ANNUAL REPORT
2017-18



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

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

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর
পরিচালকমণ্ডলীর শুভেচ্ছাসহ

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



৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা
স্থান: অফিসার্স ক্লাব ঢাকা, ২৬ বেইলী রোড,
রমনা, ঢাকা-১০০০

তারিখ: ২০ ডিসেম্বর ২০১৮/৬পৌষ ১৪২৫

37th Annual General Meeting
Venue: Officers' Club Dhaka, 26 Baily Road
Ramna, Dhaka-1000

Date: 20 December 2018/6 Poush 1425

Registered Office

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

AMI STOCK



Corporate Information

Name of the Company	:	Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL)
Date of Incorporation	:	November 20, 1964
Registered Office	:	Titas Gas Bhaban, 105 Kazi Nazrul Islam Avenue Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215
Corporation	:	Bangladesh Oil,Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)
Administrative Ministry	:	Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Titas Franchise Area	:	Greater Dhaka and Greater Mymensingh
First Constructed Pipeline	:	Brahmanbaria to Demra 14″ DN X100 PSIG X 58 Miles
First Gas Supply	:	April 28, 1968 to Siddhirganj Thermal Power Station
Authorised Capital	:	TK. 2,000.00 crore
Paid up Capital (As on June 30, 2018)	:	TK. 989.22 crore
Gas sales (FY 2017-18)	:	16,961.75 MMCM
Sales Revenue (FY 2017-18)	:	TK.14,037.55 crore
Payment to the National Exchequer	:	TK. 558.47 crore
Number of Customers (As on June 30, 2018)	:	Total 27,83,134 Power (Govt.)-08 Power (Private)-36 Fertilizer-3 Industry-5,128 CNG-382 Captive Power-1,630 Commercial –11,688 Domestic-27,64,247
Constructed Pipeline (As on June 30, 2018)	:	13,074.78 km
Market Share in Sales	:	61%
Source of Gas supply (Fields)	:	Titas, Habiganj, Narsingdi, Kailashtila, Bibiyana,Moulvi Bazar, Srikyl & Bangura Gas Fields.
Manpower (As on June 30, 2018)	:	2,282
Officer	:	937
Staff	:	1,345
Chief Executive	:	Md. Mostafa Kamal
Listed with DSE	:	June 9, 2008
Listed with CSE	:	June 19, 2008

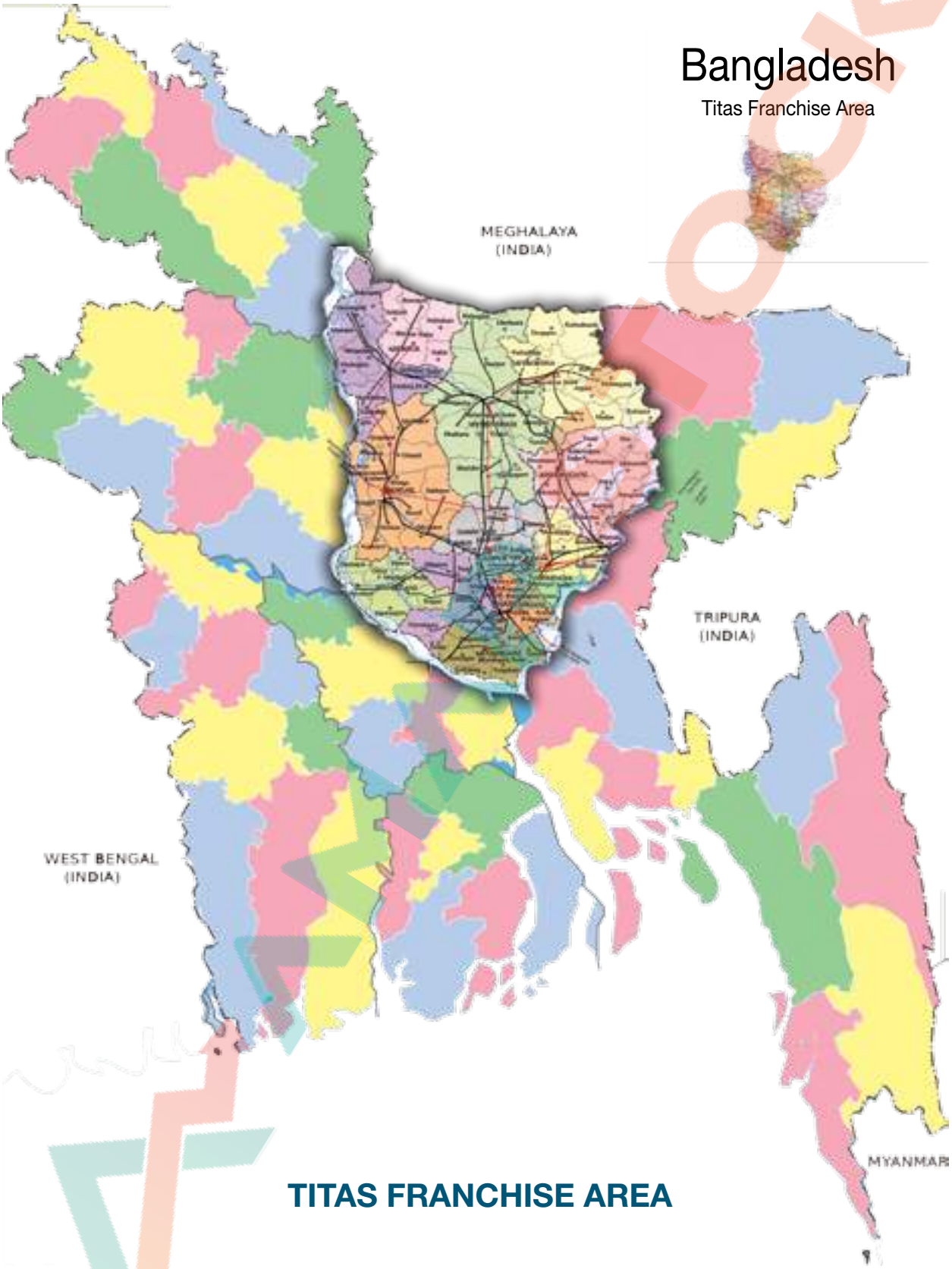
TAMARSTOCK

Contents

Titas Franchise Area	04
Value Added Statement	05
Shareholder's Position	06
Audit Committee	07
Name of Bankers	07
Legal Advisors	07
Pattern of Shareholding	08
Compliance Report on BSEC Notification	09
Notice of the 37th AGM	23
Board of Directors	25
Picture of the 36th AGM	28
Message	29
Directors' Report in Bangla	30
Graphs	59
Directors' Report in English	62
Events	91
Audit Committee Report	96
Declaration by CEO and CFO	97
Audit Report & Financial Statement	99
Natural Gas Reserve in Bangladesh	149
Gas Tarriff	150
Bangladesh Gas Act, 2010, Salient Features	152
Publication Committee	154
Proxy Form	155



VMAR STOCK



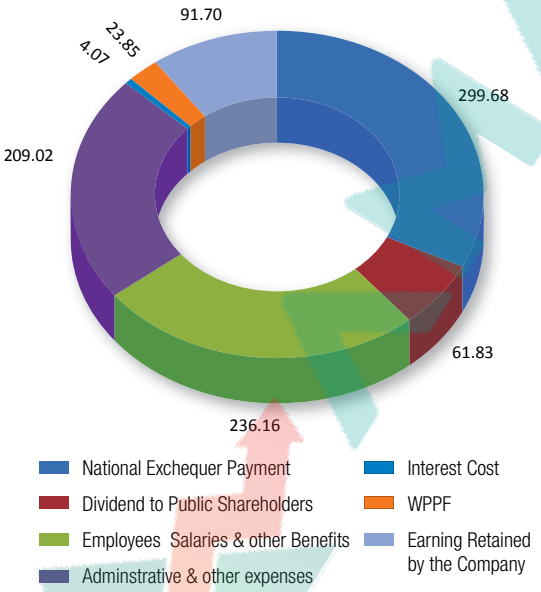
TITAS FRANCHISE AREA

Value Added Statement (In Crore Taka)

	FY 2017-2018	FY 2016-2017
Sales & Other Income	14,639.34	12,989.53
Cost Of Sales	13,713.03	11,844.73
Value Added	**926.31**	**1,144.80**
National Exchequer Payment	299.68	338.11
Dividend to Public Shareholders	61.83	54.41
Employees Salaries & Others Benefits	236.16	227.61
Administrative & Other Expenses	209.02	196.01
Interest Cost	4.07	3.89
WPPF	23.85	35.86
Earning Retained By The Company	91.70	288.91
Value Distribution	**926.31**	**1,144.80**

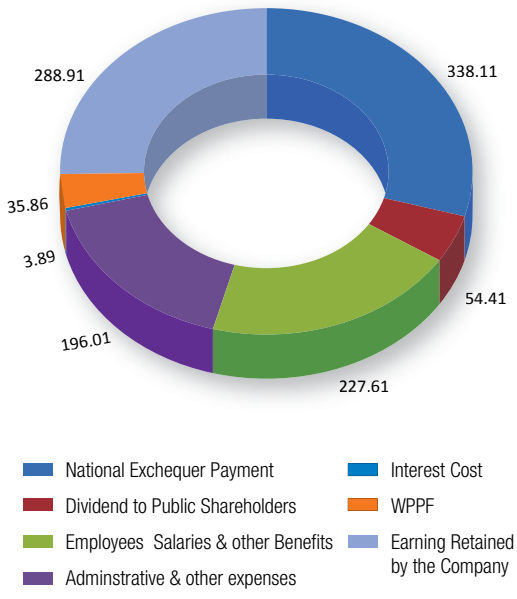
Distribution of Value Addition 2017-18

(In Crore Taka)



Distribution of Value Addition 2016-17

(In Crore Taka)



Shareholders' Position

Shareholders' Position as on 30 June 2018 is as follows:

Sl. No.	Range of Holdings	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Up to 500 Shares	6,038	1,185,723	0.12
2	501 to 5,000 Shares	8,508	15,128,059	1.53
3	5,001 to 10,000 Shares	1,249	9,208,218	0.93
4	10,001 to 20,000 Shares	659	9,399,378	0.95
5	20,001 to 30,000 Shares	214	5,320,271	0.54
6	30,001 to 40,000 Shares	101	3,588,055	0.36
7	40,001 to 50,000 Shares	76	3,498,276	0.35
8	50,001 to 1,00,000 Shares	153	11,211,918	1.13
9	1,00,001 to 10,00,000 Shares	177	57,046,560	5.77
10	Over 10,00,000 Shares	35	873,635,373	88.32
	Total	17,210	989,221,831	100.00

Shareholders' Position (Category Wise)

Shareholders' Position as on 30 June 2018 is as follows:

Sl. No.	Share Percentage	Category	No. of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Government (75%)	Petrobangla	1	741,916,371	75.00
2	Public (25%)	Foreign	22	21,164,497	2.14
		Institutions	441	132,924,478	13.44
		Individual & Joint	16,746	93,216,485	9.42
		Total	**17,210**	**989,221,831**	**100.00**

Audit Committee

Mr. M. Rafiqul Islam	Chairman
Mr. Md. Nazrul Islam	Member
Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	Member
Mr. Md. Abdul Hakim Mukta	Secretary

Name of Bankers

- Agrani Bank Ltd.
- AB Bank Ltd.
- Al-Aarafa Islami Bank Ltd.
- Bangladesh Krishi Bank
- Bangladesh Development Bank Ltd.
- Bangladesh Commerce Bank Ltd.
- The City Bank Ltd.
- Dhaka Bank Ltd.
- Dutch- Bangla Bank Ltd.
- Eastern Bank Ltd.
- Exim Bank Ltd.
- First Security Islami Bank Ltd.
- Farmers Bank Ltd.
- International Finance Investment & Commerce Bank Ltd.
- ICB Islamic Bank Ltd.
- Janata Bank Ltd.
- Jamuna Bank Ltd.
- Mercantile Bank Ltd.
- Modhumoti Bank Ltd.
- Mutual Trust Bank Ltd.
- National Bank Ltd.
- National Credit & Commerce Bank Ltd.
- NRB Commercial Bank Ltd.
- One Bank Ltd.
- Prime Bank Ltd.
- Pubali Bank Ltd.
- Premier Bank Ltd.
- Rupali Bank Ltd.
- Sonali Bank Ltd.
- South East Bank Ltd.
- Standard Chartered Bank
- Standard Bank Ltd.
- Shahjalal Islami Bank Ltd.
- Social Islami Bank Ltd.
- South Bangla Agr. Bank Ltd.
- Trust Bank Ltd.
- United Commercial Bank Ltd.
- Uttara Bank Ltd.

Legal Advisors

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

Pattern of Shareholding

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

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

SL.	Name	Shares Held
1.	**Directors**	
	Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	None
	Mr. M. Rafiqul Islam	None
	Mr. Abul Mansur Md. Faizullah, ndc	None
	Mr. Md. Nazrul Islam	None
	Mr. Shah Md. Aminul Haq	None
	Mr. M. Tofazzel Hossain Miah	None
	Engr. Khaled Mahmood	None
	Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	None
	Mr. Md. Mostafa Kamal	None
2.	**Company Secretary**	
	Mr. Md. Abdul Hakim Mukta	
3.	**Director (Finance)**	
	Mr. Md. Sharifur Rahman	
4.	**Head of Internal Audit**	
	Mr. A.S.M. Ziaul Hoque	

Top 5 Salaried Executives:

1.	Engr. Shafiqur Rahman, General Manager	None
2.	Mr. Mahmudur Rab, General Manager	None
3.	Engr. S.M. Mahfuzul Haque, General Manager	None
4.	Engr. Md. Joynal Abedin, General Manager	None
5.	Mr. Md. Israil Miah, General Manager	None

AMAR STOCK

Compliance Report on BSEC Notification For the Year 2017-18

(Report under condition no.9)

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

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 ;	√		

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

FINANCIAL STOCK

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

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

IMAR STOCK

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1(5)(xxv)(c)	Comparative analysis (including effects of inflation) of financial performance or results and financial position as well as cash flows for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof;			will be complied within 31 Dec. 18
1(5)(xxv)(d)	Compare such financial performance or results and financial position as well as cash flows with the peer industry scenario;			will be complied within 31 Dec. 18
1(5)(xxv)(e)	Briefly explain the financial and economic scenario of the country and the globe;			will be complied within 31 Dec. 18
1(5)(xxv)(f)	Risks and concerns issues related to the financial statements, explaining such risk and concerns mitigation plan of the company; and	√		
1(5)(xxv)(g)	Future plan or projection or forecast for company's operation, performance and financial position, with justification thereof, i.e., actual position shall be explained to the shareholders in the next AGM;	√		
1(5)(xxvi)	Declaration or certification by the CEO and the CFO to the Board as required under condition No.3 (3) shall be disclosed as per Annexure-A; and	√		
1(5)(xxvii)	The report as well as certificate regarding compliance of conditions of this Code as required under condition No. 9 shall be disclosed as per Annexure-B and Annexure-C.	√		
1(6)	Meetings of the Board of Directors: In line with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB).	√		
1(7)	Code of Conduct for the Chairperson, other Board members and Chief Executive Officer			
1(7)(a)	The Board shall lay down a code of conduct, based on the recommendation of the NRC at condition No. 6, for the Chairperson of the Board, other board members and CEO of the company;			will be complied within 31 Dec. 18
1(7)(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company.			will be complied within 31 Dec. 18
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

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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).			will be complied within 31 Dec. 18
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.	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
3(3)(b)	No transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the code of conduct for the company's Board or its members;	√		
3(3)(c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	√		
4.	Board of Directors' Committee-			
4(i)	Audit Committee; and	√		
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.			will be complied within 31 Dec. 18
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	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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;			will be complied within 31 Dec. 18
5(5)(j)	Review statement of all related party transactions submitted by the management ;	√		
5(5)(k)	Reviewing Management Letters/Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors ;	√		
5(5)(l)	Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors; and	√		
5(5)(m)	Oversee the proceeds raised through IPO/RPO/ Right Share Offer have been utilized as per the purposes stated in relevant offer document or prospectus approved by the commission.			N/A
5(6)	Reporting of the Audit Committee			
5(6) (a)	Reporting to the Board of Directors			
5(6) (a)(i)	Reporting by the Audit Committee on its activities to the Board ;	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
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).-	All the matters under condition No. 6 will be complied within 31 Dec. 2018		
6(1)	Responsibility to the Board of Directors			
6(1)(a)	Having a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub-committee of the Board;			
6(1)(b)	Assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive; and			
6(1)(c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b).			
6(2)	Constitution of the NRC			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of at least three members including an independent director;			
6(2)(b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;			
6(2)(c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;			
6(2)(d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;			
6(2)(e)	The Board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the Committee;			
6(2)(f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and/or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member;			

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
6(2)(g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;			
6(2)(h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director;			
6(2)(i)	No member of the NRC shall receive, either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.			
6(3)	Chairperson of the NRC			
6(3)(a)	Chairperson to be an Independent Director, selected by the Board;			
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;			

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
6(5)(b)(i)(b)	The relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and			
6(5)(b)(i)(c)	Remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflecting short and long-term performance objectives appropriate to the working of the company and its goals;			
6(5)(b)(ii)	Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;			
6(5)(b)(iii)	Identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;			
6(5)(b)(iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;			
6(5)(b)(v)	Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and			
6(5)(b)(vi)	Developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;			
6(5)(c)	Disclosing the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.			
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 ;	√		

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

Attendance of Directors-As per BSEC'S Compliance Condition no. 1(5)(xii)

Total 14 (fourteen) Board Meeting were held during the year 2017-2018.
Attendance of Directors in the Board Meetings held during 2017-2018:

Composition of The Board	Number of Meetings 2017-2018	
	Held	Attended
Mr. Nazimuddin Chowdhury	12	12
Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem (Cairman)	02	02
Mr. M. Rafiqul Islam	14	14
Mr. Shah Md. Aminul Haq	14	06
Mr. Abul Mansur Md. Faizullah, Ndc	14	12
Mr. Sajjadul Hassan	08	05
Mr. Tofazzel Hossain Miah	06	04
Mr. Mohammad Muslim Chowdhury	05	03
Mr. Md. Nazrul Islam	09	08
Engr. Khaled Mahmood	14	05
Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	14	12
Engr. Mir Mashiur Rahman	14	14

Note: Directors who could not attend meetings were granted leave of absence by the Board.
** Presiding as Chairman from 13-05-2018 to till date.

Key Executives:

1.	Engr. Md. Shafiqur Rahman, General Manager (ESD)
2.	Mr. Mahmudur Rab, General Manager (Administration)
3.	Engr. S. M. Mahfuzul Haque, General Manager (MDMD-South)
4.	Engr. Md. Joynal Abedin, Deputy Managing Director (Narayanganj)
5.	Engr. Abdul Wahab, Deputy Managing Director (Gazipur)
6.	Md. Abdul Hakim Mukta, (Company Secretary/General Manager)
7.	Md. Israil Miah, General Manager (MDRD)
8.	Md. Munir Hossain Khan, General Manager (General Services)
9.	Engr. Md. Aminul Haque, General Manager (Planning & Development)
10.	Md. Mashihur Rahman, Deputy Managing Director (Mymensingh)
11.	Engr. S. M. Abdul Wadud, General Manager (Vigilance), In charge
12.	Engr. Rana Akbar Hyderi, General Manager (MDMD-North), Additional Charge
13.	Md. Sharifur Rahman, Director (Finance)
14.	Engr. Md. Kamruzzaman Khan, Director (Operation)

DHAR & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS.

Bangladesh Council For Child Welfare Building (5th Floor)
22/1, Topkhana Road, Dhaka-1000, Tel : 02-9581683
Fax : 880-2-9581683, E-mail : dharco07@gmail.com

Report to the Shareholders
of
Titas Gas Transmission & Distribution Co. Limited
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, 2018. This Code relates to the Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June, 2018 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission.

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

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

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

(a) The Company has complied with the conditions of the Corporate Governance Code as stipulated in the above mentioned Corporate Governance Code issued by the Commission ;

(b) The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code;

(c) Proper books and records have been kept by the Company as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws have been complied;

And

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

Place: Dhaka
Dated: 14 November, 2018

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

Ajit Kumar Dhar FCMA, FCA
Proprietor
DHAR & Co.
Chartered Accountants
BCCW Building (5th Floor)
22/1, Topkhana Road, Dhaka-1000

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.: 28.13.0000.031.06.001.18/141.1 Date: 15 November 2018

Notice of the 37th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all Shareholders of Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. that the 37th Annual General Meeting of the Shareholders of the Company will be held on Thursday, 20 December 2018 at 10:00 A.M. at Officers' Club Dhaka, 26 Baily Road, Dhaka 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 2018 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 2018 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, 2019 and fix their remuneration;
5. To appoint professional Accountant or Secretary for Audit or certification services for the year ending 30th June, 2019 on compliance of Corporate Governance as required under condition No. 9 of BSEC Notification dated 3 June 2018 and fix their remuneration; and
6. To approve the re-appointment of the Independent Director.

By Order of the Board

15 | 11 | 18

(Md. Abdul Hakim Mukta)
Company Secretary

Notes:

1. The "Record Date" has been fixed on Thursday, 18 November 2018. 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. Admission to the Meeting Room will be strictly maintained on production of the attendance slips duly signed by the Member/Proxy/Attorney/Representative, as the case may be. Annual Report 2017-18 will also be available in company's website www.titasgas.org.bd.
4. Shareholders are requested to submit to the Company's Share Department on or before 19 December, 2018 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.
5. 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 account holders who hold shares on record date to Company's Share Department & soft copy in MS Excel format to sharetitasgas@yahoo.com on or before 29 November, 2018.

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



Abu Hena Md. Rahmatul Muneem
Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Chairman



M. Rafiqul Islam
Ex-Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Independent Director



Abul Mansur Md. Faizullah, ndc
Chairman
Petrobangla
&
Director

Board of Directors



Md. Nazrul Islam
Additional Secretary
Finance Division, Ministry of Finance
&
Director



Shah Md. Aminul Haq
Chairman
BCIC
&
Director



Md. Tofazzel Hossain Miah
Private Secretary-1
to Hon'ble Prime Minister
&
Director

AMAR STOCK

Board of Directors



Engr. Khaled Mahmood
Chairman
BPDB
&
Director



Khan Moinul Islam Mustaq
Independent Director



Md. Mostafa Kamal
Managing Director (Additional Charge)
&
Director



36th Annual General Meeting of Titas Gas T & D Company Ltd. was held on 21 December 2017 at Officers' Club Dhaka, 26 Baily Road, Dhaka-1000. The meeting was presided over by Mr. Nazimuddin Chowdhury, Secretary of the Energy & Mineral Resources Division & Chairman, Titas Board. Chairman, Petrobangla, Shareholders & Directors of the Board were also attended the Meeting.



One of the esteemed shareholders speaking at the 36th Annual General Meeting of Titas Gas T & D Company Ltd.

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



MESSAGE

I am delighted to know that Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL) is publishing "The Annual Report 2017-18" focusing its 37th Annual General Meeting.

TGTDCL, the pioneer and the largest natural gas distribution Company in Bangladesh, distributes a lion's share of the total natural gas in our country. The Company has been vibrantly carrying out its entrusted role the efficient and safe distribution of natural gas to its valued customers within Titas Franchise Area (TFA) since its inception in 1964. I am happy to note that TGTDCL is now focused on institutional capacity building through ensuring efficiency, enhancing management capability, improving service delivery and upholding transparency and accountability in all its activities with a view to relishing the challenges ahead. TGTDCL has already introduced online bill payment system through 19 scheduled banks and is now sending a confirmation message of bill payment to the customer-registered mobile number after any bill payment by a customer. TGTDCL is also striving for digitalizing its activities, keeping pace with the vision of 'Digital Bangladesh'. The Company has also improved its emergency response system so as to avert accident related to natural gas leakage for the sake of public safety.

TGTDCL has entered the new era of imported LNG to bridge the demand-supply ratio of natural gas. The injection of imported 300 MMCFD LNG has resulted in an increase of nearly 70 MMCFD Natural gas in TGTDCL network which is being used for its fertilizer and non bulk customers. It is worth mentioning that TGTDCL has accomplished the construction of 20"diax1000 PSIGx30 km transmission pipeline in June 2018 under its "Sreepur (Gayaran)-Joydebpur CGS gas transmission pipeline construction project". As a result low pressure scenario has been improved in Joydevpur, Mirzapur,Tongi,,Savar and adjoining areas under TFA.

I would like to remind the very fact that the costly LNG import in order to meet our natural gas demand will inevitably encompass with many a challenge ahead, especially the demand side efficiency in the utilization of natural gas. I feel like having confidence that TGTDCL would formulate the pragmatic policy, fortify its ongoing monitoring and surveillance activities and undertake the required steps to overcome these with its institutional capacity and strength.

I sincerely believe that the potentials TGTDCL possess would be effective in combating wastage, pilferage and irregularities in the utilization of natural gas, increasing industrial production and most importantly in pursuing country's sustainable economic development. I would like to render my heartfelt thanks and gratitude to all the members contributed in publishing Annual Report 2017-18

I wish the ever shining success of TGTDCL at every step ahead.

(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা

শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রহ্‌মানির রহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আস্‌সালামু আলাইকুম,

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (টিজিটিডিসিএল)-এর ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। এ উপলক্ষ্যে আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে সমাপ্ত অর্থবছরের নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনসহ পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন আপনাদের সমীপে উপস্থাপন করছি।

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

১৯৬২ সালে ব্রাহ্মণবাড়িয়ায় তিতাস নদীর তীরে বিশাল গ্যাস ক্ষেত্র আবিষ্কৃত হওয়ার পর বাংলাদেশে প্রাকৃতিক গ্যাস ব্যবহারে এক নতুন যুগের সূচনা হয়। ১৯৬৪ সালের ২০ নভেম্বর তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড জন্মলাভ করে। তৎকালীন সরকারি প্রতিষ্ঠান শিল্প উন্নয়ন সংস্থা কর্তৃক ১৪″ ব্যাস সম্পন্ন ৫৮ মাইল দীর্ঘ তিতাস-ডেমরা সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ সম্পন্ন হওয়ার পর 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 ফলেই সম্ভব হয়েছে এ গৌরবময় সাফল্য অর্জন।

বাংলাদেশের মত একটি উন্নয়নশীল দেশের আর্থ-সামাজিক অবস্থা সুদৃঢ় করতে তিতাস গ্যাস গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। এমনকি প্রাকৃতিক গ্যাসের কাঙ্ক্ষিত ব্যবহার নিশ্চিত করে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে বিশেষ অগ্রণী ভূমিকা পালন করছে। গ্যাস বিতরণ কোম্পানিসমূহের অগ্রদূত হিসেবে দেশের সামগ্রিক অর্থনীতিতে তিতাস গ্যাসের অবদান অনির্বাণ 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 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 তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় অবস্থিত বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের মধ্যে প্রাকৃতিক গ্যাস বিতরণ করা। এ উদ্দেশ্যে গ্যাস বিতরণের জন্য পাইপলাইনসহ অন্যান্য আনুষঙ্গিক গ্যাস স্থাপনা নির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ এ 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 শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আমি আগেই উল্লেখ করেছি ১৯৬৮ সালে সিদ্ধিরগঞ্জ তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সররাহের মাধ্যমে তিতাস গ্যাস এর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু হয়। বিগত পাঁচ দশকে কোম্পানির কার্য-পরিধির ব্যাপক বিস্তৃতি ঘটেছে এবং এ যাবতকাল কোম্পানি গ্রাহকদের চাহিদানুযায়ী নিরবচ্ছিন্নভাবে গ্যাস সরবরাহ করে আসছিল। কিন্তু সাম্প্রতিক সময়ে কোম্পানির চাহিদার তুলনায় ফিল্ডসমূহ হতে গ্যাস সরবরাহের ঘাটতির কারণে তিতাস অধিভুক্ত কতিপয় এলাকায় স্বল্পচাপ সমস্যা বিরাজমান থাকায় গ্রাহক সেবা কিছুটা বিঘ্নিত হচ্ছে। বর্তমানে কোম্পানি ১৩,০৭৪.৭৮ কি.মি. পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করছে, যার মধ্যে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে নির্মিত ১৮.৩৭ কি.মি. পাইপলাইন অন্তর্ভুক্ত। ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২৭,৮৩,১৩৪টি।

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

গ্রাহক শ্রেণি	গ্রাহক সংখ্যা				
	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮
বিদ্যুৎ	৩৪	৩৫	৩৮	৪৩	৪৪
সার	৩	৩	৩	৩	৩
শিল্প	৪,৫৮৩	৪,৫৯০	৪,৬০৪	৪,৬১০	৫,১২৮
ক্যাপটিভ পাওয়ার	১,০৬৮	১,০৮০	১,০৮৫	১,০৮৮	১,৬৩০
সিএনজি	৩৩০	৩৩১	৩৩৩	৩৩৫	৩৮২
বাণিজ্যিক	১০,৯১২	১০,৯১৩	১০,৯১৭	১০,৯১৯	১১,৬৮৮
আবাসিক	১৭,০৫,৭৭০	১৮,৮০,৩৫৩	২০,০৬,০১৩	২৭,১৭,৫৩৬	২৭,৬৪,২৪৭
মোট	**১৭,২২,৭১২***	**১৮,৯৭,৩১৭***	**২০,২৩,০০৫***	**২৭,৩৪,৫৩৪***	**২৭,৮৩,১৩৪***

* ১২টি মৌসুমি গ্রাহকসহ।

উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

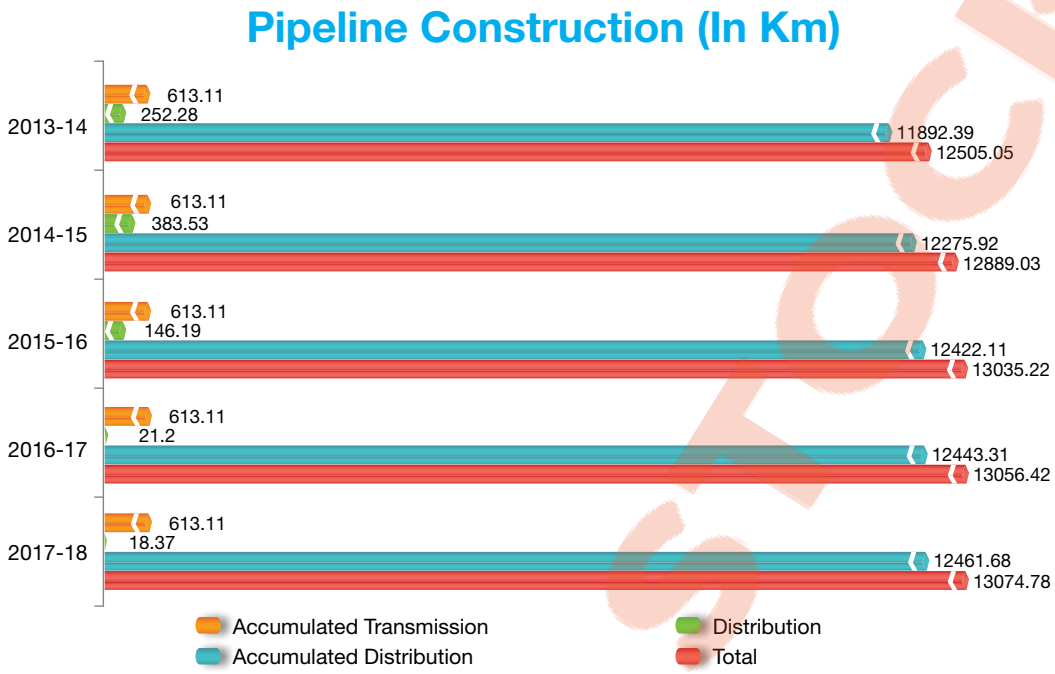
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

উন্নয়ন কর্মসূচী :

সরকারি নিষেধাজ্ঞা থাকার কারণে ২০১৭-২০১৮ অর্থবছরে নতুন পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করা হয়নি। তবে, বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থবছরে ১৮.৩৭ কি.মি. লিংক লাইন, পাইপলাইন সংস্কার/পুনর্বাসন/প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৩,০৭৪.৭৮ কি.মি.।

গত পাঁচ বছরে কোম্পানির পাইপলাইন নির্মাণ পরিসংখ্যান নিম্নরূপ :



বাস্তবায়িত উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

সিস্টেম লস হ্রাসকরণ কার্যক্রম :

তিতাস গ্যাস-এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের ঐকান্তিক প্রচেষ্টায় কোম্পানির সিস্টেম লস হ্রাসকরণের লক্ষ্যে গৃহীত কার্যক্রম সফলভাবে পরিচালিত হচ্ছে। অবৈধ গ্যাস ব্যবহার সনাক্তকরণ ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের লক্ষ্যে কোম্পানি কর্তৃক বিশেষ পরিদর্শন/অবৈধ গ্যাস পাইপলাইন ও সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ অভিযান/মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করা হয়। এতদ্ব্যতীত, Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্পের আওতায় বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকদের RMS/Riser-এ গ্যাস লিকেজ বন্ধ করার কার্যক্রম পরিচালিত হচ্ছে। এর ফলে গ্যাস ক্রয়-বিক্রয়ের পার্থক্য তথা সিস্টেম লস এর পরিমাণ ও হার পূর্ববর্তী অর্থবছর হতে হ্রাস পেয়ে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে যথাক্রমে ১৯১.৪২ এমএমসিএম ও ১.১২% হয়েছে।

২০১৩-১৪ হতে ২০১৭-১৮ 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 (%)
২০১৩-১৪	৪৭.০৯	০.৩২
২০১৪-১৫	৬২৪.৬২	৩.৮৯
২০১৫-১৬	৪৭৯.২২*	২.৮১*
২০১৬-১৭	২১৪.৪২	১.৩৫*
২০১৭-১৮	১৯১.৪২**	১.১২**

* সংশোধিত।

**২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব ব্যবহার খাতে গ্যাস ব্যবহার সিস্টেম লস হিসেবে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে।

বিতরণ নেটওয়ার্ক পুনর্বাসন কার্যক্রম :

আলোচ্য অর্থবছরে ঢাকা শহরসহ তিতাস অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের গ্যাস পাইপলাইন মডিফিকেশন/ পুনর্বাসন/ প্রতিস্থাপন/স্থানান্তর করা হয়েছে, যার বিবরণ নিম্নরূপ:

- রূপগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড হতে কামতা গ্যাস ফিল্ড পর্যন্ত ৬″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ৭.০০ কি. মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ;
- ঢাকা শহরের বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে ১″ হতে ৪″ ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন প্রতিস্থাপন ও সংশ্লিষ্ট সার্ভিস লাইন নির্মাণ এবং লিকেজযুক্ত ৮″ ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন স্থানান্তর কাজ;
- সাসেক (গাজীপুর-চন্দ্রা-টাঙ্গাইল) প্রকল্পের চেইনেজ ০+০০০ কি. মি. হতে ১৪+০০০ কি.মি. সড়ক অংশে ১৪৪টি ভাল্‌ভ্ (পিটসহ) স্থানান্তর/পুনর্বাসন/পুন:স্থাপন কাজ;
- টাঙ্গাইল জেলার পুংলী নদীতে ক্ষতিগ্রস্ত ২০″ ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসন কাজ;
- ঢাকা ম্যাস র‍্যাপিড ট্রানজিট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট (ডিএমআরটিডিপি)-এর অধীন নির্মিতব্য মেট্রোরেল রুটের মিরপুর-১০ হতে শেরে বাংলা কৃষি বিশ্ববিদ্যালয় পর্যন্ত সড়কে বিদ্যমান ১″ ব্যাস হতে ১৬″ ব্যাস বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন ও সার্ভিস লাইন স্থানান্তর কাজ, আগারগাঁও স্ট্যাটিসটিকস রোড হতে সিপি-৪ প্রান্ত (শেরে বাংলা কৃষি বিশ্ববিদ্যালয়) পর্যন্ত এলাকায় রাস্তায় পূর্বপার্শ্বের কমন ট্রেঞ্চ কাটার কাজ এবং মিরপুর-১০ হতে আগারগাঁও স্ট্যাটিসটিকস রোড পর্যন্ত সড়কে বিদ্যমান ৩/৪″ ব্যাস হতে ৮″ ব্যাস বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন ও সার্ভিস লাইন স্থানান্তর কাজ;
- নবীনগর-ডিইপিজেড-কালিয়াকৈর (চন্দ্রা) জাতীয় মহাসড়কের ৮ কি.মি. অংশে শেখ ফজিলাতুন্নেছা মুজিব মেমোরিয়াল কেপিজে নার্সিং কলেজ ও হাসপাতাল এর সম্মুখে সওজ কর্তৃক আন্ডারপাস নির্মাণস্থলে কোম্পানির বিদ্যমান গ্যাস পাইপলাইন অপসারণ/স্থানান্তর কাজ;
- দৌলতকান্দী, ভৈরব এলাকায় রেলওয়ে ট্র্যাক অতিক্রমকারী ১৬″ ব্যাস গ্যাস পাইপলাইনের কেসিং পাইপ সম্প্রসারণ কাজ, পুবাইল ও মীরের বাজার, টঙ্গী এলাকায় রেলওয়ে ট্র্যাক অতিক্রমকারী ৬″ ব্যাস গ্যাস পাইপলাইনের কেসিং পাইপ সম্প্রসারণ কাজ ও সেওরাইট-কালীগঞ্জ রোড বরাবর রেলওয়ে ট্র্যাক অতিক্রমকারী ৮″ ব্যাস গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসন কাজ; এবং
- কুড়িল ফ্লাইওভারের পুর্বাচল সড়কগামী লুপ-৪ এর র‍্যাম্প এর সম্মুখস্থ দুইটি ১৬″ ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন ভাল্‌ভ্ প্রতিস্থাপন/পুন:স্থাপন কাজ।

পূর্ত কার্যক্রম :

২০১৭-১৮ অর্থবছরে সম্পন্নকৃত পূর্ত কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে প্রদত্ত হল:

- তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় এর অডিটোরিয়ামের শব্দের প্রতিধ্বনি রোধে অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ;
- টিএন্ডডি ঘোড়াশাল শাখার আওতাধীন জিপিএস আরএমএস এর অভ্যন্তরীণ প্রধান রাস্তা উঁচুকরণসহ অন্যান্য কাজ;
- ময়মনসিংহ অফিসের জন্য ক্রয়কৃত জমির সীমানা প্রাচীর নির্মাণ ও মাটি ভরাট কাজ (২য় পর্যায়);
- আবিবি-নরসিংদী কার্যালয়ের সীমানা প্রাচীরের উচ্চতা বৃদ্ধিকরণ, সিলিন্ড্রিক্যাল কাঁটাতার স্থাপনসহ অন্যান্য কাজ;
- ধামরাই ডিআরএস এবং তেজগাঁও টিবিএস এর সীমানা প্রাচীরের উচ্চতা বৃদ্ধিকরণসহ অন্যান্য কাজ;
- গোদনাইল ডিআরএস এর আনসার শেড নির্মাণ;
- প্রধান কার্যালয় ভবনের বিভিন্ন তলায় বিভিন্ন বিভাগের জন্য দেওয়াল আলমিরা নির্মাণ;
- গাজীপুর সিজিএস এলাকার সম্মুখভাগের সীমানা দেওয়াল পুনর্নির্মাণ, উচ্চতা বৃদ্ধিকরণ এবং সিলিন্ড্রিক্যাল কাঁটাতার স্থাপনসহ অন্যান্য কাজ এবং
- মিরপুর-১০ গোলচত্বরে অবস্থিত ডিআরএস এর সীমানা প্রাচীর উঁচুকরণ ও ক্ষতিগ্রস্ত শেড পুনর্নির্মাণ কাজ।

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম :

২০১৭-১৮ অর্থবছরে নিম্নলিখিত নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে :

- ইলেকট্রিসিটি জেনারেশন কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড (ইজিসিবি)-এর সিদ্ধিরগঞ্জ ৩৩৫ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র।

শ্রীপুর হতে জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প :

ঘোড়াশাল টিবিএস হতে জয়দেবপুর পর্যন্ত ১৯৮৫ সনে ১৪″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ২৪ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করে জয়দেবপুর সিজিএস এ গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছিল। কিন্তু আশুগঞ্জ, নরসিংদী ও ঘোড়াশাল এলাকায় বিদ্যুৎ, সার ও শিল্পসহ বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস ব্যবহার বেড়ে যায়। এছাড়া, জয়দেবপুর সিজিএস এর নিয়ন্ত্রণাধীন গাজীপুর, শ্রীপুর, টঙ্গী, চন্দ্রা, মানিকগঞ্জ, মির্জাপুর ও সাভারসহ বিভিন্ন এলাকায় সকল শ্রেণির গ্রাহক বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাসের চাহিদা মাত্রাতিরিক্ত হারে বৃদ্ধি পায়। এ সমস্যা নিরসনের লক্ষ্যে শ্রীপুরস্থ গারারান নামক স্থানে জিটিসিএল এর ৩০″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি ভাল্‌ভ্‌ স্টেশনের ১২″ ব্যাসের অফটেক ভাল্‌ভ্‌ হতে জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ২০″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ৩০ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং জয়দেবপুরে বিদ্যমান সিজিএস এর বর্তমান গ্যাস সরবরাহ ক্ষমতা ১৪০ এমএমসিএফডি হতে ৩০০ এমএমসিএফডি-তে উন্নীতকরণের জন্য ১টি নতুন সিটি গেট স্টেশন নির্মাণ সমাপ্ত হয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হওয়ায় ইতোমধ্যে উল্লিখিত এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যার আশানুরূপ উন্নতি হয়েছে। নির্মিত পাইপ লাইনের সোর্স পয়েন্ট অর্থাৎ গারারান ভাল্‌ভ্‌ স্টেশনে গ্যাসের চাপ ১০০০ পিএসআইজি অপেক্ষা কম থাকায় ডিজাইন ক্যাপাসিটি ৩০০ এমএমসিএফডি-তে গ্যাস সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে না। সোর্স পয়েন্ট-এ গ্যাসের চাপ বৃদ্ধি তথা ডিজাইন চাপ ১০০০ পিএসআইজি-তে গ্যাস সরবরাহ করা হলে বর্ণিত এলাকাসমূহে গ্যাসের বর্ধিত চাহিদা পূরণ করা সম্ভব হবে।



শ্রীপুর-জয়দেবপুর পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় নির্মিত সঞ্চালন পাইপলাইনে গ্যাস কমিশনিংয়ের একটি দৃশ্য

গাজীপুর-এ তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানি লিমিটেড এর ডিভিশনাল অফিস ভবন নির্মাণ প্রকল্প :

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (গাজীপুর) এলাকায় মাসিক প্রায় ৩৫০ এমএমসিএম গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে প্রায় ২১০ কোটি টাকা রাজস্ব অর্জিত হয়। বর্তমানে এলাকাটি শিল্পসমৃদ্ধ অঞ্চলে পরিণত হয়েছে। দিন দিন গ্রাহক সংখ্যা বৃদ্ধি পাচ্ছে। উক্ত এলাকায় গ্রাহকদের সার্বিক সেবা প্রদানের লক্ষ্যে বিভিন্ন সময়ে জনবল বৃদ্ধি করা হয়েছে, কিন্তু সে অনুযায়ী অফিসের পরিসর বৃদ্ধি করা হয়নি। জয়দেবপুর সিজিএস কম্পাউন্ডে প্রায় ৩০ বছর পূর্বে নির্মিত ৭,১৪০ বর্গফুট আয়তনের ভবন দ্বারা জয়দেবপুর ডিভিশনের আওতাধীন এলাকায় গ্যাস বিপণন, রাজস্ব আদায়, অপারেশনাল কার্যক্রমসহ অন্যান্য কার্যাদি সুচারুরূপে পরিচালনা করা সম্ভব না হওয়ায় কোম্পানির নিজস্ব জমিতে ও নিজস্ব অর্থায়নে ১৪.৫১ কোটি টাকা (চৌদ্দ কোটি একান্ন লক্ষ) মাত্র ব্যয়ে ১৪তলা ভিতসহ ৪তলা ডিভিশনাল অফিস ভবন নির্মাণের একটি প্রকল্প গত ১৯ অক্টোবর ২০১৫ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ হতে অনুমোদিত হয়। অনুমোদিত ডিপিপি অনুযায়ী প্রকল্পের মেয়াদকাল জুলাই ২০১৫ হতে ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত। প্রকল্পের পূর্ত নির্মাণ কাজ সম্পাদনের জন্য ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান মেসার্স জামাল এন্ড কোম্পানি এবং মার্ক বিল্ডার্স লিমিটেড (জেভি)-কে ১০.৯৯ কোটি টাকা (দশ কোটি নিরানব্বই লক্ষ) মাত্র মূল্যে ৫ অক্টোবর ২০১৬ তারিখে কার্যাদেশ প্রদান করা হয় ও ১০ অক্টোবর ২০১৬ তারিখে সাইট হস্তান্তর করা হয়। প্রকল্পটি ৩০ জুন ২০১৮-এ সফলভাবে সমাপ্ত হয়েছে।

বাস্তবায়নাধীন উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

বিতরণ নেটওয়ার্ক পুনর্বাসন কার্যক্রম :

২০১৭-১৮ অর্থবছরে চলমান পাইপলাইন প্রতিস্থাপন/পুনর্বাসন কার্যক্রম :

- ঢাকা শহরের বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে ১″ হতে ৪″ ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন প্রতিস্থাপন ও সংশ্লিষ্ট সার্ভিস লাইন নির্মাণ এবং লিকেজযুক্ত গ্যাস পাইপলাইন স্থানান্তর/আইসোলেশন/টাই-ইন কাজ ;
- ঢাকা ম্যাস র‍্যাপিড ট্রানজিট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট (ডিএমআরটিডিপি)-এর অধীন নির্মিতব্য মেট্রোরেল রুটের আগারগাঁও (সিপি-৪) হতে কাওরানবাজার পর্যন্ত এলাকায় বিদ্যমান ৩/৪″ ব্যাস হতে ১৬″ ব্যাস বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন ও সার্ভিস লাইন স্থানান্তর ;
- ঢাকা ম্যাস র‍্যাপিড ট্রানজিট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট (ডিএমআরটিডিপি)-এর অধীন নির্মিতব্য মেট্রোরেল রুটের কাওরানবাজার হতে মতিঝিল পর্যন্ত এলাকায় বিদ্যমান ৩/৪″ ব্যাস হতে ১৬″ ব্যাস বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন ও সার্ভিস লাইন স্থানান্তর ;
- পানগাঁও থেকে কেরাণীগঞ্জ বিসিক পর্যন্ত ১২″ ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি ২০.৩২ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ;
- গজারিয়াস্থ টিবিএস হতে আব্দুল মোনেম লিঃ বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চল পর্যন্ত ১২″ ব্যাস × ১৪০ পিএসআইজি ৮ কি.মি. গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ ;
- গজারিয়া টিবিএস নির্মাণ, ফেব্রিকেশন ও মডিফিকেশন ;
- সাসেক (গাজীপুর-চন্দ্রা-টাঙ্গাইল) প্রকল্পের চেইনেজ ১৬+৬০০ কি.মি. হতে ১৮+৮০০ কি.মি. সড়ক অংশে বিভিন্ন ব্যাসের পাইপলাইন স্থানান্তর, পুনর্বাসন/পুন:স্থাপন ;
- সাসেক (গাজীপুর-চন্দ্রা-টাঙ্গাইল) প্রকল্পের চেইনেজ ১৪+০০০ কি.মি. হতে ৬৯+০০০ কি.মি. সড়ক অংশে ১২৪ টি ভাল্‌ভ্ (পিটসহ) স্থানান্তর, পুনর্বাসন/পুন:স্থাপন;
- ময়মনসিংহ শহরের সদর থানা মোড় হতে ট্রাঙ্কপট্টি রোড বরাবর ক্ষতিগ্রস্ত ২″ ও ৩″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ৩৬০ মিটার বিতরণ পাইপলাইন পুনর্বাসন/পুন:স্থাপন;

- নারায়ণগঞ্জস্থ বন্দর উপজেলাধীন উত্তর লক্ষণখোলা এলাকায় ৩/৪″, ১″ ও ৪″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ৯০ মিটার বিতরণ/সার্ভিস পাইপলাইন স্থানান্তর;
- গোমতি সেতুর উত্তর পাড় সংলগ্ন এলাকায় বিদ্যমান ৮″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ৩৭২ মিটার ও ৩″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ৩৩৬ মিটার গ্যাস পাইপলাইন পুনর্নির্মাণ/স্থানান্তর;
- মেঘনা সেতুর দক্ষিণ পাড় সংলগ্ন এলাকায় বিদ্যমান ৮″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ৭৬৮ মিটার গ্যাস পাইপলাইন পুনর্নির্মাণ/স্থানান্তর;
- কেরানীগঞ্জস্থ চুনকুটিয়া এলাকায় নির্মিতব্য ওয়াটার মেইন ট্রান্সমিশন লাইনের এ্যালাইনমেন্ট-এ বিদ্যমান ৮″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ৭৪ মিটার, ৪″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ২০ মিটার ও ২″ ব্যাস × ৫০ পিএসআইজি ৫৬ মিটার গ্যাস পাইপলাইন পুনর্নির্মাণ/স্থানান্তর কাজ; এবং
- সোনারগাঁও এবং জিটিসিএল মেঘনাঘাট টিবিএস মডিফিকেশন।

বাস্তবায়নাধীন পূর্ত কার্যক্রম :

- কেন্দ্রীয় গোডাউন সংলগ্ন মাল্টিপারপাস তিনতলা অফিস ভবন নির্মাণ;
- ডেমরা সিজিএস এলাকায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয়ের আসবাবপত্র তৈরী ও সরবরাহ;
- হাজারীবাগ ডিআরএস এর সীমানা প্রাচীর নির্মাণ;
- দনিয়াস্থ কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় অফিস ভবন নির্মাণ (প্রথম পর্যায়);
- দনিয়া ডিআরএস এলাকার বিদ্যমান জমিতে ৬তলা ভিতসহ ৩তলা অফিসার্স এবং স্টাফ কোয়ার্টার নির্মাণ;
- টাঙ্গাইলের এলেঙ্গা টিবিএস-এ ৫তলা ভিতসহ ৩তলা অফিস-কাম রেস্ট হাউজ নির্মাণ;
- নরসিংদী, চিনিশপুর অফিস কমপ্লেক্স-এ রেকর্ড-কাম-স্টোর ভবন নির্মাণ;
- তিতাস অধিভুক্ত কদমতলী ডিআরএস, ঘাটাইল, গোপালপুর (টাঙ্গাইল), কিশোরগঞ্জ, পুবাইল ভাল্‌ভ্‌ স্টেশন ও ধনুয়া টিবিএস এলাকায় ৬টি সিপি কক্ষ নির্মাণ; এবং
- জরুরী গ্যাস নিয়ন্ত্রণ শাখা-উত্তর এর প্রয়োজনীয় মালামাল সংরক্ষণের জন্য ১টি সেমি পাকা শেড নির্মাণ কাজ।

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম :

- সামিট মেঘনাঘাট পাওয়ার কোম্পানি লি.-এর ৩০৫ মেগাওয়াট ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

Installation of Pre-paid Gas Meter প্রকল্প :

জাপান সরকারের ৩৫তম ওডিএ ঋণ প্যাকেজভুক্ত **Natural Gas Efficiency Project (BD-P78)** এর অধীনে জাইকা, জিওবি ও টিজিটিডিসিএল-এর অর্থায়নে "প্রি-পেইড গ্যাস মিটার স্থাপন **(Installation of Pre-paid Gas Meter for TGTDCL)**" শীর্ষক প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। প্রকল্পের আওতায় ঢাকা শহরের গুলশান, বনানী, বারিধারা, বসুন্ধরা, বাড্ডা, তেজগাঁও, ক্যান্টনমেন্ট, কাফরুল, মিরপুর, খিলক্ষেত, উত্তরা ও তৎসংলগ্ন এলাকায় ২,০০,০০০ (দুই লক্ষ) আবাসিক প্রি-পেইড গ্যাস মিটার পর্যায়ক্রমে স্থাপন কার্যক্রম চলমান। প্রকল্পের অনুমোদিত মোট ব্যয় ৭১২.০৯৯ কোটি টাকা (জাইকা ৪৫৩.১০৬ কোটি টাকা, জিওবি ২৩৬.৭৪৫ কোটি টাকা এবং নিজস্ব অর্থায়ন ২২.২৪৮ কোটি টাকা) এবং মেয়াদ জানুয়ারি ২০১৫ থেকে ডিসেম্বর ২০১৮।

প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হচ্ছে বাংলাদেশে প্রাকৃতিক গ্যাসের যথাযথ ব্যবহার ও সরবরাহ তথা টেকসই উন্নয়ন নিশ্চিতকরণ। অন্যান্য উদ্দেশ্যসমূহ হচ্ছে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকাতে আবাসিক খাতে সিস্টেম লস কমিয়ে আনা এবং ব্যবস্থাপনা ও

তদারকি সংক্রান্ত ব্যয় কমিয়ে আনা। এছাড়াও অত্যাধুনিক প্রিপেমেন্ট সিস্টেমের মাধ্যমে সার্বক্ষণিক তথ্য গ্রহণের সহজ লভ্যতা, উন্নততর গ্রাহক সেবা, গ্যাস ব্যবহারে নিরবচ্ছিন্ন নিরাপত্তা ও সুরক্ষা এবং ভবিষ্যৎ প্রজন্মের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস সংরক্ষণ নিশ্চিতের পাশাপাশি গ্রাহকের গ্যাস বিল অনেক সাশ্রয় হবে।

প্রকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বৈদেশিক পরামর্শক প্রতিষ্ঠান **Pegasus International (UK) Ltd.**-এর সাথে ০৭ অক্টোবর ২০১৫ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয় এবং ১৯ অক্টোবর ২০১৫ তারিখে পরামর্শকগণ কাজে যোগদান করেন। ১৬ মার্চ ২০১৭ তারিখে টিজিটিডিসিএল ও ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান **Toyokeiki Co. Ltd., Japan**-এর মধ্যে একটি **Engineering, Procurement & Construction (EPC)** চুক্তি স্বাক্ষরিত হয় এবং জাইকার সম্মতির পরিপ্রেক্ষিতে ২০ মার্চ ২০১৭ হতে চুক্তি কার্যকর হয়েছে। ১৭ সেপ্টেম্বর ২০১৭ তারিখ হতে গ্রাহক আঙ্গিনায় মিটার স্থাপন কার্যক্রম শুরু হয় এবং বর্তমানে ৪৮টি টিম মিটার স্থাপনের কাজে নিয়োজিত আছে। জুন ২০১৮ পর্যন্ত ১৪টি লটে মোট ৭৯,৯২০টি মিটার এসেছে, ৯৪,৭৫৪ জন গ্রাহকের জরিপ কার্যক্রম সম্পন্ন হয়েছে এবং গ্রাহক আঙ্গিনায় ৪৮,৫৪৬টি মিটার স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, **Data Center** এবং **Disaster Recovery Center** এর পুর্ত ও ইলেক্ট্রিক্যাল কাজ সম্পন্নক্রমে হার্ডওয়্যার ও সফটওয়্যার ইন্সটলেশন করতঃ ২০ জুন ২০১৮ তারিখে ওয়েব সিস্টেম কমিশনিং ও গ্রাহক আঙ্গিনায় স্থাপিত মিটার প্রিপেইড মোডে এ্যাকটিভেট করা শুরু হয়েছে। পরবর্তীতে গ্রাহক আঙ্গিনায় মিটার স্থাপন করার সাথে সাথেই প্রিপেইড মিটার এ্যাকটিভেট করা সম্ভব হবে।

সহজে কার্ড রিচার্জের সুবিধা প্রদানের লক্ষ্যে **POS (Point of Sales)** পরিচালনার জন্য **United Commercial Bank (UCB) Limited** এর সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। চুক্তির আলোকে, প্রিপেমেন্ট সিস্টেমে অত্যাধুনিক প্রিপেইড কার্ড **(NFC=Near Field Communication)** ব্যবহারের মাধ্যমে **UCB** এর নির্দিষ্ট শাখায় ও **Ucash** এজেন্ট ব্যাংকিং পদ্ধতিতে সার্বক্ষণিক সেবার আওতায় গ্রাহকগণ সহজে কার্ড রিচার্জ করতে পারবেন।

উল্লেখ্য, ২০১৭-১৮ অর্থবছরের আরএডিপি অনুযায়ী প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত অর্থ ১৪,৮০০.০০ লক্ষ টাকার বিপরীতে ১৪,৯০৯.১৩ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে অর্থাৎ ২০১৭-১৮ অর্থবছরে বরাদ্দের বিপরীতে আর্থিক অগ্রগতি ১০০.৭৪%। আর এ যাবত প্রকল্পের বাস্তব অগ্রগতি প্রায় ৬০%।



প্রি-পেইড মিটার গ্রাহকগণকে কার্ড রিচার্জ সুবিধা প্রদানের লক্ষ্যে ইউসিবিএল ও তিতাস গ্যাস-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

টিজিটিডিসিএল-এর প্রাকৃতিক গ্যাস সঞ্চালন ও বিতরণ সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প :

তিতাস অধিভুক্ত সাভার, ধামরাই, মানিকগঞ্জ, সাটুরিয়া, আরিচা ও তৎসংলগ্ন এলাকায় গ্যাসের সরবরাহ বৃদ্ধি, গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা দূরীকরণ এবং শিল্পায়ন ত্বরান্বিতকরণের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে এ প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় এলেঙ্গা হতে মানিকগঞ্জ পর্যন্ত ২০″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি ৬০ কি.মি. সঞ্চালন লাইন ও মানিকগঞ্জ হতে ধামরাই পর্যন্ত ২০″ ব্যাস × ৩০০ পিএসআইজি × ২৫ কি.মি. বিতরণ মেইন লাইন নির্মাণ এবং মানিকগঞ্জে একটি নতুন সিজিএস নির্মাণ, ধামরাই এ একটি নতুন টিবিএস নির্মাণ ও নরসিংদী ভাল্‌ভ্ স্টেশন নং ১২-এর মডিফিকেশন করতঃ বিদ্যমান ও নতুন গ্রাহকদের গ্যাস সরবরাহের জন্য ক্যাপাসিটি উন্নয়ন, মিটারিং ব্যবস্থা ও লোড ব্যবস্থাপনা সুবিধাদি প্রবর্তন করা হবে। প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় কোম্পানির গ্যাসের সঞ্চালন ও বিতরণ ক্ষমতা বৃদ্ধি পাবে। প্রকল্পটি কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নের জন্য অর্থ বিভাগের মনিটরিং সেল হতে ছাড়পত্র (লিকুইডিটি সার্টিফিকেট) সংগ্রহ করা হয়েছে এবং আউটসোর্সিং পদ্ধতিতে এ প্রকল্পের রুট সার্ভে, আইইই ও ইআইএ সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের প্রকল্প যাচাই কমিটির সিদ্ধান্ত/সুপারিশ অনুযায়ী পরিকল্পনা কমিশনে প্রেরণের লক্ষ্যে প্রকল্পটির ডিপিপি পুনর্গঠন প্রক্রিয়াধীন আছে।

Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প :

UNFCCC (United Nations Framework Convention on Climate Change)-তে নিবন্ধিত Clean Development Mechanism (CDM)-প্রকল্পের আওতায় ভূমির উপরিভাগে স্থাপিত গ্যাস (Riser/RMS) হতে প্রাকৃতিক গ্যাস তথা Green House Gas (GHG) নিঃসরণ হ্রাস করা হয়। প্রকল্পের চুক্তি ও PDD (Project Design Document) মোতাবেক NE Climate A/S, Denmark (Investor) এর সহায়তায় তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (Host) কর্তৃক Baseline Study পর্যায়ে সর্বমোট ৫,৬৫,৯৩৮টি রাইজার/আরএমএস Gas Surveyor দ্বারা পরীক্ষণ করা হচ্ছে। এতে মোট ৩৪,৭৯০টি আবাসিক রাইজার, ১৫২টি বাণিজ্যিক আরএমএস এবং ২টি শিল্প আরএমএস লিকেজযুক্ত পাওয়া যায়, যা মেরামতের মাধ্যমে সর্বমোট ৮,৬৯,৩৭১ CFH বা ২০.৮৬ MMCFD গ্যাস লিকেজ বন্ধ করা সম্ভব হয়েছে। বর্তমানে মেরামতকৃত রাইজারসমূহে পুনরায় গ্যাস লিকেজ সৃষ্ট হয়েছে কি-না তা পরীক্ষাপূর্বক মেরামতের লক্ষ্যে ফেব্রুয়ারি-২০১৮ হতে Monitoring কার্যক্রম পরিচালনা করা হচ্ছে এবং জুন ২০১৮ পর্যন্ত মোট ১৩,৫৪০টি রাইজার/আরএমএস পরীক্ষায় শুধুমাত্র ২৩৩টি রাইজারে প্রমাণ পরিমাণ গ্যাস লিকেজ পুনরাবির্ভূত হওয়ায় তা মেরামত করা হয়েছে। উল্লেখ্য, সাশ্রয়কৃত গ্যাস শিল্পখাতে ব্যবহার করে দেশজ উৎপাদন (GDP) বৃদ্ধি এবং Green House Gas (GHG) গ্যাস নিঃসরণ কমিয়ে পরিবেশ রক্ষার পাশাপাশি হ্রাসকৃত লিকেজ গ্যাসের (মিথেন) পরিমাণকে tCO_2e বা CERs হিসাবে বিক্রয়ের মাধ্যমে পরবর্তী ১০ (দশ) বছর পর্যন্ত বৈদেশিক মুদ্রা অর্জন করা সম্ভব হবে।



সিডিএম প্রকল্পের মনিটরিং কাজের একটি দৃশ্য

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

বিতরণ নেটওয়ার্ক পুনর্বাসন কার্যক্রম :

সরকারের বিভিন্ন জনগুরুত্বপূর্ণ উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নে কোম্পানির বিদ্যমান পাইপলাইন স্থানান্তর/পুনর্বাসন কাজ:

ক্র. নং	প্রকল্প/কাজের নাম	প্রকল্পের অবস্থান	বাস্তবায়নকারী সংস্থা	কার্যক্রমের বর্তমান অবস্থা
০১	শান্তিনগর-মাওয়া ফ্লাইওভার প্রকল্প	শান্তিনগর-মাওয়া	রাজধানী উন্নয়ন কর্তৃপক্ষ	প্রকল্প দপ্তরের প্রেরিত নক্সায় কোম্পানির বিদ্যমান স্থাপনাসমূহের অবস্থান প্রদর্শনপূর্বক পুনর্বাসনের নিমিত্ত প্রাথমিক হালনাগাদ প্রাক্কলন প্রকল্প দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে।
০২	ঢাকা - সিলেট সড়ক ৪-লেন উন্নীতকরণ প্রকল্প (কাঁচপুর - ভৈরব অংশ)	নারায়ণগঞ্জ - নরসিংদী	সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
০৩	বিআরটি (এয়ারপোর্ট - গাজীপুর)	এয়ারপোর্ট - গাজীপুর	ঢাকা যানবাহন সমন্বয় কর্তৃপক্ষ	পাইপ লাইন নির্মাণের জন্য প্রকল্প দপ্তরে নক্সা ও প্রাক্কলন প্রেরণ করা হয়েছে।
০৪	বিআরটি - ৩ (এয়ারপোর্ট - কেরানীগঞ্জ)	এয়ারপোর্ট - মহাখালী-গুলিস্তান - কেরানীগঞ্জ	ঢাকা যানবাহন সমন্বয় কর্তৃপক্ষ	প্রকল্প দপ্তরের প্রেরিত নক্সায় কোম্পানির বিদ্যমান স্থাপনাসমূহের অবস্থান প্রদর্শনপূর্বক প্রকল্প দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে। পুনর্বাসনের প্রয়োজনীয়তা সাপেক্ষে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
০৫	ঢাকা বাইপাস সড়ক ৪-লেন উন্নীতকরণ প্রকল্প	জয়দেবপুর বাইপাস - চিটাগাং রোড	পিপিপি, সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
০৬	যানজট নিরসনে আন্ডারপাস ও ইউটার্ন নির্মাণ (সর্বমোট ১০ টি) প্রকল্প	মিরপুর, ফকিরাপুল, শাহবাগ, সাইন্সল্যাব	ঢাকা দক্ষিণ সিটি করপোরেশন	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
০৭	ঢাকা - খুলনা মহাসড়ক (এন-৮) উন্নয়ন প্রকল্প	যাত্রাবাড়ী - মাওয়া	বাংলাদেশ সেনাবাহিনী	প্রকল্পের অ্যালাইনমেন্টে বিদ্যমান বিভিন্ন ব্যাসের পাইপ লাইন স্থানান্তরের কাজ প্রক্রিয়াধীন আছে।
০৮	কমন ইউটিলিটি ট্যানেল	এয়ারপোর্ট- ফার্মগেট - শাহবাগ - মৎস ভবন	ঢাকা দক্ষিণ সিটি করপোরেশন	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।

পূর্ত ও অভ্যন্তরীণ সাজসজ্জা কার্যক্রম :

২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে নিম্নলিখিত উল্লেখযোগ্য কাজসমূহ বাস্তবায়নের পরিকল্পনা রয়েছে:

- প্রধান কার্যালয় ভবনের দ্বিতীয় তলায় কনফারেন্স রুম, মিটিং রুম নির্মাণসহ অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ;
- মিরপুর মাজার রোড এলাকায় বিদ্যমান জমির মাস্টারপ্ল্যান প্রণয়ন করে অফিস ও আবাসিক ভবন নির্মাণের লক্ষ্যে উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠান নিয়োগ ;
- কদমতলী ডিআরএস এলাকায় ৪তলার ভিতসহ দোতলা কন্ট্রোল ভবন নির্মাণ ;
- দনিয়াস্থ কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় কর্মকর্তা ও কর্মচারী আবাস ভবন উর্ধ্বমূখী সম্প্রসারণ ;
- সাভার অফিস ভবন নির্মাণ ;
- দনিয়াস্থ কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় অফিস ভবন উর্ধ্বমূখী সম্প্রসারণ ;
- ডেমরায় কেন্দ্রীয় ভাণ্ডার বিভাগের মালামাল সংরক্ষণের জন্য কম্পোজিট স্টিল স্ট্রাকচারের ওয়্যারহাউজ নির্মাণ ;
- জোবিঅ ভালুকার জন্য অফিস ভবন নির্মাণ ; এবং
- তিতাস অধিভুক্ত এলাকার বিভিন্ন স্থানে সীমানা প্রচীর নির্মাণ, পুনর্নির্মাণ, উচ্চতা বৃদ্ধিকরণ, সীমানা প্রাচীর প্রটেকশন ও মাটিভরাট, রাস্তা, ওয়াকওয়ে ও ড্রেনেজ, নিরাপত্তা কক্ষ/চৌকি, ক্রু-রুম ও আনসার শেড, ডিআরএস/টিবিএস এর পাইপ সাপোর্ট ও মেঝে পাকা করণ ইত্যাদি নির্মাণ কাজ।

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম :

- রিলায়েন্স বাংলাদেশ এলএনজি এন্ড পাওয়ার লিঃ (রিলায়েন্স পাওয়ার লিঃ)-এর প্রস্তাবিত ৭১৮ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য চুক্তি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- সামিট মেঘনাঘাট-২ পাওয়ার কোম্পানি লি.-এর ৫৮৩ মেগাওয়াট ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য চুক্তি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- ইউনিক মেঘনাঘাট পাওয়ার লি.-এর ৫৮৪ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য চুকতি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- মিয়েজ (এমআইইজেড) পাওয়ার লি.-এর ৭৩.০৪ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য চুক্তি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
- মেঘনা ইকোনোমিক জোন পাওয়ার লি.-এর ৭৩.০৪ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের জন্য চুক্তি সম্পাদন প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িতব্য "সাসেক সড়ক সংযোগ প্রকল্পে জয়দেবপুর-এলেঙ্গা ৪-লেন মহাসড়ক বরাবর টিজিটিডিসিএল এর বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক প্রতিস্থাপন" প্রকল্প :

সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর কর্তৃক SASEC সংযোগ সড়ক প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুরের ভোগড়া বাইপাস হতে নাওজুরী, কোনাবাড়ী, চন্দ্রা, কালিয়াকৈর, মির্জাপুর, টাঙ্গাইল বাইপাস হয়ে টাঙ্গাইলের এলেঙ্গা পর্যন্ত বিদ্যমান সড়কটিকে মাঝখানে ডিভাইডারসহ উভয়পার্শ্বে সম্প্রসারণ করে ৪-লেন বিশিষ্ট জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণের ফলে কোম্পানির বিদ্যমান বিতরণ লাইনসমূহ মহাসড়কের মাঝামাঝি পড়ে যাওয়ায় ঝুঁকিপূর্ণ হয়ে পড়েছে। এ প্রেক্ষিতে পাইপলাইন সংক্রান্ত নিরাপত্তা ঝুঁকি হ্রাস, পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ সহজীকরণ, নতুন গ্রাহক সংযোগ ও লোড বৃদ্ধির ক্ষেত্রে সংযোগ প্রদানের জটিলতা এড়িয়ে গ্রাহক প্রান্তে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা ও গ্রাহক সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে এ

প্রকল্পটি গ্রহণের পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। এ প্রকল্পের আওতায় ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন বিশিষ্ট জাতীয় মহাসড়কের উভয় পার্শ্বে কোম্পানির বিদ্যমান বিতরণ লাইনসমূহ স্থানান্তর করা হবে। বর্তমানে প্রকল্পটি কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সম্ভাব্যতা যাচাই (Feasibility Study) এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

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

সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ সড়ক উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুর মোড় হতে ময়মনসিংহ মেডিকেল কলেজ মোড় পর্যন্ত রাস্তা ৪-লেন বিশিষ্ট জাতীয় মহাসড়কে উন্নীতকরণের ফলে কোম্পানির বিদ্যমান বিতরণ লাইনসমূহ মহাসড়কের মাঝামাঝি পড়ে যাওয়ায় ঝুঁকিপূর্ণ হয়ে পড়েছে। এ প্রেক্ষিতে পাইপলাইন সংক্রান্ত নিরাপত্তা ঝুঁকি হ্রাস, পাইপলাইন রক্ষণাবেক্ষণ সহজীকরণ, নতুন গ্রাহক সংযোগ ও লোড বৃদ্ধির ক্ষেত্রে সংযোগ প্রদানের জটিলতা এড়িয়ে গ্রাহক প্রান্তে নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ নিশ্চিত করা ও গ্রাহক সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে এ প্রকল্পটি গ্রহণের পরিকল্পনা গৃহীত হয়েছে। বর্তমানে প্রকল্পটি কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে সম্ভাব্যতা যাচাই (Feasibility Study) এর কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

Implementation of GIS MAP in Titas Franchise Area প্রকল্প :

কোম্পানিতে "Geographical Information System (GIS)" প্রকল্প বাস্তবায়নের লক্ষ্যে এ কোম্পানির মেট্রো ঢাকা বিপণন বিভাগ-৫ এর কিছু সংখ্যক পাইপলাইন নেটওয়ার্ক-এর কী-ম্যাপ নিয়ে Institute of Water Modeling (IWM)-কর্তৃক উক্ত ম্যাপসমূহের GIS ভিত্তিক ডাটাবেজ ফিল্ড ভেরিফিকেশনের মাধ্যমে প্রস্তুতকরণের কার্যক্রম সম্পন্ন করা হয়। ইতঃপূর্বে একই ধরনের প্রকল্প বাস্তবায়নের অভিজ্ঞতার আলোকে IWM কোম্পানির সম্পূর্ণ GIS MAP প্রস্তুতের লক্ষ্যে একটি আনুমানিক প্রাক্কলন, Pilot Phase-এর বিস্তারিত প্রাক্কলন ও অপরাপর Phase সমূহের আনুমানিক প্রাক্কলন Project Proposal (Technical ও Financial Proposal) হিসেবে কোম্পানির নিকট দাখিল করে।

প্রকল্পটি বাস্তবায়নে সিঙ্গেল সোর্স হিসেবে IWM-কে নিয়োজিত করার পরিবর্তে উন্মুক্ত দরপত্র আহবানের মাধ্যমে প্রকল্পটি বাস্তবায়নে কোম্পানি কর্তৃক সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। প্রকল্পের কাজের পরিধি, তদনুযায়ী দরপত্র দলিল ও কারিগরি বিনির্দেশ, প্রাক্কলন প্রস্তুতকরণ এবং দরপত্র প্রক্রিয়া নির্ধারণের লক্ষ্যে একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে। কমিটির সুপারিশের ভিত্তিতে প্রকল্প বাস্তবায়নের পরবর্তী ব্যবস্থা দ্রুত গ্রহণ করা হবে।

তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় বেজা'র আওতাধীন অর্থনৈতিক অঞ্চলসমূহে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অবকাঠামো নির্মাণ:

তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ (বেজা) এর আওতাধীন অর্থনৈতিক অঞ্চলসমূহে অগ্রাধিকার ভিত্তিতে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে অবকাঠামো নির্মাণের জন্য গত ১৪ জানুয়ারি ২০১৬ খ্রি. তারিখে বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চল আব্দুল মোনেম লি. এবং গত ২৫ জানুয়ারি ২০১৭ তারিখে আরও ৭ (সাত) টি বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চল – মেঘনা বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চল, মেঘনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল অর্থনৈতিক অঞ্চল, আমান অর্থনৈতিক অঞ্চল, আরিশা অর্থনৈতিক অঞ্চল, সোনারগাঁও অর্থনৈতিক অঞ্চল, আকিজ অর্থনৈতিক অঞ্চল ও বে অর্থনৈতিক অঞ্চল, বেজা ও টিজিটিডিসিএল এর মধ্যে আলাদাভাবে ত্রিপক্ষীয় সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষরিত হয়েছে। পরবর্তীতে গত ১৪ নভেম্বর ২০১৭ তারিখে সিটি ইকনোমিক জোনের সাথে ত্রিপক্ষীয় সমঝোতা স্মারক (MoU) স্বাক্ষরিত হয়। আব্দুল মোনেম ইকনোমিক জোনের জন্য বিতরণ লাইন ও স্টেশন মডিফিকেশন এবং মেঘনা বেসরকারী ও মেঘনা ইন্ডাস্ট্রিয়াল ইকনোমিক জোনের জন্য মালামাল ক্রয় ও বিতরণ লাইন নির্মাণের লক্ষ্যে ঠিকাদার নিয়োগ করা হয়েছে। আকিজ ইকনোমিক জোনের জন্য গ্রাহক কর্তৃক মালামাল ক্রয় প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এছাড়াও জামালপুর সরকারি ইকনোমিক জোনের জন্য মালামাল ক্রয়ের কার্যাদেশ প্রদান করা হয়েছে ও নির্মাণ কাজের জন্য ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। জাপানিজ ইকনোমিক জোনে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণের জন্য প্রাথমিক ব্যয় প্রাক্কলন বেজায় প্রেরণ করা হয়েছে। এ ইকনোমিক জোনের গ্যাস অবকাঠামো নির্মাণ কাজ বেজা/জাইকার অর্থায়নে সম্পন্ন হবে।

তথ্য প্রযুক্তি উন্নয়ন কার্যক্রম

IT System-এর আধুনিকায়ন :

কোম্পানির সকল পর্যায়ের কার্যক্রমে গতিশীলতা আনয়ন ও গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের লক্ষ্যে কোম্পানিতে আধুনিক ও যুগোপযোগী ওয়েব বেইজড ইন্টিগ্রেটেড সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে। উক্ত সিস্টেম থেকে মিটারযুক্ত, মিটারবিহীন, বাল্কসহ সকল শ্রেণির গ্রাহকদের বিল প্রক্রিয়াকরণ ও লেজার সংরক্ষণের পাশাপাশি কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের বেতন, জিপিএফ, ঋণ, বোনাস ও অন্যান্য কার্যক্রম প্রক্রিয়াকরণ করা হচ্ছে। উক্ত সিস্টেম থেকে নিম্নবর্ণিত সুবিধাদি পাওয়া যাচ্ছে :

- গ্রাহকগণ অনলাইন ব্যাংকিং সুবিধা সম্বলিত ব্যাংকসমূহের মাধ্যমে গ্যাস বিল পরিশোধ করলে স্বয়ংক্রিয়ভাবে কেন্দ্রীয় সার্ভারে গ্রাহক লেজার হালনাগাদ হচ্ছে;
- মাসিক গ্যাস বিলের তথ্যাদি সংশ্লিষ্ট রেজিস্টার্ড গ্রাহকগণকে এসএমএস-এর মাধ্যমে জানানো হচ্ছে;
- রেজিস্টার্ড গ্রাহকগণ অনলাইনে তাদের বকেয়া বিলের তথ্যাদি জানতে পারছেন;
- রেজিস্টার্ড গ্রাহকগণ অনলাইনে অভিযোগ দাখিল করতে পারছেন;
- নিজস্ব ডোমেইন এর মাধ্যমে ই-মেইল চালু হয়েছে;
- সকল কর্মকর্তা-কর্মচারীকে তাদের বেতন, বোনাস ইত্যাদি তথ্যাদি এসএমএস-এর মাধ্যমে নিয়মিত জানানো হচ্ছে;
- ইন্টিগ্রেটেড একাউন্টিং সফট্ওয়্যারের মাধ্যমে কোম্পানির বার্ষিক/অর্ধবার্ষিক হিসাবসহ চাহিদা অনুযায়ী বিভিন্ন তথ্য সরবরাহ করা সহজতর এবং নির্ভুলভাবে দ্রুত সময়ের মধ্যে হিসাব চূড়ান্ত করা সম্ভব হচ্ছে;
- কোম্পানির বিভিন্ন শাখা/বিভাগ ভার্চুয়াল প্রাইভেট নেটওয়ার্ক (ভিপিএন) এর মাধ্যমে কেন্দ্রীয় সফট্ওয়্যার ব্যবহার করছে;
- গ্রাহকগণ/সাধারণ জনগণ কল সেন্টার এবং ওয়েবসাইটের মাধ্যমে অভিযোগ জানাতে পারেন; এবং
- শীঘ্রই মোবাইল অপারেটরের মাধ্যমে বিল আদায় এবং ক্রেডিট কার্ড এর মাধ্যমেও বিল পরিশোধ করতে পারবেন। মোবাইল ব্যাংকিং সুবিধার মাধ্যমে যে কোন স্থান হতে বিল প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।

অবৈধ গ্যাস সংযোগ সংক্রান্ত তথ্য

অবৈধ গ্যাস সংযোগ বৈধকরণ :

আবাসিক খাতে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বৈধকরণের লক্ষ্যে কর্তৃপক্ষ কর্তৃক নির্ধারিত সময়সীমা (২০ জুন ২০১৩) পর্যন্ত অবৈধ গ্যাস সংযোগ বৈধকরণের জন্য আবেদন গ্রহণ করা হয়েছে। প্রাপ্ত আবেদনের মধ্যে (১) বিদ্যমান সংযোগ হতে হাউজ লাইন বর্ধিত করে অবৈধভাবে চুলা বৃদ্ধি, (২) কোম্পানি কর্তৃক রাইজার উত্তোলন করার পর সংযোগ দেয়া হয়নি, এ রকম রাইজার হতে অবৈধভাবে গ্যাস সংযোগ গ্রহণ করা এবং (৩) বৈধ বিতরণ লাইন থেকে অবৈধ রাইজার উত্তোলন করে সংযোগ গ্রহণকারী আত্মস্বীকৃত অবৈধ (গ্রাহক সংকেত সম্বলিত ও গ্রাহক সংকেত ব্যতীত উভয় ধরনের) গ্যাস সংযোগ - এ তিন শ্রেণির আবেদনকারীর অবৈধ গ্যাস সংযোগ কতিপয় শর্ত প্রতিপালন সাপেক্ষে বৈধ করা হয়েছে। উক্ত কার্যক্রমের আওতায় ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ১,৩৫২ চুলা নিয়মিতকরণের ফলে হালনাগাদকৃত মোট চুলার সংখ্যা ৮৪,৫৮৫টি।

অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ/পাইপলাইন অপসারণ :

কোম্পানির উদ্যোগে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কেন্দ্রীয় টাস্কফোর্স এর মনিটরিং এবং জেলা ও উপজেলা কমিটির তত্ত্বাবধানে অভিযান/মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করে

২০১৭-১৮ অর্থবছরে ২২৭টি অভিযানে প্রায় ৬১৩ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইনের গ্যাস সংযোগ এবং প্রায় ২ লক্ষ ৫৩ হাজার বার্ণারের অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।

অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণকারী ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে সংশ্লিষ্ট থানায় জিডি/মামলা করা হচ্ছে। অবৈধ গ্যাস সংযোগের সাথে জড়িত থাকার কারণে কোম্পানির ৫জন কর্মকর্তাকে সতর্কীকরণ/তিরস্কার পত্র প্রদান এবং ২ জন কর্মচারীর বার্ষিক বেতন বৃদ্ধি বাজেয়াপ্তকরণসহ ১ জন কর্মচারীকে চাকরিচ্যুত করা হয়েছে। মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে অবৈধ সংযোগ গ্রহণকারী একাধিক ব্যক্তি বা প্রতিষ্ঠানকে অর্থ দন্ডে দন্ডিত করা হয়েছে।

এছাড়া, অবৈধভাবে পাইপলাইন স্থাপন ও অবৈধ সংযোগ গ্রহণ থেকে বিরত থাকার জন্য জাতীয় দৈনিক পত্রিকায় নিয়মিতভাবে সতর্কতামূলক বিজ্ঞপ্তি প্রকাশ করা হচ্ছে। এ ধরনের বিজ্ঞপ্তি প্রচারের ফলে কিছু কিছু এলাকায় অবৈধ সংযোগ গ্রহণকারী ব্যক্তিবর্গ নিজ উদ্যোগে অবৈধ পাইপলাইন অপসারণসহ অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করছেন। অবৈধ পাইপলাইন অপসারণসহ সংযোগ বিচ্ছিন্নের তথ্যাদি প্রতিনিয়ত প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ার মাধ্যমে সর্বসাধারণকে অবহিত করা হচ্ছে। অবৈধ পাইপলাইন অপসারণসহ অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নের এ অভিযান অব্যাহত আছে।

কোম্পানির ভিজিল্যান্স/বিপণন/রাজস্ব ডিভিশনের পরিদর্শন টিমের কার্যক্রম :

গ্যাস কারচুপি ও অবৈধ গ্যাস ব্যবহার রোধকল্পে কোম্পানির ভিজিল্যান্স ডিভিশন কর্তৃক শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক প্রভৃতি শ্রেণির গ্রাহকদের আঙ্গিনা পরিদর্শন/সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম পরিচালিত হয়। ভিজিল্যান্স টিমের এ কার্যক্রমের মাধ্যমে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে গ্যাস কারচুপি/অবৈধ সংযোগ/অনুমোদন অতিরিক্ত ক্ষমতার স্থাপনায় গ্যাস ব্যবহারের কারণে ৩২টি শিল্প, ১২টি ক্যাপটিভ, ৩টি বাণিজ্যিক ও ২টি আবাসিকসহ মোট ৪৯টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে।

এছাড়াও, ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানির বিপণন/রাজস্ব ডিভিশন কর্তৃক শিল্প, সিএনজি, ক্যাপটিভ পাওয়ার, বাণিজ্যিক ও আবাসিক প্রভৃতি শ্রেণির গ্রাহকদের আঙ্গিনা পরিদর্শন/সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ কার্যক্রম পরিচালিত হয়, যার আওতায় গ্যাস কারচুপি/অবৈধ সংযোগ/অনুমোদন অতিরিক্ত ক্ষমতার স্থাপনায় গ্যাস ব্যবহার/বকেয়া বিলের কারণে বিভিন্ন শ্রেণির মোট ৭০,৪৩৬টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।

২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানির ভিজিল্যান্স/বিপণন/রাজস্ব ডিভিশন কর্তৃক গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নের একটি পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হল:

গ্রাহক শ্রেণি	গ্যাস কারচুপি/অবৈধ সংযোগের কারণে সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	অনুমোদন অতিরিক্ত গ্যাস ব্যবহারের কারণে সংযোগ বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	বকেয়া বিলের কারণে বিচ্ছিন্নের সংখ্যা	মোট
শিল্প	৪১	৭৫	১১৮	২৩৪
সিএনজি	০৩	০৩	০৬	১২
ক্যাপটিভ পাওয়ার	০৮	২৫	৩২	৬৫
বাণিজ্যিক	৬৭	২৯	২৮৫	৩৮১
আবাসিক	৬৩,১৮৮	৩২৫	৬,২৩১	৬৯,৭৪৪
			সর্বমোট	**৭০,৪৩৬**

বিপণন ও অপারেশনাল কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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 ২০১৭-১৮ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা যথাক্রমে ১৭,০২৭.০০ ও ১৬,৬৮৬.৪৬ মিলিয়ন ঘনমিটার নির্ধারণ করা হয়। এর বিপরীতে প্রকৃত গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৭,১৫৪.৫২ ও ১৬,৯৬৩.১০ মিলিয়ন ঘনমিটার।

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

(এমএমসিএম)

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৩-১৪		২০১৪-১৫		২০১৫-১৬		২০১৬-১৭		২০১৭-১৮	
	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়
বিদ্যুৎ (সরকারি)	১,৮৫৫.২৪	১,৮৫০.৭৬	২,২২৪.২৮	২,১৩৬.২৮	১,৯৮৪.৫৫	১,৯২৯.৭৮	২,০৮৩.৭০	২,০৫২.৫৫	২,০০৮.৭০	১,৯৮৫.৮১
বিদ্যুৎ(বেসরকারি)	২,৭৮৩.৩৮	২,৭৭৩.৬৯	২,১৯৬.০৫	২,১০৩.৪৭	৩,১৮৫.৪৬	৩,০৯৯.৫৪	৩,১৫৩.১৮	৩,১১১.৫৪	৩,০৭৮.১৫	৩,০৩৯.৮৪
সার	৬৭৪.৭৯	৬৬৮.৯৪	৭৭৬.৩১	৭৪১.২৩	৬০৪.৪৬	৫৮৬.৬৭	৫১৪.৮৪	৫০৮.৯০	৩১৯.৩৮	৩১৪.৯৩
শিল্প	৩,৩৩১.৩৯	৩,৩১৭.৫১	৩,৬৩৭.২৮	৩,৫০০.১৫	৩,৭৩৫.১৮	৩,৬৩৪.৪১	৩,৮৫৩.৯১	৩,৮০৭.৪৯	৩,৯৬৮.০৮	৩,৯২৩.৩৮
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৩,৪৮২.৮০	৩,৪৬৯.৯৭	৪,১১৭.৬৬	৩,৯৬১.০১	৩,৯৬০.৭৬	৩,৮৫৫.৭০	৩,৮৭৩.৭৫	৩,৮২৫.৪৮	৩,৮৯৮.৯৮	৩,৮৫৮.১২
সিএনজি	৬৮৪.৭১	৬৮৩.৮৯	৭৫৪.৬৫	৭২৭.১৬	৮২৩.২৭	৮০০.৯৫	৮০০.৩২	৭৯০.৬৯	৭৮৩.৬২	৭৭৫.২২
বাণিজ্যিক	১৪৯.৭৪	১৪৯.১৫	১৫০.০০	১৪৪.১০	১৪৮.৮৪	১৪৪.৬৯	১৩৬.০০	১৩৪.২৭	১২৮.৫৮	১২৬.৯৯
আবাসিক	১,৮২৬.৯৪	১,৮১৮.১৭	২,১৯১.২৪	২,১০৩.৪৫	২,৬০২.১২	২,৫৩১.৫৭	২,৮২১.১৩	২,৭৮৮.০৭	২,৯৬৯.০৩	২,৯৩৭.৪৬
মোট	১৪,৭৮৮.৯৯	১৪,৭৩২.০৮	১৬,০৪৯.৪৯	১৫,৪১৬.৮৭	১৭,০৪৪.৬৫	১৬,৫৮৩.৩৩	১৭,২৩৬.৮৩	১৭০১৮.৯৯	১৭,১৫৪.৫২	১৬,৯৬১.৭৫

* ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ১.৩৫ এমএমসিএম গ্যাসের সমপরিমাণ কনডেনসেটসহ মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৬,৯৬৩.১০ এমএমসিএম। আলোচ্য অর্থবছরে ১.৯৬ এমএমসিএম গ্যাস নিজস্ব অপারেশনাল কার্যক্রমে ব্যবহার করা হয়েছে। উক্ত মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৬,৯৬৩.১০ এমএমসিএম হতে নীট ক্রয়কৃত ১৭,১৫৪.৫২ এমএমসিএম (মোট ক্রয়কৃত গ্যাস - নিজস্ব ব্যবহার) বাদ দিয়ে সিস্টেম লস হিসাব করা হয়েছে।

গ্যাস সরবরাহ এবং সরবরাহ পরিস্থিতি উন্নয়নে গৃহীত ব্যবস্থাদি :

বাংলাদেশে বর্তমানে ৬টি গ্যাস বিপণন কোম্পানি স্ব স্ব আওতাধীন এলাকায় পাইপলাইন নেটওয়ার্ক স্থাপনের মাধ্যমে গ্রাহকদের আঙ্গিনায় গ্যাস সরবরাহ করে থাকে। এর মধ্যে তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি দেশে মোট উৎপাদিত গ্যাসের প্রায় দুই-তৃতীয়াংশ বিপণন করছে।

বর্তমানে তিতাস নেটওয়ার্ক-এ দৈনিক কম-বেশি ১,৭০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সঞ্চালিত হচ্ছে। ফলে ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের গ্যাসের স্বল্পচাপ জনিত সমস্যা বহুলাংশে দূরীভূত হয়েছে। এছাড়া, গ্যাস ফিল্ডের উৎপাদন হ্রাস বা কম্প্রেসর বন্ধ হওয়ার কারণে গ্যাস সঞ্চালনের ঘাটতি হয়ে গ্যাসের চাপ হ্রাস পেলে তা মোকাবেলায় সকল ডিআরএস (DRS)/টিবিএস (TBS) সমূহে বাই-পাস (By-Pass) ব্যবস্থা অব্যাহত আছে। গ্যাসের মোট সরবরাহ প্রায় ৩,০০০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হওয়ায় কোম্পানিতে চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ঘাটতি কিছুটা কমেছে। তদুপরি এখনও কোম্পানিতে ৫০০ এমএমসিএফডি গ্যাসের ঘাটতি রয়েছে। পবিত্র রমজান ও সেচ মৌসুমে সরকারের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি এবং নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে এ কোম্পানির আওতাধীন সকল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে পর্যাপ্ত চাপে গ্যাস সরবরাহ চালু রাখা হয়েছে।

ইতোমধ্যে শ্রীপুর (গারারান)-জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত ২০" ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি x ৩০ কি. মি. গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প এর কাজ সমাপ্ত হওয়ায় গাজীপুর-এর আওতাধীন কোনাবাড়ী, চন্দ্রা ও জিরাবো এলাকায় শিল্প গ্রাহকদের এবং মানিকগঞ্জ এলাকায় গ্যাসের সরবরাহ অনেকাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে।

বিদ্যমান গ্যাসের চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে প্রাথমিক পর্যায়ে দৈনিক প্রায় ৩০০ এমএমসিএফডি পরিমাণ এলএনজি মহেশখালীতে নির্মিত Floating Storage and Regasification Unit (FSRU)-এর মাধ্যমে জাতীয় গ্যাস সঞ্চালন গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে। আমদানীকৃত উক্ত এলএনজি জাতীয় গ্রীডে সরবরাহের পর তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ এ দৈনিক গ্যাস সরবরাহ প্রায় ৭০ এমএমসিএফডি পরিমাণ বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্রাহক পর্যায়ে গ্যাসের চাপ স্বল্পতা কিছুটা হ্রাস পেয়েছে। আগামীতে মহেশখালী-আনোয়ারা-ফৌজদারহাট এবং ফৌজদারহাট-ফেনী-বাখরাবাদ সঞ্চালন গ্যাস পাইপ লাইন দু'টির কাজ সমাপ্ত হলে গ্যাস সরবরাহ ব্যবস্থার যথেষ্ট উন্নতি হবে বলে আশা করা যায়। এছাড়া, দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা পূরণকল্পে এলএনজি আমদানীর লক্ষ্যে একাধিক FSRU ও Land Based Terminal নির্মাণের পরিকল্পনা বাস্তবায়নের কাজ পেট্রোবাংলার সার্বিক তত্ত্বাবধানে প্রক্রিয়াধীন আছে। একই সাথে Small Scale LNG আমদানীর বিষয়েও প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা হচ্ছে।

এছাড়া, তিতাস গ্যাস অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় কিছু অসাধু ব্যক্তি কর্তৃক বিতরণ লাইন স্থাপন করে গ্যাস সংযোগ গ্রহণের ফলে কিছু কিছু এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা পরিলক্ষিত হচ্ছে। অবৈধভাবে স্থাপিত বিতরণ লাইন অপসারণসহ অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের মাধ্যমে গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা সমাধানের প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

আর্থিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

রাজস্ব ও আদায় :

আমি আনন্দের সঙ্গে জানাচ্ছি যে, ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ১৬,৯৬১.৭৫ (কনডেনসেট ব্যতীত) মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ১৪,০৩৭.৫৫ কোটি টাকা এবং মিটার ভাড়া ও সারচার্জসহ সর্বমোট ১৪,১৮৯.৯৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে, যার পরিমাণ ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ছিল ১২,৫৫১.০৫ কোটি টাকা। এ খাতে প্রবৃদ্ধির হার ১৩.০৬ শতাংশ। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ১৪,১৮৯.৯৩ কোটি টাকা রাজস্ব আয়ের বিপরীতে বকেয়া রাজস্বসহ ১৩,৬৯৫.০০ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, যা পাওনার তুলনায় ৪৯৪.৯৩ কোটি টাকা কম।

গ্রাহকভিত্তিক রাজস্ব পাওনা ও আদায়ের তথ্য নিম্নে দেখানো হল :

(কোটি টাকা)

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৭-১৮			২০১৬-১৭		
	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী
বিদ্যুৎ (সরকারি)	৬২৭.৫১	৫৮৮.৮৮	(৩৮.৬৩)	৫৯৫.৪০	৫৯৩.৬৪	(১.৭৬)
বিদ্যুৎ (বেসরকারি)	১,৩৪৮.৭৮	১,৩১৮.২১	(৩০.৫৭)	১,২০৮.৪৩	১,০৭৫.৬৬	(১৩২.৭৭)
সার	১১৯.৯৮	৮৫.৪৭	(৩৪.৫১)	১৩২.৪৪	১৩০.১৪	(২.৩০)
শিল্প	৩,০৩৪.১০	২,৯৪৩.৫৭	(৯০.৫৩)	২,৫৮৮.৫৭	২,৫২০.৫৪	(৬৮.০৪)
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৩,৫৮৯.০২	৩,৪৪৮.০৩	(১৪০.৯৯)	৩,১৫৭.৬৭	৩,১৩৩.৭১	(২৩.৯৬)
সিএনজি	২,৫০৬.৪৯	২,৪৩৪.৯৪	(৭১.৫৫)	২,২৫৩.২২	২,১৮৯.১৫	(৬৪.০৭)
বাণিজ্যিক	২৩০.৯৯	২১৬.৪৬	(১৪.৫৩)	১৬৮.৩৯	১৬৪.০৮	(৪.৩১)
আবাসিক	২,৭৩৩.০৩	২,৬৫৯.৪১	(৭৩.৬২)	২,৪৪৬.৯২	২,০৮৩.৯৯	(৩৬২.৯৪)
সর্বমোট	**১৪১৮৯.৯৩**	**১৩,৬৯৫.০০**	**(৪৯৪.৯৩)**	**১২,৫৫১.০৫**	**১১,৮৯০.৯০**	**(৬৬০.১৫)**

আলোচ্য বছরে গ্যাস বিক্রয়ের তুলনায় আদায় কিছুটা কম হওয়ায় এবং বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় বকেয়ার পরিমাণ ৪৯৪.৯৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। গ্রাহকদের নিকট থেকে বকেয়া অর্থ আদায়ের লক্ষ্যে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ১৭০টি মামলা (অর্থ, দেওয়ানী, ফৌজদারী, প্রশাসনিক, রীট ও অন্যান্য মামলাসমূহ) দায়ের করা হয়েছে ও ২৩৩টি মামলা নিষ্পত্তি হয়েছে। বিচারাধীন মামলার সংখ্যা ১,৩৩৫টি। ২০১৬-১৭ অর্থবছরে বিচারাধীন অর্থ মামলার সংখ্যা ছিল ১,৩৯৮টি। আলোচ্য অর্থবছরে মামলাধীন গ্রাহকগণের নিকট হতে ১৭.৬৮ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, গত অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ২৪.৩০ কোটি টাকা।

আর্থিক ফলাফল :

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

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০১৭-১৮	২০১৬-১৭	(হ্রাস)/বৃদ্ধি
পরিশোধিত মূলধন	৯৮৯.২২	৯৮৯.২২	-
রাজস্ব সঞ্চিতি	৫,৪৯৩.৭৯	৫,৩৭২.৪৩*	১২১.৩৬
দীর্ঘমেয়াদী দায়	১,৯৪৬.৫৬	১,৫৪৪.৫৬*	৪০২.০০
চলতি দায়	৬,৪০৫.০৩	৬,০২২.৯৬*	৩৮২.০৭
বিনিয়োগ	৪,৮২৫.২৫	৪,৬৫৬.৮১*	১৬৮.৪৪
স্থায়ী সম্পদ	১,৩৭২.৮৭	১,১৯৩.৫৩	১৭৯.৩৪
চলতি সম্পদ	৭,৭৩৭.০৪	৭,৫৪৩.৪০*	১৯৩.৬৪
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয়	১৪,২১৬.০৬	১২,৫৭০.৫৬	১,৬৪৫.৫০
বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য	১৩,৭১৩.০৪	১১,৮৪৪.৭৩	১,৮৬৮.৩১
মোট লাভ	৫০৩.০২	৭২৫.৮৪	(২২২.৮২)
প্রশাসনিক খরচ	৪৩৫.৩৪	৪০৮.৮৭	২৬.৪৭
ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ	৯.৮৪	১৪.৮০	(৪.৯৬)
সুদখাতে আয় (নীট) ও অপরিচালনা আয়	৩৯৯.৮০	৩৯০.৬২*	৯.১৮
কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৪৫৩.২০	৬৮১.৩৭	(২২৮.১৭)
কর পরবর্তী মুনাফা	৩৩৮.৯৯	৫০৬.৪৮	(১৬৭.৪৯)
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা) মূলধনী আয়সহ	৩.৪৩	৫.১২	(১.৬৯)

* পূর্ববর্তী ২০১৬-১৭ অর্থবছরে Restated Balance দেখানো হয়েছে।

আলোচ্য বছরে করপরবর্তী নীট মুনাফা ৩৩৮.৯৯ কোটি টাকা Revenue reserve এ অন্তর্ভুক্ত এবং বিগত ২০১৬-১৭ অর্থবছরের ঘোষিত লভ্যাংশ ২১৭.৬৩ কোটি টাকা Revenue reserve হতে Current liabilities-এ স্থানান্তর করায় এ খাতে ১২১.৩৬ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। দীর্ঘ মেয়াদী দায়ের মধ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক ঋণ ৫৪.৮৪ কোটি টাকা ও গ্রাহক জামানতের পরিমাণ ৩৬২.৩৩ কোটি টাকা বৃদ্ধি এবং Retirement obligations-এর দায় ১২.৬৬ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে সামগ্রিকভাবে এ খাতে ৪০২.০০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য বছরে স্থায়ী আমানতের পরিমাণ ১৬৮.৪৪ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে ৪,৮২৫.২৫ কোটি টাকা হয়েছে। গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি এবং গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের তুলনায় আদায় কম হওয়ায় দেনাদার খাতে বৃদ্ধির পরিমাণ ৪৯৪.৯৩ কোটি টাকা। ক্রয়মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় পাওনাদার খাতে ১৯৭.৯১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে ৩,৪১৬.৫৪ কোটি টাকায় উপনীত হয়েছে।

আলোচ্য বছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ৮২.৩১ এমএমসিএম ও ৫৫.৮৯ এমএমসিএম হ্রাস পেয়েছে। পদ্ধতিগত ক্ষতির পরিমাণ বিগত বছরের ১.৩৫% থেকে হ্রাস পেয়ে ১.১২% এ উপনীত হয়েছে। প্রশাসনিক ও অন্যান্য ব্যয় ২৬.৪৭ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেলেও ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ ৪.৯৬ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে এবং অন্যান্য

অপারেশনাল আয় ও নন-অপারেশনাল আয় যথাক্রমে ৪.৮৭ কোটি টাকা হ্রাস ও ৯.১৮ টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য বছরে স্থায়ী বিনিয়োগের পরিমাণ ১৬৮.৪৪ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেলেও ব্যাংকের সুদের হার উল্লেখযোগ্য হ্রাস পাওয়ায় ব্যাংক সুদ খাতে ৬.১২ কোটি টাকা আয় হ্রাস পেয়েছে। উল্লেখ্য যে, বি-বাড়ীয়া ও আশুগঞ্জ অঞ্চল হস্তান্তরের বিপরীতে বিগত ২০১৬-১৭ অর্থবছরের ২২.৭৯ কোটি টাকা মূলধনী আয় খাতে হিসাবভুক্ত করা হয়েছিল, চলতি ২০১৭-১৮ অর্থবছরে যার পরিমাণ ৪৫.৫৯ কোটি টাকা। বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয় ১,৬৪৫.৫০ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেলেও বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য ১,৮৬৮.৩১ কোটি টাকা বৃদ্ধি পাওয়ার ফলে মোট লাভ ২২২.৮২ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে। প্রশাসনিক ও অন্যান্য ব্যয় ২৬.৪৭ কোটি টাকা বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির করপূর্ব ও করোত্তর মুনাফা উভয়ই ২২৮.১৭ কোটি টাকা ও ১৬৭.৪৯ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে যথাক্রমে ৪৫৩.২০ কোটি টাকা ও ৩৩৮.৯৯ কোটি টাকা হয়েছে। এতে শেয়ার প্রতি আয় বিগত বছরের ৫.১২ টাকা হতে হ্রাস পেয়ে ৩.৪৩ টাকা হয়েছে।

কর পূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফা :

২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জিত কর পূর্ববর্তী ও কর পরবর্তী মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৪৫৩.২০ কোটি টাকা ও ৩৩৮.৯৯ কোটি টাকা, যার পরিমাণ গত বছরে ছিল ৬৮১.৩৭ কোটি টাকা ও ৫০৬.৪৮ কোটি টাকা। আলোচ্য বছরে শেয়ার প্রতি আয় ৩.৪৩ টাকা, যা গত বছরে ছিল ৫.১২ টাকা।

লভ্যাংশ :

কোম্পানির ৩৭তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদন সাপেক্ষে পরিচালকমণ্ডলী কর্তৃক ২০১৭-১৮ অর্থবছরের জন্য ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ২৫% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করা হয়েছে। অর্থাৎ ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ঘোষিত লভ্যাংশের পরিমাণ ২.৫০ টাকা। ২০১৭-১৮ অর্থবছরের জন্য অন্তর্বর্তীকালীন লভ্যাংশ হিসেবে কোন বোনাস শেয়ার বা স্টক ডিভিডেন্ড ঘোষণা করা হয়নি।

অল্প শেয়ারধারী শেয়ারহোল্ডারগণের স্বার্থ রক্ষা:

কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ অল্প শেয়ার ধারণ করছেন এমন শেয়ারহোল্ডারগণের স্বার্থ রক্ষার ব্যাপারে সচেতন। নীতি নির্ধারণকারী সংস্থা কর্তৃক গৃহীত যে কোন সিদ্ধান্তে এরকম শেয়ারহোল্ডারগণ যাতে কোনভাবে ক্ষতিগ্রস্ত না হন, সে বিষয়ে কোম্পানির পরিচালনা পর্ষদ সংশ্লিষ্ট সংস্থার সাথে সবসময় ফলপ্রসূ যোগাযোগ অব্যাহত রেখেছেন।

ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক আর্থিক বিবরণীর মধ্যে উল্লেখযোগ্য পার্থক্য :

কোম্পানির ১ম, ২য় ও ৩য় ত্রৈমাসিক হিসাব প্রস্তুতের ক্ষেত্রে Deferred Tax Assets ও Deferred Tax Income বিবেচনা করা হয়নি। বর্ণিত ২০১৭-১৮ অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাব প্রস্তুতের ক্ষেত্রে Deferred Tax Income ও Deferred Tax Assets বিবেচনা করা হয়েছে এবং ৩০ জুন ২০১৮ তারিখ পর্যন্ত ১.৭২ কোটি টাকার Deferred Tax Assets Deferred Tax Liability-এর সাথে সমন্বয় করে দেখানো হয়েছে এবং ১৫.০৬ কোটি টাকার Deferred Tax Liabilities Revenue Reserve এর সাথে সমন্বয় করে দেখানো হয়েছে। ব্রাহ্মণবাড়ীয়া ও আশুগঞ্জ অঞ্চলের বিতরণ নেটওয়ার্ক হস্তান্তরের ফলে অর্জিত মূলধনী আয় ৪৫.৫৯ কোটি টাকা ২০১৭-১৮ অর্থবছরের ১ম, ২য় ও ৩য় ত্রৈমাসিক হিসাব প্রস্তুতের ক্ষেত্রে হিসাবভুক্ত করা না হলেও বর্ণিত অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাবে অর্ন্তভুক্ত করা হয়েছে।

আর্থিক বিবরণীর উপর নিরীক্ষকের মন্তব্য :

- নোট- ২৪ এ প্রদর্শিত দীর্ঘমেয়াদী দায়ের মধ্যে গ্রাহকদের নিরাপত্তা জামানত ১,৫১৯.৭৯ কোটি টাকা। জোন থেকে প্রাপ্ত তথ্যের ভিত্তিতে কোম্পানির প্রধান কার্যালয় গ্রাহকদের নিরাপত্তা জামানত কন্ট্রোল লেজার সংরক্ষণ করে থাকে। কিন্তু, জোন অফিসের লেজার স্থিতি হালনাগাদ না থাকায় নিরীক্ষাকালীন সময়ে আমরা জোন অফিসের হিসাবভুক্ত স্থিতির সাথে

উক্ত স্থিতি নিশ্চিত হতে পারিনি। এছাড়া, গ্রাহক ভিত্তিক কোন তালিকা বা বিবরণী পাওয়া যায়নি। ফলে, আমরা গ্রাহক বরাবর পত্র প্রেরণের মাধ্যমে স্থিতি নিশ্চিত করতে পারিনি।

- Actuary এর মাধ্যমে ৩০ জুন ২০১০ সালে সমাপ্ত বছর পর্যন্ত কোম্পানির অবসর তহবিলের জন্য প্রয়োজনীয় সঞ্চিতি ১৬০.০০ কোটি টাকা নির্ধারিত হয়। যার মধ্যে ২০১৪-১৫ সাল পর্যন্ত মাত্র ৫০.০০ কোটি টাকা সঞ্চিতি করা হয়েছে। ফলে, ২০০৯-১০ অর্থবছর পর্যন্ত অবসর তহবিলে সঞ্চিতির ঘাটতির পরিমাণ ১১০.০০ কোটি টাকা। অধিকন্তু, জানুয়ারী-২০১২ হতে ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত মূল বেতনের উপর ১২.৫% হরে সঞ্চিতি ধার্য করা হয়েছে। ২০১৮ সালের ৩০ জুন তারিখ পর্যন্ত কোম্পানি কর্তৃক অবসর তহবিলের প্রকৃত সঞ্চিতির পরিমাণ নির্ধারণের জন্য পরবর্তীতে Actuarial Valuation করা হয়নি। প্রতিবেদনের তারিখ অনুযায়ী ৩০ জুন ২০১৮ তারিখের নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণীতে অবসর তহবিল সঞ্চিতির পরিমাণ ৩০,০০,৬৩,৮৭৮ টাকা দেখানো হয়েছে। কিন্তু, আমরা মনে করি ৩০ জুন ২০১৮ তারিখে প্রয়োজনীয় সঞ্চিতির পরিমাণ আরও অধিক হওয়া উচিত, যা পর্যাপ্ত তথ্যের অভাবে নিরূপণ করা সম্ভব হয়নি।

- আর্থিক বিবরণীর নোট-৩৭ এ বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ এর নিকট বি.বাড়ীয়া এবং আশুগঞ্জ অঞ্চলের ভূমি, স্থাপনা, পাইপলাইন ইত্যাদি যাবতীয় সম্পদ বিক্রয়লব্ধ আয় ৪৫,৫৯,৪০,০০০ টাকা নিরীক্ষিত হিসাব বছরের অর্জিত আয় হিসাবে দেখানো হয়েছে। প্রকৃতপক্ষে, উক্ত আয় ৩০ জুন ২০১২ সালে সমাপ্ত বছরের সাথে সম্পর্কিত। ফলে, ৩০ জুন ২০১৮ সালে সমাপ্ত বছরের মুনাফা উক্ত সমপরিমাণ অর্থে অতিমূল্যায়িত হয়েছে।

- সংশ্লিষ্ট বৃহৎ গ্রাহকবৃন্দ (পাওয়ার-পিডিবি) কর্তৃক দেয় তারিখের পর পরিশোধিত বিলের উপর কোম্পানি সুদ জরিমানা আরোপ করে। উপরন্ত, কোম্পানি উক্ত গ্রাহকবৃন্দের উপর মিটার ভাড়া ধার্য করে থাকে। ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত এরূপ, সুদ ও মিটার ভাড়া বাবদ যথাক্রমে ৪৩.৭৩ কোটি টাকা এবং ৩১.৩৪ কোটি টাকা আয় অর্জিত গণ্য করা হয়েছে এবং নোট-১১ অনুযায়ী বিবিধ দেনাদার খাতে তা অন্তর্ভূক্ত আছে। অদ্যাবধি বর্ণিত অর্থ আদায় হয়নি। অনুসন্ধানে জানা যায়, তাদের ব্যবহৃত গ্যাসের বিল সময়মত না পাওয়ায় উক্ত গ্রাহকবৃন্দ বর্ণিত সুদ জরিমানা ও মিটার ভাড়া পরিশোধে আগ্রহী নয়, যা দীর্ঘদিন দেনাদার হিসাবে অন্তর্ভূক্ত আছে। ফলে, উক্ত প্রাপ্য সুদ জরিমানা ও মিটার ভাড়া আদায় যথেষ্ট সন্দেহজনক, যার বিপরীতে পূর্ণ সঞ্চিতি রাখা প্রয়োজন।

- আর্থিক বিবরণীর নোট- ৫৩ এ "সঞ্চালন এবং বিতরণ ব্যয়" খাতের অধীনে "সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও সিস্টেম লস হ্রাসকরণ ব্যয়" ২.০৬ কোটি টাকা দেখানো হয়েছে। প্রতিবেদনাধীন বছরে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণের জন্য এই অর্থ ব্যয় হয়েছে। এই বিবরণী হতে অনুমেয়, কোম্পানিতে অবৈধ গ্যাস সংযোগ আছে যার কারণে কোম্পানি প্রতিবছর যথেষ্ট পরিমাণ রাজস্ব হারাচ্ছে।

নিরীক্ষকের উপর্যুক্ত মন্তব্যের প্রেক্ষিতে কোম্পানির বক্তব্য :

- কোম্পানি শিল্প, ক্যাপটিভ, 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 Z. Halim & Associates-কে Actuary হিসেবে নিয়োগ দেয়া হয়েছে। প্রকৃত পেনশন দায় নিরূপনের বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

- কোম্পানি ব্রাহ্মণবাড়িয়া ও আশুগঞ্জ অঞ্চল সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক ১ জুলাই ২০১১ তারিখে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর নিকট ২৬৮.২০ কোটি টাকা মূল্যে হস্তান্তর করে। এ অঞ্চলের স্থায়ী সম্পত্তির ক্রয় মূল্য ছিল ৪১.০৯ কোটি টাকা। ফলে বর্ণিত হস্তান্তরের বিপরীতে মূলধনী আয় ২২৭.১০ কোটি টাকা উদ্ভব হয়, যা ইতঃপূর্বে হিসাবে মূলধন সঞ্চিতি হিসেবে দেখানো হয়েছিল। চলতি ২০১৭-১৮ অর্থবছরের ৪৫.৫৯ কোটি টাকা আদায় হওয়ার প্রেক্ষিতে Income from capital gain হিসেবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

- বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (PDB) এর নিয়ন্ত্রনাধীন বিদ্যুৎ (সরকারি) গ্রাহকগণ তাদের বিলের সাথে অন্তর্ভুক্ত মিটার ভাড়া/সার্ভিস চার্জ এবং বেসরকারি বিদ্যুৎ শ্রেণির গ্রাহকদের মধ্যে কিছু সংখ্যক গ্রাহক বিলম্ব মাসুল পরিশোধ করা থেকে বিরত রয়েছেন। কোম্পানির তরফ হতে বর্ণিত পাওনা অর্থ পিডিবি ও সংশ্লিষ্ট বেসরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদনকারী কোম্পানির নিকট হতে আদায়ের লক্ষ্যে একাধিকবার পত্র প্রেরণ করা হয়েছে। বর্তমানে উক্ত অর্থ আদায়ের প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে।

- অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও বিতরণ লাইন অপসারণ কার্যক্রম পরিচালনার জন্য কেন্দ্রীয় টাস্কফোর্স, জেলা ও উপজেলা কমিটি গঠন করা হয়েছে। উক্ত কমিটি ও স্থানীয় প্রশাসনের সহযোগিতায় কোম্পানির উদ্যোগে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ২২৭টি অভিযান পরিচালনা করা হয়। উক্ত অভিযানে ৬১৩ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইনের গ্যাস সংযোগ বন্ধ করা হয়েছে এবং ২,৫২,৫৬৬টি বার্ণারের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। এছাড়াও, নিয়মিতভাবে বিপণন/রাজস্ব ডিভিশনসমূহের ভিজিল্যান্স কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

অস্বাভাবিক লাভ/ক্ষতি:

সরকারি সিদ্ধান্তে কোম্পানির বি-বাড়ীয়া ও আশুগঞ্জ অঞ্চলের বিতরণ নেটওয়ার্ক গত ০১ জুলাই ২০১১ তারিখে বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ এর নিকট ২৬৮.২০ কোটি টাকায় হস্তান্তর করা হয়। উক্ত হস্তান্তরের ফলে ২২৭.১০ কোটি টাকা মূলধনী লাভ অর্জিত হয়। উক্ত মূলধনী আয়ের মধ্যে ২০১৭-১৮ অর্থবছরের ৪৫.৫৯ কোটি টাকা আদায় হওয়ায় তা কোম্পানির মূলধনী আয় হিসেবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে সম্পাদিত কার্যাদি:

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

কোটি টাকায়

পার্টির নাম	সম্পর্ক	লেনদেনের প্রকৃতি	চলতি অর্থবছরে নীট লেনদেন	৩০/০৬/১৮ তারিখের (দেনা)/পাওনা	৩০/০৬/১৭ তারিখের (দেনা)/পাওনা
পেট্রোবাংলা	নিয়ন্ত্রণকারী কর্তৃপক্ষ		১১,১১২.৭০	(২,৭৬৭.৫০)	(২,৩৪৯.৭০)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	১৩৩.৮০	(৩১.৫০)	(৩৬.২০)
বিজিএফসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ক্রয়	২,২৪৭.৮০	(৫৫১.৯০)	(৭৬৬.৯০)
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	গ্যাস ট্রান্সমিশন	২৩১.৪০	(৬৫.৭০)	(৬৫.৮০)
বাপেক্স	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	-	১৩.০০	১৩.০০
জিটিসিএল	আন্তঃ কোম্পানি	আন্তঃ কোম্পানি লোন	৩২০.৩০	৬৭১.৭০	৩৫১.৪০
			১৪,০৪৬.০০	(২,৭৩১.৮০)	(২,৮৫৪.২০)

পরিচালকমণ্ডলীর সম্মানীভাতা :

Independent Director সহ কোম্পানি বোর্ডের পরিচালকমণ্ডলী'কে 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 ৫৫৮.৪৭ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করেছে।

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

(কোটি টাকা)

খাত	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭	২০১৭-১৮
লভ্যাংশ	২৫৯.৬৭	২৮১.৯২	১১১.২৮	১৪৮.৩৮	১৬৩.২২
কর্পোরেট আয়কর	৩১১.৩৪	৩২৬.৭৯	৩৩৮.১০	৩৪৭.১৮	৩৪২.৮৯
ডিএসএল	৪৩.০২	২৫.০২	২৪.৯৭	২৪.৩২	২৪.২৮
আমদানী শুল্ক ও মূসক	১.৩৮	২৩.৫৩	৯.২৫	৭.৩৪	২৮.০৮
মোট	**৬১৫.৪১**	**৬৫৭.২৬**	**৪৮৩.৬০**	**৫২৭.২২**	**৫৫৮.৪৭**

গ্রাহকদের প্রত্যয়নপত্র প্রদান :

গ্রাহক হয়রানি পরিহার এবং বকেয়া পাওনার পরিমাণ নিশ্চিতকরণের স্বার্থে প্রতি পঞ্জিকা বছর শেষে কোম্পানি হতে সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট প্রত্যয়নপত্র প্রেরণ করা হচ্ছে। সে মোতাবেক ৩১ ডিসেম্বর ২০১৭ পর্যন্ত সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট "বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ"/"বকেয়া পাওনা নেই" ভিত্তিতে পাওনা হিসাব করে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে মোট ৯,২০,৫৮৭টি প্রত্যয়নপত্র ইস্যু করা হয়েছে (১০০% গ্রাহক)।

প্রশাসনিক কার্যক্রম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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 আগষ্ট ২০০৬-এ কোম্পানিতে একটি সংশোধিত সাংগঠনিক কাঠামো প্রবর্তন করা হয়েছে। এছাড়া, কোম্পানিতে কর্মচারী চাকরি প্রবিধানমালা-২০০৮ প্রবর্তন, কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের পদোন্নতি যোগ্যতা মূল্যায়নের জন্য পদোন্নতির মানদণ্ড ও নীতিমালা প্রণয়ন, কোম্পানির 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। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

জনশক্তি :

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো-২০০৬ (পরবর্তীতে আংশিক সংশোধিত) অনুযায়ী মোট জনবল ৩,৭২৯ জনের মধ্যে কর্মকর্তার সংখ্যা ১,২০১ জন এবং কর্মচারীর সংখ্যা ২,৫২৮ জন। সংস্থানকৃত মোট জনবলের মধ্যে ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত ৯৩৭ জন কর্মকর্তা এবং ১,৩৪৫ জন কর্মচারী অর্থাৎ মোট ২,২৮২ জন কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে মোট ৯৪ জন

কর্মকর্তা-কর্মচারী অবসর গ্রহণ করেন। এছাড়া, ১ জন কর্মকর্তা ও ২ জন কর্মচারীসহ মোট ৩ জন স্বেচ্ছায় অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির বিধি মোতাবেক ২ জন কর্মকর্তা ও ৩ জন কর্মচারীকে বরখাস্ত করা হয়েছে। তাছাড়া ১৭ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেন। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে মোট ১৪৯ জন কর্মকর্তাকে বিভিন্ন পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে এবং ১৪৯ জন কর্মচারী নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন :

কর্ম পরিবেশের উন্নয়ন, জ্ঞান অর্জন ও প্রাপ্ত অভিজ্ঞতার সুষ্ঠু প্রয়োগের মাধ্যমে যে কোন প্রতিষ্ঠানের উৎকর্ষ সাধন করা সম্ভব। মানব সম্পদ উন্নয়নকল্পে বিভিন্ন ধরণের প্রশিক্ষণ এক্ষেত্রে গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে। বর্তমান সরকারের রূপকল্প ডিজিটাল বাংলাদেশ বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা কার্যক্রমকে e-Software এর আওতাধীন HR Module-এ অন্তর্ভুক্তকরণ ও ই-ফাইলিং এর মাধ্যমে দাপ্তরিক কার্যক্রম বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের জ্ঞান, অভিজ্ঞতা ও কর্মদক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে স্বনামধন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক দেশের অভ্যন্তরে ও দেশের বাহিরে বিভিন্ন ধরণের প্রশিক্ষণ/ওয়ার্কশপ/সেমিনার আয়োজন করা হয়েছে, যা নিম্নরূপ।

২০১৭-১৮ অর্থ বছরে দেশের অভ্যন্তরে প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য :

ক্রমিক নং	বিষয়	প্রশিক্ষণের সংখ্যা	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীর সংখ্যা
০১।	কারিগরী ও বিষয়ভিত্তিক প্রশিক্ষণ	১০০ টি	১,১০৭ জন
০২।	ইভিসি/আরএমএস মিটার/আচরণ ও শৃঙ্খলা/ ই-ফাইলিং ইত্যাদি বিষয়ে প্রশিক্ষণ	১১ টি	২৭৫ জন
০৩।	কারিগরী দক্ষতা বৃদ্ধি ও সমন্বয় সংক্রান্ত সেমিনার/ওয়ার্কসপ	০৫ টি	১৫০ জন
	মোট	১১৬ টি	১,৫৩২ জন

২০১৭-১৮ অর্থ বছরে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য :

ক্রমিক নং	দেশের নাম	ক্যাডারভিত্তিক ও সমন্বিত বিষয়ভিত্তিক প্রশিক্ষণের সংখ্যা	প্রশিক্ষণ গ্রহণকারীরর সংখ্যা
১	ভারত	০২ টি	০২ জন
২	থাইল্যান্ড	০১ টি	০৯ জন
৩	মালয়েশিয়া	০৩ টি	৪৪ জন
৪	ইন্দোনেশিয়া	০১ টি	১৬ জন
৫	ভিয়েতনাম	০১ টি	১৩ জন
৬	জাপান	০৪ টি	০৮ জন
৭	যুক্তরাষ্ট্র	০১ টি	০১ জন
	মোট	১৩ টি	৯৩ জন

ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক সম্পর্ক :

কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক সম্পর্ক খুবই সন্তোষজনক। তিতাস গ্যাস কর্মচারী ইউনিয়ন (রেজি. নং-বি ১১৯৩) সিবিএ-এর কার্যনির্বাহী পরিষদের নির্বাচন গত ১২ সেপ্টেম্বর ২০১৭ তারিখে সৌহার্দ্যপূর্ণ পরিবেশে অনুষ্ঠিত হয়। উক্ত কার্যনির্বাহী পরিষদ কর্মকর্তা-কর্মচারীদের মাঝে সম্পর্ক উন্নয়ন, বিভিন্ন সুযোগ সুবিধা আদায়, গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন, সিস্টেম লস হ্রাসকরণ ও বকেয়া রাজস্ব আদায় ইত্যাদি ক্ষেত্রে কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে সার্বিক সহযোগিতা করছে।

শিক্ষা কার্যক্রম :

১৯৮৭ সালে কোম্পানির উদ্যোগে ঢাকার ডেমরায় তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় প্রতিষ্ঠা করা হয়। ফলে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সন্তানসহ স্থানীয় অধিবাসীদের সন্তানরাও মানসম্পন্ন শিক্ষা লাভের সুযোগ পাচ্ছে। প্রতিষ্ঠালগ্ন হতে এ বিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীরা ৫ম ও ৮ম শ্রেণির বৃত্তি পরীক্ষাসহ এস.এস.সি. পরীক্ষায় কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফল অর্জন করে আসছে। ২০১৮ সালে মোট ৯৬ জন ছাত্র-ছাত্রী এস.এস.সি. পরীক্ষায় অংশগ্রহণ করে ৯৮% উত্তীর্ণ হয়। অংশগ্রহণকারী ছাত্র-ছাত্রীদের মধ্যে ১৮ জন 'এ+', ৫৯ জন 'এ', ১৫ জন 'এ-' এবং ০২ জন 'বি' গ্রেড পেয়ে উত্তীর্ণ হয়েছে। ২০১৭ পঞ্জিকাবর্ষে প্রাথমিক শিক্ষা সার্টিফিকেট (পিইসি) পরীক্ষায় ১০২ জন পরীক্ষার্থীর মধ্যে ৭৩ জন 'এ+', এবং ২৯ জন 'এ' গ্রেড পেয়ে শতভাগ উত্তীর্ণ হয়েছে। জুনিয়র স্কুল সার্টিফিকেট (জে.এস.সি.) পরীক্ষায় ৯৭ জন পরীক্ষার্থীর মধ্যে ৫৪ জন 'এ+', ৪০ জন 'এ' এবং ০৩ জন 'এ-' গ্রেড পেয়ে উত্তীর্ণ হয়েছে। ২০১৭ সালের প্রাথমিক শিক্ষা সার্টিফিকেট (পিইসি) পরীক্ষায় ০১ জন ট্যালেন্টপুল ও ০১ জন সাধারণ এবং জুনিয়র স্কুল সার্টিফিকেট (জে.এস.সি.) পরীক্ষায় ০৮ জন ট্যালেন্টপুল ও ০২ জন সাধারণ গ্রেড-এ বৃত্তি লাভ করে।



ডেমরায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয়ের ২৫তম আন্তঃহাউস বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, আন্তঃব্যক্তি সম্পর্ক উন্নয়ন, পারস্পরিক সমঝোতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানি আর্থিক, সামাজিক, সাংস্কৃতিক, ধর্মীয় ও বিনোদনমূলক নিম্নোক্ত কার্যক্রম পরিচালনা করেছে :

শিক্ষাবৃত্তি :

কোম্পানিতে কর্মরত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সন্তানদের মধ্যে যারা প্রাথমিক, জুনিয়র, মাধ্যমিক, উচ্চ মাধ্যমিক, স্নাতক ও স্নাতকোত্তর পর্যায়ে কৃতিত্বের সঙ্গে উত্তীর্ণ হয়, তাদেরকে প্রতিবছর "তিতাস গ্যাস শিক্ষাবৃত্তি ও আর্থিক সহায়তা" কর্মসূচীর আওতায় শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়ে থাকে। এ কর্মসূচীর আওতায় ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ৫ম শ্রেণিতে ৫৬ জন, ৮ম শ্রেণিতে ৭২ জন, এস.এস.সি. ও সমমান-এ ১১৩ জন, এইচ.এস.সি. ও সমমান-এ ৯৬ জন ও স্নাতক/স্নাতক (সম্মান)/স্নাতকোত্তর-এ ২৬ জন, ডিপ্লোমা ইন ইঞ্জিনিয়ারিং-এ ০২ জনসহ সর্বমোট ৩৬৫ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বিভিন্ন গ্রেডে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়েছে।

ঋণ প্রদান কর্মসূচী :

কোম্পানির বাজেটে আর্থিক সংস্থানের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে ঋণ প্রদানের লক্ষ্যে ২০১৭-১৮ অর্থবছরে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ব্যয় ১০৯.৪০ কোটি টাকা এবং তথ্য প্রযুক্তি সম্প্রসারণে অনুসৃত সরকারি নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ঋণ বাবদ প্রায় ৫৮.৮০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

ধর্মীয় অনুষ্ঠান :

কোম্পানিতে বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠান যেমন: দোয়া ও ইফতার মাহফিল, মিলাদ, শোক ও স্মরণ সভা অনুষ্ঠিত হয়। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ৩ জন কর্মকর্তাকে দাফন/কাফনের জন্য প্রত্যেক পরিবারকে ৩০ হাজার টাকা হারে আর্থিক সহায়তা হিসেবে মোট ৯০ হাজার টাকা প্রদান করা হয়েছে এবং সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ৩ জন কর্মকর্তার প্রত্যেক পরিবারকে এককালীন ৮.০০ লক্ষ টাকা হারে মোট ২৪.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

ক্রীড়া ও বিনোদন :

বাংলাদেশ ভলিবল ফেডারেশন-এর তত্ত্বাবধানে তিতাস ক্লাব 'প্রিমিয়ার ডিভিশন ভলিবল লীগ'-এ নিয়মিত অংশগ্রহণ করে থাকে। এ পর্যন্ত উক্ত প্রতিযোগিতায় অংশগ্রহণ করে "তিতাস ক্লাব" ২০১৬ ও ২০১৭ সালে পরপর দুইবার চ্যাম্পিয়ন হওয়াসহ মোট ৪ বার "চ্যাম্পিয়ন" ও ১০ বার "রানার-আপ" হওয়ার গৌরব অর্জন করে।



বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয়ের খেলার মাঠে অনুষ্ঠিত তিতাস ক্লাবের বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০১৮-এর উদ্বোধনী অনুষ্ঠান

কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সমন্বয়ে বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয়ের খেলার মাঠে "বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০১৭" অনুষ্ঠিত হয়। এছাড়াও কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের চিত্তবিনোদনের জন্য বিভিন্ন ডিভিশন/বিভাগের উদ্যোগে ও "তিতাস ক্লাব" এর সহায়তায় বনভোজনের আয়োজন করা হয়।

সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibility) :

সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রমের আওতায় ২০১৭-১৮ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা খাত হতে আর্থিক সহায়তা হিসেবে বঙ্গবন্ধু ক্রীড়াসেবী কল্যাণ ফাউন্ডেশন-কে ৫.০০ লক্ষ টাকা, বাংলাদেশ এ্যাডমিনিস্ট্রেটিভ সার্ভিস এ্যাসোসিয়েশন-কে ২.০০ লক্ষ টাকা, নিলুফার ওল্ড কেয়ার ও শিবগঞ্জ সাধারণ পাঠাগার, চাঁপাইনবাবগঞ্জ-কে ২.০০ লক্ষ টাকা, মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর ত্রাণ তহবিল-এ ২০.০০ লক্ষ টাকা, বসুন্ধরা সার্বজনীন পূজা কমিটি-কে ৪.০০ লক্ষ টাকা, পাঁচপাড়া সরকারী বাড়ী জামে মসজিদ, ময়মনসিংহ-কে ৩.০০ লক্ষ টাকা, ধলিয়া জামে মসজিদ ফুলগাজী, ফেনী-কে ৩.০০ লক্ষ টাকা, ২৪তম বিসিএস প্রশাসন এ্যাসোসিয়েশন কল্যাণ তহবিল-কে ২.০০ লক্ষ টাকা, শহীদ জাফর স্মরণে জাগরণী ক্লাব, গোপালপুর, আলফাডাঙ্গা, ফরিদপুর-কে ২.০০ লক্ষ টাকা, বাংলাদেশ শুটিং স্পোর্টস ফেডারেশন, গুলশান, ঢাকা-কে ১০.০০ লক্ষ টাকা, বাংলাদেশ স্কাউটস-কে ২.০০ লক্ষ টাকা এবং সুরুজ মিয়া, ডি.আর, পেট্রোবাংলা-কে ১.০০ লক্ষ টাকাসহ মোট ৫৬.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) বাস্তবায়ন ও সক্ষমতা বৃদ্ধির বিষয়ে যুগোপযোগী অভিজ্ঞতা অর্জনের লক্ষ্যে কোম্পানির ইনোভেশন টিম, এপিএ টিম এবং জাতীয় নৈতিকতা টিম হতে ১১ জন কর্মকর্তাকে এতদসংশ্লিষ্ট বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। সময়াবদ্ধ কর্মপরিকল্পনার আওতায় শুদ্ধাচার কার্যক্রম উৎসাহিতকরণ এবং কোম্পানির কাজকর্মে গতিশীলতা, দক্ষতা ও স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে কোম্পানির সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাবৃন্দকে প্রয়োজনে দেশে/বিদেশে আরও প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণের পরিকল্পনা রয়েছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ে সেবা প্রত্যাশীদের জন্য সুসজ্জিত অভ্যর্থনা কক্ষের ব্যবস্থা গ্রহণ ও আইডিয়া/মতামত বক্স স্থাপন, এতদসংশ্লিষ্ট অগ্রগতি প্রতিবেদন ওয়েবসাইটে আপলোড, এনএসআই লোগো সম্বলিত লেটার হেড প্যাড তৈরি করা হয়েছে। এছাড়াও, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন ও ফলপ্রসূ করার জন্য ই-ফাইলিং এর মাধ্যমে দাপ্তরিক কার্যক্রম সম্পন্ন করাসহ কোম্পানির জোনাল ও রিজিওনাল অফিস সমূহে সেবা প্রত্যাশীদের জন্য অভ্যর্থনা কক্ষ স্থাপন, সুপেয় পানি ও পরিচ্ছন্ন টয়লেট নিশ্চিতকরণের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে।

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 প্রতি বছর সম্পাদিত হয়। এ লক্ষ্যে উক্ত চুক্তি সঠিকভাবে প্রণয়ন এবং কোম্পানির সাথে যোগাযোগের নিমিত্ত টিজিটিডিসিএল হতে একজন কর্মকর্তাকে ফোকাল পয়েন্ট হিসেবে মনোনয়ন প্রদান করা হয়েছে। ২০১৪-১৫ অর্থবছর থেকে পেট্রোবাংলার সাথে তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানি লি. এর বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়ে আসছে এবং তা যথাযথভাবে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এর ধারাবাহিকতায় গত ১১ জুন ২০১৮ তারিখে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের মধ্যে ২০১৮-১৯ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়।

স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা সম্পর্কিত কার্যক্রম :

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

স্বাস্থ্য :

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

পরিবেশ :

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। সঞ্চালন 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। সঞ্চালন ও বিতরণ পাইপলাইনের নির্বিঘ্ন পরিচালন নিশ্চিতকল্পে পাইপলাইনের রাইট অব ওয়ে-তে কোন ধরনের স্থাপনা নির্মাণ, গ্যাস লিকেজ, অন্যান্য সংস্থার উন্নয়ন কাজে পাইপলাইনের যে কোন ধরনের ক্ষতি মোকাবেলায় নিয়মিত টহলের ব্যবস্থা রয়েছে। গ্যাস স্থাপনাসমূহের সম্ভাব্য গ্যাস ও কনডেনসেট লিকেজের বিষয়ে নিয়মিত পর্যবেক্ষণ ও প্রয়োজনীয় 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 বিস্ফোরক পরিদর্শকের দপ্তরকে অবহিত করা হয়। গ্যাস দুর্ঘটনা এড়ানোর লক্ষ্যে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধির জন্য নিয়মিত প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় বিজ্ঞাপন প্রচার করা হয়। সিস্টেম পরিচালন ব্যবস্থায় যাতে কোন ত্রুটি-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।

২০১৬-১৭ এবং ২০১৭-১৮ অর্থবছরে গৃহীত জরুরি কলের সংখ্যা তথা জরুরি দল কর্তৃক গ্রাহক আঙ্গিনায় উপস্থিতির পরিসংখ্যান নিম্নরূপ :

কলের ধরণ	২০১৬ - ১৭	২০১৭-১৮
অগ্নি দুর্ঘটনা	২৩৮	১৮৬
গ্যাস লিকেজ	৫,৬৫০	৬,৫৮৪
গ্যাসের স্বল্পচাপ	২২৩	২৪০
গ্যাস নেই	১,০৩৬	১,৪৭৩
অন্যান্য	৮৭৩	৮৮৬
মোট	**৮,০২০**	**৯,৩৬৯**

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 বিভাগ'-এর অভ্যন্তরীণ নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও কোম্পানির বহি:নিরীক্ষক 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 শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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 ২০১৭-১৮ 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 দিনে 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।

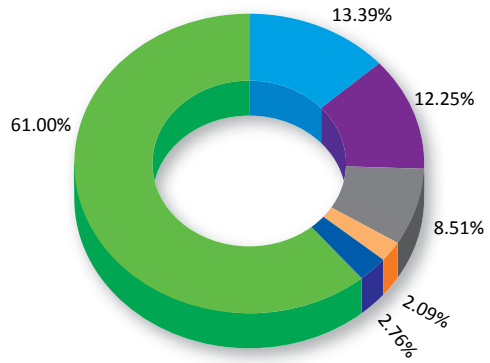
পরিশেষে, ২০১৭-১৮ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট তাদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উত্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

ধন্যবাদান্তে,

(আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম)
চেয়ারম্যান

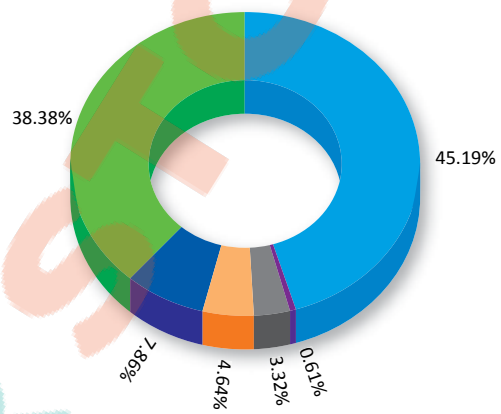
Market Share of Six Companies under Petrobangla during 2017-18

On the Basis of Gas Sales (In MMCM)



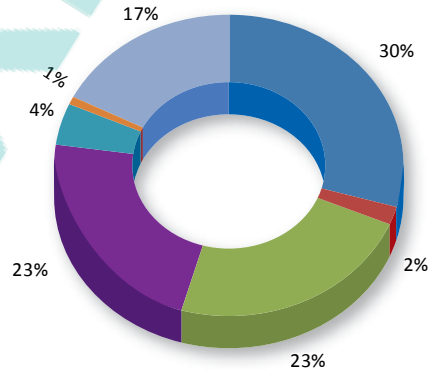
BGDCL 3723.74 | JGTDSL 3405.46 | KGDCL 2366.37
PGCL 578.98 | SGCL 768.77 | TGTDCL 16963.1

On the Basis of Pipeline Construction (In Km)



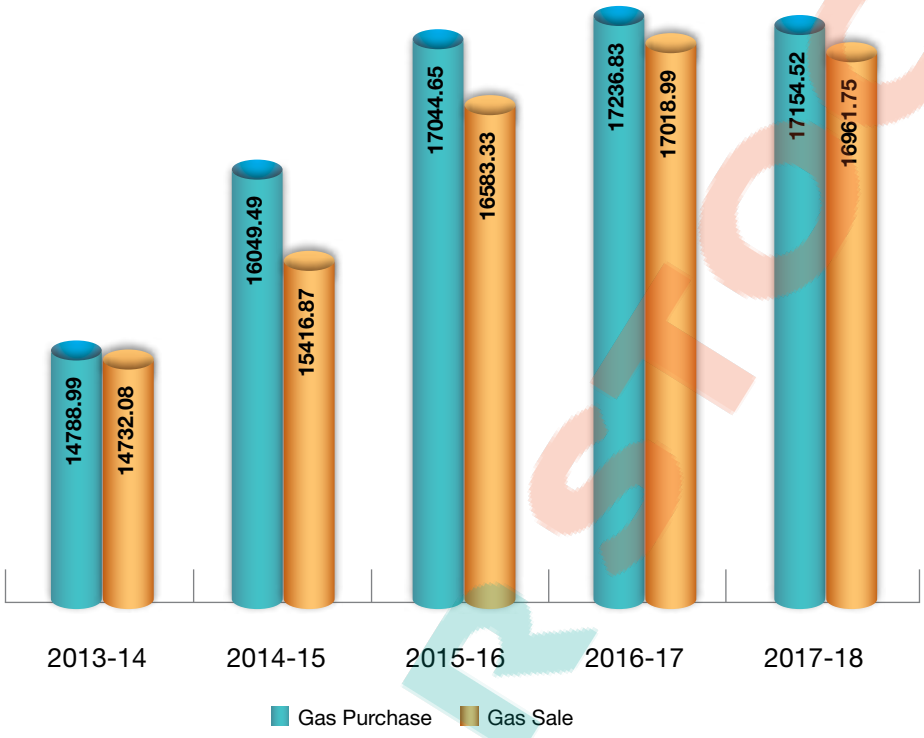
BGDCL 21.63 | JGTDSL 0.29 | KGDCL 1.59
PGCL 2.22 | SGCL 3.76 | TGTDCL 18.37

Category-wise Gas Consumption of TGTDCL during 2017-18 (In Percentage)

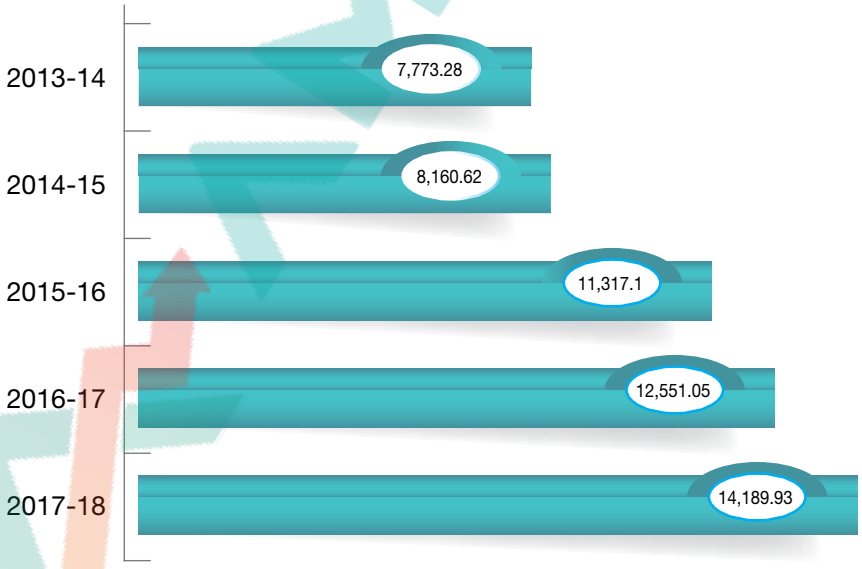


Power | Fertilizer | Industrial | Captive
CNG | Commercial | Domestic

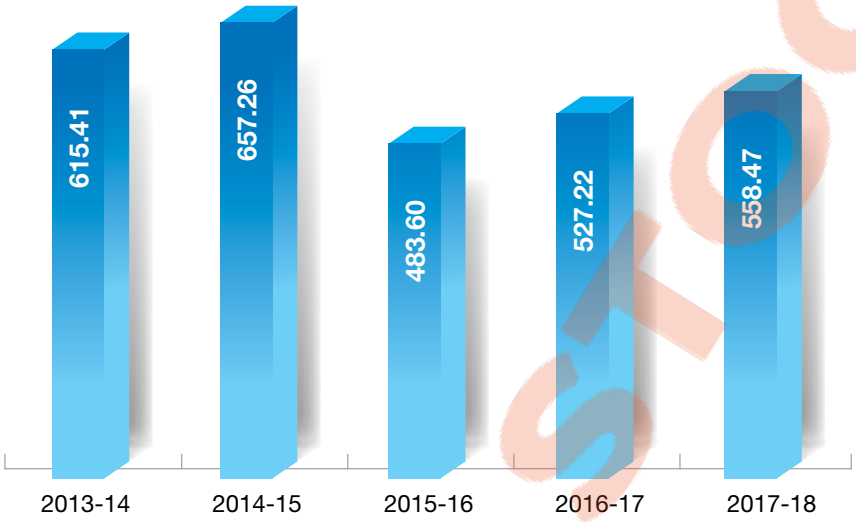
Gas Purchase & Sales during last five financial years (In MMCM)



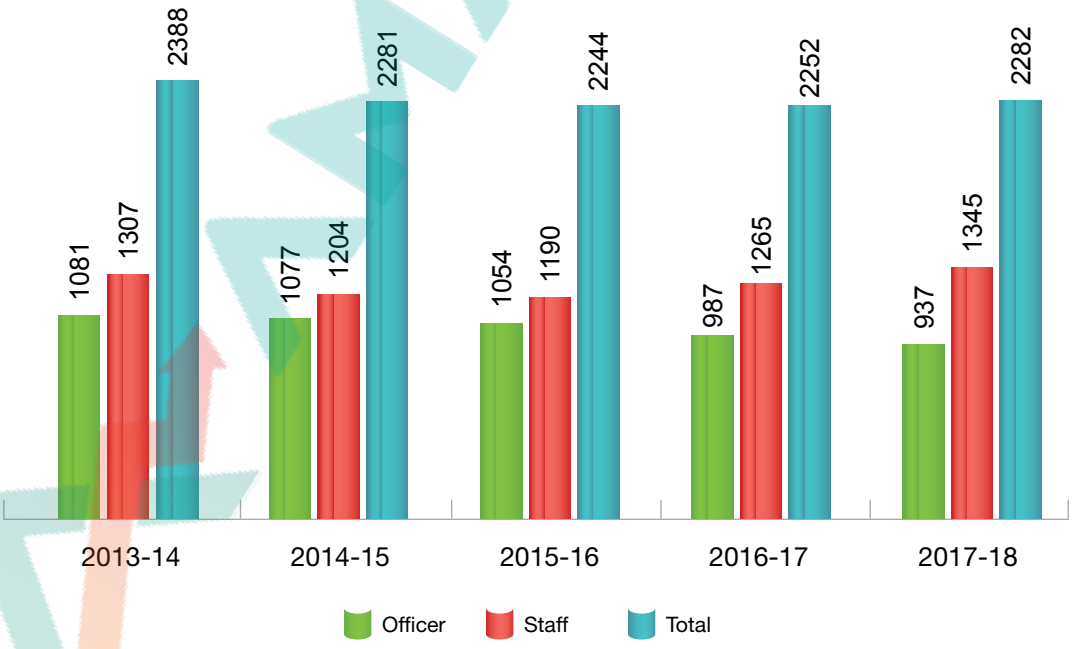
Turnover (In Crore Taka)



Contribution to National Exchequer
(In Crore Taka)



Manpower Growth
(In Number)



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

37th Annual General Meeting

Report of the Board of Directors to the Shareholders

Bismillahir Rahmanir Rahim

Respected Shareholders,,

Assalamu Alaikum,

Hearty welcome to all of you in the 37th Annual General Meeting of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL). I would like to take this opportunity to present before you the Report of the Board of Directors including Audited Financial Report of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited for the Year ended June 30, 2018.

Respected Shareholders,

The discovery of a huge gas field on the bank of the Titas River in Bhramanbaria in 1962 created a new horizon for the utilization of natural gas. Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL) established on 20 November 1964. The company began its commercial operation with the commissioning of gas supply to Siddhirganj Thermal Power Station on April 28, 1968 after construction of 14 inch dia 58 mile long Titas-Demra gas pipeline by the then East Pakistan Industrial Development Corporation. In October 1968, first domestic natural gas connection was provided to the residence of renowned litterateur Shawkat Osman. As a progressive national organization, it has earned the glory of being a trustworthy one for the people by means of the quality of service delivery. This has been possible because of the relentless and cordial endeavours of its officials and employees.

Titas Gas is playing a significant role to strengthen the socio-economic condition of a developing country like Bangladesh, even pioneering in saving foreign currency by ensuring expected use of natural gas. As a leader among gas distribution companies, contribution of Titas Gas to the Bangladesh Economy is as evident as its eternal flame to the total economy of the country.

At the beginning 90% of its shares belonged to the then Pakistan Government and Pakistan Shell Oil Company owned the rest. Under the Nationalization Order of 1972, all the Government owned shares of the company were vested in the Government of Bangladesh (GOB). In accordance with an agreement signed between Shell Oil Company and GOB on August 9, 1975, the ownership of the remains 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 and Tk. 989.22 crore respectively.

Main objective of the company is to supply natural gas to customers of different categories under Titas Franchise Area, thereby reducing dependency on imported liquid fuel. Towards this end, the company has to construct, operate and maintain pipelines, stations and associated facilities. Currently the 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. But 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 13,074.78 km including 18.37 km built during the FY 2017-18. The number of total customers of the company stood at 27, 83,134 on 30 June 2018.

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

Customer Category	Number of Customer				
	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
Power	34	35	38	43	44
Fertilizer	3	3	3	3	3
Industrial	4,583	4,590	4,604	4,610	5,128
Captive Power	1,068	1,080	1,085	1,088	1,630
CNG	330	331	333	335	382
Commercial	10,912	10,913	10,917	10,919	11,688
Domestic	17,05,770	18,80,353	20,06,013	27,17,536	27,64,247
Total	17,22,712*	18,97,317*	20,23,005*	27,34,534*	27,83,134*

*Including 12 seasonal customers

Development Activities and Projects

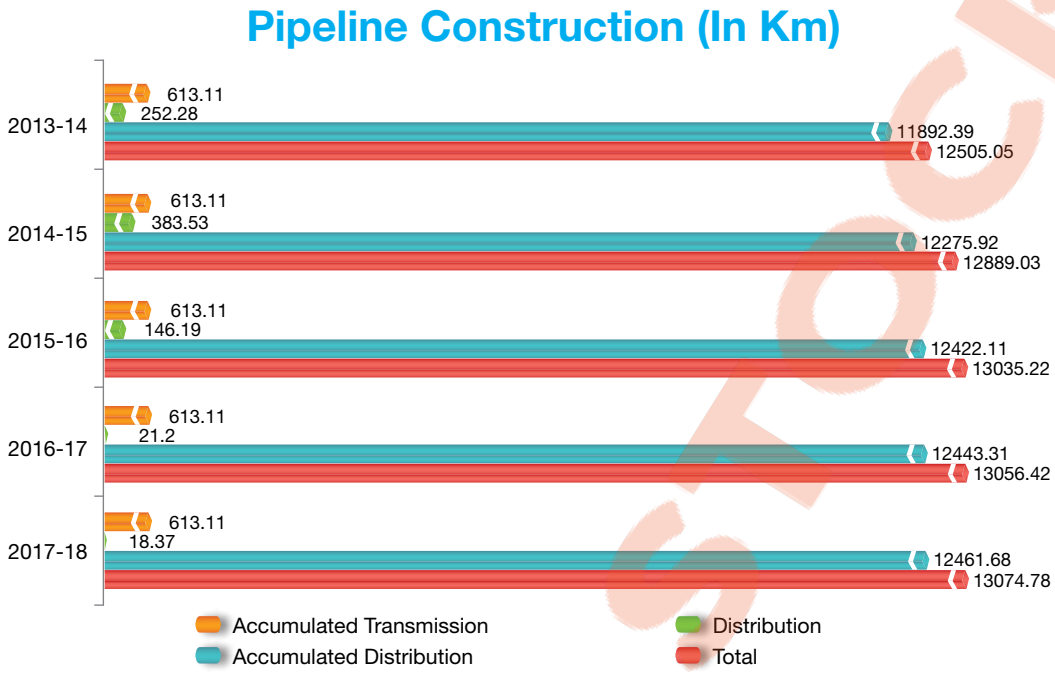
Respected Shareholders,

Now, I would like to present before you a brief description of the development activities of the company:

Development Programme:

The company has expanded its network through installation of new pipelines. The length of pipeline under TGTDCL stood at 13,074.78 km including newly constructed 18.37 km pipeline during the fiscal year 2017-18 as a part of network expansion, service connections and pipeline modification/ up-gradation activities.

A statistics of Company's pipeline status over last five years is furnished below:



Completed Development Activities and Projects

System Loss Reduction Program:

The directives of the administrative authority and sincere efforts of Titas Gas T& D Co. Ltd.`s management have resulted significant success in the system loss reduction activities. Under the activities, special inspection and disconnection program conducted by Vigilance Division regularly to detect illegal gas connection and take immediate action; regularized illegal burner as previously declared and run mobile court program to disconnect illegal gas pipeline and connection. At the same time, to reduce gas leakage at customer RMS/Riser, gas leakage detected and repaired under Clean Development Mechanism (CDM) project. As a result, purchase and sales difference or total system loss improved from previous fiscal year and stood at 191.42 MMCM and 1.12% in 2017-2018.

Information on system loss/gain of the company from 2013-14 to 2017-18 is given below:

Financial year	Difference between Purchase and Sales (Total System Loss/Gain)	
	In Volume (MMCM)	In Percentage (%)
2013-14	47.09	0.32
2014-15	624.62	3.89
2015-16	479.22*	2.81*
2016-17	214.42	1.35
2017-18	191.42**	1.12**

*Revised

** In the FY2017-18,gas consumption in the company's own use head has been considered in the calculation of system loss.

Distribution Network Rehabilitation and Modification:

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

- Construction of 6"Ø ×1000psig×7 km gas pipeline in Rupgonj gas field to Kamta gas field ;
- Replacement of 1"Ø to 4"Ø, 50 PSIG gas pipeline, construction of related service line and shifting/ isolation/tie-in operation of 8"Ø, 50 PSIG leakage gas pipeline to solve low pressure problem at different areas of Dhaka city ;
- Shifting of 144 Valve (with pit) under SASEC (Gazipur-Chandra-Tangail) Project ;
- Rehabilitation of 20"Ø ×140 PSIG gas pipeline in pungli river, Tangail ;
- Shifting of existing 3/4"Ø to 8"Ø ×50psig and 1"Ø to 16"Ø ×150psig gas pipeline from Mipur -10 to Agargaon statistics road and Mirpur-10 to Mirpur-10 & Agargaon statistics road to CP-4 end (Sher-e Bangla Agricultural University) through metro rail route under Dhaka Mass Rapid Transit Development Project (DMRTD) ;
- Relocation of existing gas pipelines along 8 kilometer segment section of Nabinagar-DEPZ-Kaliakoir (Chandra) national highway in front of Sheikh Fazilatunnesa Mujib Memorial KPJ Nursing College and Specialized Hospital;
- The expansion of casing pipe for 16" dia gas pipe line crossing the railway track at Daulatkandi ,Bhairab, and for 6" dia gas pipe line crossing the railway track at Pubail and Mirerbazar, Tongi. The rehabilitation works of 8" dia gas pipe line crossing the railway track along Seorite-Kaliganj Road ; and
- Reconstruction work of 2 nos 16" Dia x 140 PSIG gas pipeline valve at the front side ramp of Purbachal Road bound loop-4 of Kuril flyover.

Civil Works:

Civil works that have been completed in the year 2017-2018:

- Modification of Acoustical Treatment of Auditorium of Titas Gas Adorsha High School at Demra CGS Area;
- Improvement of Internal road including others Work at Gorashal Power Station;
- Construction of Boundary Wall and Land Development Work of Regional Marketing Office at Mymensing (2nd Phase);
- Vertical Extension of Boundary Wall installation of cylindrical barbed wire including other works at RMD, Norsingdi;
- Vertical Extension of Boundary Wall including other works at Dhamrai DRS & Tejgaon TBS;
- Construction of Ansar Shed at Godnail DRS Area;
- Making and installation of wall cabinet at different floor at Head Office Building Kawran Bazar, Dhaka;
- Re-construction of Boundary Wall (front side) and Vertical Extension of Boundary Wall (partly) at Gazipur CGS Area; and
- Re-construction of steel shed and vertical extension of existing boundary wall at Mirpur-10, Dhaka.

Gas supply to the Power Stations:

Gas connections have been commissioned to the following new power stations in the fiscal year 2017-18:

- 335 MW Combined Cycle Power Plant of Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL), Shiddhirgonj.

Sreepur-Joydebpur CGS gas transmission pipeline construction project:

In 1985, TGTDCL constructed a 14″ Ø 1000 PSIG 24 km transmission line from Ghorashal TBS to Joydevpur for supplying gas to Joydevpur CGS. But in Ashuganj, Narshingdi & Ghorashal area the Gas consumption in Power, Fertilizer, industry and other categories of customers has been increased. Besides, gas consumption in Joydevpur, Mirzapur, Tongi, Savar and adjoining areas under Joydevpur CGS has increased a lot so as to create persistent low pressure problem in these areas. At this backdrop, in order to improve the low pressure scenario, the Company has implemented this own-financed project that involves the construction of 20″Ø 1000 PSIG 30 km Transmission Line from 30″Ø 1000 PSIG valve station at Gararan, Sreepur and installation of a new CGS at Joydevpur enhancing the present capacity of Joydebpur CGS 140 mmcfd to 300 mmcfd. This pipeline project being implemented low pressure problem in the abovementioned areas has already been reduced a lot. The available gas pressure at the source point of the constructed pipeline being less that 1000 PSIG, it has not been possible to supply gas at its design capacity 300 mmcfd. If gas supply at increased pressure or at design pressure 1000 PSIG is possible at the source point, this pipe line will be able to cater for the increased gas demand of these areas.



Commission of 20″ Dia X 1000 PSIG X 30 km. Shreepur-Joydevpur Gas Transmission line

Construction of Divisional Office Building of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited at Gazipur.

The Company sells about 350 mmcm natural gas to its valued customers of different categories under the franchise area of Regional Marketing Division and earns monthly revenue of about Tk. 210 crore. At present the region has turned into an industrial hub and the number of customers here is increasing day by day. To provide proper customer service man power of the office had been increased time to time, but office space for the officers and staffs was not increased accordingly. A Building with 7140 sft floor area was constructed 30 years ago adjacent to Joydevpur CGS Compound under Gazipur district. But at the present context it is not possible to perform the enhanced marketing and operational activities, revenue collection and other relevant works satisfactorily in the above mentioned old building . That is why a project of constructing a 4-story new divisional building with 14-story foundation financed by company's own fund have been approved on 19 October 2015 by Energy and Mineral Resources Division of the Govt. According to the approved DPP the Company expects the project to be completed by 30 June 2018. To perform the civil construction work of the Project, work order was awarded to M/S Jamal & Company and Mark Builders (JV) with a value of Tk. 10.99 crore (Taka ten crore ninety nine lac only) on 5 October 2016 and project site was transferred on 10 October 2016 accordingly. The project has been completed successfully on 30 June 2018._

Development Activities and Projects to be Implemented

Distribution Network Rehabilation Activities:

Replacement/rehabilitation of pipeline under implementation in the fiscal year 2017-2018:

- Replacement of 1″Ø to 4″Ø, 50 PSIG gas pipeline, construction of related service line and shifting/ isolation/tie-in operation of 8″Ø, 50 PSIG leakage gas pipeline to solve low pressure problem at different areas of Dhaka city ;
- Shifting of existing 3/4″Ø to 16″Ø distribution pipeline and service line from Agargaon (CP-4) to Kawranbazar Metro-Rail Route under Dhaka Mass Rapid Transit Development Project (DMRTDP);
- Shifting of existing 3/4″Ø to 16″Ø distribution pipeline and service line from Kawran Bazar to Motijhel Metro-Rail Route under Dhaka Mass Rapid Transit Development Project (DMRTDP) ;
- Construction of 12″Ø×140 PSIG×20.32 km gas pipeline from Pangaon to Keranigonj BSCIC ;
- Construction of 12″Ø×140 PSIG×8km gas pipeline from Gazaria TBS to Abdul Monem Economic Zone ;
- Construction, fabrication and modification of Gazaria TBS ;
- Rehabilitation/Replacement/Relocation of different diameters distribution pipeline SASEC (Gazipur-Chandra-Tangail) Project ;
- Shifting of 124 Valve (with pit) under SASEC (Gazipur-Chandra-Tangail) Project ;
- Rehabilitation/Replacement of 2″Ø and 3″Ø×50 PSIG × 360m damaged gas distribution line from Sadar Thana of Mymensingh City turn to Trunkpotri road ;
- Shifting of 3/4″Ø , 1″Ø, 4″Ø ×50 PSIG × 90m gas distribution/service pipeline of North Lakhkha khola area of Bandar Upazilla of Narayanganj ;

- Reconstruction/Shifting of 8″Ø ×50 PSIG×372m and 3″Ø ×50 PSIG×336m gas pipeline adjacent area to north side of Gomti bridge ;
- Reconstruction/Shifting of 8″Ø × 50 PSIG × 768m gas pipeline adjacent area to south side of Meghna bridge ;
- Reconstruction/Shifting of 8″Ø × 50 PSIG × 74m, 4″Ø × 50 PSIG × 20m and 2″Ø × 50 PSIG × 56m gas pipeline at the alignment of water main transmission line at Chunkutia, Keraniganj area; and
- Modification of Sonargaon and GTCL Meghnagat TBS.

Civil Works under Implementation:

- Construction of Multipurpose 3-storied Office Building at Demra CGS area ;
- Making and supplying of wooden Furniture of Titas Gas Adarsha Uccha Biddaloy, Demra ;
- Construction of Boundary Wall at Hajaribag DRS ;
- Construction of Dania Office building at Dania, Dhaka (1st Phase) ;
- Construction of 3- storied officers' & staff quarter with 6- storied foundation at Dania, Dhaka;
- Construction of 3-storied Office cum Rest House Building with 5-storied foundation at Elenga, Tangail ;
- Construction of Record cum Store Building at Chinishpur, Norshinghdi ;
- Construction of 6 nos of CP room at Kadamtoli DRS, Ghatail & Gopalpur in Tangail, Kishoregonj DRS, Pubail Valve Station and Dhanuya TBS ; and
- Construction of Store shad for Emergency Gas Control Department at Tejgaon TBS Area, Dhaka.

Gas supply to the Power Stations:

- Gas supply to 305 MW dual fuel combined cycle power plant of Summit Meghna Ghat Power Ltd. is now under implementation.

Installation of Pre-paid Gas Meter Project:

The project titled "Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCL" financed by JICA, GOB and TGTDCL under the Natural Gas Efficiency Project (BD-P78) of Japan's 35th ODA loan package, is at implementation stage. Installation of 200,000 (two lakh) domesatic prepaid gas meters, in phases,in Gulshan, Banani, Baridhara, Bashundhara, Badda, Tejgaon, Cantonment, Kafrul, Mirpur, Khilkhet, Uttara and adjacent areas of Dhaka Metropolitan City is under process. The total approved cost of the project is Tk. 712.099 crore (JICA 453.106 crore taka, GoB 236.745 crore and TGTDCL Tk.22.28 crore) and project duration is from January 2015 to December 2018.

The main features of the prepayment system are easy payment of gas bill, easy access to information, improved customer service, uninterrupted security and protection in using gas, and conservation of natural gas for future generations by using the latest prepaid cards.

An agreement with Pegasus International (UK) Ltd., a foreign consulting firm, was signed on 7 October 2015 for providing consultancy services to implement the project and the consultants commenced

their work on 19 October 2015. An agreement was signed between TGTDCL and Engineering, Procurement & Construction (EPC) contractor Toyokeiki Co. Ltd., Japan on 16 March 2017 and the agreement has been effective from 20 March 2017 in accordance with JICA's concurrence. The meter installation program in the customer's premises started rom 17 September 2017 and 48 teams have been engaged in installation of meters. Upto June 2018 the pre-paid meters received by the project in 14 lots is 79,920 in number, site surveying has carried out for 94,754 domestic customers and 48,546 pre-paid meters have been installed in the customers' premises. Besides, completing civil works for Data Center and Disaster Recovery Centre, hardware and software have been installed and from 20 June 2018 the commissioning of web system and activation of pre-paid mode for installed pre-paid meters have been accomplished. Later on pre-paid meters will be activated immediately after they have installed in the customers' premises.



A view of contract sigining ceremony between UCBL & Titas Gas for providing card recharge facility to Prepaid Metered Customers

An agreement has been signed with United Commercial Bank Limited (UCB) as to the operation of POS (Point of Sales) in a bid to easing card recharge. As per the contract, by means of using ultramodern pre-paid card (NFC=Near Field Communication), the customers will be able to recharge card easily under round the clock service of the designated branch of UCB and Ucash.

Noteworthy that against the RADP of the fiscal year 2017-2018 i.e.BDT14800.00 lac, BDT 14909.13 lac has been disbursed,indicating finacial progress of 100.74% . Till date the physical progress of the project is 60%.

"Improvement of Natural Gas Transmission and Distribution Capacities of (TGTDCL)" project:

This project, to be financed by company's own fund, has been undertaken with a view to enhancing gas supply, improving the low pressure scenario, and promoting industrialization in Savar, Dhamrai, Manikganj, Saturia, Aricha, and adjacent areas under Titas Franchise Area(TFA). This project involves constructions of 20"ØX1000 PSIG X 60.00 KM Transmission Line from Elenga (GTCL Off-take) to Manikganj, construction of 20"ØX300 PSIG X 25.00 KM Distribution Mainline from Manikganj to Dhamrai and installation of Manikganj a new City Gate Station (CGS) at Manikganj a new Town Bordering Station (TBS) at Dhamrai and modification of Narsingdi Valve Station (VS)#12 within TFA. Liquidity Certificate from Monitoring Cell of Finance Division with a view to implementing the project under company's own fund has been collected and the Route Survey, Initial Environmental Examination (IEE) & Environmental Impact Assessment (EIA) of this project has been completed through outsourcing. At present, according to the recommendation of the Project Evaluation Committee of EMRD for sending the DPP to the planning commission, reconstruction of the DPP is under process.

Clean Development Mechanism (CDM) project:

Under 'Clean Development Mechanism (CDM)' project registered at UNFCCC (United Nations Framework Convention on Climate Change) the leakage of natural gas i.e. Green House Gas (GHG) emission from above ground Riser/RMSs. According to project agreement as well as Project Project Design Document (PDD), TGTDCL (Host party) with the extensive support of NE Climate A/S, Denmark (Investor) has carried out Leak Detection and Repair (LDAR) about 5,65,938 Risers/RMSs in Baseline Study Phase. Among these, about 34,790 no of domestic, 152 no of commercial and 2 no of industrial leaky Riser/RMSs have been repaired, which consequently captured about 8,69,371 CFH or 20.86 MMCFD of natural gas. At present, the rechecking of the repaired Riser/RMSs is going on in order to take subsequent remedial measures on reappeared leakage under this monitoring phase. Re-inception of about 13,54. Repaired Riser/RMSs has already been completed and only 233 reappeared gas leakages have found and repaired till 30 Jun 2018. This reduced leakage of gas would be converted to tCO2e/CERs for sale for next ten years. Using the gas thus saved by this project in the industrial sector is contributing to GDP growth and the preservation of environment as well as foreign currency earning by means of reducing the emission of GHG.



A view of monitoring work under CDM Project

Future Development Activities and Projects

Respected Shareholders,

I would now like to present before you the projects/activities to be implemented in future for your information:

Distribution Network Rehabilation Activites:

Existing pipeline shifting/rehabilitation works of company to implement different development projects of Government:

SL No.	Name of the Project/ Work	Location of the Project	Implementation Authority	Present status of the project
01	Shantinagar-Mawa fly-over project	Shantinagar-Mawa	RAJUK	Existing installations of the Company have been shown in the drawings received from the Project Office and estimates for the rehabilitation works and those drawings have been sent to the Project Office.
02	4 lane Development project of Dhaka-Sylhet Highway (kachpur- voirab part)	Narayanganj-Narsingdi	Roads and Highways Department	Letter has been sent asking for detailed drawings, measures will be taken after receiving those.
03	BRT (Airport-Gazipur)	Airport-Gazipur	Dhaka Transport Coordination Authority	Drawings and estimates have been sent to Project Office for pipeline construction
04	BRT-3 (Airport-Keranigonj)	Airport-Mohakhali-Gulistan-Keranigonj	Dhaka Transport coordination Authority	The drawing have been sent to the Project Office indicating the existing Installations of the Company on those drawings. Subject to rehabilitations needs, next steps will be taken.
05	4-Lane Development Project of Dhaka Bypass Road	Joydebpur by-pass Chittagong Road	PPP, RHD	Letter has been sent asking for detailed drawings. Measure will be taken after receiving those.
06	Construction of Underpasses and U-turns (Total 10 nos.) to ease traffic jam	Mirpur, Fakirapul, Shahbag and Science Lab	Dhaka South City Corporation	Letter has been sent asking for detailed drawings. Measure will be taken after receiving these drawings.
07	Dhaka- Khulna Highway(N-8) Development Project	Jatrabari- Mawa	Bangladesh Army	Shifting of pipe line of different diameters located in the project alignment is under process.
08	Common Utility Tunnel	Airport - Farmagate - Shahbag -Matshay Bahaban	Dhaka South City Corporation	Letter has been sent asking for detailed drawings. Measure will be taken after receiving those.

WWW.STOCK

Civil Works and Interior Decoration:

The following development programs have been planned for the fiscal year 2017-2018:

- Construction of Conference hall & Meeting room with other Interior decoration works at 2nd Floor Head office Building Kawran Bazar, Dhaka ;
- Selecting of Consulting firm for Design, Drawing and Estimate of 03 (Three) 16 storied Building at Majar road, Mirpur, Dhaka ;
- Construction of 2 storied control building with 4 storied foundation at Kadamtoli, Shaympur, Dhaka;
- Vartical Extension of Officers & Stuff Quarter at Dania DRS Area;
- Construction of Office Building at savar ;
- Vartical Extension of Office Building at Dania DRS Area;
- Construction of Composite steel Structure central ware house at Demra CGS area ;
- Construction of Office Building at Zonal Marketing Office Valuka ; and
- Construction/Reconstruction/Vertical Extension of Existing boundary wall, Guide wall & improvement, Roads & Walkways, Drainage System, Guard Room, Crew Room and Ansar Shed within Titas Franchise Area.

Gas supply to the Power Stations:

- Contract signing for gas supply to proposed 718 MW Combined Cycle Power Plant Reliance Bangladesh LNG & Power Ltd. is under process.
- Contract signing for gas supply to 583 MW duel fuel Combined Cycle Power Plant of Summit Meghnaghat-2 Power Limited is under process.
- Contract signing for gas supply to 584 MW Combined Cycle Power Plant of Unique Meghnaghat Power Limited is under process.
- Contract signing for gas supply to 73.04 MW Power Plant of MIEZ Power Limited is under process.
- Contract signing for gas supply to 73.04 MW Power Plant of Meghna Economic Zone Power Limited is under process.

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

This project, to be financed by company's own fund, has been planned to undertake with a view to relocating the existing distribution lines that have got in the middle of newly constructed 4- Lane Highway from Vogra Bypass to Naojuri, Konabari, Chandra, Kaliakhoir, Mirzapur, Tangail Bypass to Elenga under SASEC connecting road project along Dhaka- Tangail 4- Lane Highway of RHD. There the company's distribution lines have turned risky. At this backdrop, the company is going to undertake this project by its own fund in order to avoid safety risk and complication of maintenance works, facilitate new connection and load enhancement process and thus to ensure stable gas supply and ease customer service delivery. Under this project the existing distribution pipe lines from Joydebpur to Tangail will be replaced by the pipe line to be constructed on both sides of the road. At present, feasibility study of this project with a view to implementing under company's own fund is under process.

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

This project, to be financed by company's own fund, has been planned to undertake with a view to relocating the existing distribution lines that have got in the middle of newly constructed 4 - Lane Highway from Joydebpur to Mymensingh under Joydebpur-Mymensingh Road Improvement Project (JMRIP) of RHD. There the company's distribution lines have turned risky. At this backdrop, this project will be undertaken by company's own fund in order to avoid safety risk and complication of maintenance works, facilitate new connection and load enhancement process and thus to ensure stable gas supply and ease customer service delivery. Under this project the existing distribution pipe lines from Joydebpur to Mymensingh will be replaced by the pipe line to be constructed on both sides of the road. At present, feasibility study of this project with a view to implementing under company's own fund is under process.

Implementation of GIS Map in Titas Franchise Area:

With a view to implementing "Geographical Information System (GIS)" project within TGTDCL, Institute of Water Modeling (IWM) has completed the preparation of GIS based database with a few key-map drawings of gas network of Metro Dhaka Marketing Department-5 by means of field verification. In the light of previous experience of implementing such type of projects, IWM submitted an approximate estimate for the whole GIS project of TGTDCL, detail estimate for the pilot phase and approximate estimate for its other phases as a project proposal (Technical & Financial Proposal).

The Company has decided to implement the project through open tendering method instead of single source selection of IWM. Accordingly a committee has been formed to prepare Terms of Reference (TOR), tender documents, technical specification and estimate of the project and specify the tendering method for implementing GIS project of TGTDCL. Further actions as to the project will be taken as per the recommendation of the committee.

Construction of gas infrastructure for supplying gas to BEZA's Economic Zones under Titas Franchise Area:

For the construction of gas infrastructure in order to supply gas on priority basis to Bangladesh Economic Zone Authority (BEZA)'s Economic Zones under Titas franchise area(TFA), Tripartite Memorandum of Understanding (MoU) among Abdul Monem private economic zone, BEZA and TGTDDCL was signed on 14/01/2016. Separate 07(seven)Tripartite Memorandum of Understanding (MoU) among 07(seven) other Private Economic Zones i.e. Meghna Private, Meghna Industrial, Aman, Arisha, Sonargaon, Akij & Bay Economic Zone Ñ BEZA and TGTDDCL were signed on 25/01/2017. Later,Tripartite Memorandum of Understanding (MoU) for City Economic Zone was signed on 14/11/2017. Contractor has been appointed for the construction of distribution line and station modification for Abdul Monem Economic Zone and the procurement of materials and the construction of distribution line for the Meghna Private & Meghna Industrial Economic Zones. The purchase order has been issued for the procurement of materials and contractor's appointment for the construction of distribution line for Jamalpur Government Economic Zone are under process. The preliminary estimated cost for the construction of gas infrastructure for supplying gas to the Japanese Economic Zone has already been sent to BEZA. The construction of the gas infrastructure for this Economic Zone will be funded by BEZA/ JICA.

Development of ICT

Modernization of IT system:

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 TGTDCL are also being processed by that system.

The following benefits are available from that system:

- Customer ledger is being updated automatically if bill payment is made through banks having online banking facilities;
- Registered Customers are being informed of their gas bills through SMS;
- Registered Customers can obtain online update about payment and dues;
- Clients can complain through online facility;
- E-mail facility has been started through own web-domain;
- Info regarding salary and bonus are being conveyed to the employees through SMS;
- Annual/half yearly financial reports and other related info are being processed quickly and correctly through integrated accounting software;
- Various sections and departments are using centralized software through Virtual Private Network (VPN);
- The customers/common people can lodge their complain through Call Center and website; and
- Clients could be able to pay bills from any place with their credit card and through mobile operator in near future.

Information on Illegal Gas Connection and Distribution Line

Information related to the legalization of illegal connection:

The Company has received applications against domestic connection/burners for legalizing the illegal gas connections up to 20 June, 2013, the official deadline for such application. The Company is regularizing the applications that belong to three categories on a few conditions. They are (1) gas connection to the increased number of burners by extending house line from the existing gas connections. (2) Illegal gas connections from the constructed but not commissioned risers. (3) Self-confessed illegal gas connection taken from existing distribution line (illegal connection with customer code number and without customer code number). In this program the Company has regularized total 84,585 domestic burners against total 1,352 applications of the fiscal year 2017-2018.

Disconnection of Illegal Gas connection/Illegal Gas Distribution Line exclusion:

Government has constituted central taskforce, district and upazila committee to disconnect and evict illegal gas connection as well as illegal gas distribution line. TGTDCL has carried out a considerable

number of mobile court drives with the help of local administration and law enforcement agencies. In addition to that TGTDCL has formed departmental disconnection team. In the year 2017-18, 227 drives have been carried out successfully to remove 613 kilometers illegal gas distribution line. Around 2 lac 53 thousands illegal gas burners have been disconnected in those drives.

GD/FIR has been filed against illegal gas users/organizations. 5 (Five) officers have been given letter of warning/letter of admonition and 1(one) employee of the company has been dismissed from service and annual increment of 2(two) employees have been confiscated for their involvement with illegal gas connections. Mobile court has fined a few persons/firms for taking illegal gas connections.

Besides, the Company is publishing awareness building/warning notices regularly in the national dailies so that the citizens abstain from laying illegal gas pipeline and taking illegal gas connections. Being influenced by these sorts of notices some illegal gas users in many places voluntarily removed illegal gas distribution lines. Progress on illegal gas distribution line eviction including disconnection is being published as press release. TGTDCL is continuing drives against illegal gas distribution line including disconnection.

Activities of Vigilance/Marketing/Revenue Division's of the Company:

The company has conducted special drives to visit regularly the customer premises in a bid to disconnecting illegal connection of dishonest customers. The special inspection teams of vigilance division of the company have been visiting various categories of customers such as industrial, CNG, Captive Power, Commercial and Domestic customer's premises to prevent illegal connection of dishonest customers. Under this special inspection programs 32 industries, 12 Captive power 3 Commercial and 2 Domestic Customers' premises have been visited during 2017-18 FY and among whose 49 customers' gas connection from different categories was disconnected.

Besides, such special inspection/disconnection drives were carried out by different marketing/revenue divisions of the company. Premises of industries, CNG, Captive power, commercial and domestic customers and 70,436 customers of different categories were disconnected for their involvement in gas pilferage/illegal connection/gas use in appliance beyond approved capacity.

Statistics of disconnection by vigilance/marketing/revenue divisions of company in the FY-2017-18 is given below:

Customer Category	Disconnection due to gas pilferage/illegal connection	Disconnection due to gas use in appliances beyond approved capacity	Disconnection due to arrear bills	Total
Industry	41	75	118	234
CNG	03	03	06	12
Captive Power	08	25	32	65
Commercial	67	29	285	381
Domestic	63,188	325	6,231	69,744
			Total	70,436

Marketing and Operational Activities

Respected Shareholders,

I would like to present before you a brief account 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 17,027.00 MMCM and 16,686.46 MMCM respectively as per allocation of Petrobangla for the fiscal year 2017-18. Against the set target the actual achievement of gas buying and selling were achieved 17,154.52 MMCM and 16,963.10 MMCM respectively.

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

(MMCM)

Customer Category	2013-14		2014-15		2015-16		2016-17		2017-18	
	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales
Power (Govt.)	1,855.24	1,850.76	2,224.28	2,136.28	1,984.55	1,929.78	2,083.70	2,052.55	2,008.55	1,985.81
Power (Private)	2,783.38	2,773.69	2,196.05	2,103.47	3,185.46	3,099.54	3,153.18	3,111.54	3,078.15	3,039.84
Fertilizer	674.79	668.94	776.31	741.23	604.46	586.67	514.84	508.90	319.38	314.93
Industry	3,331.39	3,317.51	3,637.28	3,500.15	3,735.18	3,634.41	3,853.91	3,807.49	3,968.08	3,923.38
Captive Power	3,482.80	3,469.97	4,117.66	3,961.01	3,960.76	3,855.70	3,873.75	3,825.48	3,898.98	3,858.12
CNG	684.71	683.89	754.65	727.16	823.27	800.95	800.32	790.69	783.62	775.22
Commercial	149.74	149.15	150.00	144.10	148.84	144.69	136.00	134.27	128.58	126.99
Domestic	1,826.94	1,818.17	2,191.24	2,103.45	2,602.12	2,531.57	2,821.13	2,788.07	2,969.03	2,937.46
Total	**14,788.99**	**14,732.08**	**16,049.49**	**15,416.87**	**17,044.65**	**16,583.33**	**17,236.83**	**17018.99**	**17,154.52**	**16,961.75**

*In the financial year 2017-18 amount of total gas sales was 16,963.10 MMCM along with condensate of 1.35 MMCM gas together with the of same amount. In the income year, 1.96 MMCM gas has been used for own operational activities. The system loss has been calculated by deducting net purchase 16,963.10 MMCM (Total purchase less own use) from the said total sales of gas 17,154.52 MMCM.

Present Gas Supply Scenario and Measures Taken to Improve Gas Supply:

Presently in Bangladesh 6 gas distribution companies are supplying gas through gas distribution network in their respective jurisdiction areas. Among this TGTDCL is supplying 61% of the total gas produced in the country.

Presently TGTDCL is transmitting and distributing about 1,700 MMCFD gas through its network. As a result the low pressure problem in Dhaka metropolitan area has been improved a lot. To combat production shortfall in gas field or tripping of compressor, by-passing of distribution lines is continuing in all DRS/TBS as supply side management. The gap between demand and supply has been reduced to some extent as the gas production reached at about 3000 MMCFD. Even then 500 MMCFD short fall still persists in TGTDCL's distribution system. Conforming to Government decision continuous gas supply with adequate pressure has been ensured in all the power plants within TFA to increase power generation during holy Ramadan and irrigation season.

TGTDCL has accomplished the construction of 20"diax1000 PSIGx30 km transmission pipeline in June 2018 under its "Sreepur (Gayaran)-Joydebpur CGS gas transmission pipeline construction project".As a result low pressure scenario has been improved in Joydevpur,Mirzapur,Tongi,Savar and adjoining areas under TFA.

In order to meet the existing demand of natural gas primarily about 300 MMCFD imported LNG is being supplied to the national gas grid via Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) built at Moheskhali. As a result TGTDCL is exhibiting an increase of about 70 MMCFD natural gas supply is its network, improving low pressure scenario to some extent amongst the end users of gas. The accomplishment of the construction of Moheskali-Fouzderhut and Fouzderhut-Feni-Bakrabad gas transmission pipelines is expected to increase the gas supply to a great extent.Besides, to cater for the increasing demand of gas by means of imported LNG the construction of more FSRU's and Land Based Terminal is under process under the supervision of Petrobangla along with the necessary steps for small scale import of LNG.

Taking illegal gas connections by illegal expansion of distribution line by some dishonest citizens has created low pressure crisis in some areas. Drives against illegal gas distribution line including disconnection is going on to resolve this problem.

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:

I am glad to inform you that in the financial year 2017-18 the company sold total 16,961.75 (without condensate) million cubic meter gas and earned revenue an amount of Tk.14,037.55 crore &Tk.14,189.93 crore with meter rent & surcharge, which was Tk.12,511.05 crore in the financial year 2016-17. The growth rate is13.06% in this sector. Against the total receivable of the year Tk.14,189.93 crore total realization is Tk.13, 695.00 crore which is Tk. 494.93 crore less than the receivable.

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

(in Crore Taka)

Customer Ctagory	2017-18			2016-17		
	Revenue receivable	Realization	(Less)/ Excess	Revenue receivable	Realization	(Less)/ Excess
Power(Govt.)	627.51	588.88	(38.63)	595.40	593.64	(1.76)
Power(Private)	1,348.78	1,318.21	(30.57)	1,208.43	1,075.66	(132.77)
Fertilizer	119.98	85.47	(34.51)	132.44	130.14	(2.30)
Industry	3,034.10	2,943.57	(90.53)	2,588.57	2,520.54	(68.04)
Captive Power	3,589.02	3,448.03	(140.99)	3,157.67	3,133.71	(23.96)
CNG	2,506.49	2,434.94	(71.55)	2,253.22	2,189.15	(64.07)
Commercial	230.99	216.46	(14.53)	168.39	164.08	(4.31)
Domestic	2,733.03	2,659.41	(73.62)	2,446.92	2,083.99	(362.94)
Total	**14189.93**	**13,695.00**	**(494.93)**	**12,551.05**	**11,890.90**	**(660.15)**

In the concerned year, Accounts Receivable have been increased by TK.494.93 crore as the realization is less than the gas sales as well as increases gas sales price during the year. In the financial year 2017-18, 170 new cases (Money, Civil, Judiciary, Administrative, Writ and others suits) have been filed in order to realize the arrear from the customer and 233 cases have been concluded. There are 1335 litigations under sub judiciary. In the income year 2016-17, the number of Money suit was 1,398. In the concerned income year Tk. 17.68 crore has been realized from litigated customer and the amount was Tk. 24.30 crore in the last income year.

Financial Performance:

Financial Result compared with last year is detailed below:

(Crore Taka)

Description of Item	2017-18	2016-17	Increase/ (decrease)
Paid up Capital	989.22	989.22	-
Revenue Reserve	5,493.79	5,372.43*	121.36
Long term Liabilities	1,946.56	1,544.56*	402.00
Current Liabilities	6,405.03	6,022.96*	382.07
Investment	4,825.25	4,656.81*	168.44
Fixed Asset	1,372.87	1,193.53	179.34
Current Asset	7,737.04	7,543.40*	193.64
Sales and Other Income	14,216.06	12,570.56	1,645.50
Cost of Sales	13,713.04	11,844.73	1,868.31
Gross Profit	503.02	725.84	(222.82)
Administrative Cost	435.34	408.87	26.47
Transmission & Distribution Cost	9.84	14.80	(4.96)
Net Profit Before Tax	399.80	390.62*	9.18
Net Profit After Tax	453.20	681.37	(228.17)
Earning Per Share(Taka) without Capital Gain	338.99	506.48	(167.49)
Earning Per Share(Taka) with Capital Gain	3.43	5.12	(1.69)

* Restated Balance of previous 2016-17 financial year have been shown.

In the concerned year due to the after tax profit of Tk. 338.99 crore included in revenue reserve &declared dividend for FY-2016-17of Tk.217.63 crore transferredfrom revenue reserve to current liabilities, hence an amount of Tk.121.36 crore has been increased in this head. Out of long term liabilities, local and foreign loan Tk. 54.84 crore, customer security of Tk.362.33 crore has been increased and retirement obligation of Tk.12.66 crore has been decreased and that is why total long term liabilities have been increased by Tk. 402.00 crore.

The fixed deposit stands at Tk. 4,825.25 crore increased by Tk.168.44 crore in the year. Accounts Receivable has been increased by Tk.494.93 due to less realization in comparison with receivables and price increased. Due to increase of price, Accounts Payable increased by Tk.1,97.91 crore and the balance stands on Tk.3,416.54 crore, although accounts payable increased but monthly accounts payable decreased comparing to last year.

In this year the volume of gas purchase &sales decreased by 82.31 MMCM and 55.89 MMCM respectively. The system loss is 1.12% which was 1.35% in the last year. Though the administrative expense increased by Tk.26.47 crore, Transmission &distribution expense has decreased by 4.96 crore. Other operational income decreased by Tk.4.87 crore &non-operational income increased by Tk.9.18 crore and increased by Tk. 11.44 respectively. In this year though fixed deposit has increased by Tk.168.44 and bank interest income has decreased by Tk.6.12 crore due to decreasing of interest rate remarkably. It is worth notifying that Tk.22.79 crore accounted as income from capital gain in the financial year 2016-17 against the transfer of B.baria & Ashuganj Zone the amount of which is Tk. 45.59crore in the financial year 2017-18. Al though sales and other operational income have been increased by Tk.1,645.50 crore the gross profit has been decreased by Tk.222.81 crore as the cost of sale has been increased by Tk.1,868.31 crore. As the administrative and other expense have been increased by Tk.26.47 crore both the profit before tax and profit after tax of the company become Tk.453.20 crore and Tk.338.99 crore by decreasing Tk. 228.17 and Tk.167.49 crore respectively. As a result income per share decreased to Tk.3.43 from Tk. 5.12 in comparison with the last year.

Pre-tax and after-tax net profit:

The company has earned a net profit before tax and net profit after tax of Tk.456.20 crore & Tk.338.99 crore respectively during the financial year 2017-18 and the amount of that was Tk.681.37 crore & 506.48 crore in the last year. During the year the earning per share (EPS) is Tk.3.43 and it was Tk.5.12 in last financial year.

Dividend:

Subject to the approval of 37th Annual general Meeting (AGM) of the company board of directors recommended cash dividend 25% against book value of every 10 Taka per share that means the declared dividend is tk.2.25 for every share of 10 taka. No bonus share or stock dividend has been declared as interim dividend for the year 2017-18.

Minority Shareholders' Interest:

The Board of Directors of the company is conscious about the protection of minority shareholders' interest. They are always maintaining effective communication with the policy making authorities so that the interest of such shareholders will not hampered by any decision taken by such authorities.

Significant variance between Quarterly and Annual Financial Results:

Deferred Tax Liabilities & Deferred Tax Expense was not considered in preparing accounts of 1st, 2nd & 3rd quarter of the company. In preparing accounts in the financial year 2017-18, Deferred Tax Income& Deferred Tax Asset has been considered and Deferred Tax Asset of Tk.1.72 has been adjusted with Deferred Tax Liability up to 30 June 2018.Aagain Deferred Tax Liability of Tk.15.06 has been adjusted with Revenue Reserve.The capital gain earned from transformation of B.Baria & Ashuganj distribution network of Tk.45.59 crore didn't accounted in the 1st, 2nd & 3rd quarter of the FY-2017-18 but accounted during preparation of final accounts.

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

- Long-term liabilities as disclosed under Note # 24 to the financial statements includes customers' security deposit of Tk.1,519.79 crore. The head office of the Company maintains control ledgers

with the information being 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 or particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure the balance through circularization of balance confirmation from the parties.

- Up to the year ended 30 June 2010 the required provision for Pension Fund was determined by the Company through an actuarial valuation at Tk.160 crore. Out of which only an amount of Tk.50 crore was provided for till the year 2014-15. As a result, an amount of Tk.110 crore remained short in provision for Pension Fund up to the year 2009-2010. In addition, provision @ 12.5% of the basic salary has been made from January 2012 to 30 June 2018. No further actuarial valuation has been done by Company to determine the exact amount of required provision for Pension Fund as on 30 June 2018. The financial statements for the year under audit revealed only Tk.30 crore as provision for Pension Fund as on the reporting date. But we assume that the amount of required provision as on 30 June 2018 would be much more than the reported amount which could not be quantified due to lack of information.

- As disclosed in Note # 37 to the financial statements, an amount of Tk.45.59 crore has been recognized as income in the year under audit on account of realized gain from sale of all assets including land, plants, pipelines, etc. at Brahmanbaria and Ashuganj Area of the Company to Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd (BGDCL). This gain is actually related to the year ended 30 June 2012. As a result, profit for the year ended 30 June 2018 has been overstated by the same extent.

- 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.45.79 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2018 and included in Trade & other receivables shown under Note # 11. On the other hand, the company accounted for meter rent charges on its customers namely, PDB and Fertilizer producing companies for Tk.31.39 crore up to the year 2017-18. Out of the said aggregated amount of Tk.77.18 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 charge which remains receivable for long. As a result, there is a substantial doubt as regards realization of said penal interest and meter rent receivable which requires full provision in the accounts.

- As disclosed in Note # 33 to the financial statements, an amount of Tk.2.06 crore has been disclosed as "Disconnection & reduction of system loss cost" under the head "Transmission & Distribution expenses". This expense was incurred for disconnection & reduction of illegal gas connections during the year under audit, which indicates that the Company has illegal gas connections for which the Company is losing substantial amount of revenue every year.

The Company's statement regarding auditor's opinion:

- Though the Company was not able to prepare the schedule of security deposit of Industry, CNG, Commercial, Metered and Unmetered customers during the auditing period but the task is going on.

- Z.Halim & Associates has been appointed as Actuary to calculate the actual pension liability. Calculating of actual pension liability is under process.

- As per the Government decision the company transferred its B.Baria & Ashuganj distribution network on 01 July 2011 to Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. in purchase consideration of Tk. 268.20 crore. The written down value of fixed asset in this area was 41.09 crore. As a result of this transfer the capital gain generation was Tk. 227.10 crore which was shown as capital reserve earlier. Income from capital gain has been accounted of Tk.45.59 crore in the FY-2017-18 as it has been realized.

- Some of the power (Govt.) customers under Bangladesh Power Development Board (Power-PDB) refrain from paying meter rent/service charge along with gas bill and some of the Power (Private) refrain from paying late payment penalties. Several letters have been sent to PDB and concerned private power Generation Company to collect the said receivable. The collection process is in process.

- A central task force and Zila & Upazila committees have been formed for running the drivers of disconnecting illegal gas connection and removing of illegal distribution lines. With the help of said committee and local administration, a total number of 227 drives have been carried out in the FY-2017-18. 613 KM of illegal pipelines was disconnected and removed. Total 2,52,566 illegal burners have been disconnected by the said committee. Besides, all the vigilance activities of marketing divisions are going on regularly.

Extra-ordinary gain or loss:

As per the Govt. decisions the gas network of B.Baria & Ashugonj had been hands over to BGGCLin exchange of Tk. 268.20 crore on 1 July 2011. Tk. 227.10 was the capital gain of from the said transfer. In the income year 2017-18, from the above capital gain Tk.45.59 has been accounted for being realized.

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 Parties	Relationship	Nature of Transaction	Net Transaction During the Period	Outstanding as on 30.06.2018 (Payable)	Outstanding as on 30.06.2017
Petrobangla	Controlling Authority		11,112.70	(2,767.50)	(2,349.70)
BAPEX	Inter Company	Gas Purchase	133.80	(31.50)	(36.20)
BGFCL	Inter Company	Gas Purchase	2,247.80	(551.90)	(766.90)
GTCL	Inter Company	Gas Transmission	231.40	(65.70)	(65.80)
BPAEX	Inter Company	Inter Company Loan	-	13.00	13.00
GTCL	Inter Company	Inter Company Loan	320.30	671.70	351.40
			14,046.00	(2,731.80)	(2,854.20)

Remuneration of Directors:

Honorable Directors including independent director 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. 558.47 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	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
Dividend	259.67	281.92	111.28	148.38	163.22
Corporate Tax	311.34	326.79	338.10	347.18	342.89
DLS	43.02	25.02	24.97	24.32	24.28
CD/VAT	1.38	23.53	9.25	7.34	28.08
Total	**615.41**	**657.26**	**483.60**	**527.22**	**558.47**

Balance Confirmation Certificate:

Balance conformation certificate containing bill payment status of customers is being issued to every customer at the end of calendar year. Payments received from the customer are posted correctly and accurately in ledger books and after ensuring balance, each customer is issued with Balance Conformation Certificate 9,20,587 (100%) number of such riser based certificate were issued up to 31 December 2017 covering all categories of customer.

Administrative Activities

Respected Shareholders,

Company's overall performance depends upon a strong and efficient administrative system. TGTDCL, 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 2017-2018 are given below:

Manpower:

According to company's organogram -2006 (Partially Amended) there are 1201 posts of officers and 2528 posts of staffs against the approved total manpower of 3719. Total 2282 were employed as on 30 June, 2018. Among them number of officer was 937 and number of staff was 1345. However 94 officers retired normally, 03 took optional retirement. 2 officers and 3 staffs were suspended from their service as per company's rule. 17 officers & staffs died on their service span in the fiscal year 2017-18. Besides 149 officers have been promoted to different posts and 149 staffs were recruited within the same fiscal year.

Human Resources Development:

The development of work-environment, acquisition of knowledge and apprropriate utilization of earned experience are vital for improving the standard of any organization. As a part of the implementation of present government's vision of building Digital Bangladesh human resources management activities have been incorporated in HR module under e-software and official activities have been carrying out by means of e-filing. With a view to enhancing knowledge, experience and work efficiency amongst the officials and employees of all strata, various local/foreign trainings/workshops/seminars have been arranged by the Company's own fund in various famous institution of home and abroad. The particulars of these trainings/workshops/seminars are furnished below:

Information related to local training in FY 2017-18

SL No.	Subject	Number of Training	Number of Participants
01	Technical & subject based training	100	1,107
02	EVC/RMS Meter/Conduct & Discipline/E-filling training	11	275
03	Seminar & workshop aimed at increasing Technical efficiency and coordination	05	150
	Total	116	1,532

Information related to foreign training in FY 2017-18

SL No.	Name of the Country	Number of Training based on cadre & Integrated subject	Number of Participants
01	India	02	02
02	Thailand	01	09
03	Malaysia	03	44
04	Indonesia	01	16
05	Vietnam	01	13
06	Japan	04	08
07	USA	01	01
	Total	13	93

Management-Employee Relations:

Management- Employee Relationship is quite satisfactory in this Company. The election of the Executive Council of Titas Gas Employees' Association for CBA (reg.no-B 1193) took place on 12 September 2017 in a peaceful and cordial manner. The said Executive Council of the CBA is co-operating the management for promoting management-employee relations, settlement of fringe and other benefits, improvement of customer Services, reduction of system loss and realization of accounts receivables etc.

Education:

Titas Gas Adarsha Ucha Bidhaloy is established in 1987 at Demra, with the initiative of the company which creates an opportunity to acquire quality education for the children of the company employees and for the locals. From its inception the school made outstanding results in SSC examination including 5th and 8th grade. In 2018, 96 students appeared at the SSC examination and 98% of them passed in different grades with 18 students A+, 59 students A, 15 students A-, 02 students B. In the calendar year of 2017, 97 students appeared at Primary Education Certificate Examination(PEC) among them 73 Students obtained A+ and 29 A grade. In the same year, 102 Students appeared in Junior School Certificate(JSC) examination where 54 students secured A+, 40 obtained A & 03 students aquired A- grades. It is worth noting that 01(one) student has been awarded talentpool and 1(one), general scholarship in Primary Education Certificate Examination(PEC) of 2017. In Junior School Certificate(JSC) examination held in 2017, 8(eight) students have been awarded Talentpool & 02 (two), General Scholarship.



A view of 25th Inter-house Annual Sports Competition of Titas Gas Adarsha Uccha Biddaloya at Demra

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 2017-18 the company arranged the following social, cultural, religious and entertainment programs on regular basis:

Scholarship & Financial Assistance Program:

Employee's dependents who come out successful at Primary, Junior, Secondary, Higher Secondary, Bachelor and Masters Degree, are awared Scholarship in every year under Titas Gas Scholarship and Financial Assistance" program. Under this program, 56 students in Class V, 72 in Class VIII, 113 in SSC and Equivalent, 96 students in HSC & Equivalent, 26 in Bachelor and Masters Courses, 02 in Diploma in Engineering, in total 365 students are awarded scholarship in different grades in 2017-18 fiscal year.

Loan:

By means of financial provision of the company budget to the tune of tk. 109.04 crores has been disbursed for land purchase, house building and motorbike purchase loan and Tk. 58.80 lac for computer purchase loan to implement the government policy for promotion of information technology.

Religious Programme:

Milad Mahfil was also arranged on the occasion of different religious programs. Apart from this, in the fiscal year 2017-18 total Tk. 90 thousand was granted for 3 officers' funeral assistance who died while in service where each family received tk.30,000/-. Besides, Tk. 8.00 lac was granted for each family of 3 officers who expired while in service which summed to Tk. 24 lac only._

Sports and Entertainment:

Titas Club regularly takes part in the Premier Volley Ball League of Bangladesh Volley-Ball Federation. Till date in this competition, Titas club won the glory of 4-time-Championship title



A view of Inauguration Ceremony of Annual Sprts Competition-2018 of Titas Club at BUET Playground

and 10-times-Runner-up title including consecutive two championship title in 2016 and 2017. "Annual Sports Competition-2017" was held in the BUET playground with the participation of the Company's officials and employees of all strata. Apart from this, Titas Club and different Divisions/Departments arranged picnic for entertainment of the employees during the year.

Corporate Social Responsibility (CSR):

Tk. 5 lac to Bangabandhu Kirashebi Welfare Foundation; Tk. 2 lac to Bangladesh Administrative Service Association; Tk. 2 lac to Nilufar Old Care & Shibganj Genral Library, Chapinawabganj ; Tk. 20 lac to the relief fund of Hon'ble Prime Minister; Tk. 4 lac to Basundhara Sarbojonin Puja Committee; TK. 3 lac to Patchpara Sarkar Bari Jame Mosque, Mymensingh; TK. 3 lac to Dhalia Jame Mosque, Fulgazi, Feni; Tk. 2 lac to 24th BCS Administrative Association welfare fund; TK. 2 lac to Shohid Jafor memorial Jagoroni Club of Alfadanga, Faridpur; TK. 10 lac to Bangladesh Shooting Sports Federation, Gulshan, Dhaka; TK. 2 lac to Bangladesh Scouts and Tk. 1 lac to Suruj Mia, D.R, Petrobangla have been donated Under Corporate Social Responsibility (CSR) Programme of the Company.

National Integrity Strategy (NIS):

With a view to gathering up-to-date experience for implementing national integrity strategy in the company and enhancing capacity as to this 11(eleven) officials of Innovation team, APA team and National Strategy Team were provided with foreign training related to these. The Company is planning to organize further local and foreign training programs, if necessary, for the related officials in order to encourage Integrity Strategy under time-bound workplan and to bring about dynamism, efficiency and transparency in the Company activities.

With a view to implementing National Integrity Strategy well-decorated reception room for the service seekers at Head Office and Idea/Opinion Box have been placed. Progress reports as to integrity have been uploaded in the Company website and letter head pad with NSI logo has been prepared. Besides, official activities have been carried out by means of e-filing and necessary steps have been taken to set up reception rooms for the service seekers, ensure pure drinking water and sanitary toilet facilities for them at the zonal and regional offices of the Company.

Annual Performance Agreement (APA):

GoB has introduced Government Performance Management System for qualitative and quantitative evaluation of the performance in the public sector. Under this umbrella Annual Performance Agreement (APA) system has been initiated. APA between EMRD and Petrobangla and between Petrobangla and each company under it is signed every year. A TGTDCL official has been assigned as a focal point for preparing APA properly and necessary communication with Petrobangla. TGTDCL has been signing APA with Petrobangla since 2014-2015 and making it effective since then. APA for the fiscal year 2018-19 was signed between Chairman, Petrobangla and Managing Director, TGTDCL on 11 June 2018.

Health, Environment and Safety:

Natural gas is an environment friendly energy. It has been playing an important role in the economic development of the country. Safe use of natural gas is of paramount importance. For this reason, safety of different stations and environmental activities including the safety of gas pipelines and stations,

health and safety of the people who are engaged in system operation and maintenance are given due importance. The following actions are undertaken in respect of health, environment and safety:

Health:

The employees of the company are given health allowance as per Government rule. The physicians of the company provide health services to the employees and their dependants.

Environment:

Global warming potential of Natural Gas (Methane) is 22 times that potential of carbon-di-oxide. Taking this fact into consideration and with a view to reducing wastage of natural gas sincere efforts are made to keep the emission of gas to a minimum level during any operation and maintenance activities. The rules and regulations of the Department of Environment are being strictly followed while implementing transmission and distribution projects of the company. Special care is given so that damage to the environment remains low at the time of gas route selection. Apart from this, gas venting to the atmosphere are kept at possible lowest level during emergency and maintenance operations. Efforts are always made to ensure that no spillage of condensate occurs during collection and handling. To preserve the environmental balance, a large no. of trees were planted at different installations of the company under "Tree Plantation Programme" during the year under review.

Safety:

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 over all 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 (Catholic 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 Response:

The company has Emergency Gas Control Centers at Dhaka Cantonment, Postogola, Mirpur including the 24 hours central emergency control room at Motijheel. All the emergency calls were promptly attended to ensure safe and smooth supply of gas to the customers and to avoid probable accident and loss.

Statistics of Emergency calls received and attended during FY 2016-17 and FY 2017-18 are presented below:

Catagory of Calls	2016 - 17	2017-18
Fire	238	186
Leakage	5,650	6,584
Low Pressure	223	240
No Gas	1,036	1,473
Others	873	886
Total	**8,020**	**9,369**

Improved Customer Services:

In order to ensure improved customer services, measures have been taken for construction of gas pipeline network through the enlisted contractor of the company. Steps are being taken by imparting training to ensure improved customer services, installation of pipeline network, and installation/ modification of CGS/TBS/DRS for ensuring the future gas demand of the customers and to improve the low pressure problem prevailing in different parts of Dhaka Metropolitan City and adjoining areas, during winter season.

Internal Control System:

A well designed Internal Control System; its effective implementation and time to time observation perform very important roles in acquiring overall success and goals of the Company. The current Board of Directors of the Company is conscious about maintaining a well developed Internal Conrol System as well as its effectiveness to the Company. For that, an Audit Committee consisting of 3(three) directors including an Independent Director who is also the chairperson of the committee, is performing its role as a sub-committee of the Board. In order to adoption or consideration for the Board, internal audit report prepared by the Audit Department and the 'Management Report' submitted by External Auditor of the company are presented to the Audit Committee for discussion and recommendation. The Board of Directors is taking decisions and gives directions to the management after discussion and analysis of Audit Committee's recommendation regarding the implementable matters related to the Internal Control System.

Respected Shareholders,

Titas Gas has embarked on six decades after completion of five decades of its operation. I sincerely hope that you will continue an important role for the overall development of the Company. I express my sincerest gratitude to all of you for your kind presence in this Annual General Meeting.

As per the directives given by the Energy & Mineral Resources Division, Titas Board and Petrobangla, and under the able guidance of Titas management the company also achieved noteworthy success in all aspects including financial aspects in the fiscal year 2017-18.

Due to shortage of supply, gas supply were disrupted in some areas of TFA, for which company regrets it with due sincerity.

The company is grateful for the able guidance and co-operation received from the members of the Board of Directors of the company, Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC), Petrobangla, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Ministry of Finance, Planning Commission, IMED, National Board of Revenue, BERC and other Government Agencies. I would like to put on record our thanks to the donor agencies for their keen interest and financial assistance in the development activities of the company and wish to get their all out co-operation in future.

I would like to congratulate the officers and staff of the Company of all levels on behalf of the Board of Directors for shouldering their responsibilities with devotion for the development of the company.

In the end, it is my pleasure now to place the Report of the Board of Directors along with the Audited Accounts for the FY 2017-18 before the respected Shareholders for their kind consideration and acceptance.



(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Chairman

AMARSTOCK



A view of Intake Metering Station (IMS), at Gayaran, Sreepur, Gazipur



Inauguration Programme of pre-paid meter installation at customer-premises under 'Installation of Prepaid Gas Meter for TGTDCL' Project

EVENTS



A view of newly installed centralized data center of the Company



A view of Titas Gas stall at Power & Energy Fair 2018



TGTDCL receiving the highest tax payer award in 'Energy' category for 2017-18 from National Board of Revenue (NBR)



A view of a rally celebrating Bangladesh's graduation from a least developed or LDC nation to a developing one.

EVENTS



Titas Gas paying homage to Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman by placing floral wreaths at his portrait in front of Bangabandhu Memorial Museum at Dhanmondi Road No. 32



Inauguration Programme of Indoor Sports Competition 2017



Prize giving ceremony of annual sports competition 2018 of Tiitas Club at BUET Playground



A view of picnic organized by Finance Division of the Company at Birulia, Dhaka

AUDIT COMMITTEE REPORT

For the year 2017-18

The Audit Committee of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited is comprised of three members of the Board of Directors and Company Secretary of the Company.

The composition of the present Audit Committee is as follows:

1.	Mr. M. Rafiqul Islam	- Chairman
2.	Mr. Md. Nazrul Islam	- Member
3.	Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	- Member
4.	Mr. Md. Abdul Hakim Mukta	- Secretary

The scope of Audit Committee:

The terms of reference of the Audit Committee cover all matters specified under Corporate Governance Code-5(5) of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) notification dated 3 June 2018. To cover the matters the scope of Audit Committee was defined as under:

a. Oversee the financial reporting process and monitor choice of accounting policies and principles;

b. Review and recommend to the Board of Directors to approve the quarterly, half yearly and annual financial statements prepared for statutory purpose;

c. Monitor internal audit and compliance process and also review the adequacy of internal audit function; and

d. Review Management Letters issued by statutory auditors along with oversee hiring and performance of external auditors.

Activities carried out during the year:

The Committee reviewed, discussed and guided the process of financial year end closing and the procedure and the task of the internal audit, financial report preparation. The Committee also reviewed the external audit reports to ensure its consistency in presentation. The Committee noted 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 finding/observation in the areas of reporting.

M. Rafiqul Islam
Chairman
Audit Committee

Annexure-A
[As per condition No. 1(5)(xxvi)]

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

(A Company of Petrobangla)
Titas Gas Bhaban, 105, Kazi Nazrul Isalm Avenue, Kawran Bazar Commercial Area, Dhaka-1215.

Declaration by CEO and CFO

Dated: 25 October, 2018

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 30-06-2018.

Dear Sirs,

Pursuant to the condition No. 1(5) (xxvi) imposed vide the Commission's Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 Dated 03 June 2018 under section 2CCof 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 30.06.2018 have been prepared incompliance 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 30.06.2018 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. Mostafa Kamal)
Managing Director

(Md. Sharifur Rahman)
Director (Finance)

AMAR STOCK

Audit Report and Financial Statements

of

Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd.

For the year ended 30 June 2018

ACNABIN

Chartered Accountants

AMARSTOCK

TITAS GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO. LTD.

AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS

We have audited the accompanying financial statements of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited ("the Company"), which comprise the statement of financial Position as at 30 June 2018, 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 a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibilities for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of 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 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.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation of financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

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

Basis for Qualified Opinion

a. Long-term liabilities as disclosed under Note # 24 to the financial statements includes customers' security deposit of Tk.1,519.79 crore. The head office of the Company

maintains control ledgers with the information being 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 or particulars of the parties could not be made available to us. As a result, we could not ensure the balance through circularization of balance confirmation from the parties.

b. Up to the year ended 30 June 2010 the required provision for Pension Fund was determined by the Company through an actuarial valuation at Tk.160 crore. Out of which only an amount of Tk.50 crore was provided for till the year 2014-15. As a result, an amount of Tk.110 crore remained short in provision for Pension Fund up to the year 2009-2010. In addition, provision @ 12.5% of the basic salary has been made from January 2012 to 30 June 2018. No further actuarial valuation has been done by Company to determine the exact amount of required provision for Pension Fund as on 30 June 2018. The financial statements for the year under audit revealed only Tk.30 crore as provision for Pension Fund as on the reporting date. But we assume that the amount of required provision as on 30 June 2018 would be much more than the reported amount which could not be quantified due to lack of information.

c. As disclosed in Note # 37 to the financial statements, an amount of Tk.45.59 crore has been recognized as income in the year under audit on account of realized gain from sale of all assets including land, plants, pipelines, etc. at Brahmanbaria and Ashuganj Area of the Company to Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd (BGDCL). This gain is actually related to the year ended 30 June 2012. As a result, profit for the year ended 30 June 2018 has been overstated by the same extent.

d. 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.45.79 crore has been recognized as interest income up to 30 June 2018 and included in Trade & other receivables shown under Note # 11. On the other hand, the company accounted for meter rent charges on its customers namely, PDB and Fertilizer producing companies for Tk.31.39 crore up to the year 2017-18. Out of the said aggregated amount of Tk.77.18 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 charge which remains receivable for long. As a result, there is a substantial doubt as regards realization of said penal interest and meter rent receivable which requires full provision in the accounts.

e. As disclosed in Note # 33 to the financial statements, an amount of Tk.2.06 crore has been disclosed as "Disconnection & reduction of system loss cost" under the head "Transmission & Distribution expenses". This expense was incurred for disconnection & reduction of illegal gas connections during the year under audit, which indicates that the Company has illegal gas connections for which the Company is losing substantial amount of revenue every year.

Qualified Opinion

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion Paragraphs above, the financial statements referred to above give a true and fair view of the financial position of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited as at 30 June 2018, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We also report that the financial statements comply with the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules, 1987 and other applicable laws and regulations. We, as required by law, further report that:

(a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;

(b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of those books;

(c) the statement of financial position and the statement of profit or loss and other comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of account maintained by the Company and examined by us; and

(d) the expenditure incurred was for the purpose of the Company's business.

Dhaka
25 October 2018

ACNABIN
Chartered Accountants

AMARSTOCK

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Financial Position

As at 30 June 2018

Particulars	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		30.06.2018	30.06.2017
ASSETS			
Non-Current Assets		**72,705,326,442**	**65,220,934,223**
Property, plant and equipment	5	8,803,976,476	9,160,687,499
Capital work in progress	6	4,924,784,532	2,774,793,686
Investments	7	48,252,567,253	46,568,154,158
Intercompany loan	8	8,017,423,500	4,813,915,000
Loan to employees	9	2,706,574,681	1,903,383,880
Current Assets		**77,370,445,556**	**75,433,983,044**
Inventories	10	1,605,220,782	1,364,018,357
Trade & other receivables	11	36,395,306,588	31,569,192,180
Advance, deposit & prepayments	12	30,793,551,622	27,308,266,006
Group current accounts	13	100,436,190	551,667,629
Other current assets	14	1,543,745,174	1,852,159,268
Cash and bank balances	15	6,932,185,200	12,788,679,606
TOTAL ASSETS		**150,075,771,998**	**140,654,917,267**
EQUITY AND LIABILITIES			
Shareholders' Equity		**66,559,776,264**	**64,979,648,955**
Share capital	16	9,892,218,310	9,892,218,310
Share money deposit	17	919,443,816	96,960,664
Reserve fund	18	810,136,691	1,266,201,391
Revenue reserve	19	54,937,977,447	53,724,268,590
Non-Current Liabilities		**19,465,654,915**	**15,445,655,978**
Long term loans net of current matuirity	20	1,773,573,946	1,225,168,168
Deferred tax liability	21	1,143,395,403	1,160,571,402
Retirement benefit obligations	22	1,145,664,340	1,272,300,153
Leave pay	23	205,128,946	213,052,961
Customers' security deposit	24	15,197,892,280	11,574,563,294

AMAR STOCK

Particulars	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		30.06.2018	30.06.2017
Current Liabilities		**64,050,340,819**	**60,229,612,334**
Current portion of loans and other borrowings	20	232,850,773	211,118,962
Trade and other payable	25	34,165,447,605	32,186,336,002
Group current accounts	26	715,599,050	676,230,177
Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable	27	155,339,870	194,963,094
Provision for income tax	28	27,077,186,210	25,918,001,693
Liabilities for expenses	29	1,703,917,312	1,042,962,405
TOTAL LIABILITIES		**83,515,995,734**	**75,675,268,312**
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		**150,075,771,998**	**140,654,917,267**
Net Assets Value (NAV) per share	43	**67.28**	**65.49**
Net Assets Value (NAV) per share- Restated	43.1		**65.69**

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

(Md. Abdul Hakim Mukta)	(Md. Sharifur Rahman)	(Md. Mostafa Kamal)	(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Company Secretary	Director (Finance)	Managing Director	Chairman

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

Dhaka
25 October 2018

ACNABIN
Chartered Accountants

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2018

Particulars	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		30.06.2018	30.06.2017
Revenue	30	142,160,635,355	125,705,663,110
Less: Cost of sales	31	137,130,388,345	118,447,310,361
Gross Profit		**5,030,247,010**	**7,258,352,749**
Less: Operating expenses		4,451,778,366	4,236,755,556
General administrative expenses	32	4,353,392,896	4,088,709,650
Transmission & distribution expenses	33	98,385,470	148,045,906
Other operating income	34	234,723,211	283,435,845
Gross Operating Profit for the year		**813,191,855**	**3,305,033,038**
Less: Finance expense	35	40,705,131	38,890,079
Net Operating Profit for the year		**772,486,724**	**3,266,142,960**
Add: Non Operating Income		3,998,045,280	3,906,186,128
Investment Income	36	2,735,894,275	2,797,106,202
Gain (Realized) on Transfer of B.Baria & Ashuganj	37	455,940,000	227,970,000
Finance Income	38	806,211,005	881,109,926
Profit before WPPF and WF		**4,770,532,004**	**7,172,329,088**
Less: Provision for contribution to WPPF & WF		238,526,600	358,616,454
Profit before income tax		**4,532,005,404**	**6,813,712,634**
Less: Income tax expense		1,142,008,518	1,748,896,047
Current tax	39	1,159,184,517	1,737,141,481
Deferred tax (income)/expense	21	(17,175,999)	11,754,566
Net profit after income tax		**3,389,996,885**	**5,064,816,587**
Other comprehensive income	40	(124,700)	623,500
Total comprehensive income		**3,389,872,185**	**5,065,440,086**
Earning Per Share (EPS)	41	**3.43**	**5.12**

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

(Md. Abdul Hakim Mukta)	(Md. Sharifur Rahman)	(Md. Mostafa Kamal)	(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Company Secretary	Director (Finance)	Managing Director	Chairman

This is the statement of profit or loss and other comprehensive income referred to in our separate report of even date.

ACNABIN
Chartered Accountants

Dhaka
25 October 2018

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Changes In Equity

For the year ended 30 June 2018

(Amount in Taka)

Particulars	Share Capital	Share Money Deposit	Reserve Fund	Revenue Reserve	Total Equity
Balance as at 01 July 2017	9,892,218,310	96,960,664	1,266,201,391	53,724,268,590	64,979,648,955
Net profit after tax for the year	-	-	-	3,389,996,885	3,389,996,885
Transfer of realised gain included in net profit for the year	-	-	(455,940,000)	-	(455,940,000)
Cash Dividend for the year 2016-2017 @ 22%	-	-	-	(2,176,288,028)	(2,176,288,028)
Share money deposit transferred from long term loan	-	825,292,992	-	-	825,292,992
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	(124,700)	-	(124,700)
Refund of Share money deposit to Govt.	-	(2,809,840)	-	-	(2,809,840)
Balance as at 30 June 2018	**9,892,218,310**	**919,443,816**	**810,136,691**	**54,937,977,447**	**66,559,776,264**
Balance as at 01 July 2016	9,892,218,310	73,104,264	1,493,547,891	50,509,860,625	61,968,731,090
Prior year adjustment	-	-	-	196,438,785	196,438,785
Restated Opening Balance	9,892,218,310	73,104,264	1,493,547,891	50,706,299,410	62,165,169,875
Net profit after tax for the year	-	-	-	5,064,816,587	5,064,816,587
Transfer of realised gain included in net profit for the year	-	-	(227,970,000)	-	(227,970,000)
Adjustment for late payment penalties	-	-	-	458,963,746	458,963,746
Deferred tax adjustment	-	-	-	(527,367,491)	(527,367,491)
Cash Dividend for the year 2015-2016 @20%	-	-	-	(1,978,443,662)	(1,978,443,662)
Share money deposit received from Govt.	-	23,856,400	-	-	23,856,400
Fair value adjustment of marketable securities	-	-	623,500	-	623,500
Balance as at 30 June 2017	**9,892,218,310**	**96,960,664**	**1,266,201,391**	**53,724,268,590**	**64,979,648,955**
The annexed notes form an integral part of these Financial Statements.					

(Md. Abdul Hakim Mukta)
Company Secretary

(Md. Sharifur Rahman)
Director (Finance)

(Md. Mostafa Kamal)
Managing Director

(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Chairman

Dhaka
25 October 2018

AMARSTOCK

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2018

PARTICULARS	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		2017-2018	2016-2017
A. Cash flows from operating activities			
Receipts from customers		137,030,970,683	120,029,731,092
Interest received		3,259,471,827	3,796,958,194
Other Income received		357,063,096	215,752,916
Payment against gas purchase		(135,163,118,383)	(113,875,888,388)
Payment for salary & other cost		(2,786,860,551)	(2,433,438,107)
Payment for WPPF		(277,786,566)	(467,745,269)
Inter Company accounts		(3,125,972)	93,028,048
Interest paid		(32,181,259)	(38,890,079)
Income tax paid		(3,428,946,934)	(3,471,757,083)
Advance, Deposits & Prepayments		(148,506,853)	(170,214,984)
Other Creditors		694,700,797	353,514,452
Net cash (used in)/flow from operating activities		**(498,320,114)**	**4,031,050,792**
B. Cash flows from investing activities			
Fixed deposit		(1,684,413,095)	1,456,070,744
Security received from customers		3,699,591,900	996,550,560
Disposal of assets (B.Baria & Ashuganj)		455,940,000	227,970,000
Loan to BAPEX		-	(1,300,000,000)
Loan to GTCL		(3,554,900,000)	-
Loan repaid by GTCL		351,391,500	-
Other current assets		(279,960,559)	(408,624,354)
Acquisition of fixed assets		(1,994,255,762)	(200,481,353)
Acquisition of stores		(46,931,578)	(192,205,943)
Employees' loan		(1,079,853,448)	9,286,299
Gratuity fund		(6,527,611)	(7,066,237)
Leave pay		(65,195,143)	(61,245,468)
Pension fund		(360,756,938)	(607,048,698)
Provident fund		(10,014,086)	(4,405,434)
Net cash used in investing activities		**(4,575,884,820)**	**(91,199,884)**

PARTICULARS	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		2017-2018	2016-2017
C. Cash flows from financing activities			
Share money deposit received		825,292,992	23,856,400
Share money deposit refunded		(2,809,840)	-
Loan received		781,256,549	37,320,000
Payment of long-term loan		(211,118,962)	(204,266,969)
Dividend paid		(2,174,910,211)	(1,969,360,664)
Net cash used in financing activities		**(782,289,472)**	**(2,112,451,233)**
D. Net (decrease)/increase in cash and bank balances (A+B+C)		(5,856,494,406)	1,827,399,675
E. Cash and bank balances at beginning of the year		12,788,679,606	10,961,279,931
F. Cash and bank balances at the end of the year		**6,932,185,200**	**12,788,679,606**
Net operating cash flow per share (NOCFPS)	42	**(0.50)**	**4.07**

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

(Md. Abdul Hakim Mukta)	(Md. Sharifur Rahman)	(Md. Mostafa Kamal)	(Abu Hena Md. Rahmatul Muneem)
Company Secretary	Director (Finance)	Managing Director	Chairman

Dhaka
25 October 2018

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Notes to the Financial Statements

For the year ended 30 June 2018

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 (Petrobangla). Subsequently, the Company's Board was vested with full autonomy and exercise of all financial powers as per Company's Act 1994 as stated vide the government gazette notification No. 787 dated 05 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 to offload 25% of its shares in the stock markets and Petrobangla holds rest 75% shares of the Company' .

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 of its franchise area 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 Siddirganj Power Station and to it's first gas consumer. Thereafter the Company constructed different distribution lines in phases towards Dhaka City area, Ghorashal and Ashuganj for gas supply 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 13,074.78 km and a total customer base of about 27,83,134 The total customers include 8 power stations of PDB, 38 private power stations and 3 fertilizer factories in the bulk category.

2. Basis of preparation of the Financial Statements

2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), The Companies Act 1994, Securities and Exchange Rules 1987, Securities and Exchange Ordinance 1969 and other applicable laws and regulations.

2.2 Other regulatory compliance

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

The Income Tax Ordinance, 1984;

The Income Tax Rules, 1984;

The Value Added Tax Act, 1991;

The Value Added Tax Rules, 1991;

he Customs Act, 1969;

Bangladesh Labour Act 2006 (Amended 2013), etc.

2.3 Authorization for issue

These financial statements were authorized to issue by the Board of Directors on 25 October 2018.

2.4 Basis of measurement

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

2.5 Going concern assumption

The financial statements have been prepared considering going concern assumption as per IAS-1(25). The management did not find any significant uncertainties regarding going concern issue within the next twelve months from the end of the reporting period.

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 (BDT), 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 and other receivables
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 Accounting Standards/IFRS

IAS	Title	Remarks
1	Presentation of Financial Statements	Complied
2	Inventories	Complied
7	Statement of Cash Flows	Complied
8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors	Complied
10	Events after the Reporting Period	Complied
12	Income Taxes	Complied
16	Property, Plant & Equipment	Complied
18	Revenue	Complied
19	Employee Benefits	Not complied
21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	Complied
24	Related Party Disclosures	Complied
32	Financial Instruments: Presentation	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
39	Financial Instruments: Recognition and Measurement	Complied

IFRS	Title	Remarks
7	Financial Instruments: Disclosures	Complied
9	Financial Instruments	Complied
13	Fair Value Measurement	Complied

3. Summary of significant accounting policies

3.1 Property, plant and equipment (PPE)

i) Recognition and Measurement

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

ii) Subsequent costs

The cost of replacing a part of an item of property, plant and equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity and the cost of the item can be measured reliably. All

other repairs and maintenance costs are charged to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income during the financial period in which they incurred.

iii) Depreciation

No depreciation has been charged on land and land development considering the unlimited life of assets. In respect of all other fixed assets, depreciation is provided using straight line method to allocate the costs over their estimated useful lives. Items of Property, Plant and Equipment (PPE) are depreciated from when it is available for use. In case of disposals, no depreciation is charged for the month of disposal. The annual depreciation rates applicable to different category of PPE 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	10-25

3.2 Intangible assets

i. 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.

ii. 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).

iii. 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.

iv. 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. ERP software namely, Divine Information Systems (Devine IT) purchased from 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.

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.

3.4 Inventory

Inventories are valued in accordance with IAS-2: Inventories i.e. at cost or estimated net realizable value whichever is lower. The cost of inventories includes expenditure for acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realizable value is estimated upon selling price in the ordinary course of business less estimated cost of completion of considering the selling. When the inventories are used, the carrying amounts of those inventories are recognized in the period in which the related revenue is recognized.

The company accomplishes the physical verification of immovable assets after five years interval. Physical verification of movable assets and inventory is carried out in every year.

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 and other receivable, advances, deposits and prepayments, loan to related companies and cash and bank balances, etc.

3.5.1 Trade and other 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.

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 creditors and other financial obligations.

3.6.1 Trade and other payables

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

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.

3.7 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) Contributory Provident Fund

The Company also operates a contributory provident fund for it's employees who have not opted to join in the pension scheme. 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 (Amendment 2013), 2006.

3.8 Revenue recognition

Revenue is recognized as per IAS 18: Revenue, 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 in the Finance Act, 2018 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 Cash flow statement

Cash Flow Statement is prepared in accordance with IAS 7 under direct method as per requirement of the Securities and Exchange Rules 1987.

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.

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

5. Property, plant and equipment of the Company

(A) Cost

Opening Balance	23,823,625,828	23,184,510,259
Add: Addition during the year	556,452,333	646,520,470
	24,380,078,161	23,831,030,729
Less: Disposal during the year	592,138	7,404,901
	24,379,486,023	**23,823,625,828**

(B) Accumulated depreciation

Opening Balance	14,662,938,329	13,783,304,579
Add: Charged during the year	912,929,133	880,335,815
	15,575,867,462	14,663,640,394
Less: Adjustment for disposal	357,915	702,065
	15,575,509,547	**14,662,938,329**

(C) Written down value (A-B)	**8,803,976,476**	**9,160,687,499**

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

6. Capital work in progress

Opening balance	2,774,793,686	1,957,653,449
Add: Addition during the year	2,210,763,175	1,021,846,107
	4,985,556,861	2,979,499,556
Less: Transferred to property, plant & equipment	60,772,329	204,705,870
	4,924,784,532	**2,774,793,686**

Capital work in progress includes the following projects:

Greater Titas franchise area	40,928,213	17,078,706
Service connection project	1,956,299	1,956,299
Prototype prepaid gas meter project	22,195,420	22,195,420
Link line from Gayaran to Joydevpur	2,028,725,457	1,879,664,295
Domestic prepaid gas meter project	42,334,861	42,334,861
River Crossing Project	358,125,355	144,208,675
Installation of Pre Paid Meter	2,310,635,721	550,022,563
Construction of Joydevpur Office Building	119,883,205	56,560,539
Development of integration software	-	60,772,329
	4,924,784,532	**2,774,793,686**

		Amount In Taka	
		30.06.2018	30.06.2017

7. Investments

Investment in FDR (Govt. Bank)		35,654,773,489	34,391,370,143
Investment in FDR (Scheduled Private Bank)		11,884,924,496	11,463,790,048
ICB Unit Certificate		709,814,117	709,814,117
Share of ICB Islami Bank	(Note: 7.1)	3,055,150	3,179,850
		48,252,567,253	**46,568,154,158**

7.1 Investment in Listed Stock

Name of the Company	No. of Shares	Cost Value	Market Price Per Share	Market Price at the end of the period	Unrealized gain/ (loss)
ICB Islamic Bank	623,500	6,235,000	4.90	3,055,150	124,700

The fund wise break up of long term investment are as follows:

Depreciation fund		12,598,893,000	13,563,937,500
Customers' Security		14,389,168,101	10,947,603,501
General provident fund		754,481,687	659,481,687
Pension fund		455,346,620	616,471,620
General Fund		20,051,622,695	20,777,480,000
ICB Islamic Bank		3,055,150	3,179,850
		48,252,567,253	**46,568,154,158**

8. Intercompany loan

Loan to GTCL	(Note: 8.1)	6,717,423,500	3,513,915,000
Loan to BAPEX	(Note: 8.2)	1,300,000,000	1,300,000,000
		8,017,423,500	**4,813,915,000**

8.1 Loan to GTCL

Opening Balance	3,513,915,000	3,513,915,000
Add: Addition during the year	3,554,900,000	-
	7,068,815,000	3,513,915,000
Less: Refund during the year	351,391,500	-
	6,717,423,500	**3,513,915,000**

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

As per the approval of Govt, a project of Gas Transmission Company Limited (GTCL) named "Bibiyana-Dhanua 36" diameter 138 kilometer Transmission Pipeline" is being implemented at a cost Tk.1,650.31 crores for which GTCL will finance Tk.300.00 crore from own source and Petrobangla along with its other 6 enterprises will finance the rest amount of Tk.1,350.31 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDCL has to pay Tk.378.00 crore and the board of TGTDCL approved it. Accordingly the company has paid Tk.378.00 crore. An amount of Tk.26,60,85,000 has been refunded by GTCL due to not utilization of total fund. As per loan repayment schedule GTCL has been refunded Tk.35,13,91,500.00 in FY 2017-18.

Further Ministry of Energy, Power & Mineral resourches decided that TITAS will finance Tk.499.45 Crore for Anowara-Fouzerhat and Tk.500.00 Crore for Moheskhali- Anawra pipe line project for transmission of imported LNG national Gas grid. Accordingly the board of directors of the company approved it on their meetings and Tk.129,67,00,000 already paid for Anowara-Fouzerhat project and Tk.225,82,00,000 already paid for Moheskhali- Anawra project.

8.2 Loan to BAPEX

Opening Balance	1,300,000,000	-
Add: Addition during the year	-	1,300,000,000
	1,300,000,000	**1,300,000,000**

As per the approval of Govt, a join 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 TGTDCL has to pay Tk.130 crore and the board of TGTDCL approved it. Accordingly the company has paid Tk.130 crore for implementing the joint venture project.

9. Loan to employees

Land and house building loan	(Note: 9.1)	2,620,130,615	1,822,380,506
Motorcycle loan	(Note: 9.2)	80,923,340	79,827,453
Computer loan	(Note: 9.3)	5,520,726	1,175,921
		2,706,574,681	**1,903,383,880**

9.1 Land and house building loan

Opening balance	1,822,380,506	1,990,219,051
Add: Addition during the year	1,163,116,862	110,476,665
	2,985,497,368	2,100,695,716
Less: Realized during the year	365,366,753	278,315,210
	2,620,130,615	**1,822,380,506**

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

9.2 Motorcycle loan

Opening balance	79,827,453	97,746,436
Add: Addition during the year	27,139,661	6,217,423
	106,967,114	103,963,859
Less: Realized during the year	26,043,774	24,136,406
	80,923,340	**79,827,453**

9.3 Computer loan

Opening balance	1,175,921	1,834,175
Add: Addition during the year	6,117,126	162,473
	7,293,047	1,996,648
Less: Realized during the year	1,772,321	820,727
	5,520,726	**1,175,921**

The company provides loan to staff and officers for purchasing of land/ construction of building/ purchasing of flat and motor cycle and computer etc. as per employee loan policy. Therefore, installments of loan including interest with fixed rate are deducted from the monthly salary of the concerned employee regularly. on the above ground, it appeared that employee loan consists no bad loan.

10. Inventories

1,605,220,782	**1,364,018,357**

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

11. Trade & other receivables

		30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka	01.07.2016 Taka
			Restated	Restated
Bulk customer	(Note: 11.1)	6,726,177,250	5,689,012,148	4,320,737,876
Non-bulk customer	(Note: 11.2)	37,056,616,948	33,072,059,971	27,911,242,388
		43,782,794,197	38,761,072,119	32,231,980,264
Less: Prior year adjustment		-	-	72,403,568
Restated balance		43,782,794,197	38,761,072,119	32,159,576,696
Less: Provision for bad & doubtful debts	(Note: 11.3)	7,387,487,609	7,191,879,939	6,930,218,881
		36,395,306,588	**31,569,192,180**	**25,229,357,815**

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

11.1 Bulk customer

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka	01.07.2016 Taka
		Restated	Restated
Power (PDB)	2,711,807,962	2,325,470,979	2,307,916,567
Fertilizer	697,456,983	352,363,277	329,342,886
Power (Private)	3,316,912,304	3,011,177,892	1,683,478,422
	6,726,177,250	**5,689,012,148**	**4,320,737,876**

11.2 Non-bulk customer

Industrial*	10,677,515,901	9,699,836,303	9,084,398,403
Captive Power	8,469,751,483	7,059,769,202	6,835,319,368
Feed Gas for CNG	4,748,118,314	4,032,690,123	3,393,325,933
Domestic	12,213,943,783	11,477,753,348	7,838,910,905
Commercial	902,021,005	756,744,533	714,021,318
Seasonal	45,266,462	45,266,462	45,266,462
	37,056,616,948	33,072,059,971	27,911,242,388
Less: Prior year adjustment	-	-	72,403,568
	37,056,616,948	**33,072,059,971**	**27,838,838,820**

* Prior year adjustment represents the ractification of gas bill amounting Tk.72,403,568 of an industrial customer from March 2005 to June 2013. This decision has been taken in the 671th board meeting held in 27 February 2013.

I. Debt considered good in respect of which the company is fully secured

Trade receivables have been stated at their nominal value. Trade receivables are accrued in the ordinary course of business. All types of customers except PDB and BCIC are required to deposit security as cash and bank guarantee for 3 month equivalent gas bills.

II. Debt considered good for which the company hold no security

Receivables from PDB and BCIC are unsecured but considered good.

III. Debt due by directors or other officers of the company

There is no such trade debtors due by or to directors or other officers of the Company.

IV. Debt considered doubtful or bad

Management considered the trade debtors are collectable except non-bulk customers and thus provision of 5% has been made for non-bulk customers.

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 2018.

		Amount In Taka	
		30.06.2018	30.06.2017
The aging of above trade receivables as at the statement of financial position date was:			
Past due 0-30 days		11,070,427,534	9,818,998,225
Past due 31-90 days		8,573,570,971	7,604,392,683
Past due more than 90 days		24,138,795,692	21,337,681,211
		43,782,794,197	**38,761,072,119**

Detailed aging schedule is given in **Annexure-B.**

11.3 Provision for bad and doubtful debt

Opening balance		7,191,879,939	6,930,218,881
Add: Addition during the year		195,607,670	261,661,058
		7,387,487,609	**7,191,879,939**

Provision for bad debt is made at the rate of 5% on the increased amount of non-bulk Accounts Receivable during the year as per the approval of 724th Board of Directors meeting held on 27.10.2016.

12. Advance, deposit and prepayments

Advance	(Note: 12.1)	30,753,226,015	27,265,075,651
Deposit	(Note: 12.2)	16,390,901	22,724,872
Prepayments	(Note: 12.3)	23,934,705	20,465,483
		30,793,551,622	**27,308,266,006**

a) All the advances & deposits are considered goods and recoverable.
b) There is no amount due from directors of the company.

12.1 Advance

Advance income tax	(Note: 12.1.1)	30,396,563,613	26,967,616,679
General Advance		17,725,256	28,330,394
Uniform & Liveries		53,973,696	78,235,001
Incentive Bonus Advance		284,963,450	190,893,577
		30,753,226,015	**27,265,075,651**

The concerned officers are paid cash against general advances to meet up the emergency expense to provide continuous service and for repairment of transmission & distribution lines. After the expenditure the advanced amounts is 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 director in the end of every financial year as per incentive bonus scheme provided by concerned Ministry. After that the mentioned advanced incentive bonus is adjusted with the approval of finance ministry.

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

12.1.1 Advance income tax

Opening balance	26,967,616,679	23,495,859,596
Add: Paid during the year	3,428,946,934	3,471,757,083
	30,396,563,613	**26,967,616,679**

12.2 Deposit

Bangladesh Oxygen Limited	24,000	24,000
Power Development Board	28,000	28,000
T&T Board	158,000	158,000
BSMMU	1,000,000	1,000,000
ICB securities trading Co. Ltd.	10,000	10,000
Others Security Deposit	15,170,901	21,504,872
	16,390,901	**22,724,872**

Deposits of Bangladesh Oxygen Ltd, Power Development Board, T&T Board, BSSMU and ICB will continue till the service alive.

Construction of new gas line or for repairment and maintenance works, the compensation of road cutting along with the same amount of compensation is deposited to the authority as security deposit. After certain period the security deposit is returned to.

12.3 Prepayments

Insurance Premium	22,674,281	19,785,271
Ground Rent	1,260,424	680,212
	23,934,705	**20,465,483**

Advanced payment is made for vehicles used in the company as insurance premium which after certain period records as an expense to the concerned accounts head.

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

Past due 0-30 days	1,994,558.73	1,705,456.92
Past due 31-90 days	77,682,629	111,681,766
Past due 91-180 days	5,983,676.20	5,116,370.75
Past due more than 180 days	30,707,890,758	27,189,762,412
	30,793,551,622	**27,308,266,006**

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

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	30,707,890,758	27,189,762,412
Advance, Deposit and Prepayments not exceeding 6 months	85,660,864	118,503,593
Other Advance, Deposits & Prepayments less provision	-	-
Advance, Deposits and Prepayments considered Good	356,662,403	297,458,972
Advance, Deposits and Prepayments considered Good without Security	30,436,889,219	27,010,807,034
Advance, Deposits and Prepayments considered Doubtful or Bad	-	-
Advance, Deposits and Prepayments due by Directors	-	-
Advance, Deposits and Prepayments due by Other Officers (against Salary)	356,662,403	297,458,972
Advance, Deposits and Prepayments due from Companies under same mgt	-	-
Maximum Advance, Deposits & Prepayments due by Directors	-	-

13. Group current accounts

Bakhrabad Gas Distribution Co.Ltd. (For line rent)	55,373,074	54,106,705
Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	13,752,810	9,513,437
Pashchimanchol Gas Co. Ltd.	10,757,632	10,887,220
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd.	8,951,112	7,531,514
Karnafuli Gas Distribution Co. Ltd.	7,215,512	7,160,434
Bakhrabad Gas Dist. Co.Ltd.(B.Baria & Ashuganj trans.)	3,868,682	459,808,682
Maddhapara Granaite Mining Co.Ltd.	485,166	1,079,116
Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	28,551	28,551
Barapukuria Coal Mines	3,652	3,652
Sundarban Gas Distribution Co. Ltd.	-	1,548,318
	100,436,190	**551,667,629**

14. Other current assets

Interest receivable on investment of GPF	25,496,442	41,496,929
Employees income tax	-	5,302,290
Receivable from ex-employees	124,423	141,923
Recoverable from employees against Income Tax	303,230	2,415,450
Other receivables (From RPGCL, UCBL-KB & others)	88,392,276	267,911,413
Compensation receivable from Mohakhali Flyover authority	7,695,400	7,695,400
Store in transit	65,199,713	241,295,768
Interest receivable on FDR	1,162,342,942	1,068,902,417
Receivable from Grameen Phone (GP) against bill collection	110,365,958	116,269,299
General Provident Fund loan to employees	83,824,791	100,728,379
	1,543,745,174	**1,852,159,268**

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

15. Cash and bank balances

Cash in hand	1,652,561	1,353,897
Cash at bank	6,930,532,639	12,787,325,709
	6,932,185,200	**12,788,679,606**

16. Share capital

Authorized capital

2,000,000,000 ordinary shares of Taka 10 each	**20,000,000,000**	**20,000,000,000**

Issued, subscribed and paid up capital

989,221,831 ordinary shares of Taka 10 each	**9,892,218,310**	**9,892,218,310**

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

Name of shareholders	% of Holding	No. of shares		No. of shares	
		30-06-2018	30-06-2017	30-06-2018	30-06-2017
Petrobangla	75.00%	741,916,371	741,916,371	7,419,163,710	7,419,163,710
Investment Corporation of Bangladesh	3.84%	37,988,898	32,547,835	379,888,980	325,478,350
Investment Corporation of Bangladesh - Unit Fund	1.52%	14,989,015	14,989,015	149,890,150	149,890,150
Institutions	10.22%	101,106,410	112,974,453	1,011,064,100	1,129,744,530
General shareholders	9.42%	93,221,137	86,794,157	932,211,370	867,941,570
	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 2018

Slabs by number of shares	No. of Shares		% of Holding	
	30-06-2018	30-06-2017	30-06-2018	30-06-2017
Up to 500 Shares	6,038	6,726	0.12	0.13
501 to 5,000 Shares	8,508	9,075	1.53	1.6
5,001 to 10,000 Shares	1,249	1,266	0.93	0.95
10,001 to 20,000 Shares	659	638	0.95	0.91
20,001 to 30,000 Shares	214	205	0.54	0.51
30,001 to 40,000 Shares	101	100	0.36	0.35
40,001 to 50,000 Shares	76	83	0.35	0.39
50,001 to 100,000 Shares	153	148	1.13	1.11
100,001 to 1,000,000 Shares	177	192	5.77	5.78
Over 10,000,000 Shares	35	36	88.32	88.27
	17,210	**18,469**	**100.00**	**100.00**

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

17. Share money deposit

Opening balance	96,960,664	73,104,264
Add: Received during the year	825,292,992	23,856,400
	922,253,656	96,960,664
Less: Refund during the year	2,809,840	-
	919,443,816	**96,960,664**

This represents the amount received from the Government of People's Republic of Bangladesh toward Govt. equity from time to time for development projects.

Project wise breakup of share money deposit:

Prepaid Gas Meter Project	857,105,552	34,622,400
System Loss Reduction Project	37,135,327	37,135,327
Supply Efficiency Improvement project	25,202,937	25,202,937
	919,443,816	**96,960,664**

18. Reserve fund

Hydrocarbon Dev. 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	(3,179,850)	(3,055,150)
Capital gain against disposal of B.Baria & Ashuganj region**	-	455,940,000
	810,136,691	**1,266,201,391**

Previously general reserve and reserve for revaluation of share were presented in revenue reserve those are rearranged in reserve fund during this year for better and faithful representaion.

***Hydrocarbon Dev. 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.

****Capital gain against disposal of B.Baria & Ashuganj region**

The Company transferred it's Brahmanbaria & Ashugonj segment on 01 July 2011 to Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. (BGDCL) as per the order of Government of Bangladesh. The fair value to transfer the said properties were fixed to be Tk.2,682,000,000 at the said date. The historical cost of the said properties was Tk.410,959,522. As such, a capital gain of Tk.2,271,040,477 arose out of the said transfer. The amount arose from capital gain was shown in reserve fuund. Earlier company disclosed the above gain will be accounted as income after fully realization in the FY-2016-17. The management decided to transfer the reserve fund arose out of capital gain from the transfer to profit or loss and other comprehensive income on realization/cash basis. Upon realization of Tk.227,970,000 and Tk.455,940,000 from Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. (BGDCL) for the year ended 30 June 2017 and 30 June 2018 respectively, the comany transferred the said amounts to profit or loss and other comprehensive income for the respective years.

19.

Revenue reserve	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka Restated	01.07.2016 Taka Restated
Opening Balance	53,724,268,590	50,706,299,410	44,699,777,964
Prior year adjustment*	-	-	196,438,785
Restated opening balance	53,724,268,590	50,706,299,410	44,896,216,749
Adjustment for late payment penalties	-	458,963,746	-
Deferred tax adjustment	-	(527,367,491)	-
Net Profit for the Year	3,389,996,885	5,064,816,587	7,293,915,408
	57,114,265,475	55,702,712,252	52,190,132,157
Less: Cash dividend paid for the year	2,176,288,028	1,978,443,662	1,483,832,747
	54,937,977,447	**53,724,268,590**	**50,706,299,410**

* Prior year adjustment represents the restatement of opening balances of trade & other receivables, deferred tax liability and provision for incentive bonus as a result of correction of gas bill, deferred tax liability and unapproved incentive bonus respectively.

Gas bill of an industrial customer named M/S J.M.S Glass Ind. Ltd was rectified by reducing the gas bill of Tk.72,403,569 as per the decision of Board of Directors in its 671th meeting held on 27.02.2013. In addition to that incentive bonus was paid as advance to permanent employees for the financial year 1995-96 to 2004-05 amounting Tk.136,800,687 and made a provision. Later on, it was placed to Ministry of Finance for approval but the authority did not approve it. In this context, the management decided to rectify the said amount. Further, previously land was wrongly included in deferred tax calculation. As such an amount of Tk.150,555,837 was rectified by reducing the deferred tax liability and increasing the revenue reserve.

In view of that net amount of Tk.214,952,956 (Tk.136,800,688+Tk.150,555,837-Tk.72,403,569) has been adjusted. Out of which amounting Tk.196,438,785 was adjusted with the opening balance of revenue reserve and remaining Tk.3,219,856 and Tk.15,294,316 were adjusted with the workers' profit participation fund (WPPF) payable and provision for income tax respectively.

		Amount In Taka	
		30.06.2018	30.06.2017

20. Long term loans net of current matuirity

ADP loan	(Note: 20.1)	226,548,317	104,151,078
Foreign loan	(Note: 20.2)	1,547,025,629	1,121,017,090
		1,773,573,946	**1,225,168,168**

20.1 ADP loan

Opening balance	104,151,078	68,366,478
Add: Addition during the year	126,612,000	37,320,000
	230,763,078	105,686,478
Less: Refund during the year	4,214,761	1,535,400
	226,548,317	**104,151,078**

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

20.2 Foreign loan

Non-current portion

	Principle	Exchange rate fluctuation		
Opening balance	976,507,686	144,509,405	1,121,017,090	887,820,745
Add: Additions during the year	1,378,174,977	21,569,326	1,399,744,302	444,315,307
	2,354,682,662	166,078,730	2,520,761,393	1,332,136,052
Less: Transferred to share money deposit	740,884,992	-	740,884,992	-
	1,613,797,671	166,078,730	1,779,876,401	1,332,136,052
Less: Current portion of loans	157,346,332	75,504,441	232,850,773	211,118,962
	1,456,451,339	**90,574,289**	**1,547,025,629**	**1,121,017,090**

Current portion of loans and other borrowings

	Principle	Exchange rate fluctuation		
Opening balance	143,709,494	67,409,468	211,118,962	204,266,969
Addition during the year	157,346,331	75,504,441	232,850,772	211,118,961
	301,055,825	142,913,909	443,969,734	415,385,930
Less: Paid during the year	143,709,494	67,409,468	211,118,961	204,266,969
	157,346,332	**75,504,441**	**232,850,773**	**211,118,962**

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	30.06.2018	30.06.2017
ADB loan no. 1293 (TNG)	Sanction amount: 12,711 lakh Repayment Period: 12 Years End Year: 2018-19	5%	-	157,229,959
ADB loan no. 1943 (DCF)	Sanction amount: 5,668 lakh Repayment Period: 15 Years End Year: 2021-22	5%	165,825,000	215,556,000
ADB loan no. 2188 & 2189 BAN (SLRP)	Sanction amount: 1,364 lakh Repayment Period: 15 Years End Year: 2025-26	5%	146,717,385	158,931,669
ADB loan no 2623 BAN (SEIP)	Sanction amount: 1,090 lakh Repayment Period: 15 Years End Year: 2025-26	5%	123,155,756	115,261,960
JICA BD-P78 (EPGMP) 54249	Sanction amount: 11,113 lakh Repayment Period: 20 Years End Year: 2042-43	1%	1,111,327,487	474,037,502
			1,547,025,628	**1,121,017,090**

21. Deferred tax liability

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka Restated	01.07.2016 Taka Restated
Opening Balance	1,160,571,402	1,148,816,836	1,267,916,494
Prior year adjustment	-	-	150,555,837
Restated opening balance	1,160,571,402	1,148,816,836	1,117,360,657
Addition during the year	(17,175,999)	11,754,566	31,456,179
	1,143,395,403	**1,160,571,402**	**1,148,816,836**

Prior year adjustment represents rectification of deferred tax liability. previously land was wrongly included in deferred tax calculation. As such an amount of Tk.150,555,837 was rectified by reducing the deferred tax liability and increasing the revenue reserve.

	Carrying Amount	Tax Base	30.06.2018 Taka Taxable Temporary Difference
Property, plant and equipment	8,098,504,241	3,524,922,629	4,573,581,612
Applicable rate			25%
Deferred tax liability as on 30 June 2018			**1,143,395,403**

Deferred tax liability as on 30.06.2018	1,143,395,403
Deferred tax liability as on 30.06.2017 (Restated)	1,160,571,402
Deferred tax (income) for the year ended 30 June 2018	**(17,175,999)**

		Amount In Taka	
		30.06.2018	30.06.2017

	Carrying Amount	Tax Base	30.06.2018 Taka Taxable Temporary Difference
Property, plant and equipment	8,556,512,067	3,914,226,461	4,642,285,606
Applicable rate			25%
Deferred tax liability as on 30 June 2017			**1,160,571,402**
Deferred tax liability as on 30.06.2017 (Restated)			1,160,571,402
Deferred tax liability as on 30.06.2016 (Restated)			1,148,816,836
Deferred tax expenses for the year ended 30 June 2017			**11,754,566**

22. Retirement benefit obligations

Pension fund	(Note: 22.1)	300,063,879	482,125,252
Gratuity fund	(Note: 22.2)	17,054,819	12,304,712
General provident fund	(Note: 22.3)	828,545,642	777,870,189
		1,145,664,340	**1,272,300,153**

22.1 Pension fund

Opening balance	482,125,252	922,337,212
Add: Company's contribution during the year	218,439,473	285,153,693
	700,564,725	1,207,490,905
Less: Adjustment during the year	39,743,909	118,316,955
	660,820,817	1,089,173,950
Less: Payment made during the year	360,756,938	607,048,698
	300,063,879	**482,125,252**

22.2 Gratuity fund

Opening balance	12,304,712	18,343,081
Add: Company's contribution during the year	11,813,787	1,440,260
	24,118,499	19,783,341
Less: Adjustment during the year	536,069	412,392
	23,582,431	19,370,949
Less: Payment made during the year	6,527,611	7,066,237
	17,054,819	**12,304,712**

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

22.3 General providend fund

Opening balance	777,870,189	711,886,833
Add: Company's contribution during the year	72,142,974	30,087,938
Return on investment	53,947,971	80,631,530
	903,961,133	822,606,301
Less: Adjustment during the year	11,453,434	-
Payment made during the year	63,962,057	44,736,112
	828,545,642	**777,870,189**

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

(b) The Sum of Tk.754,481,687 has been invested in FDR and ICB unit certificate.

23. Leave pay

Opening balance	213,052,961	216,439,400
Add:Addition during the year	56,672,044	57,362,316
Adjustment during the year	599,084	496,713
	270,324,089	274,298,429
Less: Payment made during the year	65,195,143	61,245,468
	205,128,946	**213,052,961**

24. Customers' security deposits

Domestic	3,673,991,639	3,679,147,078
Commercial	714,325,064	687,233,797
Industrial	5,753,738,907	3,887,598,230
Captive Power	4,147,192,434	2,579,395,015
Feed gas for CNG	256,019,385	260,125,670
Seasonal	132,235	132,235
Power (Private)	652,492,615	480,931,268
	15,197,892,280	**11,574,563,294**

This amount represents deposits by the customers as security against gas connection as required under Gas Marketing Policy 2014 are shown as long-term liabilities. Such deposits are not repayable till gas supply to the customers continues. However total sum of Tk.14,389,168,101 have been invested in FDR with banks.

		Amount In Taka	
		30.06.2018	30.06.2017

25. Trade and other payable

Liabilities for gas purchases	(Note: 25.1)	16,826,626,879	16,355,781,227
Liabilities for transmission charges	(Note: 25.2)	657,163,340	658,302,728
Liability for PDF	(Note: 25.3)	1,625,788,709	(216,481,055)
Liability for BAPEX margin	(Note: 25.4)	77,992,126	101,489,386
Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX	(Note: 25.5)	72,052,653	73,386,098
Gas Development Fund	(Note: 25.6)	1,862,448,949	1,918,261,460
Support for Shortfall	(Note: 25.7)	5,445,584,244	5,833,879,507
Energy Security Fund	(Note: 25.8)	7,597,790,703	7,461,716,652
		34,165,447,605	**32,186,336,002**

25.1 Liabilities for gas purchases

Opening balance	16,355,781,226	15,900,713,549
Add: Addition during the year	16,826,626,879	79,344,692,074
Adjustment during the year	-	2,546,770,559
	33,182,408,105	97,792,176,181
Less: Paid during the year	16,355,781,226	81,436,394,954
	16,826,626,879	**16,355,781,227**

It represents the amount payable to the national gas producing companies for national gas productions and Petrobangla for IOC producing gas companies. Payable to national gas companies includes wellhead margin and the Govt. Margin (55% of end users' price after deducting maximum 2% exemption for system loss on National Gas) and payable to Petrobangla for IOC gas producing companies including the amount after deducting transmission margin, distribution margin, GDF margin, commodity price of gas and Suport for short fall from the respective end user prices.

Company wise break-up is as follows :

Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	5,518,844,952	7,669,275,910
Jalalabad Gas Field (Occi.), Tallu & Chevron through BOGMC	10,992,862,433	8,324,343,039
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	314,919,494	362,162,278
	16,826,626,879	**16,355,781,227**

25.2 Liabilities for transmission charges

Opening balance	658,302,728	596,328,206
Add: Addition during the year	2,314,121,331	2,303,225,300
	2,972,424,059	2,899,553,506
Less: Paid during the year	2,315,260,718	2,241,250,778
	657,163,340	**658,302,728**

It represents gas transmission charges Tk. 0.1565/CM payable to Gas Transmission Company Ltd. (GTCL) for gas transmitted to Titas System through its pipeline.

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

25.3 Price Deficit Fund (PDF)

Opening balance	(216,481,055)	1,416,509,425
Add: Addition during the year	5,004,933,332	2,447,585,968
	4,788,452,277	3,864,095,394
Less: Paid during the year	3,162,663,568	1,418,600,000
Adjustment during the year	-	2,661,976,449
	3,162,663,568	4,080,576,449
	1,625,788,709	**(216,481,055)**

Price Deficit Fund (PDF) has 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.

25.4 BAPEX Margin

Opening balance	101,489,386	90,054,097
Add: Addition during the year	313,261,891	287,443,768
	414,751,276	377,497,865
Less: Paid during the year	336,759,150	275,600,000
Adjustment during the year	-	408,479
	336,759,150	276,008,479
	77,992,126	**101,489,386**

It represents the contribution to Bangladesh Petroleum Exploration & Production Company Ltd. (BAPEX).The rate is Tk. 0.048/cm on National gas sales to all categories of customer(except CNG).The rate for gas sales to CNG customer is Tk.@0.11/cm. It has also been mentioned that such margin has not imposed on gas sales to fertilizer factories.

25.5 Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB)

Opening balance	73,386,098	64,311,808
Add: Addition during the year	296,770,400	275,224,630
	370,156,497	339,536,438
Less: Paid during the year	298,103,844	266,100,000
Adjustment during the year	-	50,340
	298,103,844	266,150,340
	72,052,653	**73,386,098**

DWMFB has been created with effect from 1st July 2008 as per order No. জ্বাখসবি/ উন্নয়ন-৩/ বাপেক্সবিবিধ - ১৯/২০০৫ (অংশ) - ১৩ dated 04.01.2009 of the Ministry of Energy & Mineral Resources with a view to making payment for incremental wellhead margin (Tk. 0.883/cm) to BAPEX charging BDT. 0.04/cm on all categories of customers (except CNG customer) which is payable to BOGMC. The rate of DWMFB has been increased from .04/cm to .09/cm with effect from 01.07.2014 by the order No. জ্বাখসবি/ উন্নয়ন-২/বিবিধ-১০/২০১১-440 dated 21.05.2015. The rate for CNG customer is Tk 0.250/cm.

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

25.6 Gas Development Fund (GDF)

Opening balance	1,918,261,460	1,926,241,263
Add: Addition during the year	5,766,166,001	5,774,231,488
	7,684,427,461	7,700,472,751
Less: Paid during the year	5,821,978,512	5,778,000,000
Adjustment during the year	-	4,211,291
	5,821,978,512	5,782,211,291
	1,862,448,949	**1,918,261,460**

Gas Development Fund (GDF) has been created by the order of BERC (Order no.2009/8) with effect from Aug-09 to provide necessary fund against risky exploration and overall development of Gas Sector.

25.7 Support for Shortfall

Opening balance	5,833,879,507	-
Add: Addition during the year	22,720,462,320	5,833,879,507
	28,554,341,827	5,833,879,507
Less: Paid during the year	23,108,757,583	-
	5,445,584,244	**5,833,879,507**

Bangladesh Energy Regulatory Commission(BERC) has been re-fixed the end user price of gas and introduced a new component name "Support for Shortfall" from 1 March 2017 by issuing an order (BERC Order # 2017/02, Date : 23 February 2017). As per the order the amount of Shortfall is payable to Petrobangla. Accordingly the company is being calculated the cost and payable amount against Support for shortfall on the basis of category wise purchase quantity as well as rate fixed by the BERC.

25.8 Energy Security Fund (ESF)

Opening balance	7,461,716,652	18,662,882,329
Add: Addition during the year	23,033,550,499	22,508,520,917
	30,495,267,151	41,171,403,246
Less: Paid during the year	22,897,476,447	33,709,686,594
	7,597,790,703	**7,461,716,652**

Bangladesh Energy Regulatory Commission has been re-fixed the end user price of gas and created Energy Security Fund(ESF) from 1 September 2015 by issuing an order (BERC Order # 2015/09, Date : 27 August 2015). As per Close 9.2 of the order the Energy Security Fund has been created by the adjustment of Commodity price of gas on weighted average amount of Tk1.01/cm. For the compliance of order the company has maintained the said fund by transferring the commodity price of Gas from 1 September 2015 and also opened a separate bank account to deposit the amount of fund upto March 2018. As per the instruction of Petrobangla the total amount of fund along with its interest have been diposited in favor of fund's bank account under the control of Petrobangla. Later on as per fund policy Bangladesh Oil, Gas and Mineral Resource Corporation (Petrobangla) sent a letter with request to transfer to them of the amount of fund through cheque in every month. Accordingly we are issuing cheque against the amount of fund to Petrobangla in every month.

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017
Aging of the above payables is given below:		
Past due 0-30 days	-	-
Past due 31-90 days	31,309,728,371	29,793,893,805
Past due over 91 days	2,855,719,233	2,392,442,197
	34,165,447,605	**32,186,336,002**

All the trade payables are regular in payments.

26. Group current accounts

Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	27,047,115	22,589,103
Sylhet Gas Fields Limited	127,800	127,800
Gas Transmission Co. Ltd.	12,049,418	187,938
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd.	417,551	2,341,987
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.	322,665	322,665
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- (Petrobangla)	573,954,838	650,660,684
Sundarban Gas Distribution Company Ltd	101,679,663	-
	715,599,050	**676,230,177**

27. Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable

Opening balance	194,963,094	254,305,970
Add: Prior year adjustment	-	3,219,856
Restated opening balance	194,963,094	257,525,826
Add: Addition during the year	238,526,600	358,616,454
Adjustment during the year	(363,258)	46,566,083
	433,126,436	662,708,363
Less: Paid during the year	277,786,566	467,745,269
	155,339,870	**194,963,094**

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 Companies profit under labor Law 2006 Chapter -15 and workers' Profit Participation Act 1968.

28. Provision for income tax

Opening balance	25,918,001,693	24,784,576,063
Add: Prior year adjustment	-	15,294,316
Restated opening balance	25,918,001,693	24,799,870,379
Add: Addition during the year	1,159,184,517	1,737,141,480
	27,077,186,210	26,537,011,859
Less: Adjustment for late payment penalties	-	619,010,167
	27,077,186,210	**25,918,001,693**

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

29. Liabilities for expenses

	30.06.2018 Taka	30.06.2017 Taka Restated	01.07.2016 Taka Restated
Accruals & provisions (Note: 29.1)	598,155,647	417,725,524	511,854,574
Payable to govt., customers, contractors & employees	61,573,328	46,981,979	46,269,873
Other creditors	292,865,980	202,482,041	96,678,728
Payable against jobs for third parties for pipeline construction	368,168,233	26,699,835	7,709,356
Dividend payable	132,882,650	131,504,876	122,421,398
Interest on foreign loan payable	9,002,001	-	-
Payable against payroll accounts	3,693,485	1,381,482	23,416,567
Payable to other companies against salary accounts	168,091	143,838	204,831
Payable against jobs for third parties for replacement pipeline & others	237,284,841	215,919,819	70,984,401
Proceed of fraction bonus share	119,285	119,385	119,617
Unclaimed dividend	3,769	3,625	3,874
	1,703,917,312	1,042,962,405	879,663,219
Less: Impact of correction	-	-	136,800,686
	1,703,917,312	**1,042,962,405**	**742,862,533**

29.1 Prior year adjustment represents ractification of provision for incentive bonus for the year from 1995-1996 to 2003-2004 amounting Tk.136,800,686 which was not approved by Ministry of Finance.

		Amount In Taka	
		2017-18	2016-17
30. Revenue			
Gas Sales Revenue	(Note: 30.1)	140,373,556,920	124,269,621,487
Operational Income	(Note: 30.2)	1,787,078,435	1,436,041,623
		142,160,635,355	**125,705,663,110**

30.1 Gas sales revenue

Power (PDB)	6,275,148,612	5,933,448,577
Power (Private)	13,402,885,662	12,016,784,542
Fertilizer	1,197,170,356	1,321,714,469
Industrial	29,815,782,000	25,492,095,261
Captive Power	35,465,851,841	31,244,070,178
Feed Gas for CNG	24,873,678,938	22,364,830,483
Domestic	27,073,122,324	24,249,343,918
Commercial	2,269,917,187	1,647,334,059
	140,373,556,920	**124,269,621,487**

	Amount In Taka	
	2017-18	2016-17

Quantity wise schedule of sales relating to the financial statements for the year ended 30 June 2018 as required under Schedule XI, Part-II of the Companies Act 1994 is given:

Particulars	01 July 2017 to 30 June 2018		01 July 2016 to 30 June 2017	
	MMCM	Amount (Tk)	MMCM	Amount (Tk)
Power (PDB)	1,986	6,275,148,612	2,053	5,933,448,577
Power (Private)	3,040	13,402,885,662	3,112	12,016,784,542
Fertilizer	314	1,197,170,356	509	1,321,714,469
Industrial	3,923	29,815,782,000	3,807	25,492,095,261
Captive Power	3,858	35,465,851,841	3,825	31,244,070,178
Feed Gas for CNG	775	24,873,678,938	791	22,364,830,483
Domestic	2,937	27,073,122,324	2,788	24,249,343,918
Commercial	127	2,269,917,187	134	1,647,334,059
Total	**16,961**	**140,373,556,920**	**17,019**	**124,269,621,487**

30.2 Operational income

Meter rent	238,816,717	229,023,587
Connection & reconnection charges	26,040,299	35,564,592
Late payment penalties	1,409,937,081	1,011,858,185
Gas Sales (Domestic, Illegal)	21,951,543	38,466,738
Gas connection commission fees	1,619,342	5,545,206
3 Month's penalty for Illegal use of domestic customer	22,710,820	37,328,820
Profit from sale of stores	66,002,633	78,254,496
	1,787,078,435	**1,436,041,623**

31. Cost of sale

Gas purchase cost	(Note: 31.1)	77,806,966,519	79,229,477,885
Gas Transmission Charge	(Note: 31.2)	2,188,277,384	2,142,221,042
Price Deficit Charge		5,004,933,332	2,442,338,591
Gas Development Charge		5,766,166,001	5,770,020,197
BAPEX Margin		313,261,891	287,035,289
Deficit Wellhead Margin for BAPEX		296,770,400	275,174,290
Commodity price of gas		23,033,550,499	22,467,163,560
Support for Shortfall		22,720,462,320	5,833,879,507
		137,130,388,345	**118,447,310,361**

	Amount In Taka	
	2017-18	2016-17

31.1 Gas Purchase Cost

Power (PDB)	4,065,920,734	4,476,381,084
Power (Private)	8,259,356,923	5,527,788,291
Fertilizer	584,655,698	1,007,553,435
Industrial	16,832,595,233	17,152,075,026
Captive Power	18,549,031,370	21,548,927,921
Feed Gas for CNG	14,994,243,776	15,434,982,320
Domestic	13,545,534,256	13,178,110,579
Commercial	944,545,019	1,013,617,740
	77,775,883,009	**79,339,436,397**
Adjustment during the year	31,083,510	(109,958,513)
	77,806,966,519	**79,229,477,885**

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

Particulars	01 July 2017 to 30 June 2018		01 July 2016 to 30 June 2017	
	MMCM	Amount (Tk)	MMCM	Amount (Tk)
IOC	10,816	53,991,503,065	11,356	55,324,260,160
BGFCL	5,983	22,477,675,862	5,528	22,598,854,712
BAPEX	355	1,337,787,591	353	1,306,363,013
Total	**17,155**	**77,806,966,519**	**17,237**	**79,229,477,885**

31.2 Gas Transmission Charge

Gas transmission cost	2,314,121,331	2,303,225,300
Less: Gas transmission income	125,843,947	161,004,258
	2,188,277,384	**2,142,221,042**

Gas transmission charge includes charges for gas transmitted through gas pipeline of Gas Transmission Company Ltd., Gas transmission income is the line rent income against gas transmission to distribution network of B.Baria & Ashuganj area under Bakhrabad Gas Distribution Company Limited and distribution network at Madhobpur area under Jalalabad Gas T & D Systems Ltd.

	Amount In Taka	
	2017-18	2016-17

32. General administrative expenses

Salary and allowance	2,360,254,879	2,275,383,805
MD's remuneration	1,368,590	1,305,810
Professional services	52,842,808	43,472,566
Audit fees	496,200	289,000
Promotional costs	13,392,204	11,946,774
Power costs	33,477,480	38,057,969
Communication costs	6,310,554	5,946,023
Transport costs	169,994,043	159,333,794
Occupancy costs	147,275,682	149,585,501
Administrative costs	129,941,110	88,081,248
Miscellaneous costs	46,449,820	49,564,973
Financial charges	16,536,398	15,579,312
Bad & doubtful debts provision	195,607,670	261,661,058
Depreciation charges	912,929,133	880,335,815
Petrobangla Service Charge	244,947,000	108,166,000
Exchange gain /(loss)	21,569,326	-
	4,353,392,896	**4,088,709,650**

33. Transmission & Distribution expenses

	98,385,470	**148,045,906**

Transmission & distribution expenses include repair and maintenance of property, plant & equipments, transmission and distribution related gas line pipe, disconnection & reduction of system loss, publicity of reduction of system loss and operational advertisement.

34. Other Operating Income

Other penalties & fines received	93,540,509	142,066,888
Sale of bill books & application forms	1,520,204	1,270,167
Drilling Services Income	-	62,716
House rent income & recoveries	264,654	-
Income from Consultancy Service	15,374,776	19,761,747
Testing charges from suppliers	-	78,840
Transport income	2,614,089	708,391
Profit on disposal of fixed assets	106,950	240,314
Sale of scrap	-	101,111
Sale of tender documents	2,811,502	2,458,136
Enlistment & renewal fees	3,255,542	2,203,265
Other Liquidated Damage	1,879,303	-

	Amount In Taka	
	2017-18	2016-17
Other rental income	13,687,992	1,145,698
Miscellaneous income	52,296,582	72,713,954
Office rent income & recoveries	3,023,496	3,023,496
Sale of gas condensate	44,347,612	37,601,123
	234,723,211	**283,435,845**

35. Finance expense

Interest on ADP (LOCAL) loans	3,948,672	2,090,173
Interest on foreign (ADB, OECF & JICA) loans	36,756,460	36,799,906
	40,705,131	**38,890,079**

36. Investment Income

Interest income on bank deposits (FDR)	**2,735,894,275**	**2,797,106,202**

37. Gain realized on disposal/transfer of B.Baria & Ashugong

Purchase consideration receivable from BGDCL	2,682,000,000	2,682,000,000
Less: Cost of fixed assets of B.Baria & Assuganj	410,959,522	410,959,522
Gain On Disposal/Transfer of B.Baria & Ashuganj Area	2,271,040,478	2,271,040,478
Less: Installment due on above gain from BGDCL	-	455,940,000
Gain realized up to 30 June 2017	2,271,040,478	1,815,100,478
Gain realized in the FY 2017-18	1,815,100,478	1,587,130,478
	455,940,000	**227,970,000**

38. Finance income

Interest income on bank deposits (STD)	615,896,125	717,198,154
Interest on land purchase & house building loans	93,083,195	78,710,837
Interest on motor cycle loan	3,339,661	4,117,423
Interest on Computer loan	237,126	102,473
Interest on loan to Gas Transmission Co. Ltd.	93,654,898	80,981,040
	806,211,005	**881,109,926**

39. Income Tax Expense

Provision for income tax during the year	**1,159,184,517**	**1,737,141,481**

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

40. Other comprehensive income

Fair value adjustment of marketable securities	**(124,700)**	**623,500**

	Amount In Taka	
	2017-18	2016-17

41. Earning per share

Net Profit attributable to the ordinary shareholders	3,389,996,885	5,064,816,587
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	3.43	**5.12**

42. Net operating cash flow per share (NOCFPS)

Net operating cash flows	(498,320,114)	4,031,050,792
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	(0.50)	**4.07**

43. Net Asset Value (NAV) Per Share

Net Assets (Total Assets- Liabilities)	66,559,776,264	64,783,210,169
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831	989,221,831
	67.28	**65.49**

43.1 Net Asset Value (NAV) Per Share- Restated

Net Assets (Restated)	64,979,648,955
Number of ordinary shares outstanding	989,221,831
	65.69

Net Asset Value (NAV) per share is restated due to prior year adjustment as adjusted to revenue reserve mentioned in Note # 19.

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:

Investments	48,252,567,253	46,568,154,158
Intercompany loan	8,017,423,500	4,813,915,000
Loan to employees	2,706,574,681	1,903,383,880
Inventories	1,605,220,782	1,364,018,357
Trade & other receivables	36,395,306,588	31,569,192,180
Advance, deposit & prepayments	30,793,551,622	27,308,266,006
Group current accounts	100,436,190	551,667,629
Other current assets	1,543,745,174	1,852,159,268
Cash and bank balances	6,932,185,200	12,788,679,606
	136,347,010,990	**128,719,436,082**

Credit exposure by credit rating

	As at 30 June 2018	
	Amount	(%)
Investments	48,252,567,253	35.39
Intercompany loan	8,017,423,500	5.88
Loan to employees	2,706,574,681	1.99
Inventories	1,605,220,782	1.18
Trade & other receivables	36,395,306,588	26.69
Advance, deposit & prepayments	30,793,551,622	22.58
Group current accounts	100,436,190	0.07
Other current assets	1,543,745,174	1.13
Cash and bank balance		
Cash in hand	1,652,561	0.001
Cash at bank	6,930,532,639	5.08

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 following are the contractual maturities of financial liabilities as at 30 June 2018

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 matuirity	1,773,573,946	June 2043	1-5	-	-	1,773,573,946
Deferred tax liability	1,143,395,403	-	-	-	-	1,143,395,403
Retirement benefit obligations	1,145,664,340	-	-	-	-	1,145,664,340
Leave pay	205,128,946	-	-	-	-	205,128,946
Customers' security deposit	15,197,892,280	-	-	-	-	15,197,892,280
Current portion of loans and other borrowings	232,850,773	June 2019	1-5	116,425,386.45	116,425,386	-
Trade and other payable	34,165,447,605	June 2019	-	17,082,723,802	17,082,723,802	-
Group current accounts	715,599,050	-	-	-	668,043,718	47,555,332
Workers' profit participation fund (WPPF) and WF payable	155,339,870	-	-	-	155,339,870	-
Provision for income tax	27,077,186,210	-	-	27,077,186,210	-	-
Liabilities for expenses	1,703,917,312	-	-	-	-	1,703,917,312
	83,515,995,734			**44,276,335,398**	**18,022,532,777**	**21,217,127,559**

44.3 Market risk

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

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 2018.

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.

	Amount In Taka	
	30.06.2018	30.06.2017

45. Commitment to sanction loan

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation	5,000,000,000	5,000,000,000
RPGCL	357,300,000	357,300,000
Gas Transmission Company Limited	3,991,300,000	9,994,500,000
	9,348,600,000	**15,351,800,000**

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	Relation-ship	Nature of transaction	Net transaction during the year	Outstanding as on 30.06.2018 Receivable/ (Payable)	Outstanding as on 30.06.2017 Receivable/ (Payable)
Petrobangla	Controlling Authority		111,127	(27,675)	(23,497)
BAPEX	Inter-company	Gas Purchase	1,338	(315)	(362)
BGFCL	Inter-company	Gas Purchase	22,478	(5,519)	(7,669)
GTCL	Inter-company	Gas Transmission	2,314	(657)	(658)
BAPEX	Inter-company	Inter-company loan	-	130	130
GTCL	Inter-company	Inter-company loan	3,203	6,717	3,514
		Total	**140,460**	**(27,318)**	**(28,542)**

ii) Particulars of Directors of Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited as at 30 June 2018

Name of Directors	BOD of TGTDCL	Entities where they have interests
Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem	Chairman	Secretary Energy & Mineral Resources Division
Mr. M. Rafiqul Islam	Independent Director	Retired Additional Secretary
Mr. Abul Mansur Md. Faizullah NDC	Director	Chairman, Petrobangla
Mr. Tofazzel Hossain Miah	Director	Private Secretary, Prime Minister's Office
Mr. Md. Nazrul Islam	Director	Additional Secretary, Finance Division, Finance Ministry
Mr. Shah Md. Aminul Haq	Director	Chairman, BCIC
Mr. Engr. Khaled Mahmood	Director	Chairman, BPDB
Mr. Md. Mostafa Kamal	Managing Director (Additional Charge)	Additional Secretary (Director Admin, Petrobangla)
Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	Independent Director	N/A

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

The company had 2,283 permanent employees as at 30 June 2018 and 2,252 permanent employees as at 30 June 2017. All permanent employees receive remuneration in excess of Tk. 216,100 per annum each.

	30.06.2018 Number of Staff	30.06.2017 Number of Staff
Number of Employee:		
Head Office Staff	840	815
Other than Head Office	1443	1437
	2283	2252

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

Managing Director remuneration and benefit	1,368,590	1,305,810

The company has been provided to the director of the company Tk. 772,400 as Board Meeting attendance fees.

49. Events after the reporting period

The Board of Directors have recommended 25% cash dividend of Tk. 2,473,054,578 for the year ended 30 June 2018 in their board meeting held on 25th October 2018 subject to approval of the shareholders in the Annual General Meeting. The financial statements for the year ended 30 June 2018 do not include the effect of cash dividend which will be accounted for the period when the shareholders' right to receive the payment is established.

50. Comparative information

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

50.1 Intercompany loan

Loan to GTCL and loan to BAPEX are presented under single head as Intercompany loan (note # 08) which were presented seperately in 2016-17 (note # 8.1 & 8.2).

50.2 Provision for bad and doubtful debt

Previously provision for bad and doubtful debt was shown under head liabilities for expenses (Note# 29) that is rearranged under the head Trade & other receivables (Note # 11) to present the net realizable value from trade & other receivable.

50.3 Advance Inome Tax

Advance income tax is presented under the head Advance, deposit & prepayments (Note# 12) which was netted off from provision for income tax under the head liabilities for expenses in 2016-17 (Note# 29).

50.4 Reserve for revaluation of share

Reserve for revaluation of share is rearranged in Reserve fund (Note# 18) in this year which was included in the Revenue reserve (Note# 19) in 2016-17.

50.5 General reserve

General reserve is rearranged in Reserve fund (Note# 18) in this year which was included in the Revenue reserve (Note# 19) in 2016-17.

50.6 Energy security fund (ESF)

Energy security fund (ESF) is presented under the head Trade & other payable (Note#25) which was presented seperately in 2016-17 (Note# 23.2).

Annexure - A

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Schedule of Fixed Assets

As at 30 June 2018

Particulars	Cost				Rate of Dep.	Depreciation				Written Down Value as on 30.06.2018
	Balance as on 01.07.2017	Addition during the year	Disposal/ Adjustment during the year	Total Cost as on 30.06.2018		Balance as on 01.07.2017	Charge during the year	Adjustment during the year	Total Dep. as on 30.06.2018	
Tangible Assets										
Land	604,175,432	3,630,993	-	607,806,425	-	-	-	-	-	607,806,425
Buildings	959,973,829	31,130,033	(150,438)	990,953,425	3%-10%	494,155,025	28,980,709	-	523,135,734	467,817,690
Furniture & fixtures	98,095,547	10,848,183	(341,700)	108,602,029	10%-15%	70,263,118	6,366,309	(294,165)	76,335,263	32,266,766
Office equipments	544,238,301	44,010,540	(100,000)	588,148,841	15%	496,474,837	12,775,618	(63,750)	509,186,706	78,962,135
Other equipments	109,151,271	4,080,015	-	113,231,286	15%-30%	91,890,382	5,682,910	-	97,573,292	15,657,994
Transmission & distribution lines	20,860,697,228	248,634,988	-	21,109,332,216	3%-10%	12,999,591,001	799,905,787	-	13,799,496,788	7,309,835,428
Water services	30,490,366	3,769,362	-	34,259,729	10%-20%	27,495,581	1,200,319	-	28,695,900	5,563,829
Vehicles	613,927,146	152,665,810	-	766,592,956	20%	480,727,646	56,375,063	-	537,102,709	229,490,247
Other assets	2,876,709	-	-	2,876,709	10%-25%	2,340,738	93,685	-	2,434,423	442,286
Intangible Assets										
Integrated software	-	57,682,409	-	57,682,409	20%	-	1,548,733	-	1,548,733	56,133,676
Total as on 30 June 2018	**23,823,625,828**	**556,452,333**	**(592,138)**	**24,379,486,023**		**14,662,938,329**	**912,929,133**	**(357,915)**	**15,575,509,547**	**8,803,976,476**
Total as on 30 June 2017	**23,184,510,259**	**646,520,470**	**(7,404,901)**	**23,823,625,828**		**13,783,304,579**	**880,335,815**	**(702,065)**	**14,662,938,329**	**9,160,687,499**

Annexure - B

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Aging of Trade Debtors

As at 30 June 2018

Category of Receivables	Dues Over 90 days	Dues up to 31-90 Days	Dues up to 30 Days	Total	2016-17
Power (PDB)	1,205,426,962	894,087,000	612,294,000	2,711,807,962	2,325,470,979
Power (Private)	1,212,900,304	1,026,200,000	1,077,812,000	3,316,912,304	352,363,277
Fertilizer	607,092,983	59,465,000	30,899,000	697,456,983	3,011,177,892
Industrial	6,378,140,710	1,902,492,237	2,396,882,954	10,677,515,901	9,699,836,303
Captive Power	3,704,931,919	1,928,630,903	2,836,188,661	8,469,751,483	7,059,769,202
Feed Gas for CNG	1,740,129,471	1,009,274,901	1,998,713,941	4,748,118,314	4,032,690,123
Domestic	8,718,424,852	1,552,155,188	1,943,363,743	12,213,943,783	11,477,753,348
Commercial	526,482,028	201,265,741	174,273,236	902,021,005	756,744,533
Seasonal	45,266,462	-	-	45,266,462	45,266,462
Total Trade receivables	**24,138,795,692**	**8,573,570,971**	**11,070,427,534**	**43,782,794,197**	**38,761,072,119**
Less: Provision for bad & doubtful debts				7,387,487,609	7,191,879,939
Net Trade Receivables				**36,395,306,588**	**31,569,192,180**

SAMPLE COPY

Annexure - C

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Computation of Total Taxable Income & Tax Liability

Income Year: 2017-2018
Assessment Year: 2018-2019

Particulars		Amount in Taka
Net profit before Tax (as per accounts)		4,532,005,404
Less: Capital Gain		455,940,000
Add: WPPF For Capital Gain		22,797,000
Actual Net Profit		**4,098,862,404**
Add: Provision for Bad & Doubtful debts		195,607,670
		4,294,470,074
		-
Add: Depreciation as per Accounts		912,571,218
Less: Depreciation as per IT Schedule		843,867,224
Total Taxable Income		**4,363,174,068**
Tax Payable @ 25%	(4,363,174,068*25%)	1,090,793,517
Add: Capital Gain Tax @ 15%	(455,940,000*15%)	68,391,000
Tax Payable (Current Tax)		**1,159,184,517**

AMAR STOCK

NATURAL GAS RESERVE IN BANGLADESH

SL. No.	Fields	Year of Discovery	Reserve Estimated By		GIIP	Recoverable Reserve			Cumulative Production (June, 2018)	Remaining Reserve w.r.t 2P (1st July, 2018)
			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	4518.69	1848.31
2	Habiganj	1963	RPS Energy	2009	3684.0	2647.0	2647.0	3096.0	2392.96	254.04
3	Bakhrabad	1969	RPS Energy	2009	1701.0	1052.9	1231.5	1339.0	821.81	409.72
4	Kailashtilla	1962	RPS Energy	2009	3610.0	2390.0	2760.0	2760.0	682.34	2077.66
5	Rashidpur	1960	RPS Energy	2009	3650.0	1060.0	2433.0	3113.0	615.42	1817.58
6	Sylhet/Haripur	1955	RPS Energy	2009	370.0	256.5	318.9	332.0	214.39	104.51
7	Meghna	1990	RPS Energy	2009	122.1	52.5	69.9	101.0	68.23	1.67
8	Narshingdi	1990	RPS Energy	2009	369.0	218.0	276.8	299.0	196.06	80.74
9	Beani Bazar	1981	RPS Energy	2009	230.7	150.0	203.0	203.0	100.60	102.40
10	Fenchuganj	1988	RPS Energy	2009	553.0	229.0	381.0	498.0	156.96	224.04
11	Shaldanadi	1996	RPS Energy	2009	379.9	79.0	279.0	327.0	89.58	189.42
12	Shahbazpur	1995	Petrobangla	2011	920.0	-	644.0	-	47.55	596.45
13	Semutang	1969	RPS Energy	2009	653.8	151.0	317.7	375.1	12.88	304.82
14	Sundulpur Shahzadpur	2011	BAPEX	2012	62.2	25.0	35.1	43.5	10.92	24.18
15	Srikail	2012	BAPEX	2012	240.0	96.0	161.0	161.0	74.26	86.74
16	Begumganj	1977	BAPEX	2014	100.0	14.0	70.0	-	0.88	69.12
17	Jalalabad	1989	D & M	1999	1491.0	823.0	1184.0	1184.0	1234.20	-
18	Moulavi Bazar	1997	Unocal	2003	1053.0	405.0	428.0	812.0	316.31	111.69
19	Bibiyana	1998	D & M	2008	8350.0	4415.0	5754.0	7084.0	3379.27	2374.73
20	Bangura	2004	Tullow	2011	1198.0	379.0	522.0	941.0	410.32	111.68
	Sub-total A:				36886.6	19826.9	26082.9	29185.6	15343.64	10789.49
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	600.0	-	420.00	-	-	420.00
	Sub-total B:				665.0	45.5	465.5	45.5	0.00	465.50
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		39795.2	20857.1	27809.09	30822.1	15942.19	11917.10
			Grand Total (A+B+C) in TCF		39.8	20.9	27.81	30.82	15.94	11.92

Notes:

1 2P reserve of Shabazpur Gas Filed including Shabazpur E-1 has been reestimated by BAPEX

2. Re-evaluation of Gas Reserve estimation of Jalalabad Gas Field is under way. Since the Cumulative Production has exceeded the earlier estimated 2P reserve the remaining reserve of Jalalabad Gas Field is not shwon in the table.

Source Reservour & Data Management Division, Petrobangla

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Comparative significant financial information:

As on 30 June 2018

Particulars	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
Key financial figures					
1. Authorised Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	3.90	6.24	7.31	9.70	91.94
4. Capital Reserve	302.01	302.01	143.46	120.66	81.01
5. Revenue Reserve	3,960.53	4,475.87	5,056.88	5,358.74	5,493.79
6. Long term loan	116.28	106.09	95.62	122.52	177.35
7. Other long term liabilities	1,068.66	1,133.25	1,247.39	1,305.99	1,769.21
8. Current liabilities	2,598.37	2,823.51	4,887.33	4,057.22	6,405.03
9. Fixed Assets	1,041.83	1,006.51	940.12	916.06	880.40
10. Long-term Investments and loans	4,203.81	4,851.78	5,366.91	5,328.54	5,897.66
11. Current assets	3,778.00	3,944.45	5,924.42	5,573.07	7,737.04
12. Net profit before tax	1,379.84	1,210.13	970.02	681.37	453.20
13. Net profit after tax	1,026.89	888.61	729.39	506.54	338.99
14. **Financial ratios & others:**					
a. Current ratio	1.45:1	1.40:1	1.57:1	1.35:1	1.21:1
b. Liquidity ratio	1.24:1	1.19:1	1.14:1	1.25:1	0.68:1
c. Return on Fixed Assets (%)	96.82	87.23	62.38	55.00	38.19
d. Debt equity ratio	02.98	02.98	02.98	02.98	03.97
e. Debt service ratio	43.08:1	39.12:1	27.65:1	23.94:1	15.88:1
f. Return on capital employed (%)	25.88	20.58	13.02	10.24	6.63
g. Earning per share (Taka)	10.38	8.98	7.37	5.12	3.43
h. Dividend:					
Cash (%)	38	15	20	22	25
Stock (%)	-	-	-	-	-

গ্রাহক শ্রেণিভিত্তিক গ্যাসের বিক্রয়মূল্য

মূল্য: টাকা

ক্রমিক নং	গ্রাহক শ্রেণি	একক	০১ আগস্ট ২০১৭	০১ জুন ২০১৭	০১ মার্চ ২০১৭	০১ সেপ্টেম্বর ২০১৫	০১ আগস্ট ২০০৯	০১ জুলাই ২০০৮
১	বিদ্যুৎ	(প্রতি ঘনমিটার)	৩.১৬	৩.১৬	২.৯৯	২.৮২	২.৮২	২.৬১
২	সার	”	২.৭১	২.৭১	২.৬৪	২.৫৮	২.৫৮	২.২৪
৩	ফিড গ্যাস ফর সিএনজি	”	৩২.০০	৩২.০০	৩০.০০	২৭.০০	৯.৯৭	৯.৯৭
৪	ক্যাপটিভ পাওয়ার	”	৯.৬২	৯.৬২	৮.৯৮	৮.৩৬	৪.১৮	৩.৭৩
৫	শিল্প	”	৭.৭৬	৭.৭৬	৭.২৪	৬.৭৪	৫.৮৬	৫.২৩
৬	চা বাগান	”	৭.৪২	৭.৪২	৬.৯৩	৬.৪৫	৫.৮৬	৫.২৩
৭	বাণিজ্যিক	”	১৭.০৪	১৭.০৪	১৪.২০	১১.৩৬	৯.৪৭	৮.২৩
৮	মিটারযুক্ত আবাসিক	”	৯.১০	১১.২০	৯.১০	৭.০০	৫.১৬	৪.৫৯
৯	**মিটারবিহীন আবাসিক (একমুখী চুলা)**	**প্রতি চুলা**	**৭৫০.০০**	**৯০০.০০**	**৭৫০.০০**	**৬০০.০০**	**৪০০.০০**	**৪০০.০০**
	মিটারবিহীন আবাসিক(দ্বিমুখী চুলা)	”	**৮০০.০০**	**৯৫০.০০**	**৮০০.০০**	**৬৫০.০০**	**৪৫০.০০**	**৪৫০.০০**

TAMARSTOCK

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 কারাদণ্ড, অর্থদণ্ড অথবা উভয়দণ্ডে দণ্ডিত হওয়ার বিধান রয়েছে:

- মিটার বাই-পাস করে গ্যাস ব্যবহার;
- মিটারে অবৈধ হস্তক্ষেপের মাধ্যমে গ্যাস ব্যবহার;
- সরবরাহ লাইন হতে অবৈধ সংযোগ স্থাপন করে গ্যাস ব্যবহার;
- গ্যাস লাইন বিচ্ছিন্নকরণের পর অননুমোদিত বা অবৈধভাবে গ্যাস ব্যবহার;
- স্থাপিত রেগুলেটর অননুমোদিতভাবে বা অবৈধভাবে পুনঃস্থাপন (re-set) করে নির্ধারিত চাপের অধিক চাপে গ্যাস ব্যবহার;
- অনুমোদিত 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।

AMAR STOCK

"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. Md. Abdul Hakim Mukta
Company Secretary/ General Manager
Corporate Division
Convenor

Engr. Md. Aminul Haque
General Manager
(Planning. & Development)
Member

Mr. Md. Sharifur Rahman
Director (Finance)
Member

Mr. Md. Yakub Khan
DGM (Company Affairs)
In Charge
Member-secretary

Mr. Md. Noor Hossain Khan
DGM (Share)
Additional Charge
Member

Engr. Md. Anisur Rahman
Manager (Project planning & Monitoring)
Member

Mr. Md. Humayun Kabir Khan
Manager (Corporate Accounts)
Member

Publication Sub-Committee

Engr. Muhammad Ariful Islam
Manager (ESS)
Convenor

Mr. Golam Mostafa
Manager (Public Relations)
Additional Charge
Member-secretary

Mr. Md. Shahadat Hossain
Deputy Manager
(Regulatory Bodies Rules Compliance)
Member

Mr. S. M. Jahid Hossain
Deputy Manager
(Corporate Accounts)
Member

Mr. M. M. Salekur Rahman
Asst. Manager (Public Relations)
Member

Mr. Md. Alamgir Murshed
Asst. Manager (Public Relations)
Member

SMARTSTOCK

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 37th Annual General Meeting of the Company to be held on Thursday, 20 December, 2018 at 10:00 A.M. at Officers' Club Dhaka, 26 Baily Road, Dhaka-1000 and at any adjournment thereof.

As witness my hands this day of ----------December, 2018

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 37th Annual General Meeting of the Company to be held on Thursday, 20 December, 2018 at 10:00 A.M. at Officers' Club Dhaka, 26 Baily Road, Dhaka-1000.

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।

গ্যাসের অপচয় রোধ করুন



নবনির্মিত গাজীপুর অফিস ভবন

www.titasgas.org.bd