



Annual
Report 2020-21

ANNUAL REPORT 2020-21



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী 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

প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ

গ্যাস বিপণনে সুশাসন নিশ্চিতকরণ

Delivering improved service to its valued customers

Ensuring efficient utilization of natural gas

Ensuring good governance in its gas marketing business

কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ (Strategic Objectives)

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা

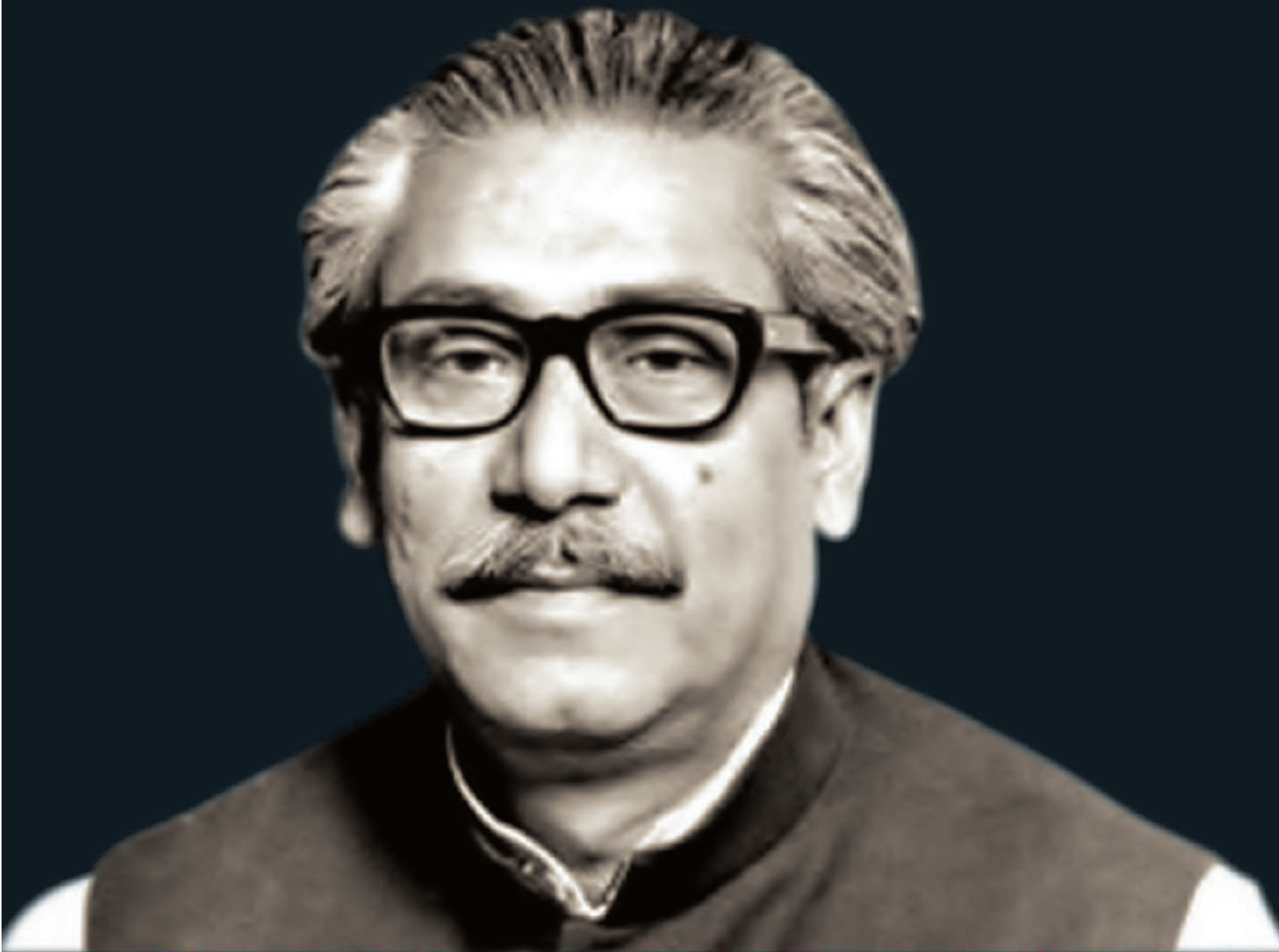
প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও সরবরাহ নিশ্চিত করা

মানব সম্পদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি করা

Enhancing energy security

Enhancing efficient use of energy and its supply in Titas Franchise Area

Enhancing the performance of human resources

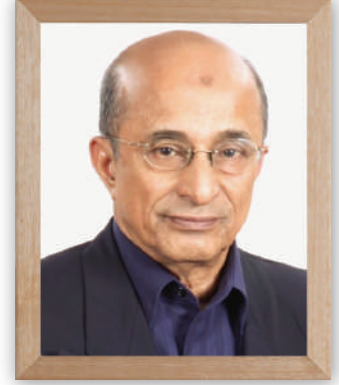


জাতির জনকের জন্ম শতবার্ষিকীতে বিনম্র শ্রদ্ধাঞ্জলি





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



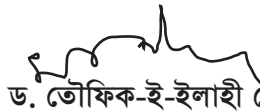
শুভেচ্ছা বাণী

জ্বালানি খাতে সর্ববৃহৎ গ্যাস বিপণনকারী প্রতিষ্ঠান তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠান করতে যাচ্ছে। এ উপলক্ষে ২০২০-২০২১ অর্থবছরের 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 কাঙ্ক্ষিত ব্যবহার নিশ্চিত করতে সরকার বদ্ধপরিকর। নিরাপদ জ্বালানী বান্ধব দেশ গড়তে সরকার বিদেশ থেকে তরলীকৃত প্রাকৃতিক গ্যাস (এলএনজি) আমদানি করছে। বর্তমানে কোভিড-১৯ এর বিশ্ব পরিস্থিতি তথা দেশের এ ক্রান্তিকালীন সময়েও তিতাস গ্যাসের ভূমিকা অগ্রগণ্য। যা দেশের চলমান অর্থনৈতিক উন্নয়নকে আরও বেগবান করবে বলে আমি মনে করি। দেশের এই অগ্রযাত্রায় তিতাস গ্যাস কোম্পানির তার দায়িত্ব সুষ্ঠুভাবে পালন করবে বলে আমি বিশ্বাস করি।

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড ৪০তম 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



শুভেচ্ছা বানী

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা অনুষ্ঠিত হতে যাচ্ছে যেনে আমি আনন্দিত। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইলো আমার আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

প্রাকৃতিক গ্যাস জাতীয় সম্পদ। এ সম্পদ আহরণ ও এর সুষ্ঠু ব্যবহার নিশ্চিতকল্পে সরকার বদ্ধ পরিকর। জ্বালানি নিরাপত্তায় এ খাতকে সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার দিয়ে ব্যাপক কর্মসূচী বাস্তবায়িত হচ্ছে। দেশের চলমান গ্যাস তথা জ্বালানির চাহিদা পূরণে তিতাস গ্যাসের ভূমিকা অগ্রগণ্য। বিদ্যুৎ কেন্দ্র, সার কারখানা, ক্যাপটিভ পাওয়ার ও শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহ সচল রাখতে এ প্রতিষ্ঠানটি বৈশ্বিক মহামারী তথা কোভিড-১৯ কালীন সময়ে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর ৭৫% শেয়ার সরকারি মালিকানাধীন এবং অবশিষ্ট ২৫% শেয়ার সাধারণ বিনিয়োগকারীদের। কোম্পানিতে সাধারণ বিনিয়োগকারীদের অর্থ থাকায় তুলনামূলক অধিক তদারকির সুযোগ রয়েছে এবং এর স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত হচ্ছে। আমি আশা করি, প্রতিষ্ঠানটির সকল স্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের শ্রম ও নিরলস প্রচেষ্টা দিয়ে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো অবদান রাখবে।

আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু
বাংলাদেশ চিরজীবী হোক।

নসরুল হামিদ, এমপি



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যান্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

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



৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা
ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম
১০৫, কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ, কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা-১২১৫
তারিখ: ২৫ নভেম্বর ২০২১/১০ অগ্রহায়ণ-১৪২৮

40th Annual General Meeting
Digital Platform
105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar C/A, Dhaka-1215
Date: 25 November 2021/10 Agrahayan 1428

Registered Office

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



Corporate Information

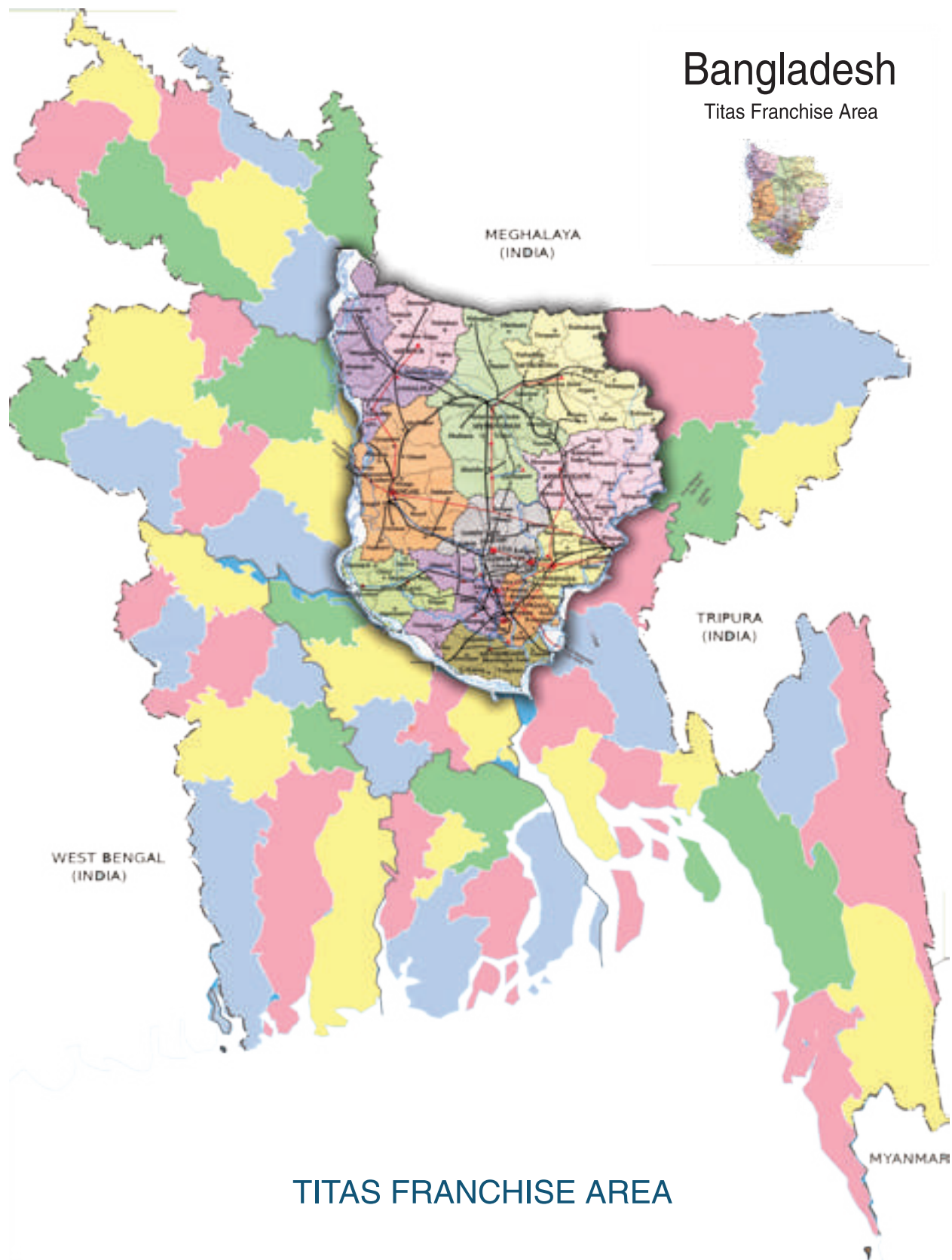
Name of the Company	: Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCCL)
Date of Incorporation	: November 21, 1964
Registered Office	: Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215
Corporation	: Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
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, 2021)	: TK. 989.22 crore
Gas sales (FY 2020-21)	: TK. 15,858.26 MMCM
Sales Revenue (FY 2020-21)	: TK. 16,950.41 crore
Payment to the National Exchequer	: TK. 608.91 crore
Number of Customers (As on June 30, 2021)	: Total 28,74,848 Power (Govt.)-17 Power (Private)-30 Fertilizer-3 Industry-5,322 CNG-396 Captive Power-1,710 Commercial –12,076 Domestic-28,56,247
Constructed Pipeline (As on June 30, 2021)	: 13,238.09 km
Market Share in Sales	: 53.65%
Source of Gas supply (Fields)	: Titas, Habiganj, Narsingdi, Kailashtila, Bibiyana, Moulvi Bazar, Sriyyl & Bangura Gas Fields.
Manpower (As on June 30, 2021)	: 1,957
Officer	: 826
Staff	: 1,131
Chief Executive	: Engr. Ali Iqbal Moh. Nurulla
Listed with DSE	: June 9, 2008
Listed with CSE	: June 19, 2008



Contents

Titas Franchise Area	4
Value Added Statement	5
Shareholder's Position	6
Audit Committee	6
Legal Advisors	6
Name of Bankers	7
Pattern of Shareholding	7
Compliance Report on BSEC Notification	8
Notice of the 40 th AGM	19
Board of Directors	21
Picture of the Pangoan	24
Message	25
Directors' Report in Bangla	26
Graphs	52
Directors' Report in English	55
Declaration of CEO	81
Management's Discussion and Analysis	83
Nomination and Remunerstion Committee	88
Auditor's Report	90
Events	99
Audit Committee Report	110
Bangladesh Gas Act, 2010, Salient Features	154
Natural Gas Reserve in Bangladesh	155
Success of Titas Gas in five years of present Govt.	156
Gas Tariff	158
Publication Committee	160
Proxy Form	161





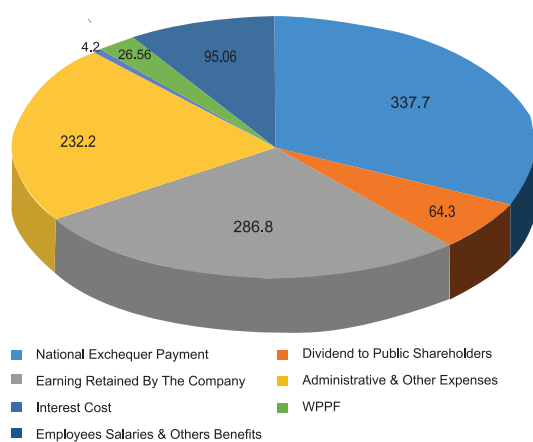
Value Added statement (In Crore Taka)

	FY 2020-21	FY 2019-20
Sales & Other Income	18,129.74	17,422.99
Cost Of Sales	17,188.12	16,367.17
Value Added	941.62	1046.82

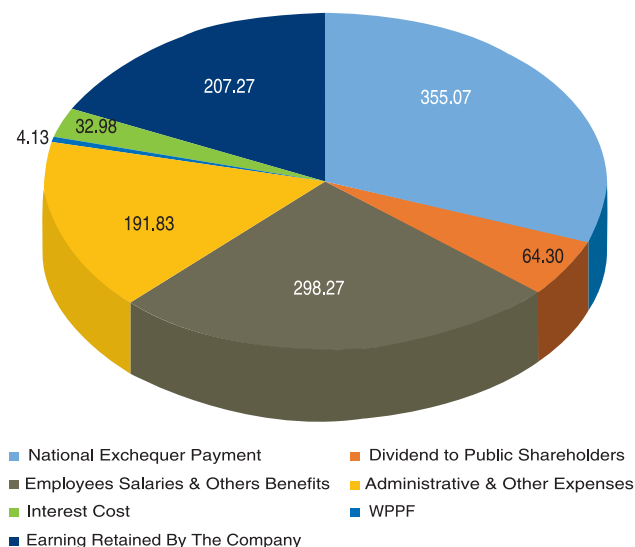
National Exchequer Payment	280.07	337.70
Dividend to Public Shareholders	64.30	64.30
Employees' Salaries & Others Benefits	289.59	286.80
Administrative & Other Expenses	191.93	232.20
Interest Cost	4.17	4.20
WPPF	22.80	26.56
Earning Retained By The Company	88.77	95.06

Value Distribution	941.62	1,046.82
---------------------------	---------------	-----------------

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



**Distribution of Value Addition 2019-20
(in Crore Taka)**



Shareholders' Position

Shareholders' Position as on 30 June, 2021 is as follows:

Sl. No.	Range of Holdings	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Up to 500 Shares	5,460	1,090,083	0.11
2	501 to 5,000 Shares	7,902	13,452,874	1.36
3	5,001 Shares to 10,000 Shares	1,148	8,578,267	0.87
4	10,001 Shares to 20,000 Shares	654	9,560,035	0.97
5	20,001 Shares to 30,000 Shares	220	5,489,595	0.55
6	30,001 Shares to 40,000 Shares	105	3,751,780	0.38
7	40,001 Shares to 50,000 Shares	85	3,981,464	0.40
8	50,001 Shares to 1,00,000 Shares	152	11,161,854	1.13
9	1,00,001 Shares to 10,00,000 Shares	169	53,830,312	5.44
10	Over 10,00,000 Shares	44	878,325,567	88.79
	Total	15,939	989,221,831	100.00

Shareholders' Position (Category Wise)

Shareholders' Position as on 30 June 2021 is as follows:

Sl.No.	Share Percentage	Category Holding	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Government (75%)	Petrobangla	1	741,916,371	75.00
2	Public (25%)	Foreign	17	6,193,754	0.63
		Institutions	457	146,471,071	14.81
		Individual & Joint	15,464	94,640,635	9.57
Total			15,939	989,221,831	100.00

Audit Committee

Mr. Md. Saidur Rahman	Chairperson
Engr. Mohammad Mynul Islam	Member
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 Bhuiya	- Member



Name of Bankers

• Agrani Bank Ltd. • AB Bank Ltd. • Al-Aarafa 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:

	Name	Shares Held
1. Directors:		
	Mr. Md. Anisur Rahman	None
	Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah	None
	Mr. A B M Abdul Fattah	None
	Mr. Shah Md. Imdadul Haque	None
	Mr. Md. Belayet Hossain	None
	Mr. Md. Saidur Rahman	None
	Engr. Mohammad Mynul Islam	None
	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiya	None
	Mr. Ali Iqbal Md. Nurullah	None
2. Company Secretary:		
	Md. Eaquib Khan	None
3. Director (Finance):		
	Mr. Md. Babor Ali	None
4. Head of Internal Audit:		
	Mr. Md. Israil Miah	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. Munir Hossain Khan, General Manager	None
2.	Md. Shafiqul Islam Khan, General Manager	None
3.	Engr. Rana Akbar Haidery, General Manager	None
4.	Engr. Md. Quamrul Hasan, General Manager	None
5.	Engr. Md. Faizar Rahman, General Manager	None



Compliance Report on BSEC Notification For the Year 2020-21

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 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 ;	√		
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);	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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 ;	√		
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 ;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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;	√		
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).	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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;	√		
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.	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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	√		
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	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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
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;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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	√		
6(3)	Chairperson of the NRC			
6(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;	√		
6(3)(b)	Quorum in the absence of the Chairperson of the NRC & the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes ; and	√		
6(3)(c)	The Chairperson of the NRC shall attend the AGM to answer the queries of the shareholders.	√		
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;	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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.	√		
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).	√		



Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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 th 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 2020-21:

Composition of the Board		Number of Meetings 2020-21	
		Held	Attended
1	Mr. Md. Anisur Rahman	10	10
2	Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah	10	10
3	Mr. A B M Abdul Fattah	12	11
4	Mr. Md. Belayet Hossain	12	06
5	Mr. Shah Md. Imdadul Haque	12	12
6	Mr. Md. Saidur Rahman	09	09
7	Engr. Mohammad Mynul Islam	10	10
8	Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan	15	04
9	Mr. Ali Iqbal Md. Nurullah	15	15

- a. Note: Directors who could not attend meetings were granted leave of absence by the Board. i. **Presiding as Chairman from 12-01-2020 till date.

Key Executives:

1.	Engr. Rana Akbar Hyderi, Director (Operation)
2.	Md. Munir Hossain Khan, General Manager (Administration)
3.	Engr. Md. Quamrul Hasan, Deputy Managing Director (Gazipur)
4.	Engr. Sayed Manzur Ilahi, General Manager (ESD),
5.	Engr. Md. Faizar Rahman, General Manager (Project Director-Prepaid Meter)
6.	Md. Israil Miah, General Manager (Audit)
7.	Mr. Mainul Islam, General Manager (General Services)
8.	Md. Shafiqul Islam Khan, General Manager (Marketing North)
9.	Md. Eaqub Khan, Secretary/General Manager, Corporate
10.	Md. Babor Ali, Director, Finance
11.	Md. Shafiqul Islam, General Manager, Planning & Development
12.	Engr. Mominul Haque, General Manager, Metro Dhaka Marketing
13.	Arpana Islam, General Manager, Metro Dhaka Revenue
14.	Md. Emam Uddin Sheikh, Deputy Managing Director, Naryangon
15.	Md. Nazrul Islam, Deputy Managing Director, Maymonshing



Report to the Shareholders
Of
Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd
On
Compliance on the Corporate Governance Code

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by **Titas Gas Transmission & Distribution Co. Limited** for the year ended on 30 June, 2021. This Code relates to the Notification No. SEC/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, 2021



Dhar & Co.
For,
DHAR & Co.
Chartered Accountants



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.

Ref. No. 28.13.0000.030.06.001.21/881

Date : 10 November, 2021

Notice of the 40th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all Shareholders of Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. that the 40th Annual General Meeting of the Shareholders of the Company will be held on Thursday, 25 November 2021 at 11:00 A.M. by using **Digital Platform** through the link <https://titasgas.virtualagm2021.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, 2021 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, 2021 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, 2022 and fix their remuneration; and
5. To appoint Professional Accountant or Secretary for Audit or certification services for the year ending 30th June, 2022 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. Eaquib Khan)

Company Secretary

Notes:

1. The "Record Date" has been fixed on Thursday, 11 November, 2021. 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 40th 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.virtualagm2021.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 2020-21 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 26 November, 2021, 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 18 November, 2021.

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

Mr. Md. Anisur Rahman
Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Chairman



Mr. Md. Tofazzel Hossain Miah
Secretary
Prime Minister's Office, Dhaka
&
Director

Mr. A B M Abdul Fattah
Chairman, Petrobangla
&
Director



Board of Directors



Mr. Shah Md. Imdadul Haque

Chairman, BCIC
&
Director



Md. Belayet Hossain

Chairman
BPDB
&
Director



Mr Md. Saidur Rahman

Addl. Secretary, Finance Division
Finance Ministry
&
Independent Director



Board of Directors

Engr. Mohammad Mynul Islam
Director



Mr. Saifuddin Ahmed Bhuiyan
Independent Director



Engr. Md. Haronur Rashid Mullah
Managing Director
&
Director





পানগাঁও পাইপ লাইন উদ্বোধন





Senior Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Chairman
Board of Directors
Titas Gas T & D Company Limited



MESSAGE

I feel proud that Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL) is moving forward to publish "The Annual Report 2020-21" focusing its 40th Annual General Meeting.

Since 1964, TGTDCL is an apex company among the marketing companies engaged in Bangladesh to ensure gas supply efficiently and safely within Titas Franchise Area (TFA). I am delighted to inform that TGTDCL is now addressing institutional capacity building through ensuring efficient use of their work forces and equipment to accomplish the Citizen Charter with a view to lessening the upcoming challenges. In addition, TGTDCL has utilized the prime concept of Digital Bangladesh to handle COVID-19 pandemic keeping the wheel of the economy afloat through using e-nothi and virtual platform, facilitating e-payment system for the customers. Due to COVID situation, customer services and collection of bills were a prime challenge for the company. TGTDCL has successfully overcome that situation using digital platforms.

TGTDCL has introduced its best efforts to distribute natural gas safely through pipeline improving our relationship with nature. Therefore, TGTDCL has started Clean Development Mechanism (CDM) project within its distribution networks and has already saved 38.9 MMCFD natural gas. In addition, the company is saving on an average 44.69 cubic meter natural gas per month by installing a single prepaid gas meter in Dhaka Metropolitan Area. Besides, the company is utilizing energy efficiency techniques or technology for proper utilization of natural gas, an indigenous energy, with the help of co-generation and tri-generation techniques or technology and incorporating efficient equipment. Moreover, the company is going to materialize a project to enrich natural gas transmission and distribution capacity of TGTDCL, 2 projects to minimize risks and accidents of gas pipeline and a comprehensive project covering Dhaka City and Narayanganj City Corporation in order to prevent accidents, prepare GIS based mapping of distribution networks and install SCADA system in gas stations of TGTDCL. Furthermore, the company is searching foreign assistance for installing approximately 16.49 lac pre-paid gas meters in TFA. Finally, TGTDCL has taken a pilot project for leak detection of pipeline in TFA to mitigate the risk of hazard and gas wastage as well.

I am pleased to note that the present Government is prioritizing industrialization in planned industrial regions such as Bangladesh Small and Cottage Industries Corporation (BSCIC) and Economic Zones of Bangladesh by Economic Zone Authority (BEZA). Hence, 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, approximately 600 MMCFD of natural gas has added to the national gas grid through imported LNG. This imported LNG has increased gas supply approximately 150 MMCFD in networks of TGTDCL. 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 TGTDCL 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 apprise my thanks and gratitude to all the members contributed to publish Annual Report 2020-21. I also wish the ever-shining success of TGTDCL at every step ahead.



(Mr. Md. Anisur Rahman)



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভা

শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রহমানির রহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

আসসালামু আলাইকুম,

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (টিজিটিডিসিএল)-এর ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। এ উপলক্ষ্যে আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন অ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৩০ জুন ২০২১ 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 অ্যাণ্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড প্রতিষ্ঠা লাভ করে। তৎকালীন সরকারি প্রতিষ্ঠান শিল্প উন্নয়ন সংস্থা কর্তৃক ১৪ ইঞ্চি 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 প্রতিষ্ঠানের সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের নিরলস পরিশ্রম ও আন্তরিক প্রচেষ্টার শেয়ার হোল্ডারগণের ধৈর্য্য ও পরিচালকদের সহযোগিতায় এবং সরকারের আন্তরিক প্রচেষ্টায় সম্ভব হয়েছে এ গৌরবময় সাফল্য অর্জন।

বাংলাদেশের মত একটি উন্নয়নশীল দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে তিতাস গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। প্রাকৃতিক গ্যাসের কাঙ্ক্ষিত ব্যবহার নিশ্চিত করে বৈদেশিক মুদ্রা সঞ্চয়ও 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 গ্যাসক্ষেত্র- 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। বিপুল পরিমাণ গ্যাসের মজুদ সমৃদ্ধ গ্যাসক্ষেত্রগুলো এত সস্তায় কিনে নেওয়ার ঘটনা বিশ্বে আর দ্বিতীয়টি নেই। দীর্ঘ চার দশকের বেশি সময় ধরে ক্রমবর্ধমান ব্যবহারের পরেও বর্তমানে দেশের মোট উৎপাদনের ৩১ দশমিক ৪৪ শতাংশ জ্বালানি নামমাত্র মূল্যে কেনা এই গ্যাসক্ষেত্রগুলো থেকেই পাওয়া যাচ্ছে। বঙ্গবন্ধু এই যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের মাধ্যমে দেশের ভবিষ্যতের জ্বালানি নিরাপত্তার বিষয়টি সুরাহা করে দেন।

বঙ্গবন্ধু এই যুগান্তকারী সিদ্ধান্তের মাধ্যমে দেশের ভবিষ্যতের জ্বালানি নিরাপত্তার বিষয়টি সুরাহা করে দেন। “জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান ব্রিটিশ তেল কোম্পানি শেল অয়েল থেকে তিতাস, বাখরাবাদ, হবিগঞ্জ, কৈলাশটিলা ও রশিদপুর গ্যাসক্ষেত্র কেনা থেকে অর্থনৈতিক স্বাধীনতার সনদ বলে অভিহিত করা হয়”।

বঙ্গবন্ধু এই সিদ্ধান্ত একটা চেইঞ্জ গেইম তৈরি করে দিয়েছে আমাদের জন্য। জাতির পিতা বুঝেছিলেন ভবিস্যতে আমাদের দেশে শিল্পায়ন বা উন্নয়ন করতে গেলে প্রথম জ্বালানি সরবরাহ নিশ্চিত করা প্রয়োজন। অর্থাৎ জ্বালানি ক্ষেত্রে নিরাপত্তার কথাটি উনি মাথায় রেখেছিলেন। উনি আর একটি কথা মাথায় রেখেছিলেন তা হলো জ্বালানির জন্য বিশেষ নির্ভরতা কমানো। নিজস্ব সম্পদের সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিত করতে উনি সব সময়ই অগ্রণী ভূমিকা পালন করেছেন।

সরকারি মালিকানাধীন উল্লিখিত পরিমাণ শেয়ারের মালিকানা স্বত্ব বাংলাদেশ সরকারের উপর ন্যস্ত হয়। অবশিষ্ট ১০% শেয়ার ৯ আগস্ট ১৯৭৫ তারিখে শেল অয়েল কোম্পানির সঙ্গে বাংলাদেশ সরকারের চুক্তি অনুযায়ী ১.০০ (এক লক্ষ) পাউন্ড-স্টার্লিং পরিশোধের বিনিময়ে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে সরকারি মালিকানায় স্থানান্তরিত হয়। 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, পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কোম্পানির অন্যতম প্রধান কাজ। তিতাস



গ্যাস বর্তমানে ঢাকা, নারায়ণগঞ্জ, নরসিংদী, মুন্সিগঞ্জ, মানিকগঞ্জ, গাজীপুর, টাঙ্গাইল, ময়মনসিংহ, জামালপুর, শেরপুর, নেত্রকোনা ও কিশোরগঞ্জ 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 কারণে তিতাস অধিভুক্ত কতিপয় এলাকায় স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজমান থাকায় গ্রাহক সেবা কিছুটা বিঘ্নিত হচ্ছে। বর্তমানে কোম্পানি ১৩,২৩৮.০৯ কি.মি. পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করছে ৩০ জুন ২০২১ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২৮,৭৫,৮১৩।

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

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮	গ্রাহক সংখ্যা ২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১
বিদ্যুৎ	৪৩	৪৪	৪৫	৪৬	৪৭
সার	৩	৩	৩	৩	৩
শিল্প	৪,৬১০	৫,১২৮	৫,২৭৯	৫,৩১৩	৫,৩২২
ক্যাপিটিভ পাওয়ার	১,০৮৮	১,৬৩০	১,৬৮০	১,৭০১	১,৭১০
সিএনজি	৩৩৫	৩৮২	৩৯৪	৩৯৬	৩৯৬
বাণিজ্যিক	১০,৯১৯	১১,৬৮৮	১২,০৭৫	১২,০৭৫	১২,০৭৬
আবাসিক	২৭,১৭,৫৩৬	২৭,৬৪,২৪৭	২৮,৪৬,৪১৯	২৮,৫৫,৩০২	২৮,৫৬,২৪৭
মোট	২৭,৩৪,৫৩৮*	২৭,৮৩,১৩৮*	২৮,৬৫,৯০৭*	২৮,৭৪,৮৪৮*	২৮,৭৫,৮১৩*

* ১২টি মৌসুমি গ্রাহকসহ।

উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

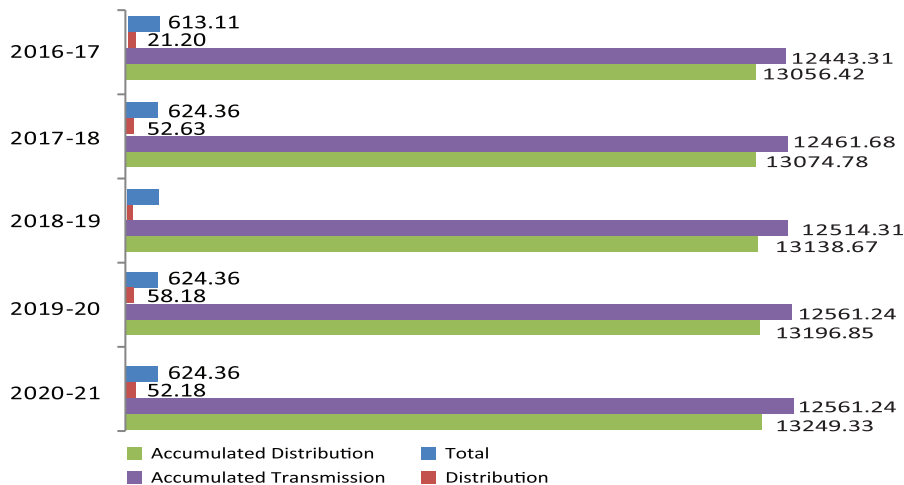
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

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

উন্নয়ন কর্মসূচী:

সরকারি নিষেধাজ্ঞা থাকার কারণে ২০২০-২০২১ অর্থবছরে নতুন পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করা হয়নি। তবে, বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের নিমিত্ত আলোচ্য অর্থবছরে ৪৬.৯৩ কি.মি. লিংক লাইন, পাইপলাইন সংস্কার/পুনর্বাসন/প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৩,২৩৮.০৯ কি.মি.।

গত পাঁচ বছরে কোম্পানির পাইপলাইন নির্মাণ পরিসংখ্যান চিত্র নিম্নরূপ:



বাস্তবায়িত উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

সিস্টেম উন্নয়ন কার্যক্রম:

পানগাঁও ভালুভ স্টেশন হতে জিনজিরা তিতাস গ্যাস অফিস (কদমতলা) পর্যন্ত বিদ্যমান ৮ ইঞ্চি ব্যাস ১৪০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপ লাইন এর মাধ্যমে জিনজিরা কেরানীগঞ্জ এলাকায় শিল্প, বাণিজ্য, আবাসিক খাতে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। উচ্চতর ব্যাসের গ্যাস পাইপ লাইন না থাকায় পর্যাপ্ত গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হয় না, বিধায় অনেক শিল্প প্রতিষ্ঠানে স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজ করছে। বিসিক শিল্পনগরীতে বিভিন্ন ধরনের স্থাপিত ১২৫ টি শিল্প কারখানা গড়ে উঠেছে যার অধিকাংশ শিল্পই গ্যাস নির্ভরশীল। এ শিল্পগুলোতে গ্যাস সংযোগ না থাকায় শিল্প উদ্যোক্তাগণ শিল্প প্রতিষ্ঠান/কারখানাগুলো চালু রাখতে বর্তমানে প্রচুর লোকসানের সম্মুখীন হচ্ছে। এতদসত্ত্বেও উক্ত বিসিক শিল্পাঞ্চলে অনেক শিল্পস্থাপনা চলমান রয়েছে, এমনকি বহু সংখ্যক শিল্প পুট খালিও রয়েছে। কেরানীগঞ্জ উপজেলা জিনজিরায় বিভিন্ন এলাকায় ডাইং ফ্যাক্টরী, ওয়াশিং প্রান্টসহ হালকা/ ভারী বিভিন্ন ধরনের বহু সংখ্যক শিল্প প্রতিষ্ঠান রয়েছে। ডাইং ফ্যাক্টরী, ওয়াশিং প্রান্ট সমূহ পরিবেশ বান্ধব/পরিকল্পিত নগর নির্মাণের উদ্দেশ্যে এসব শিল্প প্রতিষ্ঠানসমূহ বিসিক শিল্পনগরীতে স্থানান্তরের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে।

বিসিক এর আওতাধীন শিল্পাঞ্চলে ভবিষ্যতে ১০০০ (এক হাজার) শিল্প প্রতিষ্ঠান গড়ে উঠবে এবং প্রাকৃতিক গ্যাসের চাহিদা বহুগুণে বৃদ্ধি পাবে বিবেচনায় তিতাস গ্যাসের অধীনে ডিআরএস/ আরএমএস স্থাপনসহ পানগাঁও ভালুভ স্টেশন হতে বিসিক শিল্প নগরী পর্যন্ত ২০” ইঞ্চি ব্যাস ১৪০ পিএসআইজি ২০ কি.মি.পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প বাস্তবায়িত হচ্ছে। উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়ন করতে প্রায় ৫০ কোটি টাকা প্রয়োজন হবে এবং তা বাস্তবায়িত হলে:

- ক) গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিসিক শিল্প নগরীতে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে।
- খ) প্রায় ১০০ MMCFD গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে এবং এর ফলে বিদ্যমান স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন হবে।
- গ) নতুন শিল্পায়নসহ প্রচুর কর্মসংস্থানের সৃষ্টি হবে।

তিতাস গ্যাসের অন্যান্য গৃহীত প্রকল্প সমূহ:

- ** ঢাকা শহরের পুরাতন/ক্ষতিগ্রস্ত/আড়ার সাইজ বিতরণ নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন, SCADA System স্থাপন, GIS Mapping সম্পাদনের মাধ্যমে System এর আধুনিকায়নের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে। এত পাইপলাইনের risks লাঘবসহ দৃষ্টিভঙ্গি কমানো সম্ভব হবে।
- ** ERP System এর মাধ্যমে গ্যাসের সরবরাহ, বিক্রয় ও লস এর সার্বক্ষণিক মনিটরিং করা সম্ভব হবে।
- ** প্রিপেইড মিটার স্থাপনের মাধ্যমে আবাসিক খাতে গ্যাসের সশ্রয়ী ব্যবহার নিশ্চিত করা হচ্ছে।
- ** “টিজিটিডিসিএল এর প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ সক্ষমতা উন্নয়ন” শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় এলেঙ্গা হতে মানিকগঞ্জ পর্যন্ত ২৪ ইঞ্চি ব্যাস ১০০০ পিএসআইজি ৬০ কিলোমিটার সঞ্চালন এবং মানিকগঞ্জ হতে ধামরাই পর্যন্ত ২০ ইঞ্চি ব্যাস ৩০০ পিএসআইজি ২৫ কিলোমিটার বিতরণ মেইন পাইপলাইন নির্মাণ।
- ** স্বল্প চাপ নিরসন/পাইপ লাইন স্থানান্তর/ক্যাপাসিটি বৃদ্ধি প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ১২ ইঞ্চি, ১৬ ইঞ্চি ব্যাস ১৫০ পিএসআইজি ১৭৭ কি.মি পাইপলাইন স্থাপন।
- ** স্বল্প চাপ নিরসন/পাইপ লাইন স্থানান্তর/ক্যাপাসিটি বৃদ্ধি প্রকল্প (SASEC) এর আওতায় জয়দেবপুর-টাংগাইল ২০ ইঞ্চি, ১৬ ইঞ্চি ব্যাস ৫০/১৪০ পিএসআইজি ২৪৪ কি.মি পাইপলাইন স্থাপন।
- ** CDM প্রকল্পের মাধ্যমে Above Ground Facilitation হতে গ্যাস লিকেজ হ্রাস করা হচ্ছে। এছাড়া জ্বালানী দক্ষতা উন্নয়নের লক্ষ্যে Efficiency Equipment ব্যবহারের প্রতি গুরুত্বারোপ করা হচ্ছে। জাতীয় গুড়ে LNG সংযোজনের মাধ্যমে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় ১৫০ MMCFD গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। ভবিষ্যতে চাহিদা অনুযায়ী অধিক পরিমাণে LNG সরবরাহের জন্য নেটওয়ার্কের সক্ষমতা বৃদ্ধি করা হচ্ছে।

সিস্টেম লস হ্রাসকরণ কার্যক্রম:

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



২০১৬-১৭ হতে ২০২০-২১ অর্থবছর পর্যন্ত কোম্পানির ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য তথা মোট সিস্টেম লস/(সিস্টেম গেইন) সম্পর্কিত তথ্য নিম্নে প্রদত্ত হল :

অর্থবছর	ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য (মোট সিস্টেম লস/গেইন)	
	পরিমাণ (এমএমসিএম)	শতকরা হার (%)
২০১৬-১৭	২৩২.৮৯	১.৩৫
২০১৭-১৮	২০১.১৯	১.১৭ *
২০১৮-১৯	১০০৩.৮৩	৫.৭১
২০১৯-২০	৩০৮.৩২	২.০০
২০২০-২১	৩২৩.৬৪	২.০০

* সংশোধিত ।

বিতরণ নেটওয়ার্ক নির্মাণ/পুনর্বাসন কার্যক্রম:

- মহামান্য রাষ্ট্রপতির কার্যালয়, বঙ্গভবন এ গ্যাসের পুরাতন নেটওয়ার্ক কিল করে নতুন নেটওয়ার্ক নির্মাণের লক্ষ্যে ডিপোজিট ওয়ার্ক কার্যক্রমের আওতায় ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৭৯৩ মিটার, ২ ইঞ্চি ব্যাসের ১২৮১ মিটার, ১ ইঞ্চি ব্যাসের ৯২ মিটার ও ৩/৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৩০৫ মিটার বিতরণ লাইন/সার্ভিস লাইন স্থাপন সহ বিদ্যমান ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি বিতরণ লাইন হতে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ৪ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি ৪৫ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ ।
- মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বাসভবনে (গণভবন), সংসদ ভবন এবং তদসংশ্লিষ্ট এলাকায় নিরবিচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে বিতরণ লাইন ও ডিআরএস নির্মাণ কাজ ।
- পানগাঁও ভালুভ স্টেশন হতে কেরানীগঞ্জ বিসিক পর্যন্ত ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৪০ পিএসআইজি পাইপ লাইন নির্মাণ আশকোনা গাওয়াইর পাইপ লাইন নির্মাণ,
- তিতাস অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় গ্যাস পাইপলাইনের লিকেজ মেরামত এবং স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে ১ ইঞ্চি হতে ৩ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০/১৫০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন প্রতিস্থাপন ও লিংক লাইন নির্মাণ কাজ
- মৌচাক, কালিয়াকৈর, গাজীপুরে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৪০ Psig ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ১৪০ Psig ১০ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০ Psig পাইপ লাইন নির্মাণ ।
- টংগী টিবিএস এর মডিফিকেশন কাজ ।

পূর্ত কাজের বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহ :

- কেন্দ্রীয় মাল্টিপারপাস গোড়াউন সংলগ্ন তিনতলা অফিস ভবন নির্মাণ কাজ ।
- প্রধান কার্যালয় ভবনের দ্বিতীয় তলায় কনফারেন্স হল এবং মিটিং রুম নির্মাণসহ অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ ।
- মিরপুর ডিওএইচএস ডিআরএস এর গার্ডরুম, ক্রু রুম ও ভূগর্ভস্থ জলাধার নির্মাণ কাজ ।
- দনিয়াস্থ কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় ৬তলার ভিতসহ তিন তলা বিশিষ্ট অফিসার্স কোয়ার্টার নির্মাণ কাজ ।
- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় বিদ্যমান স্টাফ কোয়ার্টার উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ কাজ ।
- আবিডি ময়মনসিংহ অফিসের জন্য ক্রয়কৃত জমির সীমানা প্রাচীর নির্মাণ কাজ ।

পূর্ত কাজের পরিকল্পনা:

- কদমতলী ডিআরএস এলাকায় ৪তলার ভিতসহ দোতলা কন্ট্রোল ভবন, গার্ড রুম, অভ্যন্তরীণ রাস্তাসহ আনুষঙ্গিক নির্মাণ কাজ ।
- সরিষাবাড়ী এম অ্যাণ্ড আর স্টেশনের সীমানা প্রাচীর ও জামালপুর এম অ্যাণ্ড আর স্টেশনের প্যালিসাডিং এবং অন্যান্য পূর্ত কাজ ।



- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় সীমানা প্রাচীরের উচ্চতা বৃদ্ধিকরন, কন্ট্রোল ভবন সম্প্রসারণ, তৎসংলগ্ন এলাকায় মাটি ভরাট ও প্লাটফর্ম নির্মাণ কাজ ।
- হাজারীবাগ ডিআরএস এলাকায় উদ্ধারকৃত জায়গায় সীমানা প্রাচীর নির্মাণ ও অন্যান্য পূর্ত কাজ ।
- ডেমরা সিজিএস এলাকার সীমানা প্রাচীর পুনঃনির্মাণ এবং গার্ডরুম, সিকিউরিটি রুম পোস্ট নির্মাণ ও অন্যান্য পূর্ত কাজ ।
- কোম্পানির মাজার রোডের জমিতে ১৪ তলা বিশিষ্ট ১টি অফিস ভবন ও ২টি কর্মকর্তা ও কর্মচারী আবাসিক ভবন নির্মাণের ডিজাইন, ড্রয়িং ও প্রাক্কলন প্রণয়নের লক্ষ্যে উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠান নিয়োগ কাজ ।
- কোম্পানির ডেমরা কমপ্লেক্স পুরাতন ভবনসমূহের ব্যবহার উপযোগিতা পরীক্ষার লক্ষ্যে বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয়কে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান হিসেবে নিয়োগ প্রদান ।
- প্রধান কার্যালয় ভবনের বোর্ডরুম ও সংলগ্ন কার্যালয়সমূহের অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ ।
- প্রধান কার্যালয় ভবনের ফায়ার এলার্ম ও স্মোক ডিটেকটর স্থাপনসহ অন্যান্য কাজ ।
- প্রধান কার্যালয় বিদ্যমান মসজিদ সম্প্রসারণ, লাইব্রেরী ১০ম তলায় স্থানান্তর, স্টোর ও চিকিৎসা বিভাগ পুনঃবিন্যাস ।
- কোম্পানির আওতাধীন ৮(আট) টি গুরুত্বপূর্ণ এলাকায় নিজস্ব জমিতে অফিস ভবন নির্মাণ কাজে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগ ।

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম:

২০২০-২১ অর্থবছরে নিম্নলিখিত নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়েছে :

- সিটি সীড ক্রাশিং ইন্ডাস্ট্রিজ লিঃ (ইউনিট-২)-এর ২২ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ পাওয়ার বিদ্যুৎ কেন্দ্র;
- সিটি এডিবল ওয়েল লি.-এর ১৭.৬ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ পাওয়ার বিদ্যুৎ কেন্দ্র ।

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে চলমান কার্যক্রম:

২০২০-২১ অর্থবছরে নিম্নলিখিত নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে:

- ইউনিক মেঘনাঘাট পাওয়ার লি.-এর ৫৮৪ মেগাওয়াট কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ;
- রিলায়েন্স বাংলাদেশ এলএনজি বেজড কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র (সিসিপিপি)-এর ৭১৮ মেগাওয়াট (নেট) প্রকল্পে গ্যাস সরবরাহ;
- সামিট মেঘনাঘাট-২ পাওয়ার কোম্পানি লি.-এর ৫৮৩ মেগাওয়াট ডুয়েল ফুয়েল কন্সাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ; এবং
- মেঘনা সুগার রিফাইনারি লি.-এর ৩১.৫ মেগাওয়াট ক্যাপটিভ পাওয়ার বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ ।

বাস্তবায়নাধীন উন্নয়ন কার্যক্রম :

- Construction of internal gas distribution pipeline and DRS for gas supply to BSCIC API Industrial Park Baushia mouza Gozaria Upazilla Munshigonj Under Deposit Work
- Construction of 16 in.x 8.5 km x 140 psig DM line from Amin Bazar CGS to Leather Industrial Estate,Hemayetpur,Savar and Fabrication Installation and Commissioning of a 40 MMCFD DRS therein.
Construction of DN 12"x 50 psig Internal Gas Distribution Pipeline at Jamalpur Economic Zone Limited, Roghunathpur, Dighuli, Jamalpur (Under Deposit Work)
- Shifting of 3 in. dia and 8 in. dia. 50 psig distribution gas pipe line and 10 in. dia. 140 psig distribution line from chainage 26+637.94 to chainage 27+008.07 km for SASEC project located at Gorai Bazar Area, Mirzapur, Tangail



- SHIFTING OF 12 INCH DIAMETER X 140 PSIG DISTRIBUTION MAIN GAS PIPE LINE, 3 INCH DIAMETER X 50 PSIG DISTRIBUTION GAS PIPE LINE WITH RMS AND REHABILITATION OF 3 INCH VAVLE FOR EXTENTION PROJECT OF HAZRAT SHAH JALAL INTERNATIONAL AIRPORT
- ঢাকা-খুলনা (এন-৮) মহাসড়ক উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় চুনকুটিয়া এলাকায় চেইনেজ ৩৪+০৭৩ হতে ৩৪+৩২০ এ সড়কের এলাইনমেন্টে বিদ্যমান গ্যাস পাইপ লাইন স্থানান্তর কাজ।
- ঢাকা-খুলনা (এন-৮) মহাসড়ক উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় চুনকুটিয়া এলাকায় চেইনেজ ৩৩+৯৮০ হতে ৩৪+২০০ এ সড়কের এলাইনমেন্টে বিদ্যমান গ্যাস পাইপ লাইন স্থানান্তর কাজ।
- টাঙ্গাইলে ৬ ইঞ্চি ব্যাস X ১৫০ পিএসআইজি X ৩৪ মিটার ও ৪ ইঞ্চি ব্যাস X ১৫০ পিএসআইজি X ৭৩ মিটার বিতরণ ও সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- নারায়ণগঞ্জে ২ ইঞ্চি ব্যাস X ১৫০ পিএসআইজি X ১২.২০ মিটার, ৮ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ৪৫ মিটার, ও ৬ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১৮ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ প্রকল্প।
- তেজগাঁও, ঢাকা ৮ ইঞ্চি ব্যাস X ৫০ পিএসআইজি X ৪০০ মিটার বিতরণ ও ৪ ইঞ্চি ব্যাস X ৫০ পিএসআইজি X ১৮ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- ফতুল্লা, নারায়ণগঞ্জ ৬ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ৪৫৫ মিটার বিতরণ ও ৪ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ৪৩ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- সিদ্ধিরগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ এর ৬ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১৭০ মিটার বিতরণ ও ৪ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১৯ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- রূপগঞ্জ, নারায়ণগঞ্জ এর ৮ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১৭০ মিটার বিতরণ ও ৩ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১২ মিটার, ৮ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১০০ মিটার বিতরণ ও ৩ ইঞ্চি ব্যাস X ১৪০ পিএসআইজি X ১৫ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ কাজ।
- পশ্চিম মাসদাইর, ফতুল্লা ৮ ইঞ্চি X ১৪০ পিএসআইজি X ২১৩৪ মিটার বিতরণ লাইন ও ৪ ইঞ্চি X ১৪০ পিএসআইজি X ১২ মিটার সার্ভিস লাইন নির্মাণ প্রকল্প।

বাস্তবায়নাধীন পূর্ত কার্যক্রম:

- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় বিদ্যমান অফিস ভবন উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ কাজ।
- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় বিদ্যমান ৬ তলা বিশিষ্ট স্টাফ কোয়ার্টারের ৬ষ্ঠ তলার অবশিষ্ট ১টি ইউনিট নির্মাণ এবং ভবনের ছাদের ফিনিশিং কাজ।
- ভান্ডার বিভাগের জন্য ডেমরা সিজিএস এলাকায় প্রি-ফেব্রিকেটেড স্টীল দ্বারা গোড়াউন নির্মাণ কাজ।
- জামালপুর ইকোনমিক জোনে অভ্যন্তরীণ ডিআরএস নির্মাণের জন্য প্রদত্ত জমিতে বাউন্ডারি ওয়াল, সিপি রুম, গার্ড রুম, ডিআরএস ফেসিং, অভ্যন্তরীণ রোড নির্মাণ, সাইট উন্নয়ন ও অন্যান্য কাজ।
- আদমজী ইপিজেড টিবিএস/ডিআরএস এ মাটি ভরাট ও অপসারণ, গার্ড রুম, ডিআরএস ফেসিং, অভ্যন্তরীণ রোড, ওয়াচ টাওয়ার, প্লাটফর্ম, ড্রেনেজ, পাইপ লাইন নির্মাণ ও অন্যান্য কাজ।
- প্রধান কার্যালয় ভবনের আইসিটি ও অডিট ডিভিশনের অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ।
- গাজীপুর ডিভিশনাল অফিস ভবনের অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ।
- নন্দীপাড়া ডিআরএস এলাকায় বিদ্যমান একতলা কর্মচারী আবাস ভবন উর্ধ্বমুখী সম্প্রসারণ (২য় ও ৩য়) তলার কাজ।

মিটার স্থাপন (Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCCL) :

জাপান সরকারের ৩৫তম ওডিএ ঋণ প্যাকেজভুক্ত Natural Gas Efficiency Project (BD-P78) এর অধীনে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ৩.২ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপনের জন্য “প্রিপেইড 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 সিস্টেম লস কমানো; নবায়ন অযোগ্য 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;

প্রকল্পের আওতায় ১ম পর্যায়ে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় ইতোমধ্যে ২ লক্ষ প্রিপেইড গ্যাস মিটার স্থাপন ও কার্যকর করা হয়েছে। স্বতন্ত্র Data Center এবং Disaster Recovery Center নির্মাণসহ ওয়েব সিস্টেম (হার্ডওয়্যার ও সফটওয়্যার) স্থাপন সম্পন্ন হয়েছে। Point of Sale (POS) পরিচালনার জন্য UCBL ব্যাংকের সাথে স্বাক্ষরিত চুক্তির আওতায় POS চালু করা হয়েছে এবং গ্রাহকগণ সহজেই প্রিপেইড কার্ড রিচার্জ করতে পারছেন।

প্রকল্পের ২য় পর্যায়ে ১.২০ লক্ষ মিটার ক্রয় ও স্থাপন প্রক্রিয়াধীন। ২০২০-২১ অর্থবছরে ১০ টি লটে মোট ৬৩,৩৬০ টি মিটার জাপান হতে দেশে পৌঁছায়। জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের ২০২০-২১ অর্থবছরের বাৎসরিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) অনুযায়ী জুন ২০২১ এর মধ্যে ৫০,০০০ মিটার স্থাপনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারিত ছিল, যার বিপরীতে মিটার স্থাপন করা হয় ৫৫,৩৪৫ টি। ২য় সংশোধিত ডিপিপি মোতাবেক অবশিষ্ট মিটার স্থানান্তর অনুমোদিত মেয়াদ ডিসেম্বর ২০২২ এর মধ্যে প্রকল্পের সব কার্যক্রম শেষ করা সম্ভব হবে।

২০২০-২১ অর্থবছরের আরএডিপি অনুযায়ী প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত অর্থ ৬৬.০০ কোটি টাকার বিপরীতে ৬৮.৩১ কোটি টাকা ব্যয় হয় অর্থাৎ ২০২০-২১ অর্থবছরে বরাদ্দের বিপরীতে আর্থিক অগ্রগতি ১০৩.৫০%। ২০২০-২১ অর্থবছর পর্যন্ত প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি ৭৫%।

Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প :

United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC)-এ রেজিস্ট্রিকৃত এবং United Nations Methodologies মোতাবেক Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্পটি ডেনমার্কের প্রতিষ্ঠান NE Climate A/S (NEAS) এর বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় তিতাস গ্যাস কোম্পানির CDM সেল এর তত্ত্বাবধানে পরিচালিত হচ্ছে। প্রকল্পের Project Design Document (PDD) মোতাবেক ২০১৭ সালে প্রকল্পের Baseline Study কার্যক্রমের আওতায় গ্যাস লিকেজ সনাক্তকরণ, পরিমাপকরণ ও মেরামত করা হয়েছে। প্রকল্পের Baseline Study কার্যক্রমে সর্বমোট ৫,৬৫,৯৫২টি আবাসিক ও বাণিজ্যিক রাইজার পরিদর্শনপূর্বক মোট ৩৫,২৫২ টি লিকেজযুক্ত রাইজার মেরামত করা হয়েছে এবং এর মাধ্যমে সর্বমোট ৪,০৬,৭০৩.৩ Liter Per Minute বা ৮,৬১,৭৭৫ CFH বা ২০.৬৮ MMCFD গ্যাস লিকেজ বন্ধ করা সম্ভব হয়েছে। বর্তমানে মেরামতকৃত রাইজারসমূহে পুনরায় গ্যাস লিকেজ সৃষ্টি হয়েছে কিনা তা পরীক্ষাপূর্বক মেরামতের লক্ষ্যে প্রতিবছর Monitoring কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে। ১ম, ২য় ও ৩য় মনিটরিং কার্যক্রমের আওতায় ২০১৮, ২০১৯ ও ২০২০ সালে যথাক্রমে ১৯.২৪ MMCFD, ১৯.৬৬ MMCFD এবং ২০.৮৩ MMCFD গ্যাস লিকেজ বন্ধ করা সম্ভব হয়েছে। UNFCCC কর্তৃক প্রকল্পের Monitoring কার্যক্রম ধারাবাহিকভাবে Verification করা হচ্ছে এবং তদানুযায়ী ২০১৮, ২০১৯ সালে ইস্যুকৃত CER (Certified Emission Reduction)-এর পরিমাণ যথাক্রমে ৩৩,৭৮,৬১১ unit : CO₂e এবং ৩৪,৮১,৭২২ unit : CO₂e। বর্তমানে ৪র্থ Monitoring কার্যক্রম চলমান রয়েছে এবং ধারাবাহিকভাবে Monitoring and Verification কার্যক্রম ২০২৫ সাল পর্যন্ত প্রকল্পের UN Methodology মোতাবেক সম্পন্ন করা হবে।

প্রকল্পটির Agreement মোতাবেক ১% Upfront Payment হিসাবে ১৮,৩৬৪.৭২ ইউরো এবং ১ম Monitoring পর্যায়ের কার্যক্রম সম্ভেষজনকভাবে সম্পন্ন হওয়ায় ১৩,৪৬৪ ইউরো NE Climate A/S (NEAS) এর মাধ্যমে তিতাস গ্যাস কোম্পানিতে গৃহীত হয়েছে। Certified CER Sale এর মাধ্যমে চুক্তি মোতাবেক কোম্পানি ভবিষ্যতেও আর্থিকভাবে লাভবান হবে। এছাড়াও, এ 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 হবে।

কোম্পানির আওতাধীন এলাকায় আরো ১,৫০,০০০-২,০০,০০০ রাইজার পরিদর্শনপূর্বক লিকেজ সনাক্তকরণ ও মেরামতের লক্ষ্যে যুক্তরাষ্ট্রের প্রতিষ্ঠান VERRA এ রেজিস্টার্ডকৃত: NE Climate A/S (NEAS) এর বিনিয়োগ ও কারিগরি সহায়তায় এবং কোম্পানির সিডিএম সেলের তত্ত্বাবধানে নতুন অনুরূপ একটি প্রকল্প সম্পন্ন করা হবে। ইতোমধ্যে প্রকল্পটির Feasibility Study কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে এবং NE Climate A/S (NEAS) এর সাথে চুক্তি সম্পাদনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।



ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

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

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিশন এন্ড ডিস্ট্রিভিশন কোম্পানি লিঃ এর প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরন সক্ষমতা উন্নয়ন :

- এ প্রকল্পের আওতায় এলেক্সা হতে মানিকগঞ্জ পর্যন্ত ২৪ ইঞ্চি X ১০০০ পিএসআইজি X ৬০ কি.মি সঞ্চালন লাইন ও মানিকগঞ্জে একটি নতুন সিজিএস নির্মাণ এবং মানিকগঞ্জ হতে ধামরাই পর্যন্ত ২০ ইঞ্চি X ৩০০ পিএসআইজি X ২৫ কি.মি বিতরণ মেইন লাইন নির্মাণ ও ধামরাই এ একটি নতুন টিবিএস নির্মাণ করা হবে।
- এ ছাড়াও বিদ্যমান ও নতুন গ্রাহকদের ২৮০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহের জন্য ক্যাপাসিটি উন্নয়ন, মিটারিং ব্যবস্থা ও লোড ব্যবস্থাপনা সুবিধাদি প্রবর্তনে এলেক্সায় একটি ইনটেক মিটারিং স্টেশন নির্মাণ করা হবে। এ প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪-লেন মহাসড়কের উভয় পার্শ্বে পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

এ প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ ৪-লেন মহাসড়কের উভয়পাশে ১৬ ইঞ্চি-২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ১৭৭.৫ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন ও ৩/৪ ইঞ্চি-৮ ইঞ্চি ব্যাসের ১০ কি.মি. সার্ভিসলাইন ও বিতরণ লাইনসমূহকে সংশ্লিষ্ট স্টেশনের সাথে সংযুক্ত করার লক্ষ্যে ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ১.৫ কি.মি. হেডারনির্মাণ, ০৪টি গ্যাস স্টেশনের মডিফিকেশন সহ এইচডিপি পদ্ধতিতে নদীর তলদেশে মহাসড়কের পূর্ব এবং পশ্চিম পাশে ২০ ইঞ্চি ব্যাস ১৪০ পিএসআইজি চাপের ০২ (দুই) টি ও ১৬ ইঞ্চি ব্যাস ৫০ পিএসআইজি চাপের ০২ (দুই) টি মোট ০৪ টি স্থানে পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে প্রায় ৬৫০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এ প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

SASEC প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুর-এলেক্সা ৪ লেন মহাসড়কের উভয় পার্শ্বে পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প:

এ প্রকল্পের আওতায় ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়কের উভয়পাশে ৮ ইঞ্চি - ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি চাপের প্রায় ২১৪ কি.মি. বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ এবং ৩/৪ ইঞ্চি - ৮ ইঞ্চি ব্যাসের ৭ কি.মি. সার্ভিসলাইন নির্মাণের মাধ্যমে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে প্রায় ৩৮০ এমএমসিএফডি গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হবে। এ প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

প্রতিস্থাপন, উন্নয়ন এবং নেটওয়ার্কের সমন্বিত GIS নক্সা প্রস্তুতসহ SCADA সিস্টেম স্থাপন:

ঢাকা শহরে 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 শহরে বিদ্যমান নেটওয়ার্কের সমন্বিত GIS নক্সা প্রস্তুতকরণ এবং টিজিটিডিসিএল এর গ্যাস নেটওয়ার্কে SCADA সিস্টেম স্থাপনের লক্ষ্যে টিজিটিডিসিএল এর নিজস্ব অর্থায়নে এ প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় ঢাকা শহরের এবং নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনে বিদ্যমান ও বাণিজ্যিক গ্রাহকের গ্যাসের চাহিদা অনুযায়ী ৬০টি এলাকায় ২ ইঞ্চি - ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি ৯০০ কি.মি. বিতরণ লাইন নির্মাণ, ৩/৪ ইঞ্চি - ২ ইঞ্চি ব্যাসের প্রায় ৯৯,০০০ টি সার্ভিস সংযোগ স্থানান্তর করা হবে এবং প্রস্তাবিত গ্যাস নেটওয়ার্কসহ টিজিটি-ডিসিএল এর ঢাকা শহরে ৩/৪ ইঞ্চি ২০ ইঞ্চি ব্যাসের ৫০-১৪০ পিএসআইজি ১৪৭ কি.মি. বিতরণ লাইন নারায়ণগঞ্জ সিটি কর্পোরেশনে বিদ্যমান নেটওয়ার্কের সমন্বিত GIS নক্সা প্রস্তুতকরণ এবং টিজিটিডিসিএল এর গ্যাস নেটওয়ার্কে SCADA সিস্টেম স্থাপনের করা হবে। এ প্রকল্পের ডিপিপি অনুমোদনের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।



১০ই ফেব্রুয়ারী, ২০১৬ইং তারিখ প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা জাতীয় সংসদের প্রশ্নোত্তর পর্বে সব খাতে গ্যাস ব্যবহারে দক্ষতা বৃদ্ধিসহ এর অপচয় রোধকল্পে এবং গ্যাসের মওজুদ 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, লালমতিয়া 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 ৩২০০০ প্রিপেইড মিটার কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে।



Installation of 4 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDC:

টিজিটিডিসিএল এর মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের মধ্যে গ্যাস ব্যবহার বিষয়ে সচেতনতা বৃদ্ধির মাধ্যমে গ্যাসের ব্যবহার জনিত অপচয় রোধ, সিস্টেম লস হ্রাস, অগ্রিম বিল আদায় ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধিকল্পে প্রিপেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পটির সাফল্যের ধারাবাহিকতায় “৪ লক্ষ প্রিপেইড মিটার স্থাপন প্রকল্পের আওতায় ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকার যে সকল এলাকায় প্রিপেইড মিটার স্থাপন করা হয়নি সেসকল এলাকা এবং যেসব এলাকায় আংশিক প্রিপেইড মিটার স্থাপন করা হয়েছে সেসব এলাকার অবশিষ্ট মিটারবিহীন আবাসিক গ্রাহকদের মধ্যে থেকে ৪ লক্ষ গ্রাহক নির্বাচন করে প্রিপেইড মিটার স্থাপন করা হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য বৈদেশিক সাহায্য প্রাপ্তির লক্ষ্যে IDA / WB / ADB / JICA / Japan Bank for International Co-operation (JBIC) এর অর্থায়ন বিবেচনার জন্য Preliminary Development Project Proforma (PDPP) পরিকল্পনা কমিশনের পর্যবেক্ষণ পূর্ণগঠন করে প্রেরণ করা হয়েছে।

Installation of 5.49 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDC:

এ প্রকল্পের আওতায় ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকার মিটারবিহীন সকল মিটার বিহীন আবাসিক গ্রাহকদের মধ্য থেকে ৫.৪৯ লক্ষ গ্রাহক নির্বাচন করে প্রিপেইড মিটার স্থাপন করা হবে।

প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য এবং বৈদেশিক সাহায্য প্রাপ্তির লক্ষ্যে Preliminary Development Project Proforma (PDPP) পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়েছে।

Installation of 7 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDC:

এ প্রকল্পের আওতায় তিতাস অধিভুক্ত এলাকার মিটারবিহীন সকল মিটার বিহীন আবাসিক গ্রাহকদের মধ্য থেকে ৭ লক্ষ গ্রাহক নির্বাচন করে প্রিপেইড মিটার স্থাপন করা হবে। বৈদেশিক সাহায্য প্রাপ্তির লক্ষ্যে প্রকল্পটির PDPP পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণ করা হয়েছে।

ভবিষ্যৎ প্রকল্পসমূহ:

- Installation of 8.25 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDC
- টিজিটিডিসিএল এর নেটওয়ার্কের সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প
- ঢাকা শহরের চারপাশে ৩০ ইঞ্চি /৩৬ ইঞ্চি ব্যাসের Ringline স্থাপন প্রকল্প।
- আনলিমা মেঘনাঘাট পাওয়ার প্লান্ট লি:, ৪৫০ মেগাওয়াট, মেঘনাঘাট, সোনারগাঁও, নারায়ণগঞ্জে গ্যাস সরবরাহ।
- বিআর পাওয়ারজোন ৪০০ মেগাওয়াট, ময়মনসিংহে গ্যাস সরবরাহ।



জয়দেবপুর-এলেঙ্গা ৪ লেন মহাসড়কের উভয় পাশে পাইপলাইন নির্মাণ



তথ্য প্রযুক্তি উন্নয়ন কার্যক্রম

IT System-এর আধুনিকায়ন:

কোম্পানির সকল পর্যায়ের কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়ন ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক ও যুগোপযোগী ওয়েব বেইজড ইন্টিগ্রেটেড সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত 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 হয়েছে। উক্ত সিস্টেম থেকে নিম্নবর্ণিত সুবিধাদি পাওয়া যাচ্ছে:

- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ৩৯টি ব্যাংকের যে কোন ব্রাঞ্চ থেকে গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন 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 হচ্ছে।
- কোম্পানির Data (তথ্যাদি) অধিক সুরক্ষার জন্য কোম্পানির Data Center (DC) Data Recovery Center (DR), Bangladesh Computer Council (BCC) এর Cloud System এ স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে। একইসাথে কোম্পানির Network System আধুনিকায়ন করা হচ্ছে;
- কোম্পানির Network যোগাযোগ নিরবিচ্ছিন্ন রাখার লক্ষ্যে Primary Network এর পাশাপাশি Redundant Network স্থাপনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন আছে;
- কোম্পানিতে স্থাপিত নিজস্ব কলসেন্টার এর ১৬৪৯৬ 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 যা সম্পূর্ণ টোল ফ্রি;
- কোম্পানিতে বায়োমেট্রিক পদ্ধতিতে হাজিরা গ্রহণের জন্য প্রয়োজনীয় মেশিন স্থাপন করা হয়েছে এবং কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের নামসহ প্রয়োজনীয় তথ্যাদি রেজিস্টারকরণের কার্যক্রম চলমান রয়েছে;
- Biometric Verification সহ মোবাইল App এর মাধ্যমে পেনশন উত্তোলন কার্যক্রম চলমান রয়েছে;
- মাসিক গ্যাস বিলের তথ্যাদি সংশ্লিষ্ট রেজিস্টার্ড গ্রাহকগণকে এসএমএস-এর মাধ্যমে জানানো হচ্ছে;
- রেজিস্টার্ড গ্রাহকগণ কোম্পানির ওয়েব পোর্টাল থেকে তাদের বকেয়া বিলের তথ্যাদি জানতে পারছেন এবং কোন অভিযোগ থাকলে তা অনলাইনে দাখিল করতে পারছেন;
- 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 প্রত্যাশন পত্র প্রিন্ট নিতে পারছেন। শীঘ্রই বাল্ক গ্রাহকগণও এই সুবিধায় অন্তর্ভুক্ত হবেন;
- কোম্পানির ওয়েবসাইট মন্ত্রনালয়ের নির্দেশ অনুসারে হালনাগাদ, পরিমার্জিত ও Update করা হয়েছে;



অবৈধ গ্যাস সংযোগ সংক্রান্ত তথ্য

অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ/পাইপলাইন অপসারণ :

গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে ভিজিল্যান্স ডিভিশন কর্তৃক শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক শ্রেণীর গ্রাহক আঙ্গিনা পরিদর্শন এবং পরিদর্শনকালে কোন অসঙ্গতি পাওয়া গেলে তাৎক্ষণিকভাবে গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের লক্ষ্যে বিশেষ পরিদর্শন/সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। উক্ত কার্যক্রমের আওতায় ২০২০-২১ অর্থবছরে বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকের আঙ্গিনা পরিদর্শন করতঃ গ্যাস কারচুপি/অবৈধ সংযোগ/অনুমোদন অতিরিক্ত স্থাপনায় গ্যাস ব্যবহারের কারণে ৯ টি শিল্প, ৩ টি ক্যাপটিভ পাওয়ার, ২ টি বাণিজ্যিক ও ৮৯ টি আবাসিক গ্রাহকের গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে।



অবৈধ গ্যাস বিতরণ লাইন উচ্ছেদ 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 তত্ত্বাবধানে মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করে ২০২০-২১ অর্থবছরে ২২৫ টি অভিযানে উৎসমুখ চিহ্নিত ৬১৭ টি পয়েন্টে ৬১৯ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইনের গ্যাস সংযোগ এবং এতে প্রায় ৩,৭৩,০৪৯ টি বার্গারের অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে।

২০২০-২১ অর্থবছরে কোম্পানির ভিজিল্যান্স/বিপণন/রাজস্ব ডিভিশন কর্তৃক গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নের একটি পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হল:

গ্রাহক শ্রেণি	গ্যাস কারচুপি/অবৈধ উপায়ে গ্যাস ব্যবহার/ অনুমোদন অতিরিক্ত গ্যাস ব্যবহারের কারণে সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ গ্রাহক সংখ্যা	গ্যাস বিল বকেয়ার কারণে বিচ্ছিন্নকরণ গ্রাহক সংখ্যা	মোট
শিল্প	৫৫	১২৯	১৮৪
সিএনজি	১	১৬	১৭
ক্যাপটিভ পাওয়ার	১২	৪৮	৬০
বাণিজ্যিক	৫৪	২৭১	৩২৫
আবাসিক	২১১৭	৭,৪২০	৯,৫৩৭
		সর্বমোট	১০,১২৩





শিল্প প্রতিষ্ঠানে বাইপাস লাইনের মাধ্যমে গ্যাস কারচুপি করার কারণে সংযোগ বিচ্ছিন্ন অভিযান।

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 ২০২০-২১ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা যথাক্রমে ১৭,৯২০.০০ ও ১৭,৫২৩.১৯ মিলিয়ন ঘনমিটার নির্ধারণ করা হয়। এর বিপরীতে প্রকৃত গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৬,১৮২.৮০ ও ১৫,৮৫৮.২৬ মিলিয়ন ঘনমিটার।



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

(এমএমসিএম)

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৬-১৭		২০১৭-১৮		২০১৮-১৯		২০১৯-২০		২০২০-২১	
	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়
বিদ্যুৎ (সরকারি)	২,০৮৩.৭০	২,০৫২.৫৫	২,০০৮.৭০	১,৯৮৫.৮১	২,৬৪১.৫৯	২,৪৮৩.২৮	২,২৭১.৫৯	২,২২৫.৮৬	১,৯৩৭.৫২	১,৮৯৮.৪৪
বিদ্যুৎ(বেসরকারি)	৩,১৫৩.১৮	৩,১১১.৫৪	৩,০৭৮.১৫	৩,০৩৯.৮৪	১,৮০৯.৪৪	১,৭১৩.৬৫	২,৫১৪.৬৮	২,৪৬২.৮২	১,৭২৪.০৫	১,৬৮৯.০৩
সার	৫১৪.৮৪	৫০৮.৯০	৩১৯.৩৮	৩১৪.৯৩	৪২২.৪৩	৩৯৪.০১	২৬২.০০৮	২৫৬.৪৯	৩৮১.৬ ৬	৩৭৩.৭৫
শিল্প	৩,৮৫৩.৯১	৩,৮০৭.৪৯	৩,৯৬৮.০৮	৩,৯২৩.৩৮	৪,১৪৩.৮৪	৩,৯০৭.৩৭	৩,৬৮৭.৬৬	৩,৬১৩.৯২	৪,৩৩০.৫৩	৪,২৪৩.৯৮
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৩,৮৭৩.৭৫	৩,৮২৫.৪৮	৩,৮৯৮.৯৮	৩,৮৫৮.১২	৪,৫৪১.৯২	৪,২৮৪.৯৯	৩,৫২৩.৫৫	৩,৪৫৩.০৯	৪,৬৭২.৬৭	৪,৫৭৯.৩০
সিএনজি	৮০০.৩২	৭৯০.৬৯	৭৮৩.৬২	৭৭৫.২২	৭৩২.১৫	৬৯১.৫২	৫৮১.৫৪	৫৬৯.৯৩	৫৩২.৪৪	৫২১.৮১
বাণিজ্যিক	১৩৬.০০	১৩৪.২৭	১২৮.৫৮	১২৬.৯৯	১১৫.৫৯	১০৯.০১	৯২.৪৪	৯০.৫৯	৭৮.৫২	৭৬.৯৫
আবাসিক	২,৮২১.১৩	২,৭৮৮.০৭	২,৯৬৯.০৩	২,৯৩৭.৪৬	৩,১৬৫.৯১	২,৯৮৩.৭৮	২,৪৮৪.৩১	২,৪৩৪.৭১	২,৫২৫.৪২	২,৪৭৫.০১
মোট	১৭,২৩৬.৮৩	১৭,০১৮.৯৯	১৭,১৫৪.৫২	১৬,৯৬১.৭৫	১৭, ৫৭২.৮৯	১৬,৫৬৭.৬১	১৫,৪১৬.৭৮	১৫,১০৭.৪০	১৬,১৮২.৮০	১৫,৮৫৮.২৬

* ২০২০-২১ অর্থবছরে .৯ এমএমসিএম গ্যাসের সমপরিমাণ কনভেনশনাল মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৫,৮৫৮.২৬ এমএমসিএম । আলোচ্য অর্থবছরে ১.৫৬ এমএমসিএম গ্যাস নিজস্ব অপারেশনাল কার্যক্রমে ব্যবহার করা হয়েছে । নীট ক্রয়কৃত ১৬,১৮২.৮০ এমএমসিএম (মোট ক্রয়কৃত গ্যাস - নিজস্ব ব্যবহার) মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৫,৮৫৮.২৬ এমএমসিএম হতে বাদ দিয়ে সিস্টেম লস হিসাব করা হয়েছে ।



আর্থিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণ,

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

রাজস্ব ও আদায়:

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানি তার গ্রাহক প্রাপ্ত মোট ১৫,৮৫৮.২৬ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ১৭,১৮৮.০৭ কোটি টাকা এবং মিটার ভাড়া, ডিম্যান্ড চার্জ, গ্যাসের মূল্য ও সারচার্জসহ সর্বমোট ১৭,৮৩১.২৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে, যার পরিমাণ ২০১৯-২০ অর্থবছরে ছিল ১৬,৯৫০.৪১ কোটি টাকা। ২০২০-২১ অর্থবছরে ১৭,৮৩১.২৭ কোটি টাকা রাজস্ব আয়ের বিপরীতে বকেয়া রাজস্বসহ ১৭,৯২২.৫৪ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, যা পাওনার তুলনায় ৯১.২৭ কোটি টাকা বেশী।

গ্রাহকভিত্তিক রাজস্ব পাওনা ও আদায়ের তথ্য নিম্নে দেখানো হল:

গ্রাহক শ্রেণি	২০২০-২১			২০১৯-২০		
	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী
বিদ্যুৎ (সরকারি)	৭৬০.৪৯	৭৫৭.৮২	(২.৬৭)	৮৫২.৮২	৮০৭.৮৬	(৪৪.৯৬)
বিদ্যুৎ (বেসরকারি)	২,১৪৩.০৩	১,৯৪১.৮১	(২০১.২২)	২,১৭২.৯১	১,৯০২.৩১	(২৭০.৬০)
সার	১৭৬.৬৭	২০০.৮৩	২৪.১৫	১২৪.৪১	১২১.৬৬	(২.৭৫)
শিল্প	৪,৩৯৮.৪০	৪,৪৩২.৪৬	৩৪.০৭	৩,৮১৪.৪৬	৩,৪৬৪.৭১	(৩৫৯.৭৫)
ক্যাপিটাল পাওয়ার	৫,১৫৬.৯৪	৫,৪০৫.৮৭	২৪৮.৯২	৪,৫৭২.৮৭	৪,০৮২.৩২	(৪৯০.৫৫)
সিএনজি	১,৯১৩.৭০	১,৯১১.৭৮	(১.৯২)	২,০৫৩.২৯	১,৯৮৬.৩৯	(৬৬.৯০)
বাণিজ্যিক	১৯১.৮৮	২০৪.৫৪	১২.৭৫	২১৫.১৬	১৯০.৬৯	(২৪.৪৭)
আবাসিক	৩,০৯০.১৬	৩,০৬৭.৩৫	(২২.৮১)	৩,১৪৪.৪৯	২,৬৩৬.৩৮	(৫০৮.১১)
সর্বমোট	১৭,৮৩১.২৭	১৭,৯২২.৫৪	৯১.২৭	১৬,৯৫০.৪১	১৫,১৮২.৩২	(১,৭৬৮.০৯)

আর্থিক ফলাফল :

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

বিবরণ	২০২০-২১	২০১৯-২০	(হ্রাস)/বৃদ্ধি
পরিশোধিত মূলধন	৯৮৯.২২	৯৮৯.২২	-
রাজস্ব সঞ্চিতি	৫,৯০২.৩৪	৫,৮১৩.৫৭	৮৮.৭৭
দীর্ঘমেয়াদী দায়	২,৯৫৬.৩৬	২,৭১০.৫৬	২৪৫.৮০
চলতি দায়	৭,৯১৭.৬৭	৮,২৮৬.৮৭	(৩৬৯.২০)
দীর্ঘমেয়াদী বিনিয়োগ	২,৩৮০.৮৭	২,৮৬৪.৪৩	(৪৮৩.৫৬)
স্থায়ী সম্পদ	১,৫০০.৫৬	১,৪৯৩.৯৯	৬.৫৭
চলতি সম্পদ	১২,৭৩২.৭৯	১২,১৮৫.৭৫	৫৪৭.০৪
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয়	১৭,৮৬৬.২৩	১৬,৯৮৭.৯৪	৮৭৮.২৯
বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য	১৭,১৮৮.১২	১৬,৩৬৮.৫২	৮১৯.৬০
মোট লাভ	৬৭৮.১২	৬১৯.৪২	৫৮.৭০
প্রশাসনিক খরচ	৪৬২.১৮	৫১১.৪৬	(৪৯.২৮)
ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ	১৯.৩৩	৭.৬৪	১১.৬৯
সুদখাতে আয় (নীট) ও অপরিচালনা আয়	২৫১.১৯	৪২৩.৯২	(১৭২.৭৩)
কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৪৩৩.১৫	৫০৪.৬১	(৭১.৪৬)
কর পরবর্তী মুনাফা	৩৪৫.৯৮	৩৫৯.৮১	(১৩.৮৩)
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা)	৩.৫০	৩.৬৪	(.১৪)



আলোচ্য অর্থবছরে করপরবর্তী নীট মুনাফা ৩৪৫.৯৮ কোটি টাকা Retained Earnings এ অন্তর্ভুক্ত এবং বিগত ২০১৯-২০ অর্থবছরের ঘোষিত লভ্যাংশ ২৫৭.২০ কোটি টাকা Retained Earnings হতে Current liabilities-এ স্থানান্তর করায় এ খাতে ৮৮.৭৭ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। দীর্ঘ মেয়াদী দায়ের মধ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক ঋণ ৩২.২৮ কোটি টাকা, গ্রাহক জামানতের পরিমাণ ১৯৫.০৬ কোটি টাকা এবং Retirement obligations-এর দায় ৩৬.৭৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পায় এবং Leave Pay খাতে ৪.১২ কোটি টাকা ও Deferred Tax Liability খাতে ১৪.২১ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে সামগ্রিকভাবে এ খাতে ২৪৫.৮০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে এলএনজি সহ অন্যান্য দেনা পরিশোধের জন্য স্থায়ী আমানত হতে ৪৮৩.৫৬ কোটি টাকা নগদায়ন করায় তা হ্রাস পেয়ে ২,৩৮০.৮৭ কোটি টাকা হয়েছে। গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের তুলনায় আদায় বেশী হওয়ায় দেনাদার খাতে ৯১.২৭ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ৫,৭৭৬.০৮ কোটি টাকা হয়েছে। অন্যদিকে, পাওনাদার খাতে ৫৭১.২৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ৪,৩৮৮.৯৫ কোটি টাকা হয়েছে।

চলতি সম্পদের মধ্যে Advances, Deposits and prepayments খাতে ৪৫১.৮৭ কোটি টাকা বৃদ্ধির মধ্যে শুধু Advance income tax খাতেই ৪৪০.৮৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে, যা গ্রাহক কর্তৃক বিল পরিশোধকালে এবং সুদসহ অন্যান্য আয়ের বিপরীতে কর্তন করা হয়েছে। অন্যদিকে, বর্ণিত অর্থবছরে কর দায়ের পরিমাণ ৮৭.১৭ কোটি টাকা। অতিরিক্ত উৎস কর কর্তন ফলে কোম্পানির নগদ প্রবাহে $(৪৪০.৮৯ - ৮৭.১৭) = ৩৫৩.৭২$ কোটি টাকা অতিরিক্ত হ্রাস পেয়েছে।

আলোচ্য অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ৭৬৬.০২ এমএমসিএম এবং বিক্রয়ের পরিমাণ ৭৫০.৮৬ এমএমসিএম বৃদ্ধি পেয়েছে। বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয় ৮৭৮.২৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পায়। বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য ৮১৯.৬০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেলেও মোট লাভ ৫৮.৭০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। প্রশাসনিক ও অন্যান্য ব্যয় ৪৯.২৮ কোটি টাকা হ্রাস এবং ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ ১১.৬৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় ১.১৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে, নন-অপারেশনাল আয় ও ১৭২.৭৩ টাকা হ্রাস পেয়েছে। ফলে, কোম্পানির করপূর্ব ও করোত্তর মুনাফা উভয়ই ৭১.৪৬ কোটি টাকা ও ১৩.৮৩ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে যথাক্রমে ৪৩৩.১৫ কোটি টাকা ও ৩৪৫.৯৮ কোটি টাকা হয়েছে। এতে শেয়ার প্রতি আয় বিগত বছরের ৩.৬৪ টাকা হতে হ্রাস পেয়ে ৩.৫০ টাকা হয়েছে।

কর পূর্ব ও কর পরবর্তী নীট মুনাফা :

২০২০-২১ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জিত কর পূর্ববর্তী ও কর পরবর্তী মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৪৩৩.১৫ কোটি টাকা ও ৩৪৫.৯৮ কোটি টাকা, যার পরিমাণ গত বছরে ছিল ৫০৪.৬১ কোটি টাকা ও ৩৫৯.৮১ কোটি টাকা। আলোচ্য বছরে শেয়ার প্রতি আয় ৩.৫০ টাকা, যা গত বছরে ছিল ৩.৬৪ টাকা।

লভ্যাংশ :

কোম্পানির ৪০তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদন সাপেক্ষে পরিচালকমণ্ডলী কর্তৃক ২০২০-২১ অর্থবছরের জন্য ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ২২% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করা হয়েছে। অর্থাৎ ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ঘোষিত লভ্যাংশের পরিমাণ ২.২০ টাকা।



আর্থিক বিবরণীর উপর নিরীক্ষকের মন্তব্য:

- Long-term liabilities as disclosed in Note# 24 to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 2,280.98 crore as on 30 June 2021. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from zone offices. But during our audit at zone offices we could not confirm such balances with the records of zone offices as the zone offices' general ledgers were not updated. Further, any list, address or any other particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure by accuracy of the balances from the records of the zone offices.
- Required provision for pension fund of the eligible employees of the Company as on 30 June 2020 was Tk. 1,092.60 crore as per actuarial valuation done by M/s. AIR CONSULTING. As on the said date the Company's assets for the pension fund was only Tk 92.00 crore resulting in a shortfall of provision of Tk. 1,000.60 crore for the said fund. The actuary firm, M/s. AIR CONSULTING recommended to make an annual provision of;
 - Option:1-** Tk. 200.00 crore immediately and paying Tk 16.92 crore per month to repair deficit in 5 years from the date of valuation.
 - Option:2-** Tk.300.00 crore immediately and paying Tk 14.80 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation.
 - Option:3-** Tk.400.00 crore immediately and paying Tk 12.70 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation.
 Our opinion on this report, The Company need to make required provision for pension fund according to the actuary report.
- Due to delay in payment of bills by the bulk customers (Power- PDB) the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 55.89 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2021 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. 134.60 crore up to the year 2020-21. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from its Private Power customers amounting to Tk 39.52 crore up to the year 2020-2021. The Company has been recognizing these income and receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of more than Tk. 230.01 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.
- Receivable from Encashment of FDR for Tk 58.61 crore as disclosed in Note# 14 represents investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as "The Farmers Bank Limited"). Because of weak credit worthiness of the said banks 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.



- 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 2020. 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 2021 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 2021 appears to be overstated.
- 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. 27.29 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. 205.79 crore as at 30 June 2021. But the Company has not converted this Share Money Deposit into the share capital of the Company as per the instruction given by FRC.

নিরীক্ষকের উপর্যুক্ত মন্তব্যের প্রেক্ষিতে কোম্পানির বক্তব্য:

- কোম্পানির বাল্ক গ্রাহকদের (সরকারি বিদ্যুৎ, বেসরকারি বিদ্যুৎ ও সার কারখানা) নগদ জামানত সিডিউল ১০০% সঠিকভাবে মিলকরণ করা আছে। তবে, কোম্পানির শিল্প, ক্যাপিটাল, সিএনজি, বাণিজ্যিক, মিটারযুক্ত আবাসিক ও মিটার বিহীন আবাসিক গ্রাহকের নিরাপত্তা জামানতের সিডিউল অডিট চলাকালীন সময়ের মধ্যে সম্পন্ন করা সম্ভব না হলেও সম্পন্নের নিমিত্ত প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।
- প্রকৃত পেনশন দায় নিরূপণের জন্য M/s. AIR CONSULTING -কে Actuary হিসেবে নিয়োগ দেওয়া হয়েছে। Actuary কর্তৃক প্রদত্ত রিপোর্ট কোম্পানির বোর্ড সভায় পেশ করা হবে।
- বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর নিয়ন্ত্রনাধীন গ্রাহকগণ (Power - PDB) তাদের বিলের সাথে অন্তর্ভুক্ত মিটার ভাড়া / সার্ভিস চার্জ এবং বেসরকারি বিদ্যুৎ শ্রেণীর গ্রাহকদের মধ্যে কিছু সংখ্যক গ্রাহক বিলম্ব মাসুল পরিশোধ করা থেকে বিরত রয়েছেন। কোম্পানির তরফ হতে বর্ণিত পাওনা অর্থ পিডিবি ও সংশ্লিষ্ট বেসরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদনকারি কোম্পানি নিকট হতে আদায়ের লক্ষ্যে একাধিকবার পত্র প্রেরণ করা হয়েছে। বর্তমানে উক্ত অর্থ আদায়ের প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।
- পূর্বতন ফারমার্স ব্যাংক লিমিটেড (বর্তমান পদ্মা ব্যাংক লিমিটেড) এবং আইসিবি ইসলামী ব্যাংক লিমিটেড বাংলাদেশ ব্যাংকের তালিকাভুক্ত ব্যাংক। উক্ত ব্যাংকসমূহে বিনিয়োগকৃত অর্থ নগদায়নের নির্দেশ দিলেও ৩০ জুন ২০২০ এর মধ্যে ব্যাংক তা নগদায়ন না করে পূর্ণবিনিয়োগের জন্য পত্র প্রেরণ করে। যা কোম্পানি কর্তৃক গ্রহণযোগ্য না হওয়ায় তা অন্যান্য চলতি সম্পদ এর অধীনে প্রদর্শিত হয়েছে। বিষয়টি কোম্পানির ৭৯০তম বোর্ড সভায় উত্থাপন করা হলে বোর্ড এ বিষয়ে পেট্রোবাংলার মাধ্যমে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের সিদ্ধান্ত প্রদান করেন।
- কোম্পানির Inventories-এ অন্তর্ভুক্ত মালামাল সমূহ প্রকৃত পক্ষে বিক্রয়ের উদ্দেশ্যে মজুদ মালামাল নয়, বস্তুত, প্রাকৃতিক গ্যাস সরবরাহ নিরবচ্ছিন্ন রাখা গ্রাহক সেবা ত্বরান্বিত ও স্বাভাবিক রাখার উদ্দেশ্যে পাইপ লাইন সংক্রান্ত মালামাল Inventories-এ সংরক্ষণ করা হয়। এবং বিশেষায়িত ব্যবসা ধরনের কারণে কোম্পানিতে সংরক্ষিত উক্ত মালামালের কোন স্বাভাবিক বাজারও দেশে নেই। সে মতে, উক্ত Inventories -এর জন্য (আইএএস) ২ : Inventories শতভাগ প্রতিপালন সমর্থনযোগ্য নয় বলে প্রতীয়মান হয়। তথাপি, প্রযুক্তির পরিবর্তন, চাহিদা ও সেবা প্রদানের ধরণ পরিবর্তন এবং দীর্ঘ কর্ম-পরিক্রমায় দীর্ঘদিন অব্যবহৃত থাকায় কোম্পানির ভান্ডারে রক্ষিত মালামালের কিছু অংশ ব্যবহার অযোগ্য ও অপ্রয়োজনীয় হয়ে আছে বলে কর্তৃপক্ষ অনুধাবন করেছে। সে মোতাবেক কোম্পানি নির্ধারিত নিয়ম/বিধি অনুযায়ী উক্ত মালামাল একেজো ঘোষণা এবং নিলামের মাধ্যমে বিক্রয়ের ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।



- একনেক-এর সিদ্ধান্ত/শর্ত অনুযায়ী বিভিন্ন প্রকল্পের বিপরীতে সরকার কর্তৃক প্রদত্ত ঋণের অংশ বিশেষ ইকুইটি হিসেবে সংরক্ষণ করতে হয়েছে। FRC-এর গাইডলাইন অনুযায়ী উক্ত অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তরের জন্য ইতোমধ্যে কার্যক্রম শুরু করা হয়েছে। এ বিষয়ে FRC-এর সাথেও যোগাযোগ করা হয়েছে।

অস্বাভাবিক লাভ/ক্ষতি :

২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির কোন মূলধনী আয়/ব্যয় নেই।

সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে সম্পাদিত কার্যাদি :

চলতি অর্থবছরে কোম্পানি তার সাভাবিক কার্যাবলীর অংশ হিসাবে সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে বহুবিধ লেনদেন সম্পূর্ণ করে। নিম্নে IAS- ২৪ অনুযায়ী সংশ্লিষ্ট পক্ষের নাম এবং তাদের সাথে সম্পাদিত লেনদেন সমূহের প্রকৃতির একটি বিবরণী উপস্থাপন করা হলো।

পার্টির নাম	সম্পর্ক	লেনদেনের প্রকৃতি	চলতি অর্থবছরে নীট লেনদেন	৩০/০৬/২১ তারিখের (দেনা)/পাওনা	৩০/০৬/২০ তারিখের (দেনা)/পাওনা
পেট্রোবাংলা	নিয়ন্ত্রণকারী কর্তৃপক্ষ		৪৯৫	(২,৬৭২)	(৩,১৬৭)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ট্রায়	১৭	(২৮)	(৪৪)
বিজিএফসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ট্রায়	৭০	(৭৫)	(১৪৪)
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ট্রান্সমিশন	১২৭	(১৬৩)	(২৯০)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	(১৬)	৯৮	১১৪
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	(৫৪)	১,০২৬	১,০৮০
আরপিজিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ট্রায়	৫	(৪)	(৯)
	মোট		৬৪৩	(১,৮১৮)	(২,৪৬১)

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 ৬৫৫.৬৩ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করেছে।

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

খাত	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮	২০১৮-১৯	২০১৯-২০	২০২০-২১
লভ্যাংশ	১৪৮.৩৮	১৬৩.২২	১৮৫.৪৮	১৯২.৮৯	১৯২.৮৯
কর্পোরেট আয়কর	৩৪৭.১৮	৩৪২.৮৯	৩৬২.৬০	৩৯৫.৮১	৪৪০.৮৯
ডিএসএল	২৪.৩২	২৪.২৮	২৫.৭৪	১০.৪৭	১০.১৭
আমদানী শুল্ক ও মূসক	৭.৩৪	২৮.০৮	১৮.৭৩	৯.৭৪	১১.৬৮
মোট	৫২৭.২২	৫৫৮.৪৭	৫৯২.৫৫	৬০৮.৯১	৬৫৫.৬৩

(কোটি টাকা)



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। ২০২০-২১ 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 ২০২১ পর্যন্ত ৮২৬ জন কর্মকর্তা এবং ১,১৩১ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ১৯৫৭ জন কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে মোট ৫৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী অবসর গ্রহণ করেন। এছাড়া, ০৯ জন কর্মকর্তা ও ৪ জন কর্মচারী স্বেচ্ছায় অবসর; ০১ জন কর্মচারীকে অক্ষমতাজনিত কারণে অবসর প্রদান এবং ০৯ জন কর্মকর্তা স্বেচ্ছায় পদত্যাগ করেন। কোম্পানির বিধি মোতাবেক ০১ জন কর্মকর্তাকে বরখাস্ত করা হয়েছে। তাছাড়া ১৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেন। ২০১৯-২০ অর্থবছরে মোট ১৩১ জন কর্মকর্তা ও ৫৪ জন কর্মচারীকে বিভিন্ন পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন:

মানব সম্পদের 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 ২০২০-২১ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে স্বনামধন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক এবং নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় দেশে বিভিন্ন ধরনের প্রশিক্ষণ, ওয়ার্কশপ ও সেমিনার আয়োজন করা হয়েছে, যা নিম্নরূপ:



প্রশিক্ষণ শেষে সনদ বিতরণ



(ক) অভ্যন্তরে প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য:

ক্রমিক নং	বিষয়	প্রশিক্ষণের সংখ্যা	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা
০১।	কারিগরি দক্ষতা বৃদ্ধি ও বিষয়ভিত্তিক সমন্বিত (সাধারণ, হিসাব ও কারিগরি) প্রশিক্ষণ	৩৫ টি	২৮৭ জন
০২।	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 TGTDCCL (২টি ব্যাচ) বিষয়ক ইন-হাউজ প্রশিক্ষণ ও কর্মশালা	২৩ টি	৬৪১ জন
০৩।	ইন্টার্নশীপ	২০ টি	২০ জন
০৪।	কারিগরি দক্ষতা বৃদ্ধি ও সমন্বয় সংক্রান্ত সেমিনার/ওয়ার্কশপ	১৮ টি	১৩৭ জন
মোট		৮০ টি	১০৮৫ জন

(খ) বৈদেশিক প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য:

কোভিড-১৯ মহামারির সংক্রমনজনিত পরিস্থিতির কারণে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ অনুষ্ঠিত হয়নি।

জনবল নিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য:

২০২০-২০২১ অর্থবছরে আউটসোর্সিং ব্যবস্থায় ১৮ (আঠার) জন গাড়ীচালক নিয়োজিত 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 অক্ষুণ্ণ রাখার স্বার্থে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ কোম্পানির অপারেশনাল কার্যক্রম স্বাভাবিক ও সৃষ্টিভাবে 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 প্রতিষ্ঠা 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। ২০২০ সালে মোট ৮৪ জন ছাত্র-ছাত্রী এসএসসি পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফল অর্জন করে আসছে। ২০২০ পুঞ্জিকাবর্ষে প্রাথমিক শিক্ষা সার্টিফিকেট (পিইসি) পরীক্ষা এবং জুনিয়র স্কুল সার্টিফিকেট (জেএসসি) পরীক্ষা সরকার কর্তৃক অটোপাস ঘোষণা।

সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibility) :

সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রমের আওতায় ২০২০-২১ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা খাত হতে আর্থিক সহায়তা হিসেবে গ্যাস লাইনের লিকেজ মেরামতকালে দুর্ঘটনায় আহত দৈনিক মজুর মো. রুহুল আমিনকে ২৫,০০০/- (পঁচিশ হাজার) টাকা, জনাব আজিমকে ১,০০,০০০/- (এক ল) টাকা এবং পথচারী জনাব মো. জাফরকে ৫০,০০০/- (পঞ্চাশ হাজার) এবং মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর তহবিলে ৩০,০০,০০০/- (ত্রিশ লাখ) টাকাসহ সর্বমোট ৩১,৭৫,০০০/- (একত্রিশ লাখ পঁচাত্তর হাজার) 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। ২০২০-২১ 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 ইঞ্চি কর্মসূচীর আওতায় শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। এ কর্মসূচীর আওতায় ২০২০-২১ অর্থবছরে ৫ম শ্রেণিতে ২৯ জন, ৮ম শ্রেণিতে ১৩ জন, এসএসসি ও সমমান-এ ৭৭ জন, এইচএসসি ও সমমান-এ ১১ জন এবং স্নাতক/স্নাতক(সম্মান)/স্নাতকোত্তর-এ ০৯ জনসহ সর্বমোট ১৩৯ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বিভিন্ন শ্রেণিতে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

ঋণ প্রদান কর্মসূচী :

কোম্পানির বাজেটে আর্থিক সংস্থানের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগকে ঋণ প্রদানের লক্ষ্যে ২০২০-২১ অর্থবছরে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ এবং তথ্য প্রযুক্তি সম্প্রসারণে অনুসৃত সরকারি নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ঋণসহ সর্বমোট ১৪৮,২৮,৬২,০০০/- একশত আটচল্লিশ কোটি আটশ লক্ষ বাষটি হাজার) বাজেট বরাদ্দ রাখা হয়েছে।

কোম্পানিতে বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠান যেমন: দোয়া ও ইফতার মাহফিল, মিলাদ, শোক ও স্মরণ সভা অনুষ্ঠিত হয়। ২০২০-২১ অর্থবছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় কোন কর্মকর্তা মৃত্যুবরণ না করায় কোন আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়নি। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানিতে মোট ১৮ (আঠারো) জন কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেছেন। তাদের দাফন-কাফন এবং সৎকারের জন্য প্রত্যেক পরিবারকে ৩০ হাজার টাকা হারে মোট ৫ লক্ষ ৪০ হাজার টাকা প্রদান করা হয়েছে এবং সরকারি প্রজ্ঞাপন অনুযায়ী কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী প্রত্যেক পরিবারকে এককালীন ৮.০০ লক্ষ টাকা হারে মোট ১ কোটি ৪৪ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

কোভিড-১৯:

কোম্পানিতে করোনা সংক্রমণের শুরু থেকে অদ্যাবধি সর্বমোট ২২৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী করোনায় আক্রান্ত হয়েছে। তন্মধ্যে ২০৬ জন এখন পর্যন্ত সুস্থ হয়েছে এবং ১৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী চিকিৎসাধীন অথবা আইসোলেশনে রয়েছে। আক্রান্তদের মধ্য থেকে ০৬ জন কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেন।

ক্রীড়া ও বিনোদন :

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এ- ডিষ্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড দেশের গ্যাস সেক্টরের সর্ববৃহৎ ও স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠান। ১৯৬৪ সালে প্রতিষ্ঠিত এই কোম্পানি বিগত প্রায় ৫০ বছরেরও অধিক সময় ধরে দেশের বিভিন্ন শ্রেণীর গ্রাহকদের জ্বালানি চাহিদার 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 পর্যন্ত কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের জন্য বনভোজন আয়োজন, সাংস্কৃতিক অনুষ্ঠান, ইনডোর গেমস, বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা প্রভৃতি কার্যক্রম সফলতার সাথে সম্পাদন করে আসছে।

জাতীয় পর্যায়ে কোম্পানির খেলাধুলা সহযোগিতা করার লক্ষ্যে ১৯৮৫ সালে জাতীয় পর্যায়ে ৪জন খেলোয়াড় কে দলভুক্ত করে একটি শক্তিশালী ভলিবল টিম গঠন করা হয়। বাংলাদেশ ভলিবল ফেডারেশন এর আওতায় দ্বিতীয় বিভাগ /প্রথম বিভাগ ও ফাইনাল প্রিমিয়াম লীগে অংশগ্রহণ করে এ পর্যন্ত ৬ বার চ্যাম্পিয়ন ২৪ বার রানার্স আপ হয়েছে। এর ফলে তিতাস গ্যাস ভলিবল খেলায় জাতীয় পর্যায়ে অসাধারণ অবদান রাখতে পেরেছে। এছাড়াও 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 সাদাম অন্যতম, যা তিতাস ক্লাব তথা তিতাস গ্যাস কোম্পানির সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য অত্যন্ত গর্বের বিষয়।

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 গ্র্যাণ্ড মাস্টার নিয়াজ মোর্শেদ, আস্তর্জাতিক মহিলা মাস্টার রানী হামিদ, কোলকাতার গ্র্যাণ্ড মাস্টার দিব্যেন্দু বড়ুয়া, গ্র্যাণ্ড মাস্টার এনামুল হোসেন রাজিব অন্যতম। বর্তমানে দেশের বিভিন্ন খ্যাতিমান ও উদীয়মান খেলোয়াড়দের মধ্যে একরামুল হক সিয়াম, প্রাক্তন জাতীয় মহিলা চ্যাম্পিয়ন নজরানা খান ইভা, ক্যান্ডিডেট মাস্টার সোহেল চৌধুরী, শফিকুর রহমান, এবং সাইফুল ইসলাম নিয়মিতভাবে তিতাস ক্লাবের পক্ষের বিভিন্ন দাবা লীগে অংশগ্রহণ করেছেন। জাতীয় দাবা লীগ প্রতিযোগিতায় অংশ গ্রহণ করে তিতাস ক্লাব ২০০০ সালে চ্যাম্পিয়ন এবং ২০০১ ও ২০০৮ সালে রানার্স আপ হওয়ার গৌরব অর্জন করে।

ধর্মীয় অনুষ্ঠান :

কোম্পানিতে বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠান যেমন: দোয়া ও ইফতার মাহফিল, মিলাদ, শোক ও স্মরণ সভা অনুষ্ঠিত হয়। ২০২০-২১ অর্থবছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় কোন কর্মকর্তা মৃত্যুবরণ না করায় কোন আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়নি। ২০২০-২০২১ অর্থ বছরে কোম্পানিতে মোট ১৮ (আঠারো) জন কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেছেন। তাদের দাফন-কাফন এবং সৎকারের জন্য প্রত্যেক পরিবারকে ৩০ হাজার টাকা হারে মোট ৫ লক্ষ ৪০ হাজার টাকা প্রদান করা হয়েছে এবং সরকারি প্রজ্ঞাপন অনুযায়ী কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী প্রত্যেক পরিবারকে এককালীন ৮.০০ লক্ষ টাকা হারে মোট ১ কোটি ৪৪ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

শুদ্ধাচার চর্চায় অবদানের স্বীকৃতিস্বরূপ ২০২০-২১ অর্থবছরে কোম্পানি হতে প্রকৌ. মো. মাহমুদ-উর রহমান ভূঞা, কোড নং-০০৯৭৮, ব্যবস্থাপক ও উপমহাব্যবস্থাপক (অতিরিক্ত দায়িত্ব), টি এন্ড ডি শাখা-ডেমরা, সিস্টেম অপারেশন বিভাগ- দক্ষিণ এবং জনাব শাহ মুহাম্মদ আকমল (০৯৩০৬), সিনিয়র সুপারভাইজার, জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ শাখা- উত্তরকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়েছে। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে ২০২০-২১ অর্থবছরের কর্ম-পরিকল্পনা অনুযায়ী চাকুরি, সুশাসন ও শুদ্ধাচার সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ প্রদান, কোম্পানির স্টেক হোল্ডার/অংশীজনের অংশগ্রহণে সভা ও গণশুনানী আয়োজন করা হয়েছে। বিভিন্ন ব্যক্তি কিংবা প্রতিষ্ঠানের আইডিয়া/মতামত ও ইনোভেশন পদ্ধতি গ্রহণ ও অভিযোজনের লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের নীচ তলায় আইডিয়া/মতামত বক্স স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, জাতীয় শুদ্ধাচারের প্রচার ও প্রসারের লক্ষ্যে নৈতিকতা সম্পর্কিত পোষ্টার কোম্পানির সকল দপ্তরে সাঁটানো হয়েছে। কোম্পানির সকল কর্মকর্তা ও কর্মচারীর স্বাস্থ্য সুরক্ষার জন্য সরকারি স্বাস্থ্যবিধি যথাযথভাবে অনুসরণ করা হচ্ছে।



২০২০-২১ অর্থবছরের শুদ্ধাচার পুরস্কার গ্রহণ করছেন প্রকৌ. মো. মাহমুদ-উর রহমান ভূঞা কোড নং-০০৯৭৮, ব্যবস্থাপক ও উপমহাব্যবস্থাপক (অতিরিক্ত দায়িত্ব)।



২০২০-২১ অর্থবছরের শুদ্ধাচার পুরস্কার গ্রহণ করছেন জনাব শাহ মুহাম্মদ আকমল, কোড নং-০৯৩০৬, সিনিয়র সুপারভাইজার।



বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি :

সরকার গণখাতে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাকে গুণগত ও পরিমাণগত মূল্যায়নের জন্য সরকারি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি (Government Performance Management System) প্রবর্তন করে। এর আওতায় বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement) অনুযায়ী জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের সাথে পেট্রোবাংলার এবং পেট্রোবাংলার সাথে এর আওতাধীন সকল কোম্পানির বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি প্রতিবছর সম্পাদিত হয়। এ লক্ষ্যে উক্ত চুক্তি সঠিকভাবে প্রণয়ন এবং কোম্পানির সাথে যোগাযোগের নিমিত্ত ডিজিটিডিসিএল হতে একজন কর্মকর্তাকে ফোকালপয়েন্ট 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 ২৪ জুন ২০২১ তারিখে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের মধ্যে ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়।



ইনোভেশন কার্যক্রম :

জনপ্রশাসন কাজের গতিশীলতা ও উদ্ভাবনী দক্ষতা বৃদ্ধি এবং নাগরিক সেবা প্রদান প্রক্রিয়া দ্রুত ও সহজীকরণের পন্থা উদ্ভাবন ও চর্চার লক্ষ্যে কোম্পানিতে ইনোভেশন কমিটি গঠিত হয়েছে। উক্ত কমিটি নির্ধারিত সাথে অর্পিত দায়িত্ব পালন করে যাচ্ছে। কাজে গতিশীলতা, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করতে ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে একটি উদ্ভাবনী কার্যক্রম "বায়োমেট্রিক ভেরিফিকেশনসহ Apps এর মাধ্যমে পেনশন উত্তোলন গৃহীত হয়েছে, যা কোম্পানির আইসিটি ডিভিশন বাস্তবায়ন করছে। বর্তমানে কোন পেনশনভোগী কর্মকর্তা/ কর্মচারীকে প্রতি মাসে সশরীরে উপস্থিত হয়ে পেনশন উত্তোলন করতে আসতে হয় এবং তার বিলটি ব্যবস্থাপক/তদূর্ধ্ব কর্মকর্তা দিয়ে প্রত্যায়ন করতে হয়। এই মোবাইল এ্যাপস এর ক্ষেত্রে প্রাথমিকভাবে পেনশন উত্তোলনকারীকে ১ বার সশরীরে এসে বায়োমেট্রিক ভেরিফিকেশনসহ রেজিস্টার্ড হতে হবে। এটি বাস্তবায়িত হলে পেনশনভোগী ব্যক্তি ঘরে বসে তাঁর মোবাইলে Apps এর মাধ্যমে authentication সহ কোম্পানির কাছে পেনশন দাবি করলে তা ভেরিফিকেশন এর মাধ্যমে পেনশন রেজিস্টার্ড ব্যাংক একাউন্ট এ প্রেরণ করে এসএমএস দেওয়া হবে। এতে পেনশনভোগী কর্মকর্তা/ কর্মচারীদের সময় ও খরচ সাশ্রয় হবে। পেনশনভোগী কর্মকর্তা/কর্মচারী ও কোম্পানি উভয়ই উপকৃত হবে।



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 চিকিৎসক-গণ কর্মকর্তা-কর্মচারী ও তাদের পোষ্যদের চিকিৎসা সেবা প্রদান করে থাকেন।

পরিবেশ :

বাতাসে প্রাকৃতিক গ্যাস-এর নিঃসরণ, কার্বন ডাই-অক্সাইড/কার্বন মনোঅক্সাইড এর তুলনায় ওজন স্তরকে ২২গুণ ক্ষতি করে ফলে বৈশ্বিক উষ্ণতা বৃদ্ধি পায় এবং পরিবেশের উপর বিরূপ প্রভাব পড়ার আশঙ্কা থাকে। প্রাকৃতিক গ্যাস নিঃসরণ-এর ক্ষতিকর দিক বিবেচনায় এবং গ্যাসের অপচয় রোধে সিস্টেম পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রমের সময় বাতাসে গ্যাস নিঃসরণের পরিমাণ ন্যূনতম রাখা হয়। সম্ভবলন ও বিতরণ প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় তিতাস গ্যাসের কর্মকাণ্ড যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর প্রভাব না ফেলে সে লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হয়। বিদ্যমান বাড়ি-ঘর, গাছ-পালা, মসজিদ, মন্দির, কবরস্থান প্রভৃতির ন্যূনতম ক্ষতিও যেন এড়ানো সম্ভব হয় তা বিবেচনা করে গ্যাস পাইপলাইনের রুট নির্ধারণ করা হয়। কোম্পানির নিজস্ব স্থাপনাসমূহের খোলা জায়গায় সৌন্দর্য বর্ধনে গাছের চারা রোপণ এবং নিয়মিত রোপিত চারা গাছের পরিচর্যা করা হয়। 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 হয়।

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। সম্ভবলন 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 নিবারণমূলক রক্ষণাবেক্ষণ কার্যক্রম গৃহীত ও সম্পাদিত হয়ে থাকে। পাইপলাইনের করোশন নিবারণকল্পে সিপি সিস্টেম স্থাপন ও পরিচালন করা হচ্ছে এবং মাসিক ভিত্তিতে সিপি স্টেশন পরিদর্শন এবং প্রতি তিন মাস অন্তর পি.এস.পি. রিডিং গ্রহণ, বিশ্লেষণ ও মনিটরিং করা হয়। অগ্নি নির্বাপক সরঞ্জাম (কার্বন-ডাইঅক্সাইড/ড্রাই গ্যাস পাউডার) প্রয়োজন মোতাবেক স্থাপন ও ব্যবহার করা হয়। প্রাকৃতিক গ্যাস নিরাপত্তা নীতিমালা লঙ্ঘনের ফলে কোন গ্রাহক কর্তৃক অবৈধভাবে রাইজার স্থানান্তরসহ অন্যান্য কার্যক্রমের দ্বারা সংঘটিত দুর্ঘটনার ক্ষেত্রে সংশ্লিষ্ট থানায় জিডি করাসহ প্রধান বিজ্ঞোদক 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 ফ্রুটি-বিচ্যুতি 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 ইন্সপেকশন করা হয়।



জরুরি কল সংক্রান্ত তথ্যাবলী :

কোম্পানির নিয়ন্ত্রণাধীন মতিঝিল কার্যালয়ে ২৪ ঘণ্টা ভিত্তিতে কেন্দ্রীয় জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্রসহ ঢাকা সেনানিবাস, পোস্তগোলা এবং মিরপুরে জরুরি গ্যাস নিয়ন্ত্রণ কেন্দ্র রয়েছে। সম্ভাব্য সকল দুর্ঘটনা মোকাবেলা এবং সম্মানিত গ্রাহকদের আঙ্গিনায় নিরাপদ ও সুষ্ঠু গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গ্রাহকের সকল কলে দ্রুততম সময়ের মধ্যে উপস্থিত হয়ে প্রয়োজনীয় কাজ সম্পন্ন করা হয়।

২০১৯-২০ এবং ২০২০-২১ অর্থবছরে গৃহীত জরুরি কলের সংখ্যা তথা জরুরি দল কর্তৃক গ্রাহক আঙ্গিনায় উপস্থিতির পরিসংখ্যান নিম্নরূপ

কলের ধরণ	২০১৯-২০২০	২০২০-২০২১
অগ্নি দুর্ঘটনা	৩০৬	২৮১
গ্যাস লিকেজ	৪৪৯৬	৭০৩৫
গ্যাসের স্বল্পচাপ	৫৬	১৭১
গ্যাস নেই	৩৬৫	৫২১
অন্যান্য	১৮৭	৮৭৩
মোট	৫৪১০	৮৮৮১

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 সুপরিকল্পিত 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 ৩জন 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 ২০২০-২১ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিকসহ সকল ক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য সাফল্য অর্জন করেছে।

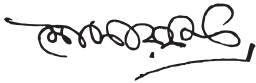
গ্যাস সরবরাহের স্বল্পতার কারণে কোন কোন অঞ্চলে গ্যাসের চাপ স্বল্পতার জন্য সরবরাহ বিঘ্ন ঘটায় সম্মানিত গ্রাহকবৃন্দের নিকট কোম্পানি আন্তরিকভাবে দুঃখ প্রকাশ করছে।

বিগত সময়ে কোম্পানিকে বলিষ্ঠ দিক-নির্দেশনা ও সার্বিক সহায়তা প্রদানের জন্য পরিচালকমণ্ডলী, বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এণ্ড 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, ২০২০-২১ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট তাদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উত্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

ধন্যবাদান্তে,



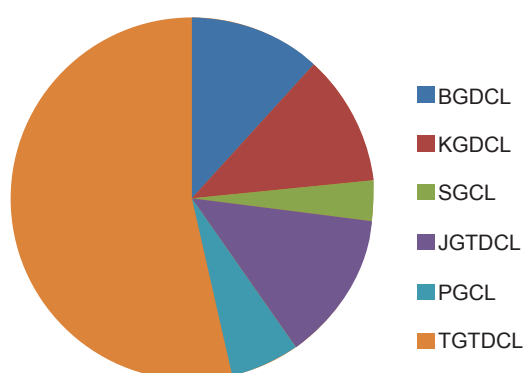
(মোঃ আনিছুর রহমান)

চেয়ারম্যান

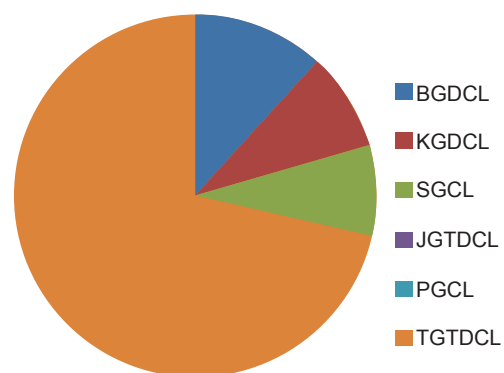


Market Share of Six Companies under Petrobangla during 2020-21

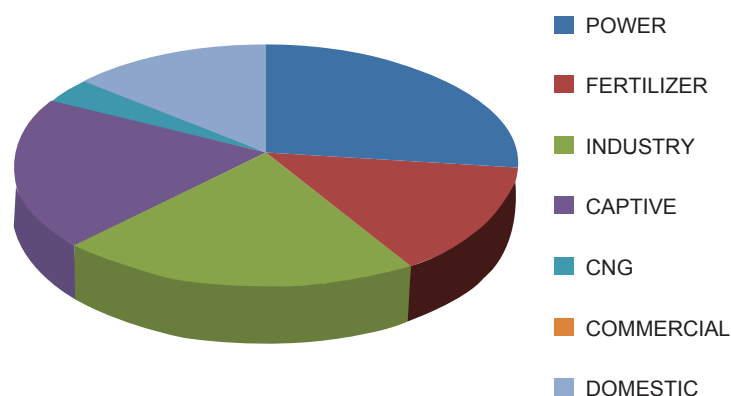
On the basis of gas Sales
(in MMCM)



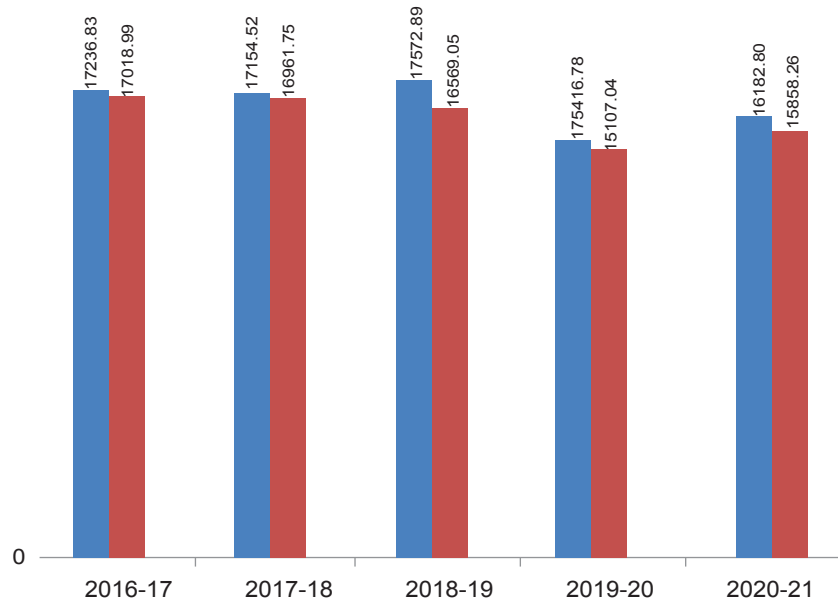
On the basis of Pipeline Construction
(In Km)



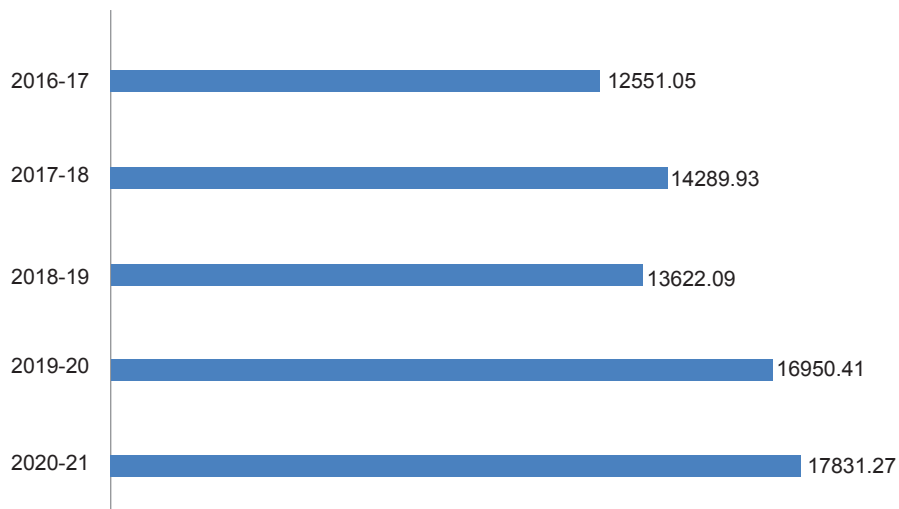
Category -wise Gas consumption of TGTDCI during 2020-21 (In percenatge)



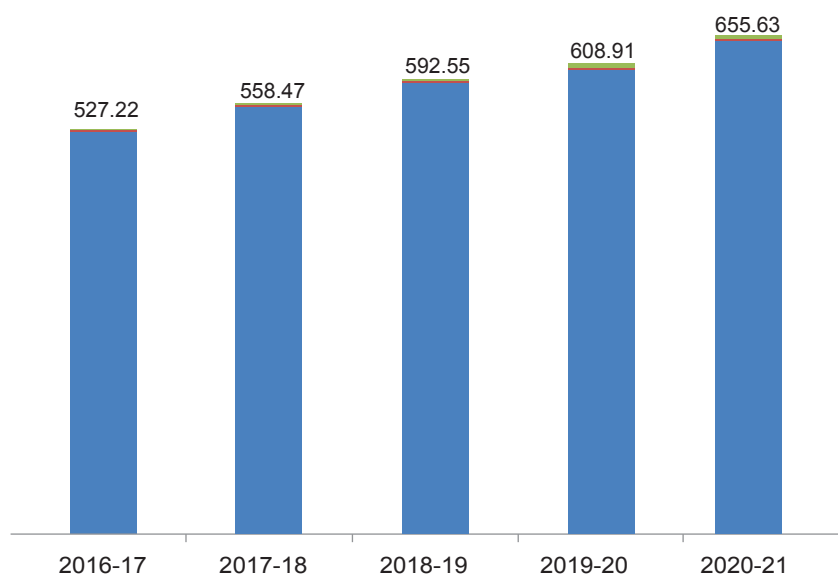
Statement of Gas Purchase & Sales During last five Financial years (In MMCM)



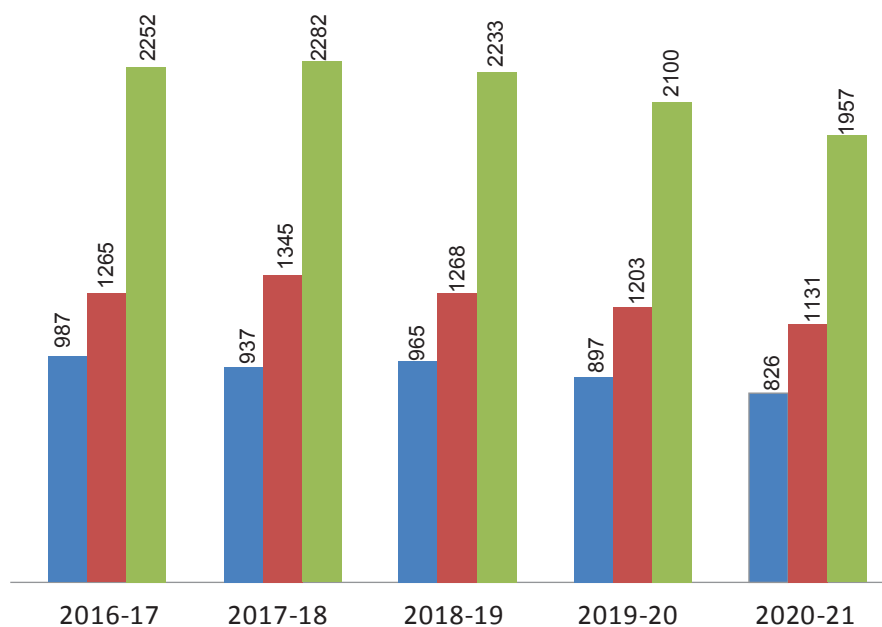
Turnover (In Crore Taka)



Contribution to National Exchequer (In Crore Taka)



Manpower Growth (In Number)



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited 40th 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 40th Annual General Meeting of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL). 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 2021.

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 (TGTDCL) established on 20 November 1964.

The commercial activities of the company started on 28 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 1968 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 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 Pakistan Government and 10% were owned by the Pakistan Shell Oil Company. The ownership of the said amount of government-owned shares was vested in the Government of Bangladesh (GOB) as per the Nationalization Order of 1972. In accordance with an agreement signed between Shell Oil Company and GOB on August 9, 1975, the ownership of the remaining 10% shares was transferred to the GOB through Petrobangla in exchange for a lump-sum payment of £ 1,00,000. 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 crore and Tk. 989.22 crore respectively.

The main objective of the Company is to supply natural gas to customers of different categories under Titas Franchise Area, thereby reducing dependency on imported liquid fuel. Towards this end, the Company has to construct, operate and maintain pipelines, stations and associated facilities. Currently the Company distributes gas in the 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 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 13,238.09 km. The number of total customers of the Company stood at 28,75,813 on 30 June 2021.



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

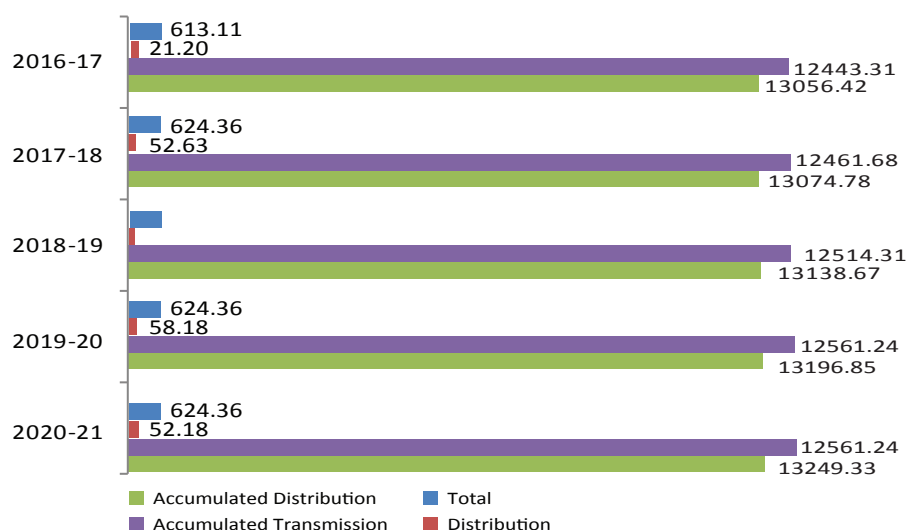
Customer Category	Number of Customer				
	2016 -17	2017 -18	2018 -19	2019 -20	2020 -21
Power	43	44	45	46	47
Fertilizer	3	3	3	3	3
Industrial	4,610	5,128	5,279	5,313	5322
Captive Power	1,088	1,630	1,680	1,701	1710
CNG	335	382	394	396	396
Commercial	10,919	11,688	12,075	12,075	12076
Domestic	27,17,536	27,64,247	28,46,419	28,55,302	28,56,247
Total	27,34,534*	27,83,134*	28,65,907*	28,74,848*	28,75,813*

*Including 12 seasonal customers.

Respected Shareholders,

Due to the government restrictions, the gas network has not been expanded by laying new pipelines in the However, in order to solve the low-pressure problems of gas in various areas and to replace damaged pipelines; 46.93 km pipeline has been newly constructed in the mentioned fiscal year as a part of modification/rehabilitation/replacement activities. At present, the total length of pipeline under TGTDCCL stood at 13,238.09 km.

A statistics of companys pipeline status over last five years is given below:



DEVELOPMENT ACTIVITIES AND PROJECTS

Network Development Activities.

Gas is supplied to the industrial, commercial and residential customers in Keraniganj area through the existing 8-inch Dia 140 PSIG gas pipeline from Pangaon Valve Station to Titas Gas Office (Kadamtala). Many industries are facing low pressure problem due to poor gas supply through the lower diameter gas pipe line. About 125 different types of factories are in the BSCIC industrial area, most of which are dependent gas. The industries having no access to gas are facing huge losses. Many industrial establishments are shifting to the BSCIC industrial area and a large number of industrial plots are still vacant. Jinjira under Keraniganj Upazila has a significant number of light / heavy industries including dyeing and washing plants. Initiatives have been taken to relocate these industrial establishments to the BSCIC Industrial Area in the aim of building environmentally friendly/planned cities.

It is expected that In near future, more than 1000 (one thousand) industry may establish in this BSCIC Industrial Area and natural gas demand will increase. To meet up the future gas demand Titas Gas has undertaken the project construction of 20" diameter X 140 PSIG 20 km pipeline from Pangaon Valve Station to BSCIC Industrial City Keraniganj including modification/installation of DRS / RMS. the out come of the project is as follows:

- A) About 100 MMCFD gas could be supplied and hence will reduce the existing low pressure problem.
- B) As per the decision of the Government of People's Republic of Bangladesh, it will be possible to supply gas to the BSCIC industrial city and the adjacent area.
- C) Will generate noteworthy employment opportunity.

Other Project TGTDCCL :

- Modernization of gas network system of Dhaka city has been under taken by the replacement of old distribution / damaged / under size network, installation of SCADA System and accomplishment of GIS Mapping, which will reduce risks of accident and ensure the safety of gas pipeline.
- Monitoring of gas supply, sale and system loss will be possible round the clock through the ERP System.
- Efficient use of gas in residential sector is being ensured by installing prepaid meters.
- Construction of 24" diameter X 1000 PSIG 60 km gas transmission pipeline from Elenga to Manikganj and 20" diameter X 300 PSIG 25km gas distribution main pipeline from Manikganj to Dhamrai. Under the project titled "Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacity of TGTDCCL",
- Construction of 12" and 16" diameter X 150 PSIG 177 km gas distribution pipeline under the project "Replacement of Existing Gas Network of TGTDCCL along the Joydevpur-Mymensingh 4-Lane Highway"
- Construction of 20" and 16" diameter X 50/150 PSIG 244 km gas distribution pipeline under the project "Replacement of the Existing Gas Network of TGTDCCL along Joydevpur- Elenga 4- Lane Highway of SASEC Road Connection Project."
- Gas leakage from Above Ground Facility is being reduced through the CDM project. Use of Efficient Equipment is being prioritized to improve the energy efficiency.

System Loss Reduction Program:

With sincere efforts of Company Management and its workforce, various programs undertaken in



order to reduce Company's system loss are being carried out successfully. Special inspections/illegal gas pipeline removal and disconnection and mobile court drives are conducted by the Company to detect and disconnect illegal gas use.

Information as to system loss/gain of the Company from 2016-17 to 2020-21 is provided below:

Financial year	Difference between Purchase and Sales (Total System Loss/Gain)	
	In Volume (MMCM)	In Percentage (%)
2016-17	232.89*	1.35*
2017-18	201.19*	1.17*
2018-19	1003.83	5.71
2019-20	308.32	2.00
2020-21	323.64	2.00

Distribution Network Rehabilitation and Modification activities:

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

- Replacement of the old gas network at His Excellency of the President's Office, Bangabhaban under deposit work program. Installation of a new gas network, which include construction of 4" diameter 793m, 2 inch diameter 1281 m, 1 inch diameter 92 m and 3/4 inch diameter 305 m distribution line/service line and construction of 4 inch diameter X 50 PSIG X 45 m service line from the existing 8 inch diameter X 50 PSIG distribution line.
- Construction of distribution line and DRS to supply uninterrupted gas to the residence of Hon'ble Prime Minister (Ganobhaban), Parliament House and adjoining area.
- Construction of 20" diameter X 140 PSIG gas pipeline from Pangaon valve station to Keraniganj BSCIC.
- Replacement of 1" to 3" diameter 50/150 PSIG gas pipelines and construction of link lines under leakage preservation and resolving low gas pressure problems in different areas of Titas franchise area.
- Construction of 20" diameter x 140 PSIG, 10" diameter x 140 PSIG and 10" diameter x 50 PSIG gas pipeline in Mouchack, Kaliakoir, Gazipur.
- Modification of Tongi TBS.

Civil Works:

The list of completed projects implemented is as follows:

- Construction of three storey office building adjacent to Central Multipurpose Godown.
- Construction of conference hall & meeting room including interior decoration at 2nd Floor of Head Office Building at Kawran Bazar, Dhaka;
- Construction of Boundary Wall at Hazaribag DRS;
- Construction of guard room, crew room and underground water reservoir at Mirpur DOHS DRS;
- Construction of 3-storey Officers' Quarter with 6-storey foundation at Dania DRS area;
- Vertical Extension of Staff Quarter at Dania DRS Area;
- Construction of Boundary Wall of the land purchased for the Regional Marketing Division office of Mymensingh.



Civil Works under Implementation:

Civil works under implementation in the fiscal year 2019-2020:

- Construction of 2-storey control room with 4-storey foundation, guard room, boundary wall and associated work at Kadamtali DRS area;
- Construction of boundary wall of Sarishabari M&R station, palisading fencing work of Jamalpur M&R station and other civil works.
- Vertical extension of fencing wall of Donia DRS, expansion of control building, sand filling and construction of platform.
- Construction of boundary wall and other civil works at Hazaribagh DRS area.
- Reconstruction of boundary wall and guard room, construction of security room, security post and associated civil work at Demra CGS area;
- Construction of a 14-story office building and 2 nos 14-story residential building for the officers and staffs at company's own land at Majar road Mirpur Dhaka.
- Engagement of Bangladesh University of Engineering and Technology as a consultant to examine the usability of the old buildings at company's Demra complex.
- Interior decoration of board room and associated offices at the head office building.
- Set up fire alarm and smoke detector at head office building.
- Expansion work of mosque, relocation of technical library, store and medical department at head office building.
- Engagement of consultant for the construction of office building in 8 important areas under Titas franchise area.

Gas supply activities at the Power Station:

In the fiscal year 2020-21, gas supply has been started in the following new power plants:

- 22 MW captive power plant of City Seed Crushing Industries Lower (Unit-2);
- 17.6 MW captive power plant of City Edible Oil Ltd.

Gas supply activities are in progress in the following new power plants:

In the fiscal year 2020-21, gas supply activities are in progress in the following new power plants:

- 584 MW Combined Cycle Power Plant of Unique Meghnaghat Power Ltd.;
- 718 MW (net) project of Reliance Bangladesh LNG Based Combined Cycle Power Plant (CCPP);
- 583 MW Dual Fuel Combined Cycle Power Plant of Summit Meghnaghat-2 Power Company Ltd.;
- 31.5 MW captive power plant of Meghna Sugar Refinery Ltd.

DEVELOPMENT ACTIVITIES AND PROJECTS UNDER IMPLEMENTATION

- Construction of internal gas distribution pipeline and DRS for gas supply to BSCIC API industrial Park Baushia mouza Gozaria Upazilla Munshigonj under deposit work.
- Construction of 16 inch x 8.5 km x 140 PSIG DM line from Amin Bazar CGS to Leather Industrial Estate, Hemayetpur, Savar and Fabrication Installation and Commissioning of a 40 MMCFD DRS.



- Construction of DN 12"x 50 PSIG Internal Gas Distribution Pipeline at Jamalpur Economic Zone Limited, Roghunathpur, Dighuli, Jamalpur (under deposit work)
- Shifting of 3 in. dia and 8 in. dia. 50 PSIG distribution gas pipe line and 10 in. dia. 140 PSIG distribution line from chainage 26637.94 to chainage 27008.07 km for SASEC project located at Gorai Bazar Area, Mirzapur, Tangail.
- Shifting of 12 inch diameter x 140 PSIG distribution main gas pipe line, 3 inch diameter x 50 PSIG distribution gas pipe line with rms and rehabilitation of 3 inch vavle for extention project of hazrat shah jalal international airport.
- Under the Dhaka-Khulna (N-8) Highway Development Project, the existing gas pipeline in Chunkutia area is being shifted from Chainage 34 + 073 to 34 + 320.
- Under the Dhaka-Khulna (N-8) Highway Development Project, the existing gas pipeline in the alignment of Chainage 33+980 to 34+200 in Chunkutia area is being shifted.
- Construction of 6"diameter x 150 PSIG x 34 m and 4"diameter x 150 PSIG x 73 m distribution and service lines under deposit work in Tangail.
- Construction project of 2"diameter x 150 PSIG x 12.20 m, 8"diameter x 140 PSIG x 45m and 6"diameter x 140 PSIG x 18 m service line under deposit work in Narayanganj.
- Construction of 8" diameter x 50 PSIG x 400 m distribution line and 4" diameter x 50 PSIG x 18 m service line in Tejgaon.
- Construction of 6 "diameter x 140 PSIG x 455 m distribution and 4" diameter x 140 PSIG x 43 m service line in Fatulla, Narayanganj.
- Construction of 6" diameter x 140 PSIG x 170 m distribution and 4" diameter x 140 PSIG x 19 m service line in Siddhirganj, Narayanganj.
- Construction of 8" diameter x 140 PSIG x 170 m distribution and 3" diameter x 140 PSIG x 12 m service line, 8" diameter x 140 PSIG x 100 m distribution and 3" diameter x 140 PSIG x 15 m service line in Rugganj, Narayanganj.
- Construction of 8" diameter x 140 PSIG x 2134 m distribution Line and 4" diameter x 140 PSIG x 12 m service Line in West Masdair, Fatullah.

The list of civil works under implementation is as follows:

- Vertical expansion of existing office building in Donia DRS area.
- Construction work of the remaining 1 unit of 6th floor of the 6-storey staff quarter building in Donia DRS area and finishing work of roof.
- Construction of Godown with prefabricated steel in Demra CGS area.
- Construction of boundary wall, DRS fencing, internal road, CP room, guard room and site development and assoated work at Jamalpur Economic Zone.
- Construction of DRS fencing, internal road, guard room, watch tower, platform, dramage system, pipesupport, sand filling and assoated work at Adamjee EPZ TBS / DRS area.
- Interior decoration of ICT Division and Audit Division at head office building.
- Interior decoration work of Gazipur Divisional office building.
- Vertical Expansion work (up to 3rd floor) of existing single storied staff quater at Nandipara DRS area.

Installation of Prepaid Gas Meter Project for TGTDCCL:

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 TGTDCCL" (2nd Amendment) has been amended



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 753.84 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; plays an important role in conserving non-renewable fuels 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.

Under the first phase of the project, 2 lakh prepaid gas meters have already been installed in the Dhaka metropolitan area and activation in prepaid mode has been completed. Web systems (hardware and software) have been set up, including the construction of separate Data Centers and Disaster Recovery Centers. POS has been introduced under an agreement signed with UCBL Bank to manage Point of Sale (POS) and customers can easily recharge prepaid cards.

1.20 lakh meters are being procured and installed in the second phase of the project. In the fiscal year 2020-21, a total of 63,360 meters have been brought from Japan in 10 lots. As per the Annual Performance Agreement (APA) for the fiscal year 2020-21 of Energy and Mineral Resources Division, the target was to set 50,000 meters by June 2021 as against, 55,345 meters were installed. The remaining meters will be installed within the fiscal year 2021-22. According to the 2nd amended DPP, it will be possible to complete all the activities of the project by the approved period of December 2022.

According to the RADP of FY 2020-21, the amount allocated in favor of the project is Tk 68.31 crore as against Tk 66.00 crore, i.e. the financial progress against the allocation in FY 2020-21 is 103.50%. The actual progress of the project till FY 2020-21 is 75%.

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 2016 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 4,06,703.3 Liter Per Minute or 8,61,775 CFH or 20.68 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, 19.66 MMCFD and 20.83 MMCFD gas leakages 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 33,78,611 units tCO₂e and 34,81,722 units tCO₂e respectively. Currently 4th Monitoring activities are underway and continuous Monitoring and Verification activities will be completed by 2025 according to the UN Methodology of the project.

As per the agreement of the project, 1% Upfront Payment of 18,364.72 Euros and 13,464 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) are 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:

Replacement of Existing Gas Network of TGTDCCL along the Joydevpur- Mymensingh 4-Lane Highway:

Under this project, on both sides of Joydevpur-Mymensingh 4-lane highway 16"-20" diameter 50-140 PSIG 177.5 km. distribution pipeline and 3/4"-8" diameter 10 km service line and to connect the service line to the respective station 20"diameter 1.5 km header will be constructed; 02 (two) 16"diameter 140 PSIG and 02 (two) 12" diameter 50 PSIG inter connectivity will be made by HDD method in the east and the west sides of the highway in 04 places along with modification of 04 gas stations to supply about 650 MMCFD gas to different categories of customers. The DPP approval process for this project is underway.

Replacement of the Existing Gas Network of TGTDCCL along Joydevpur- Elenga 4- Lane Highway of SASEC Road Connection Project.

Under this project, on both sides of Dhaka-Tangail 4-lane highway, 8"-20" diameter, 50-140 PSIG 214 km distribution pipeline and 3/4"-8" diameter, 7 km service line will be constructed. As a result, it will be possible to supply about 380 MMCFD gas to different categories of customers. The DPP approval process for this project is underway.

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

The Company is going to undertake this project with its own fund with a view to enhancing gas supply, improving the low pressure scenario, modernizing gas network by incorporating GIS mapping, easing operational and maintenance works and reducing cost thereby, preventing accidents due to leakage and ensuring public safety and proper customer service. Under this project, according to the gas demand of existing and future residential and commercial customers in 60 areas of Dhaka city and Narayanganj City Corporation, 2" -20"diameter, 50-140 PSIG 900 km pipeline will be constructed in Dhaka city and 3/4" -20"diameter, 50-140 PSIG 147 km pipeline will be constructed in Narayanganj City Corporation. Construction of distribution line, transfer of about 99,000 service connections of 3/4"-2" diameter and an integrated GIS design of TGTDCCL's existing network in Dhaka city along with the proposed gas network will be prepared and SCADA system will be installed in TGTDCCL's gas network. The DPP approval process for this project is underway.

Installation of 4 Lac Prepaid Gas Meters:

Following the success of TGTDCCL's Prepaid Meter Installation project to increase gas consumption awareness, reduce system loss, advance bill collection and increase management efficiency of the company by raising awareness among gas consumers without meters. Prepaid meters have not been installed in all these areas and Prepaid meters will be installed in the areas where partial prepaid meters have been installed by selecting 4 lakh customers from the remaining non-metered residential customers. The Preliminary Development Project Proforma (PDPP) has been reconstituted and sent to the Planning Commission for consideration of funding from IDA / WB / ADB / JICA / Japan Bank for International Co-operation (JBIC) for foreign assistance for the implementation of the project.

Installation of 5.49 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDCCL:

Under this project, 5.49 lac customers will be selected from the remaining flat rate domestic customer in Dhaka metropolitan area and prepaid meters will be installed. The Preliminary Development Project Proforma (PDPP) has been sent to the Planning Commission for implementation of the project and for receiving foreign aid.

Installation of 7 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDCCL:

Under this project, prepaid meters will be installed by selecting 7 lac customers from the remaining flat rate domestic customer in the Titas Franchise Area. The project has been sent to the PDPP Planning Commission for foreign assistance.



Future projects:

- Installation of 8.25 Lac Prepaid Gas Meters for TGTDCCL
- TGTDCCL's Network Capacity Development Project
- Project to install 30" / 36" diameter ring line around Dhaka city.
- 450 MW Power Plant of Anlima Meghnaghat Power Plant Ltd. In Meghnaghat, Sonargaon, Narayanganj;
- 400 MW Power Plant of B-R Powergen Limited in Mymensingh;



Jaydebpur-Alinga Pipeline Development work

Information Technology Development Activities

IT System Modernization :

Modern and state of the art web-based Total Integrated Computer System has been set up to boost up all the functions of the Company so as to facilitate improved customer service. Gas bills of metered, non-metered and bulk customers are being processed and ledgers are being maintained by that Integrated Computer System. Salary and wages, GPF, loan, bonus and others related activities for the employees of TGTDCCL are also being processed by that system.

- Customers can avail gas bills from any branch of 39 banks with online banking facility and customer lodger is being updated on central server;
- Customers with and without meters are now able to pay for gas through Rocket, bKash and Nagad. Clients could be able to pay bills from any place with their credit card and through mobile operator in near future;
- Primary Establishment of Redundant Network along with Primary Network is in progress to keep the company's network communication uninterrupted;
- Toll free 24/7 call center has been set up, any person can access information or complained at any time through call center;
- Biometric attendance system has been set up in the company;
- Pension withdrawal by Biometric Verification through Mobile App's is underway;



- Monthly gas bill information is being communicated to the concerned registered customers through SMS;
- Registered customers can find out the details of their outstanding bills from the company's web portal and submit any complaint online;
- All the officers and employees are regularly informed about their salary, bonus etc. through SMS;
- An Acknowledgment SMS is being automatically sent to the customer from the central server when the customer pays the bill through the banks with online banking facility;
- Integrated accounting software makes it possible to provide various information as per the demand including annual / half-yearly accounts of the company and make it possible to finalize the accounts in a timely manner;
- Customers with and without meters are able to print their latest certificate from the portal. Soon bulk customers will also be included in this facility;
- The company's website has been updated, modified.

Information on Illegal gas connection

Gas connection disconnection / pipeline removal

In order to prevent gas fraud and unauthorized use of gas, the Vigilance Division is immediately inspecting the premises of any customer. Under this program, in the year 2020-21, different categories of customers have been visited due to illegal use of gas and additional appliances 9 industries, 3 captive power plants, 2 commercial and 89 residential customers have been disconnected.



A view of eviction operation of illegal gas distribution line

The Company runs campaign/mobile court under the supervision of the Central Task Force and the District and Upazila Committee for conducting illegal gas disconnection and illegal gas distribution pipeline removal activities. In the fiscal year 2020-21, 225 drives have been carried out successfully in 617 source points to remove 619 km illegal gas distribution line and around 3,73,049 illegal gas burners have been disconnected in those drives.



Statistics of disconnection by vigilance/marketing/revenue divisions of Company in the FY-2020-21 is given below:

Customer Category	Disconnection due to gas pilferage/illegal connection/ gas use in appliances beyond approved capacity	Disconnection due to a rear bills	Total
Industry	36	59	95
CNG	8	15	23
Captive Power	10	28	38
Commercial	73	155	228
Domestic	986	2,541	3,527
		Total	3,911



Disconnection operation of illegal gas distribution line due to bypass line in industries



MARKETING AND OPERATIONAL ACTIVITIES

Respected Shareholders,

I would like to present on you a brief description of marketing and operational activities of the Company during the financial year under review:

Gas Purchase & Sales:

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 17,920.00 MMCM and 17,523.19 MMCM respectively as per allocation of Petrobangla for the fiscal year 2020-2021. Against the set target the actual achievement of gas buying and selling were achieved 16,182.80 MMCM and 15,858.26 MMCM respectively.

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

(MMCM)

Customer	2016 -17		2017 -18		2018 -19		2019 -20		2020 -21	
Category	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales
Power (Govt)	2,083.70	2,052.55	2,008.70	1,985.81	2,641.59	2,483.28	2,271.59	2,225.86	1,937.52	1,898.44
Power (Private)	3,153.18	3,111.54	3,078.15	3,039.84	1,809.44	1,713.65	2,514.68	2,462.82	1,724.05	1,689.03
Fertilizer	514.84	508.90	319.38	314.93	422.43	394.01	262.008	256.49	381.66	373.75
Industry	3,853.91	3,807.49	3,968.08	3,923.38	4,143.84	3,907.37	3,687.66	3,613.92	4,330.53	4,243.98
Captive Power	3,873.75	3,825.48	3,898.98	3,858.12	4,541.92	4,284.99	3,523.55	3,453.09	4,672.67	4,579.30
CNG	800.32	790.69	783.62	775.22	732.15	691.52	581.54	569.93	532.44	521.81
Commercial	136.00	134.27	128.58	126.99	115.59	109.01	92.44	90.59	78.52	76.95
Domestic	2,821.13	2,788.07	2,969.03	2,937.46	3,165.91	2,983.78	2,484.31	2,434.71	2,525.42	2,475.01
Total	17,236.83	17,018.99	17,154.52	16,961.75	17,572.89	16,567.61	15,416.78	15,107.40	16,182.80	15,858.26

In the financial year 2020-21, volume of total gas sales was 15,859.16 MMCM including condensate which is equivalent to .90 MMCM of Gas. In the concerned financial year, 1.56 MMCM gas has been used for own operational activities. System loss has been calculated by deducting net purchase of gas of 16,182.80 MMCM (Total Gas Purchase – Own Use) from that of the total gas sold of 15,859.16 MMCM.



FINANCIAL ACTIVITIES

Respected Shareholders,

I would like to present to you a brief description of the financial activities of the Company during the financial year for your kind information:

Revenue & Realization:

In the financial year 2020-2021, the Company sold at customers end total 15,858.26 million cubic meter gas and earned revenue an amount of Tk. 17,188.07 crore and of Tk. 17,831.27 crore with Meter rent, Demand Charge, Higher Heating Value & Surcharge, which was Tk.16,950.41 crore in the financial year 2019-2020. In FY 2020-2021, against the total receivable of Tk. 17,831.27 crore total realization with outstanding amount of Tk. is 17,922.54 crore which is Tk. 91.27 crore more than the receivable.

The information as to realization of revenue against the customer categories are furnished below:

(Crore Taka)

Customer Category	2020 -2021			2019 -2020		
	Revenue Receivable	Realization	(Less)/ Excess	Revenue Receivable	Realization	(Less)/ Excess
Power (Govt.)	760.49	757.82	(2.67)	852.82	807.86	(44.96)
Power (Private)	2,143.03	1,941.81	(201.22)	2,172.91	1,902.31	(270.60)
Fertilizer	176.67	200.83	24.15	124.41	121.66	(2.75)
Industry	4,398.40	4,432.46	34.07	3,814.46	3,464.71	(359.75)
Captive Power	5,156.94	5,405.87	248.92	4,572.87	4,082.32	(490.55)
CNG	1,913.70	1,911.78	(1.92)	2,053.29	1,986.39	(66.90)
Commercial	191.88	204.54	12.75	215.16	190.69	(24.47)
Domestic	3,090.16	3,067.35	(22.81)	3,144.49	2,636.38	(508.11)
Total	17,831.27	17,922.54	91.27	16,950.41	15,182.32	(1,768.09)

In the concerned year, due to COVID-19 impact Accounts Receivable have been increased by TK.1768.09 crore as the realization is less than the gas sales. In the financial year 2019-20, 128 new cases (Money, Civil, Judiciary, Administrative, Writ and others suits) have been filed in order to realize the arrear from the customer and 148 cases have been concluded. There are 1,203 litigations under sub judiciary. In the concerned income year Tk. 98.83 crore has been realized from litigated customer and the amount was Tk. 14.97 crore in the last income year.



Financial Performance:

Financial Result compared with last year is detailed below:

(Crore Taka)

Description of Item	2019-20	2018-19	Increase/(decrease)
Paid up Capital	989.22	989.22	-
Revenue Reserve	5,902.34	5,813.57	88.77
Long term Liabilities	2,956.36	2,710.56	245.80
Current Liabilities	7,917.67	8,286.87	(369.20)
Long term Investment	2,380.87	2,864.43	(483.56)
Fixed Assets (Including WIP)	1,500.56	1,493.99	6.57
Current Assets	12,732.79	12,185.75	547.04
Sales and other Income	17,866.23	16,987.94	878.29
Cost of Sales	17,188.12	16,368.52	819.60
Gross Profit	678.12	619.42	58.70
Administrative Cost	462.18	511.46	(49.28)
Transmission and Distribution Cost	19.33	7.64	11.69
Interest Income and Non-operational Income	251.19	423.92	(172.73)
Net Profit Before Tax	433.15	504.61	(71.46)
Net Profit After Tax	345.98	359.81	(13.83)
Income Per Share (TK.) with Capital Gain	3.50	3.64	(0.14)

In the concerned financial year, due to the after tax profit of Tk. 345.98 crore included in revenue reserve & declared dividend for FY 2019-2020 of Tk.257.20 crore transferred from revenue reserve to current liabilities, hence an amount of Tk. 88.77 crore has been increased in this head. Out of long term liabilities, local and foreign loan Tk. 32.28 crore, customer security of Tk. 195.06 crore, retirement obligation of Tk. 36.79 crore has been increased. On the other hand, Leave Pay of Tk. 4.12 crore and Deferred Tax Liability of Tk. 14.21 crore has been decreased and that is why total long term liabilities have been increased by Tk. 245.80 crore.

In the concerned financial year, due to encashment of FDR in order to pay the LNG Charge along with others obligations, it has decreased to 2,380.87 crore. Accounts receivables have been decreased by Tk. 91.27 to 5,776.08 crore as the realization is more than the gas sales revenue. On the other hand, creditors declined by Tk 571.28 crore to Tk 4,388.95 crore.

Out of the increase of Tk 451.87 crore in the Advanced, Deposit and Prepayment sector, only the advance income tax has increased by Tk 440.89 crore, which has been deducted by the customer while paying the bill and against other income including interest. On the other hand, the amount of tax liability in the said financial year is Tk 87.17 crore. The deduction of additional source tax has resulted in an additional reduction of Tk. (440.89- 87.17) = 353.72 crore in the company's cash flow.

In this year, the volume of gas purchase and gas sales increased by 766.02 MMCM and 750.86 MMCM respectively. Sales revenue & other operational income has been increased by 878.29 crore and Cost of Sales has been increased by Tk 819.60 crore. Although the cost of gas sales increased by Tk 819.60 crore, the Gross Profit increased by Tk 58.70 crore. The administrative & other expenses has been decreased by Tk. 49.28 crore and Transmission & Distribution expenses has been increased by Tk. 11.69 crore and other operational income has been increased by Tk. 1.18 crore. On the other hand, non-operational income has



been decreased by Tk. 172.73 crore. As a result, both the profit before tax and profit after tax of the Company become Tk. 433.15 crore and Tk. 345.98 crore by decreasing Tk. 71.46 crore and 13.83 crore respectively. The Earnings Per Share (EPS) has come down from Tk 3.64 last year to Tk 3.50.

Pre-tax and after-tax net profit:

The Company has earned a net profit before tax and net profit after tax of Tk. 433.15 crore & Tk. 345.98 crore respectively during the financial year 2020-2021 and the amount of that was Tk. 504.61 crore & Tk. 359.81 crore in the last year. During the year the Earning Per Share (EPS) is Tk. 3.50 and it was Tk. 3.64 in last financial year.

Dividend:

Subject to the approval of 40th Annual General Meeting (AGM) of the Company board of directors recommended cash dividend 22% against book value of every 10 Taka per share that means the declared dividend is tk. 2.20 for every share of 10 taka.

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

- Long-term liabilities as disclosed in Note# 24 to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 2,280.98 crore as on 30 June 2021. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from zone offices. But during our audit at zone offices we could not confirm such balances with the records of zone offices as the zone offices' general ledgers were not updated. Further, any list, address or any other particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure by accuracy of the balances from the records of the zone offices.
- Required provision for pension fund of the eligible employees of the Company as on 30 June 2020 was Tk. 1,092.60 crore as per actuarial valuation done by M/s. AIR CONSULTING. As on the said date the Company's assets for the pension fund was only Tk 92.00 crore resulting in a shortfall of provision of Tk. 1,000.60 crore for the said fund. The actuary firm, M/s. AIR CONSULTING recommended to make an annual provision of;

Option:1- Tk. 200.00 crore immediately and paying Tk 16.92 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation .

Option:2- Tk.300.00 crore immediately and paying Tk 14.80 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation.

Option:3- Tk.400.00 crore immediately and paying Tk 12.70 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation.

Our opinion on this report, The Company need to make required provision for pension fund according to the actuary report.

- Due to delay in payment of bills by the bulk customers (Power- PDB) the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 55.89 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2021 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. 134.60 crore up to the year 2020-21. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from its Private Power customers amounting to Tk 39.52 crore up to the year 2020-2021. The Company has been recogni



ing these income and receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of more than Tk. 230.01 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.

- d. Receivable from Encashment of FDR for Tk 58.61 crore as disclosed in Note# 14 represents investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as “The Farmers Bank Limited”). Because of weak credit worthiness of the said banks 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.
- e. 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 2020. 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 2021 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 2021 appears to be overstated.
- f. 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. 27.29 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. 205.79 crore as at 30 June 2021. But the Company has not converted this Share Money Deposit into the share capital of the Company as per the instruction given by FRC.

The Company’s statement regarding auditor’s opinion:

- The cash security deposit schedule of the company's bulk customers (Govt's Power, Private Power & Fertilizer Factory) has been matched 100% correctly. But, the schedule of cash security deposited by the industrial, captive, CNG, commercial, metered & non-metered domestic customers is in the process of completing which could not be done within the audit period.
- M/s. AIR CONSULTING had been appointed as actuary for determining the actual pension liability. Report provided by the actuary will be forwarded to the Board meeting of the Company.
- Customers under Bangladesh Power Development Board (Power-PDB) are reluctant from paying their meter rent/service charge and demand charge of the monthly gas bills and some other customers of Power Private refrain from paying late payment penalties and Higher Heating Value (HHV) for a long. Effort by the company continues to collect the dues;
- Former Farmers Bank Limited (currently named Padma Bank Limited) is affiliated under Bangladesh Bank. The bank was offering for renewal of investment with them ignoring the encashment instruction by the company. The investment was presented under other current assets as their offer was not accepted by the company. The matter was raised at the 790th board meeting of the company, Board decided to take necessary action through Petrobangla.



- Items included in the Inventories of the company is being maintain for smoothing the natural gas supply services but not for selling them indeed. Inventories consist of those items used for rendering quick and regular customer services. For being specialized business nature, there is no alternative market of those items in the country. In that context, IAS-2 : Inventories is deemed not to be supported for those inventories. Even though, the management of the company realized a part of the said inventories is been un-usable and un-required for being remain unused for a long time due to change in technologies, change in demands and change in types of services. Accordingly, the company is in the process of declaring them scrap through the due rules/policies from the books.
- As per the condition of ECNEC part of the loan granted/realized by the Government had to be kept for equity. Initiatives have already been taken to transform those money into share capital as per FRC guideline. FRC has also been communicated in this regard.

Extra-ordinary gain or loss:

In FY: 2020-2021, there is no abnormal gain or loss for the Company.

Related Party Transaction:

As a part of normal activities of the Company, it performs different types of transaction with the concerned authorities. Here is a presentation of related party transaction as per the IAS-24.

(Crore Taka)

Name of the Company	Relationship	Nature of Transaction	Net Transaction during the period	Outstanding as on 30.06.2021 (Payable)/Receivable	Outstanding as on 30.06.2020 (Payable)/Receivable
Petrobangla	Controlling Authority	Gas Purchase	495	(2,672)	(3,167)
BAPEX	Inter Company	Gas Purchase	17	(28)	(44)
BGFCL	Inter Company	Gas Purchase	70	(75)	(144)
GTCL	Inter Company	Gas Transmission	127	(163)	(290)
BAPEX	Inter Company	Inter Company Loan	(16)	98	114
GTCL	Inter Company	Inter Company Loan	(54)	1,026	1,080
RPGCL	Inter Company	Gas Purchase	5	(4)	(9)
	Total		643	(1,818)	(2,461)



Remuneration of Directors:

Honorable Directors of the Board have been paid fixed attendance fee on presence of board meeting.

Payment to the National Exchequer:

Titas Gas is not only earning profit, it 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, Dividend and DSL. During the financial year the Company paid a total of Tk. 655.63 crore to National Exchequer Payments to the Government Exchequer.

Payments to the Government Exchequer during the last five years are given below:

(Crore Taka)

Category	2016 -17	2017 -18	2018 -19	2019 - 20	2020 - 21
Dividend	148.38	163.22	185.48	192.89	192.89
Corporate Tax	347.18	342.89	362.6	395.81	440.89
DLS	24.32	24.28	25.74	10.47	10.17
CD/VAT	7.34	28.08	18.73	9.74	11.68
Total	527.22	558.47	592.55	608.91	655.63

Balance Confirmation Certificate:

Clients can print their latest confirmation certificate from customer portal. Bulk customers will also be able to access this facility soon.



ADMINISTRATIVE ACTIVITIES

Respected Shareholders,

Company's overall performance depends upon a strong and efficient administrative system. TGTDCCL, 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 2019-2020 have been given below:

Manpower:

According to Company's organogram-2006 (Partially Amended later) there are 1,243 posts of officers and 2,493 posts of employees against the approved total manpower of 3736. Among total 2,100, 897 officers and 1,203 employees were employed as on 30 June, 2020. However, 90 officers and employees retired normally in this financial year. Apart from this, 2 officers and 4 employees voluntarily retired, 8 officers voluntarily resigned and 01 employees was given retirement due to disability. 2 officers were dismissed as per Company's rule and 19 officers and employees died. A total of 123 officers and 54 employees have been promoted to various positions and 4 employees have been appointed in the financial year 2019-20.

Human Resources Development:

The development of work-environment, acquisition of knowledge and appropriate utilization of earned experience are vital for improving the standard of any organization. Subject-based training plays an important role in human resource development. As a part of the implementation of present government's vision



(A) Information related to local training

SL No.	Subject	Number of Training	Number of Participants
01	Technical, subject based and basic training	35	287
02	In-house training on filing, good governance, etiquette and manners, innovation, national integrity strategy, RMS design, behavior and discipline, audit objections, ACR writing	23	641
03	Internship	20	20
04	Seminars and workshops on technical skills development and coordination	18	137
Total		96	1085

(B) Information on Overseas Training:

Overseas training was not conducted due to the contagious situation of Kovid-19 epidemic.

Manpower Recruitment Information:

In the fiscal year 2020-2021, 18 (eighteen) drivers have been employed in the outsourcing system.

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.

Education:

In 1987, Titas Gas Adarsh High School was established at Demra in Dhaka on the initiative of the company. As a result, the children of the local residents including the children of the officers and employees of the company are also getting the opportunity to get quality education. Since its inception, the school has been achieving meritorious results in SSC examinations including 5th and 8th class scholarship examinations. In 2020, a total of 64 students have been achieving successful results in SSC examinations. Autopass announcement by the government for the Primary Education Certificate (PSC) examination and Junior School Certificate (JSC) examination in the capital year 2020.

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 2019-20 the Company arranged the following social, cultural, religious and entertainment programs on regular basis:

Social Responsibility:

Under the social responsibility activities in the fiscal year 2020-21 as a financial assistance from the social responsibility sector, while repairing the leakage of the gas line, the daily laborer Md. 25,000 / - (twenty five thousand) rupees to Ruhul Amin, 1,00,000 / - (one lakh) rupees to Mr. Azim and Mr. Md. Zafar has been given Rs. 50,000 / - (fifty thousand) and a total of Rs. 31,75,000 / - (thirty one lakh seventy five thousand) including Rs.

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 2020-21, the company has conducted the following financial, social, cultural, religious and recreational activities:

Scholarship:

Scholarships are awarded annually under the "Titas Gas Scholarship and Financial Assistance" program to the children of officers and employees working in the company who excel at the primary, junior, secondary, higher secondary, undergraduate and postgraduate levels. Under this program, in the financial year 2020-21, 29 students in 5th class, 13 students in 8th class, 6 students in SSC and equivalent, 11 students in HSC and equivalent and 09 students in undergraduate / postgraduate (honors) / postgraduate total 139 students. The student has been awarded scholarships in different grades.

Loan Program:

In order to provide loans to the officers and employees through financial resources in the company's budget, a total of Rs. Copy Eighty-eight lakh sixty-two thousand) budget has been allocated.

Religious ceremonies:

The company holds various religious ceremonies such as: Doa and Ifar mahfil, Milad, mourning and remembrance meetings. In the company in the financial year 2020-21 No financial assistance was provided as no officer died while on duty. A total of 18 (eighteen) employees of the company died in the financial year 2020-2021. A total of Tk 5,40,000 has been paid to each family member for burial and burial at the rate of Tk 30,000 each and a total of Tk 1.44 crore has been paid to each family member who died in the line of duty at a one-time rate of Tk 8.00 lakh as per the government notification.

Covid-19:

A total of 227 employees have been affected by corona since the beginning of the corona infection in the company. Of them, 206 have recovered so far and 15 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. Major (Retd.) Moktadir Ali (Former Chairman Petrobangla and Former Managing Director, Titas Gas T&D Co. Ltd.), Mr. Masud Hossain Noor (Former General Manager-Finance), Mr. Harun Aur Rashid (Former Manager), Mr. Abdul Wahed (Former Deputy General Manager) were the pioneer in this matter. Among the players who have encouraged and motivated the players to play volleyball who are active all the time were Abdul Hakim Mukta, Md. Momenul Islam Khan, Md. Selim Naqib Hossain Pasha, Mamtaz Hossain Murad, Md. Ramzan Ali, Karimul Haque, Md. Humayun Kabir, Jahangir Alam, Asim Saha.

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.

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, Abdul Hakim Mukta, FIDE Master Shaifuddin Lavlu, Md. Mehbobul Alam Biswas, Engr. Md. Feroz Kabir. In addition to the company's own officers and employees, renowned players from the country and the international arena compete in various chess leagues on behalf of the Titas Club. Among them are Grandmaster Niaz Morshed, International Women's Master Rani Hamid, Kolkata Grandmaster Divyendu Baraya, Grandmaster Enamul Hossain Rajib, Ekramul Haque Siam, former national women's champion Nazrana Khan Eva, candidate master Sohail Chowdhury, Shafiqur Rahman, and Saiful Islam, among other famous and emerging players of the country, have regularly participated in various chess leagues on behalf of Titas Club. By participating in the National Chess League, Titas Club became champions in 2000 and runners-up in 2001 and 2008.

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. 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 2019-2020, 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.

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 24 June 2021, the Chairman of Petrobangla and the Managing Director of the company signed the Annual Performance Agreement for the Fiscal Year 2021-22.



এপিএ চুক্তি স্বাক্ষর

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:



kept to a minimum during system operation and maintenance activities. The rules and regulations of the Department of Environment are strictly followed to ensure that the activities of Titas Gas do not have a detrimental effect on the environment during the implementation and distribution of the project. The route of the gas pipeline is determined by considering the minimum damage to existing houses, trees, mosques, temples, cemeteries, etc. To enhance the beauty of the open space of the company's own establishments, tree saplings are planted and regularly planted saplings are taken care of. From the gas stations from which condensate is collected, every effort is made to prevent spillage during condensate collection and transportation. It is properly ensured that it is not released into the air during the adolescent charge.

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:

The Motijheel office, which is under the control of the company, has emergency gas control centers at Dhaka Cantonment, Postagola and Mirpur, including the central emergency gas control center on a 24-hour basis. In order to deal with all possible accidents and ensure safe and efficient gas supply to the premises of the esteemed customers, the necessary work is done by appearing in all the customer's calls as soon as possible.



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:

Emissions of natural gas into the air cause 22 times lower weight levels than carbon dioxide / carbon monoxide, leading to global warming and the risk of adverse effects on the environment. Considering the harmful aspects of natural gas emissions and to prevent gas wastage, the amount of gas emissions in the air is

The number of emergency calls received in FY 2019-20 and 2020-21 as well as the number of attendance at the customer's premises by the emergency team are as follows:

Catagory of Calls	2019 - 20	2020 - 21
Fire	306	271
Leakage	4,496	6035
Low Pressure	56	171
No Gas	365	521
Others	187	63
Total	5,410	8881

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 2020-21.

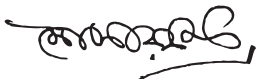
The company sincerely regrets to the esteemed customers that the supply was disrupted due to shortage of gas pressure in some areas due to shortage of gas supply.

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 2020-21 to the esteemed shareholders for their kind consideration and approval.

Thanks,



(Md. Anisur Rahman)
Chairman



EVENTS



EVENTS



An Operational Activities at Dhanua TBS at the time of COVID-19 Pandemic



TGTDCL Celebrating 15 th August



EVENTS



Installation of Prepaid Meter at Titas Franchise Area



A Training Programme Held at TGTDCI



EVENTS



Elected Executive Council of the Titas Gas Employee



TGTDCL is removing Illegal gas connection with the help of Local Administrators



EVENTS



Demonstrating Pre-paid Gas Meter to the Customers



Titas Gas Volleyball Team at a Glance



EVENTS



TGTDCL is paying homage to Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman



A view of on Pipeline Construction Activities



EVENTS



Repiering of Gas Pipeline



Repiering of Gas Pipeline



AUDIT COMMITTEE REPORT

For the year 2020-21

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. Munir Hossain Khan, Add. Ch. 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 Bhuiya | - 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:



- (a) Guided and monitored the choice of accounting policies and principles;
- (b) Reviewed the quarterly, half yearly and annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption;
- (c) Approved the Internal Audit and Compliance Plan and also monitor the progress;
- (d) 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.


24.06.2021

(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: 14 October, 2021

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 30-06-2021 .

Dear Sirs,

Pursuant to the condition No. 1(5) (xxvi) imposed vide the Commission's Notification No. BSEC/CMRRC/2006-158/207/Admin/80 Dated 03 June 2018 under section 2C 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 30.06.2021 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 30.06.2021 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,



(Md. Babar Ali)
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 & Analysis are as follows:

2020-21 Key Highlights:

In 2020-21, Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited generated revenue of Tk. 17,866.23 Crore (2019-20: Tk. 16,987.94 Crore) and Cost of Sales Tk. 17,188.12 Crore (2019-20: Tk. 16,368.52 Crore) and delivered net profit after tax of Tk. 345.98 Crore (2019-20 Tk.359.81 Crore). 2020-21 has been a year for Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited with decline in Earning Per Share to Tk 3.50 (2019-20: Tk 3.64).

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 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 judgments

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

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

Changes in Accounting policies and Estimation

The accounting policies applied 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.

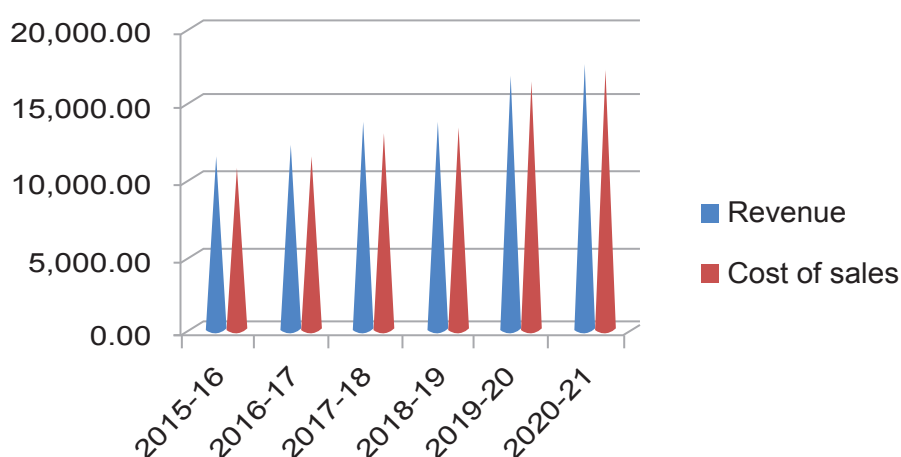


Revenue and Cost Analysis

Total revenue reported in 2020-2021 was Tk. 17,866.23 Crore (2019-2020: Tk.16,987.94 Crore), with rise of Tk 878.29 Crore. This was mainly driven by growth in gross profit.

(In Crore Taka)

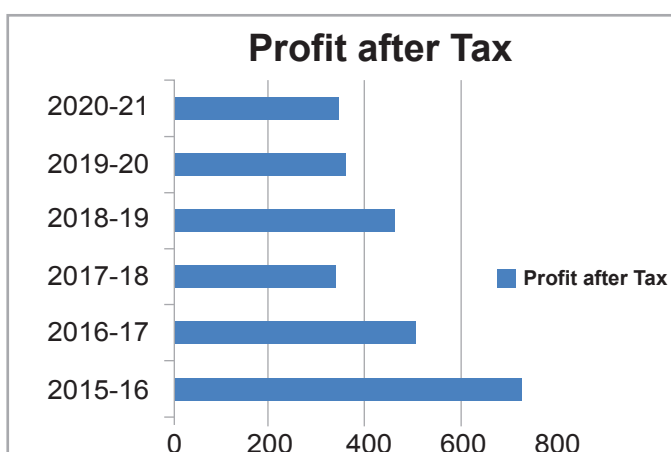
Year	Revenue	Cost of sales
2015 -16	11,379.98	10,569.06
2016 -17	12,570.56	11,844.73
2017 -18	14,216.06	13,433.99
2018 -19	14,164.47	13,713.03
2019 -20	16,987.94	16,368.52
2020 -21	17,866 .23	17,188.12



Profit after Tax

Profit after Tax for 2020-21 stood at Tk. 345.98 Crore (2019-20 Tk. 359.81 Crore) which decreased by Tk. 13.83 Crore.

Year	Profit after Tax
2015 -16	729.39
2016 -17	506.48
2017 -18	338.99
2018 -19	464.46
2019 -20	359.81
2020 -21	345.98

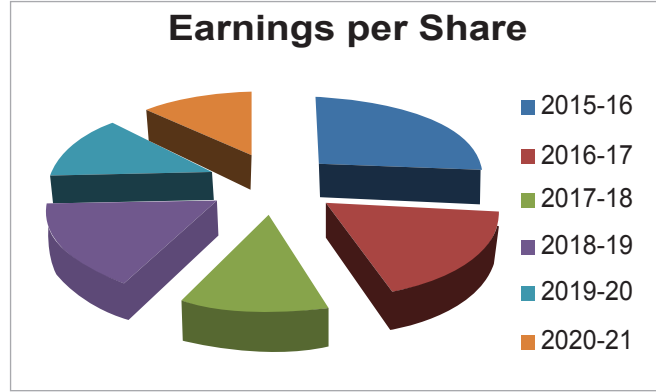


Earnings per Share

Earnings per share for 2020-21 stood at Tk. 3.50 (2019-20 Tk. 3.64) which is decreased by Tk. 0.14 .

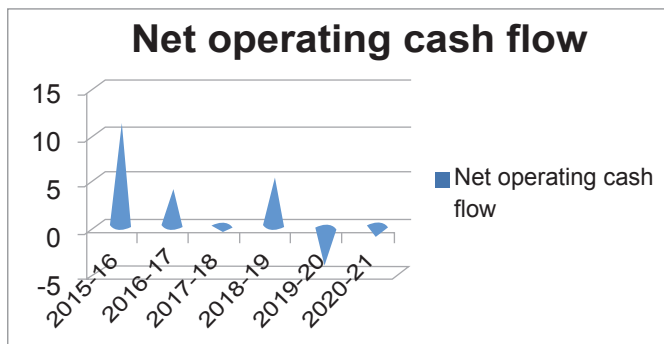


Year	Earnings per Share
2015-16	7.37
2016-17	5.12
2017-18	3.43
2018-19	4.69
2019-20	3.64
2020-21	3.50



Net Operating Cash Flow per Share:

Year	Net operating cash flow
2015-16	11.17
2016-17	4.07
2017-18	(0.50)
2018-19	5.29
2019-20	(4.48)
2020-21	(1.11)



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	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
Financial Performance						
Revenue	11,379.98	12,570.56	14,216.06	14,164.47	16,987.94	17,866.23
Cost of Sales	10,569.06	11,844.73	13,433.99	13,462.02	16,368.52	17,188.12
Gross profit	810.91	725.83	503.02	730.48	619.42	678.12
Profit before Tax	970.02	681.37	453.20	626.63	504.61	433.15
Net Profit after Tax	729.39	506.48	338.99	464.46	359.81	345.98
Financial Position						
Paid up Capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
Revenue Reserve	5,056.88	5,372.42	5,493.79	5,710.96	5,813.57	5,902.34
Fixed Assets	940.12	916.06	880.40	1,086.62	1,046.70	979.19
Long term loan	95.62	122.52	177.35	258.01	290.40	322.68
Current Assets	5,924.42	5,573.07	7,737.04	9,308.93	12,185.75	12,732.79
Current Liabilities	4,887.33	4,057.22	6,405.03	7,118.41	8,286.87	7,917.67
Cash Flows						
NOCFPS	11.17	4.07	(.50)	5.29	(4.48)	(1.11)
Financial Ratios						
Current ratio	1.57:1	1.35:1	1.21:1	1.31:1	1.47:1	1.61:1
Liquidity ratio	1.14:1	1.25:1	0.68:1	0.77:1	0.95:1	1.01:1
Return on Fixed Assets(%)	62.38	55.00	38.19	55.19	34.12	34.57
Debt equity ratio	02.98	02.98	03.97	4.96	04.96	04.96
Debt service ratio	27.65:1	23.94:1	15.88:1	45.10:1	35.94:1	35.27:1
Return on capital employed(%)	13.02	10.24	6.63	6.46	4.8	4.61



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 7.2% 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.

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

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

Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivable from customers and investment securities. The company's 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 2021.

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 plan of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited 2021:

Following are the future plan of the company:

- Distribution Network Rehabilitation activities;
- Civil works and Interior Decoration;
- Gas Supply to the Power Stations
- Replacement of the Existing Gas Network of TGTDC along Joydebpur-Elenga 4-Lane Highway of SASEC Road Connection Project
- Replacement of the Existing Gas Network of TGTDC along Joydebpur-Mymensingh 4-Lane Highway
- Implementation of GIS Map in Titas Franchise Area
- Construction of Gas Infrastructure for Supplying gas to BEZA's Economic Zones under Titas Franchise Area



(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. Equb 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 Bhuiya | - 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 24 June 2021. All members of the NRC were present in the meeting. 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



Independent Auditor's Report
and
Audited Financial Statements
of
Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited
For the year ended 30 June 2021



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

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 30 June 2021, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

- a. Long-term liabilities as disclosed in Note# 24 to the financial statements include customers' security deposit of Tk. 2,280.98 crore as on 30 June 2021. The Head Office of the Company maintains control ledgers with the information received from zone offices. But during our audit at zone offices we could not confirm such balances with the records of zone offices as the zone offices' general ledgers were not updated. Further, any list, address or any other particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure by accuracy of the balances from the records of the zone offices.
- b. Required provision for pension fund of the eligible employees of the Company as on 30 June 2020 was Tk. 1,092.60 crore as per actuarial valuation done by M/s. AIR CONSULTING. As on the said date the Company's assets for the pension fund was only Tk 92.00 crore resulting in a shortfall of provision of Tk. 1,000.60 crore for the said fund. The actuary firm, M/s. AIR CONSULTING recommended to make an annual provision of;

Option:1- Tk. 200.00 crore immediately and paying Tk 16.92 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation .

Option:2- Tk.300.00 crore immediately and paying Tk 14.80 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation.

Option:3- Tk.400.00 crore immediately and paying Tk 12.70 crore per month to repair the maintaining deficit in 5 years from the date of valuation.

Our opinion on this report, The Company need to make required provision for pension fund according to the actuary report.

- c. Due to delay in payment of bills by the bulk customers (Power- PDB) the Company calculates and charges penal interest on the bill amounts of the respective customers. As such a total amount of Tk. 55.89 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2021 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. 134.60 crore up to the year 2020-21. Further, the Company accounted for another income of Higher Heating Value (HHV) from its Private Power customers amounting to Tk 39.52 crore up to the year 2020-2021. The Company has been recognizing these income and receivables since the year 2002. Out of the said aggregated amount of more than Tk. 230.01 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.

- d. Receivable from Encashment of FDR for Tk 58.61 crore as disclosed in Note# 14 represents investment in Fixed Deposit Receipt (FDR) with Padma Bank Limited (formerly known as “The Farmers Bank Limited”). Because of weak credit worthiness of the said banks 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.
- e. 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 2020. 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 2021 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 2021 appears to be overstated.
- f. As per subsidiary loan agreement (SLA) between the Government of the Republic of Bangladesh and Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDC), the Company has received Tk. 27.29 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. 205.79 crore as at 30 June 2021. But the Company has not converted this Share Money Deposit into the share capital of the Company as per the instruction given by FRC.

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.

Our opinion is not modified in respect of these matters.



Our opinion is not modified in respect of these matters.

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. 17,866.23 crore, equivalent to 98.97% 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. 979.19 crore and Tk. 521.37 crore respectively which represent 5.42% and 2.89% 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. 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.	• 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: • 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.



- 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.

Valuation of capital work- in- progress to PPE

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.

Assessment of useful lives of assets

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.

Impairment of assessment

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 97.04 crore as at 30 June 2021. 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: <i>Income Tax</i>.

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.

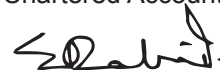
From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation 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



Sheikh Zahidul Islam, FCA, MBA
Partner

DVC No: 2110181394AS555547

Dated: 18th October, 2021
Dhaka



IAS 1.51(a)

IAS 1.10(a),51(b)

IAS 1.51(c)

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Financial Position

As at 30 June 2021

IAS 1.51(d),(e)

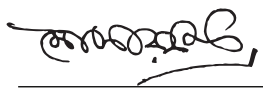
IAS 1.113

		AMOUNT IN TAKA	
	Particulars	Notes	
			30.06.2021 30.06.2020
ASSETS:			
IAS 1.56	Non-Current Assets		53,195,628,122 58,738,552,101
IAS 1.54(a)	Property, plant & equipment (at cost less Depreciations)	5	9,791,916,871 10,466,986,084
IAS 1.54(a)	Capital work in progress	6	5,213,740,929 4,472,865,231
IAS 1.54(b)	Investments	7	23,808,720,467 28,644,322,628
IAS 1.54(b)	Inter-company loan	8	11,232,499,000 11,937,240,500
IAS 1.54(b)	Loan to employees	9	3,148,750,855 3,217,137,659
Current Assets			127,327,858,394 121,857,457,009
IAS 1.54(g)	Inventories	10	1,772,973,544 1,848,970,963
IAS 1.54(h)	Trade receivables less provision for bad and doubtful debt	11	57,760,876,654 58,673,609,817
IAS 1.77	Advance, deposit & prepayments	12	43,104,658,657 38,585,985,166
IAS 1.66	Group current accounts	13	426,074,971 401,321,282
IAS 1.66	Other current assets	14	1,801,313,630 2,452,210,667
IAS 1.54(i)	Cash and cash equivalents	15	22,461,960,938 19,895,359,114
TOTAL ASSETS			180,523,486,516 180,596,009,109
EQUITY AND LIABILITIES:			
Shareholders' Equity			71,783,221,940 70,621,664,474
IAS 1.79	Share capital	16	9,892,218,310 9,892,218,310
IAS 1.79	Share money deposit	17	2,057,918,478 1,784,948,408
IAS 1.54(r)	Reserve fund	18	809,637,892 808,827,341
IAS 1.78(e),108	Retained Earnings	19	59,023,447,260 58,135,670,415
IAS 1.71	Non-Current Liabilities		29,563,592,263 27,105,613,285
IAS 1.55	Long term loans (net of current maturity)	20	3,226,815,057 2,903,990,031
IAS 1.54(o)	Deferred tax liability	21	970,452,305 1,112,618,020
IAS 19.120	Retirement benefit obligations	22	2,404,561,924 2,036,695,309
IAS 19.120	Leave pay	23	151,913,822 193,120,115
IAS 1.56	Customers' security deposits	24	22,809,849,155 20,859,189,810



IAS 1.69	Current Liabilities		79,176,672,313	82,868,731,349
IAS 1.61	Current portion of loans term loans	20	86,789,381	86,740,830
IAS 1.54(k)	Trade payables	25	43,889,458,504	49,602,281,434
IAS1.69	Group current accounts	26	824,973,987	643,596,745
IAS 1.104	Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable	27	151,100,432	266,713,626
IAS 12.47	Provision for income tax	28	31,191,578,011	30,177,670,929
IAS 1.70	Liabilities for expenses	29	3,032,771,998	2,091,727,785
	TOTAL LIABILITIES		108,740,264,576	109,974,344,634
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		180,523,486,516	180,596,009,109
	Net Assets Value (NAV) per share	42	72.57	71.39

The annexed notes from 1 to 50 form an integral part of these Financial Statements.

			
(Md. Munir Hossain Khan) Company Secretary	(Md. Babar Ali) Director (Finance)	(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah) Managing Director	(Md. Anisur Rahman) Chairman

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

Dated: 18th October, 2021
-Dhaka

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


Sheikh Zahidul Islam FCA, MBA
Partner
DVC No: 2110181394AS555547



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2021

IAS 1.51(a) IAS 1.10(b),81A IAS 1.51(b),(c) IAS 1.51(d),(e) IAS 1.113	Particulars	Notes	AMOUNT IN TAKA	
			2020-2021	2019-2020
IAS 1.82(a)	Revenue	30	178,662,338,030	169,879,389,331
IAS 1.103	Less: Cost of sales	31	171,881,153,522	163,685,237,663
IAS 1.85	Gross Profit		6,781,184,508	6,194,151,668
	Less: Operating expenses		4,815,083,798	5,191,011,977
IAS 1.82(b)	General administrative expenses	32	4,621,793,816	5,114,564,330
IAS 1.82(b)	Transmission & distribution expenses	33	193,289,982	76,447,647
	Other operating income	34	123,094,057	111,294,960
IAS 1.54(h)	Gross Operating Profit for the year		2,089,194,767	1,114,434,650
IAS 1.82(b)	Less: Finance cost	35	41,652,006	41,989,714
	Net Operating Profit for the year		2,047,542,761	1,072,444,936
IAS 1.85	Add: Non operating income		2,511,925,632	4,239,230,778
	Investment income	36	1,621,648,334	3,167,379,349
	Finance income	37	890,277,298	1,071,851,428
	Profit before WPPF and WF		4,559,468,393	5,311,675,714
IAS 1.99	Less: Provision for contribution to WPPF & WF		227,973,420	265,583,786
IAS 1.85	Profit before income tax		4,331,494,973	5,046,091,928
IAS 1.82(d)	Less: Income tax expense		871,741,367	1,448,028,425
IAS 12.82(b)	Current tax	38	1,013,907,082	1,508,264,490
IAS 12.82(b)	Deferred tax (income)/expense	21	(142,165,715)	(60,236,065)
	Net profit after income tax		3,459,753,606	3,598,063,503
IAS 1.82A	Other comprehensive income	39	810,550	(748,200)
	Total comprehensive income		3,460,564,156	3,597,315,303
IAS 33.66	Earning Per Share (EPS)	40	3.50	3.64

The annexed notes from 1 to 50 form an integral part of these Financial Statements.

(Md. Munir Hossain Khan)
Company Secretary

(Md. Babar Ali)
Director (Finance)

(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah)
Managing Director

(Md. Anisur Rahman)
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

Sheikh Zahidul Islam FCA, MBA
Partner

DVC No: 2110181394AS555547

Dated: 18th October, 2021
Dhaka





Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Changes In Equity

For the year ended 30 June 2021

(Amount in Taka)

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
Net profit after tax for the year	-	-	-	3,459,753,606	3,459,753,606
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
Refund of Share money deposit to Govt.	-	-	-	-	-
Balance as at 30 June 2021	9,892,218,310	2,057,918,478	809,637,891	59,023,447,260	71,783,221,940

IAS 1.51(d),(e)
IAS 1.113
IAS 1.10(a)

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Retained Earnings	Total Equity
Balance as at 01 July 2019	9,892,218,310	1,512,137,270	809,575,541	57,109,583,672	69,323,514,794
Net profit after tax for the year	-	-	-	3,598,063,503	3,598,063,503
Cash Dividend for the year 2018-2019 @ 26%	-	-	-	(2,571,976,761)	(2,571,976,761)
Share money deposit transferred from long term loan	-	274,276,910	-	-	274,276,910
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	(748,200)	-	(748,200)
Refund of Share money deposit to Govt.	-	(1,465,771)	-	-	(1,465,771)
Balance as at 30 June 2020	9,892,218,310	1,784,948,408	808,827,341	58,135,670,414	70,621,664,474

IAS 1.10(a)

Dated: 18th
October, 2021
Dhaka


(Md. Munir Hossain Khan)
Company Secretary


(Md. Babor Ali)
Director (Finance)


(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah)
Managing Director


(Md. Anisur Rahman)
Chairman

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2021

IAS 1.51(a)

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)

PARTICULARS

AMOUNT IN TAKA

2020-2021

2019-2020

A. Cash flows from operating activities

Receipts from customers		179,516,650,247	151,487,140,755
Interest received		3,196,312,063	3,903,801,564
Other income received		116,699,289	547,129,210
Payment against gas purchase		(177,582,406,178)	(153,571,320,777)
Payment for salary & other cost		(2,417,772,747)	(2,633,346,457)
Payment for WPPF	27.1	(343,586,614)	(232,867,569)
Inter Company accounts		-	(226,167,598)
Interest paid		(14,945,567)	(16,434,426)
Income tax paid	12.1.2	(4,408,883,923)	(3,958,102,528)
Advance, Deposits & Prepayments		(636,444,865)	(157,852,516)
Other Creditors		1,472,599,893	429,940,614
Net cash (used in)/flow from operating activities		(1,101,778,402)	(4,428,079,729)

B. Cash flows from investing activities

Fixed deposit		4,836,398,520	14,996,669,100
Security received from customers		2,039,395,721	2,514,592,728
Loan re-payment made by BAPEX	8.2.1	162,500,000	162,500,000
Loan to GTCL	8.1.1	-	(2,673,300,000)
Loan repaid by GTCL	8.1.2	542,241,500	351,391,500
Other current assets		(259,952,403)	(239,235,986)
Acquisition of fixed assets		(1,182,402,768)	(1,258,266,145)
Acquisition of stores		(201,718,900)	(49,694,786)
Employees' loan		(294,899,148)	(830,270,426)
Gratuity fund	22.2.1	-	(93,960)
Leave pay	23.1	(98,372,812)	(56,790,847)
Pension fund		114,731,700	444,640,295
Provident fund		(16,471,992)	18,855,283
Net cash flow from investing activities		5,641,449,418	13,380,996,755

C. Cash flows from financing activities

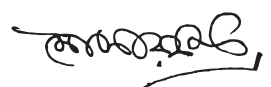
Share money deposit received	17.1	272,970,070	274,276,910
Loan received		409,455,105	409,135,364
Repayment of long-term loan		(86,740,832)	(86,400,982)
Dividend paid		(2,569,597,086)	(2,560,897,763)
Net cash used in financing activities		(1,973,912,743)	(1,963,886,471)



IAS 7.50(d)

D. Net increase in cash and bank balances (A+B+C)		2,565,758,273	6,989,030,555
E. Unrealised foreign exchange loss	32.1	-	(1,454,969)
F. Cash and bank balances at beginning of the year	15	19,895,359,114	12,907,783,528
G. Cash and bank balances at the end of the year	15	22,461,117,387	19,895,359,114
Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS)	41	(1.11)	(4.48)

The annexed notes from 1 to 50 form an integral part of these Financial Statements.

			
(Md. Munir Hossain Khan) Company Secretary	(Md. Babor Ali) Director (Finance)	(Engr. Md. Haronur Rashid Mullah) Managing Director	(Md. Anisur Rahman) Chairman

Dated: 18th October 2021
Dhaka

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



Sheikh Zahidul Islam FCA, MBA
Partner

DVC No: 2110181394AS555547



IAS 1.51(a) **Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited**

IAS 1.51(e) **Notes to the Financial Statements**

IAS 1.51(c) **As at and for the year ended 30 June 2021**

IAS 1.38 **1. Background and Introduction**

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (hereinafter referred to as "TGTDCL 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. বিজ্ঞপ্তি (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's 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 its 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 TGTDCL 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 13,238.09 km and a total connection of gas customer is 2875813 including 8 power stations of PDB, 39 private power stations and 3 fertilizer factories in the bulk category.

IAS 1.117 **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), etc.



2.3 Authorization for issue

The audited financial statements as at and for the year ended 30 June 2021 were authorized to issue by the Board of Directors on 18 October 2021.

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
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

IAS 16.21 3.1 Property, plant and equipment (PPE)

IAS 16.73(a) 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

IAS 16.73(C) iii) Depreciation

IAS 1.55

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:

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.



- v. 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.

3.5 Financial assets

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

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

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

3.5.1 Trade receivables

Trade receivables are carried at 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.

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. 22.50%) in the Finance Act, 2021 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.

3.15 Impact of COVID-19

World Health Organization (WHO) declared a global pandemic due to Corona Virus related respiratory disease commonly called as COVID-19. To contain the spread of this disease, along with many other countries of the world, Government of Bangladesh has also taken a number of measures such as declaration of general holiday, enforcement of lock down, social distancing etc. As a result of these measures all business and economic activities are adversely affected which would also impact the Company as well. Although the business operation and profitability of the Company is impacted due to COVID-19, but as the situation is constantly changing and there is no certainty at present as to how long the situation will prevail, the potential impact of COVID-19 related matters on the Company's operation and financial results cannot be reasonably assessed.

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# 50.



IAS 1.78(O)

IAS 16.73(a)

5. Property, plant and equipment**(A) Cost**

Opening Balance

Add: Addition during the year

Less: Disposal during the year

(B) Accumulated depreciation

Opening Balance

Add: Charged during the year

Less: Adjustment for disposal

(C) Written down value (A-B)

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

IAS1.54(a)

6. Capital work in progress

Opening balance

Add: Addition during the year

Less: Capitalised to property, plant & equipment

Capital work in progress includes:

Civil work in greater Titas franchise area

Prototype prepaid gas meter project

Domestic prepaid gas meter project

Installation of Pre Paid Gas Meter Project (JICA)

IAS 1.54(b)

IAS 2.36(b)

7. Investments

Investment in FDR (Govt. Bank)

Investment in FDR (Scheduled Private Bank)

ICB Unit Certificate

Share of ICB Islami Bank Limited (Note: 7.1)



Name of the Company	No. of Shares	Cost Value	Market Price Per Share as on 30.06.2021	Market Price at the end of the period	Unrealized profit/(loss) as on 30.06.2021
ICB Islamic Bank Limited	623,500	6,235,000	4.10	2,556,350	(810,550)

The share of ICB Islamic Bank (former 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) on dissolving their operation as Oriental Bank Ltd. against the balance of gas bill collection outstanding with them.

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Break up of long term investment are against:		
Customers' Security Deposit	22,141,350,000	20,857,748,521
Depreciation	-	6,090,000,000
General provident fund	874,480,187	919,481,687
Pension fund	790,333,930	775,346,620
Investment in share (ICB Islamic Bank Limited)	2,556,350	1,745,800
	23,808,720,467	28,644,322,628

IAS 1.54(b)

8. Inter-company loan

Loan to GTCL	(Note: 8.1)	10,257,499,000	10,799,740,500
Loan to BAPEX	(Note: 8.2)	975,000,000	1,137,500,000
		11,232,499,000	11,937,240,500

8.1 Loan to GTCL

Opening Balance		10,799,740,500	8,477,832,000
Add: Addition during the year	(Note: 8.1.1)	-	2,673,300,000
		10,799,740,500	11,151,132,000
Less: Repayment during the year	(Note: 8.1.2)	542,241,500	351,391,500
		10,257,499,000	10,799,740,500

As per the approval of Govt, a project of Gas Transmission Company Limited (GTCL) named "Biriyani- 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 TGTDCCL had to pay Tk. 378.00 crore and the board of TGTDCCL 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. As per loan repayment schedule GTCL made repayment of Tk. 54,22,41,500.00 in FY 2020-21.



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 parallel Transmission pipe line and Tk. 150.00 Crore for Moheshkhali-Zero Point (Kaldiar Chor) Pipe Line project for Carrying imported LNG to National grid and the board of directors of the company approved it Accordingly. During the period 2019-20 being reported the company disbursed loans Tk. 167.33 crore for Moheshkhali- Anawra project and Tk. 100.00 crore for Moheshkhali-Zero Point (Kaldiar Chor) Pipe Line project. No new loan has been disbursed during the FY 2020-21.

8.1.1 Loan to GTCL (Addition during the year)	-	2,673,300,000
8.1.2 Loan repaid by GTCL (Repayment during the year)	542,241,500	351,391,500
8.2 Loan to BAPEX		
Loan to BAPEX	1,137,500,000	1,300,000,000
Less: Repayment during the year (Note: 8.2.1)	162,500,000	162,500,000
	975,000,000	1,137,500,000

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 TGTDCCL had to pay Tk.130 crore which was approved in the board of TGTDCCL consequently. Accordingly the company had paid Tk.130 crore for implementing the joint venture project. As per loan repayment schedule BAPEX has repaid Tk.162,500,000 in FY 2020-21.

8.2.1 Loan re-payment made by BAPEX (Repayment during the year)	162,500,000	162,500,000
--	--------------------	--------------------

IAS 1.54(b)

9. Loan to employees

Land and house building loan (Note: 9.1)	3,070,398,267	3,145,963,614
Motorcycle loan (Note: 9.2)	75,720,985	67,611,464
Computer loan (Note: 9.3)	2,631,603	3,562,581
	3,148,750,855	3,217,137,659

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.

9.1 Land & House Building Loan

Opening balance	3,145,963,614	2,581,685,573
Add: Addition during the year	391,962,117	921,658,967
	3,537,925,731	3,503,344,539
Less: Realized during the year	467,527,464	357,380,925
	3,070,398,267	3,145,963,614



9.1.a Aging schedule

Category of Receivable	Dues over 90 days	Dues upto 31-90 days	Dues upto 30 days	Total Taka
HB/ LP Loan	2,999,468,335	64,414,096	6,515,836	3,070,398,267
Motor cycle loan	74,761,953	511,900	447,132	75,720,985
Computer Loan	2,601,841	20,462	9,300	2,631,603
	3,076,832,129	64,946,458	6,972,268	3,148,750,855

9.2 Motorcycle loan

Opening balance	67,611,464	67,607,939
Add: Addition during the year	30,845,941	19,012,327
	98,457,405	86,620,266
Less: Realized during the year	22,667,397	19,008,802
	75,790,008	67,611,464
Less: Adjustment during the year	69,023	-
	75,720,985	67,611,464

9.3 Computer loan

Opening balance	3,562,581	4,596,801
Add: Addition during the year	1,206,036	1,017,989
	4,768,617	5,614,790
Less: Realized during the year	2,206,037	2,052,209
	2,562,580	3,562,581
Less: Adjustment during the year	69,023	-
	2,631,603	3,562,581
	1,772,973,544	1,848,970,963

IAS 1.54(b)

10. Inventories

IAS 2.36(b)

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

IAS 1.54(h)

11. Trade receivables less provision for bad and doubtful debt

Bulk customer	(Note: 11.1)	13,869,865,409	12,072,504,359
Non-bulk customer	(Note: 11.2)	52,169,448,231	54,879,542,443
		66,039,313,640	66,952,046,802
Less: Provision for bad & doubtful debts	(Note: 11.3)	8,278,436,985	8,278,436,985
		57,760,876,654	58,673,609,817

11.1 Bulk customer

Power (PDB)	3,502,739,954	3,476,069,464
Fertilizer	184,439,958	425,963,546
Power (Private)	10,182,685,497	8,170,471,349
	13,869,865,409	12,072,504,359

11.2 Non-bulk customer

Industrial	14,267,581,247	14,608,243,279
Captive Power	11,489,689,370	13,978,910,508
Feed Gas for CNG	5,188,013,205	5,168,845,552
Domestic	20,174,882,207	19,946,766,130
Commercial	1,004,015,740	1,131,510,513
Seasonal	45,266,462	45,266,462
	52,169,448,231	54,879,542,443



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 03 months 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 2021

The aging of above trade receivables as at the statement of financial position date was:

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Past due 0-30 days	14,870,448,869	13,620,219,067
Past due 31-90 days	13,351,034,130	12,526,389,989
Past due more than 90 days	37,817,830,640	40,805,437,746
	66,039,313,640	66,952,046,802

Detailed aging schedule is given Annexure-B.

11.3 Provision for bad and doubtful debt

Opening balance	8,278,436,985	7,553,739,249
Add: Addition during the year	-	724,697,736
	8,278,436,985	8,278,436,985

As per the resolution of 724th meeting of Board of Directors held on 27.10.2016 provision for bad debt is made at the rate of 5% on the increased amount of non-bulk trade receivable during the period. There is no bad debt for the FY 2020-21 due to decrease of non-bulk receivable during the period.

IAS 1.77

12. Advance, deposit and prepayments

Advance	(Note: 12.1)	43,037,064,535	38,536,906,049
Deposit	(Note: 12.2)	42,933,553	32,240,437
Prepayments	(Note: 12.3)	24,660,569	16,838,679
		43,104,658,657	38,585,985,165

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

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



		30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
12.1 Advances			
Advance income tax	(Note: 12.1.1)	42,389,502,553	37,980,618,630
General advance		9,203,702	14,987,542
Uniform & Liveries		183,682,070	98,499,689
Incentive bonus advance		454,676,210	442,800,189
		43,037,064,535	38,536,906,049

The concerned officers are paid cash as general advances to meet up the emergency expenses, for payment of various regulatory fees, for repairing and maintenance 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 against incentive bonus scheme provided by concerned Ministry in advance which is adjusted as accordance with the approval of Ministry of Finance afterward.

12.1.1 Advance income tax

Opening balance	37,980,618,630	34,022,516,102
Addition during the year (Deducted at source) (Note: 12.1.2)	4,408,883,923	3,958,102,528
	42,389,502,553	37,980,618,630

12.1.2 Income tax paid (Addition during the year)

4,408,883,923	3,958,102,528
----------------------	----------------------

12.2 Deposits

Bangladesh Oxygen Limited (now Linde Bangladesh Ltd.)*	24,000	
Power Development Board*	28,000	28,000
T&T Board*	158,000	158,000
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)**	41,713,553	31,020,437
	42,933,553	32,240,437

* Deposits to Linde Bangladesh Ltd., Power Development Board, T&T Board, Meghna Petroleum Ltd. Dhaka and ICB Securities Trading Co. Ltd. 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	24,560,569	16,158,467
Ground Rent	100,000	680,212
	24,660,569	16,838,679

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:



	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Past due 0-30 days	575,502,289	593,042,209
Past due 31-90 days	657,366,507	283,804,649
Past due 91-180 days	1,142,855,506	1,233,805,067
Past due more than 180 days	40,728,934,355	36,475,333,241
	43,104,658,657	38,585,985,166

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

Advance, Deposit and Prepayments exceeding 6 months	40,728,934,355	36,475,333,241
Advance, Deposit and Prepayments not exceeding 6 months	2,375,724,302	2,110,651,925
Advance, Deposits and Prepayments considered Good	647,561,981	556,287,420
Advance, Deposits and Prepayments considered Good without	42,457,096,676	38,029,697,746
Advance, Deposits and Prepayments due by Other Officers (against Salary)	647,561,981	556,287,420

IAS 1.66 **13. Group current accounts**

Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd. (For line rent)	358,628,242	178,706,796
Bakhrabad Gas Distribution	13,345,864	15,210,638
Gas Transmission Co. Ltd.	19,338,649	177,280,215
Pashchimanchol Gas Co. Ltd.	12,182,847	11,207,943
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd. (For line rent)	4,910,912	11,103,657
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd.	8,720,228	-
Karnafuli Gas Distribution Co. Ltd.	8,911,684	7,304,774
Maddhapara Granite Mining	7,994	475,058
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	28,551	28,551
Barapukuria Coal Mines	-	3,652
	426,074,971	401,321,282

IAS 1.66 **14. Other current assets**

Interest receivable on investment of GPF	32,160,192	28,463,904
Receivable from ex-employees	813,812	813,812
Recoverable from employees against Income Tax	150,183	173,022
Other receivables (From RPGCL, UCBL-KB & others)	13,467,814	78,748,138
Compensation receivable from Mohakhali Flyover authority	7,695,400	7,695,400
Store in transit	93,354,948	79,533,430
Interest receivable on FDR	581,183,995	1,242,562,736
Receivable from encashment of FDR	586,137,948	606,137,948
Receivable against recharging of prepaid gas meter	82,147,923	148,758,178
Receivable from Grameen Phone (GP) against bill collection	-	181,716,881
Loan to employees against general provident fund	72,250,178	77,607,218
Mobile Financial service	3,751,237	
Prepaid to Petrobangla for Feasibility Study to Establish Land Base LNG	328,200,000	
	1,801,313,630	2,452,210,667



IAS 7.45

15. Cash and cash equivalents

Cash in hand

Cash at bank

30.06.2021
Taka30.06.2020
Taka

1,572,928

2,000,851

22,460,388,010

19,893,358,264

22,461,960,938**19,895,359,114****16. Share capital**IAS 1.79
(a),(i)

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. 35.80 per share as on 30 June 2021 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	
		30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020
Petrobangla	75.00%	741,916,371	741,916,371	7,419,163,710	7,419,163,710
Investment Corporation of Bangladesh	3.84%	38,033,580	32,619,602	380,335,800	326,196,020
Investment Corporation of Bangladesh - Unit Fund	1.53%	15,113,312	15,113,312	151,133,120	151,133,120
Institutions	10.06%	99,512,781	112,589,143	995,127,810	1,125,891,430
General shareholders	9.57%	94,645,787	86,983,403	946,457,870	869,834,030
Total	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 2021

Slabs by number of shares	No. of Shares		% of Holding	
	30.06.2021	30.06.2020	30.06.2021	30.06.2020
Up to 500 Shares	5,460	5,276	34.26%	35.16%
501 to 5,000 Shares	7,902	7,298	49.58%	48.64%
5,001 to 10,000 Shares	1,148	1,115	7.20%	7.43%
10,001 to 20,000 Shares	654	601	4.10%	4.01%
20,001 to 30,000 Shares	220	203	1.38%	1.35%
30,001 to 40,000 Shares	105	90	0.66%	0.60%
40,001 to 50,000 Shares	85	67	0.53%	0.45%
50,001 to 100,000 Shares	152	141	0.95%	0.94%
100,001 to 1,000,000 Shares	169	172	1.06%	1.15%
Over 10,000,000 Shares	44	41	0.28%	0.27%
Total	15,939	15,004	100%	100%



17. Share money deposit

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening balance	1,784,948,408	1,512,137,270
Add: Received during the year	272,970,070	274,276,910
	2,057,918,478	1,786,414,179
Less: Refund during the year	-	1,465,771
	2,057,918,478	1,784,948,408

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	1,995,580,213	1,722,610,144
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
	2,057,918,478	1,784,948,408

17.1 Share money deposit received during the year

272,970,070	274,276,910
--------------------	--------------------

IAS 1.54(r)

18. Reserve fund

Hydrocarbon Development Fund*	745,909,725	745,909,725
General Reserve	62,648,827	62,648,827
Other Capital Reserve	4,757,989	4,757,989
Reserve for revaluation of share	(3,678,650)	(4,489,200)
	809,637,891	808,827,341

***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. Onwards the amount from the funds were used till 30 June 2007 as per the order of Petrobangla.

IAS 1. 106
(b),(d)**C Retained Earnings**

Opening Balance	58,135,670,415	57,109,583,673
Add: Net profit for the year	3,459,753,606	3,598,063,503
	61,595,424,021	60,707,647,176
Less: Cash dividend paid for the year	2,571,976,761	2,571,976,761
	59,023,447,260	58,135,670,415

As per IAS-1 Account title name "Retained Earnings" shown in balance sheet which was previously presented as "Revenue Reserve".



		30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
IFRS 7.8 (f)	20. Long term loans net of current maturity		
	ADP loan (Note: 20.1)	332,519,744	330,924,177
	Foreign loan (Note: 20.3)	2,894,295,313	2,573,065,854
		3,226,815,057	2,903,990,031

IAS 1.609(b)	Current portion of loans and other borrowings		
	ADP Loan (Note: 20.2)	4,351,456	4,351,455
	Foreign Loan (Note: 20.4)	82,437,925	82,389,375
		86,789,381	86,740,830

20.1 ADP loan

Non-current portion of ADP Loans

Opening balance	330,924,177	291,274,290
Add: Addition during the year	5,947,023	46,200,000
	336,871,200	337,474,290
Less: Refund during the year	-	2,198,658
Less: Current portion of loans	4,351,456	4,351,455
	332,519,744	330,924,177

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	4,351,456	4,351,455
----------	------------------	------------------

20.3 Foreign loan

Non-current portion of foreign loan

	Principle	Exchange Rate Fluctuation	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening balance	2,520,611,423	52,454,431	2,573,065,854	2,288,784,896
Add: Additions during the year	403,508,081	159,303	403,667,384	366,670,333
	2,924,119,504	52,613,734	2,976,733,238	2,655,455,229
Less: Current portion of loans	60,509,016	21,928,909	82,437,925	82,389,375
	2,863,610,488	30,684,825	2,894,295,313	2,573,065,854



20.4 Current portion of foreign loan & other borrowings

	Principle	Rate Fluctuation	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening balance	60,509,016	21,880,359	82,389,375	82,049,525
Addition during the year	60,509,016	21,928,909	82,437,925	82,389,375
	121,018,032	43,809,268	164,827,300	164,438,900
Less: Paid during the year	60,509,016	21,880,359	82,389,375	82,049,525
	60,509,016	21,928,909	82,437,925	82,389,375

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	30.06.2021	30.06.2020
ADB loan no. 1943 (DCF)	Sanction amount: 5,668 lakh Repayment Period: 15 Years End Year: 2021-22	5%	-	56,001,000
ADB loan no. 2188 & 2189 BAN (SLRP)	Sanction amount: 1,364 lakh Repayment Period: 15 Years End Year: 2025-26	5%	99,154,675	115,612,327
ADB loan no 2623 BAN(SEIP)	Sanction amount: 1,090 lakh Repayment Period: 15 Years End Year: 2025-26	5%	88,903,314	104,946,924
JICA BD-P78 (EPGMP) 54249	Sanction amount: 11,113 lakh Repayment Period: 20 Years End Year: 2042-43	1%	2,706,237,323	2,296,505,604
Total			2,894,295,312	2,573,065,854

21. Deferred tax liability

Opening Balance	1,112,618,020	1,172,854,085
Addition during the year	(142,165,715)	(60,236,065)
	970,452,305	1,112,618,020

30.06.2021
Taka

	Carrying Amount	Tax Base	Taxable Temporary Difference
Property, Plant and Equipment	8,159,583,950	3,846,462,596	4,313,121,354
	-	-	-
			4,313,121,354
Applicable tax rate			22.5%
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 (income)/expense for the year ended 30 June 2021	(142,165,715)

30.06.2020
Taka

	Carrying Amount	Tax Base	Taxable Temporary Difference
Property, Plant and Equipment	8,837,222,528	4,386,750,448	4,450,472,080
Applicable tax rate			25%
Deferred tax liability as on 30 June 2020			1,112,618,020
Deferred tax liability as on 30.06.2020			1,112,618,020
Deferred tax liability as on 30.06.2019			1,172,854,085
Deferred tax (income)/expense for the year ended 30 June 2020			(60,236,065)

Depreciation Schedule of Fixed Assets for the Assessment Year: 2020-2021 (As per Tax Authority) is given in Annexure-D .

		Amount in Taka	
		30.06.2021	30.06.2020
22. Retirement benefit obligations			
Pension Fund	(Note: 22.1)	1,311,849,026	1,020,423,308
Gratuity Fund	(Note: 22.2)	15,121,759	14,374,839
General Provident Fund	(Note: 22.3)	1,077,591,138	1,001,897,161
		2,404,561,924	2,036,695,309
22.1 Pension fund			
Opening balance		1,020,423,308	652,638,544
Add: Company's contribution during the year		851,293,425	830,287,726
Return on investment		57,615,715	30,368,673
		1,929,332,448	1,513,294,943
Less: Adjustment during the year		-	76,172,236
		1,929,332,448	1,437,122,707
Less: Payment made during the year		617,483,422	416,699,399
		1,311,849,026	1,020,423,308
22.2 Gratuity fund			
Opening balance		14,374,839	13,215,819
Add: Company's contribution during the year		746,920	1,252,980
		15,121,759	14,468,799
Less: Payment made during the year	(Note: 22.2.1)	-	93,960
		15,121,759	14,374,839



	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
22.2. Gratuity fund (Payment during the year)	-	93,960
22.3 General provident fund		
Opening balance	1,001,897,161	882,214,556
Add: Employees' contribution during the year	70,986,921	73,779,865
Return on investment	94,833,970	96,853,275
	1,167,718,052	1,052,847,696
Payment made during the year	90,126,914	50,950,535
	1,077,591,138	1,001,897,161

(a) This fund has been accumulated by employee's contribution and operated by a Trustee. A separate account is being maintained by the Trustee.

(b) The Sum of Tk. 874,480,187 has been invested in FDR and ICB unit certificate.

23. Leave pay

Opening balance	193,120,115	190,744,911
Add: Addition during the year	57,088,031	58,949,865
Adjustment during the year	282,313	216,186
	250,490,459	249,910,963
Less: Payment made during the year (Note: 23.1)	98,576,637	56,790,847
	151,913,822	193,120,115
23.1 Leave pay (Payment made during the year)	98,576,637	56,790,847

24. Customers' security deposits

Domestic	3,776,574,233	3,737,411,051
Commercial	832,104,221	792,270,966
Industrial	8,436,578,317	7,820,303,789
Captive Power	7,947,757,705	7,206,913,845
Feed gas for CNG	342,714,566	265,815,859
Seasonal	132,235	132,235
Power (Private)	1,473,987,876	1,036,342,065
	22,809,849,154	20,859,189,810

This amount represents deposits by the customers as security against gas connection as required under Gas Marketing Policy 2014 shown as long-term liabilities. Such deposits are not payable till gas supply to the customers continues. However total sum of Tk. 22,141,350,000 has been invested in FDR with banks.



IAS 1.77 **25. Trade payables**

		30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Liabilities for gas production charge	(Note: 25.1)	6,007,627,155	12,828,066,428
Liabilities for transmission charges	(Note: 25.2)	1,632,432,199	2,897,497,499
Liability for Price Deficit Fund (PDF)	(Note: 25.3)	325,499,450	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)	1,907,210,102	3,125,060,785
Support for Shortfall	(Note: 25.7)	111,829,261	111,829,261
Liabilities for net charges for LNG	(Note: 25.8)	17,579,138,001	14,280,010,870
Liabilities for R-LNG Operational Charge (RPGCL)	(Note: 25.9)	39,496,079	93,716,077
Liabilities for VAT (GDF)	(Note: 25.10)	190,073,574	354,316,846
Liabilities for VAT	(Note: 25.11)	4,083,883,382	7,654,170,501
Provision for dispute of gas purchase volume	(Note: 25.12)	10,066,991,735	4,910,557,130
Energy Security Fund (ESF)	(Note: 25.13)	1,920,861,738	2,997,140,759
		43,889,458,504	49,602,281,434

"Gas price for the end users of different categories is determined and fixed by BERC (Bangladesh Energy Regulatory Commission) with its order declared and gazette times to times latest by order# 2019/02 dated 30/06/2019. 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 under Govt. policies made 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	12,828,066,428	9,372,615,075
Add: Addition during the year	27,343,707,698	25,758,407,226
	40,171,774,126	35,131,022,301
Less: Paid during the year	34,164,146,971	22,302,955,873
	6,007,627,155	12,828,066,428

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 Company's' (IOC) production payable to BOGMC as per the order of BERC.

Company wise break-up is as follows :

Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	745,412,033	1,443,745,133
BOGMC (IOC Net Charge & Petrobangla Charge)	4,987,239,432	10,940,310,131
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	274,975,690	444,011,164
	6,007,627,155	12,828,066,428



25.2 Liabilities for Transmission Charges (GTCL)

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening balance	2,897,497,499	1,668,373,968
Add: Addition during the year	5,884,760,493	5,741,118,648
	8,782,257,992	7,409,492,616
Less: Paid during the year	7,149,825,793	4,511,995,117
	1,632,432,199	2,897,497,499

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: Paid during the year	-	-
	325,499,450	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 covering the possible deficit, if arises, in payment of gas bills in foreign exchange against 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 BAPCO 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. (BAPCO). Bapex margin was dropped off from 18/09/2018 by BERC's order# 2018/03.

25.5 Deficit Wellhead Margin Fund for BAPCO (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

DWMFB was created with effect from 1st July 2008 as per order No. জাখসবি/ উন্নয়ন-৩/ বাপেক্সবি-বিধ-১৯/২০০৫ (অংশ)-১৩ dated 04 January 2009 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to making payment for incremental wellhead margin for BAPCO and was payable to BOGMC. DWMFB was dropped off from 18/09/2018 by BERC Order# 2018/03.



	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
25.6 Gas Development Fund		
Opening balance	3,125,060,785	3,504,091,659
Add: Addition during the year	6,770,668,963	6,250,463,752
	9,895,729,748	9,754,555,411
Less: Adjustment for VAT (GDF part)	-	818,493,018
Less: Paid during the year	7,988,519,646	5,811,001,608
	1,907,210,102	3,125,060,785

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 latest Order# 2019/02 dated 30/06/2019 to provide necessary fund against risky exploration and overall development of Gas Sector and 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	14,280,010,870	17,689,914,802
Add: Addition during the year	102,135,557,081	96,137,221,653
	116,415,567,951	113,827,136,455
Less: Paid during the year	98,836,429,950	99,547,125,585
	17,579,138,001	14,280,010,870

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 latest Order # 2019/02 dated 30/06/2019 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	93,716,077	26,438,070
Add: Addition during the year	87,364,522	67,278,007
	181,080,599	93,716,077
Less: Paid during the year	141,584,520	-
	39,496,079	93,716,077



R-LNG (Regasified Liquefied Natural Gas) operational charge is payable to RPGCL (Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.) for regasifying imported LNG which is incorporated newly by BERC's order # 2018/03 dated 16/10/2018, re-fixed by BERC's latest 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.

25.10 Liabilities for VAT (GDF)

	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
Opening balance (Adjusted with GDF)	354,316,846	818,493,019
Add: Addition during the year	745,721,640	784,190,922
	1,100,038,486	1,602,683,941
Less: Adjustment	-	4,951,602
	1,100,038,486	1,597,732,339
Less: Paid during the year	909,964,912	1,243,415,493
	<u>190,073,574</u>	<u>354,316,846</u>

VAT(GDF) is a part of the total VAT calculated 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 LNG had been incorporated by BERC's order # 2018/03 dated 16/10/2018, re-fixed by BERC's latest Order# 2019/02 dated 30/06/2019.

25.11 Liabilities for VAT

Opening balance	7,654,170,501	3,380,008,823
Add: Addition during the year	16,273,406,856	16,991,258,533
	23,927,577,357	20,371,267,356
Less: Paid during the year	19,843,693,975	12,717,096,855
	<u>4,083,883,382</u>	<u>7,654,170,501</u>

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 latest Order # 2019/02 dated 30/06/2019 to be calculated on the total volume of gas transmitted to Titas system.

25.12 Provision for dispute of gas purchase volume

Opening balance	4,910,557,130	-
Add: Addition during the year	5,156,434,605	4,910,557,130
	10,066,991,735	4,910,557,130
Less: Paid during the year	-	-
	<u>10,066,991,735</u>	<u>4,910,557,130</u>

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.



	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
25.13 Energy Security Fund (ESF)		
Opening balance	2,997,140,759	3,384,986,843
Add: Addition during the year	7,483,531,664	7,049,693,394
Interest income	-	190,770
	10,480,672,423	10,434,871,007
Less: Paid during the year	8,559,810,685	7,437,730,248
	1,920,861,738	2,997,140,759

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, dated 27 August 2015) and re-fixed by BERC's latest Order# 2019/02 dated 30/06/2019 is payable to Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resource Corporation (Petrobangla).

Aging of the above Liabilities is given below:

Past due 0-30 days	15,141,098,693	17,209,901,682
Past due 31-90 days	18,249,101,296	14,075,268,496
Past due over 91 days	10,499,258,514	18,317,111,257
	43,889,458,503	49,602,281,434

All the trade Liabilities are regular in payments.

IAS1.69 **26. Group Current Accounts**

Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	28,394,392	22,686,892
Sylhet Gas Fields Limited	142,432	142,432
Barapukuria Coal Mining Co. Ltd.	9,628	-
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd.	-	331,598
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.	305,865	304,855
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- (Petrobangla)	575,139,976	579,029,154
Sundarban Gas Distribution Company Ltd	220,981,694	41,101,814
	824,973,987	643,596,745

IAS 1.104 **27. Workers' Profit Participation Fund (WPPF) and Welfare Fund (WF) payable**

Opening balance	266,713,626	233,997,409
Add: Addition during the year	227,973,420	265,583,786
	494,687,046	499,581,195
Less: Payment during the year (Note: 27.1)	343,586,614	232,867,569
	151,100,432	266,713,626

The Company makes a regular allocation of 5% on profit before tax to this fund and payment is made to the workers as per provision of The Bangladesh Labour Act, 2006 (Amended in 2013) Chapter -15 and Workers' Profit Participation Act, 1968.



27.1 Payment for WPPF during the year

30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
343,586,614	232,867,569

IAS 12.47 **28. Provision for Income Tax**

Opening balance	30,177,670,929	28,669,406,438
Add: Addition during the year	1,013,907,082	1,508,264,490
	31,191,578,011	30,177,670,929

i) 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:

(Figures in Crore)

Sl. #	Income Year	Assessment Year	Tax Provision (Taka)	Tax Demand (Taka)	Tax Paid (Taka)	Current Status
1	2010-11	2011-12	315.39	306.38	306.38	Finalized by u/s 173.
2	2011-12	2012-13	309.95	305.75	305.75	Finalized by ADR and u/s 173.
3	2012-13	2013-14	316.90	408.16	297.56	A reference application is filled in the Honourable High Court.
4	2013-14	2014-15	352.95	-	324.84	Assessment order not received.
5	2014-15	2015-16	321.51	321.51	308.24	A reference application is filled in the Honourable High Court.
6	2015-16	2016-17	240.63	322.57	323.90	
7	2016-17	2017-18	174.49	(142.54)	327.17	Tribunal Hearing is pending.
8	2017-18*	2018-19	114.20	1,689.65	342.89	Set aside for DCT (Tribunal order)
9	2018-19	2019-20	162.17	541.33	362.59	Appeal hearing is pending.
10	2019-20	2020-2021	144.80	-	395.81	Return submitted/hearing is on process.
		Total	2,452.99	3,752.81	3,295.13	

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



29. Liabilities for Expenses

		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
Accruals & provisions		1,055,844,855	973,979,236
Payable to govt., customers, contractors & employees		76,837,033	62,734,146
Other creditors		216,265,115	240,138,029
Payable against jobs for third parties for pipeline construction		264,142,625	388,013,947
Dividend payable		8,480,126	149,583,760
Interest payable on foreign loans		76,598,965	49,892,525
Payable to other companies against salary accounts		4,023,935	5,568,773
Payable to other companies against salary accounts		635,582	355,636
Payable against jobs for third parties for replacement pipeline & others		1,186,341,485	221,338,360
Proceed of fraction bonus share		-	119,252
Unclaimed dividend	Note : 29.1	143,602,277	4,121
		3,032,771,998	2,091,727,785

29.1 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 2020-21 as on 30.06.2021 is given below :

SL No	Dividend Year	30.06.2021
1	2007-08	5,514,523
2	2008-09	1,708,571
3	2009-10	16,314,261
4	2010-2011	23,383,509
5	2011-2012	44,280,812
6	2012-2013	11,075,605
7	2013-2014	14,361,388
8	2014-2015	3,035,379
9	2015-2016	8,368,864
10	2016-2017	4,014,233
11	2017-2018	5,288,345
12	2018-2019	6,256,788
	Total	143,602,277



IAS 1.82(a)
IFRS-15.31**30. Revenue**

		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
Gas Sales Revenue	(Note: 30.1)	171,880,715,685	163,751,583,034
Operational Income	(Note: 30.2)	6,781,622,345	6,127,806,297
		178,662,338,030	169,879,389,331
30.1 Gas Sales Revenue			
Power (PDB)		6,652,716,699	7,947,146,252
Power (Private)		19,590,087,689	19,507,934,586
Fertilizer		1,663,196,471	1,140,233,063
Industrial		42,645,956,799	37,029,192,938
Captive Power		50,213,348,999	44,703,901,668
Feed Gas for CNG		18,741,466,047	20,175,464,033
Domestic		30,546,125,319	31,153,544,777
Commercial		1,827,817,662	2,094,165,718
		171,880,715,685	163,751,583,034

Quantity wise schedule of sales relating to the financial statements for the year ended 30 June 2021 as required under Schedule XI, Part-II of the Companies Act 1994 is given:

Particulars	01 July 2020 to 30 June 2021		01 July 2019 to 30 June 2020	
	MMCM	Amount (Tk)	MMCM	Amount (Tk)
Power (PDB)	1,898	6,652,716,699	2,226	7,947,146,252
Power (Private)	1,689	19,590,087,689	1,746	19,507,934,586
Fertilizer	374	1,663,196,471	256	1,140,233,063
Industrial	4,244	42,645,956,799	3,679	37,029,192,938
Captive Power	4,579	50,213,348,999	4,105	44,703,901,668
Feed Gas for CNG	522	18,741,466,047	570	20,175,464,033
Domestic	2,475	30,546,125,319	2,435	31,153,544,777
Commercial	77	1,827,817,662	91	2,094,165,718
Total	15,858	171,880,715,685	15,108	163,751,583,034

30.2 Operational Income

Meter rent	411,735,317	368,446,482
Higher heating charge	1,575,678,449	1,559,988,073
Connection & reconnection charges	10,143,566	8,540,823
Late payment penalties	2,030,495,794	1,508,373,905
Gas sales (Domestic) for Illegal use	32,006,653	6,407,536
Gas connection commission fees	241,074	398,983
Penalties for Illegal use by metered customers	5,813,238	4,420,392
Profit from sale of stores	117,622,921	82,012,101
Gas transmission income	183,827,853	273,277,382
Demand charge	2,414,057,480	2,315,940,620
	6,781,622,345	6,127,806,297



31. Cost of Sales

		Amount in Taka	
		2020-2021	2019-2020
Gas Production Charge	(Note: 31.1)	27,343,707,698	25,758,407,226
Gas Transmission Charge	(Note: 31.2)	5,884,760,493	5,741,118,648
Gas Development Charge		6,770,668,963	6,250,463,752
Energy Security Fund (ESF) Charge		7,483,531,664	7,049,693,394
LNG Operational Charge-RPGLC		87,364,522	67,278,007
LNG Charge-BOGMC(PB)		102,135,557,081	96,137,221,653
VAT for Gas Purchase		16,273,406,856	16,991,258,533
VAT for Gas Development Fund		745,721,640	779,239,320
Cost for dispute of gas purchase volume		5,156,434,605	4,910,557,130
		171,881,153,522	163,685,237,663

Quantity wise schedule of sales relating to the financial statements for the year ended 30 June 2021 as required under Schedule XI, Part-II of the Companies Act 1994 is given:

Particulars	01 July 2020 to 30 June 2021		01 July 2019 to 30 June 2020	
	MMCM	Amount (Tk)	MMCM	Amount (Tk)
Power (PDB)	1,938	7,875,094,755	2,272	9,232,815,733
Power (Private)	1,724	7,007,962,316	1,782	7,241,927,422
Fertilizer	382	1,551,393,519	262	1,064,649,299
Industrial	4,331	41,755,016,765	3,754	36,723,348,498
Captive Power	4,673	58,253,397,573	4,189	52,834,636,765
Feed Gas for CNG	532	18,104,750,682	582	19,734,710,758
Domestic	2,525	30,434,561,731	2,484	29,893,140,250
Commercial	79	1,742,541,576	92	2,049,451,808
Cost for dispute of gas purchases volume	-	5,156,434,605	-	4,910,557,130
Total	16,184	171,881,153,522	15,417	163,685,237,663

31.1 Gas Production Charge

Production charge consists of wellhead margin for national gas fields, Petrobangla charge for BOGMC and net charge for IOCs' gas as per BERC order# 2019/2 dated 30/06/2019. Segment wise Production charge is as follows:

Wellhead margin for BGFCL	3,029,110,115	3,074,870,073
Wellhead margin for BAPEX	972,141,829	894,508,092
Petrobangla Charge for BOGMC	877,010,134	833,652,112
Net charges for IOC gas	22,465,445,620	20,955,376,949
	27,343,707,698	25,758,407,226

Disclosure as per requirement of Schedule XI, Part II, Para 8 of the Companies Act 1994:



Particulars	Amount in Taka			
	2020-2021		2019-2020	
	01 July 2020 to 30 June 2021		01 July 2019 to 30 June 2020	
	MMCM	Amount (Tk)	MMCM	Amount (Tk)
Petrobangla (IOC & LNG)	11,501	23,342,455,754	10,688	21,789,029,061
BGFCL	4,355	3,029,110,115	4,427	3,074,870,073
BAPEX	326	972,141,829	301	894,508,092
Total	16,182	27,343,707,698	15,417	25,758,407,226

As Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited is a service oriented company engaged in transmission and distribution of natural gas. As the Company is not performing production activities it could not provide disclosures in its financial statements required under Schedule XI, Part II, Para 7 of the Companies Act 1994.

31.2 Gas Transmission Charge

Gas transmission cost	5,884,760,493	5,741,118,648
	<u>5,884,760,493</u>	<u>5,741,118,648</u>

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

IAS 1.97 32. Administrative Expenses

Salary and allowance	2,895,887,857	2,866,769,763
MD's remuneration	2,121,353	1,291,194
Professional services	29,095,343	32,951,748
Audit fees	1,039,025	738,000
Promotional costs	3,896,874	13,233,786
Power costs	29,292,800	25,556,294
Communication costs	7,054,578	5,263,222
Transport costs	135,380,834	127,278,623
Occupancy costs	145,223,796	142,398,052
Administrative costs	112,663,371	121,485,233
Miscellaneous costs	209,335,719	39,945,434
Financial charges	22,318,605	24,672,353
Bad & doubtful debts provision	-	724,697,736
Depreciation charges	1,028,324,358	986,827,923
Unrealised foreign exchange loss (Note: 32.1)	159,303	1,454,969
	4,621,793,816	5,114,564,330

32.1 Unrealised foreign exchange loss

	159,303	1,454,969
--	---------	-----------

IAS 1.97 33. Transmission & Distribution expenses

	193,289,982	76,447,647
--	--------------------	-------------------

Transmission & distribution expenses include repair and maintenance of property, plant & equipment, transmission and distribution gas pipeline, disconnection & reduction of system loss, publicity of reduction of system loss and operational advertisement.



Amount in Taka	
2020-2021	2019-2020

34. Other Operating Income

Other penalties & fines received	7,060,895	4,394,864
Sale of bill books & application forms	152,655	295,007
House rent income & recoveries	-	1,078,625
Income from Consultancy Service	29,962,777	10,228,358
Testing charges from suppliers	225,807	78,832
Transport income	290,350	581,558
Profit on disposal of fixed assets	26,184	292,058
Sale of tender documents	2,629,224	879,781
Enlistment & renewal fees	2,121,546	3,393,861
Other Liquidated Damage	-	3,416,119
Other rental income	452,367	107,980
Load Increase and Decrease fee	786,000	571,900
Killing and Caping fee	621,280	339,910
Name/Owner Changing fee	381,500	317,500
Miscellaneous income	490,266,92	27,731,624
Office rent income & recoveries	597,872,9	9,266,879
Sale of gas condensate	233,780,51	48,320,105
	123,094,057	111,294,960

IAS 1.82(b) 35. Finance Expense

Interest on ADP (LOCAL) loans	4,673,023	4,528,191
Interest on foreign (ADB, OECF & JICA) loans	36,978,983	37,461,523
	41,652,006	41,989,714

IAS 1.97 36. Investment Income

Interest income on bank deposits (FDR)	1,621,648,334	3,167,379,349
--	----------------------	----------------------

IAS 1.97 37. Finance Income

Interest income on bank deposits (STD)	528,101,891	635,829,023
Interest on land purchase & house building loans	114,396,878	102,959,711
Interest on motor cycle loan	2,645,941	2,412,327
Interest on Computer loan	126,036	177,989
Interest on loan to GTCL	245,006,552	330,472,379
	890,277,298	1,071,851,428

IAS 1.82(d) 38. Income Tax Expense

Provision for income tax during the year	1,013,907,082	1,508,264,490
--	----------------------	----------------------

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

As per the Paragraph 81(c) of IAS 12 "Income Taxes", reconciliation of effective tax rate is:



Particulars	2020-21		2019-20	
	%	Taka	%	Taka
Profit before tax		4,331,494,973		5,046,091,928
Applicable tax	22.50%	974,586,369	25.00%	1,261,522,982
Provision for Bad & Doubtful debts	0.00%	-	3.59%	181,174,434
Depreciation as per Accounts	5.34%	231,372,980	4.89%	246,706,981
Depreciation as per IT Schedule	(4.43%)	(192,052,267)	(3.59%)	(181,139,906)
Effective current tax	23.41%	1,013,907,082	29.89%	1,508,264,490
Effective deferred tax	(3.28%)	(142,165,715)	(1.19%)	(60,236,065)
	20.13%	871,741,367	28.70%	1,448,028,425

IAS-1.81A **39. Other Comprehensive Income**

Fair value adjustment of marketable securities

2020-2021

2019-2020

810,550

(748,200)

IAS 33.70 **40. Earning Per Share (EPS)**

Basic EPS

Net profit attributable to the ordinary shareholders

3,459,753,607

3,598,063,503

Number of ordinary shares outstanding

989,221,831

989,221,831

3.50

3.64

Due to decrease of investement as well as interest rate, non operating income significantly decrease during the year as a results deviation in EPS.

41. Net Operating Cash Flow Per Share (NOCFPS)

Net operating cash flows

(1,101,778,402)

(4,428,079,729)

Number of ordinary shares outstanding

989,221,831

989,221,831

(1.11)

(4.48)

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

42. Net Asset Value (NAV) Per Share

Net Assets (Total Assets- Liabilities)

71,783,221,940

70,621,664,474

Number of ordinary shares outstanding

989,221,831

989,221,831

72.57

71.39



	30.06.2021 Taka	30.06.2020 Taka
43. Reconciliation of net profit with cash flows from operating activities		
Net Profit Before Tax	4,331,494,973	5,046,091,928
Adjustments for:		
Adjustment for WPPF	(227,973,420)	(232,867,569)
Depreciation	1,028,324,358	986,827,923
Bad Debt	-	724,697,736
Foreign exchange loss	159,303	1,454,969
Interest Payment adjustment	(26,706,440)	(17,889,395)
Profit/(loss) on sale of fixed assets	(26,184)	292,058
Income Tax Adjustment	(4,408,883,923)	(3,958,102,528)
Investment Income	657,682,452	100,593,192
Changes in:		
Decrease/(Increase) in Inventories	75,997,419	148,243,506
Increase in Trade receivables	1,542,200,756	(16,356,288,491)
Increase in Advance, deposit & prepayments	(109,789,568)	(97,705,304)
(Increase)/Decrease in Other Current Asset	156,623,552	(737,992,173)
Decrease/(Increase) in Group Current Account	650,897,036	(370,823,662)
Increase in Trade and Other Payable	(5,712,822,930)	10,114,107,657
Increase in Liability for Expenses	941,044,213	221,280,424
Net cash flow used in operating activities	(1,101,778,402)	(4,428,079,729)

44. 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.

44.1 Credit risk

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



Exposure to credit risk

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

	Amount in Taka	
	30.06.2021	30.06.2020
Investments	23,808,720,467	28,644,322,628
Intercompany loan	11,232,499,000	11,937,240,500
Loan to employees	3,148,750,855	3,217,137,659
Inventories	1,772,973,544	1,848,970,963
Trade & other receivables	57,760,876,654	58,673,609,817
Advance, deposit & prepayments	43,104,658,657	38,585,985,166
Group current accounts	426,074,971	401,321,282
Other current assets	1,801,313,631	2,452,210,667
Cash and bank balances	22,461,960,938	19,895,359,114
	165,517,828,717	165,656,157,795

Credit exposure by credit rating

	As at 30 June 2021	
	Amount	(%)
Investments	23,808,720,467	14.38
Intercompany loan	11,232,499,000	6.79
Loan to employees	3,148,750,855	1.90
Inventories	1,772,973,544	1.07
Trade & other receivables	57,760,876,654	34.90
Advance, deposit & prepayments	43,104,658,657	26.04
Group current accounts	426,074,971	0.26
Other current assets	1,801,313,631	1.09
Cash and bank balance		
Cash in hand	1,572,928	0.001
Cash at bank	22,460,388,010	13.57

44.2 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 followings are the contractual maturities of financial liabilities as at 30 June 2021:

Particulars	Carrying Amount	Maturity period	Int. rate	Within 6 months or less	Within 6 - 12 months	More than 1 year
	Taka	Taka	%	Taka	Taka	Taka
Long term loans net off current	3,226,815,056	June 2043	1-5	-	-	3,226,815,056
Deferred tax liability	970,452,306	-	-	-	-	970,452,306
Retirement benefit obligations	2,404,561,924	-	-	364,514,173	358,727,252	1,681,320,498
Leave pay	151,913,823	-	-	164,574,692	28,545,424	(41,206,293)
Customers' security deposit	22,809,849,154	-	-	-	-	22,809,849,154
Current portion of loans and other borrowings	86,789,382	June 2022	1-5	43,394,691	43,394,690.90	-
Trade and other payable	43,889,458,504	-	-	36,898,033,656	6,991,424,848.00	-
Group current accounts	824,973,986	-	-	-	824,973,986.00	-
Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable	151,100,432	-	-	-	151,100,432.00	-
Provision for income tax	31,191,578,011	-	-	-	-	31,191,578,011
Liabilities for expenses	3,031,928,447	-	-	2,122,349,913	757,982,111.75	151,596,422
	108,739,421,025			39,592,867,126	9,156,148,744	59,990,405,155

44.4 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 2021.

44.5 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.

45. Commitment to sanction loan

Gas Transmission Company Limited	2,491,300,000	3,491,300,000
GTCL's Off Transmission Point Gas Station Installation and Modification Project "	1,800,000,000	-
	4,291,300,000	3,491,300,000



46. Related party disclosure

i) Related party transactions

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

(Amount in Million Taka)

Name of Parties	Relationship	Nature of transaction	Net transaction during the year	Outstanding as on 30.06.2021 Receivable/ (Payable)	Outstanding as on 30.06.2020 Receivable/ (Payable)
Petrobangla	Controlling Authority		4,948	(26,720)	(31,668)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	169	(275)	(444)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	698	(745)	(1,444)
RPGCL	Inter-company	Gas Purchase Gas	54	(39)	(94)
GTCL	Inter-company	Transmission	1,265	(1,632)	(2,897)
BAPEX	Inter-company	Inter-company loan	(163)	975	1,138
GTCL	Inter-company	Inter-company loan	(542)	10,257	10,800
	Total		6,429	(18,180)	(24,610)

Note# 8 to the financial statements revealed the outstanding balances of loan as on 30 June 2021 given to Gas Transmission Company Limited (GTCL) and Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Limited (BAPEX) for amounts of Tk. 1,025.74 crore and Tk. 97.50 crore respectively. Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDC) had to give those loans to GTCL and BAPEX as per directions of the government to implement various energy projects of those companies/ government under the approval of ECNEC and Ministry of Power, Energy and Mineral Resources of the Government of Bangladesh. TGTDC (75%), GTCL and BAPEX are government owned enterprises and directors of these companies are nominated and appointed (ex-officio) by the government who are normally the government high officials. As such directors of these companies are usually and frequently changed due to retirement, promotion and transfer of such government officials.

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

Name of Directors	BOD of TGTDC	Entities where they have
Mr. Md. Anisur Rahman	Chairman	Senior Secretary, Energy & Mineral Resources Division
Mr. Tofazzel Hossain Miah	Director	Secretary, Prime Minister' Office.
Mr. A B M Abdul Fattah	Director	Chairman, Petrobangla
Mr. Md. Belayet Hossain	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
Engr. Md. Haranur Rashid Mullah	Managing Director	Titas Gas T&D Co. Ltd., Dhaka



Disclosure of key management personnel compensation

As per IAS 24: Related Party Disclosures, key management personnel in a company are those persons having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of that company. In the case of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL) all activities are planned, directed and controlled by the Board of Directors which includes the Managing Director of the Company. No such benefits as mentioned in Paragraph 17 of IAS 24 were paid/given to any director of the Company during the year 2020-21 except for the salary & allowance of Tk. 2,121,353 paid to the Managing Director.

Amount in Taka	
30.06.2021	30.06.2020

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

The company had 2,096 permanent employees as at 30 June 2020 and 1,956 permanent employees as at 30 June 2021.

	30.06.2021 Number of Staff	30.06.2020 Number of Staff
Number of Employee:		
Head Office Staff	752	891
Other than Head	1,204	1,205
	1,956	2,096

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

Managing Director remuneration and benefit	2,121,353	1,291,194
--	------------------	------------------

No such benefits were paid/given to Managing Director of the Company during the year 2020-21 except for the salary & allowance of Tk. 2,121,353.

49. Events after the reporting period

Amount to be distributed as dividend

The Board of Directors in their meeting held on 18 October 2021 have recommended cash dividend @ 22% per share of Tk. 10 each aggregating Tk. 2,176,288,028 for the year ended 30 June 2021 subject to approval of the shareholders in the 40th Annual General Meeting. The financial statements for the year ended 30 June 2021 do not include the effect of the above cash dividend which will be accounted for in the period when shareholders' right to receive the payment will be established. The declared dividend is also in compliance with section 16G of Income Tax Ordinance 1984.

Other events

There are no other material events identified after the statement of financial position date which require adjustment or disclosure in these financial statements.

50. Account title information

As per IAS-1 Account title name "Retained Earnings" shown in balance sheet (Note No: 19) which was previously presented as "Revenue Reserve".



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Schedule of Property, Plant and Equipment

As at 30 June 2021

Annexure-A

Particulars	Cost		Depreciation							Written Down Value as on 30.06.2021
	Balance as on 01.07.2020	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total Cost as on 30.06.2021	Rate of Dep. (%)	Balance as on 01.07.2020	Charge during the year	Adjustment during the year	Total Dep. as on 30.06.2021	
Tangible Assets										
Land	1,594,882,056	-	-	1,594,882,056	-	-	-	-	-	1,594,882,056
Buildings	1,192,744,329	91,176,397	-	1,283,920,727	3-10	589,633,391	35,953,240	-	625,586,631	658,334,096
Furniture & fixtures	111,924,886	2,984,587	405,200	114,504,273	10-15	84,435,043	5,763,491	369,907	89,828,627	24,675,646
Office equipments	617,126,585	5,265,486	-	622,392,071	15	549,617,315	19,221,967	-	568,839,282	53,552,789
Other equipments	117,124,169	2,792,290	-	119,916,459	15-30	104,332,166	4,031,514	-	108,363,681	11,552,779
Transmission & distribution lines	23,434,716,494	280,313,311	29,689,290	23,685,340,515	3-10	15,510,246,266	878,670,708	-	16,388,916,974	7,296,423,542
Water services	36,117,756	447,720	-	36,565,476	10-20	31,552,666	1,630,155	-	33,182,820	3,382,656
Vehicles	828,810,864	-	2,144,425	826,666,439	20	629,981,003	71,439,959	2,144,361	699,276,601	127,389,839
Other assets	2,901,709	-	-	2,901,709	10-25	2,625,627	76,843	-	2,702,470	199,238
Intangible Assets										
Integrated software	57,682,409	-	-	57,682,409	20	24,621,697	11,536,482	-	36,158,179	21,524,230
Total as on 30 June 2021	27,994,031,257	382,979,792	32,238,915	28,344,772,134		17,527,045,173	1,028,324,358	2,514,268	18,552,855,263	9,791,916,871
Total as on 30 June 2020	27,420,657,620	587,746,846	(14,373,208)	27,994,031,257		16,554,448,153	986,827,923	(14,230,902)	17,527,045,173	10,466,986,084





Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Aging of Trade Receivables

As at 30 June 2021

Annexure-B

Category of Receivables	Dues Over 90 days	Dues up to 31-90 Days	Dues up to 30 Days	2020-21	2019-10
Power (PDB)	1,507,317,219	1,388,180,000	607,242,735	3,502,739,954	3,476,069,464
Power (Private)	6,212,145,497	2,528,430,000	1,442,110,000	10,182,685,497	425,963,546
Fertilizer	64,697,958	17,472,000	102,270,000	184,439,958	8,170,471,349
Industrial	7,535,728,509	2,840,506,075	3,891,346,663	14,267,581,247	14,608,243,279
Captive Power	3,786,263,255	3,183,015,090	4,520,411,025	11,489,689,370	13,978,910,508
Feed Gas for CNG	2,985,479,405	574,676,802	1,627,856,998	5,188,013,205	5,168,845,552
Domestic	15,030,705,140	2,604,984,195	2,539,192,871	20,174,882,207	19,946,766,130
Commercial	650,227,195	213,769,968	140,018,577	1,004,015,740	1,131,510,513
Seasonal	45,266,462	-	-	45,266,462	45,266,462
Total Trade receivables	37,817,830,640	13,351,034,130	14,870,448,869	66,039,313,640	66,952,046,803
Less: Provision for bad & doubtful debts				8,278,436,985	8,278,436,985
Net Trade Receivables				57,760,876,655	58,673,609,818

(Amount in Taka)

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Computation of Total Taxable Income & Tax Liability

Income Year: 2020-2021

Annexure-C

Assessment Year: 2021-22

Particulars	Amount in Taka
Net profit before Tax (as per accounts)	4,331,494,973
Add: Provision for Bad & Doubtful debts	-
	4,331,494,973
Add: Depreciation as per Accounts	1,028,324,358
Less: Depreciation as per IT Schedule	853,565,633
Total Taxable Income	4,506,253,698
Tax Payable @ 22.5%	1,013,907,082
Tax Payable (Current Tax)	1,013,907,082





Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Depreciation Schedule of Fixed Assets for the Assessment Year: 2020-2021 (As per Tax Authority)

Annexurer-D

Sl. #	Particulars	Written Down Value (WDV) as on 01.07.2020	Addition as per Accounting	Addition as per ITO	Disposal	Total allowable cost as on 30.06.2021	Rate	Depreciation	Written Down Value (WDV) as on 30.06.2021
1	2	3	4	5	6	7=(3+5+6)	8	9=(7*8)	10=(7-9)
1	Land	992,658,706	-	-		992,658,706	0%	-	992,658,706
2	Building	369,129,502	91,176,397	91,176,397	-	460,305,899	5%	23,015,295	437,290,604
3	Pipe line & Dev.	3,625,270,110	213,853,076	213,853,076	-	3,839,123,185	20%	767,824,637	3,071,298,548
4	Office Equipment	121,100,930	5,265,486	5,265,486		126,366,416	10%	12,636,642	113,729,775
5	Other Equipment	20,792,377	2,100,140	2,100,140		22,892,517	10%	2,289,252	20,603,265
6	Furniture & Fixture	39,885,710	2,984,587	2,984,587	(405,200)	42,465,097	10%	4,246,510	38,218,587
7	Vehicles	192,719,533		-	(2,144,425)	190,575,108	20%	38,115,022	152,460,086
8	Water Service	8,471,530	447,720	447,720		8,919,250	10%	891,925	8,027,325
9	Other Assets	360,067		-		360,067	10%	36,007	324,060
10	Integrated Software	9,020,689		-		9,020,689	50%	4,510,344	4,510,344
Total		5,379,409,153	315,827,406	315,827,406	(2,549,625)	5,692,686,934		853,565,633	4,839,121,301

Total WDV as on 30.06.2020

5,379,409,153

Less: Land

992,658,706

Tax base WDV for AY 2020-21

4,386,750,448

Total WDV as on 30.06.2021

4,839,121,301

Less: Land

992,658,706

Tax base WDV for AY 2021-22

3,846,462,596

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 নিম্ন বর্ণিত কার্যকলাপের জন্য বিভিন্ন মেয়াদে কারাদ-, অর্থদণ্ড অথবা উভয়দণ্ডেদণ্ডিত 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 অননুমোদিতভাবে বা অবৈধভাবে পুনঃস্থাপন (৳-৳ঃ) করে নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে গ্যাস ব্যবহার;
- অননুমোদিত সংখ্যার অতিরিক্ত বা অতিরিক্ত ক্ষমতাসম্পন্ন, গ্যাস সরঞ্জাম স্থাপনপূর্বক গ্যাস ব্যবহার;
- পরিত্যক্ত রাইজার হতে অননুমোদিতভাবে 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

Unit: Bcf

SL. No.	Fields	Year of Discovery	Reserve Estimated By		GIIP	Recoverable Reserve			Cumulative Production (Dec, 2020)	Remaining Reserve w.r.t 2P (1st Jan, 2021)
			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	4930.46	1436.54
2	Habiganj	1963	RPS Energy	2009	3684.0	2647.0	2647.0	3096.0	2574.05	72.95
3	Bakhrabad	1969	RPS Energy	2009	1701.0	1052.9	1231.5	1339.0	855.17	376.36
4	Kailashhilla	1962	RPS Energy	2009	3610.0	2390.0	2760.0	2760.0	733.68	2026.32
5	Rashidpur	1960	RPS Energy	2009	3650.0	1060.0	2433.0	3113.0	659.48	1773.52
6	Sylhet/Haripur	1955	RPS Energy	2009	370.0	256.5	318.9	332.0	217.95	100.95
7	Meghna	1990	Gustavson	2010	122.1	101.0	101.0	-	76.89	24.11
8	Narshingdi	1990	RPS Energy	2009	369.0	218.0	276.8	299.0	220.06	56.74
9	Beani Bazar	1981	RPS Energy	2009	230.7	150.0	203.0	203.0	108.34	94.66
10	Fenchuganj	1988	RPS Energy	2009	553.0	229.0	381.0	498.0	162.70	218.30
11	Shaldanadi	1996	RPS Energy	2009	379.9	79.0	279.0	327.0	94.01	184.99
12	Shahbazpur**	1995	Petrobangla	2011	918.1	-	642.7	0.0	90.95	551.73
13	Semutang	1969	RPS Energy	2009	653.8	151.0	317.7	375.1	13.51	304.19
14	Sundalpur Shahzadpur	2011	BAPEX	2012	62.2	25.0	35.1	43.5	17.38	17.72
15	Srikail	2012	BAPEX	2012	240.0	96.0	161.0	161.0	103.10	57.90
16	Begumganj	1977	BAPEX	2014	100.0	14.0	70.0	0.0	5.56	64.44
17	Jalalabad*	1989	D & M	1999	1491.0	1429.3	1429.3	-	1429.26	-
18	Moulavi Bazar	1997	Unocal	2003	1053.0	405.0	428.0	812.0	332.96	95.04
19	Bibiya	1998	D & M	2008	8350.0	4415.0	5755.4	7084.0	4528.73	1226.70
20	Bangura	2004	Tullow	2011	1198.0	379.0	714.0	941.0	488.97	225.027
Sub-total A:					36884.7	20481.7	26551.4	27900.6	17643.22	8908.17
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
Sub-total B:					686.9	45.5	480.8	45.5	0.00	480.82
C. Production Suspended										
23	Rupganj	2014	BAPEX	2014	48.0	-	33.60	-	0.68	32.92
24	Chattak	1959	HCU	2000	1039.0	265.0	474.0	727.0	26.46	447.54
25	Kamta	1981	Niko/Bapex	2000	71.8	50.3	50.3	50.3	21.1	29.20
26	Feni	1981	Niko/Bapex	2000	185.2	125.0	125.0	175.0	62.4	62.60
27	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					39815.2	21511.9	28292.88	29537.1	18241.77	10051.11
Grand Total (A+B+C) in TCF					39.8	21.5	28.29	29.54	18.24	10.05

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.

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Comparative significant financial information:

As on 30 June 2021

Particulars	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21
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	9.70	91.94	151.21	178.49	205.79
4. Capital Reserve	120.66	81.01	80.95	80.88	80.96
5. Revenue Reserve	5,372.42	5,493.79	5,710.95	5,813.57	5,902.34
6. Long term loan	122.52	177.35	258.01	290.40	322.68
7. Other long term liabilities	1,305.99	1,769.21	2,391.56	2,420.16	2,633.61
8. Current liabilities	4,057.22	6,405.03	7,118.41	8,286.87	7,917.67
9. Fixed Assets	916.06	880.40	1,086.62	1,046.70	979.19
10. Long-term Investments and loans	5,328.54	5,897.66	5,667.96	4,379.86	3,819.00
11. Current assets	5,573.07	7,737.04	9,308.93	12,185.75	12,732.79
12. Net profit before tax	681.37	453.20	626.63	504.61	433.15
13. Net profit after tax	506.48	338.99	464.46	359.81	345.98
14. Financial ratios & others:					
a. Current ratio	1.35:1	1.21:1	1.31:1	1.47:1	1.61:1
b. Liquidity ratio	1.25:1	0.68 :1	0.77:1	0.95:1	1.01:1
c. Return on Fixed Assets (%)	55.00	38.19	55.19	34.12	34.57
d. Debt equity ratio	02.98	03.97	4.96	04.96	04.96
e. Debt service ratio	23.94:1	15.88:1	45.10:1	35.94:1	35.27:1
f. Return on capital employed (%)	10.24	6.63	6.46	4.80	4.61
g. Earnings Per Share (Taka)	5.12	3.43	4.70	3.64	3.50
h. Dividend:					
Cash (%)	22%	25%	26%	26%	22%
Stock (%)	-	-	-	-	-





গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাসের বিক্রয়মূল্য

(মূল্য:টাকা)

ক্রমিক নং	গ্রাহক শ্রেণি	একক	০১ জুলাই ২০১৯	০১ আগস্ট ২০১৭	০১ জুন ২০১৭	০১ মার্চ ২০১৭	০১ সেপ্টেম্বর ২০১৫	০১ আগস্ট ২০০৯
১	বিদ্যুৎ	(প্রতি ঘনমিটার)	৪.৪৫	৩.১৬	৩.১৬	২.৯৯	২.৮২	২.৮২
২	সার	"	৪.৪৫	২.৭১	২.৭১	২.৬৪	২.৫৮	২.৫৮
৩	ফিড গ্যাস ফর সিএনজি	"	৪৩.০০	৩২.০০	৩২.০০	৩০.০০	২৭.০০	৯.৯৭
৪	ক্যাপটিভ পাওয়ার	"	১৩.৮৫	৯.৬২	৯.৬২	৮.৯৮	৮.৩৬	৪.১৮
৫	শিল্প	"	১০.৭০	৭.৭৬	৭.৭৬	৭.২৪	৬.৭৪	৫.৮৬
৬	চা বাগান	"	১০.৭০	৭.৪২	৭.৪২	৬.৯৩	৬.৪৫	৫.৮৬
৭	বাণিজ্যিক	ক) হোটেল এন্ড রেস্টুরেন্ট	২৩.০০	১৭.০৪	১৭.০৪	১৪.২০	১১.৩৬	৯.৪৭
		খ) ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্প	১৭.০৪					
৮	মিটারযুক্ত আবাসিক	"	১২.৬০	৯.১০	১১.২০	৯.১০	৭.০০	৫.১৬
৯	মিটারবিহীন আবাসিক (একমুখী চুলা)	প্রতি চুলা	৯২৫.০০	৭৫০.০০	৯০০.০০	৭৫০.০০	৬০০.০০	৪০০.০০
	মিটারবিহীন আবাসিক (দ্বিমুখী চুলা)	"	৯৭৫.০০	৮০০.০০	৯৫০.০০	৮০০.০০	৬৫০.০০	৪৫০.০০

“জাতীয় স্বার্থে গ্যাসের
অপচয় রোধ করুন”

“নিয়মিত মাসিক গ্যাস
বিল পরিশোধ করুন”

প্রাকৃতিক গ্যাসের মজুদ অফুরন্ত নয়;
এর সাশ্রয়ী ও নিরাপদ ব্যবহার
আমাদের নাগরিক দায়িত্ব।

গ্যাসের অবৈধ সংযোগ/ব্যবহার থেকে
নিজে বিরত থাকুন এবং অন্যকেও
বিরত থাকতে উৎসাহিত করুন।

গ্যাসের অবৈধ সংযোগ গ্রহণ এবং এর
ব্যবহার শাস্তিযোগ্য অপরাধ এবং এ
অপরাধে জেল-জরিমানার বিধান রয়েছে।

যদি আপনি কোন অবৈধ সংযোগের সন্ধান পান
তাহলে অনুগ্রহ করে দেশের স্বার্থে নিচের
নম্বরে ফোন করে আপনার নাগরিক
অধিকারকে সমুন্নত রাখুন।

০৯৬১২৩১৬৪৯৬

(সকল মোবাইল অপারেটর হতে সকাল ৮:০০ ঘটিকা থেকে রাত ৮:০০ ঘটিকা পর্যন্ত)

ফোন : ৫৫০৪৫১১৩, ৫৫০৪৫১১৪
৯৫৬৩৬৬৭, ৯৫৬৩৬৬৮

মোবাইল : ০১৯৫৫-৫০০৪৯৭, ০১৯৫৫-৫০০৪৯৮
০১৯৫৫-৫০০৪৯৯, ০১৯৫৫-৫০০৫০০



পেট্রোবাংলা



Publication Committee

Mr. Munir Hossain Khan

General Manager
Administration Division
Convenor

Md. Shafiqul Islam

General Manager
(Planning & Development Division)
Member

Mr. Md. Babor Ali

Director Finance Division
Member

Mr. Md. Nur Hossain Khan

DGM Share Department
Member-secretary

Mr. Md. Hasan Ahmed

DGM (Company Affairs)
Member

Dr. Pradip Chandra Mandal

DGM Planning Department
Member

Mr. Md. Humayun Kabir Khan

DGM Accounts Department
Member

Publication Sub-Committee

Mr. Md. Maksudur Rahman

Manager (Budget)
Convenor

Engr. Muhammad Ariful Islam

Manager (ESS)
Member

Mr. Mirza Mahbub Hossain

Manager (Public Relations)
Member-secretary

Mrs Amena Begum

Manager
(Regulatory Bodies Rules Compliance)
Member

Mr. M M Salekur Rahman

Deputy manager (Foreign purchase)
Member

MD. Moniruzzaman

Deputy manager (Public Relations)
Member

MD. Khosru Ahmed

Assistant officer (Public Relations)
Member



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 40th Annual General
Meeting of the Company to be held on Tuesday, 25 November, 2021 at 11:00 A.M. by using Digital platform
Through the link: <https://titasgas.virtualagm2021.com>

As witness my hands this day of _____December, 2021

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 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 40th Annual General Meeting of the Company to be held on
Tuesday, 25 November, 2021 at 11:00 A.M. by using Digital platform Through the link: <https://titasgas.bdvirtualagm.com>

BO ID No : _____

Name of the Member/Proxy : _____

Signature : _____

Date : _____

Note : Please present this slip at the Reception Desk .

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।



গ্যাস ব্যবহার শেষে চুলা নিভিয়ে দিন

গ্যাসের অবৈধ ব্যবহার প্রতিরোধ করুন

বন্ধ ঘরে বৈদ্যুতিক সুইচ অন করবেন না

গ্যাসে মিশ্রিত গন্ধ পেলে চুলা জ্বালাবেন না

রান্নাঘরে পর্যাপ্ত বায়ু চলাচলের ব্যবস্থা রাখুন

সরবরাহ নিরবচ্ছিন্ন রাখতে গ্যাস বিল পরিশোধ করুন