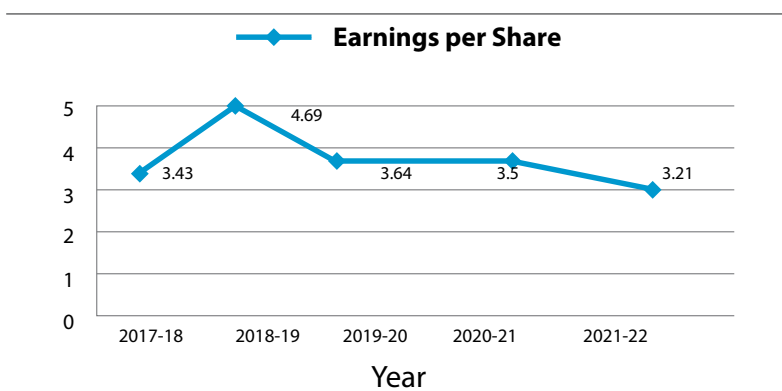
Year	Profit after Tax
2017-18	338.99
2018-19	464.46
2019-20	359.81
2020-21	345.98
2021-22	318.02



Earnings Per Share

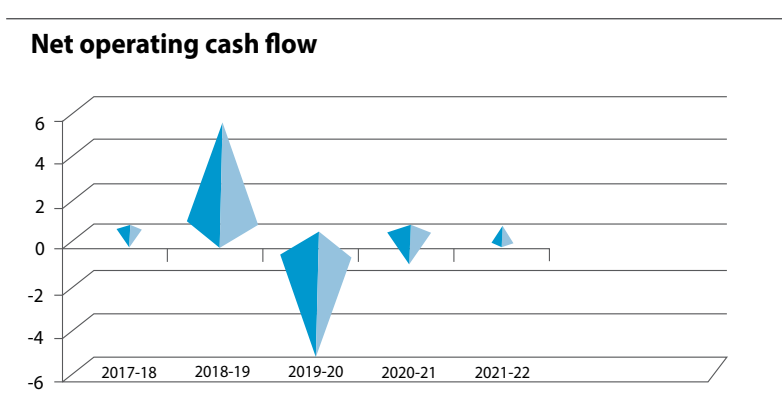
Earnings per share for 2021-22 stood at Tk. 3.21 (2020-21 Tk. 3.50) which was decreased by Tk. 0.29.

Year	Earnings per Share
2017-18	3.43
2018-19	4.69
2019-20	3.64
2020-21	3.50
2021-22	3.21



Net Operating Cash Flow Per Share:

Year	Net operating cash flow
2017-18	(0.50)
2018-19	5.29
2019-20	(4.48)
2020-21	(1.11)
2021-22	0.30



Comparative Analysis of Financial Performance, Financial Position and Cash Flows

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

Particulars	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
Financial Performance					
Revenue	14,216.06	14,164.47	16,987.94	17,866.23	18,370.24
Cost of Sales	13,713.04	13,433.99	16,368.52	17,188.12	17,659.70
Gross Profit	503.02	730.48	619.42	678.12	710.54
Profit before Tax	453.20	626.63	504.61	433.15	386.86
Net Profit after Tax	338.99	464.46	359.81	345.98	318.02
Financial Performance					
Paid up Capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
Revenue Reserve	5,493.79	5,710.96	5,813.57	5,907.87	6,008.26
Fixed Assets	880.40	1,086.62	1,046.70	979.19	977.52
Long-term Loan	177.35	258.01	290.40	322.68	390.07
Current Assets	7,737.04	9,308.93	12,185.75	12,732.79	12,419.59
Current Liabilities	6,405.03	7,118.41	8,286.87	7,919.81	7,956.45
Cash Flows					
NOCFPS	(.50)	5.29	(4.48)	(1.11)	0.30
Financial Ratios					
Current Ratio	1.21:1	1.31:1	1.47:1	1.61:1	1.56:1
Liquidity Ratio	0.68:1	0.77:1	0.95:1	1.01:1	0.92:1
Return on Fixed Assets(%)	38.19	55.19	34.12	34.57	32.63
Debt Equity Ratio	03.97	4.96	04.96	04.96	05:95
Debt Service Ratio	15.88:1	45.10:1	35.94:1	35.27:1	30.11:1
Return on Capital Employed(%)	6.63	6.46	4.8	4.61	4.12

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

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

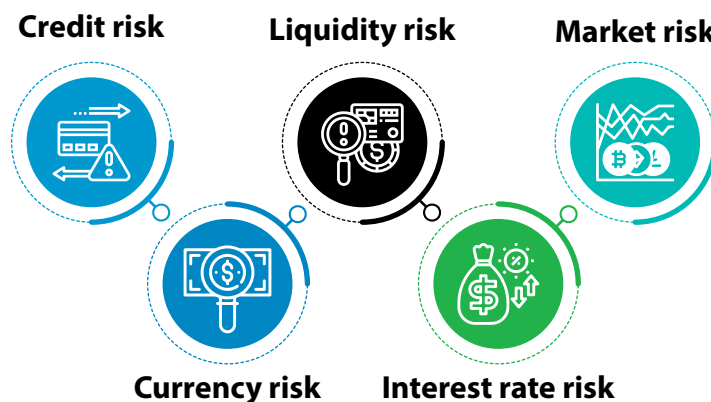
Financial and economic scenario of Bangladesh and the Globe

Energy is the driving force for the development of the country. The role of energy is important for the entire economic development such as poverty reduction and the overall development of the country. By achieving the GDP growth rate of over 7.5% for the country, it is possible to improve the living standard of huge population through proper utilization of the limited resources. It may be mentioned here that present energy crisis has become acute due to the lack of natural resources and absence of proper initiatives in the energy sector. As a result, the GDP growth of the country has been hampered in the industry and other production sectors including power sector. To overcome the stagnant situation, the present Government has been putting its best efforts for ensuring energy supply to accelerate the economic development. To achieve this goal short-term, mid-term and long-term plans have been taken for gas and coal extraction, development and production.



Financial Risk Management

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



The Board of Directors 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 sales are made to Govt. and private power, fertilizer, industry, feed gas for CNG, commercial, domestic metered and non-metered customers. Mentionable that amount of lending and borrowing is insignificant of the company.

Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the Company ensures that it has sufficient cash and cash equivalent to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligation through preparation of the cash forecast, prepared based on time line of payment of the financial obligation and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payment within due date.

Market risk

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

Currency Risk

The Company is exposed to currency risk on purchases equipment related to gas transmission and distribution of natural gas and foreign loan from ADB traded primarily US Dollars. The effects of foreign transaction are insignificant to the Company. Again to note that the Company doesn't engage in any type of derivatives instrument in business manner that requires to hedge foreign currency risk as at 30 June 2022.

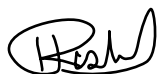
Interest Rate Risk

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

Future Plans of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Following are the future plans of the company:

- Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacities of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited;
- Pipeline construction project on both sides of the Joydebpur-Mymensingh 4-lane highway;
- Replacement of the Existing Gas Network of TGT DCL along Dhaka-Tangail 4-Lane Highway under SASEC Road Connection Project;
- Installation of SCADA system including replacement, development and preparation of integrated GIS design of TGT DCL's existing gas network ;
- Installation of 1 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL;
- Installation of 5.49 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL;
- Installation of 7 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL;
- Installation of 11 Lac Prepaid Gas Meters for TGT DCL;;
- TGT DCL's Network Capacity Development Project;
- Construction of distribution-main line (300 PSIG) from Shiddhirganj CGS to Moinot Ghat (Dohar) via Kadamtoli-Keraniganj-Nawabganj.



(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah)
Managing Director



Report of the Nomination and Remuneration Committee (NRC)

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

1	Mr. Md. Saidur Rahman	Chairperson
2	Engr. Mohammad Mynul Islam	Member
3	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	Member

The scope of the NRC

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

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

Appointment of Director and top level executives

Any Director may be appointed by the company in General Meeting at the option of Petrobangla/the Government. Any vacancy in the office of Director's shall be filled in from the nominees of Petrobangla/the Government. Top level executives are promoted according to the service rules approved by the Board.

Retirement

Directors retire as per Petrobangla/Government order and the top level executives retire as per service rules of the company which is approved by the Board afterwards.

Recruitment

Company recruits employees at different levels according to the Board's approved recruitment policy. Company always follows transparent and non-discriminatory recruitment policy.

Policy for Remuneration to Directors and Top Level Executives

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

Evaluation

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



Activities During the Year

During the year the NRC held one meeting on 26 June 2022. Two members of the committee were present in the meeting. The honourable chairperson wasn't present. NRC thoroughly discussed the matter in the light of scope set by BSEC.

Acknowledgement

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



(Md. Saidur Rahman)

Chairperson

Nomination and Remuneration Committee



DIVIDEND POLICY OF

Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd.

Dividend :

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

Policy Context:

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

Declaration and Payment of Dividends:

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



Dividend recommended by the Directors is to be placed in the Annual General meeting of the Company for the Shareholders' approval. Dividends are transferred to the respective shareholders' account within 30 days from the date of its approval.

The Directors may recommend Interim Dividend as appear to the Directors justified by the profit and available sufficient fund of the Company. Such Interim Dividend can be paid only out of the profits of that particular quarter, not from the Accumulated Retained Earnings or undistributed profits of previous year. Interim Dividend if any declared by the Company, are paid within 30 days from the Record Date fixed by the Company for the entitlement of such dividend.

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

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

Amendment:

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

Disclaimer:

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

Approval:

This policy is approved by the Company's Board on 819th Meeting, Date: 12.10.2022.



Independent Auditor's Report
and
Audited Financial Statements
of
Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited
For the year ended 30 June 2022



Independent Auditor's Report

To The Shareholders of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited which comprise the statement of financial position as at 30 June 2022, the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year 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 2022, and of its financial performance and its cash flows for the year ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

- a. Long-term liabilities as disclosed in **(Note # 24)** to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 2,610.24 crore as on 30 June 2022. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from zone offices. But during our audit at zone /RSO offices we found some differences which yet to be reconciled.
- b. Due to delay in payment of bills by the bulk customers the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 80.98 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2022 and included in Trade Receivables shown in **(Note# 11)**. On the other hand, the Company accounted for meter rent and demand charges on its customer namely, PDB for Tk 163.16 & EGCB Demand charges for Tk. 14.09 crore up to the year 2021-22. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from its Private Power customers amounting to Tk. 38.84 crore up to the year 2021-22. The Company has been recognizing these income and receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of Tk. 298.07 crore, there is no realization till date. On a query we came to know that the said customers are not interested to pay such penal interest as well as meter rent, demand charges and high heating value which remain unrealized for long. As a result, there is a substantial doubt as regards realization of the said penal interest, meter rent and high heating value receivable which require full provision in the accounts.
- c. Receivable from Encashment of FDR **(Note# 14)** for Tk 58.61 crore as disclosed in investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as "The Farmers Bank Limited"). Because of weak credit worthiness of the said bank there is a substantial doubt as regards realization of the said investment which require full provision in the accounts. But necessary provision in this regard has not been made in the accounts.
- d. The carrying amount of inventories as shown in the statement of financial position as on 30 June 2022 is Tk. 208.77 crore. But the accounting policies of the Company state that inventories are valued at cost which is a non-compliance with International Accounting Standard (IAS) 2: Inventories. IAS 2 requires valuation of inventories at the lower of cost and net realizable value. Physical verification of inventories done at 30 June 2013 identified dead stock worth Tk. 10.44 crore and obsolete stock worth Tk. 3.33 crore by the inventory committee at that time. But the Company did not make any adjustment in the accounts for the said items. Further, the Company conducted physical verification of inventories as on 30 June 2022. It identified huge quantities of dead and obsolete items but could not determine the value of such inventories. As a result, the value of inventories as on 30 June 2022 may include huge quantities of dead and obsolete items which could not be quantified thereof due to lack of information. Thus, the carrying amount of inventories of the Company as on 30 June 2022 appears to be overstated.
- e. As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL), the Company has received Tk. 52.18 crore as equity and recognized it as share money deposit. As per Gazette Notification No. 146/FRC/Adm./SRO/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. 257.97 crore as at 30 June 2022. But the company has not converted this Share Money Deposit into the share capital of the company as per the instruction given by FRC.

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



these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Key Audit Matters

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

1. Revenue

See Note # 30 to the financial statements

Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
At the year end the Company reported total revenue of Tk. 18,370.23 crore, equivalent to 98.31% of the Company's total assets, which is significantly material to the financial statements. The Company recognizes revenue on consumption basis through issuing invoices at the end of each month to the customers (except domestic customers) for consumption of gas. The revenue from domestic customers are recognized on fixed rate basis. The Company recognizes sales revenue in accordance with the order issued by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) i.e., BERC order # 2019/02 dated 30 June 2019. Therefore, there is a risk of revenue being misstated due to incorrect recognition.	Our audit procedures to address the risks of material misstatement relating to revenue recognition, which was considered to be a significant risk, includes the testing of design and operating effectiveness of key controls focusing on the following: • Recalculation of consumption units and bill amounts; • Evaluation of meter reading process along with proper authorization; • Segregation of duties in invoice creation and modification; • Effectiveness of the information systems to record and present accurate amount of revenue; • Payment habits of customers and its overall impact on operational cash flows; • Timing of revenue recognition, etc. Our substantive procedures in relation to the revenue recognition comprises the following: • Obtaining supporting documentation for sales transactions recorded either side of year to determine whether revenue was recognized in the correct period; • Obtaining supporting documentation and records from different zones and zonal sales offices to match with accounts revenue control account; • Reviewing accounting records and overall information generation systems; • Reviewing gas sales agreements with customers (Bulk) and underlying policy documentation with a view to ensuring that agreed terms were properly adhered to; and • Critically assessing manual journals posted to revenue to identify unusual or irregular items, etc.

2. Property, plant and equipment and capital work-in-progress

See notes # 5 & 6 to the financial statements

Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
At the reporting date, the carrying value of the Company's property, plant and equipment and capital work-in-progress amounted to Tk. 977.51 crore and Tk. 690.41 crore respectively which represent 5.23% and 3.69% of total assets respectively. The valuation of property, plant, and equipment and capital work in progress were identified as a key audit matter due to the significance of this balance to the financial statements, as well as the significance of management's judgments in determining its valuation.	• We obtained an understanding of the client and its environment to consider inherent risk related to property, plant, and equipment. Our understanding includes: • Obtaining an understanding of the internal control over property, plant, and equipment. • Assessing the risks of material misstatement and designing tests of controls and substantive procedures that cover the following aspects:



Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
In considering the valuation of property, plant, and equipment, we focused on the assessment of the followings: • Inherent risks associated with property, plant and equipment. • Potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors. • Assessment of useful lives of assets. • Assessment of impairment of assets. Inherent risks associated with property, plant and equipment • Property, plant and equipment may include assets that should have been derecognized following sale, other transfer of rights, abandonment or impairment. • Expenditure that should have been recognized as property, plant and equipment but has not been so recognized, including capitalized finance costs. • Depreciation may have been incorrectly calculated. • Potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors. • Purchase of an asset at an inflated price especially from a related party.	• Substantiate the existence of property, plant, and equipment. • Establish the completeness of recorded property, plant, and equipment. • Verify the cut-off of transactions affecting property, plant, and equipment. • Establish the proper valuation or allocation of property, plant, and equipment and the accuracy of transactions affecting property, plant, and equipment. • Determine the correctness and appropriateness of classification of property, plant and equipment. • We obtained an understanding of the potential misstatements in property, plant, and equipment on account of frauds and errors. • We evaluated the assumptions made by management in the determination of useful lives to ensure that these are consistent with the principles of IAS 16. "Property, Plant and Equipment". • We compared the useful lives of each class of assets in the current year to the prior year to determine whether there were any significant changes in the useful lives of assets, and considered the reasonableness of changes based on our knowledge of the business and the industry. • We verified records e.g. contractor bills, work orders and certification of work performed by the specialized personnel to ensure that the assets under construction or pending installation and not yet ready for intended use are classified as work- in- progress.
Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
• Wrong write-off of the asset as scrap, obsolescence, missing, donated, or destroyed. • Expenditures for repairs and maintenance recorded as property, plant and equipment or vice versa. • Capitalization of expenditure which are not normally attributable to the cost of the property, plant and equipment. • Recording of an asset purchased, which in effect has not actually been received by the entity at all. <u>Valuation of capital work- in- progress to PPE</u> Management needs to ensure that the assets under construction or pending installation and not yet ready for intended use are classified as work- in- progress. An appropriate system needs to put in place to capture all directly identifiable costs, which can be capitalized, to be so accumulated to capital work- in- progress whilst expenses which are not eligible for being capitalized are identified and charged to revenue in the normal course. <u>Assessment of useful lives of assets</u> Management applies estimates and judgments in its determination of useful lives of assets and reviews the useful lives of assets at each financial year end and adjusts for changes, where appropriate. <u>Impairment of assessment</u> At the end of each reporting period, management assesses whether there is any indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, management estimates the recoverable amount of the asset. If the recoverable amount of an asset is less than its carrying amount, the carrying amount of the asset is reduced to its recoverable amount.	• We also verified the date on which the assets are moved from the capital work- in- progress account to the property, plant and equipment (the date on which the asset is ready for intended use), so that the depreciation on property, plant and equipment has been computed correctly. • We reconciled the movement of capital work- in- progress from opening to closing, specifically verifying additions during the year, capital assets completed during the year and impairment of any opening capital work- in- progress items. • We assessed whether there are circumstances that indicate a possible impairment of property, plant and equipment and if such circumstances exist, how the same have been dealt with by the entity. • We were satisfied that the property, plant and equipment recognition and measurement policies have been applied appropriately. Based on the work performed, we concluded that property, plant and equipment have been recorded appropriately.

3. Measurement of Deferred Tax Liability

See Note # 21 to the financial statements

Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
Company reported net deferred tax liability totaling Taka 85.45 crore as at 30 June 2022. Significant judgment is required in relation to deferred tax liability as it is dependent on forecasts of future profitability over a number of years.	We obtained an understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the company's key controls over the recognition and measurement of deferred tax assets and liabilities and the assumptions used in estimating the future taxable expense of the company. We also assessed the completeness and accuracy of the data used for the estimations of future taxable expense. We evaluated the reasonableness of key assumptions, timing of reversal of temporary differences and expiration of tax loss carry forwards, recognition and measurement of deferred tax liability. We assessed the adequacy of the company's disclosures setting out the basis of deferred tax liability balances and the level of estimation involved. We also assisted in evaluating the tax implications, the reasonableness of estimates and calculations determined by management. Finally assessed the appropriateness and presentation of disclosures as per IAS 12: Income Tax.

4. IT systems and controls

Key audit matters	How the matters were addressed in our audit
Our audit procedures have been focused on IT systems and controls due to the pervasive nature and complexity of the IT environment, the large volume of transactions processed in numerous locations daily and the reliance on automated and IT is dependent on manual controls. We have focused on master data management, user access management and developer access to the production environment and changes to the IT environment. Among others, these are key to ensuring operating effectiveness of manual with automated control and automated controls.	We tested the design and operating effectiveness of the company's IT access controls over the information systems that are critical to financial reporting. We tested IT general controls (logical access, changes management and aspects of IT operational controls). This included testing that requests for access to systems were appropriately reviewed and authorized. We tested the Company's periodic review of access rights. We also inspected requests of changes to systems for appropriate approval and authorization. We considered the control environment relating to various interfaces, configuration and other application layer controls identified as key to our audit. Where deficiencies were identified, we tested compensating controls or performed alternate procedures.

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



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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

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

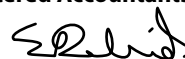
From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation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

Report on other Legal and Regulatory Requirements

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

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

Signed for & on behalf of
Shafiq Basak & Co.
Chartered Accountants



Shaikh Zahidul Islam, FCA, MBA
Partner
DVC No: 2210121394AS227102

Dated: 12 October, 2022
Dhaka

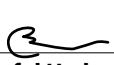


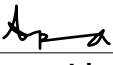
IAS 1.51(a)
IAS 1.10(a),51(b)
IAS 1.51(c)
IAS 1.51(d),(e)
IAS 1.113

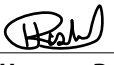
Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited
Statement of Financial Position
As at 30 June 2022

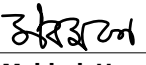
		AS at 30 June 2022	

The annexed notes form an integral part of these Financial Statements.


(Md. Lutful Hyder Masum)
Company Secretary

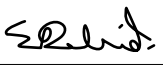

(Arpana Islam)
Director (Finance)


(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah)
Managing Director


(Md. Mahbub Hossain)
Chairman

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

Signed for and on behalf of
Shafiq Basak & Co
Chartered Accountants


Sheikh Zahidul Islam FCA, MBA
Partner
DVC No: 2210121394AS227102

Dated: 12 October, 2022
Dhaka



IAS 1.51(a)
IAS 1.10(b),81A
IAS 1.51(b),(c)
IAS 1.51(d),(e)
IAS 1.113

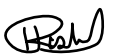
Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2022

Particulars		Notes	Amount in Taka	
			2021-2022	2020-2021
IAS 1.82(a)	Revenue	31	183,702,382,913	178,662,338,030
IAS 1.103	Less: Cost of sales	32	176,597,031,685	171,881,153,522
IAS 1.85	Gross profit		7,105,351,228	6,781,184,508
	Less: Operating expenses		5,476,814,301	4,815,083,798
IAS 1.82(b)	General administrative expenses	33	5,276,737,018	4,621,793,816
IAS 1.82(b)	Transmission & Distribution expenses	34	200,077,282	193,289,982
	Add: Other operating income	35	108,750,953	123,094,057
IAS 1.54(h)	Gross operating profit for the year		1,737,287,880	2,089,194,767
IAS 1.82(b)	Less: Finance cost	36	11,746,058	41,652,006
	Net operating profit for the year		1,725,541,822	2,047,542,761
IAS 1.85	Add: Non-operating income		2,346,631,948	2,511,925,632
	Investment income	37	1,541,187,378	1,621,648,334
	Financial income	38	805,444,570	890,277,298
	Profit before WPPF and WF		4,072,173,770	4,559,468,393
IAS 1.99	Less: Provision for contribution to WPPF & WF		203,608,688	227,973,420
IAS 1.85	Profit before income tax		3,868,565,081	4,331,494,973
IAS 1.82(d)	Less: Income tax expenses		688,353,295	871,741,367
IAS 12.82(b)	Current tax	39	803,339,671	1,013,907,082
IAS 12.82(b)	Deferred tax	21	(114,986,376)	(142,165,715)
	Net profit after income tax		3,180,211,786	3,459,753,606
IAS 1.82A	Other comprehensive income	40	498,800	810,550
	Total comprehensive income		3,180,710,586	3,460,564,156
IAS 33.66	Earning Per Share (EPS)	41	3.21	3.50

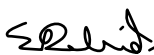
The annexed notes form an integral part of these Financial Statements.

 (Md. Lutful Hyder Masum) Company Secretary	 (Arpana Islam) Director (Finance)	 (Engr. Md. Haronur Rashid Mullah) Managing Director	 (Md. Mahbub Hossain) Chairman
---	--	--	--

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

Signed for and on behalf of
Shafiq Basak & Co
Chartered Accountants

Dated: 12 October, 2022
Dhaka


Sheikh Zahidul Islam FCA, MBA
Partner
DVC No: 2210121394AS227102



IAS 1.51(a)

IAS 1.10(c)

IAS 1.51(c)

IAS 1.51(d),(e)

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2022

IAS 1.113

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Revenue Reserve	Total Equity
Balance as on July 01, 2021	9,892,218,310	2,057,918,478	809,637,891	59,078,658,301	71,838,432,982
Net profit after tax for the year	-	-	-	3,180,211,786	3,180,211,786
Cash Dividend for the year 2020-21 @ 22%	-	-	-	(2,176,288,028)	(2,176,288,028)
Share money deposit transferred from long term loan	-	521,855,128	-	-	521,855,128
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	498,800	-	498,800
Refund of Share money deposit to Govt.	-	-	-	-	-
Balance as on June 30, 2022	9,892,218,310	2,579,773,606	810,136,691	60,082,582,059	73,364,710,669

IAS 1.10(a)

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01 July 2020	9,892,218,310	1,784,948,408	808,827,341	58,135,670,414	70,621,664,474
Prior year adjustment	-	-	-	35,548,424	35,548,424
Restated Opening Balance	9,892,218,310	1,784,948,408	808,827,341	58,171,218,838	70,657,212,898
Net profit after tax for the year	-	-	-	3,459,753,606	3,459,753,606
Adjustment for Interest expense capitalization of Instalation of prepaid gas meter project- JICA & ADP	-	-	-	19,662,616	19,662,616
Cash Dividend for the year 2019-2020 @ 26%	-	-	-	(2,571,976,761)	(2,571,976,761)
Share money deposit transferred from long term loan	-	272,970,070	-	-	272,970,070
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	810,550	-	810,550
Balance as at 30 June 2021	9,892,218,310	2,057,918,478	809,637,891	59,078,658,301	71,838,432,982

IAS 1.10(a)


(Md. Lutful Hyder Masum)
Company Secretary

(Arpana Islam)
Director (Finance)

(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah)
Managing Director

(Md. Mahbub Hossain)
Chairman

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2022

IAS 1.10(d)

IAS 1.51(c)

IAS 1.113(d),e

IAS 1.113

IAS 7.10

IAS 7.18(a)

IAS 1.85

IAS 1.14©

IAS 7.33

IAS 7.35

IAS 7.10

IAS 1.54(b)

IAS 1.66

IAS 7.16(a)

IAS 19.120

IAS 19.120

IAS 19.120

IAS 19.120

IAS 7.10

IAS 7.17(d)

IAS 7.17(c)

IAS 7.50(d)

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2021-2022	2020-2021
A. Cash flows from operating activities			
Receipts from Revenue		181,771,437,508	179,517,493,799
Interest received		2,198,928,074	3,196,312,063
Other Income received		412,187,999	116,699,289
Payment against gas purchase		(177,603,156,949)	(177,582,406,178)
Payment for salary & other cost		(3,527,436,636)	(2,417,772,747)
Payment for WPPF		(259,421,911)	(343,586,614)
Inter Company a/c's		111,604,615	-
Interest paid		(11,746,058)	(14,945,567)
Income tax paid		(4,421,263,603)	(4,408,883,923)
Advance, Deposits & Prepayments		43,234,027	(636,444,865)
Other Creditors		1,585,790,196	1,472,599,893
Net cash from operating activities		300,157,262	(1,100,934,850)
B. Cash flows from investing activities			
Fixed deposit		(9,303,650,000)	4,836,398,520
Security received from customers		3,438,826,324	2,039,395,721
Loan re-payment made by BAPEX		130,000,000	162,500,000
Loan to BAPEX		-	-
Loan to GTCL		-	-
Loan re-payment made by GTCL		1,117,762,675	542,241,500
Other current assets		-	(259,952,403)
Acquisition of fixed assets		(1,491,833,755)	(1,182,402,768)
Acquisition of stores		(2,035,491,745)	(201,718,900)
Employees' loan		(115,492,516)	(294,899,148)
Gratuity fund		(8,492,800)	-
Leave pay		(102,258,839)	(98,372,812)
Pension fund		663,154,036	114,731,700
Provident fund		(70,406,597)	(16,471,992)
Net cash used in investing activities		(7,777,883,217)	5,641,449,418
C. Cash flows from financing activities			
Share money received		521,855,128	272,970,070
Share money deposit refunded		-	-
Loan received		782,782,692	409,455,105
Re-payment of long-term loan		(86,789,382)	(86,740,832)
Dividend paid		(2,310,580,871)	(2,569,597,086)
Net cash used in financing activities		(1,092,732,433)	(1,973,912,743)
D. Net increase/decrease in cash & cash equivalents (A+B+C)		(8,570,458,388)	2,566,601,825
E. Unrealised foreign exchange gain/ (loss)			
F. Cash & cash equivalents at beginning of the year		22,461,960,938	19,895,359,113
G. Cash & cash equivalents at end of the period (D+E)		13,891,502,549	22,461,960,938
Net Operating Cash Flow Per Share (Taka)	42	0.30	(1.11)

(Md. Lutful Hyder Masum)
Company Secretary

(Arpana Islam)
Director (Finance)

(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah)
Managing Director

(Md. Mahbub Hossain)
Chairman



1 Background and Introduction

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

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

The Company since its inception has been developing its activities day by day and at present it has a gas pipeline network of about 13,320.39 km and a total connection of gas customer is 28,77,604 including 8 power stations of PDB, 39 private power stations and 3 fertilizer factories in the bulk category.

2 Basis of preparation of the Financial Statements

2.1 Statement of compliance

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

2.2 Other regulatory compliance

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

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

2.3 Authorization for issue

The audited financial statements as at and for the year ended 30 June 2022 were authorized to issue by the Board of Directors on 12 October 2022.



2.4 Basis of measurement

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

2.5 Going concern assumption

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

2.6 Components of Financial Statements

The Financial Statements comprises as follows:

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

2.7 Functional and presentation currency

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

2.8 Use of estimates and judgments

"The preparation of the financial statements of the company requires management to make and apply consistently the judgments, estimates and assumptions for records and balances that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. In particular, information about significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in the following notes:

Note: 5 Property, plant and equipment

Note: 11 Trade receivables

Note: 25 Trade payables

Note: 28 Provision for income tax

2.9 Reporting period

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

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

IAS	Title	Remarks
1	Presentation of Financial Statements	Complied
2	Inventories	Not complied
7	Statement of Cash Flows	Complied
8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors	Complied
10	Events after the Reporting Period	Complied
12	Income Taxes	Complied
16	Property, Plant & Equipment	Complied



IAS	Title	Remarks
19	Employee Benefits	Complied
21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	Complied
24	Related Party Disclosures	Complied
33	Earnings Per Share (EPS)	Complied
34	Interim Financial Reporting	Complied
36	Impairment of Assets	Complied
37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	Complied
38	Intangible Assets	Complied

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

3 Summary of significant accounting policies

3.1 Property, plant and equipment (PPE)

i) Recognition and Measurement

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

Leases

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

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

ii) Subsequent costs

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

iii) Depreciation

Depreciation is charged on property (except land), plant and equipment using 'Straight line method' to allocate the costs over this estimated useful lives. Depreciation on addition to property, plant and equipment is charged from the date when the asset is put into use for commercial operation. No depreciation is charged on the asset from the date the assets are disposed. The rates of depreciation varies from 3% to 30% p.a. based on useful lives and nature of the assets. Rates of depreciation are as follows:

IAS 16.21

IAS 16.73(a)

IAS 16.73(c)

IAS 1.55



Category of PPE	Rate (%)
Land and land development	Nil
Building	3-10
Furniture & fixtures	10-15
Office equipment	15
Other equipment	15-30
Transmission & distribution lines	3-10
Water services	10-20
Vehicles	20
Integrated Software	20
Other assets	10-20

3.2 Intangible assets

- An intangible asset is recognized if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the entity and the cost of the assets can be measured reliably.
- Software represents the value of computer application software licensed for the use of the company. Intangible assets are carried at its cost, less accumulated amortization and impairment loss (if any).
- Initial cost comprises license fees paid at the time of purchase and other directly attributable expenditure that are incurred in customizing the software for its intended use.
- Expenditure incurred on software is capitalized only when it enhances and extends the economic benefits of computer software beyond their original specifications and lives and such cost is recognized as capital improvement and added to the original cost of software.
- Web based Integrated customised software, commonly named TGTDC System, developed by M/S. Divine IT Ltd. as local vendor is amortized using the straight line method over the estimated useful life of 5 (five) years commencing from the date of the application software is available for use over the best estimate of its useful economic life.

IAS 1.54(a)

3.3 Capital work-in-progress

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

IAS 2.36 (a)

3.4 Inventory

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

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

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



the cash flows from the asset expires, or it transfers the rights to receive the contractual cash flows on the financial asset in a transaction in which substantially all the risks and rewards of ownership of the financial asset are transferred. Financial assets include trade receivable, advances, deposits and prepayments, loan to related companies and cash and bank balances, etc.

3.5.1 Trade receivables

Trade receivables are carried at original invoice amount less an estimate made for doubtful debts, if any, based on a review of all outstanding amounts at the period end.

IAS 1.54 (i)

3.5.2 Cash and bank balances

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

3.6 Financial liabilities

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

3.6.1 Trade payables

These liabilities are recorded at the amount payable for settlement in respect of gas supplied in Titas's gas pipeline network. A dispute had been being carried for a very long period as GTCL (Gas Transmission Company Limited) was not making accurate computation of gas while feeding in the company's pipeline network ignoring complaints by the company. In that state, the company calculates the volume of gas purchase on the basis of sales volume from 01 July 2019. A committee was formed to resolve the dispute/problem in Petrobangla (the holding company) and a decision is expected therefrom for a positive solution for all the parties related. To maintain a consistency of the previous years and to consider other relative issues a provision of 3% on the total cost of sales amounting to Tk. 529,79,10,951.00 has been considered for calculating the total cost of sales.

3.6.2 Loans and borrowings

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

3.6.3 Provisions

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

3.6.4 Liability for expenses

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

3.7 Employees' benefit schemes

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



i) Pension Fund

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

ii) Provident Fund

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

iii) Gratuity Fund

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

iv) Workers' Profit Participation Fund

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

3.8 Revenue recognition

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

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

3.9 Foreign currency translation/ transaction

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

3.10 Taxation

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

Current Tax

Provision for current income tax has been made as per prescribed rate (i.e. 25%) in the Finance Act, 2020 on the accounting profit made by the company after considering disallowances of expenditure as per income tax laws in compliance with IAS-12 "Income Taxes".

Deferred Tax

Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in future periods in respect of taxable temporary differences. Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences arising between



the carrying values of assets, liabilities, income and expenditure and their respective tax bases. Deferred tax assets and liabilities are measured using tax rates and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date. The impact on the account of changes in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per IAS-12 "Income Taxes".

3.11 Finance income and costs

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

3.12 Expenditure

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

3.13 Earnings per share (EPS)

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

3.14 Statement of cash flows

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

4. General

- a) The financial statements are presented in Bangladeshi Taka which is both functional currency and presentation currency of the Company;
- b) Figures appearing in these financial statements have been rounded off to the nearest Taka; and
- c) Comparative figures and account titles in these financial statements have been rearranged/ reclassified whenever considered necessary. Details of the rearrangements were given under Note# 51.



IAS 1.78 (o)

IAS 16.73(a)

Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
5. Property, plant and equipment		
(A) Cost		
Opening Balance	28,344,772,133	27,994,031,257
Add: Addition during the year	1,003,692,100	382,979,792
	29,348,464,233	28,377,011,049
Less: Disposal during the year	85,177,633	32,238,915
	29,263,286,600	28,344,772,134
(B) Accumulated depreciation		
Opening Balance	18,552,855,265	17,527,045,173
Add: Charged during the year	1,010,146,664	1,028,324,358
	19,563,001,929	18,555,369,531
Less: Adjustment for disposal	74,890,699	2,514,268
	19,488,111,230	18,552,855,263
(C) Written down value (A-B)	9,775,175,374	9,791,916,872

Schedule of property, plant and equipment is given in **Annexure - A**.

IAS 1.54 (a)

6. Capital work in progress

Opening balance	5,290,339,894	4,472,865,231
Add: Prior year adjustment	-	49,892,525
Restated Opening Balance	5,290,339,894	4,522,757,756
Add: Addition during the year	2,230,265,550	887,619,966
Add: Adjustment during the year	-	26,706,440
	7,520,605,444	5,437,084,162
Less: Capitalised to property, plant & equipment	616,495,370	146,744,268
	6,904,110,074	5,290,339,894
Capital work in progress includes:		
Civil work in greater titas franchise area	62,851,223	8,627,098
Prototype prepaid gas meter project	22,193,583	22,193,583
Domestic prepaid gas meter project	42,334,861	42,334,861
Installation of pre paid gas meter project (JICA)	6,568,534,506	5,217,184,352
Network expansion/reformation work	73,099,190	-
Replacement of the Existing Gas Network of TGTDC along Joydebpur-Mymensingh 4-lane highway	11,286,092	-
Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution of TGTDC	7,619,196	-
Replacement of the Existing Gas Network of TGTDC along Dhaka-Tangail 4-lane highway Under SASEC Road Connection Project	7,483,639	-
Digitalization of Gas Distribution Network in Particular Area within Dhaka City under TGTDC	44,205,637	-
Techno-economic Feasibility Study to prepare GIS Design and Establish SCADA system in TGTDC Distribution Network under Dhaka city and Narayanganj Municipal's	64,502,146	-
	6,904,110,074	5,290,339,894

IAS 1.54 (b)

IAS 2.36 (b)

7. Investments

Investment in FDR (Govt. Bank)	30,140,000,000	18,485,000,000
Investment in FDR (Scheduled Private Bank)	2,260,000,000	4,611,350,000
ICB Unit Certificate	709,814,117	709,814,117
Share of ICB Islamic Bank	3,055,150	2,556,350
	33,112,869,267	23,808,720,467

(Note: 7.1)



7.1 Investment in Listed Stock

Name of the Company	No. of Shares	Cost Value	Market Price Per Share as on 30.06.2022	Market Price at the end of the period	Unrealized Gain/(loss) as on 30.06.2022
ICB Islamic Bank	623,500	6,235,000	4.9	3,055,150	498,800

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

	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
Break up of long term investment are against:		
Customers' security deposit	25,340,000,000	22,141,350,000
Accumulated Depreciation	5,000,000,000	-
General provident fund	994,480,187	874,480,187
Pension fund	1,775,333,930	790,333,930
Investment in share (ICB Islamic Bank)	3,055,150	2,556,350
	33,112,869,267	23,808,720,467

IAS 1.54(b)

8. Inter-company loan

Loan to GTCL	(Note: 8.1)	9,139,736,325	10,257,499,000
Loan to BAPEX	(Note: 8.2)	845,000,000	975,000,000
		9,984,736,325	11,232,499,000

8.1 Loan to GTCL

Opening Balance		10,257,499,000	10,799,740,500
Less: Refurnd during the year		418,973,000	
Less: Repayment during the year	(Note: 8.1.1)	698,789,675	542,241,500
		9,139,736,325	10,257,499,000

As per the approval of Govt, a project of Gas Transmission Company Limited (GTCL) named "Bibiyana-Dhanua 36" diameter 138 kilometer Transmission Pipeline" completed at a cost Tk.1,650.31 crores for which GTCL had financed Tk.300.00 crore from own source and Petrobangla along with its other 6 enterprises had financed the rest amount of Tk.1,350.31 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDC had to pay Tk.378.00 crore and the board of TGTDC approved it. Accordingly the company had paid Tk.378.00 crore. An amount of Tk.26,60,85,000 had been refunded by GTCL due to not utilization of total fund therefrom.

Further Ministry of Power, Energy & Mineral Resources decided that TITAS is to lend loan assistance, at 2% interest, Tk.190.85 Crore for Anowara-Fouzderhat Transmission pipe line and Tk. 493.15 Crore for Moheshkhali- Anawra parallal Transmission pipe line and Tk. 150.00 Crore for Moheshkhali-Zero Point (Kaldiar Chor) Pipe Line project for Carring imported LNG to National grid and the board of directors of the company approved it Accordingly. During the FY 2021-22 the amount of Tk.24.94 crore and 16.96 crore had refunded by GTCL against Moheshkhali- Anawra parallal Transmission pipe line & Moheshkhali-Zero Point (Kaldiar Chor) Pipe Line project due to not utilization of total fund therefrom. Therefor, As per loan repayment schedule GTCL made repayment of Tk.69.87 crore FY 2021-2022.

8.1.1 Loan refund & repaid by GTCL (Repayment during the year)

1,117,762,675 **542,241,500**

8.2 Loan to BAPEX

Loan to BAPEX		975,000,000	1,137,500,000
Less: Refund during the year	(Note: 8.2.1)	130,000,000	162,500,000
		845,000,000	975,000,000

As per the approval of Govt, a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the Sea at ring faced area of Mognama is being implemented at a cost Tk.230.80 crore for which BAPEX will finance Tk.10.80 crore from own source and Petrobangla along with its other 5 enterprises will finance the rest amount of Tk.220 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDC had to pay Tk.130 crore which was approved in the board of TGTDC consequently. Accordingly the company had paid Tk.130 crore for implementing the joint venture project. As per loan repayment schedule BAPEX has repaid Tk.130,000,000 in FY 2021-22.



IAS 1.54(b)

Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
8.2.1 Loan re-payment made by BAPEX (Repayment during the year)	130,000,000	162,500,000
9. Loan to employees		
Land and house building loan (Note: 9.1)	2,799,907,936	3,070,398,267
Motorcycle loan (Note: 9.2)	88,779,318	75,720,985
Computer loan (Note: 9.3)	4,391,860	2,631,603
	2,893,079,114	3,148,750,855

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

Aging schedule of employees loan:

Category of Receivable	Dues over 90 days	Dues upto 31-90 days	Dues upto 30 days	Total
HB/ LP Loan	2,721,697,757	61,947,204	16,262,976	2,799,907,937
Motor Cycle Loan	87,818,057	647,988	313,273	88,779,318
Computer Loan	3,618,350	756,145	17,366	4,391,861
Total	2,813,134,164	63,351,337	16,593,615	2,893,079,115

9.1 Land and house building loan

Opening balance	3,070,398,266	3,145,963,614
Add: Addition during the year	196,253,834	391,962,117
	3,266,652,101	3,537,925,731
Less: Realized during the year	466,744,164	467,527,464
	2,799,907,936	3,070,398,266

9.2 Motorcycle loan

Opening balance	75,720,985	67,611,464
Add: Addition during the year	37,317,394	30,845,941
	113,038,379	98,457,405
Less: Realized during the year	24,259,061	22,667,397
	88,779,318	75,790,008
Less: Adjustment during the year	-	69,023
	88,779,318	75,720,985

9.3 Computer loan

Opening balance	2,631,603	3,562,581
Add: Addition during the year	3,674,547	1,206,036
	6,306,150	4,768,617
Less: Realized during the year	1,914,291	2,206,037
	4,391,860	2,562,580
Add: Adjustment during the year	-	69,023
	4,391,860	2,631,603

IAS 1.54(b)

IAS 2.36(b)

10. Inventories

	2,087,753,692	1,772,973,544
--	----------------------	----------------------

Inventories include gas pipe line, pipe line related fittings and spare parts.

IAS 1.54(h)

11. Trade receivables less provision for bad and doubtful debt

Bulk customer (Note: 11.1)	17,936,997,750	13,869,865,409
Non-bulk customer (Note: 11.2)	49,651,597,883	52,169,448,231
	67,588,595,633	66,039,313,640
Less: Provision for bad & doubtful debts (Note: 11.3)	8,278,436,985	8,278,436,985
	59,310,158,648	57,760,876,654

Previously provision for bad & doubtful debt presented in liabilities for expenses that is rearranged to present the net realizable value from trade & other receivable.



Particulars		Amount in Taka	
		30.06.2022	30.06.2021
11.1 Bulk customer			
Power (PDB)	4,250,749,131	3,502,739,954	
Fertilizer	437,908,594	184,439,958	
Power (Private)	13,248,340,025	10,182,685,497	
	17,936,997,750	13,869,865,409	
11.2 Non-bulk customer			
Industrial	13,678,755,668	14,267,581,247	
Captive Power	10,634,703,992	11,489,689,370	
Feed Gas for CNG	5,606,010,864	5,188,013,205	
Domestic	18,890,647,662	20,174,882,207	
Commercial	796,213,236	1,004,015,740	
Seasonal	45,266,462	45,266,462	
	49,651,597,883	52,169,448,231	
I. Debt considered good in respect of which the company is fully secured			
Trade receivables have been stated at their nominal value. Trade receivables are accrued in the ordinary course of business. All types of customers except PDB and BCIC are required to deposit security as cash and bank guarantee for 3 month equivalent gas bills.			
II. Debt considered good for which the company hold no security			
Receivables from PDB and BCIC are unsecured but considered good.			
III. Debt due by directors or other officers of the company			
There is no such trade debtors due by or to directors or other officers of the Company.			
IV. Debt considered doubtful or bad			
Management considered the trade debtors are collectable except non-bulk customers and thus provision has been made of 5% on the increased non-bulk accounts receivable as per the resolution of 724th meeting of Board of Directors held on 27.10.2016			
V. The maximum amount due by directors or other officers of the company			
There are no such debt in this respect as at 30 June 2022.			
The aging of above trade receivables as on the date of financial position:			
Past due 0-30 days	17,778,424,726	14,870,448,869	
Past due 31-90 days	10,472,219,265	13,351,034,130	
Past due more than 90 days	39,337,951,642	37,817,830,640	
	67,588,595,633	66,039,313,640	
Detailed aging schedule is given in Annexure-B.			
11.3 Provision for bad and doubtful debt			
Opening balance	8,278,436,985	8,278,436,985	
Add: Addition during the year	-	-	
	8,278,436,985	8,278,436,985	
As per the resolution of 724 th meeting of Board of Directors held on 27.10.2016 provision for bad debt is made at the rate of 5% on the increased amount of non-bulk trade receivable during the period. There is no bed debt for the FY 2021-22 due to decrease of non-bulk receivable during the period.			
12. Advances, deposits and prepayments			
Advance (Note: 12.1)	47,067,123,215	43,037,064,535	
Deposit (Note: 12.2)	51,655,309	42,933,553	
Prepayments (Note: 12.3)	22,919,204	24,660,569	
	47,141,697,728	43,104,658,657	
a) All the advances & deposits are considered good and recoverable.			
b) There is no amount due from directors of the company against advances.			
12.1 Advances			
Advance income tax (Note: 12.1.1)	46,810,766,156	42,389,502,553	
General Advance	16,763,594	9,203,702	
Uniform & Liveries	125,795,293	183,682,070	
Incentive Bonus Advance	113,798,172	454,676,210	
	47,067,123,215	43,037,064,535	

IAS 1.77



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

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

Incentive bonus advance is paid to all the permanent employees of the company with the approval of board of directors at the end of every financial year as per incentive bonus scheme provided by concerned Ministry. After that, the mentioned advance incentive bonus is adjusted with as per the approval of finance ministry.

12.1.1 Advance income tax

Opening balance	42,389,502,553	37,980,618,630
Add: deducted at source during the period	4,421,263,603	4,408,883,923
	46,810,766,156	42,389,502,553

12.1.2 Income tax paid (Addition during the year)

4,421,263,603 **4,408,883,923**

12.2 Deposits

Bangladesh Oxygen Limited (now Linde Bangladesh Ltd.)*	24,000	24,000
Power Development Board*	28,000	28,000
T&T Board*	158,000	158,000
Security Deposit to Southern Automobiles Ltd., Dhaka	100,000	-
Security Deposit to Kamal Trading Agency, Dhaka	200,000	-
Security Deposit to Meghna Petroleum Ltd., Dhaka*	1,000,000	1,000,000
ICB Securities Trading Co. Ltd.*	10,000	10,000
Other Security Deposits (City Corporation, Upazila Parishad)**	50,135,309	41,713,553
	51,655,309	42,933,553

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

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

12.3 Prepayments

Insurance Premium	22,819,204	24,560,569
Ground Rent	100,000	100,000
	22,919,204	24,660,569

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

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

Past due 0-30 days	717,189,740	575,502,289
Past due 31-90 days	1,352,301,621	657,366,507
Past due 91-180 days	2,228,252,499	1,142,855,506
Past due more than 180 days	42,843,953,867	40,728,934,355
	47,141,697,728	43,104,658,657

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

Advance, Deposit and Prepayments exceeding 6 months	42,843,953,867	40,728,934,355
Advance, Deposit and Prepayments not exceeding 6 months	4,297,743,861	2,375,724,302
Advance, Deposits and Prepayments considered Good	256,357,059	647,561,981
Advance, Deposits and Prepayments considered Good without Security	46,885,340,669	42,457,096,676
Advance, Deposits and Prepayments due by Other Officers (against Salary)	256,357,059	647,561,981



Particulars		Amount in Taka	
		30.06.2022	30.06.2021
IAS 1.66	13. Group current accounts		
	Bakhrabad Gas Distribution Co.Ltd. (For line rent)	144,878,488	358,628,242
	Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	18,762,079	13,345,864
	Gas Transmission Co. Ltd.	-	19,338,649
	Pashchimanchol Gas Co. Ltd.	10,220,892	12,182,847
	Jalalabad Gas T & D Systems Ltd. (For line rent)	4,281,386	4,910,912
	Jalalabad Gas T & D Systems Ltd.	9,477,087	8,720,228
	Karnafuli Gas Distribution Co. Ltd.	8,686,577	8,911,684
	Maddhapara Granaite Mining Co.Ltd.	7,994	7,994
	Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	28,551	28,551
		196,343,054	426,074,971
IAS 1.66	14. Other current assets		
	Interest receivable on investment of GPF & PensionFund	57,900,904	32,160,192
	Receivable from ex-employees	813,812	813,812
	Recoverable from employees against Income Tax	140,385	150,183
	Other receivables (From RPGCL, UCBL-KB & others)	8,690,528	13,467,814
	Compensation receivable from Mohakhali Flyover authority	7,695,400	7,695,400
	Store in transit	85,384,408	93,354,948
	Interest receivable on FDR	576,417,337	581,183,995
	Receivable from Encashment of FDR	586,137,948	586,137,947
	Receivable against recharge of prepaid gas meter	2,981,516	82,147,923
	Mobile Financial Service	15,492,799	3,751,237
	Prepaid to Petrobangla for Feasiblity Study to Establish Land Based LNG Terminal	159,100,000	328,200,000
	General Provident Fund loan to employees	67,668,998	72,250,178
		1,568,424,034	1,801,313,630
IAS 7.45	15. Cash and bank balances		
	Cash in hand	408,610	1,572,928
	Cash at bank	13,891,093,939	22,460,388,010
		13,891,502,549	22,461,960,938
IAS 1.79 (a),(i)	16. Share capital		
	Authorized capital		
	2,000,000,000 ordinary shares of Taka 10 each	20,000,000,000	20,000,000,000
ias 1.79 (a),(ii)	Issued, subscribed and paid up capital		
	989,221,831 ordinary shares of Taka 10 each	9,892,218,310	9,892,218,310
	These shares are listed with Dhaka Stock Exchange (DSE) Limited and Chittagong Stock Exchange (CSE) Limited and quoted at Tk. 42.80 per share as on 30 June 2022 in both stock exchanges.		

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

Name of shareholders	% of Holding	No. of shares		Amount in Taka	
		30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Petrobangla	75.00%	741,916,371	741,916,371	7,419,163,710	7,419,163,710
Investment Corporation of Bangladesh	3.30%	32,619,602	38,033,580	326,196,020	380,335,800
Investment Corporation of Bangladesh - Unit Fund	1.53%	15,113,312	15,113,312	151,133,120	151,133,120
Institutions	11.05%	109,266,266	99,512,781	1,092,662,660	995,127,810
General shareholders	9.13%	90,306,280	94,645,787	903,062,800	946,457,870
	100%	989,221,831	989,221,831	9,892,218,310	9,892,218,310



16.2 Classification of shares by holding at 30 June 2022

Slabs by number of shares	No. of Shares		% of Holding	
	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2022	30/06/2021
Up to 500 Shares	6,214	5,460	38.05%	34.26%
501 to 5,000 Shares	7,644	7,902	46.81%	49.58%
5,001 to 10,000 Shares	1,090	1,148	6.67%	7.20%
10,001 to 20,000 Shares	635	654	3.89%	4.10%
20,001 to 30,000 Shares	208	220	1.27%	1.38%
30,001 to 40,000 Shares	91	105	0.56%	0.66%
40,001 to 50,000 Shares	84	85	0.51%	0.53%
50,001 to 100,000 Shares	148	152	0.91%	0.95%
100,001 to 1,000,000 Shares	174	169	1.07%	1.06%
Over 10,000,000 Shares	42	44	0.26%	0.28%
	16,330	15,939	100%	100%

Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
17. Share money deposit		
Opening balance	2,057,918,478	1,784,948,408
Add: Received during the year (Note:17.1)	521,855,128	272,970,070
	2,579,773,606	2,057,918,478

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

Project wise breakup of share money deposit:

Installation of Prepaid Gas Meter Project	2,517,435,341	1,995,580,213
System Loss Reduction Project	36,695,372	36,695,372
Supply Efficiency Improvement project	24,987,013	24,987,013
Dhaka Clean Fuel Project	655,879	655,879
	2,579,773,606	2,057,918,478

17.1 Share money deposit received during the year **521,855,128** **272,970,070**

IAS 1.54(r)

18. Reserve fund

Hydrocarbon Development Fund	745,909,726	745,909,725
General Reserve	62,648,827	62,648,827
Other Capital Reserve	4,757,990	4,757,989
Reserve for revaluation of share	(3,179,850)	(3,678,650)
	810,136,693	809,637,891

*Hydrocarbon Development Fund

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

IAS 1. 106
(b),(d)

19. Revenue reserve

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening Balance	59,078,658,302	Restated 58,171,218,839	Restated 57,109,583,673
Prior year adjustment*	-	-	18,376,946
Restated opening Balance	59,078,658,302	58,171,218,839	57,127,960,619
Adjustment during the year-Adjustment for Interest expense capitalization of Instalation of prepaid gas meter project-JICA & ADP	-	19,662,616	17,171,478
Net Profit for the Year	3,180,211,786	3,459,753,606	3,598,063,503
	62,258,870,088	61,650,635,062	60,743,195,600
Less: Cash dividend paid during the year	2,176,288,028	2,571,976,761	2,571,976,761
	60,082,582,060	59,078,658,302	58,171,218,839



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

* Prior year adjustment represents the restatement of opening balance of revenue reserve, workers profit participation fund and tax liability. As per IAS 23 Borrowing costs can be capitalized as a part of the cost of acquiring, constructing or producing a "qualifying asset." Borrowing cost (interest) against "Installation of prepaid gas meter project" finance by JICA and ADP charged profit and loss statement under "finance cost" From FY 2014-15 to FY 2020-21 total amount of taka 7,65,98,965.82 charged in profit and loss statement from which taka 6,76,04,964.07 against foreign loan (JICA) and taka 89,94,000.75 against Annual Development Programme (Gov loan).

Borrowing cost (interest) of taka 7,65,98,965.82 was adjusted. Out of which amounting taka 5,52,11,040.38 was adjusted with the opening balance of revenue reserve and remaining taka 38,29,948.4 and taka 1,75,57,976.20 were adjusted with the worker's profit participation fund (WPPF) payable and provision for income tax respectively.

IFRS 7.8 (f)

20. Long term loans net of current maturity

ADP loan	(Note: 20.1)	431,967,213	332,519,744
Foreign loan	(Note: 20.3)	3,468,750,984	2,894,295,313
		3,900,718,197	3,226,815,057

IAS 1.609(b)

Current portion of loans and other borrowings

ADP loan	(Note: 20.2)	14,534,933	4,351,456
Foreign loan	(Note: 20.4)	113,283,327	82,437,925
		127,818,260	86,789,381

20.1 ADP loan

Opening balance	332,519,744	330,924,177
Add: Addition during the year	113,982,401	5,947,023
	446,502,145	336,871,200
Less: Refund during the year	-	-
Less: Transfer to current part	14,534,933	4,351,456
	431,967,213	332,519,744

The above fund was provided by GOB as ADP loan for implementation of Installation of Prepaid Gas Meter.

20.2 Current portion of loans and other borrowings

ADP Loan	14,534,933	4,351,456
----------	-------------------	------------------

20.3 Foreign loan

Non-current portion

	Principle	Exchange rate fluctuation	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
Opening balance	2,863,610,488	30,684,825	2,894,295,313	2,573,065,854
Add: Addition during the year	668,800,291	18,938,708	687,738,999	403,667,384
	3,532,410,779	49,623,533	3,582,034,312	2,976,733,238
Less: Current portion of loans	106,943,218	6,340,110	113,283,328	82,437,925
	3,425,467,561	43,283,423	3,468,750,984	2,894,295,313

20.4 Current portion of loans and other borrowings

	Principle	Exchange rate fluctuation	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka
Opening balance	60,509,016	21,928,909	82,437,925	82,389,375
Addition during the year	106,943,218	6,340,110	113,283,328	82,437,925
	167,452,234	28,269,019	195,721,253	164,827,300
Less: Paid during the year	60,509,016	21,928,909	82,437,925	82,389,375
	106,943,218	6,340,109	113,283,327	82,437,925

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



			(Amount in Taka)	
Name of loan provider and contract no.	Particulars	Rate of interest	30.06.2022	30.06.2021
ADB loan no. 2188 & 2189 BAN (SLRP)	Sanction amount: 1,364 lakh Repayment Period: 10 Years End Year: 2027-28	5%	90,950,181	99,154,675
ADB loan no 2623 BAN(SEIP)	Sanction amount: 1,090 lakh Repayment Period: 12 Years End Year: 2030-31	5%	86,983,538	88,903,314
JICA BD-P78 (EPGMP) 54249	Sanction amount: 11,113 lakh Repayment Period: 20 Years End Year: 2042-43	1%	3,290,817,265	2,706,237,323
			3,468,750,984	2,894,295,312

21. Deferred tax liability

Opening Balance	970,452,305	111,261,802
Addition during the year	(114,986,376)	(142,165,715)
	855,465,929	970,452,305

	Carrying Amount	Tax Base	Taxable Temporary Difference
Property, plant and equipment	8,180,293,318	3,902,963,673	4,277,329,645
Applicable rate			20%
Deferred tax liability as on 30 June 2022			855,465,929
Deferred tax liability as on 30.06.2021			970,452,305
Deferred tax Expense/(Income) for the year ended 30 June 2022			(114,986,376)

	Carrying Amount	Tax Base	Taxable Temporary Difference
Property, plant and equipment	8,159,583,950	3,846,462,596	4,313,121,354
Applicable rate			22.50%
Deferred tax liability as on 30 June 2021			970,452,305
Deferred tax liability as on 30.06.2021			970,452,305
Deferred tax liability as on 30.06.2020			1,112,618,020
Deferred tax expenses for the year ended 30 June 2021			(142,165,715)

Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

22. Retirement benefit obligations

Pension fund	(Note: 22.1)	1,884,459,661	1,311,849,026
Gratuity fund	(Note: 22.2)	8,221,357	15,121,759
General provident fund	(Note: 22.3)	1,077,693,107	1,077,591,139
		2970374125	2404561924

22.1 Pension fund

Opening balance	1,311,849,026	1,020,423,307
Add: Company's contribution during the year	1,301,617,619	851,293,425
Add: Return on Investment	70,563,868	57,615,715
	2,684,030,512	1,929,332,448
Less: Adjustment during the year	-	-
	2,684,030,512	1,929,332,448
Less: Payment made during the year	799,570,851	617,483,422
	1,884,459,661	1,311,849,026

The Sum of Tk.177,53,33930.00 has been invested in FDR in different Schedule Bank.

Particulars		Amount in Taka	
		30.06.2022	30.06.2021
22.2 Gratuity fund			
Opening balance		15,121,759	14,374,839
Add: Company's contribution during the year		1,592,398	746,920
		16,714,157	15,121,759
Less: Payment made during the year	(Note: 22.2.1)	8,492,800	-
		8,221,357	15,121,759
22.2.1 Gratuity fund (Payment during the year)		8,492,800	-
22.3 General provident fund			
Opening balance		1,077,591,138	1,001,897,161
Add: Employee's contribution during the year		71,531,080	70,986,921
Add: Return on Investment		76,725,933	94,833,970
		1,225,848,151	1,167,718,052
Less: Payment made during the year		148,155,044	(90,126,914)
		1,077,693,107	1,077,591,138
(a) This fund has been accumulated by employee's contribution and maintained by a Trustee. A separate bank account is being maintained by the Trustee.			
(b) The Sum of Tk.99,44,80,187.00 has been invested in FDR and ICB unit certificate.			
23. Leave pay			
Opening balance		151,913,822	193,120,115
Add: Addition during the year		57,132,443	57,088,031
Add: Adjustment during the year		870,339	282,313
		209,916,604	250,490,459
Less: Payment made during the year	(Note: 23.1)	102,258,839	98,576,637
		107,657,765	151,913,822
23.1 Leave pay (Payment made during the year)		102,258,839	98,576,637
24. Customers' security deposits			
Domestic		3,883,479,219	3,776,574,233
Commercial		892,035,978	832,104,221
Industrial		9,374,316,748	8,436,578,317
Captive Power		9,659,440,642	7,947,757,705
Feed gas for CNG		325,767,838	342,714,566
Seasonal		132,235	132,235
Power (Private)		1,967,297,626	1,473,987,876
		26,102,470,287	22,809,849,154
This amount represents deposits by the customers as security against gas connection as required under Gas Marketing Policy 2014 are shown as long-term liabilities. Such deposits are not payable till gas supply to the customers continues. However total sum of Tk.2534,00,00,000 have been invested in FDR with banks.			
25. Trade payables			
Liabilities for gas production charge	(Note: 25.1)	6,398,106,829	6,007,627,155
Liabilities for transmission charges	(Note: 25.2)	1,121,762,252	1,632,432,199
Liability for Price Deficit Fund (PDF)	(Note: 25.3)	314,331,076	325,499,450
Liability for BAPEX margin	(Note: 25.4)	12,175,242	12,175,242
Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB)	(Note: 25.5)	12,240,586	12,240,586
Gas Development Fund (GDF)	(Note: 25.6)	2,510,186,802	1,907,210,102
Support for Shortfall	(Note: 25.7)	111,829,261	111,829,261
Liabilities for net charges for LNG	(Note: 25.8)	10,233,820,072	17,579,138,001
Liabilities for R-LNG Operational Charge (RPGCL)	(Note: 25.9)	24,098,975	39,496,079
Liabilities for VAT (GDF)	(Note: 25.10)	121,006,182	190,073,574
Liabilities for VAT	(Note: 25.11)	4,090,778,591	4,083,883,382
Provision for dispute of gas purchase volume	(Note: 25.12)	15,364,902,686	10,066,991,735
Energy Security Fund (ESF)	(Note: 25.13)	2,534,256,456	1,920,861,738
BERC Research Fund (BERCRF)	(Note: 25.14)	40,477,355	-
		42,889,972,364	43,889,458,504

IAS 1.77



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

Gas price for the end users of different categories is determined and fixed by BERC (Bangladesh Energy Regulatory Commission) with its order declared and gazetted times to times latest by order # 2022/09 dated 04/06/2022. This end user price, other than the charges for distribution of gas, is allocated among various component as mentioned above namely cost for gas production (well head margin), cost for transmission, Charges for VAT, Charges for various funds raised for future developments/contingencies etc. treated as trade payable.

The Company collects the total end user price from its customers against gas supplied and reimburses the amount for other component of the gas price to the related party namely Petrobangla, BGFCL, BAPEX, GTCL keeping with itself the distribution margin only, which is the Company's basic income.

25.1 Liabilities for gas production charge

Opening balance	6,007,627,155	12,828,066,428
Add: Addition during the year	28,234,160,351	27,343,707,698
	34,241,787,506	40,171,774,126
Less: Paid during the year	27,843,680,677	34,164,146,971
	6,398,106,829	6,007,627,155

It consists of the amount payable for wellhead margin to national gas producing companies namely BGFCL & BAPEX along with the petrobangla margin charge and net gas charges for International Oil Companies' (IOC) production payable to BOGMC as per the order of BERC.

Company wise break-up is as follows :

Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	594,542,754	745,412,033
BOGMC (IOC Net Charge & Petrobagla Charge)	2,845,624,372	4,987,239,432
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	214,332,225	274,975,690
	3,654,499,351	6,007,627,155

25.2 Liabilities for transmission charges (GTCL)

Opening balance	1,632,432,199	2,897,497,499
Add: Addition during the year	5,844,318,944	5,884,760,493
	7,476,751,143	8,782,257,992
Less: Paid during the year	6,354,988,891	7,149,825,793
	1,121,762,252	1,632,432,199

It represents the amount payable to Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) for the gas transmitted to Titas distribution system by their transmission line calculated with the transmission charge component of gas price fixed by BERC order.

25.3 Liability for Price Deficit Fund (PDF)

Opening balance	325,499,450	325,499,450
Add: Addition during the year	-	-
	325,499,450	325,499,450
Less: Adjusted with Welhead Margin for BGFCL	11,168,374	
	314,331,076	325,499,450

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

25.4 Liabilities for BAPEX Margin

Opening balance	12,175,242	12,175,242
Add: Addition during the year	-	-
	12,175,242	12,175,242
Less: Paid during the year		
	12,175,242	12,175,242

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

25.5 Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB)

Opening balance	12,240,586	12,240,586
Add: Addition during the year	-	-
	12,240,586	12,240,586
Less: Paid during the year		
	12,240,586	12,240,586



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

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

25.6 Gas Development Fund (GDF)

Opening balance	1,907,210,102	3,125,060,785
Add: Addition during the year	6,918,053,607	6,770,668,963
	8,825,263,709	9,895,729,748
Less: Paid during the year	6,315,076,907	7,988,519,646
	2,510,186,802	1,907,210,102

Gas Development Fund (GDF) has been created by the order of BERC (Order no.2009/8) with effect from Aug-09, re-fixed by BERC's order # 2022/09 dated 04/06/2022 to provide necessary fund against risky exploration and overall development of Gas Sector which is payable to Petrobangla.

25.7 Support for Shortfall

Opening balance	111,829,261	111,829,261
Add: Addition during the year	-	-
	111,829,261	111,829,261
Less: Paid during the year		
	111,829,261	111,829,261

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

25.8 Liabilities for net charges for LNG

Opening balance	17,579,138,001	14,280,010,870
Add: Addition during the year	106,044,755,219	102,135,557,081
	123,623,893,220	116,415,567,951
Less: Paid during the year	113,390,073,148	(98,836,429,950)
	10,233,820,072	17,579,138,001

LNG Charge is payable to Petrobangla which is incorporated in the gas price as a new component by BERC's order # 2018/03 dated 16/10/2018, re-fixed by BERC's order # 2022/09 dated 04/06/2022 to be calculated with the (customer category wise) rate fixed thereby on the total volume of gas transmitted to Titas system deducting the R-LNG operational charge to RPGCL to pay the price of imported LNG (Liquefied Natural Gas) by Petrobangla.

25.9 Liabilities for R-LNG Operational Charge (RPGCL)

Opening balance	39,496,079	93,716,077
Add: Addition during the year	105,907,729	87,364,522
	145,403,808	181,080,599
Less: Paid during the year	121,304,833	141,584,520
	24,098,975	39,496,079

R-LNG (Regasified Liquefied Natural Gas) Charge is payable to RPGCL (Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.) for regasifying the imported LNG which is incorporated newly by BERC's order # 2018/03 dated 16/10/2018, re-fixed by BERC's order # 2019/02 dated 30/06/2019 to be calculated with the rate fixed thereby on the volume of R-LNG transmitted to Titas system. R-LNG Operational Charge was dropped off from BERC's order # 2022/09 dated 04/06/2022.

25.10 Liabilities for VAT (GDF)

Opening balance	190,073,574	354,316,846
Add: Addition during the year	658,216,778	745,721,640
	848,290,352	1,100,038,486
Less: Adjustment	-	-
	848,290,352	1,100,038,486
Less: Paid during the year	727,284,170	909,964,912
	121,006,182	190,073,574



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

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

25.11 Liabilities for VAT

Opening balance	4,083,883,382	7,654,170,501
Add: Addition during the year	15,877,673,696	16,273,406,856
	19,961,557,078	23,927,577,357
Less: Paid during the year	15,870,778,487	19,843,693,975
	4,090,778,591	4,083,883,382

VAT Charge (exclusive of VAT on GDF) is payable to Petrobangla had been incorporated in the gas price by BERC's order # 2018/03 dated 16/10/2018, re-fixed by BERC's order # 2022/09 dated 04/06/2022 to be calculated on the total volume of gas transmitted to Titas system.

25.12 Provision for gas purchases liability

Opening balance	10,066,991,735	4,910,557,130
Add: Addition during the year	5,297,910,951	5,156,434,605
	15,364,902,686	10,066,991,735
Less: Paid during the year	-	-
	15,364,902,686	10,066,991,735

A provision of 3% on the total cost of sales is made for future conservatism as a dispute arises in determining the volume of gas transmitted to Titas distribution network through the transmission lines of GTCL (Gas Transmission Company Limited) since GTCL had not been making proper metering and count of supply at all the points of gas transmitted.

25.13 Energy Security Fund (ESF)

Opening balance	1,920,861,738	2,997,140,759
Add: Addition during the year	7,593,364,556	7,483,531,664
	9,514,226,294	10,480,672,423
Less: Paid during the year	6,979,969,838	8,559,810,685
	2,534,256,456	1,920,861,738

Energy Security Fund (ESF), an other component of end user gas price had been created from 1 September 2015 by an order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC Order # 2015/09, Date : 27 August 2015) and re-fixed by BERC's order # 2022/09 dated 04/06/2022 is payable to Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resource Corporation (Petrobangla).

25.14 BERC Research Fund (BERCRF)

Opening balance	-	-
Add: Addition during the year	40,477,355	-
	40,477,355	

BERC Research Fund , an other component of end user gas price had been created from June 2022 by an order of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC Order # 2022/09, Date : 04 June 2022) is payable to Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resource Corporation (Petrobangla).

Aging of the above Liabilities is given below:

Past due 0-30 days	17,241,501,595	15,141,098,693
Past due 31-90 days	8,277,061,225	18,249,101,296
Past due over 91 days	17,371,409,544	10,499,258,514
	42,889,972,364	43,889,458,503

All the trade Liabilities are regular in payments.

IAS1.69

26. Group current accounts

Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	32,783,892	28,394,392
Sylhet Gas Fields Limited	142,432	142,432
Gas Transmission Co. Ltd.	33,320,665	-
Barapukuria Coal Mining Co. Ltd	3,586	9,628



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.	1,198,395	305,865
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- (Petrobangla)	575,062,228	575,139,976
Sundarban Gas Distribution Company Ltd	138,312,591	220,981,694
	780,823,789	824,973,987

IAS 1.104

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

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening balance	154,930,380	Restated 269,208,252	Restated 233,997,409
Add: Prior year adjustment for Interest expense capitalization of Instalation of prepaid gas meter project-JICA & ADP	-	-	2,494,626
Restated opening balance	154,930,380	269,208,252	236,492,035
Add: Addition during the year	203,608,688	227,973,420	265,583,786
Add: Adjustment during the year-Adjustment for Interest expense capitalization of Instalation of prepaid gas meter project-JICA & ADP	-	1,335,322	-
	358,539,068	498,516,994	502,075,821
Less: Paid during the year(Note: 27.1)	259,421,911	343,586,614	232,867,569
	99,117,157	154,930,380	269,208,252

The Company makes a regular allocation of 5% on profit before tax to the fund which is distributable to the bona fide members as per provision of the Companies Profit under Labor Law 2006 Chapter -15 and workers' Profit Participation Act 1968.

27.1 Payment for WPPF during the year

259,421,911	343,586,614	232,867,569
--------------------	--------------------	--------------------

IAS 12.47

28. Provision for income tax

	30.06.2022 Taka	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening balance	31,209,135,986	Restated 30,189,520,403	Restated 28,669,406,438
Add: Prior year adjustment	-	-	11,849,475
Restated opening balance	31,209,135,986	30,189,520,403	28,681,255,913
Add: Addition during the year	803,339,671	1,013,907,082	1,508,264,490
Adjustment during the year-Adjustment for Interest expense capitalization of Instalation of prepaid gas meter project-JICA & ADP	-	5,708,502	-
	32,012,475,657	31,209,135,986	30,189,520,403

Computation of total taxable income and tax liability during the year is given in **Annexure- C**.

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

Income Year	Assessment Year	Tax Provision (Crore TK)	Tax Demand/ (Refundable) (Crore TK)	Tax Paid (Crore TK)	Current Status
2011-12	2012-13	309.95	305.75	305.75	The case is finalized by ADR+ Section 173
2012-13	2013-14	316.90	408.16	296.56	A reference application is filled in the Honourable High Court
2013-14	2014-15	352.95	-	324.84	Not received any assessment Order
2014-15	2015-16	321.51	321.51	308.24	A reference application is filled in the Honourable High Court
2015-16	2016-17	240.63	322.57	323.90	Tribunal order received +Sat -asaid Hearing
2016-17	2017-18	174.49	(142.54)	327.17	Tribunal order received



Income Year	Assessment Year	Tax Provision (Crore TK)	Tax Demand/ (Refundable) (Crore TK)	Tax Paid (Crore TK)	Current Status
2017-18*	2018-19	115.91	1,689.65	342.89	Tribunal order received , Set-aside to DCT- No order Received
2018-19	2019-20	162.16	541.33	362.59	Tribunal order received +Sat -asaid Hearing
2019-20	2020-21	144.80	108.81	395.81	Appeal order Recived
2020-21	2021-22	87.17		440.88	Retrun Submitted/ Received hearing notice
	Total	2,226.47	3,555.24	3,428.63	

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

IAS 1.70

29

Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
Unclaimed Dividend		
Opening balance	143,602,277	-
Add: Addition during the year	6,463,957	-
	150,066,234	-
Less: Transferred to Capital Market Stabilization Fund (CMSF)	137,224,839	-
	12,841,395	143,602,277

As per Directive from Bangladesh Securities & Exchange Commission Directive No. BSEC/CMRRCD/ 2021-386/03, Dated : 14 January 2021, Section No-(vii) Year-Wise Summary of Dividend Schedule upto FY 2021-22 as on 30.06.2022 is given below :

Dividend Year	Unpaid Dividendas on 30.06.2022
2018-2019	6,089,789
2019-2020	6,751,606
Total	12,841,395

IAS 1.70

30

Particulars	30.06.2022	30.06.2021
	Taka	Taka
Liabilities for expenses		
Accruals & provisions	591,594,173	1,055,844,855
Liabilities to govt., customers, contractors & employees	114,435,438	76,837,033
Other creditors	357,108,379	216,265,115
Liabilities against jobs for third parties for pipeline construction	775,163,822	264,142,625
Dividend Liabilities	4,949,214	8,480,126
Interest on foreign loan Liabilities	111,026,316	76,598,965
Liabilities against payroll accounts	5,083,432	4,023,935
Liabilities to other companies against salary accounts	272,969	635,582
Liabilities against jobs for third parties for replacement pipeline & others	1,681,770,522	1,186,341,485
	3,641,404,265	2,889,169,721

IAS 1.82(a)
IFRS-15.31

31

Sales Revenue		
Gas Sales Revenue	(Note-31.1) 176,350,806,789	171,880,715,685
Operational Income	(Note-31.2) 7,351,576,123	6,781,622,345
	183,702,382,913	178,662,338,030
31.1 Gas Sales Revenue		
Power (PDB)	5,758,546,230	6,652,716,699
Power (Private)	19,423,409,561	19,590,087,689
Fertilizer	1,684,170,122	1,663,196,471
Industrial	45,324,544,370	42,645,956,799



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
Captive Power	52,117,988,190	50,213,348,999
Feed Gas for CNG	20,150,971,663	18,741,466,047
Domestic	28,183,642,805	29,026,837,516
Domestic (Metered)	1,991,059,449	1,519,287,803
Commercial	1,716,474,399	1,827,817,662
	176,350,806,789	171,880,715,685

Quantity wise schedule of sales relating to the financial statement for the year ended 30 June 2022 as required under Schedule XI, Part -II of the Companies Act 1994 is given:

Particulars	01 July 2021 to 30 June 2022		01 July 2020 to 30 June 2021	
	MMCM	Amount(TK)	MMCM	Amount(TK)
Power (PDB)	1,657	5,758,546,230	1,898	6,652,716,699
Power (Private)	1,484	19,423,409,561	1,689	19,590,087,689
Fertilizer	310	1,684,170,122	374	1,663,196,471
Industrial	4,443	45,324,544,370	4,244	42,645,956,799
Captive Power	4,790	52,117,988,190	4,579	50,213,348,999
Feed Gas for CNG	570	20,150,971,663	522	18,741,466,047
Domestic	2,175	28,183,642,805	2,347	29,026,837,516
Domestic (Metered)	149	1,991,059,449	128	1,519,287,803
Commercial	79	1,716,474,399	77	1,837,459,324
Total	15,657	176,350,806,789	15,858	171,890,357,347

31.2 Operational Income

Meter rent	498,423,300	411,735,317
Higher Heating charge	1,819,038,608	1,575,678,449
Connection & reconnection charges	20,298,829	10,143,566
Late payment penalties	2,094,267,936	2,030,495,794
Gas Sales (Domestic) for illegal use	110,715,252	32,006,653
Gas connection commission fees	198,391	241,074
Penalties for Illegal use by metered customers	20,639,987	5,813,238
Profit from sale of stores	96,430,911	117,622,921
Gas transmission Income**	180,940,803	183,827,853
Demand Charge*	2,510,622,105	2,414,057,480
	7,351,576,123	6,781,622,345

*Demand Charge income on the approved load of the metered customers other than domestic ones is been incorporated from 01/07/2019 by BERC order # 2019/2 dated 30/06/2019. and continue last BERC order no # 2022/09 dated 04/06/2022

**Transmission charge income from the gas transmitted through company's own transmission pipeline to Bakhraabad Gas Distribution Company Limited (BGDCL) and Jalalabad Gas Transmission & Distribution System Limited (JGTDSL) is shown under operational income rather adjusting from co's transmission charge cost as previously done.

IAS 1.103

32 Cost of Sales

Gas production cost	Note-32.1	29,090,051,797	28,189,389,379
Gas Transmission Charge	Note-32.2	6,025,071,076	6,066,763,395
Gas Development Charge		7,132,014,028	6,980,071,096
Energy security fund (ESF) charge		7,828,210,882	7,714,981,097
BERC Research Fund Charges (BERCRF)		41,729,232	-
LNG Operational Charge-RPGCL		109,183,226	90,066,518
LNG Charge-BOGMC(PB)		109,323,461,677	105,294,388,743
VAT for Gas Purchase		16,368,735,769	16,776,708,099
VAT for Gas Development Fund.		678,573,998	768,785,196
		176,597,031,685	171,881,153,523

Particulars	01 July 2021 to 30 June 2022		01 July 2020 to 30 June 2021	
	MMCM	Amount(TK)	MMCM	Amount(TK)
Power (PDB)	1,691	7,200,477,762	1,938	8,492,414,032
Power (Private)	1,515	6,436,789,014	1,724	7,557,264,066
Fertilizer	317	1,644,431,592	382	1,672,995,399



Particulars	01 July 2021 to 30 June 2022		01 July 2020 to 30 June 2021	
	MMCM	Amount(TK)	MMCM	Amount(TK)
Industrial	4,534	45,172,250,490	4,331	43,134,780,405
Captive Power	4,888	63,617,316,256	4,673	59,742,171,503
Feed Gas for CNG	582	20,420,481,734	532	18,274,775,383
Domestic	2,371	30,262,376,452	2,525	31,239,193,656
Commercial	80	1,842,908,385	79	1,767,559,078
Total	15,978	176,597,031,685	16,184	171,881,153,522

32.1 Gas Production Charge

Production cost consists of wellhead margin for national gas fields, petrobangla charge for BOGMC and net charge for IOCs' gas as per BERC order # 2019/02 dated 30/06/2019. Segment wise Production cost is as follows-

Wellhead margin for BGFCL	2,851,181,028	3,029,110,115
Wellhead margin for BAPEX	1,087,992,057	972,141,829
Petrobangla Charge for BOGMC	791,313,141	877,010,134
Petrobangla*	2,743,607,478	-
Net charges for IOC gas	20,743,256,539	22,465,445,620
	28,217,350,243	27,343,707,698

From June-2022 Bangladesh Energy Regulatory Commission re-fixed production charge through BERC Order # 2022/09, Date : 04 June 2022 is payable to Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resource Corporation (Petrobangla).

Particulars	01 July 2021 to 30 June 2022		01 July 2020 to 30 June 2021	
	MMCM	Amount(TK)	MMCM	Amount(TK)
BOGMC (IOC & R-LNG)	11,204	23,917,087,263	11,501	23,342,455,754
BGFCL	4,375	3,109,749,857	4,355	3,029,110,115
BAPEX	399	1,190,513,123	326	972,141,829
Total	15,978	28,217,350,243	16,182	27,343,707,698

32.2 Gas Transmission Charge

Gas Transmission Cost 5,844,318,944 5,884,760,493

Gas transmission charge includes charges for gas transmitted by Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) through its transmission pipeline;

Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021
33 Administrative expenses		
Salary and allowance	3,378,160,742	2,895,887,857
MD's Remuneration	1,806,460	2,121,353
Professional services	27,332,080	29,095,343
Audit fees	759,000	1,039,025
Promotional costs	7,799,380	3,896,874
Power costs	37,811,018	29,292,800
Communication costs	9,702,252	7,054,578
Transport costs	157,941,628	135,380,834
Occupancy costs	187,079,429	145,223,796
Administrative costs	194,562,308	112,663,371
Miscellaneous costs	228,764,216	209,335,719
Financial charges	15,933,136	22,318,605
Depreciation charges	1,010,146,663	1,028,324,358
Unrealised foreign exchange loss (Note: 33.1)	18,938,707	159,303
	5,276,737,018	4,621,793,815
33.1 Unrealised foreign exchange loss	18,938,707	159,303

Significant Change of foreign exchange loss occurred due to significant change in dollar rate.

34 Transmission & Distribution expenses	200,077,282	193,289,982
--	--------------------	--------------------

IAS 1.97

IAS 1.97



Particulars	Amount in Taka			
	30.06.2022	30.06.2021		
Transmission & distribution expenses include repair and maintenance of plant & equipments, transmission and distribution related gas pipe line, disconnection & reduction of system loss, publicity of reduction of system loss and operational advertisement.				
Other operating Income				
Other penalties & fines received	1,486,966	7,060,895		
Sale of bill books & application forms	197,085	152,655		
House rent income & recoveries	115,603	-		
Income from Consultancy Service	22,486,533	29,962,777		
Testing charges from suppliers	98,782	225,807		
Transport income	1,146,681	290,350		
Profit on disposal of fixed assets	10,125,849	26,184		
Sale of scrap	13,472,278	-		
Sale of tender documents	1,815,200	2,629,224		
Enlistment & renewal fees	2,307,100	2,121,546		
Other Liquidated Damage	5,000,000	-		
Other rental income	553,000	452,367		
Load Increase and Decrease fee	792,700	786,000		
Killing and Capping fee	923,122	621,280		
Name/Owner Change fee	596,000	381,500		
Miscellaneous income	24,296,765	49,026,692		
Office rent income & recoveries	6,170,400	5,978,729		
Sale of gas condensate	17,166,889	23,378,051		
	108,750,953	123,094,057		
Finance costs				
Interest on ADP(LOCAL) loans	1,675,311	4,673,023		
Interest on foreign(ADB ,OECF& JICA) loans	10,070,747	36,978,983		
	11,746,058	41,652,006		
Investment Income				
Interest income on bank deposits (FDR)	1,541,187,378	1,621,648,334		
Finance income				
Interest income on bank deposits (STD)	514,273,556	528,101,891		
Interest on land purchase & house building loans	101,075,927	114,396,878		
Interest on motor cycle loan	3,081,243	2,645,941		
Interest on Computer loan	134,166	126,036		
Interest on loan to Gas Transmission Co. Ltd.	186,879,678	245,006,552		
	805,444,570	890,277,298		
Current Tax				
Provision for income tax during the year	803,339,671	1,013,907,082		
Computation of total taxable income and tax liability during the year is given in Annexure- C .				
As per the <i>Paragraph 81(c) of IAS 12 "Income Taxes"</i> , reconciliation of effective tax rate is:				
Particulars	2021-22		2020-21	
	%	Taka	%	Taka
Profit before tax		3,868,565,081		4,331,494,973
Applicable tax	20.00%	773,713,016	22.50%	974,586,369
Depreciation as per Accounts	5.88%	227,282,999	5.34%	231,372,980
Depreciation as per IT Schedule	-5.01%	(193,953,013)	-4.43%	(192,052,267)
Effective current tax	20.86%	807,043,003	23.41%	1,013,907,082
Effective deferred tax	-2.97%	(114,986,376)	-3.28%	(142,165,715)
Income Tax expenses	17.89%	692,056,627	20.13%	871,741,367
Other comprehensive income				
Fair value adjustment of marketable securities		498,800		810,550
Earning Per Share (EPS)				
Basic EPS				
Net Profit attributable to the ordinary shareholders		3,180,211,786		3,459,753,606
Number of ordinary shares outstanding		989,221,831		989,221,831
		3.21		3.50



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

From June-2022 Bangladesh Energy Regulatory Commission re-fixed company's distribution margin through BERC order # 2022/09 from 0.25 to 0.13 per cubic meter. On the other side, company's contribution to Pension Fund is increase 44.49 crore as per board decision as a result significant deviation in EPS.

42 Net operating cash flow per share (NOCFPS)

Net operating cash flows	300,157,262	(1,100,934,850)
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	0.30	(1.11)

The significant change in NOCFPS is basically due to gas sales in respect of relevant payments against purchase liability was higher than that of previous year.

43 Net Asset Value (NAV) Per Share

Net Assets (Total Assets- Liabilities)	73,364,710,669	71,838,432,982
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	74.16	72.62

44 Reconciliation of net profit with cash flows from operating activities

Net Profit Before Tax	3,868,565,081	4,331,494,973
Adjustments for:		
Adjustment for WPPF	(203,608,688)	(227,973,420)
Depreciation	1,010,146,664	1,028,324,358
Foreign exchange loss	18,938,707	159,303
Interest Payment Adjustment	(34,427,352)	(26,706,440)
Profit/ loss on the sale of fixed assets	(10,125,849)	(26,184)
Income Tax Adjustment	(4,421,263,603)	(4,408,883,923)
Investment Income	(20,974,054)	657,682,452
Changes in:		
Inventories	(314,780,148)	75,997,419
Accounts receivable	(820,336,536)	1,542,200,756
Advance, deposit & prepayments	384,224,531	(109,789,568)
Group Current Account	185,581,720	156,623,552
Other Current Asset	232,889,596	650,897,036
Trade and Other Payable	(999,486,140)	(5,712,822,930)
Liability for Expenses	1,424,813,333	941,044,213
Net Cashflows from operating activities	300,157,261	(1,101,778,402)

45 Financial risk management

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

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

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

45.1 Credit risk

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



Particulars	Amount in Taka	
	30.06.2022	30.06.2021

Exposure to credit risk

The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

Investments	33,112,869,267	23,808,720,467
Intercompany loan	9,984,736,325	11,232,499,000
Loan to employees	2,893,079,114	3,148,750,855
Inventories	2,087,753,692	1,772,973,544
Trade & other receivables	59,310,158,648	57,760,876,654
Advance, deposit & prepayments	47,141,697,728	43,104,658,657
Group current accounts	196,343,054	426,074,971
Other current assets	1,568,424,034	1,801,313,631
Cash and bank balances	13,891,502,549	22,461,960,938
	170,186,564,411	165,517,828,718

Credit exposure by credit rating

	As at 30 June 2022	
	Amount	(%)
Investments	33,112,869,267	19.46
Intercompany loan	9,984,736,325	5.87
Loan to employees	2,893,079,114	1.70
Inventories	2,087,753,692	1.23
Trade & other receivables	59,310,158,648	34.85
Advance, deposit & prepayments	47,141,697,728	27.70
Group current accounts	196,343,054	0.12
Other current assets	1,568,424,034	0.92
Cash and bank balance		
Cash	408,610	0.02
Cash at bank	13,891,093,939	8.16

45.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. Typically, the Company ensures that it has sufficient cash and cash equivalent to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligation through preparation of the cash forecast, prepared based on time line of payment of the financial obligation and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payment within due date.

The following are the contractual maturities of financial liabilities as at 30 June 2022

Particulars	Carrying Amount	Maturity period	Int. rate	Within 6 months or less	Within 6 -12 months	More than 1 year
	Taka		%	Taka	Taka	Taka
Long term loans net off current maturity	3,900,718,197	Latest June 2043	1-5	-	-	3,900,718,197
Deferred tax liability	855,465,929	-	-	-	-	855,465,929
Retirement benefit obligations	2,970,374,125.29	-	-	364,514,173	358,727,252	2,247,132,699.77
Leave pay	107,657,765	-	-	164,574,692	28,545,424	(85,462,351)
Customers' security deposit	26,102,470,287	-	-	-	-	26,102,470,287



Particulars	Carrying Amount	Maturity period	Int. rate	Within 6 months or less	Within 6 - 12 months	More than 1 year
	Taka		%	Taka	Taka	Taka
Current portion of loans and other borrowings	127,818,260	June 2022	1-5	63,909,130.00	63,909,130	-
Trade payable	42,889,972,364	-	-	36,898,033,656	5,991,938,708	-
Group current accounts	780,823,789	-	-	-	780,823,789	-
Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable	99,117,157	-	-	-	99,117,157	-
Provision for income tax	32,012,475,657	-	-	-	-	32,012,475,657
Liabilities for expenses	3,641,404,265	-	-	2,548,982,985	910,351,066	182,070,213
	<u>113,488,297,795</u>			<u>40,040,014,637</u>	<u>8,233,412,526</u>	<u>65,214,870,632</u>

45.3 Market risk

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

45.4 Currency risk

The Company is exposed to currency risk on purchases of spare parts of plant and machinery that are denominated in a currency other than the functional currency primarily US Dollars and Japanese Yen. The effects of foreign purchase are insignificant to the Company. The Company has not entered into any type of derivatives instrument in order to hedge foreign currency risk as at 30 June 2022.

45.5 Interest rate risk

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

46 Commitment to sanction loan

GTCL's Off Transmission Point Gas Station Installation and Modification Project
Gas Transmission Company Limited

Amount in Taka	
30.06.2022	30.06.2021
1,641,100,000	1,800,000,000
2,491,300,000	2,491,300,000
4,132,400,000	4,291,300,000

47 Related party disclosure

i) Related party transactions

During the year, the company carried out a number of transactions with related parties the normal course of business. The name of the related parties and nature of these transactions have been set out in accordance with the provisions of IAS 24: Related Party Disclosure.

Name of Parties	Relationship	Nature of transaction	Net transaction during the year	Outstanding as on 30.06.2022 Receivable/ (Payable)	Outstanding as on 30.06.2021 Receivable/ (Payable)
Petrobangla	Controlling Authority		8,282	(18,438)	(26,720)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	61	(214)	(275)



Name of Parties	Relationship	Nature of transaction	Net transaction during the year	Outstanding as on 30.06.2022 Receivable/ (Payable)	Outstanding as on 30.06.2021 Receivable/ (Payable)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	151	(595)	(745)
RPGCL	Inter-company	Gas Purchase	15	(24)	(39)
GTCL	Inter-company	Gas Transmission	511	(1,122)	(1,632)
BAPEX	Inter-company	Inter-company loan	(130)	845	975
GTCL	Inter-company	Inter-company loan	(1,118)	9,140	10,257
Total			7,772	(10,408)	(18,180)

ii) Particulars of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Name of Directors	BOD of TGTDC	Entities where they have interests
Mr. Md. Mahbub Hossain	Chairman	Senior Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Mr. Tofazzel Hossain Miah	Director	Senior Secretary, Prime Minister's Office
Mr. Nazmul Ahsan	Director	Chairman, Petrobangla
Mr. Md. Mahbubur Rahman	Director	Chairman, BPDB
Mr. Shah Md. Imdadul Haque	Director	Chairman, BCIC
Mr. Md. Saidur Rahman	Director	Additional Secretary, Finance Division
Eng. Mohammad Mynul Islam	Independent Director	N/A
Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	Independent Director	N/A
Eng. Md. Haronur Rashid Mullah	Managing Director	Titas Gas T & D Co.Ltd

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

The company had 1956 permanent employees as at 30 June 2021 and 2040 permanent employees as at 30 June 2022. All permanent employees receive remuneration in excess of Tk. 216,100 per annum each.

Number of Employee:

Head Office Staff	784	752
Other than Head Office	1,256	1,204
	2,040	1,956

49 Disclosure as per Schedule XI, Part II, Para 4 of the Companies Act 1994

Managing Director remuneration and benefit	1,806,460	2,121,353
--	------------------	------------------

50 Events after the reporting period

The Board of Directors in their meeting held on 12th October 2022 have recommended cash dividend @10% per share of Tk 10 each aggregating Tk. 989,221,831 for the year ended 30 June 2022 subject to approval of the shareholders in the 41th Annual General Meeting. The financial statements for the year ended 30 June 2022 do not include the effect of the above cash dividend which will be accounted for the period when the shareholders' right to receive the payment is established. The declared dividend is also in compliance with section 16G of Income Tax Ordinance 1984

51 Comparative information

Comparative information in the following major areas have been rearranged to conform to current year's presentation:

51.1 Production charge

Production cost which was presented as gas purchase cost previously under the head of cost of sale (Note 32.1) is re-arranged merging petrobangla charge-BOGMC since it is a part of production cost as per BERC order.

51.2 Unclaimed Dividend

Previously Unclaimed Dividend was showed under head Liabilities for expenses (Note:30) that is rearranged under the head Unclaimed Dividend as Separate Line Item in Balance sheet (Note#30) as per Bangladesh Securities & Exchange Commission Directive No. BSEC/CMRRCD/ 2021-386/03, Dated : 14 January 2021,



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited
Schedule of Property, Plant and Equipment

As at 30 June 2022

Annexure -A

Particulars	Cost			Rate of Dep. (%)	Depreciation			Written Down Value as on 30.06.2022
	Balance as on 01.07.2021	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year		Balance as on 01.07.2021	Charge during the year	Adjustment during the year	
Tangible Assets								
Land	1594882056	0	0	-	0	0	0	1594882056
Buildings	1283920727	38357743	0	3-10	625586631	35919676	0	660772163.4
Furniture & fixtures	114504273	3574992	1339913	10-15	89828627	5566998	1062608	22406335
Office equipments	622392071	23039627	308333	15	568839282	17681964	58500	58660619
Other equipments	119,916,459	634,350	-	15-30	108,363,681	3,799,865		8387263
Transmission & distribution lines	23685340515	934710381	9759739	3-10	16388916974	873028159		7348346024
Water services	36565476	3375007	0	10-20	33182820	1757577		5000086
Vehicles	826666439		73769648	20	699276601	60779100	73769591	66610681
Other assets	2901708.5	0	0	10-25	2702470	76842.8		122395.7
Intangible Assets	0	0	0		0	0	0	0
Integrated software	57682409	0	0	20	36158179	11536481.8		9987748.2
Total as on 30 June 2022	28,344,772,133	1,003,692,100	85,177,633		18,552,855,265	1,010,146,664	74,890,699	19,488,111,230
								9,775,175,374
Total as on 30 June 2021	27,994,031,257	382,979,792	32,238,915		17,527,045,173	1,028,324,358	2,514,268	18,552,855,263
								9,791,916,871





Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Aging of Trade Debtors

As at 30 June 2022

Annexure -B

Category of Receivables	Dues Over 90 days	Dues up to 31-90 Days	Dues up to 30 Days	2021-22	2020-21
Power (PDB)	2,503,896,131	978,402,000	768,451,000	4,250,749,131	3,502,739,954
Power (Private)	8,427,932,024	2,795,125,000	2,025,283,000	13,248,340,024	10,182,685,497
Fertilizer	2,446,594	5,046,000	430,416,000	437,908,594	184,439,958
Industrial	7,523,898,184	1,628,408,459	4,526,449,025	13,678,755,668	14,267,581,247
Captive Power	3,791,442,253	1,551,935,535	5,291,326,205	10,634,703,992	11,489,689,370
Feed Gas for CNG	3,401,696,650	275,222,078	1,929,092,135	5,606,010,864	5,188,013,205
Domestic(Metered)	605,976,854	64,363,706	92,463,822	762,804,383	20,174,882,207
Domestic(Un-Metered)	12,542,808,459	3,056,689,880	2,528,344,940	18,127,843,279	19,339,785,345
Commercial	492,588,031	117,026,606	186,598,599	796,213,236	1,004,015,740
Seasonal	45,266,461			45,266,461	45,266,462
Total Trade Receivables	39,337,951,642	10,472,219,265	17,778,424,726	67,588,595,633	85,379,098,984
Less: Provision for bad & doubtful debts				8,278,436,984	8,278,436,984
Net Trade Receivables				59,310,158,648	57,760,876,655

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Computation of Total Taxable Income & Tax Liability

Annexure -C

Income Year: 2021-2022
Assessment Year: 2022-2023

Particulars	Amount in Taka
Net profit before Tax (as per accounts)	3,868,565,081
Add: Provision for Bad & Doubtful debts	-
Total Taxable Income	3,868,565,081
Add: Depreciation as per Accounts	1,010,146,663
Less: Depreciation as per IT Schedule	862,013,390
Total Taxable Income	4,016,698,354
Tax Payable @ 20%	803,339,671
Tax Payable (Current Tax)	803,339,671





Depreciation Schedule of Fixed Assets for the Asstt. Year: 2021-2022 (As per Tax Authority)

SL No	Particulars	WDV as on 01.07.2021	Accounting Addition	Addition as per ITO	Delection	Total	Rate	Depreciation	WDV as on 30.06.2022
1	Land	992,658,705.6	0	0		992,658,705.6	0%	0	992,658,705.6
2	Building	437,290,604.1	38,357,742.89	38,357,742.89		475,648,347	0.05	23,782,417	451,865,929.7
3	Pipe line & Dev.	3,071,298,548	934,710,381.5	934,710,381.5	9,759,739.16	3,996,249,190	0.2	799,249,838	3,196,999,352
4	Office Equipment	113,729,774.8	23,039,626.51	23,039,626.51	308,333	136,461,068.3	0.1	13,646,107	122,814,961.4
5	Other Equipment	20,603,265.45	634,350	634,350		21,237,615.45	0.1	2,123,762	19,113,853.91
6	Furniture & Fixture	38,218,587.31	3,574,992	3,574,992	1,339,913	40,453,666.31	0.1	4,045,367	36,408,299.68
7	Vehicles	152,460,086.3			73,769,647.57	78,690,438.75	0.2	15,738,088	62,952,351
8	Water Service	8,027,324.867	3,375,006.5	3,375,006.5		11,402,331.37	0.1	1,140,233	10,262,098.23
9	Other Assets	324,060.2034		0		324,060.2034	0.1	32,406	291,654.1831
10	Integrated Software	4,510,344.453		0		4,510,344.453	0.5	2,255,172	2,255,172.227
		4,839,121,301	1,003,692,099	1,003,692,099	85,177,632.73	5,927,991,033		862,013,389.6	4,895,622,378
Total		4,839,121,301						Total	4,895,622,378
Less: Land		992,658,705.6						Less: Land	992,658,705.6
Tax Base		<u>3,846,462,596</u>						Tax Base	<u>3,902,963,673</u>

বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০

বাংলাদেশ জাতীয় সংসদ কর্তৃক ২০১০ সনের ৪০ নং আইন হিসেবে “বাংলাদেশ গ্যাস আইন, ২০১০” অনুমোদনের পর গেজেট প্রকাশের মাধ্যমে আইনটি কার্যকর হয়েছে। উক্ত আইনে গ্যাস সংক্রান্ত বিভিন্ন বিধান উল্লেখসহ নিম্নবর্ণিত কার্যকলাপের জন্য বিভিন্ন মেয়াদে কারাদণ্ড, অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডিত হওয়ার বিধান রয়েছে:

- মিটার বাই-পাস করে গ্যাস ব্যবহার ;
- মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার ;
- সরবরাহ লাইন হতে অবৈধ সংযোগ স্থাপন করে গ্যাস ব্যবহার ;
- গ্যাস লাইন বিচ্ছিন্নকরণের পর অননুমোদিত বা অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার ;
- স্থাপিত রেগুলেটর অননুমোদিত বা অবৈধভাবে পুনঃস্থাপন (re-set) করে নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে গ্যাস ব্যবহার ;
- অননুমোদিত সংখ্যার অতিরিক্ত বা অতিরিক্ত ক্ষমতাসম্পন্ন, গ্যাস সরঞ্জাম স্থাপনপূর্বক গ্যাস ব্যবহার ;
- পরিত্যক্ত রাইজার হতে অননুমোদিত বা অবৈধভাবে গ্যাস সংযোগ স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার ;
- গৃহস্থালী সংযোগ হতে অননুমোদিত বা অবৈধভাবে বাণিজ্যিক বা শিল্প প্রতিষ্ঠানে গ্যাস ব্যবহার ;
- কোন গ্যাস বিতরণ নেটওয়ার্ক হতে সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষের সম্মতি ব্যতিরেকে গ্যাস লাইন স্থাপন বা গ্যাস সংযোগ গ্রহণ ;
- লাইসেন্স ব্যতিরেকে সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন বা যানবাহন সিএনজিতে রূপান্তর কারখানা স্থাপন ;
- সিএনজি রিফুয়েলিং স্টেশন কর্তৃক নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে সিএনজি বিক্রয় ;
- নাশকতামূলক কার্য ;
- গ্যাস সংক্রান্ত সরকারি কার্যক্রমে প্রতিবন্ধকতা সৃষ্টি ;
- পাইপলাইন, মিটার, রেগুলেটর ইত্যাদি চুরি ;
- চুরিকৃত সামগ্রী ক্রয়-বিক্রয় ও দখলে রাখা ; এবং
- অপরাধ সংঘটনে সহায়তা ও প্ররোচনা ইত্যাদি।





NATURAL GAS RESERVE IN BANGLADESH

SL. No.	Fields	Year of Discovery	Reserve Estimated By		GIIP	Recoverable Reserve			Cumulative Production December' 2021)	Remaining Reserve w.r.t 2P (1st January, 2022)
			Company	Year		Proved (1P)	Proved + Probable (2P)	Proved + Probable + Possible (3P)		
A. Producing										
1	Titas	1962	RPS Energy	2009	8148.9	5384.0	6367.0	6517.0	5072.51	1294.49
2	Habiganj	1963	RPS Energy	2009	3684.0	2647.0	2647.0	3096.0	2634.69	12.31
3	Bakhrabad	1969	RPS Energy	2009	1701.0	1052.9	1231.5	1339.0	867.97	363.56
4	Kailashilla	1962	RPS Energy	2009	3610.0	2390.0	2760.0	2760.0	745.77	2014.23
5	Rashidpur	1960	RPS Energy	2009	3650.0	1060.0	2433.0	3113.0	675.58	1757.42
6	Sylhet/Haripur	1955	RPS Energy	2009	370.0	256.5	318.9	332.0	219.67	99.23
7	Meghna	1990	Gustavson	2010	122.1	101.0	101.0	101.0	79.49	21.51
8	Narshingdi	1990	RPS Energy	2009	369.0	218.0	276.8	299.0	229.87	46.93
9	Beani Bazar	1981	RPS Energy	2009	230.7	150.0	203.0	203.0	111.15	91.85
10	Fenchuganj	1988	RPS Energy	2009	553.0	229.0	381.0	498.0	166.22	214.78
11	Shaldanadi	1996	RPS Energy	2009	379.9	79.0	279.0	327.0	95.03	183.97
12	Shahbazpur**	1995	Petrobangla	2011	918.1	-	642.7	488.0	110.70	531.98
13	Semutang	1969	RPS Energy	2009	653.8	151.0	317.7	375.1	13.92	303.78
14	Sundalpur Shahzadpur	2011	BAPEX	2012	62.2	25.0	35.1	43.5	20.13	14.97
15	Srikail	2012	BAPEX	2012	240.0	96.0	161.0	161.0	117.12	43.88
16	Begumganj	1977	BAPEX	2014	100.0	14.0	70.0	0.0	8.28	61.72
17	Jalalabad*	1989	D & M	1999	1499.0	1499.0	1499.0	-	1499.03	-
18	Moulavi Bazar	1997	Unocal	2003	1053.0	405.0	428.0	812.0	338.44	89.56
19	Bibiaana	1998	D & M	2008	8350.0	4415.0	5755.4	7084.0	4991.60	763.83
20	Bangura	2004	Tullow	2011	1198.0	379.0	714.0	941.0	515.54	198.463
Sub-total A:					36892.8	20551.4	26621.2	28489.6	18512.69	8108.46
B. Non-Producing										
21	Kutubdia	1977	HCU	2003	65.0	45.5	45.50	45.5	0.00	45.50
22	Bhola North1	2018	BAPEX	2018	621.9	-	435.32	-	-	435.32
23	Zakiganj	2021	BAPEX	2021	75.9		53.13			53.13
Sub-total B:					762.8	45.5	534.0	45.5	0.00	533.95
C. Production Suspended										
24	Rupganj	2014	BAPEX	2014	48.0	-	33.60	-	0.68	32.92
25	Chattak	1959	HCU	2000	1039.0	265.0	474.0	727.0	26.46	447.54
26	Kamta	1981	Niko/Bapex	2000	71.8	50.3	50.3	50.3	21.1	29.20
27	Feni	1981	Niko/Bapex	2000	185.2	125.0	125.0	175.0	62.4	62.60
28	Sangu***	1996	Cairn/Shell	2010	899.6	544.4	577.8	638.7	487.91	89.85
Sub-total C:					2243.6	984.7	1260.7	1591.0	598.5	662.11
Grand Total (A+B+C) in BCF					39899.1	21581.7	28415.77	30126.1	19111.24	9304.53
Grand Total (A+B+C) in TCF					39.90	21.58	28.42	30.13	19.11	9.30

Notes:

* The cumulative production of Jalalabad gas field have been shown as 1P and 2P reserve. Reserve re-evaluation of Jalalabad gas field is under way.

** 2P Reserve of Shahbazpur gas field including Shahbazpur East-1 re-estimated by BAPEX is 642.7 Bcf.

*** Production from Sangu gas field suspended since 1st October, 2013

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited
Comparative Significant Financial Information
As on 30 June 2022

Particulars	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022
Key financial figures					
1. Authorized Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	91.94	151.21	178.49	205.79	257.98
4. Capital Reserve	81.01	80.95	80.88	80.96	81.01
5. Revenue Reserve	5,493.79	5,710.95	5,813.57	5,907.87	6,008.26
6. Long term loan	177.35	258.01	290.40	322.68	390.07
7. Other long term liabilities	1,769.21	2,391.56	2,420.16	2,633.61	3,003.60
8. Current liabilities	6,405.03	7,118.41	8,286.87	7,919.81	7,956.45
9. Property, Plant & Equipment (at cost less Depreciation)	880.40	1,086.62	1,046.70	979.19	977.52
10. Capital Work in progress	492.48	378.81	447.29	529.03	690.41
11. Investments	4,825.26	4,424.79	2,864.43	2,380.87	3,311.29
12. Inter-Company Loan	801.74	977.78	1,193.72	1,123.25	998.47
13. Loan to Employees	270.66	265.39	321.71	314.88	289.31
14. Current assets	7,737.04	9,308.93	12,185.75	12,732.79	12,419.59
15. Net profit before tax	453.20	626.63	504.61	433.15	386.86
16. Net profit after tax	338.99	464.46	359.81	345.98	318.02
17. Financial ratios & others:					
Current ratio	1.21:1	1.31:1	1.47:1	1.61:1	1.56:1
Liquidity ratio	0.68 :1	0.77:1	0.95:1	1.01:1	0.92:1
Return on Fixed Assets (%)	38.19	55.19	34.12	34.57	32.63
Debt equity ratio	03.97	4.96	04.96	04.96	05:95
Debt service ratio	15.88:1	45.10:1	35.94:1	35.27:1	30.11:1
Return on capital employed (%)	6.63	6.46	4.80	4.61	4.12
Earnings Per Share (Taka)	3.43	4.70	3.64	3.50	3.21
Dividend:					
Cash (%)	25%	26%	26%	22%	10%
Stock (%)	-	-	-	-	-



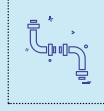
গ্রাহকভিত্তিক গ্যাসের বিক্রয় মূল্য

ক্র. নং	গ্রাহক শ্রেণী	একক	৪ঠা জুন ২০২২	০১ জুলাই, ২০১৯	০১ আগস্ট, ২০১৭	০১ জুন ২০১৭	০১ মার্চ ২০১৭	০১ সেপ্টেম্বর ২০১৫	০১ আগস্ট ২০০৯
১	বিদ্যুৎ	(প্রতি ঘনমিটার)	৫.০২	৪.৪৫	৩.১৬	৩.১৬	২.৯৯	২.৮২	২.৮২
২	সার	"	১৬.০০	৪.৪৫	২.৭১	২.৭১	২.৬৪	২.৫৮	২.৫৮
৩	ফিড গ্যাস ফর সিএনজি	"	৪৩.০০	৪৩.০০	৩২.০০	৩২.০০	৩০.০০	২৭.০০	৯.৯৭
৪	ক্যাপটিভ পাওয়ার	"	১৬.০০	১৩.৮৫	৯.৬২	৯.৬২	৮.৯৮	৮.৩৬	৪.১৮
৫	শিল্প								
	(ক) বৃহৎ	"	১১.৯৮						
	(খ) মাঝারি	"	১১.৭৮	১০.৭০	৭.৭৬	৭.৭৬	৭.২৪	৬.৭৪	৫.৮৬
	(গ) ক্ষুদ্র, কুটির ও অন্যান্য	"	১০.৭৮						
৬	চা বাগান	"	১১.৯৩	১০.৭০	৭.৪২	৭.৪২	৬.৯৩	৬.৪৫	৫.৮৬
৭	বাণিজ্যিক								
	ক) হোটেল এন্ড রেস্তোরাঁ	"	২৬.৬৪	২৩.০০	১৭.০৪	১৭.০৪	১৪.২০	১১.৩৬	৯.৪৭
	খ) ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	"	১০.৭৮	১৭.০৪	-	-	-	-	-
৮	মিটারযুক্ত আবাসিক	"	১৮.০০	১২.৬০	৯.১০	১১.২০	৯.১০	৭.০০	৫.১৬
৯	মিটারযুক্ত বিহীন আবাসিক (একমুখী চুলা)	প্রতি চুলা	৯৯০.০০	৯২৫.০০	৭৫০.০০	৯০০.০০	৭৫০.০০	৬০০.০০	৪০০.০০
	মিটারযুক্ত বিহীন আবাসিক (দ্বিমুখী চুলা)	"	১০৮০.০০	৯৭৫.০০	৮০০.০০	৯৫০.০০	৮০০.০০	৬৫০.০০	৪৫০.০০





নিয়মিত গ্যাস বিল পরিশোধ করণ। নিয়মিত গ্যাস বিল পরিশোধ না করিলে সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হবে।



অবৈধ গ্যাস সংযোগ হতে বিরত থাকুন। অন্যথায় নিয়ম অনুযায়ী জেল/জরিমানা করা হবে।



গ্যাস ব্যবহারে মিতব্যয়ী হোন, বিনা প্রয়োজনে গ্যাস জ্বালাবেন না, রান্না শেষে চুলা বন্ধ করণ, চুলা জ্বালানোর পূর্বে দরজা ও জানালা খুলে দিন।



ব্যবহার শেষে চুলা নিভিয়ে দিন।



রান্নাঘরে পর্যাপ্ত বায়ু চলাচলের ব্যবস্থা রাখুন।



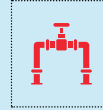
গ্যাসে মিশ্রিত গন্ধ পেলে চুলা জ্বালাবেন না।



বন্ধ ঘরে বৈদ্যুতিক সুইচ অন করবেন না।



গ্যাসের অবৈধ ব্যবহার প্রতিরোধ করণ।



সরবরাহ নিরবচ্ছিন্ন রাখতে গ্যাস বিল পরিশোধ করণ।



জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র-উত্তর গুলশান-১, ঢাকা-১২১২ ফোনঃ ০২-৫৫০৪৫১১৩, ০২-৫৫০৪১১৪ মোবাইলঃ ০১৯৫৫৫০০৪৯৭, ০১৯৫৫৫০০৪৯৮

জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র-দক্ষিণ মতিঝিল, ঢাকা-১০০০ ফোনঃ ০২-৪১০৭০১৫১, ০২-৪১০৭০৯৫২ মোবাইলঃ ০১৯৫৫৫০০৪৯৯, ০১৯৫৫৫০০৫০০

PUBLICATION COMMITTEE

Mrs. Arpana Islam

Director (Finance)
Convener

Mr. Md. Lutful Hyder Masum

General Manager / Company Secretary
Member

Mr. S M Mahbub Hossain

Deputy General Manager (Company Affairs)
Member

Mr. Nur Hossain Khan

Deputy General Manager (Shares Division)
Member-Secretary

Dr. Engr. Pradeep Chandra Mandal

Deputy General Manager
Planning Department

Mr. Humayun Kabir Khan

Deputy General Manager Accounts Department
Member

Engr. Shadat Hossain

Deputy General Manager PDD Department
Member

PUBLICATIONS SUB – COMMITTEE

Engr. Ariful Islam

Manager (ESS), Planning Department
Convener

Mr. Md. Mostafa Kamal

Manager (Corporate Accounts), Accounts
Department
Member

Mr. Mirza Mahbub Hossain

Manager (Public Relations),
Company Affairs Department
Member-Secretary

Mr. Amena Begum

Manager (RBRC Branch) Shares Division
Member

Mr. M, M, Salekur Rahman

Deputy Manager (Overseas Procurement)
Purchase Department
Member

Mr. Md. Moniruzzaman

Deputy Manager (Public Relations),
Company Affairs Department
Member





তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড
TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COMPANY LIMITED
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)

PROXY FORM

I/We of
..... being a Shareholder of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited do hereby appoint Mr./
Mrs./Miss of as my/our proxy
to attend and vote for me/us on my/our behalf at the 41st Annual General Meeting of the Company to be held on
Tuesday, 29 November, 2022 at 3:30 P.M. by using Digital platform through the link <https://titasgas.virtualagm2022.com>.

As witness my hands this day of November, 2022

Affix
Revenue
Stamp
Tk.20.00

(Signature of the Proxy)

BO ID No. :

Date :

Signature of the Shareholder)

BO ID No. :

Date :

Note : The Proxy Form should be reached at the Registered Office of the Company not less than 48 hours before the time fixed for the meeting.

Signature Verified

Authorized Signatory

Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd.

ATTENDANCE SLIP

I/We hereby record my/our attendance at the 41st Annual General Meeting of the Company to be held on Tuesday, 29 November, 2022 at 3:30 P.M. by using Digital platform through the link <https://titasgas.virtualagm2022.com>.

BO ID No. :

Name of the Member/Proxy :

Signature :

Date :

No. of shares :

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের সদয় অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, বিএসইসি-এর সার্কুলার নং-এসইসি/সিএমআরআরসিডি/২০০৯-১৯৩/১৫৪ তারিখ ২৪/১০/২০১৩-এর প্রেক্ষিতে বার্ষিক সাধারণ সভায় কোন প্রকার উপহার/থাবার/কোন ধরনের কুপন প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।



গাজীপুর অফিস ভবন
বিলাসপুর, জয়দেবপুর, গাজীপুর