save energy
reduce cost
by
efficient utilization



Annual Report 2016-17



তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড
TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

রূপকল্প (Vision)

প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ও নিরাপদ বিতরণ।

অভিলক্ষ্য (Mission)

সম্মানিত গ্রাহকদের উন্নত সেবা প্রদান।
প্রাকৃতিক গ্যাসের দক্ষ ব্যবহার নিশ্চতকরণ।
গ্যাস বিপণনে সুশাসন নিশ্চিতকরণ।

কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ (Strategic Objectives)

জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিত করা।
প্রাকৃতিক গ্যাসের সর্বোত্তম ব্যবহার ও সরবরাহ নিশ্চিত করা।
মানব সম্পদের কর্মদক্ষতা বৃদ্ধি করা।

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

৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা
স্থান: অফিসার্স ক্লাব ঢাকা, ২৬ বেইলী রোড,
রমনা, ঢাকা-১০০০

তারিখ: ২১ ডিসেম্বর ২০১৭/৭পৌষ ১৪২৪

36th Annual General Meeting
Venue: Officers' Club Dhaka, 26 Baily Road
Ramna, Dhaka-1000

Date: 21 December 2017/7 Poush 1424

Registered Office

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



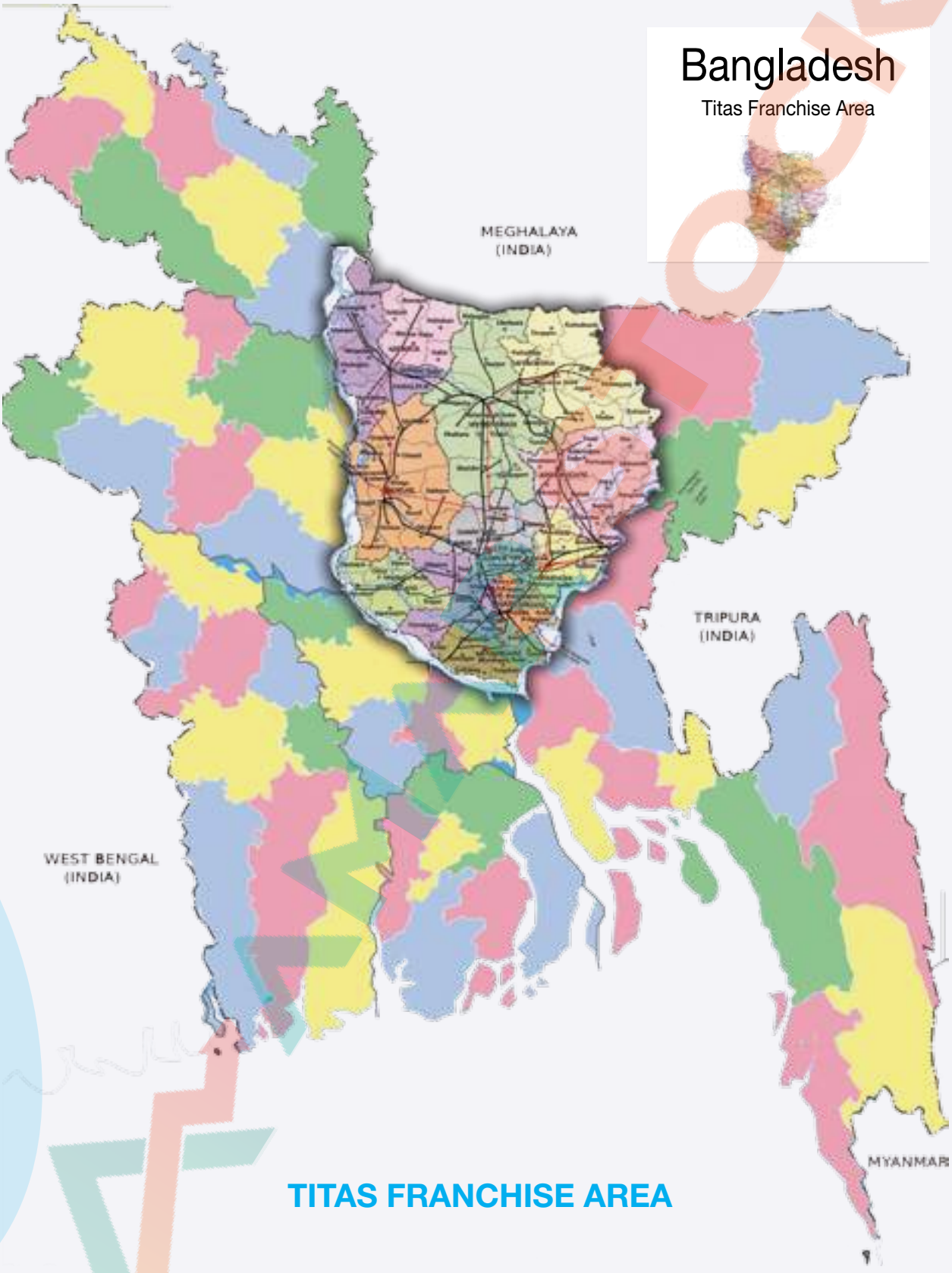
Corporate Information

Name of the Company	:	Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (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, 2017	:	TK. 989.22 crore
Gas sales (FY 2016-17)	:	17,018.99 MMCM
Sales Revenue (FY 2016-17)	:	TK.12,426.96 crore
Payment to the National Exchequer	:	TK. 527.22 crore
Number of Customers (As on June 30, 2017)	:	Total 27,34,534 Power (Govt.)-07 Power (Private)-36 Fertilizer-3 Industry-4,610 CNG-335 Captive Power-1,088 Commercial –10,919 Domestic-27,17,536
Constructed Pipeline (As on June 30, 2017)	:	13,056.42 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, 2017)	:	2,252
Officer	:	987
Staff	:	1,265
Chief Executive	:	Engr. Mir Mashiur Rahman
Listed with DSE	:	June 9, 2008
Listed with CSE	:	June 19, 2008



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 36th AGM	19
Board of Directors	21
Picture of the 35th AGM	24
Message	25
Directors' Report in Bangla	26
Graphs	56
Directors' Report in English	59
Events	91
Audit Committee Report	96
Audit Report & Financial Statement	97
Natural Gas Reserve in Bangladesh	135
Gas Tarriff	136
List of banks received online Gas Bill	137
Bangladesh Gas Act, 2010, Salient Features	138
Publication Committee	140
Proxy Form	143

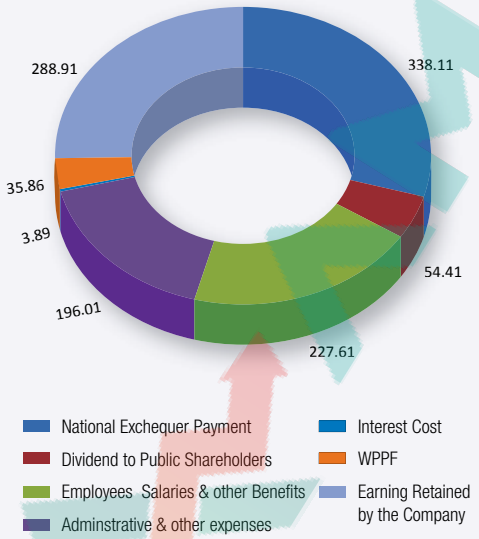


TITAS FRANCHISE AREA

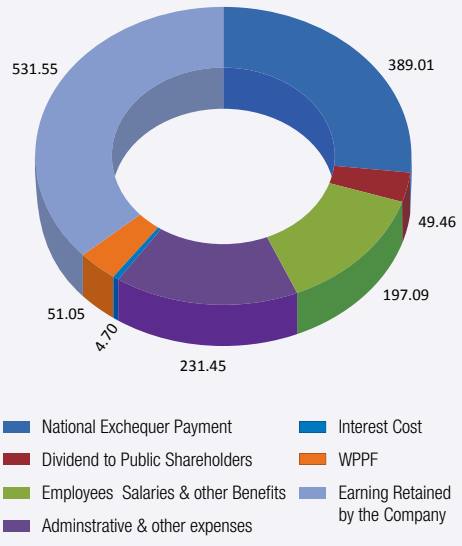
Value Added Statement (In Crore Taka)

	FY 2016-2017	FY 2015-2016
Sales & Other Income	12,989.53	12,023.37
Cost Of Sales	11,844.73	10,569.06
Value Added	**1,144.80**	**1,454.31**
National Exchequer Payment	338.11	389.01
Dividend to Public Shareholders	54.41	49.46
Employees Salaries & Others Benefits	227.61	197.09
Administrative & Other Expenses	196.01	231.45
Interest Cost	3.89	4.70
WPPF	35.86	51.05
Earning Retained By The Company	288.91	531.55
Value Distribution	**1,144.80**	**1,454.31**

Distribution of Value Addition 2016-17
(In Crore Taka)



Distribution of Value Addition 2015-16
(In Crore Taka)



Shareholders' Position

Shareholders' Position as on 30 June 2017 is as follows:

Sl.No.	Range of Holdings	No.of Shareholders	Total Share Holding	% of Holding
1	Up to 500 Shares	6,726	1,326,105	0.13
2	501 to 5,000 Shares	9,075	15,846,143	1.60
3	5,001 to 10,000 Shares	1,266	9,355,855	0.95
4	10,001 to 20,000 Shares	638	9,048,185	0.91
5	20,001 to 30,000 Shares	205	5,082,019	0.51
6	30,001 to 40,000 Shares	100	3,510,681	0.35
7	40,001 to 50,000 Shares	83	3,847,967	0.39
8	50,001 to 1,00,000 Shares	148	11,022,035	1.11
9	1,00,001 to 10,00,000 Shares	192	57,129,200	5.78
10	Over 10,00,000 Shares	36	873,053,641	88.27
	Total	**18,469**	**989,221,831**	**100.00**

Shareholders' Position (Category Wise)

Shareholders' Position as on 30 June 2017 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	27	24,766,163	2.51
		Institutions	439	135,750,552	13.72
		Individual & Joint	18,002	86,788,745	8.77
		Total	**18,469**	**989,221,831**	**100.00**

Audit Committee

Mr. M. Rafiqul Islam	Chairman
Mr. Mohammad Muslim Chowdhury	Member
Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	Member

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.
- International Finance Investment &Commerce Bank Ltd.
- ICB Islami 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.
- 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 Islamic Bank Ltd.
- Social Islamic 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. Nazimuddin Chowdhury	None
	Mr. M. Rafiqul Islam	None
	Mr. Mohammad Iqbal	None
	Mr. Mohammad Muslim Chowdhury	None
	Mr. Abul Mansur Md. Faizullah, ndc	None
	Mr. Sajjadul Hassan	None
	Mr. Khaled Mahmood	None
	Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	None
	Engr. Mir Mashiur Rahman	None
2.	**Company Secretary :**	
	Mr. Mustaque Ahmed	None
3.	**Director (Finance) :**	
	Mr. Sankar Kumar Das	None
4.	**Head of Internal Audit :**	
	Mr. A.S.M. Ziaul Hoque	None

Top 5 Salaried Executives:

1.	Engr. Shafiqur Rahman, General Manager	None
2.	Mr. Mahmudur Rab, General Manager	None
3.	Engr. Md. Fakrul Islam, General Manager	None
4.	Engr. S.M. Mahfuzul Haque, General Manager	None
5.	Mr. Sankar Kumar Das, Director (Finance)	None

AMAR STOCK

Compliance Report on BSEC Notification For the Year 2016-17

Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 dated 7th August, 2012 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	
1.1	**Board's Size:** Members should not be less than 5 (five) and more than 20(twenty).	√		
1.2	**Independent Directors:**			
1.2 (i)	Number of Independent Director.	√		
1.2 (ii)	Independent director means:			
(a)	non holding of any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	√		
(b)	non sponsor of the company and non-connection with the company's any sponsor or 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 ;	√		
(c)	non relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary/associated companies ;	√		
(d)	non member, director or officer of any stock exchange ;	√		
(e)	non shareholder, director or officer of any member of stock exchange or an intermediary of the capital market ;	√		
(f)	non partner or an executive or was not a partner or an executive during in preceding 3 (three) years of the concerned company's statutory audit firm;	√		
(g)	not to be an independent director in more than 3 (three) listed companies ;	√		
(h)	non conviction by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan to a bank or a Non-Bank Financial Institution ; and	√		
(i)	non conviction for a criminal offence involving moral turpitude.	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1.2 (iii)	Appointed by the board of directors and approved by the shareholders in the Annual General Meeting ;	√		
1.2 (iv)	Non vacancy of the post for more than 90(ninety) days ;	√		
1.2 (v)	Code of conduct of all Board member and recording the annual compliance of the code ; and	√		
1.2(vi)	The tenure of office of an independent director's period.	√		
1.3	**Qualification of Independent Director (ID) :**			
(i)	Knowledgeable with having ability to ensure compliance with financial, regulatory and corporate laws and making meaningful contribution to business ;	√		
(ii)	Professional qualification and experience of Independent Directors ; and	√		
(iii)	In special cases the above qualifications may be relaxed subject to prior approval of the Commission.			Not Applicable
1.4	**Individual Chairman of the Board, Chief Executive Officer, clearly defined roles and responsibilities.**	√		
1.5	**The Director's Report to Shareholders on:**			
(i)	Industry outlook and possible future developments in the industry ;	√		
(ii)	Segment-wise or product-wise performance;	√		
(iii)	Risks and concerns ;	√		
(iv)	A discussion on Cost of Goods Sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin ;	√		
(v)	Discussion on continuity of any Extra-Ordinary gain or loss ;	√		
(vi)	Disclosing the basis for related party transactions in the Annual Report ;	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
(vii)	Utilization of proceeds from public issues, rights issues and/or through any other's instruments ;			Not Applicable
(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Offer, Direct Listing, etc.;			Not Applicable
(ix)	Significant variance between Quarterly Financial Performance and Annual Financial Statements ;	√		
(x)	Remuneration to directors including independent directors ;	√		
(xi)	The financial statements present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity ;	√		
(xii)	Proper books of account maintained ;	√		
(xiii)	Appropriate accounting policies consistently applied in preparation of the financial statements and accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment ;	√		
(xiv)	International Accounting Standards (IAS) /Bangladesh Accounting Standards (BAS) /International Financial Reporting Standards (IFRS) /Bangladesh Financial Reporting Standards(BFRS), as applicable in Bangladesh, followed in preparation of the financial statements and any departure adequately disclosed;	√		
(xv)	The system of internal control is sound in design and effectively implemented and monitored ;	√		
(xvi)	Significant doubts upon its ability to continue as a going concern ;	√		
(xvii)	Significant deviations from the last year's operating results ;	√		
(xviii)	Key operating and financial data of at least preceding 5 (five) years ;	√		
(xix)	Reason for non-declaration of dividend;			Not Applicable

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
(xx)	Disclosing the number of Board Meeting and attendance by each Director ; and	√		
(xxi)	Disclosing pattern of shareholding :			
(a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties ;	√		
(b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and their spouses and minor children ;	√		
(c)	Executives ;	√		
(d)	Shareholders holding ten percent(10%) or more voting interest in the company ;	√		
(xxii)	Disclosing the following information to the shareholder in case of the appointment/ reappointment of a director :			Directors are nominated by Energy & Mineral Resources Division.
(a)	a brief resume of Director ;	√		
(b)	nature of his/her expertise in specific functional areas ; and	√		
(c)	name of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the Board.	√		
2.0	**Chief Financial Officer(CFO), Head of Internal Audit and Company Secretary(CS) :**			
2.1	Appointment of CFO, Head of Internal Audit & Company Secretary and defining their respective roles, responsibilities and duties.	√		
2.2	Attendance of Company Secretary, Chief Financial Officer (CFO) at Board of Directors Meetings.	√		
3.0	**Audit Committee :**			
(i)	Having an Audit Committee as a sub-committee of the Board Directors ;	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
(ii)	Assistance of the Audit Committee to the Directors in ensuring the reflection of the true and fair view of the state of affairs of the company and a good monitoring system within the business; and	√		
(iii)	Responsibilities to the Board of Directors and the duties of the Audit Committee clearly set forth in writing.	√		
3.1	**Constitution of the Audit Committee :**			
3.1 (i)	Number of members of Audit Committee.	3(Three)		
(ii)	Constitution of the Audit Committee.	√		
(iii)	Qualification of Audit Committee.	√		
(iv)	Filling of casual vacancy in committee.	√		
(v)	The company secretary acting as the secretary of the Committee ; and	√		
(vi)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1(one) independent director.	√		
3.2	**Chairman of the Audit Committee :**			
(i)	Chairman of the Audit Committee, who shall be an independent director; and	√		
(ii)	Attendance of the Chairman of the Audit Committee in the Annual General Meeting.	√		
3.3	**Role of the Audit Committee:** Role of Audit Committee including the following :			
(i)	Overseeing the financial reporting process;	√		
(ii)	Monitoring choice of accounting policies and principles;	√		
(iii)	Monitoring Internal Control Risk management process;	√		
(iv)	Overseeing hiring and performance of external auditors;	√		
(v)	Reviewing along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval;	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
(vi)	Reviewing along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval ;	√		
(vii)	Reviewing the adequacy of internal audit function ;	√		
(viii)	Reviewing statement of significant related party transactions submitted by the management ;	√		
(ix)	Reviewing Management Letters/Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors ; and	√		
(x)	Disclosing to the Audit Committee about the application of fund by major category raising through IPO/RPO/Right issued and preparing a statement of fund utilized by the company.			Not Applicable
3.4	**Reporting of the Audit Committee :**			
3.4.1	**Reporting to the Board of Directors :**			
(i)	Reporting by the Audit Committee on its activities to the Board of Director ;	√		
(ii)	Reporting to the Board by the Audit Committee on :			
(a)	conflicts of interests ;			No such matter to report on
(b)	suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system ;			Not Applicable
(c)	suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations ; and			Not Applicable
(d)	any other matter.			Not Applicable
3.4.2	Reporting to the Authorities.			No such matter to report on
3.5	Reporting to the Shareholders and General Investors.	√		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
4.0	**External/Statutory Auditors :** Statutory auditors not engaged in :			
(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions ;	√		
(ii)	Financial information systems design and implementation ;	√		
(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements ;	√		
(iv)	Broker-dealer services ;	√		
(v)	Actuarial services ;	√		
(vi)	Internal audit services ;	√		
(vii)	Any other service that the Audit Committee determines ;	√		
(viii)	No partner or employees of the external audit firms possessing share of the company during the tenure of their audit assignment of that company ; and	√		
(ix)	Audit/certification services on compliance of corporate governance.	√		
5.0	**Subsidiary Company :**			Not applicable
(i)	Composition of the Board of Directors ;			
(ii)	Independent Director of the holding company on the Board of Directors of the subsidiary company ;			
(iii)	Placement of the minutes of the Board Meeting at the following Board Meeting of the holding company ;			
(iv)	Reviewing of the affairs of the subsidiary company stating in the minutes of the respective Board Meeting of the holding company ; and			
(v)	Reviewing the financial statements by the Audit Committee of the holding company, in particular the investments made by the subsidiary company.			

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for non compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
6.0	**Duties of Chief Executive Officer(CEO) and Chief Financial Officer (CFO):** The CEO and CFO shall certify to the Board that:			
(i)	They have reviewed financial statements for the year and that to the best of their 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 together present a 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 violation of the company's code of conduct.	√		
7.0	**Reporting and Compliance of Corporate Governance :**			
(i)	Certificate regarding compliance of conditions of Corporate Governance Guidelines of the Commission and sending to the shareholders along with the Annual Report on a yearly basis ; and	√		
(ii)	Statement of the directors regarding compliance of the above conditions by the company in accordance with the Annexure attached in the directors report.	√		

Compliance Report on BSEC Notification for the Year 2016-17

Attendance of Directors in the Board meetings held during 2016-2017:

Composition of The Board	Number of Meetings 2016-2017	
	Held	Attended
Mr. Nazimuddin Chowdhury (Chairman)	12	12
Mr. M. Rafiqul Islam	12	11
Mr. Mohammad Iqbal	12	11
Mr. Istiaque Ahmad	06	06
Mr.abul Mansur Md. Faizullah, ndc	06	04
Mr. Sajjadul Hassan	12	09
Mr. Shamsul Islam Miah	02	01
Mr. Mohammad Muslim Chowdhury	12	08
Engr. Khaled Mahmood	10	07
Mr. Khan Moinul Islam Mustaq	12	11
Engr. Mir Mashiur Rahman	12	12

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

Key Executives:

1.	Engr. Md. Shafiqur Rahman, General Manager (Narayanganj)
2.	Mr. Mustaque Ahmed, (Company Secretary/General Manager)
3.	Mr. Mahmudur Rab, General Manager (Administration)
4.	Engr. Md. Fakrul Islam, General Manager (Planning & Development)
5.	Engr. S. M. Mahfuzul Haque, General Manager (Mymensingh)
6.	Mr. Sankar Kumar Das, General Manager (MDRD) & Director (Finance), Additional Charge
7.	Engr. Md. Mashihur Rahman, General Manager (ESD), Additional Charge
8.	Engr. H.M. Ali Ashraf, Director (Operation), Additional Charge
9.	Engr. S. M. Abdul Wadud, General Manager (Gazipur)
10.	Engr. Md. Aminul Haque, General Manager (MDMD-South), Additional Charge
11.	Engr. Rana Akbar Hyderi, General Manager (MDMD-North), Additional Charge
12.	Mr. Rananjoy Krishna Dutta, General Manager (General Services), Additional Charge

AMAR STOCK

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

Certificate on Compliance of Conditions of Corporate Governance Guidelines to the Shareholders of TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COMPANY LIMITED

We have examined the compliance of conditions of corporate governance guidelines of the Bangladesh Securities and Exchange Commission ("BSEC") by **TITAS GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION COMPANY LIMITED** (Company) as stipulated in clause 7(i) of the BSEC notification no SEC/ CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 dated 7 August, 2012.

Management Responsibilities

The compliance of conditions of corporate governance guidelines as stated in the aforesaid notification and reporting of the status of compliance is the responsibility of the Company management.

Our Responsibilities

Our examination for the purpose of issuing this certification was limited to the checking of procedures and implementations thereof adopted by the Company for ensuring the compliance of conditions of corporate governance and correct reporting of compliance status on the basis of evidence gathered and representation received.

Basis of Opinion

We carried out our review in accordance with the guidance issued by the Bangladesh Securities & Exchange Commission under Notification vide Memo no. SEC/ CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 dated 7 August, 2012.

Period Covered

Our review for this certificate is confined to the aspects for the financial year ended June 30, 2017.

Opinion

In our Opinion, based on our review of relevant documents and statement of Directors in this behalf and also information made available to us by the management, the Company's status on compliance with corporate governance requirements appears to be satisfactory and its report under condition 7 (ii) of said notification appropriately reflects the Company's compliance with the conditions of Corporate Governance Guidelines of BSEC applicable for listed companies.

Dated: Dhaka
15 November, 2017

DHAR & CO.
Chartered Accountants

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

(A Company of Petrobangla)

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

Ref. No.: Co.Affairs/Share/15/182 Date: 13-11-2017

Notice of the 36th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all Shareholders of Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. that the 36th Annual General Meeting of the Shareholders of the Company will be held on Thursday, 21 December 2017 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 2017 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 2017 as recommended by the Board of Directors;
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, 2018 and fix their remuneration; and
5. To re-appoint the Independent Director.

By Order of the Board

13/11/17

(Md. Abdul Hakim Mukta)
Company Secretary (In charge)

Notes:

1. The "Record Date" has been fixed on Thursday, 16 November 2017. 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 2016-17 will also be available in company's website www.titasgas.org.bd.
4. Shareholders are requested to submit to the Company's Share Section on or before 20 December, 2017 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 Section & soft copy in MS Excel format to sharetitasgas@yahoo.com on or before 30 November, 2017.

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 (2016-17)



Nazimuddin Chowdhury
Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Chairman

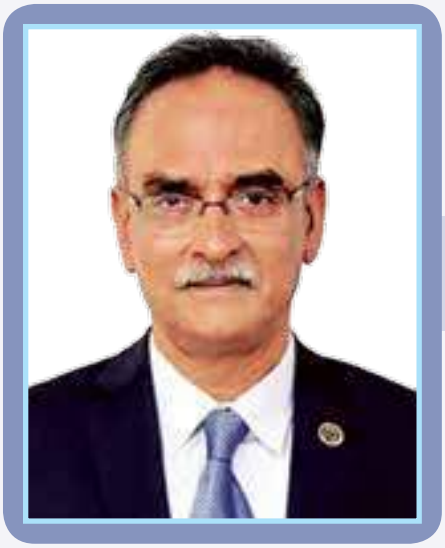


M. Rafiqul Islam
Ex-Additional Secretary
Energy & Mineral Resources Division
&
Independent Director



Mohammad Iqbal
Chairman
BCIC
&
Director

Board of Directors (2016-17)



Mohammad Muslim Chowdhury
Additional Secretary
Finance Division, Ministry of Finance
&
Director



Abul Mansur Md. Faizullah, ndc
Chairman
Petrobangla
&
Director



Sajjadul Hassan
Private Secretary-1
to Hon'ble Prime Minister
&
Director

AMAR STOCK

Board of Directors (2016-17)



Engr. Khaled Mahmood
Chairman
BPDB
&
Director



Khan Moinul Islam Mustaq
Independent Director



Engr. Mir Mashiur Rahman
Managing Director (Current Charge)
Titas Gas T & D Co. Ltd.
&
Director



35th Annual General Meeting of Titas Gas T & D Company Ltd. was held on 26 December 2016 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 also attended the Meeting.



One of the esteemed shareholders speaking at the 35th Annual General Meeting of Titas Gas T & D Company Ltd.

MESSAGE



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

I am delighted to known that Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited (TGTDCL) is publishing ***"The Annual Report 2016-17"*** focusing its 36th Annual General Meeting.

TGTDCL is the pioneer and the largest natural gas distribution Company in Bangladesh. The Company has been vibrantly carrying out its entrusted role of playing major facilitator of the country's total natural gas consumption 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 and is 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 is almost at the edge of the completion of ***"Clean Development Mechanism (CDM) Project"*** with an objective of reducing greenhouse gas emission. This is indeed a unique, innovative and splendid endeavor in the public sector of Bangladesh. TGTDCL is all set to enter to the new era of imported LNG to bridge the demand-supply ratio of natural gas by 2018. To do so the Company has undergone remarkable challenges move forward to distribute LNG- blended natural gas instead of indigenous natural gas only. I ever like to have confidence that TGTDCL would formulate the pragmatic policy and undertake the required steps to overcome these with their institutional capacity and strength to meet the demands of all valued demand side stakeholder, especially that of power and industrial sector.

I believe that potentials TGTDCL possesses would be effective in combating misuse of our valuable natural gas, reducing greenhouse gas emission, increasing industrial production and most importantly in pursuing country's sustainable economic development. I ever carry heartfelt thanks and gratitude to all the members contributed in publishing Annual Report 2016-17.

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

(Nazimuddin Chowdhury)

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড

৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা

শেয়ারহোল্ডারগণের উদ্দেশ্যে পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রহ্‌মানির রহিম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড (টিজিটিডিসিএল)-এর ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। এ উপলক্ষে আমি তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর ৩০ জুন ২০১৭ 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 জন্ম লাভ 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 যাবৎকাল 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 ১৩,০৫৬.৪২ কি.মি. পাইপলাইনের মাধ্যমে গ্যাস সরবরাহ করছে, যার মধ্যে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে নির্মিত ২১.২০ কি.মি. পাইপলাইন অন্তর্ভুক্ত।

কোম্পানির বিপণন দপ্তরসমূহ কর্তৃক গ্রাহক সংযোগ প্রদানের পর এ সকল দপ্তর হতে প্রেরিত তথ্য অনুযায়ী এ যাবৎকাল গ্রাহক সংখ্যা এমআইএস প্রতিবেদনে প্রদর্শন করা হত। এ ম্যানুয়াল ব্যবস্থায় ৩০ জুন ২০১৬ তারিখ পর্যন্ত প্রদর্শিত মিটার বিহীন আবাসিক গ্রাহক সংখ্যা ছিল ২০,০৬,০১৩ টি। ২০১৬-১৭ অর্থবছরে কোম্পানির আইটি ব্যবস্থা আধুনিকায়ন করা হয়েছে। এ আধুনিকায়নের আওতায় কোম্পানির আবাসিক গ্রাহকদের ডাটাবেজসহ লেজার সিস্টেম হালনাগাদ করা হয়। এ হালনাগাদের ফলে ডাটাবেজ হতে প্রাপ্ত তথ্য অনুযায়ী ৩০ জুন ২০১৭ তারিখ পর্যন্ত কোম্পানির আবাসিক গ্রাহক সংখ্যা ২৭,১৭,৫৩৬টি। উল্লেখ্য যে, কোম্পানির এমআইএস প্রতিবেদনসহ সকল ক্ষেত্রে উক্ত সংশোধিত তথ্য কার্যকরী করা হয়েছে। উক্ত হালনাগাদকৃত আবাসিক গ্রাহক সংখ্যাসহ ৩০ জুন ২০১৭ পর্যন্ত কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত গ্রাহক সংখ্যা ২৭,৩৪,৫৩৪টি।

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

গ্রাহক শ্রেণি	গ্রাহক সংখ্যা				
	২০১২-১৩	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭
বিদ্যুৎ	৩৪	৩৪	৩৫	৩৮	৪৩
সার	৩	৩	৩	৩	৩
শিল্প	৪,৫৭১	৪,৫৮৩	৪,৫৯০	৪,৬০৪	৪,৬১০
ক্যাপটিভ পাওয়ার	১,০৫৮	১,০৬৮	১,০৮০	১,০৮৫	১,০৮৮
সিএনজি	৩৩০	৩৩০	৩৩১	৩৩৩	৩৩৫
বাণিজ্যিক	১০,৯০৮	১০,৯১২	১০,৯১৩	১০,৯১৭	১০,৯১৯
আবাসিক	১৫,৪৮,৮৮৬	১৭,০৫,৭৭০	১৮,৮০,৩৫৩	২০,০৬,০১৩	২৭,১৭,৫৩৬
মোট	১৫,৬৫,৮০২*	১৭,২২,৭১২*	১৮,৯৭,৩১৭*	২০,২৩,০০৫*	২৭,৩৪,৫৩৪

* ১২টি মৌসুমি গ্রাহকসহ

উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

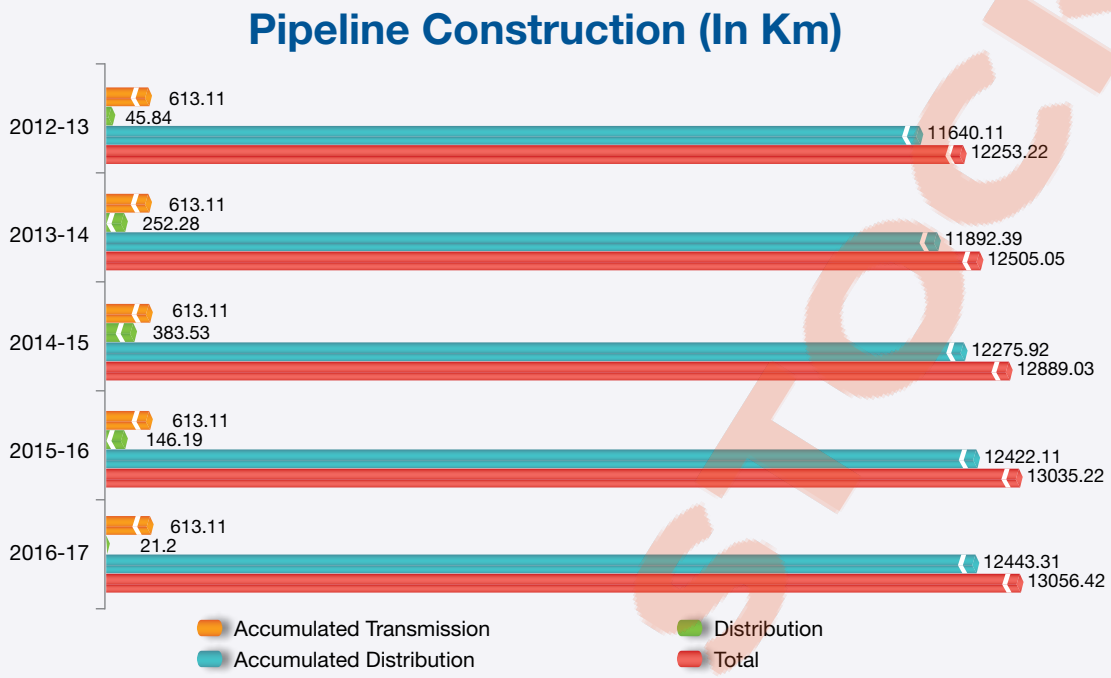
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

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

উন্নয়ন কর্মসূচী :

সরকারি নিষেধাজ্ঞা থাকার কারণে ২০১৬-২০১৭ অর্থবছরে নতুন পাইপলাইন স্থাপনের মাধ্যমে গ্যাস নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ করা হয়নি। তবে, বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসন এবং ক্ষতিগ্রস্ত পাইপলাইন প্রতিস্থাপনের লক্ষ্যে আলোচ্য অর্থবছরে ২১.২০ কি.মি. লিংক লাইন, পাইপলাইন সংস্কার/পুনর্বাসন/প্রতিস্থাপন কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে। বর্তমানে কোম্পানির ক্রমপুঞ্জিত পাইপলাইনের দৈর্ঘ্য ১৩,০৫৬.৪২ 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/আত্মস্বীকৃত অবৈধ সংযোগ বৈধকরণ/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 ২০১৬-১৭ অর্থবছরে যথাক্রমে ২১৪.৪২ এমএমসিএম ও ১.২৪% হয়েছে।

২০১২-১৩ হতে ২০১৬-১৭ 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 (%)
২০১২-১৩	৪.১২	০.০৩
২০১৩-১৪	৪৭.০৯	০.৩২
২০১৪-১৫	৬২৪.৬২	৩.৮৯
২০১৫-১৬	৪৭৯.২২*	২.৮১*
২০১৬-১৭	২১৪.৪২	১.২৪

* সংশোধিত

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:

- এলেঙ্গা এমএন্ডআর/টিবিএস মডিফিকেশন এবং স্টেশনের অভ্যন্তরে ২৪″ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি আন্ডারগ্রাউন্ড গ্যাস পাইপলাইনের ১০″ ব্যাসের অফটেক পয়েন্ট হতে মডিফিকেশনকৃত এলেঙ্গা টিবিএস-এর ১২″ ব্যাসের পাইপলাইনের মধ্যে টাই-ইন কাজ ;
- টাঙ্গাইল জেলার পুংলী নদীতে ক্ষতিগ্রস্ত ২০″ ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন পুনর্বাসন কাজ;
- ঢাকা ম্যাস র‍্যাপিড ট্রানজিট ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট (ডিএমআরটিডিপি)-এর অধীন নির্মিতব্য মেট্রোরেল রুটের মিরপুর-১০ হতে আগারগাঁও স্ট্যাটিসটিকস রোড পর্যন্ত এবং মিরপুর-১০ হতে মিরপুর-১২/পল্লবী ও আগারগাঁও স্ট্যাটিসটিকস রোড হতে সিপি-৪ প্রান্ত (শেরে বাংলা কৃষি বিশ্ববিদ্যালয়) পর্যন্ত এলাকায় বিদ্যমান ৩/৪″ ব্যাস হতে ৮″ ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি এবং ১৬″ ব্যাস x ১৫০ পিএসআইজি বিতরণ গ্যাস পাইপলাইন ও সার্ভিস লাইন স্থানান্তর কাজ ;
- রূপগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড হতে কামতা গ্যাস ফিল্ড পর্যন্ত ৬″ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি x৭.০০ কি. মি. গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ;
- নারায়ণগঞ্জের কাশিপুর সেতু সংলগ্ন এলাকায় ৪″ ও ৮″ ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি এবং ১২″ ব্যাস x ১৫০ পিএসআইজি পাইপলাইন স্থানান্তর কাজ ;
- কাশিমপুর কেন্দ্রীয় কারাগার, গাজীপুর এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে ৫০ পিএসআইজি চাপ সম্পন্ন ৪″ ব্যাস গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ ;
- জয়দেবপুর-ময়মনসিংহ সড়ক ৪ লেন উন্নীতকরণ প্রকল্পের আওতায় কোম্পানির বিদ্যমান পাইপলাইন পুনর্বাসন কাজ ; এবং
- ঢাকা শহরের বিভিন্ন এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা নিরসনকল্পে ১″ হতে ৪″ ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি ১০৬৭ মি. গ্যাস পাইপলাইন/লিংক লাইন নির্মাণ ও মেরামত কাজ।

পূর্ত কার্যক্রম :

২০১৬-১৭ অর্থবছরে সম্পন্নকৃত পূর্ত কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে প্রদত্ত হল:

- প্রধান কার্যালয় ভবনের সামনে এবং পিছনে এসএস ফেন্সিংসহ আরসিসি সীমানা দেওয়াল নির্মাণ ;
- তেজগাঁও টিবিএস এলাকায় আনসার শেড নির্মাণ ;
- গোদনাইল ভালভ্ স্টেশন এর সীমানা প্রাচীর নির্মাণ ;
- ঘোড়াশাল ইউরিয়া সার কারখানায় অবস্থিত আরএমএস এ নিয়োজিত আনসারদের জন্য শেড নির্মাণ; এবং
- ডেমরা সিজিএস এলাকায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় ভবনের সীমানা প্রাচীর পুনর্নির্মাণসহ অন্যান্য কাজ।

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম :

২০১৬-১৭ অর্থবছরে নিম্নলিখিত নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহে গ্যাস সরবরাহ করা হয়েছে :

- ইলেকট্রিসিটি জেনারেশন কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড (ইজিসিবি)-এর সিদ্ধিরগঞ্জ ৩৩৫ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র ;
- এম পি পি পাওয়ার প্লান্ট লিঃ এর ৩৮.৯২ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র।

রূপগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড, পূর্বাচল নতুন শহর প্রকল্প হতে কামতা গ্যাস ফিল্ড পর্যন্ত সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প :

পূর্বাচল নতুন শহর প্রকল্প এলাকার ২০ নং সেক্টরে বাপেক্স কর্তৃক জুন ২০১৪-এ একটি নতুন গ্যাস স্ট্রাকচার আবিষ্কৃত হয়। গ্যাস ফিল্ড হতে উৎপাদিত গ্যাস সবচেয়ে নিকটবর্তী বিদ্যমান সঞ্চালন লাইনে (কামতা গ্যাস ফিল্ড হতে জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত অব্যবহৃত অবস্থায় বিদ্যমান ৬" ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি x ১৯.৩০ কি.মি.) সরবরাহের লক্ষ্যে রূপগঞ্জ গ্যাস ফিল্ড, পূর্বাচল হতে কামতা গ্যাস ফিল্ড পর্যন্ত ৬" ব্যাস x ১০০০ পিএসআইজি x ৭.০০ কি. মি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পের মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৮২১.৯৭ লক্ষ টাকা (বৈদেশিক মুদ্রায় ৩১৬.৮০ লক্ষ টাকা, স্থানীয় মুদ্রায় ৫০৫.১৭ লক্ষ টাকা)। প্রকল্পটির পাইপলাইন নির্মাণ কাজের জন্য গত ১৯ এপ্রিল ২০১৬ তারিখে ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান মেসার্স আরবিট কনস্ট্রাকশন লিমিটেড-এর সাথে কোম্পানির চুক্তি সম্পাদিত হয়। প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন করে গত ২৭ মার্চ ২০১৭ তারিখে পাইপলাইন কমিশনিং করা হয়েছে। কমিশনিং তারিখ থেকে নতুন গ্যাস স্ট্রাকচার, রূপগঞ্জ হতে উৎপাদিত গ্যাস জয়দেবপুর সিজিএস-এ সরবরাহ করা হচ্ছে।

বাস্তবায়নাধীন উন্নয়ন কার্যক্রম ও প্রকল্প

বিতরণ নেটওয়ার্ক পুনর্বাসন কার্যক্রম :

২০১৬-১৭ 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 ৮" ব্যাসের ৫০ পিএসআইজি গ্যাস পাইপলাইন স্থানান্তর/ আইসোলেশন/টাই-ইন কাজ ;
- কাঁচপুর সেতু সংলগ্ন এলাকায় বিভিন্ন ব্যাসের (৩/৪"- ৮") x ২০৯০ মিটার গ্যাস লাইনসমূহ সংশ্লিষ্ট প্রকল্প এলাকার বাইরে নিরাপদ স্থানে স্থানান্তরকরণ এবং ঢাকা দক্ষিণ সিটি কর্পোরেশন-এর ৫২ নং ওয়ার্ডভুক্ত কদমতলী ও জুরাইন খন্দকার রোড এলাকায় ২" ব্যাস x ৫৫৫ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ এবং জালকুড়ি, নারায়ণগঞ্জ এলাকায় ৪" ব্যাস x ৬৩৩ মিটার পাইপলাইন নির্মাণ;



মেট্রোরেল (ডিএমআরটিডি) প্রকল্পের আওতায় পাইপলাইন স্থানান্তর কাজের একটি দৃশ্য

- তিতাস অধিভুক্ত এলাকায় তুরাগ, ধলেশ্বরী ও কালীগঙ্গা নদীসহ মোট ৬ (ছয়)টি স্থানে এইচডিডি পদ্ধতিতে গ্যাস পাইপলাইনসমূহের নদী অতিক্রমণ কাজ ;
- মেট্রোরেল প্রকল্প (এমআরটি-৬)-এর আওতায় মিরপুর ডিওএইচএস থেকে মিরপুর-১২ পর্যন্ত পাইপলাইন 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 ;
- আমিনবাজার থেকে হেমায়েতপুর চামড়া শিল্প নগরী পর্যন্ত ১৬″ ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি ৮ কি. মি. পাইপলাইন নির্মাণ ;
- পানগাঁও থেকে কেরানীগঞ্জ বিসিক পর্যন্ত ১২″ ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি ২২ কি. মি. পাইপলাইন নির্মাণ ;
- গজারিয়াস্থ টিবিএস হতে আব্দুল মোনেম লিঃ বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চল পর্যন্ত ১২″ ব্যাস x ১৪০ পিএসআইজি ৮ কি. মি. গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন নির্মাণ ;
- সাসেক (জয়দেবপুর-চন্দ্রা-টাঙ্গাইল-এলেঙ্গা) প্রকল্পের আওতায় গ্যাস পাইপলাইন ও ভালভ্‌পিট স্থানান্তর, পুনর্বাসন/পুন:স্থাপন;
- ময়মনসিংহ শহরের সদর থানা মোড় হতে ট্রাঙ্কপট্টি রোড বরাবর ক্ষতিগ্রস্ত ২″ ও ৩″ ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি ৩৬০ মি. বিতরণ পাইপলাইন পুনর্বাসন/পুন:স্থাপন ; এবং
- নারায়ণগঞ্জস্থ বন্দর উপজেলাধীন উত্তর লক্ষণখোলা এলাকায় ৩/৪″, ১″ ও ৪″ ব্যাস x ৫০ পিএসআইজি ৯০ মি. বিতরণ/সার্ভিস পাইপলাইন স্থানান্তর কাজ।

বাস্তবায়নাধীন পূর্ত কার্যক্রম :

- কেন্দ্রীয় গোডাউন সংলগ্ন মাল্টিপারপাস তিনতলা অফিস ভবন নির্মাণ ;
- ডেমরা সিজিএস এলাকায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় ভবনের ৪র্থ তলা পূর্ব পার্শ্বের বর্ধিতকরণ;
- তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় এর অডিটোরিয়ামের শব্দের প্রতিধ্বনি রোধে অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ এবং আসবাবপত্র তৈরী ও সরবরাহ ;
- টিএন্ডডি ঘোড়াশাল শাখার আওতাধীন জিপিএস আরএমএস এর অভ্যন্তরীণ প্রধান রাস্তা উচুঁকরণসহ 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;
- হাজারীবাগ ডিআরএস এর সীমানা প্রাচীর নির্মাণ;
- প্রধান কার্যালয় ভবনের বিভিন্ন তলায় বিভিন্ন বিভাগের জন্য দেওয়াল আলমিরা নির্মাণসহ অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ;
- দনিয়াস্থ কোম্পানির নিজস্ব জায়গায় অফিস ভবন নির্মাণ কাজ (প্রথম পর্যায়);
- দনিয়া ডিআরএস এলাকার বিদ্যমান জমিতে ৬ তলার ভিতসহ ৩য় তলা অফিসার্স এবং স্টাফ কোয়ার্টার নির্মাণ;
- টাঙ্গাইলের এলেঙ্গা টিবিএস এ ক্রু রুম-কাম-অফিস নির্মাণ;
- গাজীপুর সিজিএস এলাকার সম্মুখভাগের সীমানা দেওয়াল পুনর্নির্মাণ, উচ্চতা বৃদ্ধিকরণ এবং সিলিন্ড্রিক্যাল কাঁটাতার স্থাপনসহ অন্যান্য কাজ;
- মিরপুর-১০ গোলচত্বরে অবস্থিত ডিআরএস এর সীমানা প্রাচীর উচুঁকরণ ও ক্ষতিগ্রস্ত শেড পুনর্নির্মাণ; এবং
- নরসিংদী, চিনিশপুর অফিস কমপ্লেক্স-এ রেকর্ড-কাম-স্টোর ভবন নির্মাণ কাজ।

বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কার্যক্রম :

- সামিট মেঘনাঘাট ৩৩৫ মেগাওয়াট ডুয়াল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহ কাজ চলমান রয়েছে।
- বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের আওতাধীন ঘোড়াশাল ৩৬৫ মেগাওয়াট কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র (জিপিএস ইউনিট-৭) এর টেস্টিং কমিশনিং কাজের জন্য গ্যাস সরবরাহের নিমিত্ত গ্যাস পাইপলাইন নির্মাণ কাজ চলমান 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 প্রক্রিয়াধীন। প্রকল্পের অনুমোদিত মোট ব্যয় ৭১২.০৯ কোটি টাকা (জাইকা ৪৫৩.১০ কোটি টাকা, জিওবি ২৩৬.৭৪ কোটি টাকা এবং নিজস্ব অর্থায়ন ২২.২৪ কোটি টাকা) এবং মেয়াদ জানুয়ারি ২০১৫ থেকে ডিসেম্বর ২০১৮।

প্রি-পেমেন্ট সিস্টেমের প্রধান বৈশিষ্ট্যসমূহ হচ্ছে অত্যাধুনিক প্রি-পেইড কার্ড ব্যবহারের মাধ্যমে সহজে গ্যাস বিল প্রদান, সার্বক্ষণিক তথ্য গ্রহণের সহজলভ্যতা, উন্নততর গ্রাহক সেবা, গ্যাস ব্যবহারে নিরবচ্ছিন্ন নিরাপত্তা ও সুরক্ষা, ভবিষ্যৎ প্রজন্মের জন্য প্রাকৃতিক গ্যাস সংরক্ষণ ইত্যাদি।

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 Engineering, Procurement & Construction (EPC) ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান Toyokeiki Co. Ltd., Japan-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয় এবং জাইকার সম্মতির প্রেক্ষিতে ২০ মার্চ ২০১৭ হতে চুক্তি কার্যকর হয়েছে।



প্রি-পেইড গ্যাস মিটার সরবরাহ ও স্থাপনের জন্য Toyokeiki Co. Ltd., Japan এবং তিতাস গ্যাস-এর মধ্যে চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান

এছাড়াও, ইপিসি ঠিকাদার কর্তৃক ওয়েব সিস্টেম স্থাপনসহ সাইট জরিপ এবং অন্যান্য প্রাক-নির্মাণ পর্যায়ের কার্যাবলী চলমান রয়েছে। গ্রাহক আঙ্গিনায় মিটার স্থাপন কার্যক্রম শুরু হয়েছে। ইপিসি ঠিকাদার প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি অনুযায়ী সাইট জরিপ ও মিটার স্থাপন কার্যক্রমের জন্য ৪৮টি টিম নিয়োজিত রয়েছে।

উল্লেখ্য, ২০১৬-১৭ অর্থবছরের আরএডিপি অনুযায়ী প্রকল্পের অনুকূলে বরাদ্দকৃত অর্থ ৫০.৯০ কোটি টাকার বিপরীতে ৪৭.২৫ কোটি টাকা ব্যয় হয়েছে।

শ্রীপুর হতে জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প :

কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে ১৯৮.২১ কোটি টাকা ব্যয়ে শ্রীপুর হতে জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত ২০" ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ৩০ কিলোমিটার সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পটি গত ১১ ফেব্রুয়ারি ২০১৪ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদিত হয়। গত ১৭ এপ্রিল ২০১৪ তারিখে এ সংক্রান্ত সরকারি আদেশ (জিও) জারী করা হয়। ডিপিপি মোতাবেক প্রকল্পটি বাস্তবায়নের মেয়াদ ছিল ডিসেম্বর-২০১৫ পর্যন্ত। ভূমি অধিগ্রহণ ও অধিযাচন কার্যক্রমে বিলম্ব হওয়ায় এবং অধিগ্রহণকৃত ভূমির ৬ জন মালিক অতিরিক্ত ক্ষতিপূরণ দাবী করে হাইকোর্ট ডিভিশনে ২টি রীট মামলা দায়েরের পরিপ্রেক্ষিতে আদালত পাইপলাইন স্থাপনের উপর নিষেধাজ্ঞা জারী করে। এছাড়া নির্ধারিত পথস্বত্ত্বের মধ্যে ৩.০০ কিলোমিটার বন বিভাগের জমিতে ১৩,৩৫৬ টি বিভিন্ন প্রজাতির গাছ-গাছালি কর্তন করে তার পরিবর্তে দ্বিগুণ সংখ্যক অর্থাৎ ২৬,৭১২ টি চারা গাছ রোপনের শর্তে মন্ত্রী পরিষদের অনুমোদন সংগ্রহ করে বন বিভাগের জমিতে পাইপলাইন স্থাপন করার ব্যবস্থা নেয়া হয়। অনুমোদন পেতে বিলম্ব হওয়ায় এবং ভূমি অধিগ্রহণ ও পাইপলাইন নির্মাণ কাজের ব্যয়ভার বৃদ্ধি পাওয়ায় প্রকল্পের ব্যয়ভার ২৩৫.৫৩ কোটি টাকায় পুনর্নির্ধারণ করে প্রকল্প সম্পাদনের সময়সীমা ১ম ধাপে ৩০ জুন ২০১৭ এবং প্রকল্প ব্যয় অপরিবর্তিত রেখে ২য় ধাপে ৩০ জুন ২০১৮ পর্যন্ত বর্ধিত করা হয়েছে।

ঘোড়াশাল টিবিএস হতে জয়দেবপুর পর্যন্ত ১৯৮৫ সনে ১৪" ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ২৪ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করে জয়দেবপুর সিজিএস এ গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। কিন্তু আশুগঞ্জ, নরসিংদী ও ঘোড়াশাল এলাকায় বিদ্যুৎ, সার ও শিল্পসহ বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহক বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাস ব্যবহার বেড়ে যায়। এছাড়া, জয়দেবপুর সিজিএস এর নিয়ন্ত্রনাধীন গাজীপুর, মির্জাপুর, টঙ্গী ও সাভারসহ বিভিন্ন এলাকায় সকল শ্রেণির গ্রাহক বৃদ্ধি পাওয়ায় গ্যাসের চাহিদা মাত্রাতিরিক্ত হারে বৃদ্ধি পায়। ফলে বর্ণিত এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ জনিত সমস্যা সৃষ্টি হয়, যা দীর্ঘদিন ধরে বিরাজমান রয়েছে। এ সমস্যা নিরসনের লক্ষ্যে



শ্রীপুর হতে জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্পের আওতায় নির্মিত সিজিএস (সিটি গেট স্টেশন)

শ্রীপুরস্থ গারারান নামক স্থানে জিটিসিএল এর ৩০″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি ভালভ্ 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 এমএমসিএফডিতে উন্নীতকরণের জন্য ১টি নতুন সিটি গেট স্টেশন নির্মাণ প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে।

কার্যক্রম ও অগ্রগতি:

- প্রকল্পটির মালামাল ইতোমধ্যে ক্রয় করা হয়েছে।
- প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য বাংলাদেশ রেলওয়ে, সড়ক ও জনপথ এবং স্থানীয় সরকার প্রকৌশল অধিদপ্তর ইত্যাদি হতে রেলপথ ও রাস্তা বোরিং এর অনুমোদন সংগ্রহ করে তদস্থানে গ্যাস লাইন নির্মাণ করা হয়েছে।
- জিটিসিএল এর শ্রীপুরস্থ গারারান নামক স্থানে স্থাপিত ৩০″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি সম্বলিত ভাল্ভ্ স্টেশন হতে জয়দেবপুর সিজিএস পর্যন্ত ২০″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি × ২৮.৫ কি. মি. সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণের লক্ষ্যমাত্রা রয়েছে। ইতোমধ্যে ২৮.০ কি.মি. পাইপলাইন নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। শ্রীপুরের গারারান নামক স্থানে জিটিসিএল এর ৩০″ ব্যাস × ১০০০ পিএসআইজি লাইনের ১২″ ব্যাসের অফটেক হতে প্রস্তাবিত লাইনে সরবরাহতব্য গ্যাস পরিমাপের জন্য একটি ইনটেক মিটারিং স্টেশন, পটকা ও রাজেন্দ্রপুরে ২টি ভালভ্ স্টেশন এবং জয়দেবপুরে বিদ্যমান সিজিএস সংলগ্ন স্থানে ৩০০ এমএমএসসিএফডি ক্ষমতা সম্পন্ন একটি নতুন সিটি গেট স্টেশন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- গারারান, পটকা, রাজেন্দ্রপুর ও জয়দেবপুরে সীমানা দেয়াল, মাটি ভরাট, ক্রু-রুম ও ট্রান্সমিসন অফিস ভবন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- প্রকল্পের পথস্বত্বের ভিতরে বন বিভাগের জমিতে বন বিভাগ কর্তৃক ২৬,৭১২টি গাছ লাগানো ও ২ বছরব্যাপী তা পরিচর্যার জন্য তাদের চাহিদাপত্র মোতাবেক তাদেরকে ১০,২০,৩১২.০০ টাকা পরিশোধ করা হয়েছে এবং ৩.০ কি.মি. পাইপলাইন, ২টি ভাল্ভ্ ও ২টি সিপি স্টেশন নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।
- জুন ২০১৭ পর্যন্ত রাজস্ব ও মূলধন খাতে মোট ব্যয় ২০১.৮৮ কোটি টাকা, যা মোট সংশোধিত প্রকল্প বরাদ্দের ৮৫.৭১% ।
- পথস্বত্ব সংশ্লিষ্ট জমির ০৬ জন মালিক কর্তৃক দায়েরকৃত মামলা নিষ্পত্তি করে আরোপিত স্থিতাবস্থা প্রত্যাহার করা হয়েছে এবং বর্তমানে ঐ জমির উপর পাইপলাইন স্থাপনের কাজ চলছে।

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

তিতাস গ্যাস ট্রান্সমিসন এন্ড ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড-এর আঞ্চলিক বিপণন ডিভিশন (গাজীপুর) এলাকায় মাসিক প্রায় ৩৫০ এমএমসিএম হারে গ্যাস বিক্রয়ের মাধ্যমে প্রায় ২১০ কোটি টাকা রাজস্ব অর্জিত হয়। বর্তমানে এলাকাটি শিল্পসমৃদ্ধ এলাকাতে 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 ০৫ অক্টোবর ২০১৬ তারিখে কার্যাদেশ প্রদান করা হয়। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য নিম্নবর্ণিত কার্যক্রম গৃহীত হয় :



গাজীপুর-এ তিতাস গ্যাস টি এন্ড ডি কোম্পানি লিমিটেড এর ৪তলা ডিভিশনাল অফিস ভবন নির্মাণ প্রকল্প

কার্যক্রম:

- একটি বেসমেন্টসহ মোট ৩,২০২ বর্গমিটার (৩৪,৪৫৪ বর্গফুট) আয়তন বিশিষ্ট ৪তলা ডিভিশনাল অফিস ভবন নির্মাণ ;
- প্রকল্পের আওতায় ১টি প্যাসেঞ্জার লিফট সরবরাহ ও স্থাপন ;
- ১টি ইমারজেন্সি ডিজেল জেনারেটর সরবরাহ ও স্থাপন ;
- ফায়ার ফাইটিং ও সোলার প্যানেল স্থাপন ; এবং
- পার্কিং এরিয়া প্রস্তুত করা।

বাস্তবায়ন অগ্রগতিঃ

- নির্মাণাধীন ডিভিশনাল অফিস ভবন-এর ১৯৮ টি পাইলসহ পাইল ক্যাপ নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে ;
- রিটেইনিং ওয়াল ও বেসমেন্টসহ বেসমেন্ট ফ্লোর-এর ছাদ ঢালাই সম্পন্ন হয়েছে ;
- মূল ভবনের প্রবেশ পথে সিকিউরিটি বিল্ডিং-এর নির্মাণ কাজ ৮০% সম্পন্ন হয়েছে ; এবং
- জুন-২০১৭ পর্যন্ত রাজস্ব ও মূলধন খাতে মোট ব্যয় হয়েছে ৪.৬৯ কোটি টাকা (চার কোটি ঊনসত্তর লক্ষ) মাত্র, যা মোট সংশোধিত প্রকল্প বরাদ্দের ৭৬.৮৮%।

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 X ১০০০ পিএসআইজি X ৬০ কি.মি. সঞ্চালন লাইন ও মানিকগঞ্জ হতে ধামরাই পর্যন্ত ২০" ব্যাস X ৩০০ পিএসআইজি X ২৫ কি.মি. বিতরণ মেইন লাইন নির্মাণ এবং মানিকগঞ্জে একটি নতুন সিজিএস নির্মাণ, ধামরাই ও এলেঙ্গায় টিবিএস নির্মাণ/পুনর্বাসন এবং নরসিংদী ভালভ্ 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। বর্তমানে প্রকল্পটির ডিপিপি অনুমোদন প্রক্রিয়াধীন আছে। প্রকল্পটি কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়নের জন্য অর্থ বিভাগের মনিটরিং সেল হতে ছাড়পত্র (লিকুইডিটি সার্টিফিকেট) সংগ্রহ করা হয়েছে। ডিপিপি অনুযায়ী এ প্রকল্পের সম্ভাব্য প্রাক্কলিত ব্যয় ৬৩৭.০৪ কোটি টাকা, এর মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রায় খরচ হবে ২০৮.৪৪ কোটি টাকা।

Clean Development Mechanism (CDM) প্রকল্প :

Clean Development Mechanism (CDM)-প্রযুক্তির মাধ্যমে ভূমির উপরিভাগে স্থাপিত গ্যাস স্থাপনাসমূহ (Riser/RMS) হতে প্রাকৃতিক গ্যাস (লিকেজ গ্যাস) তথা Green House Gas (GHG) নিঃসরণ হ্রাসের লক্ষ্যে বিগত ০৬ ডিসেম্বর ২০১২ তারিখে ডেনমার্কের প্রতিষ্ঠান NE Climate A/S এর সাথে কোম্পানির একটি "Certified Emission Reductions Project Investment Agreement" সম্পাদিত হয়। প্রকল্পটির PDD (Project Design Doucument) বাংলাদেশের জাতীয় সিডিএম কমিটি ও জাতীয় সিডিএম বোর্ড কর্তৃক অনুমোদিত হয়ে প্রতি বছর ৪,৩৭৮,৫০৬ টন সমপরিমাণ CO_2 হ্রাস পাবে বিবেচনায় বিগত ১৭ মার্চ ২০১৫ তারিখে UNFCCC (United Nations Framework Convention on Climate Change)-তে নিবন্ধিত হয়। মেরামতকৃত লিকেজ গ্যাসের (মিথেন) পরিমাণকে CO_2 এ কনভার্ট করে tCO_2e বা CERs হিসাবে পরবর্তী ১০(দশ) বছর পর্যন্ত বিক্রয়ের বিষয়ে চুক্তিপত্র সম্পাদিত হয়েছে। চুক্তিপত্রের শর্তানুযায়ী মুনাফার ন্যূনতম ২৫% Success Payment হিসাবে কোম্পানি অংশীদার হবে। প্রকল্পের Agreement, PDD এবং United Nation Methodologies মোতাবেক বর্তমানে প্রকল্পের ১(এক) বছর মেয়াদী (২৬ ডিসেম্বর ২০১৬ হতে ২৫ ডিসেম্বর ২০১৭ পর্যন্ত) Baseline Study কার্যক্রমের আওতায় গ্যাস লিকেজ সনাক্ত, পরিমাপ ও মেরামত করা হচ্ছে। ফলশ্রুতিতে গত ২৬ ডিসেম্বর ২০১৬ হতে ৩০ জুন ২০১৭ পর্যন্ত সময়ে অর্থাৎ (প্রায় ৬ মাসে) মোট ৩,০৪,৭৬৩ টি বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্যাস সংযোগের Riser/RMS পরিদর্শনকরতঃ প্রাপ্ত লিকেজযুক্ত গ্যাস স্থাপনাসমূহ মেরামতের মাধ্যমে মোট ১,৫৮,৪৬৮ Liter per Minute



সিডিএম প্রকল্পের আওতায় গ্যাস লিকেজ সনাক্ত, পরিমাপ ও মেরামত কার্যক্রমের একটি দৃশ্য

বা ৩,৩৫,৭৭৫ ঘনফুট প্রতি ঘন্টায় গ্যাস লিকেজ বন্ধ করা সম্ভব হয়েছে, যা প্রকল্পের PDD মোতাবেক প্রাক্কলিত পরিমানের প্রায় ৪০%। এ প্রকল্পের মাধ্যমে সাশ্রয়কৃত গ্যাস শিল্পখাতে ব্যবহার করে দেশজ উৎপাদন (GDP) বৃদ্ধি এবং Green House Gas (GHG) গ্যাস নিঃসরণ কমিয়ে পরিবেশ রক্ষার পাশাপাশি বৈদেশিক মুদ্রা আয় করা সম্ভব হচ্ছে।

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 প্রাক্কলন প্রকল্প দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে।
০২	ভূলতা ৪ লেন বিশিষ্ট ফ্লাইওভার নির্মাণ প্রকল্প	ভূলতা, নারায়ণগঞ্জ	সড়ক ও জনপথ অধিদপ্তর	প্রকল্প দপ্তরের প্রেরিত নক্সায় কোম্পানির বিদ্যমান স্থাপনাসমূহের অবস্থান প্রদর্শনপূর্বক পুনর্বাসনের নিমিত্ত প্রাক্কলন প্রকল্প দপ্তরে প্রেরণ করা হয়েছে।
০৩	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।
০৪	বিআরটি (এয়ারপোর্ট - গাজীপুর)	এয়ারপোর্ট - গাজীপুর	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	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।
০৬	ঢাকা পানি সরবরাহ উন্নীতকরণ প্রকল্প	ঢাকা শহর	ঢাকা ওয়াসা	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।

ক্র. নং	প্রকল্প/কাজের নাম	প্রকল্পের অবস্থান	বাস্তবায়নকারী সংস্থা	কার্যক্রমের বর্তমান অবস্থা
০৭	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।
০৮	বনানী এলাকার সড়ক ও ফুটপাত সম্প্রসারণ প্রকল্প	বনানী	ঢাকা উত্তর সিটি কর্পোরেশন	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেওয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
০৯	যানজট নিরসনে আন্ডারপাস ও ইউটার্ন নির্মাণ (সর্বমোট ১০ টি) প্রকল্প	ফকিরাপুল শাহবাগ, সাইন্সল্যাব	ঢাকা দক্ষিণ সিটি করপোরেশন	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
১০	ঢাকা - খুলনা মহাসড়ক (এন-৮) উন্নয়ন প্রকল্প	যাত্রাবাড়ী - মাওয়া	বাংলাদেশ সেনাবাহিনী	প্রকল্পের বিশদ নক্সা প্রেরণের জন্য পত্র দেয়া হয়েছে। নক্সা প্রেরণ করা হলে পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।
১১	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।
১২	কম্প্রিহেনসিভ ডিজাস্টার ম্যানেজমেন্ট প্রকল্প	ঢাকা বিভাগ	ত্রাণ ও দুর্যোগ ব্যবস্থাপনা মন্ত্রণালয়	প্রকল্পর দপ্তরের প্রেরিত নক্সায় কোম্পানির বিদ্যমান স্থাপনাসমূহের অবস্থান প্রদর্শনের কাজ চলমান রয়েছে।
১৩	কমন ইউটিলিটি প্যানেল	বিদেশী বড় বড় শহরের আদলে কমন ইউটিলিটি সার্ভিস প্রণয়ন	ঢাকা দক্ষিণ সিটি করপোরেশন	কোম্পানির প্রতিনিধি হিসেবে ব্যবস্থাপক (এনএএস) উক্ত প্যানেলের সদস্য হিসেবে মনিটর করছেন।
১৪	শ্যামপুর শিল্প এলাকায় বিতরণ লাইন নির্মাণ প্রকল্প	শ্যামপুর	তিতাস গ্যাস	স্বল্পচাপ সমস্যা সমাধানের জন্য শ্যামপুর শিল্প এলাকার (১ম) পর্ব বিভিন্ন রাস্তায় ৮" ব্যাস ১৪০ পিএসআইজি ৩.২৫ কি. মি. বিতরণ লাইন নির্মাণের লক্ষ্যে নক্সা ও প্রাক্কলন প্রণয়ন করা হয়েছে।
১৫	মাধবদী আলগী মোড় থেকে মোল্লাচর পর্যন্ত বিতরণ লাইন নির্মাণ প্রকল্প	মাধবদী আলগী মোড় থেকে মোল্লাচর পর্যন্ত	তিতাস গ্যাস	স্বল্পচাপ সমস্যা সমাধানের জন্য মাধবদী আলগী মোড় থেকে মোল্লাচর পর্যন্ত ৮" ব্যাস ৫০ পিএসআইজি ৪.২৫ কি. মি. বিতরণ লাইন নির্মাণের লক্ষ্যে নক্সা ও প্রাক্কলন প্রণয়ন করা হয়েছে।

পূর্ত ও অভ্যন্তরীণ সাজসজ্জা কার্যক্রম :

২০১৬-১৭ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে নিম্নলিখিত উল্লেখযোগ্য কাজসমূহ বাস্তবায়নের পরিকল্পনা রয়েছে:

- প্রধান কার্যালয় ভবনের ভিআইপি ফ্লোরসহ বিভিন্ন তলায় অভ্যন্তরীণ সাজ-সজ্জার কাজ ;
- মিরপুর মাজার রোড এলাকায় অফিস ভবন এবং কর্মচারী আবাস ভবন নির্মাণ ;
- কম্পোজিট স্টিল স্ট্রাকচারে ডেমরায় কেন্দ্রীয় ভাণ্ডার ভবন নির্মাণ ;
- দনিয়া ডিআরএস এলাকায় অফিস ভবন নির্মাণ কাজ (দ্বিতীয় ও তৃতীয় তলা) ;

- আবিডি ময়মনসিংহ অফিস ও আবাসিক এলাকায় ক্রয়কৃত জমির ক্ষতিগ্রস্ত সীমানা প্রাচীর পুনর্নির্মাণ ;
- শাহজীবাজার, হবিগঞ্জ এলাকায় বিদ্যমান আবাসিক ভবনের ২য় তলা রেস্ট হাউজে রূপান্তর করণ ; এবং
- তিতাস অধিভুক্ত বিভিন্ন এলাকায় বিদ্যমান স্থাপনার সীমানা দেওয়াল নির্মাণ, পুনর্নির্মাণ, উচ্চতা বৃদ্ধিকরণ, রাস্তা,ওয়াকওয়ে, ড্রেন, নিরাপত্তা কক্ষ, আনসার শেড 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।

কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িতব্য "ঢাকা-টাঙ্গাইল ৪-লেন মহাসড়ক বরাবর 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। পাইপলাইনের 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 মহাসড়ক বরাবর কোম্পানির বিদ্যমান গ্যাস নেটওয়ার্ক পুনঃস্থাপন 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। এর পরিপ্রেক্ষিতে 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।

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 বেইজ্ড 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 হচ্ছে। উক্ত কার্যক্রমের আওতায় ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ২,২৩৬ টি আবেদনের বিপরীতে ৬,১৬০ টি চুলাসহ মোট ২৪,০০৭ টি আবেদনের বিপরীতে ৭৮,২৪৭ টি চুলা নিয়মিতকরণ করা হয়েছে। অবশিষ্ট আত্মস্বীকৃত অবৈধ আবাসিক সংযোগ বৈধকরণের প্রক্রিয়া চালু রয়েছে।

অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ/পাইপলাইন অপসারণ :

কোম্পানির উদ্যোগে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্নকরণ ও অবৈধ গ্যাস বিতরণ পাইপলাইন অপসারণ এর লক্ষ্যে কেন্দ্রীয় টাস্কফোর্স এর মনিটরিং এবং জেলা ও উপজেলা কমিটির তত্ত্বাবধানে অভিযান/মোবাইল কোর্ট পরিচালনা করে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ২৫৬টি অভিযানে প্রায় ৯১৮ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইনের গ্যাস সংযোগ এবং প্রায় ৫ লক্ষ ৬৮ হাজার বার্ণারের অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।



শ্রীপুর, গাজীপুর এলাকায় নির্বাহী ম্যাজিস্ট্রেটের উপস্থিতিতে অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন অভিযান

অবৈধ গ্যাস সংযোগ গ্রহণকারী ব্যক্তি/প্রতিষ্ঠানের বিরুদ্ধে সংশ্লিষ্ট থানায় জিডি/মামলা করা হচ্ছে। অবৈধ গ্যাস সংযোগের সাথে জড়িত থাকার কারণে কোম্পানির ১১ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে চাকরিচ্যুত ও ৩৮টি ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠানকে কালো তালিকাভুক্ত করা হয়েছে। মোবাইল কোর্টের মাধ্যমে অবৈধ সংযোগ গ্রহণকারী একাধিক ব্যক্তি বা প্রতিষ্ঠানকে অর্থ দণ্ডে দণ্ডিত 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 ২০১৬-১৭ অর্থবছরে গ্যাস কারচুপি/অবৈধ সংযোগ/অনুমোদন অতিরিক্ত ক্ষমতার স্থাপনায় গ্যাস ব্যবহারের কারণে বিভিন্ন শ্রেণির মোট ৩৫টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। এছাড়াও, ২০১৬-১৭ 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 ৫,৭৮,৪৩৭ টি গ্যাস সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়।

২০১৬-১৭ 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	৮	৪৩	১৫০	২০১
সিএনজি	৯	৩	১৪	২৬
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৩	২৪	৪৮	৭৫
বাণিজ্যিক	২২	২৭	২২৯	২৭৮
আবাসিক	৫,৬৮,০৪২	১৮৮	৯৬৬২	৫,৭৭,৮৯২
			সর্বমোট	৫,৭৮,৪৭২

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 ২০১৬-১৭ অর্থবছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের লক্ষ্যমাত্রা যথাক্রমে ১৬,৮৭০.০০ ও ১৬,৫৩২.৬০ মিলিয়ন ঘনমিটার নির্ধারণ করা হয়। এর বিপরীতে প্রকৃত গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৭,২৩৬.৮৩ ও ১৭,০১৮.৯৯ মিলিয়ন ঘনমিটার।

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

(এমএমসিএম)

গ্রাহক শ্রেণি	২০১২-১৩		২০১৩-১৪		২০১৪-১৫		২০১৫-১৬		২০১৬-১৭	
	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়	ক্রয়	বিক্রয়
বিদ্যুৎ (সরকারি)	১,৭৪৩.৯৮	১,৭৪৭.৯৪	১,৮৫৫.২৪	১,৮৫০.৭৬	২,২২৪.২৮	২,১৩৬.২৮	১,৯৮৪.৫৫	১,৯২৯.৭৮	২,০৮৩.৭০	২,০৫২.৫৫
বিদ্যুৎ(বেসরকারি)	২,৮৯২.৪৮	২,৮৯১.৯২	২,৭৮৩.৩৮	২,৭৭৩.৬৯	২,১৯৬.০৫	২,১০৩.৪৭	৩,১৮৫.৪৬	৩,০৯৯.৫৪	৩,১৫৩.১৮	৩,১১১.৫৪
সার	৬৯২.৭০	৬৯০.১৮	৬৭৪.৭৯	৬৬৮.৯৪	৭৭৬.৩১	৭৪১.২৩	৬০৪.৪৬	৫৮৬.৬৭	৫১৪.৮৪	৫০৮.৯০
শিল্প	৩,১৭৪.৯১	৩,১৬৯.২৫	৩,৩৩১.৩৯	৩,৩১৭.৫১	৩,৬৩৭.২৮	৩,৫০০.১৫	৩,৭৩৫.১৮	৩,৬৩৪.৪১	৩,৮৫৩.৯১	৩,৮০৭.৪৯
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৩,২৩৯.৫৫	৩,২৩৫.৫০	৩,৪৮২.৮০	৩,৪৬৯.৯৭	৪,১১৭.৬৬	৩,৯৬১.০১	৩,৯৬০.৭৬	৩,৮৫৫.৭০	৩,৮৭৩.৭৫	৩,৮২৫.৪৮
সিএনজি	৬৮৬.৭৮	৬৮৬.৩৬	৬৮৪.৭১	৬৮৩.৮৯	৭৫৪.৬৫	৭২৭.১৬	৮২৩.২৭	৮০০.৯৫	৮০০.৩২	৭৯০.৬৯
বাণিজ্যিক	১৫১.০২	১৫০.৭২	১৪৯.৭৪	১৪৯.১৫	১৫০.০০	১৪৪.১০	১৪৮.৮৪	১৪৪.৬৯	১৩৬.০০	১৩৪.২৭
আবাসিক	১,৬৬৮.৫৬	১,৬৬৪.৫৫	১,৮২৬.৯৪	১,৮১৮.১৭	২,১৯১.২৪	২,১০৩.৪৫	২,৬০২.১২	২,৫৩১.৫৭	২,৮২১.১৩	২,৭৮৮.০৭
মোট	১৪,২৪৯.৯৮	১৪,২৩৬.৪২	১৪,৭৮৮.৯৯	১৪,৭৩২.০৮	১৬,০৪৯.৪৯	১৫,৪১৬.৮৭	১৭,০৪৪.৬৫	১৬,৫৮৩.৩৩	১৭,২৩৬.৮৩	১৭০১৮.৯৯

* ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ১.১৪ এমএমসিএম গ্যাসের সমপরিমাণ কনডেনসেটসহ মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৭,০২০.১৩ এমএমসিএম। আলোচ্য অর্থবছরে ২.২৮ এমএমসিএম গ্যাস নিজস্ব অপারেশনাল কার্যক্রমে ব্যবহার করা হয়েছে। উক্ত মোট বিক্রিত গ্যাসের পরিমাণ ১৭,০২০.১৩ হতে নীট ক্রয়কৃত ১৭,২৩৪.৫৫ 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 ১,৬০০-১,৭০০ মিলিয়ন ঘনফুট গ্যাস সঞ্চালিত হচ্ছে। ফলে ঢাকা মেট্রো 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



গ্যাস সংযোগ প্রদানের লক্ষ্যে বেজা (বাংলাদেশ অর্থনৈতিক অঞ্চল কর্তৃপক্ষ), তিতাস গ্যাস এবং ৭টি বেসরকারি অর্থনৈতিক অঞ্চলসমূহের মধ্যে এমওইউ স্বাক্ষর অনুষ্ঠানের দৃশ্য

(DRS)/টিবিএস (TBS) সমূহে বাই-পাস (By-Pass) ব্যবস্থা অব্যাহত আছে। গ্যাসের মোট উৎপাদন ২,৭০০ মিলিয়ন ঘনফুটে উন্নীত হওয়ায় কোম্পানিতে চাহিদা ও সরবরাহের মধ্যে ঘাটতি কিছুটা কমেছে। তদুপরি এখনও কোম্পানিতে ২৫০-৩০০ এমএমসিএফডি গ্যাসের ঘাটতি রয়েছে। আগামীতে এলএনজি সরবরাহ শুরু হলে গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা দূরীভূত হবে বলে আশা করা যাচ্ছে।

গোদনাইল টিবিএস চালুর পর নারায়ণগঞ্জ, মুক্তারপুর, মুন্সিগঞ্জ ও কেরাণীগঞ্জ এলাকায় গ্যাসের স্বল্পচাপ সমস্যা প্রভূত উন্নতি হয়েছে। তবে গাজীপুর-এর আওতাধীন কোনাবাড়ী, চন্দ্রা ও জিরাবো এলাকায় শিল্প গ্রাহকদের এবং মানিকগঞ্জ এলাকায় বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহকদের মাঝে মাঝে গ্যাস স্বল্পতা নিরসনের লক্ষ্যে এলেঙ্গা টিবিএস ও ধনুয়া টিবিএস মডিফিকেশন করতঃ ইতোমধ্যে কমিশনিং কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে।

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।

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, ২০১৬-১৭ অর্থবছরে কোম্পানি মোট ১৭,০১৮.৯৯ মিলিয়ন ঘনমিটার গ্যাস বিক্রয় করে ১২,৪২৬.৯৬ কোটি টাকা এবং মিটার ভাড়া ও সারচার্জসহ সর্বমোট ১২,৫৫১.০৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে, যার পরিমাণ ২০১৫-১৬ অর্থবছরে ছিল ১১,৩১৭.১০ কোটি টাকা। এ খাতে প্রবৃদ্ধির হার ১০.৯০ শতাংশ। ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ১২,৫৫১.০৫ কোটি টাকা রাজস্ব আয়ের বিপরীতে বকেয়া রাজস্বসহ ১১,৮৯০.৯০ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, যা পাওনার তুলনায় ৬৬০.১৫ কোটি টাকা কম।

গ্রাহকভিত্তিক রাজস্ব পাওনা ও আদায়ের তথ্য নিম্নে দেখানো হল :

(কোটি টাকা)

গ্রাহক শ্রেণি	২০১৬-১৭			২০১৫-১৬		
	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী	রাজস্ব পাওনা	আদায়	(কম)/বেশী
বিদ্যুৎ (সরকারি)	৫৯৫.৪০	৫৯৩.৬৪	(১.৭৬)	৫৪৬.২৮	৪৭২.৬০	(৭৩.৬৮)
বিদ্যুৎ (বেসরকারি)	১,২০৮.৪৩	১,০৭৫.৬৬	(১৩২.৭৭)	১,১১৭.৬৬	১,১১৫.৭৬	(১.৯০)
সার	১৩২.৪৪	১৩০.১৪	(২.৩০)	১৫৯.৩৫	১৭২.১২	১২.৭৭
শিল্প	২,৫৮৮.৫৭	২,৫২০.৫৪	(৬৮.০৪)	২,৩৯১.৯২	২,৩০৮.৬৮	(৮৩.২৪)
ক্যাপটিভ পাওয়ার	৩,১৫৭.৬৭	৩,১৩৩.৭১	(২৩.৯৬)	২,৮২৯.৭৮	২,৫৮১.৯৭	(২৪৭.৮১)
সিএনজি	২,২৫৩.২২	২,১৮৯.১৫	(৬৪.০৭)	২,১২৩.৯২	২,০৬৯.৮২	(৫৪.১০)
বাণিজ্যিক	১৬৮.৩৯	১৬৪.০৮	(৪.৩১)	১৬৬.১৯	১৫৯.৪৭	(৬.৭২)
আবাসিক	২,৪৪৬.৯২	২,০৮৩.৯৯	(৩৬২.৯৪)	১,৯৮২.০০	১,৭৬২.৩০	(২১৯.৭০)
সর্বমোট	১২,৫৫১.০৫	১১,৮৯০.৯০	(৬৬০.১৫)	১১,৩১৭.১০	১০,৬৪২.৭২	(৬৭৪.৩৮)

আলোচ্য বছরে গ্যাস বিক্রয়ের তুলনায় আদায় কিছুটা কম হওয়ায় এবং বিক্রয় মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় বকেয়ার পরিমাণ ৬৬০.১৫ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। গ্রাহকদের নিকট থেকে বকেয়া অর্থ আদায়ের লক্ষ্যে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ১৫৯টি মামলা (অর্থ, দেওয়ানী, ফৌজদারী, প্রশাসনিক, রীট ও অন্যান্য মামলাসমূহ) দায়ের করা হয়েছে ও ১০২টি মামলা নিষ্পত্তি হয়েছে। বিচারাধীন মামলার সংখ্যা ১,৩৯৮টি। ২০১৫-১৬ অর্থবছরে বিচারাধীন অর্থ মামলার সংখ্যা ছিল ১,৩৪১টি। আলোচ্য অর্থবছরে মামলাধীন গ্রাহকগণের নিকট হতে ২৪.৩০ কোটি টাকা আদায় হয়েছে, গত অর্থবছরে যার পরিমাণ ছিল ২৮.০৫ কোটি টাকা।

আর্থিক ফলাফল :

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

(কোটি টাকা)

বিবরণ	২০১৬-১৭	২০১৫-১৬	(হ্রাস)/বৃদ্ধি
পরিশোধিত মূলধন	৯৮৯.২২	৯৮৯.২২	-
রাজস্ব সঞ্চিতি	৫,৩৫৮.৭৪	৪,৯২৬.৯৫	৪৩১.৭৯
দীর্ঘমেয়াদী দায়	১,৪২৮.৫০	১,৩৪৩.০১	৮৫.৪৯
চলতি দায়	৪,০৫৭.২১	৩,৭৮১.১১	২৭৬.১০
দীর্ঘমেয়াদী বিনিয়োগ	৫,৩২৮.৫৬	৫,৩৬৬.৯১	(৩৮.৩৫)
স্থায়ী সম্পদ	১,১৯৩.৫৩	১,১৩৫.৮৯	৫৭.৬৪
চলতি সম্পদ	৫,৫৭৩.০৭	৪,৮১৮.২০	৭৫৪.৮৭
বিক্রয় ও অন্যান্য পরিচালনা আয়	১২,৫৭০.৫৬	১১,৩৭৯.৯৮	১,১৯০.৫৮
বিক্রিত পণ্যের ক্রয় মূল্য	১১,৮৪৪.৭৩	১০,৫৬৯.০৬	১,২৭৫.৬৭
মোট লাভ	৭২৫.৮৪	৮১০.৯২	(৮৫.০৮)
প্রশাসনিক খরচ	৪০৮.৮৭	৩৯৫.৪৫	১৩.৪২
ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ	১৪.৮০	৩৩.০৮	(১৮.২৮)
সুদখাতে আয় (নীট) ও অপরিচালনা আয়	৩৯৬.১৬	৪৮৪.৬৭	(৮৮.৫১)
কর পূর্ববর্তী মুনাফা	৬৮১.৩৭	৯৭০.০২	(২৮৮.৬৫)
কর পরবর্তী মুনাফা	৫০৬.৪৮	৭২৯.৩৯	(২২২.৯১)
শেয়ার প্রতি আয় (টাকা) মুলধনী আয়সহ	৫.১২	৭.৩৭	(২.২৫)

আলোচ্য বছরে করপরবর্তী নীট মুনাফা ৫০৬.৪৮ কোটি টাকা Revenue reserve এ অন্তর্ভুক্ত এবং বিগত ২০১৫-১৬ অর্থবছরের ঘোষিত লভ্যাংশ ১৯৭.৮৪ কোটি টাকা Revenue reserve হতে Current liabilities-এ স্থানান্তর করায় এ খাতে ৪৩১.০৮ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। দীর্ঘ মেয়াদী দায়ের মধ্যে স্থানীয় ও বৈদেশিক ঋণ ২৬.৯০ কোটি টাকা ও গ্রাহক জামানতের পরিমাণ ৯৬.৯৬ কোটি টাকা বৃদ্ধি এবং Retirement obligations-এর দায় ৩৮.৩৭ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে সামগ্রিকভাবে এ খাতে ৮৫.৪৯ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য বছরে স্থায়ী আমানতের পরিমাণ ১৪৯.৭৩ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে ৪,৬৫৬.৮১ কোটি টাকা হয়েছে। গ্যাসের মূল্য বৃদ্ধি এবং গ্যাস বিক্রয় রাজস্বের তুলনায় আদায় কম হওয়ায় দেনাদার খাতে বৃদ্ধির পরিমাণ ৬৬০.১৫ কোটি টাকা। ক্রয়মূল্য বৃদ্ধি পাওয়ায় পাওনাদার খাতে ৪৭৩.০৪ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়ে ২,৪৭২.৪৬ কোটি টাকা হলেও মাসভিত্তিক পাওনাদার বিগত অর্থবছরের তুলনায় হ্রাস পেয়েছে।

আলোচ্য বছরে গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ১৯২.১৮ এমএমসিএম ও ৪৩৫.৬৬ এমএমসিএম বৃদ্ধি পেয়েছে। পদ্ধতিগত লাভের পরিমাণ বিগত বছরের ০.৮৪% থেকে বৃদ্ধি পেয়ে ৩.০৭% এ উপনীত হয়েছে। আলোচ্য অর্থবছরের গ্যাস ক্রয় ও বিক্রয়ের পরিমাণ বৃদ্ধির ফলে বিক্রয় রাজস্ব ও ক্রয়মূল্য যথাক্রমে ১,২২৩.১৩ কোটি টাকা ও ১,২৭৫.৬৭ কোটি টাকা। প্রশাসনিক ও অন্যান্য ব্যয় ১৩.৪২ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেলেও ট্রান্সমিসন ও ডিস্ট্রিবিউশন খরচ ১৮.২৮ কোটি টাকা হ্রাস পেয়েছে এবং অন্যান্য অপারেশনাল আয় ও নন-অপারেশনাল আয় যথাক্রমে ৩২.৫৪ কোটি টাকা ও ১১.৪৪ টাকা হ্রাস পেয়েছে। আলোচ্য বছরে স্থায়ী বিনিয়োগের পরিমাণ ১৪৯.৭৩ কোটি টাকা হ্রাস এবং ব্যাংকের সুদের হার উল্লেখযোগ্য হ্রাস পাওয়ায় ব্যাংক সুদ খাতে ৭৭.০১ কোটি টাকা আয় কম হয়েছে। উল্লেখ্য যে, বি-বাড়ীয়া ও আশুগঞ্জ অঞ্চল হস্তান্তরের বিপরীতে বিগত ২০১৫-১৬ অর্থবছরের ১৫৮.৭১ কোটি টাকা মূলধনী আয় খাতে হিসাবভুক্ত করা হয়েছিল, চলতি ২০১৬-১৭ অর্থবছরে যার পরিমাণ ২২.৭৯ কোটি টাকা। বিক্রয় মার্জিনসহ অন্যান্য আয় ও সুদ খাতের আয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ হ্রাস পাওয়ায় কোম্পানির করপূর্ব ও করোত্তর মুনাফা উভয়ই ২৮৮.৬৫ কোটি টাকা ও ২২২.৯১ কোটি টাকা হ্রাস পেয়ে যথাক্রমে ৬৮১.৩৭ কোটি টাকা ও ৫০৬.৪৮ কোটি টাকা হয়েছে। এতে শেয়ার প্রতি আয় বিগত বছরের ৭.৩৭ টাকা হতে হ্রাস পেয়ে ৫.১২ কোটি টাকা হয়েছে।

কর পূর্ব ও কর পরবর্তী নিট মুনাফা :

২০১৬-১৭ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জিত কর পূর্ব ও কর পরবর্তী মুনাফার পরিমাণ যথাক্রমে ৬৮১.৩৭ ও ৫০৬.৪৮ কোটি টাকা, যার পরিমাণ গত বছরে ছিল ৯৭০.০২ ও ৭২৯.৩৯ কোটি টাকা। আলোচ্য বছরে শেয়ার প্রতি আয় ৫.১২ টাকা, যা গত বছরে ছিল ৭.৩৭ টাকা।

লভ্যাংশ :

কোম্পানির ৩৬তম বার্ষিক সাধারণ সভার অনুমোদন সাপেক্ষে পরিচালকমণ্ডলী কর্তৃক ২০১৬-১৭ অর্থবছরের জন্য ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ২২% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের সুপারিশ করা হয়েছে। অর্থাৎ ১০.০০ টাকা মূল্যমানের প্রতিটি শেয়ারের বিপরীতে ঘোষিত লভ্যাংশের পরিমাণ ২.২০ টাকা।

ত্রৈমাসিক ও বার্ষিক আর্থিক বিবরণীর মধ্যে উল্লেখযোগ্য পার্থক্য :

কোম্পানির ১ম, ২য় ও ৩য় ত্রৈমাসিক হিসাব প্রস্তুতের ক্ষেত্রে Deferred Tax Liabilities ও Deferred Tax Expenses বিবেচনা করা হয়নি। বর্ণিত ২০১৬-১৭ অর্থবছরের চূড়ান্ত হিসাব প্রস্তুতের ক্ষেত্রে Deferred Tax Expenses ও Deferred Tax Liabilities বিবেচনা করা হয়েছে এবং ৩০-০৬-২০১৬ তারিখ পর্যন্ত ১২৯.৯৩ কোটি টাকার Deferred Tax Liability Revenue Reserve-এর সাথে সমন্বয় করে দেখানো হয়েছে।

আর্থিক বিবরণীর উপর নিরীক্ষকের মন্তব্য :

- আর্থিক বিবরণীতে উল্লিখিত ব্রাহ্মণবাড়ীয়া ও আশুগঞ্জ অঞ্চলের বিতরণ নেটওয়ার্ক হস্তান্তরের ফলে অর্জিত মূলধনী আয় ২২.৭৯ কোটি টাকা ২০১৬-১৭ অর্থবছরে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। মূলধনী লাভের আদায়কৃত অর্থ আয় হিসাবে হিসাবভুক্তি করার ফলে চলতি বছরে মুনাফা ২২.৭৯ কোটি টাকা বেশী দেখানো হয়েছে।

- ৩০ জুন ২০১৭ তারিখের আর্থিক বিবরণ অনুযায়ী পেনশন তহবিলে জমাকৃত টাকার পরিমাণ ৪৮.১৩ কোটি টাকা। যদি কোন কর্মকর্তা ও কর্মচারী এখনই অবসরে যায়, তাহলে তাদের প্রাপ্যতার বিপরীতে প্রকৃত দায়-এর পরিমাণ কোম্পানি Actuary নিয়োগপূর্বক নির্ধারণ করেনি। ফলে বর্ণিত তহবিলের পরিমাণ যথেষ্ট কি-না তা নিশ্চিত করা যায়নি।

- আর্থিক বিবরণীতে বর্ণিত সঞ্চালন ও বিতরণ খরচের খাতে Disconnection and Reduction of System Loss Expenses-এর বিপরীতে ১.৯৯ কোটি টাকা দেখানো হয়েছে। এ থেকে প্রতীয়মান হয় যে, কোম্পানিতে অনেক অবৈধ গ্যাস সংযোগ বিদ্যমান রয়েছে, যারা কোন রাজস্ব প্রদান ছাড়াই গ্যাস ব্যবহার করছে, যা ব্যাপকভাবে সমাজের জন্য ক্ষতিকর। অপরদিকে উক্ত সংযোগগুলো বিচ্ছিন্ন করতে কোম্পানিকে প্রতিবছর উল্লেখযোগ্য পরিমাণ অর্থ ব্যয় করতে হচ্ছে। যা হোক, ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ মৌখিকভাবে জানিয়েছে যে, বিবিধ কারণে অবৈধ গ্যাস সংযোগ সম্পূর্ণরূপে বন্ধ করা যাচ্ছে না।

- ৩০ জুন ২০১৭ তারিখের আর্থিক বিবরণীতে প্রদর্শিত গ্রাহকের নিরাপত্তা জামানতের পরিমাণ ১,১৫৭.৪৫ কোটি টাকা। জোন অফিসসমূহ মোট নিরাপত্তা জামানতের সাধারণ খতিয়ানের জের নিশ্চিত করতে পারেনি ও সিডিউল প্রদান করতে পারেনি। ফলে ১,১৫৭.৪৫ কোটি টাকা এখনো মিলকরণ করা যায়নি।

নিরীক্ষকের উপর্যুক্ত মন্তব্যের প্রেক্ষিতে কোম্পানির বক্তব্য :

- 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। কোম্পানি এই মূলধনী আয়কে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে সম্পূর্ণরূপে আদায় হওয়ার পরে আয় হিসেবে দেখানো হবে, এই মর্মে পূর্ববর্তী অর্থবছরের হিসাব বিবরণীতে ব্যক্ত করেছিল কিন্তু বাখরাবাদ গ্যাস ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড শেষ ৩টি কিস্তির অর্থ বাবদ ৬৮.৩৯ কোটি টাকা পরিশোধ করা থেকে বিরত থাকে। এ কারণে জুন ২০১৬ পর্যন্ত আদায়কৃত ১৫৮.৭১কোটি টাকা ২০১৫-১৬ অর্থবছরের Realised capital gain বিবেচনা করে হিসাবভুক্ত করা হয়েছিল এবং চলতি ২০১৬-১৭ অর্থবছরের ২২.৭৯ কোটি টাকা আদায় হওয়ার প্রেক্ষিতে capital gain হিসেবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

- কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক মেসার্স খান ওহাব শফিক রহমান এন্ড কোং কর্তৃক ২০০৬-০৭ অর্থবছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদনে উল্লিখিত সুপারিশ অনুযায়ী ৩০ জুন ২০১০ তারিখের প্রকৃত পেনশন দায় নিরূপণের জন্য Z. Halim & Associates-কে Actuary হিসেবে নিয়োগের প্রেক্ষিতে কোম্পানি বোর্ড কর্তৃক ৬৪৬তম সভার সিদ্ধান্ত ছিল নিম্নরূপ:-

  "১. ৫০.০০ কোটি টাকা ২৫টি মাসিক কিস্তিতে পেনশন ফান্ডে জমা প্রদান ;

  ২. প্রতিমাসের মূল বেতনের ১২.৫০% ও বছরান্তে ১ মাসের স্থলে ২ মাসের মূল বেতনের সমপরিমাণ অর্থ পেনশন ফান্ডে জমা প্রদান ; এবং

  ৩. ৫০.০০ কোটি টাকা পেনশন ফান্ডে জমা প্রদান শেষে পুনরায় মূল্যায়নপূর্বক প্রকৃত অবস্থা বোর্ডকে অবহিতকরণ।"

  বোর্ডের উপর্যুক্ত সিদ্ধান্ত নম্বর ১ ও ২ অনুযায়ী ৫০.০০ কোটি টাকা ইতোমধ্যে কোম্পানি হতে পেনশন তহবিলে জমা প্রদান করা হয়েছে এবং প্রতিমাসে মূল বেতনের ১২.৫০% ও বছরান্তে ১ মাসের স্থলে ২ মাসের মূল বেতনের সমপরিমাণ অর্থ কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের পেনশন বাবদ সংস্থান করা হচ্ছে। নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণের প্রেক্ষিতে পরবর্তীতে ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।

- 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 ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ২৫৬টি অভিযান পরিচালনা করা হয়। উক্ত অভিযানে ৯১৮ কিলোমিটার অবৈধ পাইপলাইনের গ্যাস সংযোগ বন্ধ করা হয়েছে এবং ৫,৬৭,৭৮৭ টি বার্ণারের সংযোগ বিচ্ছিন্ন করা হয়েছে। এছাড়াও, নিয়মিতভাবে বিপণন ডিভিশনসমূহের ভিজিল্যান্স কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

- 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।

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 ২০১৬-১৭ অর্থবছরের ২২.৭৯ কোটি টাকা আদায় হওয়ায় তা কোম্পানির মূলধনী আয় হিসেবে হিসাবভুক্ত করা হয়েছে।

সংশ্লিষ্ট পক্ষের সাথে সম্পাদিত কার্যাদি :

গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিঃ (জিটিসিএল)-এর অধীনে ১,৬৫০.৩৯ কোটি টাকা ব্যয়ে বিবিয়ানা-ধনুয়া ৩৬" ব্যাসের ১৩৮ কিলোমিটার পাইপলাইন নির্মাণের জন্য প্রকল্পে পেট্রোবাংলাসহ উহার অধীনস্থ ৬টি কোম্পানির তহবিল হতে অর্থ সংস্থানের জন্য সরকার কর্তৃক সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। এর ফলে তিতাস গ্যাস কোম্পানি কর্তৃক জিটিসিএলকে ২% সুদে ৩৭৮.০০ কোটি টাকা দীর্ঘ মেয়াদে ঋণ প্রদান করে। আলোচ্য অর্থবছরে প্রদত্ত ঋণের ৩৭৮.০০ কোটি টাকার মধ্যে ২৬.৬০ কোটি টাকা অব্যবহৃত থাকায় জিটিসিএল ফেরৎ প্রদান করেছে।

সরকারি সিদ্ধান্ত মোতাবেক ২৩০.৮০ কোটি টাকা ব্যয়ে Santos এর সাথে যৌথভাবে সমুদ্রবক্ষে মাগনামা রিং ফেন্সড এলাকায় গ্যাস অনুসন্ধান কার্যক্রম পরিচালনার জন্য বাপেক্স নিজে ১০.৪০ কোটি টাকা অর্থায়ন করে এবং অবশিষ্ট টাকা পেট্রোবাংলার অধীনস্থ ৫টি কোম্পানি হতে ২% সুদে ২২০.০০ কোটি টাকা সংস্থান করা হয়। এ ক্ষেত্রে পেট্রোবাংলার সিদ্ধান্তের পরিপ্রেক্ষিতে তিতাস বোর্ডের অনুমোদনক্রমে উক্ত যৌথ প্রকল্পে বিনিয়োগের জন্য এ কোম্পানি বাপেক্স-কে ১৩০.০০ কোটি টাকা পরিশোধ করে।

পরিচালকমণ্ডলীর সম্মানী ভাতা :

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 ৫২৭.২২ কোটি টাকা সরকারি কোষাগারে প্রদান করেছে।

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

(কোটি টাকা)

খাত	২০১২-১৩	২০১৩-১৪	২০১৪-১৫	২০১৫-১৬	২০১৬-১৭
লভ্যাংশ	২১১.৯৮	২৫৯.৬৭	২৮১.৯২	১১১.২৮	১৪৮.৩৮
কর্পোরেট আয়কর	৩৯৩.০১	৩১১.৩৪	৩২৬.৭৯	৩৩৮.১০	৩৪৭.১৮
ডিএসএল	৪৮.১১	৪৩.০২	২৫.০২	২৪.৯৭	২৪.৩২
আমদানী শুল্ক ও মূসক	১৫.৫৫	১.৩৮	২৩.৫৩	৯.২৫	৭.৩৪
মোট	৬৬৮.৬৫	৬১৫.৪১	৬৫৭.২৬	৪৮৩.৬০	৫২৭.২২

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 ২০১৬ পর্যন্ত সকল শ্রেণির গ্রাহকের নিকট "বকেয়া গ্যাস বিলের পরিমাণ"/"বকেয়া পাওনা নেই" ভিত্তিতে পাওনা হিসাব করে বিভিন্ন শ্রেণির গ্রাহককে মোট ৯,১৬,২৭৮টি 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। ২০১৬-১৭ অর্থবছরে কোম্পানির প্রশাসনিক কার্যক্রমের বিবরণ নিম্নে উপস্থাপন করা হল :

জনশক্তি :

কোম্পানির সাংগঠনিক কাঠামো-২০০৬ (পরবর্তীতে আংশিক সংশোধিত) অনুযায়ী মোট জনবল ৩,৭১৯ জনের মধ্যে কর্মকর্তার সংখ্যা ১,১৯৫ জন এবং কর্মচারীর সংখ্যা ২,৪৪৮ জন। সংস্থানকৃত মোট জনবলের মধ্যে ৩০ জুন ২০১৭ পর্যন্ত ৯৮৭ জন কর্মকর্তা (পুরুষ কর্মকর্তা ৮৭৭ জন ও মহিলা কর্মকর্তা ১১০ জন) এবং ১,২৬৫ জন কর্মচারী (পুরুষ কর্মচারী ১১৯৩ জন ও মহিলা কর্মচারী ৭২ জন) অর্থাৎ মোট ২,২৫২ জন কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে মোট ৮০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী অবসর গ্রহণ করেন। এছাড়া, ৮ জন কর্মকর্তা পদত্যাগ এবং ৪ জন কর্মকর্তা ও ১০ জন কর্মচারীসহ মোট ১৪ জন স্বেচ্ছায় অবসর গ্রহণ করেছেন। কোম্পানির বিধি মোতাবেক ১ জন কর্মচারীকে বরখাস্ত করা হয়েছে। তাছাড়া ১৫ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী মৃত্যুবরণ করেন। ২০১৬-১৭ অর্থবছরে মোট ১২ জন কর্মকর্তাকে বিভিন্ন পদে পদোন্নতি প্রদান করা হয়েছে।

বিগত ৫ বছরে কর্মকর্তা পদে নিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য নিম্নে দেয়া হল :

অর্থবছর	গ্রেড-৬ (উপ-ব্যবস্থাপক)			গ্রেড-৯ (সহ. ব্যবস্থাপক/সহ. প্রকৌশলী)			গ্রেড-১০ (সহ. কর্মকর্তা/উপ-সহ. প্রকৌশলী)			সর্বমোট
	সাধারণ	হিসাব	কারিগরি	সাধারণ	হিসাব	কারিগরি	সাধারণ	হিসাব	কারিগরি	
২০১২-১৩	০১	-	-	০৯	১০	১৫	১১	৮	১০	৬৪
২০১৩-১৪	০১	-	-	-	-	-	-	-	-	১
২০১৪-১৫	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
২০১৫-১৬	-	-	-	-	০৯	৩৪	-	-	-	৪৩
২০১৬-১৭	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
মোট	০২	-	-	০৯	১৯	৪৯	১১	০৮	১০	১০৮

মানব সম্পদ উন্নয়ন :

কর্ম পরিবেশের উন্নয়ন, জ্ঞান অর্জন ও প্রাপ্ত অভিজ্ঞতার সুষ্ঠু প্রয়োগের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের উৎকর্ষ সাধন করা সম্ভব। এক্ষেত্রে, মানব সম্পদ উন্নয়নে প্রশিক্ষণের গুরুত্ব অপরিহার্য। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দের জ্ঞান, কর্মদক্ষতা ও অভিজ্ঞতার সঠিক ও সুষ্ঠু প্রয়োগের লক্ষ্যে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে কোম্পানির নিজস্ব অর্থায়নে স্থানীয়ভাবে দেশের অভ্যন্তরে বিভিন্ন প্রতিষ্ঠান কর্তৃক আয়োজিত ৮৪টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচীতে ৭৯৬ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী এবং ১৭টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ/ওয়ার্কশপ/সেমিনারে

মোট ১২৬ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেন, যা বিগত অর্থবছরের তুলনায় ২৬% বেশি। ডিজিটাল বাংলাদেশ বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে মানব সম্পদ উন্নয়ন বিভাগের কার্যক্রমকে e-Software-এর আওতাধীন HR Module-এ অন্তর্ভুক্তকরণের কার্যক্রম অব্যাহত রয়েছে।

বিগত ৫ বছরের বৈদেশিক প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত তথ্য নিম্নে দেয়া হল :

সন	বৈদেশিক প্রশিক্ষণ (অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা)															মোট
	আমেরিকা	অস্ট্রে.	কানাডা	ফ্রান্স	জাপান	থাই.	ভারত	মালয়ে.	ইন্দো.	চীন	সিংগা.	নেদার.	ইউএই	ইতালী	ভিয়েত	
২০১২-১৩	৬	-	২৩	-	-	৬৩	-	-	-	৪	-	-	-	-	-	৯৬
২০১৩-১৪	-	-	-	-	১	১০১	-	১৮	১৪	-	-	-	১৯	-	-	১৫৩
২০১৪-১৫	-	-	-	৩	-	১০৪	-	-	২৬	১	৩	১	৯	-	-	১৪৭
২০১৫-১৬	-	২	-	-	৬	-	১৬	৫৭	৭৫	-	-	-	-	৬	-	১৬২
২০১৬-১৭	-	২০	-	-	১	-	৬	৪৫	৩৪	-	১	-	-	-	১৯	১২৬
মোট	৬	২২	২৩	৩	৮	২৬৮	২২	১২০	১৪৯	৫	৪	১	২৮	৬	১৯	৬৮৪

ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক সম্পর্ক :

কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ও শ্রমিক সম্পর্ক খুবই সন্তোষজনক। তিতাস গ্যাস কর্মচারী ইউনিয়ন (রেজি. নং-বি ১১৯৩) সিবিএ-এর সাথে গত ১ জুন ২০১৬ তারিখে স্বাক্ষরিত নিষ্পত্তিনামা ও চুক্তিনামা মোতাবেক দাবীসমূহ বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। এক্ষেত্রে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সম্পর্ক উন্নয়ন, কর্মকর্তা-কর্মচারীর বিভিন্ন সুযোগ সুবিধা আদায়, গ্রাহক সেবার মান উন্নয়ন, সিস্টেম লস হ্রাসকরণ ও রাজস্ব আদায় ইত্যাদি ক্ষেত্রে কোম্পানির সুনাম অক্ষুণ্ন রাখার লক্ষ্যে সিবিএ নেতৃবৃন্দ ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষকে সার্বিক সহযোগিতা করছে।

সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibility) :

সামাজিক দায়বদ্ধতা কার্যক্রমের আওতায় ২০১৬-১৭ অর্থবছরে সামাজিক দায়বদ্ধতা খাত হতে আর্থিক সহায়তা হিসেবে আপন, সিঙ্গাইর, মানিকগঞ্জ-কে ৫.০০ লক্ষ টাকা, রমজান আলী দাতব্য চিকিৎসালয়-কে ৩.০০ লক্ষ টাকা, শহীদ জাফর স্মরণে জাগরণী ক্লাব, আলাফাডাঙ্গা, ফরিদপুর-কে ৩.০০ লক্ষ টাকা, মধ্যপাড়া গ্রানাইট মাইনিং স্কুল, দিনাজপুর-কে ৫.০০ লক্ষ টাকা, বাদলপুর আইডিয়াল উচ্চ বিদ্যালয়, রাউজান, চট্টগ্রাম-কে ৬.০০ লক্ষ টাকা, বাংলাদেশ স্কাউটসকে ৩.০০ লক্ষ টাকা, ভিতরগড় প্রমোশনাল সোসাইটি, গ্রীনরোড-কে ১.০০ লক্ষ টাকা, পাহাড় উচ্চ বিদ্যালয়, ময়মনসিংহ-কে ২.০০ লক্ষ টাকা, বঙ্গবন্ধু শিশু-কিশোর মেলা-কে ৫.০০ লক্ষ টাকা এবং বঙ্গবন্ধু ক্রীড়া কল্যাণ ফাউন্ডেশন-কে ৫.০০ লক্ষ টাকাসহ মোট ৩৮.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়েছে।

শিক্ষা কার্যক্রম :

১৯৮৭ সালে কোম্পানির উদ্যোগে ঢাকার ডেমরায় তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয় প্রতিষ্ঠা করা হয়। ফলে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সন্তানসহ স্থানীয় অধিবাসীদের সন্তানরা 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। ২০১৭ সালে মোট ১০৮ জন ছাত্র-ছাত্রী এস.এস.সি. পরীক্ষায় অংশগ্রহণ করে ১০০% উত্তীর্ণ হয়। অংশগ্রহণকারী ছাত্র-ছাত্রীদের মধ্যে ৩৯ জন 'এ+', ৬১ জন 'এ' এবং ০৮ জন 'এ-' গ্রেড-এ উত্তীর্ণ হয়েছে। ২০১৬ পঞ্জিকাবর্ষে প্রাথমিক শিক্ষা সার্টিফিকেট (পিইসি) পরীক্ষায়



ডেমরায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস আদর্শ উচ্চ বিদ্যালয়ের ২৪তম আন্তঃহাউস বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা

৯৭ জন পরীক্ষার্থীর মধ্যে ৭২ জন 'এ+', এবং ২৫ জন 'এ' গ্রেড পেয়ে শতভাগ উত্তীর্ণ হয়েছে। জুনিয়র স্কুল সার্টিফিকেট (জে.এস.সি.) পরীক্ষায় ১০৪ জন পরীক্ষার্থীর মধ্যে ৫৭ জন 'এ+', ৪৭ জন 'এ' এবং ০২ জন 'এ-' গ্রেড পেয়ে উত্তীর্ণ হয়েছে। ২০১৬ সালের প্রাথমিক শিক্ষা সার্টিফিকেট (পিইসি) পরীক্ষায় ১১ জন ট্যালেন্টপুল এবং জুনিয়র স্কুল সার্টিফিকেট (জে.এস.সি.) পরীক্ষায় ০৩ জন ট্যালেন্টপুল গ্রেডে বৃত্তি লাভ করে।

কল্যাণমূলক কার্যক্রম :

মানবিক মূল্যবোধের উজ্জীবন, আন্তঃব্যক্তি সম্পর্ক উন্নয়ন, পারস্পরিক সমঝোতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানি বিভিন্ন প্রণোদনামূলক কার্যক্রম পরিচালনা করে থাকে। ২০১৬-১৭ 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 ২০১৬-১৭ অর্থবছরে ৫ম শ্রেণিতে ৫৮ জন, ৮ম শ্রেণিতে ৬৫ জন, এস.এস.সি. ও সমমান-এ ১৩৬ জন, এইচ.এস.সি. ও সমমান-এ ১১৩ জন ও স্নাতক/স্নাতক (সম্মান)/স্নাতকোত্তর-এ ২৫ জনসহ সর্বমোট ৩৯৭ জন ছাত্র-ছাত্রীকে বিভিন্ন গ্রেডে শিক্ষাবৃত্তি প্রদান করা হয়।

ঋণ প্রদান কর্মসূচী :

কোম্পানির বাজেটে আর্থিক সংস্থানের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে ঋণ প্রদানের লক্ষ্যে ২০১৬-১৭ অর্থবছরে জমি ক্রয়, গৃহ নির্মাণ ও মোটর সাইকেল ক্রয় ঋণ বাবদ ব্যয় ৩.৩৯ কোটি টাকা এবং তথ্য প্রযুক্তি সম্প্রসারণে অনুসৃত সরকারি নীতি বাস্তবায়নের উদ্দেশ্যে কম্পিউটার ক্রয়ের জন্য ঋণ বাবদ প্রায় ৬০ হাজার টাকা প্রদান করা হয়।

ধর্মীয় অনুষ্ঠান :

কোম্পানিতে বিভিন্ন ধর্মীয় অনুষ্ঠান যেমন: দোয়া ও ইফতার মাহফিল, মিলাদ, শোক ও স্মরণ সভা অনুষ্ঠিত হয়। ২০১৬-১৭ অর্থবছরে কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ৫ জন কর্মকর্তাকে দাফন/কাফনের জন্য প্রত্যেক পরিবারকে ২৫ হাজার টাকা হারে আর্থিক সহায়তা হিসেবে মোট ১.২৫ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয় এবং সরকারি সিদ্ধান্ত অনুযায়ী কোম্পানিতে কর্মরত অবস্থায় মৃত্যুবরণকারী ৫ জন কর্মকর্তার প্রত্যেক পরিবারকে এককালীন ৫.০০ লক্ষ টাকা হারে মোট ২৫.০০ লক্ষ টাকা প্রদান করা হয়।

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" ৩ বার "চ্যাম্পিয়ন" ও ১০ বার "রানার-আপ" হওয়ার গৌরব অর্জন করে।



বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয়ের খেলার মাঠে অনুষ্ঠিত তিতাস ক্লাবের বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০১৭-এর বিজয়ীদের মাঝে পুরস্কার বিতরণ অনুষ্ঠান

এছাড়া, ২০১৬-১৭ অর্থবছরে তিতাস ক্লাবের গঠনতন্ত্র অনুযায়ী সফলভাবে কার্যনির্বাহী কমিটি নির্বাচন-২০১৭ অনুষ্ঠিত হয়। কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের সমন্বয়ে বাংলাদেশ প্রকৌশল বিশ্ববিদ্যালয়ের খেলার মাঠে "বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা-২০১৭" এর আয়োজন করা হয়। এছাড়াও কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের চিত্তবিনোদনের জন্য বিভিন্ন ডিভিশন/বিভাগের উদ্যোগে ও "তিতাস ক্লাব" এর সহায়তায় বনভোজনের আয়োজন করা হয়।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল :

কোম্পানিতে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল (National Integrity Strategy) বাস্তবায়ন ও সক্ষমতা বৃদ্ধির বিষয়ে যুগোপযোগী অভিজ্ঞতা অর্জনের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলার নির্দেশনা মতে কোম্পানির ইনোভেশন টিম, এপিএ টিম এবং জাতীয় নৈতিকতা টিম হতে

১০ জন কর্মকর্তাকে বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। সময়াবদ্ধ কর্ম পরিকল্পনার আওতায় শুদ্ধাচার কার্যক্রম উৎসাহিতকরণ এবং কোম্পানির কাজকর্মে গতিশীলতা, দক্ষতা ও স্বচ্ছতা আনয়নের লক্ষ্যে কোম্পানির সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাবৃন্দকে প্রয়োজনে দেশে/বিদেশে আরও প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়নের লক্ষ্যে বিভিন্ন ব্যক্তি কিংবা প্রতিষ্ঠানের আইডিয়া/মতামত ও ইনোভেশন পদ্ধতি পরিচিত করার জন্য কোম্পানির প্রধান কার্যালয়ের নীচ তলায় ইতোমধ্যে আইডিয়া/মতামত বক্স স্থাপন করা হয়েছে। এছাড়া, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন ও ফলপ্রসূ করার জন্য কোম্পানির বিভিন্ন ডিভিশন ও বিভাগ কর্তৃক নৈতিকতা সভা অনুষ্ঠানের আয়োজন করা হয়।

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 ১৪ জুন ২০১৭ তারিখে পেট্রোবাংলার চেয়ারম্যান ও কোম্পানির ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের মধ্যে ২০১৭-১৮ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়।

স্বাস্থ্য, পরিবেশ ও নিরাপত্তা 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 পোষ্যদের চিকিৎসা সেবা প্রদান করেন। বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিব মেডিকেল বিশ্ববিদ্যালয় হাসপাতালের সঙ্গে চুক্তি অনুযায়ী কোম্পানির ব্যয়ে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বহির্বিভাগ, আন্তঃবিভাগ ও জরুরি বিভাগে চিকিৎসা সেবা দিয়ে থাকে। তাছাড়া, কোম্পানি কর্তৃক নির্ধারিত আরও ১৮টি হাসপাতালে চিকিৎসা সেবা প্রদান করা হয়।

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 নিঃসরণের 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 সময়ে 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-ওয়েতে 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।

২০১৫-১৬ এবং ২০১৬-১৭ অর্থবছরে গৃহীত জরুরি কলের সংখ্যা তথা জরুরি দল কর্তৃক গ্রাহক আঙ্গিনায় উপস্থিতির পরিসংখ্যান নিম্নরূপ :

কলের ধরণ	২০১৫ - ১৬	২০১৬-১৭
অগ্নি দুর্ঘটনা	২৪৩	২৩৮
গ্যাস লিকেজ	৬,৭১৭	৫,৬৫০
গ্যাসের স্বল্পচাপ	১৫৯	২২৩
গ্যাস নেই	১,২৩৭	১,০৩৬
অন্যান্য	৯১৮	৮৭৩
মোট	৯,২৭৪	৮,০২০

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।

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 ২০১৬-১৭ 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।

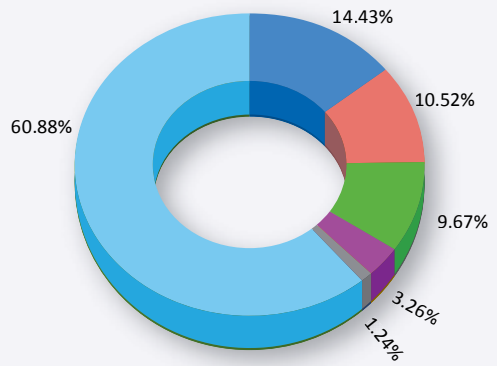
পরিশেষে, ২০১৬-১৭ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট তাদের সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য উত্থাপন করতে পেরে আমি আনন্দিত।

ধন্যবাদান্তে,

(নাজিমউদ্দিন চৌধুরী)
চেয়ারম্যান

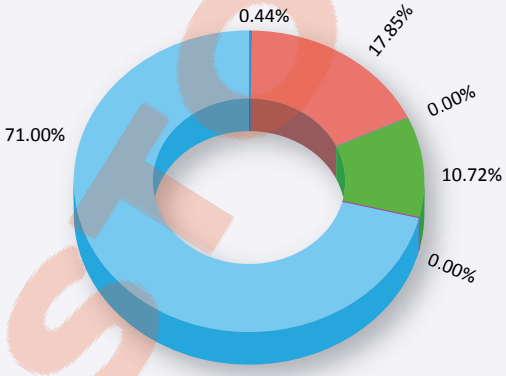
Market Share of Six Companies under Petrobangla during 2016-17

On the Basis of Gas Sales (In MMCM)



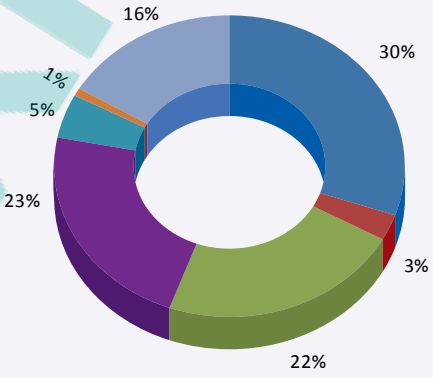
BGDCL 4033.34 | JGTDSL 2941.42 | KGDCL 2703.70 | PGCL 910.97 | SGCL 347.48 | TGTDCL 17018.99

On the Basis of Pipeline Construction (In Km)



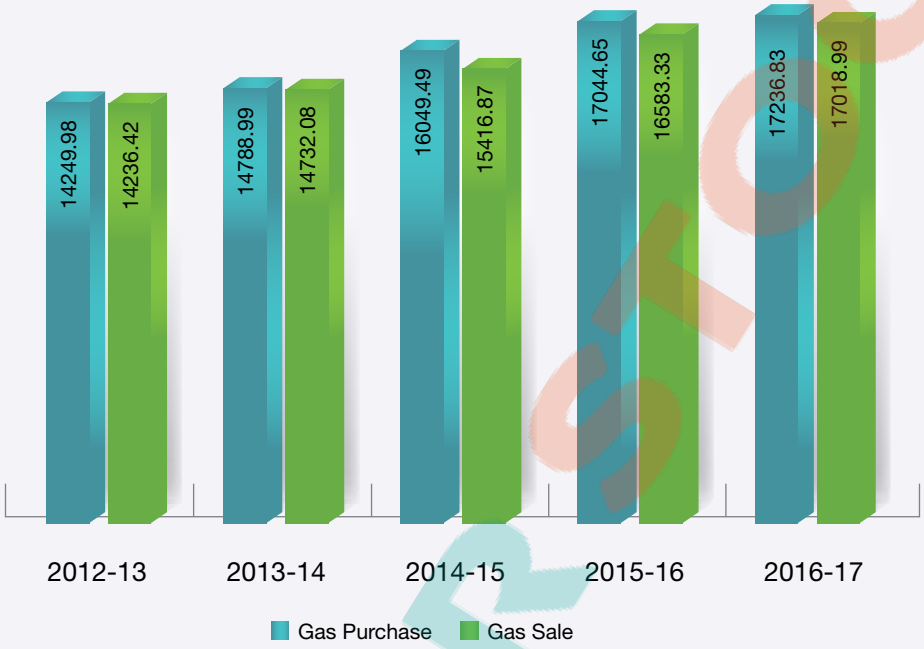
BGDCL 0.00 | JGTDSL 0.00 | KGDCL 0.13 | PGCL 5.33 | SGCL 3.20 | TGTDCL 21.20

Category-wise Gas Consumption of TGTDCL during 2016-17 (In Percentage)

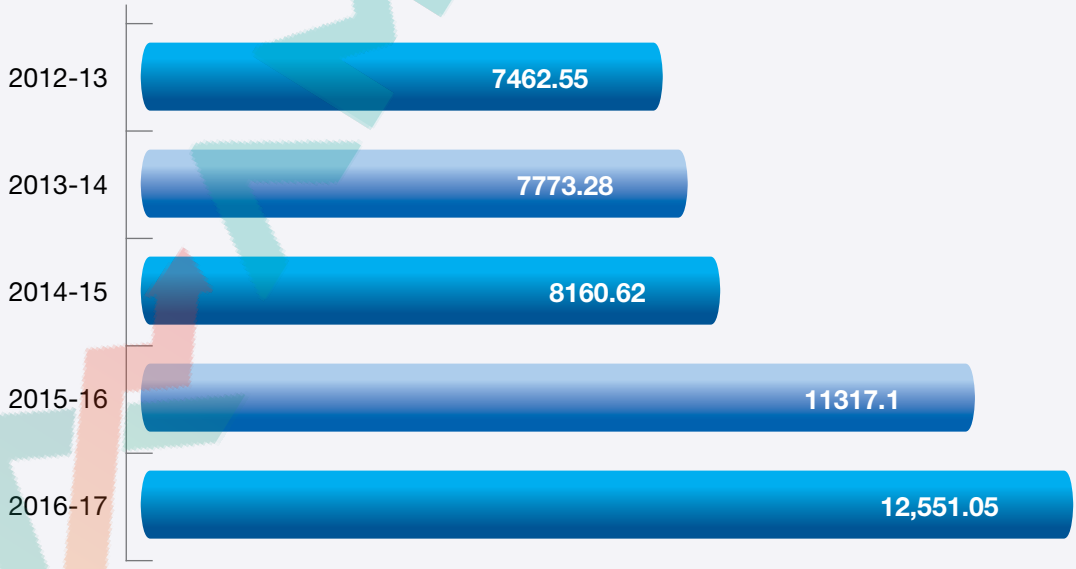


Power | Fertilizer | Industrial | Captive | CNG | Commercial | Domestic

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

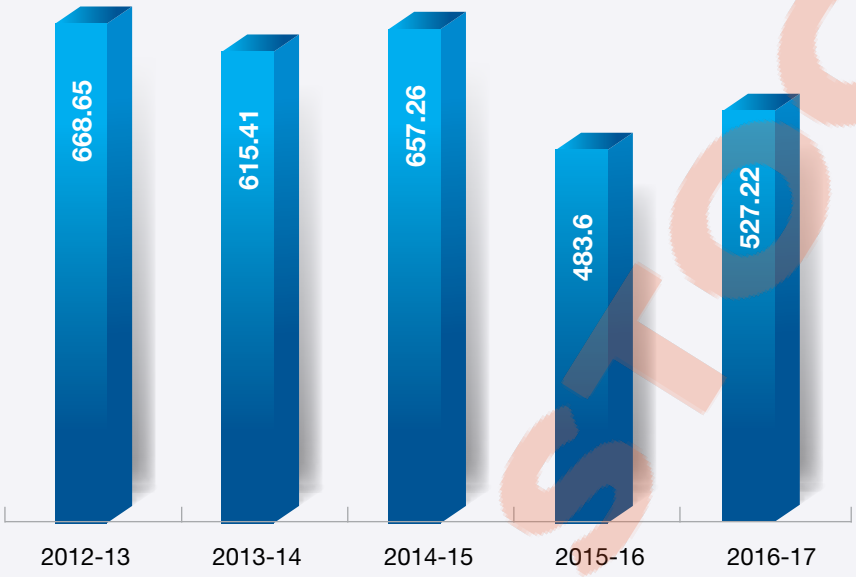


Turnover (In Crore Taka)



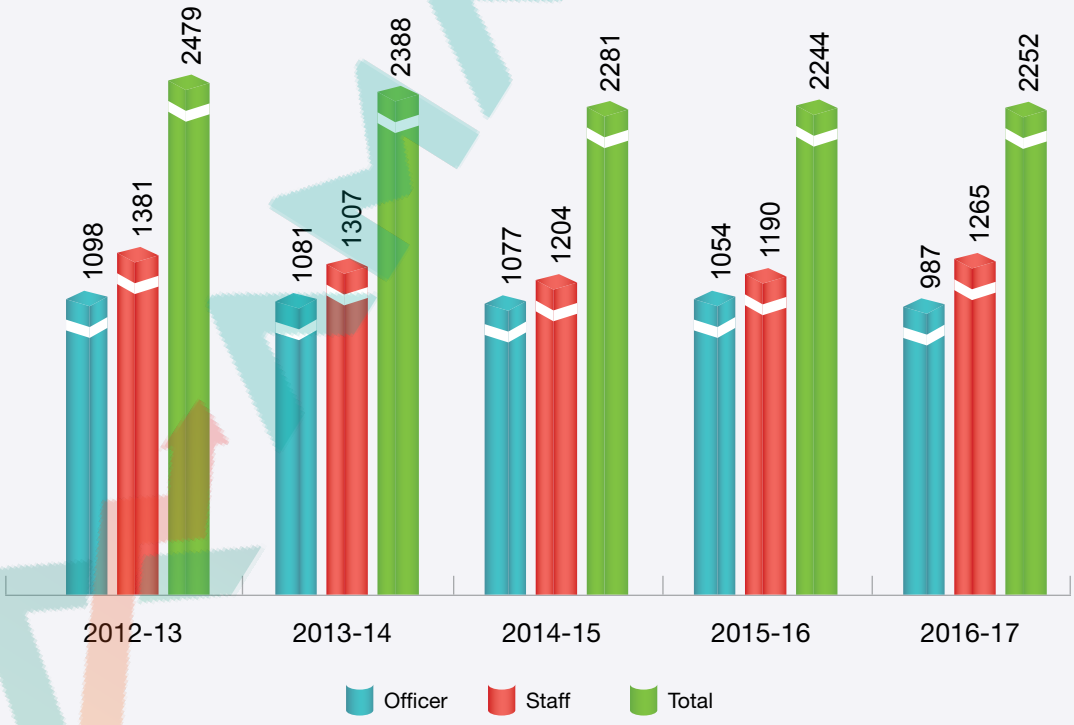
Contribution to National Exchequer

(In Crore Taka)



Manpower Growth

(In Number)



Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

36th 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 36th 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 30 June 2017.

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 28 April 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 13,056.42 km including 21.20 km built during the FY 2016-17.

Previously the data of customer's number was compiled in MIS report after having the figures about new connection from respective sales departments. As per the manual database the number of domestic non metered customer were 20,06,013 up to 30 June 2016. In the fiscal year 2016-17 IT system of the company has got modernized. As part of IT system modernization the ledger of the domestic customers of the company has been updated and preserved as digital database. As per the updated data, the number of non-metered domestic customers stood at 27,17,536 on 30 June 2017. Noteworthy that all documents including the MIS report of the Company this data have been updated with this information. With that updated figure of domestic customers the number of total customers of the company stood at 27,34,534 on 30 June 2017.

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

Customer Category	Number of Customer				
	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17
Power	34	34	35	38	43
Fertilizer	3	3	3	3	3
Industrial	4,571	4,583	4,590	4,604	4,610
Captive Power	1,058	1,068	1,080	1,085	1,088
CNG	330	330	331	333	335
Commercial	10,908	10,912	10,913	10,917	10,919
Domestic	15,48,886	17,05,770	18,80,353	20,06,013	27,17,536
Total	**15,65,802***	**17,22,712***	**18,97,317***	**20,23,005***	**27,34,534**

*Including 12 seasonal customers

Development Activities and Projects

Respected Shareholders,

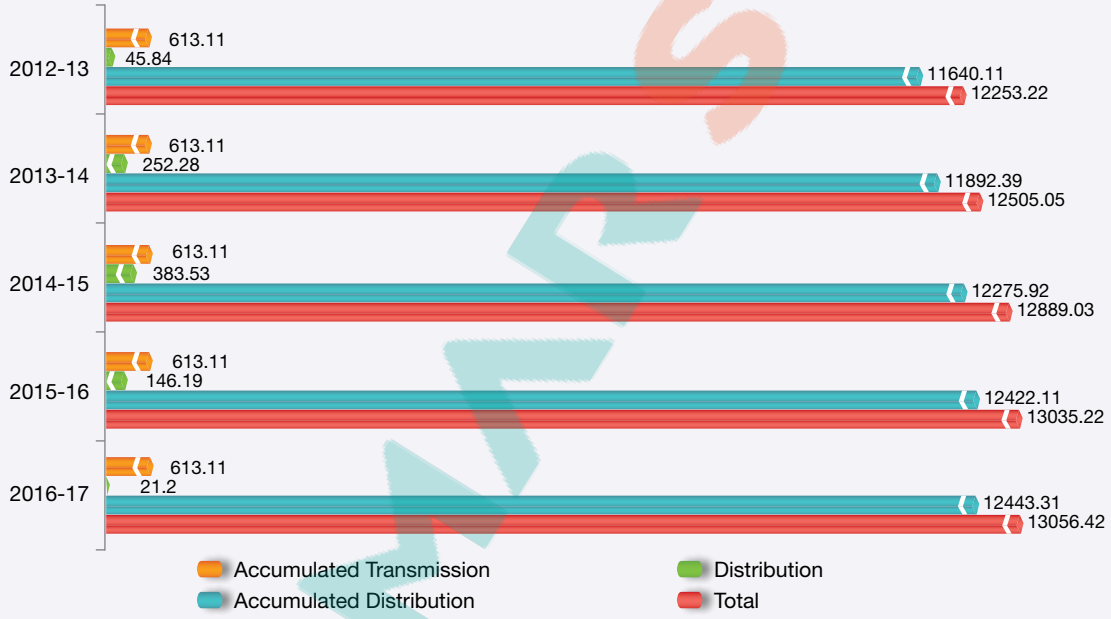
Now, I would like to present before you a brief description of the development activities of the company:

Development Programme:

The company has expanded its network through installation of new pipelines. The length of pipeline under TGTDCL stood at 13,056.42 km including newly constructed 21.20 km pipeline during the fiscal year 2016-17 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:

Pipeline Construction (In Km)



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 these 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 214.42 MMCM and 1.24% in 2016-2017.

Information on system loss/gain of the company from 2012-13 to 2016-17 is given below:

Financial year	Difference between Purchase and Sales (Total System Loss/Gain)	
	In Volume (MMCM)	In Percentage (%)
2012-13	4.12	0.03
2013-14	47.09	0.32
2014-15	624.62	3.89
2015-16	479.22*	2.81*
2016-17	214.42	1.24

*Revised

Distribution Network Rehabilation and Modification:

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

- Modification of Elenga TBS/M & R and tie in operation from existing 24″ dia ×1000 PSIG underground gas line's 10″ dia off take point to 12″ dia line to elenga TBS ;
- Rehabilitation of 20″ dia ×140 PSIG gas pipeline in pungli river, Tangail ;



Pipeline shifting work under Metrorail (DMRTD) Project

- Construction of 6″ dia ×1000 PSIG ×7 km gas pipeline in rupgonj gas field to Kamta gas field ;
- Replacement of 4″ dia and 8″ dia × 50 PSIG ; 12″ dia×150 PSIG adjacent to kashipur, Narayanganj;
- Construction of 4″ dia × 50 PSIG Distribution line in kashimpur jail, Gazipur ;
- Construction/Repair works of 1″ dia to 4″ dia × 50 PSIG × 1067 m gas pipe line/link line in different areas of Dhaka city for solving low pressure problem;
- Shifting of existing 3/4″ dia to 8″ dia ×50 PSIG and 1″ dia to 16″ dia ×150 PSIG gas pipeline from Mipur -10 to Agargaon statistics road and Mirpur-10 to Mirpur-12 & Agargaon statistics road to CP-4 end (Sher-e Bangla Agricultural University) through metro rail route under Dhaka Mass Rapid Transit Development Project (DMRTD); and
- Rehabilitation of Gas pipeline under 4 (four) lane development project from Joydevpur to Mymensingh road.

Civil Works:

Civil works that have been completed in the year 2016-2017:

- Construction of RCC Boundary Wall including SS Fencing at Front & Back Side of Head Office Building, Kawran Bazar, Dhaka ;
- Construction of Ansar Shed at Tejgaon TBS Area ;
- Construction of Boundary Wall at Godnail Valve Station ;
- Construction of Ansar Shed at RMS of Ghorashal Urea Fertilizer Factory; and
- Re-construction of Boundary Wall for Titas Gas Ideal High School at Demra CGS Area

Gas supply to the Power Stations:

Gas connections have been commissioned to the following new power stations in the fiscal year 2016-17:

- 335 MW Combined Cycle Power Plant of Electricity Generation Company of Bangladesh Limited (EGCBL);
- 38.92 MW Power Plant of MPP Power Plant Ltd.

Transmission pipe line from Rupganj Gas Field, Purbachal New Project to Kamta Gas Field Project:

In June 2014 BAPEX discovered a new gas structure in Sector 20 of the Purbachal New Town Project. A 6″ dia x 1000 PSIG x 7.0 KM transmission pipe line from Rupganj Gas Field to Kamta Gas Field was undertaken to transmit natural gas produced in this gas field to the nearest transmission line, 6″ dia x 1000 PSIG x 19.0 KM pipe line, from Kamta Gas Field to Joydevpur CGS. Total estimated cost of this project was Tk. 821.97 lac BDT (Foreign currency Tk. 316.80 lac BDT, local currency Tk. 505.17 lac BDT). A contract between M/S Orbit Construction Limited and Titas Gas was signed on 19 April 2016 to construct pipeline of the project. The project was completed and commissioned on 27 March 2017. The supply of the gas produced in this new gas structure to Joydevpur CGS has been started from the date of commissioning.

Development Activities and Projects to be Implemented

Distribution Network Rehabilation Activities:

Replacement/rehabilitation of pipeline under implementation in the fiscal year 2016-2017:

- Replacement of 1″ dia to 4″ dia, 50 PSIG gas pipeline, construction of related service line and shifting/isolation/tie-in operation of 8″ dia, 50 PSIG leakage gas pipeline to solve low pressure problem at different areas of Dhaka city.
- Shifting of 3/4″ dia to 8″ dia, 2090 meter gas pipeline from adjacent area of Kachpur Bridge to safe location of outside the related project and construction of 2″ dia × 555m gas pipeline in Kadamtoli and Zurain road under Dhaka South City Corporation (Ward no 52) and Construction of 4″ dia × 633m gas pipeline in Narayanganj;
- River crossing of gas pipeline has been done in HDD method at 6(six) place of Titas Franchise Area adjacent to Turag, Dhaleshwari, Kaliganga river;
- Shifting of gas pipeline from Mirpur DOHS to Mirpur-12 under Metro Rail project (MRT-6);
- Shifting of existing 3/4″ dia to 16″ dia distribution pipeline and service line from Kawran Bazar to Motijhel Metro-Rail Route under Dhaka Mass Rapid Transit Development Project (DMRTDP);
- Construction of 16″ dia × 140 PSIG × 8 km gas pipeline from Aminbazar to Hemayetpur Leather Industrial Area has been in process;
- Construction of 12″ dia × 140 PSIG × 22km gas pipeline from Pangaon to Keranigonj BSCIC;
- Construction of 12″ dia × 140 PSIG × 8km gas pipeline from Gazaria TBS to Abdul Monem Economic Zone;
- Shifting /Rehabilitation/Replacement of gas pipeline and valve pit under SASEC (Joydevpur-Chandra-Tangail-Elenga) project;
- Rehabilitation/Replacement of 2″ dia and 3″ dia × 50 PSIG × 360m damaged gas distribution line from Sadar Thana of Mymensingh City turn to Trunkpotri road; and
- Shifting of 3/4″ dia, 1″ dia, 4″ dia × 50 PSIG × 90m gas distribution/service pipeline of North Lakhkha khola area of Bandar Upazilla of Narayanganj.

Civil Works under Implementation:

- Construction of Multipurpose 3-story Building at Demra CGS area ;
- Construction of remaining portion of 3rd Floor (East side) at Titas Gas Adarsha Uccha Biddaloy, Demra;
- Modification of Acoustical Treatment of Auditorium & Making and Supplying of wooden Furniture at Titas Gas Adarsha Uccha Biddaloy ;
- Modification of main internal road associated works at Gorashal Power Station;

- Construction of Boundary Wall and Land Development Work of Regional Marketing Office at Mymensingh (2nd phase) ;
- Vertical Extension of Boundary Wall and associated works at RMD, Norshingdi;
- Vertical Extension of Boundary Wall including other works at Dhamrai DRS;
- Vertical Extension of Boundary Wall including other works at Tejgaon TBS;
- Construction of Anser Shed at Godnail & Hajaribag DRS Area;
- Installation of wall cabinet at different floors for different departments at Head Office Building Kawran Bazar, Dhaka;
- Construction of Dania Office building Ground Floor with pile foundation ;
- Construction of 3- story officers' & staff quarter with 6- story foundation at Dania, Dhaka;
- Construction of 3-story Crew Room cum Rest House Building with 5-story foundation at Elenga, Tangail ;
- Construction of Boundary Wall for front side, vertical extension of Boundary Wall with cylindrical barbed wire and associated works at Gazipur CGS Area ;
- Re-construction of steel shed and vertical extension of existing boundary wall at Mirpur-10 DRS, Mirpur-10, Dhaka; and
- Construction of Record cum Store Building at Chinishpur, Norshinghdi.

Gas supply to the Power Stations:

- Gas supply to 335 MW dual fuel combined cycle power plant of Summit Meghna Ghat Power Ltd. is now under implementation; and
- Construction of pipeline for supplying gas for testing-commissioning to Ghorashal 365 MW combined cycle power plant (GPS Unit-7) of Bangladesh Power Development Board 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.



Contact signing ceremony between Toyokeiki Co. Ltd., Japan and Titas Gas for supply & installation of pre-paid gas meter

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. Site surveying and other pre-construction activities including installation of web systems by the EPC Contractor are going on. The meter installation program in the customer's premises has been started. As per the contract with the EPC contractor, 48 teams have been engaged in site surveying and installation of meters.

It is worth noting that according to the RADP of the financial year 2016-17, the expenditure for the project stood Tk 4725.71 lakhs against the allocation of 5090 lakhs.

Sreepur (Gayaran)-Joydebpur CGS gas transmission pipeline construction project:

The Project titled "Construction of 20″ dia x 1000 PSIG x 30 km Transmission Line from Sreepur to Joydevpur CGS" and to be financed by the Company's own fund of Tk. 19821.26 lac was approved by ECNEC on 11 February 2014 .The concerned ministry issued an Government Order (GO) as to this on 17 April 2014. As per DPP, the project was to be completed by 31 December 2015. Because of delay in land acquisition & requisition for Right of Way (ROW) and 2 (two) writ petitions filed by 6 (six) owners of the acquired land in the Honorable High Court Division ,that claimed additional compensation ,the High Court issued an injunction on the construction of the proposed pipe line in the concerned Dhag No's included in the writ petition.

Again about 3.00 km land of Forest Department was included in the proposed ROW and 13356 nos. of trees of different species were over there. The project got the permission of felling down those



A view of constructed CGS (City Gate Station) under Sreepur (Gayaran)-Joydebpur gas transmission pipeline project

trees from the cabinet division on condition that twice that number of trees (26712 Nos) along the above ROW must be planted and took steps to lay the pipeline of the project in the land of the Forest Department.

Because of delay in necessary approval and the increase in expenditure of land acquisition and pipe line construction works, the project completion time was first time extended up to 30 June 2017,refixing the project cost at Tk. 235.53 crore and then by 30 June 2018, keeping project cost unchanged .

In 1985, TGTDCL constructed a 14″ dia x 1000 PSIG x 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 been implementing this own-financed project that involves the construction of 20″ dia x 1000 PSIG x 30 km Transmission Line from 30″ dia x 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.

Project Activities & Progress :

- The purchase of materials of the project has been completed.
- The Project has taken the permission from Railways, R&H, and LGED for boring of Railway and Roads for construction of the proposed line.

- From 30″ dia x 1000 PSIG Valve Station of GTCL at Gararan of Sreepur to Joydevpur CGS the Project constructed 28.0 km pipe line out of the targeted 28.5 km of 20″ dia x 1000 PSIG pipe line
- A in-take metering station at 12″ dia x 1000 PSIG Off-take valve of 30″ dia x 1000 PSIG Valve Station of GTCL at Gararan, Sreepur, for measuring gas of the proposed pipe line, two Valve Stations at Potka & Rajendrapur and a City Gas Station (CGS) of 300 mmcfd capacity adjacent to existing Joydevpur CGS have been completed.
- The project already completed the construction of Boundary Wall, Crew Room, Transmission Office Building and land development by Sand filling.
- For planting 26712 trees in the land of the Forest Department along the ROW and their two-year nursing by Forest Department, the project has already paid Tk. 10,20,312/- to them as per their demand note and already finished the construction of 3.0 km pipe line, 2(two) Valve Stations & 2 (two) CP stations there.
- The total expenditure on Revenue and Capital Head up to June 2017 stands at Tk. 20188.33 lakh which is 85.71% of the allocated money of Revised Project cost.
- The suit filed by the 6 (six) owners of the ROW-related land has been disposed of and the imposed status quo has been withdrawn. Pipe line construction along that ROW is going on.

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 .



Construction of Divisional Office Building (4 storied) of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited at Gazipur

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-storied new divisional building with 14-storied foundation financed from 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 has been 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.

Activities of the project

- A 4-story divisional office building with a basement comprising 3202 sq. meter (34454 sq. feet) area.
- Provision of supply, installation and commissioning of 01 (one) passenger lift.
- One emergency diesel fired generator.
- Fire fighting and solar panel system.
- Outside parking.

Progress of Implementation

- Construction of 198 (one hundred ninety eight) number of situ concrete piles have already been completed for divisional office building at Gazipur.
- Casting of retaining wall and basement have already been completed
- 80% of the construction works of security building has been completed.
- Upto June 2017 total revenue and capital expenditure stood Tk. 4.69 crore, which is 76.88% of the revised annual allocation

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

This project, to be financed from 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″ dia x 1000 PSIG X 60.00 KM. Transmission Line from Elenga (GTCL Off-take) to Manikganj, construction of 20″ dia x 300 PSIG X 25.00 KM Distribution Mainline from Manikganj to Dhamrai and installation of Manikganj City Gate Station (CGS), modification of Narsingdi Valve Station (VS) # 12 and construction/rehabilitation of Dhamrai TBS within TFA. Approval of DPP of the project is under process. Collection of Liquidity Certificate from Monitoring Cell of Finance Division



A view of gas leakage detection, measurement and repair work under CDM prtoject

with a view to implementing the project under company's own fund is also under process. As per DPP, the probable estimated cost of the project will be 637.04 crore taka, of which foreign currency will be 208.44 crore taka.

Clean Development Mechanism (CDM) project:

Clean Development Mechanism (CDM) is a technology that refers to reducing the leakage of natural gas i.e. Green House Gas (GHG) from above ground gas facilities (Riser/RMS). An agreement titled "Certified Emission Reductions Project Investment Agreement" as to this was signed between TGTDCL and NE Climate A/S, Denmark on 6 December 2012 and then the project was registered at UNFCCC (United Nations Framework Convention on Climate Change) on 17 March 2015 having been approved by Project Design Document (PDD), expecting annual reduction of 4,378,506-ton CO_2 equivalent (tCO2e/CER). TGTDCL would receive at least 25% of net profit generated by trading CERs for the next ten years as per the agreement. Leakage gas detection, measurement and repairing of about 3,04,763 Riser/RMS have already been completed under "Baseline Study or Implementation Phase" as on 30 June 2017. As a result, about 1,58,468 liter per minute (3,35,775 ft3/hr) leaked gas have been captured ,which are 40% of the estimation of the project. Using the gas thus saved by this project in the industrial sector is contributing to increasing GDP and the preserving environment as well as earning foreign currency by means of reducing the emission of GHG.

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	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	Vulta 4-lane flyover construction project	Vulta, Narayanganj	Roads and Highways Department	Existing installation 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.
03	4 lane Development project of Dhaka-Sylhet Highway (kachpur- voirab part)	Narayangonj-Norshindhi	Roads and Highways Department	Letter has been sent asking for detailed drawings, measures will be taken after receiving those.
04	BRT (Airport-Gazipur)	Airport-Gazipur	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	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.
06	Dhaka Water supply Development Project	Dhaka city	Dhaka WASA	Letter has been sent asking for detailed drawings. Measure will be taken after receiving those.

SL	Name of the Project/Work	Location of the Project	Implementation Authority	Present status of the project
07	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.
08	Road and Footpath expansion project of Banani area	Banani	Dhaka North City Corporation	Letter has been sent asking for detailed drawings, Measure will be taken after receiving those.
09	Construction of Underpasses and U-turns (Total 10 nos.) to ease traffic jam	Fakirapul, Shahbag and Science Lab	Dhaka South City Corporation	Letter has been sent asking for detailed drawings.Measure will be taken after receiving those.
10	Dhaka- Khulna Highway(N-8) Development Project	Jatrabari-Mawa	Bangladesh Army	Letter has been sent asking for detailed drawings. Measure will be taken after receiving those.
11	Common Utility Tunnel	Airport-Firmgate-Shahbag-Matsho Bhaban	Dhaka South City Corporation	Letter has been sent asking for detailed drawings. Measure will be taken after receiving those.
12	Comprehensive Disaster Management Project	Dhaka Division	Ministry of Disaster management and Relief	Process of identifying the installations of the Company in the project area is going on.
13	Common Utility Panel	Implementation of Common Utility Service like Mega Cities in the world	Dhaka South City Corporation	Manager (NAS) is monitoring as a panel member and representative of the company.
14	Construction of Distribution line in Shyampur industrial area	Shyampur	Titas Gas	Drawing and Estimation has been completed for the construction of 4″ dia x 140 PSIG × 3.25 km distribution line at different roads of Shyampur Industrial area (1st phase) for solving low pressure problem.
15	Madhobdi Algi Turn to Mollachor Distribution Line Construction Project	Madhobdi Algi turn to Mollachor	Titas Gas	Drawing and Estimation has been completed for the construction of 8″ dia x 50 PSIG × 4.25 km distribution line from Madhobdi Algi Turn to Mollachor to solve low pressure problem.

Civil Works and Interior Decoration:

- The following development programs have been planned for the fiscal year 2016-2017:
- Interior decoration of various levels of the Head office Building including Executive Floor at Kawran Bazar ;
- Construction of office Building & Staff Quarter at Mirpur Majar road;
- Construction of Office Building at Dania (2nd & 3rd Floor);
- Re-construction of Boundary Wall at Mymenshing Office area;
- Construction of Composite steel Sturcture central store building at Demra CGS area;
- Modification of 1st floor of existing Residential Building as a Rest house at Shajibazar, Habigonj ;
- Construction/Reconstruction/Vertical extension of existing boundary wall, construction of 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.

Replacement of the existing gas network of TGTDCL along Dhaka- Tangail 4- lane highway under SASEC project :

This project, to be financed from 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.

Replace of the existing Gas network of TGTDCL along Joydevpur-Mymensingh 4-Lane Highway:

This project, to be financed from 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 have 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.

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;
- Registared 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 intregated 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 78,247 domestic burners against total 24,007 applications of which 6,160 burners are against 2,236 applications of the fiscal year 2016-2017.The legalization of the remaining self-confessed illegal gas connection are on.

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 2016-17, 256 drives have been carried out successfully to remove 918 kilometers illegal gas distribution line. Around 5 lac 68 thousands illegal gas burners have been disconnected in those drives.



Illegal gas disconnection drive at Sreepur, Gazipur in presence of executive magistrate

GD/FIR has been filed against illegal gas consumers. 11 personel of the company have been dismissed from their job and 38 contractors's firms have been black listed as they got involved with illegal gas connections. Mobile court has fined a good number of 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 aganist illegal gas distribution line including disconnection.

Activities of vigilance / marketing / revenue divisions 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 customers premises to prevent illegal connection of dishonest customers. Under this special inspection programs 1029 industries, 152 CNG, 524 Captive power and 129 Commercial Customers' premises have been visited during 2016-17 FY and among whose 35 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 5,78,437 customers of different categories were disconnected for their involvement in gas pilferage / illegal connection / gas use in appliances beyond approved capacity.

Statistics of disconnection by vigilance / marketing / revenue divisions of company in the FY 2016-17 is given below:

(MMCM)

Customer Category	Disconnection due to gas pilferage/ illegal connection	Disconnection due to gas use in appliances beyond approved capacity	Disconnection due to arear bills	Total
Industry	8	43	150	201
CNG	9	3	14	26
Captive Power	3	24	48	75
Commercial	22	27	229	278
Domestic	5,68,042	188	9662	5,77,892
			Total	**5,78,472**

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 16,870.00 MMCM and 16,532.60 MMCM respectively as per allocation of Petrobangla for the fiscal year 2016-17. Against the set target the actual achievement of gas buying and selling were achieved 17,236.83 MMCM and 17,018.99 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	2012-13		2013-14		2014-15		2015-16		2016-17	
	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales	Purchase	Sales
Power (Govt.)	1,743.98	1,747.94	1,855.24	1,850.76	2,224.28	2,136.28	1,984.55	1,929.78	2,083.70	2,052.55
Power (Private)	2,892.48	2,891.92	2,783.38	2,773.69	2,196.05	2,103.47	3,185.46	3,099.54	3,153.18	3,111.54
Fertilizer	692.70	690.18	674.79	668.94	776.31	741.23	604.46	586.67	514.84	508.90
Industry	3,174.91	3,169.25	3,331.39	3,317.51	3,637.28	3,500.15	3,735.18	3,634.41	3,853.91	3,807.49
Captive Power	3,239.55	3,235.50	3,482.80	3,469.97	4,117.66	3,961.01	3,960.76	3,855.70	3,873.75	3,825.48
CNG	686.78	686.36	684.71	683.89	754.65	727.16	823.27	800.95	800.32	790.69
Commercial	151.02	150.72	149.74	149.15	150.00	144.10	148.84	144.69	136.00	134.27
Domestic	1,668.56	1,664.55	1,826.94	1,818.17	2,191.24	2,103.45	2,602.12	2,531.57	2,821.13	2,788.07
Total	**14,249.98**	**14,236.42**	**14,788.99**	**14,732.08**	**16,049.49**	**15,416.87**	**17,044.65**	**16,583.33**	**17,236.83**	**17,018.99**

*In the financial year 2016-17 amount of total gas sales was 17,020.13 MMCM along with condensate of 1.14 MMCM gas together with the of same amount. In the income year, 2.28 MMCM gas has been used for own operational activities. The system loss has been calculated by deducting net purchase 17,020.131 MMCM (Total purchase less own use) from the said total sales of gas 174,020.13 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.



MoU signing ceremony among BEZA (Bangladesh Economic Zone Authority), Titas Gas and 7 Private Economic Zones for gas connection.

Presently TGTDCL is transmitting and distributing about 1,600-1,700 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 2700 MMCFD. Even then 250-300 MMCFD short fall still persists in TGTDCL's distribution system. The low pressure problem could be turned out in future when LNG will be added to the national gas grid.

After commissioning of Godnail TBS the low pressure problem at Narayangonj, Mukterpur, Munshigonj and Keranigonj has been improved to some extent. Modification of Elenga TBS and Dhonua TBS has been completed, in order to reduce gas shortage at Konabari, Chondra and Jirabo area under Gazipur division.

Conforming to Government decision continous 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.

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

Financial Activities

Respected Shareholders,

I would like to present before you a brief account 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 2016-17 the company sold total 17,018.99 million cubic meter gas for Tk.12,426.96 crore and earned total of Tk.12,551.05 crore for meter rent and surcharge and the amount of which was Tk.11,317.10 crore in the financial year 2015-16. The obsessiveness rate is 10.90% in this sector. In the financial year 2016-17, against the revenue income of Tk.12,551.05 crore total realization of Tk.11,890.90 crore with arrear revenue which is Tk. 660.15 crore less than the receivable.

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

(in Crore Taka)

Customer Ctagory	2016-17			2015-16		
	Revenue receivable	Realization	(Less)/ Excess	Revenue receivable	Realization	(Less)/ Excess
Power(Govt.)	595.40	593.64	(1.76)	546.28	472.60	(73.68)
Power(Private)	1,208.43	1,075.66	(132.77)	1,117.66	1,115.76	(1.90)
Fertilizer	132.44	130.14	(2.30)	159.35	172.12	12.77
Industry	2,588.57	2,520.54	(68.04)	2,391.92	2,308.68	(83.24)
Captive Power	3,157.67	3,133.71	(23.96)	2,829.78	2,581.97	(247.81)
CNG	2,253.22	2,189.15	(64.07)	2,123.92	2,069.82	(54.10)
Commercial	168.39	164.08	(4.31)	166.19	159.47	(6.72)
Domestic	2,446.92	2,083.99	(362.94)	1,982.00	1,762.30	(219.70)
Total	12,551.05	11,890.90	(660.15)	11,317.10	10,642.72	(674.38)

In the concerned year, Accounts Receivable have been increased by TK. 660.15 crore as the realization is less than the gas sales as well as increases gas sales price during the year. In the financial year 2016-17 169 new cases (Money Suit, Title suit, Administrative and others) have been filed in order to realized the arrear from the customer and 120 cases have been concluded. There are 1,396 litigations under sub judice. In the income year, the number of Money suit was 1,341. In the concerned income year Tk. 24.30 crore has been realized from litigated customer and the amount was Tk. 28.05 crore in the year 2016-17.

Financial Performance:

Financial Result compared with last year is detailed below:

(Crore Taka)

Description of Item	2016-17	2015-16	Increase/ (decrease)
Paid up Capital	989.22	989.22	-
Revenue Reserve	5,358.74	4,926.95	431.79
Long term Liabilities	1,428.50	1,343.01	85.49
Current Liabilities	4,057.21	3,781.11	276.10
Ong Term Investment	5,328.56	5,366.91	(38.35)
Fixed Asset	1,193.53	1,135.89	57.64
Current Asset	5,573.07	4,818.20	754.87
Sales and Other Income	12,570.56	11,379.98	1,190.58
Cost of Sales	11,844.73	10,569.06	1,275.67
Gross Profit	725.84	810.92	(85.08)
Administrative Cost	408.87	395.45	13.42
Transmission & Distribution Cost	14.80	33.08	(18.28)
Net Profit Before Tax	396.16	484.67	(88.51)
Net Profit After Tax	681.37	970.02	(288.65)
Earning Per Share(Taka) without Capital Gain	506.48	729.39	(222.91)
Earning Per Share(Taka) with Capital Gain	5.12	7.37	(2.25)

In the concerned year the revenue reserve increased by Tk. 431.08 crore due to the addition of currents year after tax profit of Tk. 506.48 crore and the transfer to current liabilities of declared dividend of Tk.197.84 crore for last 2015-16 financial year.

Out of long term liabilities, local and foreign loan Tk. 26.90 crore, customer security of Tk. 96.96 crore has been increased and retirement obligation of Tk. 38.37 crore has been decreased and that is why total long term liabilities have been increased by Tk. 85.49 crore.

The fixed deposit stands at Tk. 4,656.81 crore decreasing by 149.73 crore in the year. Accounts Receivable has been increased by Tk. 660.15 due to less realization in comparison with sales and price increased. Due to increase of price, Accounts Payable increased by Tk. 473.04 crore and the balance stands on Tk. 2,472.46 crore, although accounts payable increased but monthly accounts payable decreased comparing to last year.

In this year the volume of gas purchase and sales increased by Tk.192.18 MMCM and 435.66 MMCM respectively. The amount of system gain is 3.07% increasing from 0.84% from last year. As a result in the year, the sales revenue and purchase cost are Tk.1,223.13 crore and 1,275.67 crore increased respectively. Though the administrative expense increased by Tk.13.42 crore, Transmission & distribution

expense has decreased by 18.28 crore and other operational income and non-operational income decreased by Tk. 32.54 crore and Tk. 11.44 respectively. In this year fixed deposit has decreased by Tk. 149.73 and has decreased bank interest income by Tk. 77.01 crore due to decreasing of interest rate remarkably. It is worth notifying that Tk. 158.71 crore accounted as income from capital gain in the financial year 2015-16 against the transfer of B.baria & Ashugonj Zone the amount of which is Tk. 22.79 crore in the financial year 2016-17. Due to remarkable declining of distribution margin along with other income and decrease of interest income, both the before tax profit and after tax profit of the company become Tk. 681.37 crore and 506.48 crore by decreasing Tk. 288.65 and Tk. 222.91 crore respectively. As a result income per share decreased to Tk. 5.12 from Tk. 7.37 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. 681.37 crore & Tk. 506.48 crore respectively during the financial year 2016-17 and the amount of that was Tk. 970.02 crore & 729.39 crore in the year 2015-16. During the year the earning per share (EPS) is Tk. 5.12 and it was Tk. 3.37 in last financial year.

Dividend:

Subject to the approval of 36th Annual general Meeting (AGM) of the company recommended cash dividend 22% against book value of every 10 Taka share that means the declared dividend is tk.2.20 for every share of 10 taka.

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 2016-17, Deferred Tax Liabilities & Deferred Tax Expense has been considered and Deferred Tax Liabilities of Tk.129.93 has been adjusted with Revenue Reserve up to 30 June 2016.

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

An amount of Tk. 227.97 million has been disclosed under the head “Realized gain on disposal / transfer of B.Baria & Ashuganj area” in Note No. # 33 of notes to the financial statements. Management informed us that this gain has been accounted for, on realization basis other than on accrual basis. As a result, current year’s profit has been overstated by Tk. 227.97 million.

A sum of Tk. 482.13 million on account of Pension Fund accounted as on 30 June 2017 as per financial position. The company is not yet ascertained the actual liability through actuarial valuation to meet the obligation for the employees/officers, if retired, on this day. As such we could not confirm whether this fund is adequate or not.

As disclosed in “Schedule no. # 41” of notes to financial statement, an amount of Tk. 19.99 million has been disclosed as “Disconnection & reduction of system loss cost” under the head “Transmission & Distribution cost”. This expense was incurred for disconnection & reduction of illegal gas connection during the year under report. From this statement, it appears that the company has illegal gas connections who have been using gas without paying any revenue to the company creating threat for the society at large. On the other hand, a substantial amount is incurring every year for disconnecting those gas connections and little illegal gas connection could not be disconnected for various reasons.

Customer's security deposit amounting Tk. 11,574.56 million appears in the statement of financial position as at 30 June 2017. The zone offices did not confirm general ledger balance and also not provided any schedule of individual zone balances. Therefore, the said amount of Tk. 11,574.56 million was remained unverified & unconfirmed.

Deferred tax assets and liabilities (cumulative balance) amounting Tk. 1,797.97 million and Tk. 1,311.13 million respectively have not been accounted for in the accompanying financial statement. As a result, after netting of deferred tax assets with deferred tax liabilities, deferred tax assets and related deferred tax income to be Tk. 486.84 million and hence net profit after tax have been understated by Tk. 486.84 million.

The Company's statement regarding auditor's opinion:

As per the Govt. decesion the company transferred its B.Baria & Ashugonj distribution network on 01 July 2011 to Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. in consideration of Tk. 268.20 crore. The purchase consideration 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. The company disclosed in its previous financial statement that the above gain would be recorded as income after its full realization in the financial 2016-17. But the Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd abstain from the last 3 (Three) installments of Tk. 68.39 crore. For this upto June, 2016 realized Tk.158.71 crore had been accounted considering as Realized capital gain in the FY-2015-16 and Tk. 22.79 crore has been accounted as capital gain on realization in the FY-2016-17.

As per the recommendations in the audit report of FY-2006-07 by the external auditor Khan Wahab Shafique Rahman & Co, the company engaged Z. Halim & Associations on 30 June 2010 as an actuary to estimate the actual pension liability. Based on the advice of Z.Halim & Associations the decision of the Board of Director in its 646th meeting are as follows:

The deposit of Tk. 50.00 crore to pension fund by 25 (Twenty Five) monthly installments.

The deposit of 12.50% of basic salary per month and at the end of the yaar, basic salary of two months instead of that one month to Pension Fund.

After depositing Tk. 50.00 crore to Pension Fund the board should be informed of the re-evaluated status.

As per the above decision 1 & 2, Tk. 50.00 crore has been already been deposited to Company's Pension Fund and 12.50% of basic salary per month & at the end of year basic salary of two months instead of that one month are being contributed to the Pension Fund. Further steps will be taken in the light of auditor's observations.

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 256 drives have been carried out in the FY-2016-17. 918 KM of illegal pipelines was disconnected and removed. Total 5,67,787 illegal burners have been disconnected by the said committee. Besides, all the vigilance activities of marketing divisions are going on regularly.

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.

Extra-ordinary gain or loss:

As per the Govt. decisions the gas network of B.Baria & Ashugonj had been hands over to BGGCL in 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 2016-17, from the above capital gain Tk. 22.29 has been accounted for being realized.

Related Party Transaction:

A project has been undertaken under Gas transmission Company Ltd (GTCL) for construction of 36″ dia x 138.0 km pipeline from Bibiyana to Donua at cost of Tk.1,650.39 crore. Government has decided to finance the project from the funds of GTCL, Petrobangla and six subsidiary companies. As a result Titas Gas paid a total of Tk.378 crore long term loans with 2% interest rate to gas transmission company Ltd (GTCL). An amount of Tk.26.60 crore has been refunded, as it was unused, in this financial year against the total loan amount of Tk.378 paid to GTCL.

As per approval of Govt. a joint venture project of BAPEX with Santos to operate exploration activities in the at ring faced area of Magnama 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 in the rest amount of Tk. 220.00 crore with interest of 2% per annum. As such the board of Petrobangla decided that TGTDCL has to pay Tk.130.00 crore and the board of TGTDCL approved it. Accordingly the company has paid Tk.130.00 crore for implementing the joint venture project.

Remuneration of Directors:

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

Payment to the National Exchequer:

Titas Gas is not only earning profit, it is also playing an important role in the national economy by contributing significantly to the National Exchequer through regular payment of CD/VAT, Corporate Tax, Dividend and DSL. During the financial year the Company paid a total of Tk. 527.22 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	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17
Dividend	211.98	259.67	281.92	111.28	148.38
Corporate Tax	393.01	311.34	326.79	338.10	347.18
DLS	48.11	43.02	25.02	24.97	24.32
CD/VAT	15.55	1.38	23.53	9.25	7.34
Total	**668.65**	**615.41**	**657.26**	**483.60**	**527.22**

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. 9,16,278 (100%) number of such riser based certificate were issued up to 31 December 2016 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 2016-2017 are furnished below:

Manpower:

According to the Company's organogram -2006 (partially amended later) there are 1,195 posts of officers and 2,448 of staff against the approved total manpower of 3719. 987 officers among, which 877 male & 110 female and 1,265 staff among, which 1,139 male & 72 female that is a total number of 2,252 persons were employed as on 30 June 2017. However 80 officers and staff are retired normally. 08 officers resigned & 04 officers and 10 staff a total number of 14 employee took optional retirement; and a staff was terminated as per employ's rules. 15 employee died during their service span in the fiscal year 2016-17. Besides, 12 officers have been promoted to different posts within the same fiscal year.

Number of officers recruited during the last five financial years are given below:

Fiscal Year	Grade-6			Grade-9			Grade-10			Total
	Deputy Manager			Ass. Manager/Engineer			Asst. Officer/SAE			
	Gen.	Acc.	Tech	Gen.	Acc.	Tech	Gen.	Acc.	Tech	
2012-13	01	-	-	09	10	15	11	8	10	64
2013-14	01	-	-	-	-	-	-	-	-	1
2014-15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2015-16	-	-	-	-	09	34	-	-	-	43
2016-17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**02**	**-**	**-**	**09**	**19**	**49**	**11**	**08**	**10**	**108**

Human Resources Development:

Creating work environment, the acquisition of knowledge and the proper application of the acquired experience are needed for the flourishment of the Company. In this regard the role of Training is inevitable for the development of human resources. To ensure appropriate utilization of the knowledge, work efficiency and experience of the Company's officials and employees of all strata, 84 local training programs and 17 foreign training/workshop/seminar were conducted by different training providers of home and abroad respectively. Total 796 officials and employees participate in local training and 126 officials, in foreign training. The number of training participants was 26% more than that of the previous year. Activities are going on to incorporate the activities of the human resource department into HR Module under e-Software as a part of implementing digital Bangladesh.

Information as to foreign training for the last five financial years are presented below:

FY	Foreign Training (No. of Participants)															Total
	US	Aus	Can	Fra	Japan	Thi	IND	Mala-ysia	Indo-nesia	China	Singa-pore	Ned	UAE	Italy	Viet nam	
2012-13	6	-	23	-	-	63	-	-	-	4	-	-	-	-		96
2013-14	-	-	-	-	1	101	-	18	14	-	-	-	19	-		153
2014-15	-	-	-	3	-	104	-	-	26	1	3	1	9	-		147
2015-16	-	2	-	-	6	-	16	57	75	-	-	-	-	6		162
2016-17	-	20	-	-	1	-	6	45	34	-	1	-	-	-	19	126
Total	**6**	**22**	**23**	**3**	**8**	**268**	**22**	**120**	**149**	**5**	**4**	**1**	**28**	**6**	**19**	**684**

Management-Employee Relations:

Management- Employee Relationship is quite satisfactory in this company. The Company is implementing the demands as per the settlement and agreement signed between Titas Gas Employees' Union (Registration No-B1193) and the management authority of the Company on 1 June 2016. The leaders of the CBA of the company are sincerely cooperating the management authority of the Company for promoting management-employee relations, settlement of fringe and other benefits of employees, improvement of customer Services, reduction of system loss and realizing accounts receivables etc, thereby upholding the reputation of the Company.

Corporate Social Responsibility (CSR):

Tk. 5 lac to Apon, Singair, Manikgonj; Tk. 3 lac to Ramjan Ali Charitable Clinic; Tk. 3 lac to Shohid Jafor memorial Jagoroni Club of Alfadanga, Faridpur; TK. 5 lac to Maddhapara Granite Mining School, Dinajpur; Tk. 6 lac to Badalpur Ideal High School of Raojan, Chittagong; Tk. 3 lac to Bangladesh Scouts; Tk. 1 lac to Vitorgor Promotional Society, Green Road; Tk. 2 lac to Pahar High School, Mymensingh; Tk. 5 lac to Banganandhu Shishu Kishore Mela and Tk. 5 lac to Bangabandhu Sports Welfare Foundation have been donated Under Corporate Social Responsibility (CSR) Programme of the Company.



A view of 24th Inter-house annual sports competition of Titas Gas Adarsha Uchcha Biddaloya at Demra

Education:

Titas Gas Adarsha Ucha Bidhaloy was established in 1987 at Demra with the initiative of the Company. This has provided an opportunity to acquire quality education for the children of the Company's officials and employees and the local people. From its inception the school made outstanding results in SSC examination including the scholarship examination in Class five and eight . In the year 2017 108 students appeared at the SSC examination and 100% of them passed with different grades . Of them 39 students obtained A+, 61 students, A, 08 students, A-. In the calendar year of 2016, 97 students appeared at Primary Education Completion Examination (PEC). Among them 72 Students obtained A+ and 25, A grade. In the same year, 104 students appeared in Junior School Certificate (JSC) examination where 57 students secured A+, 47 obtained A & 02 students aquired A- grades. It is worth noting that 11 student in Primary Education Completion Examination(PEC) and 03 Students in Junior School Certificate(JSC) examination held in 2016 have been awarded Talent Pool Scholarship.

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 2016-17 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, 58 students in Class V, 65 in Class VIII, 136 in SSC and Equivalent, 113 students in HSC & Equivalent, 25 in Bachelor and Master level Courses, in total 397 students are awarded scholarship in different grades in 2016-17 fiscal year.

Loan:

By means of financial provision of the Company budget to the tune of Tk. 3.39 crore has been disbursed for land purchase, house building and motorbike purchase loan and Tk.60 thousands for computer purchase loan to implement the government policy for promotion of information technology.

Religious Programme:

Doa and Ifter, Milad Mahfil etc. were also arranged on different religious programs. Apart from this, in the fiscal year 2016-2017 total Tk. 1.25 lac was granted to 5 officers as funneral assistanc, who died in service. Each family received tk.25,000/-. Besides, as per Govt. Decision Tk. 5.00 lac was granted for each family of 5 officers who expired while in service , summing 25 lac only.

Sports and Entertainment:

Titas Club regularly takes part in the Premier Volley Ball League of Bangladesh Volley-Ball Federation. Titas club won Championship title thrice and Runner-up title for 10 times. In Besides in the fiscal year 2016-17 FY, the election of the Executive Committee of the Titas Club was held successfully as per the constitution of the Titas Club. “Annual Sports Competition-2017” was



Prize giving ceremony of annual sports competition 2017 of Titas Club at BUET playground.

held in the BUET playground with the participation of the Company’s officials and employees of all strata. A part from this, Titas Club and different Divisions/Departments arranged picnic for entertainment of the employees during the year.

National Integrity Strategy:

As per directives of Petrobangla 10 officials from the Innovation Team, APA Team and National Integrity Team of TGTDCL have been provided foreign training to accrue up-to-date experience for promoting implementation capacity of national integrity strategy in the Company. The related officials will be provided further training at home or abroad to bring about dynamism, transparency and efficiency in the Company's regular activities.

An Idea Box has been kept at ground floor of the Head Office Building of TGTDCL in order to get the opinions and innovative ideas / policies from individuals / organizations so as to facilitate the implementation of National Integrity Strategy in the Company. Besides, different divisions and departments of the Company have been organizing ethics meeting to implement the National Integrity Strategy in the Company and also to make it effective.

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. In its continuation APA for the fiscal year 2017-2018 was signed between Chairman, Petrobangla and Managing Director, TGTDCL on 14 June 2017.

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. At the cost of the company, the officers and employees are given out door & indoor treatments and emergency health care at BSMMU under a contract between the company and BSMMU. Besides, medical services are also being provided in 18 selected hospitals.

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 (CO_2/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-hour 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 2015-16 and FY 2016-17 are presented below:

Catagory of Calls	2015 - 16	2016-17
Fire	243	238
Leakage	6,717	5,650
Low Pressure	159	223
No Gas	1,237	1,036
Others	918	873
Total	**9,274**	**8,020**

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.

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.

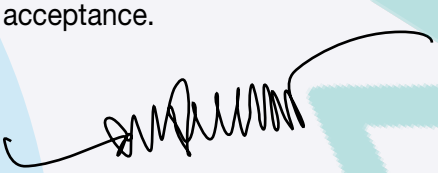
As per the directives given by the Energy & Mineral Resources Division, Titas Board and Petrobangla, and under the able guidance of Titas management the company also achieved noteworthy success in all aspects including financial aspects in the fiscal year 2016-2017

Due to shortage of 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 2016-17 before the respected shareholders for their kind consideration and acceptance.

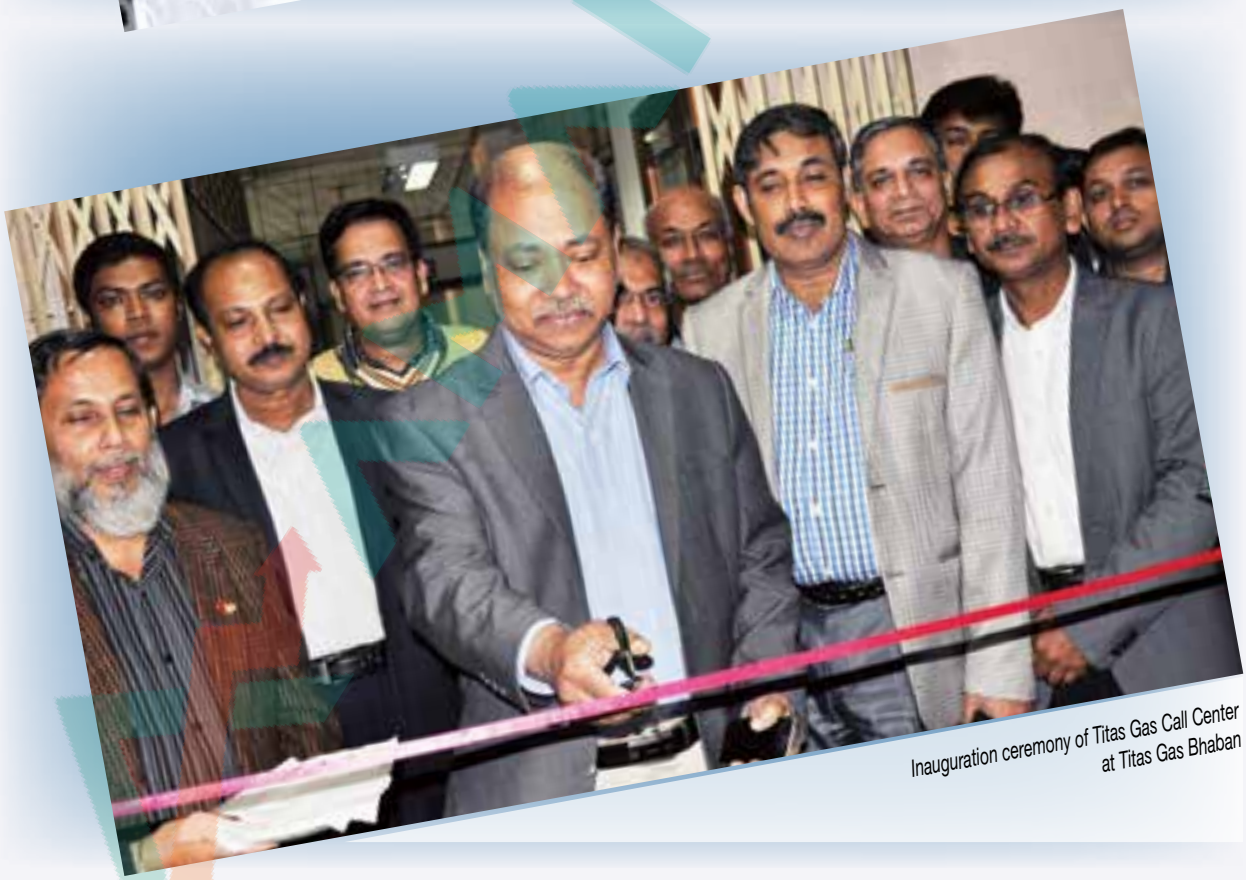


(Nazimuddin Chowdhury)
Chairman

EVENTS



MoU signing ceremony among BEZA (Bangladesh Economic Zone Authority), Titas Gas and 7 Private Economic Zones regarding gas supply.



Inauguration ceremony of Titas Gas Call Center at Titas Gas Bhaban

EVENTS



Control valve installation in gas pipeline in Pungli river crossing by HDD method.



A View of fire hazard at Tampaco Foils Limited at Tongi, Gazipur

EVENTS



A View of fire accident at sewerage line of WASA at Siddeshwari area



A view of illegal gas disconnection drive in Joydebpur, Gazipur



A view of seized pipelines at zonal sales office Gazipur, removed by the special drive

TITAS GAS

EVENTS



Contract signing ceremony between Titas Gas and Janata Bank for online bill payment



TGTDCL stall at the exhibition organised to mark the National Power and Energy Week 2016 at International Convention City, Bashundhara

EVENTS



Inauguration ceremony of 24th Inter-house annual sports competition of Titas Gas Adarsha Uchcha Biddyaloya at Demra



A view of picnic orgnized by finance division at Nawabganj, Dhaka

AUDIT COMMITTEE REPORT

For the year 2016-17

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. Mohammad Muslim Chowdhury	- 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 Clause-3.3 of the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) notification dated 7 August 2012. To cover the matters the scope of Audit Committee was defined as under:

a. Review and recommend to the Board of Directors to approve the financial statements prepared for statutory purpose;

b. Report to the Board of Directors on internal audit findings from time to time considering the significance of the issues;

c. Carry on a supervision role to safeguard the systems of governance and independence of statutory auditors; and

d. Review and consider the internal report and statutory auditors' observations on internal control.

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

Audit Report and Financial Statements

of

Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd.

For the year ended 30 June 2017

AMAR STOCK

A member of mgi worldwide

KHAN WAHAB SHAFIQUE RAHMAN & CO.

CHARTERED ACCOUNTANTS

TITAS GAS TRANSMISSION & DISTRIBUTION CO. LTD.

AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS

We have audited the accompanying financial statements of Titas Gas Transmission & Distribution Co. Ltd. (the company) which comprise the statement of financial position as at 30th June, 2017 and the related 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 relevant explanatory notes thereon.

Management's Responsibility for the Financial Statements:

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the companies Act 1994, the Securities & Exchange Rules 1987 and the other applicable laws and regulations. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement whether due to fraud or error, selecting and applying appropriate accounting policies and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

Auditor's Responsibility:

Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain a 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 auditors' 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, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements 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 have accepted the amount relating to income of 13 zones and 20 sales offices as per management representation without verifying those at field level.

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) An amount of Tk. 227.97 million has been disclosed under the head "Realized gain on disposal / transfer of B.Baria & Ashuganj area" in Note No. # 33 of notes to the financial statements. Management informed us that this gain has been accounted for, on realization basis other than on accrual basis. As a result, current year's profit has been overstated by Tk. 227.97 million.

(b) A sum of Tk. 482.13 million on account of Pension Fund accounted as on 30.06.2017 as per financial position. The company is not yet ascertained the actual liability through actuarial valuation to meet the obligation for the employees/officers, if retired, on this day. As such we could not confirm whether this fund is adequate or not.

(c) As disclosed in "Schedule no. # 41" of notes to financial statement, an amount of Tk. 19.99 million has been disclosed as "Disconnection & reduction of system loss cost" under the head "Transmission & Distribution cost". This expense was incurred for disconnection & reduction of illegal gas connection during the year under report. From this statement, it appears that the company has illegal gas connections who have been using gas without paying any revenue to the company creating threat for the society at large. On the other hand, a substantial amount is incurring every year for disconnecting those gas connections and few illegal gas connection could not be disconnected for various reasons.

(d) Customer's security deposit amounting Tk. 11,574.56 million appears in the statement of financial position as at 30th June 2017. The zone offices did not confirm general ledger balance and also not provided any schedule of individual zone balances. Therefore, the said amount of Tk. 11,574.56 million is yet to be reconciled.

Opinion:

In our opinion, except for the effects of the matters described in the above paragraph "a to d" as well as our observation made in a separate management report, the financial statements prepared in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), give a true and fair view of the financial position of Titas Gas Transmission & Distribution Company Limited as on 30th June 2017 and the result of its financial performance and its cash flows for the year then ended and comply with the companies Act 1994, the Securities & Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

Without further qualifying of our opinion, we draw attention to the following issues:

Emphasis of matter:

As per Para 55 of BAS 16 – "Depreciation of an assets begins when it is available for use, i.e. when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operation in the manner intended by management." But the company has charged depreciation in line with own policy "Depreciation is charged from date of acquisition of the assets being acquired within first three quarter of the year. But no depreciation is charged on assets acquired in the last quarter of the year." non-complying Para 55 of BAS-16.

We also 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 statements of profit or loss and other comprehensive income along with the annexed notes 1 to 38 dealt with by this report are in agreement with the books of accounts; and

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

Dhaka, October 29, 2017

Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants

AMAR STOCK

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Financial Position

As at 30 June 2017

Particulars	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		30.06.2017	30.06.2016
Assets:			
Non-current assets		**65,220,934,223**	**65,027,990,192**
Property, plant & equipment (At cost less Depreciation)	5	9,160,687,499	9,401,205,680
Capital work-in-progress	6	2,774,793,686	1,957,653,449
Long-term bank deposits and others	7	46,568,154,158	48,065,416,400
Loan to GTCL	8.1	3,513,915,000	3,513,915,000
Loan to BAPEX	8.2	1,300,000,000	-
Loan to employees	9	1,903,383,880	2,089,799,662
Current assets		**55,730,649,872**	**48,181,982,754**
Inventories		1,364,018,357	1,679,308,466
Advances, deposits and prepayments	10	340,649,327	203,067,002
Trade receivables	11	38,833,475,687	32,231,980,264
Cash and cash equivalents	12	12,788,679,606	10,961,279,931
Other current assets	13	1,852,159,268	2,275,304,062
Group current accounts (Receivable)	14	551,667,629	831,043,029
Total assets		**120,951,584,095**	**113,209,972,946**
Equity & Liabilities			
Equity		**64,783,210,169**	**60,669,358,416**
Share capital	15	9,892,218,310	9,892,218,310
Share money deposits	16	96,960,664	73,104,264
Capital reserves	17	1,206,607,716	1,434,577,714
Revenue reserves	18	53,587,423,479	49,269,458,128
Non Current Liabilities		**14,285,084,576**	**13,430,127,253**
Loans and other borrowings	19	1,225,168,168	956,187,223
Retirement benefit obligations	20	1,272,300,153	1,652,567,127
Leave pay	21	213,052,961	216,439,400
Customers' security deposits	22	11,574,563,294	10,604,933,503
Deferred tax Liability (Accumulated)	25.2	**1,311,127,239**	**1,299,372,672**
Current liabilities		**40,572,162,111**	**37,811,114,604**

Particulars	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		30.06.2017	30.06.2016
Trade payable	23.1	24,724,619,350	19,994,158,348
Liability for energy Security fund	23.2	7,461,716,652	7,600,654,129
Group current accounts (Payables)	24	676,230,177	659,130,619
Accruals & provisions	25	7,306,733,732	9,098,598,569
Workers' Profit Participation Fund	26	191,743,238	254,305,970
Current portion of long-term loans	19	211,118,962	204,266,969
Total Equity & liabilities		**120,951,584,095**	**113,209,972,946**
Net assets value per share (NAV)		**65.49**	**61.33**

The annexed notes from 1 to 38 and Annexure A to C form an integral part of these financial statements.

(Md. Abdul Hakim Mukta)	**(Sankar Kumar Das**	**(Engr.Mir Mashiur Rahman)**	**(Nazimuddin Chowdhury)**
Company Secretary	Director (Finance)	Managing Director (C.C)	Chairman

Subject to our separate report of even date

Khan Wahab Shafique Rahman & Co.

Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants

Dhaka, October 29, 2017

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2017

Particulars	Notes	AMOUNT (IN TAKA)	
		30.06.2017	30.06.2016
Revenue	27	125,705,663,110	113,799,805,813
Cost of sales	28	118,447,310,361	105,690,636,866
Gross profit		7,258,352,749	8,109,168,947
Other Operating Income	29	283,435,845	398,441,893
Administrative expenses	30	4,088,709,650	3,954,511,802
Transmission & Distribution expenses	31	148,045,906	330,839,046
Profit from Operation		3,305,033,038	4,222,259,992
Investment Income	32	3,678,216,128	4,448,317,544
Gain(Realized) on Disposal/Transfer of B.Baria & Ashuganj area	33	227,970,000	1,587,130,478
Finance Cost	34	38,890,079	46,958,666
Net Profit before contribution to WPPF		7,172,329,088	10,210,749,348
Worker's Profit Participation Fund	26	358,616,454	510,537,467
Net profit before tax		6,813,712,633	9,700,211,881
Provision for income tax			
Current Tax	35	1,737,141,481	2,374,840,294
Deferred Tax	25.2	11,754,567	31,456,179
Net profit after tax		5,064,816,586	7,293,915,408
Other comprehensive income			
Fair value adjustment of marketable securities		623,500	-
Net profit and other comprehensive income		5,065,440,086	7,293,915,408
Earning Per Share (EPS)	36	5.12	7.37

The annexed notes from 1 to 38 and Annexure A to C form an integral part of these financial statements.

(Md. Abdul Hakim Mukta)	(Sankar Kumar Das)	(Engr.Mir Mashiur Rahman)	(Nazimuddin Chowdhury)
Company Secretary	Director (Finance)	Managing Director (C.C)	Chairman

Subject to our separate report of even date

Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants

Dhaka, October 29, 2017

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Changes In Equity

For the year ended 30 June 2017

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on July 01, 2016	9,892,218,310	73,104,264	1,434,577,714	50,568,830,802	61,968,731,090
Dividend for 2015-16 (Cash)	-	-	-	(1,978,443,662)	(1,978,443,662)
Received from Govt.	-	23,856,400		-	23,856,400
Transfer to realised gain included in net profit for the year			(227,970,000)		(227,970,000)
Net profit after tax for the year	-	-	-	5,064,816,586	5,064,816,586
Fair value adjustment of marketable securities				623,500	623,500
Deferred Tax Adjustment				(527,367,491)	(527,367,491)
Prior year adjustment	-	-	-	458,963,746	458,963,746
Balance as on June 30, 2017	**9,892,218,310**	**96,960,664**	**1,206,607,714**	**53,587,423,481**	**64,783,210,169**

For the year ended 30 June 2016

Particulars	Share Capital	Deposit for Share	Capital Reserve	Revenue Reserve	Total
Balance as on July 01, 2015	9,892,218,310	62,362,764	3,020,126,115	44,758,748,141	57,733,455,330
Dividend for 2014-15(Cash)	-	-	-	(1,483,832,747)	(1,483,832,747)
Received from Govt.	-	10,741,500	1,582,077	-	12,323,577
Transfer to realised gain included in net profit for the year			(1,587,130,478)		(1,587,130,478)
Deferred Tax Adjustment				(1,299,372,672)	(1,299,372,672)
Net profit after tax for the year	-	-	-	7,293,915,408	7,293,915,408
Balance as on June 30, 2016	**9,892,218,310**	**73,104,264**	**1,434,577,714**	**49,269,458,128**	**60,669,358,416**

(Md. Abdul Hakim Mukta)	(Sankar Kumar Das)	(Engr.Mir Mashiur Rahman)	(Nazimuddin Chowdhury)
Company Secretary	Director (Finance)	Managing Director (C.C)	Chairman

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2017

PARTICULARS		AMOUNT (IN TAKA)	
		2016-2017	2015-2016
A.	**Cash flows from operating activities**		
	Receipts from Revenue	120,029,731,092	107,571,844,082
	Bank Interest received	3,796,958,194	4,578,399,212
	Other Income received	215,752,916	304,293,794
	Payment against gas purchase	(113,875,888,388)	(94,730,243,796)
	Payment for salary & other cost	(2,433,438,107)	(2,442,365,216)
	Payment for WPPF	(467,745,269)	(895,107,907)
	Inter Company a/c's	93,028,048	26,347,328
	Interest paid	(38,890,079)	(46,958,666)
	Income tax paid	(3,471,757,083)	(3,380,518,095)
	Advance, Deposits & Prepayments	(170,214,984)	(14,398,042)
	Other Creditors	353,514,452	74,399,510
	Net cash from operating activities	**4,031,050,792**	**11,045,692,204**
B.	**Cash flows from investing activities**		
	Fixed deposit	1,456,070,744	(5,054,049,350)
	Security received from customers	996,550,560	1,324,653,421
	Disposal of assets (B.Baria & Ashuganj)	227,970,000	-
	Loan to BAPEX	(1,300,000,000)	-
	Other current assets	(408,624,354)	(7,940,302)
	Acquisition of fixed assets	(200,481,353)	(1,227,633,794)
	Acquisition of stores	(192,205,943)	(960,722,603)
	Employees' loan	9,286,299	(97,280,617)
	Gratuity fund	(7,066,237)	-
	Leave pay	(61,245,468)	(75,289,400)
	Pension fund	(607,048,698)	(450,182,467)
	Provident fund	(4,405,434)	(8,120,639)
	Net cash used in investing activities	**(91,199,884)**	**(6,556,565,751)**

PARTICULARS		AMOUNT (IN TAKA)	
		2016-2017	2015-2016
C.	**Cash flows from financing activities**		
	Share money received	23,856,400	10,741,500
	Loan received	37,320,000	91,324,776
	Payment of long-term loan	(204,266,969)	(204,266,968)
	Dividend paid	(1,969,360,664)	(1,487,692,360)
	Net cash used in financing activities	**(2,112,451,233)**	**(1,589,893,052)**
D.	**Net increase/decrease in cash & cash equivalents (A+B+C)**	**1,827,399,675**	**2,899,233,401**
E.	Cash & cash equivalents at beginning of the year	10,961,279,931	8,062,046,530
F.	**Cash & cash equivalents at end of the period (D+E)**	**12,788,679,606**	**10,961,279,931**
	Net Operating Cash Flow Per Share (Taka)	**4.07**	**11.17**

(Md. Abdul Hakim Mukta)	**(Sankar Kumar Das**	**(Engr.Mir Mashiur Rahman)**	**(Nazimuddin Chowdhury)**
Company Secretary	Director (Finance)	Managing Director (C.C)	Chairman

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Notes to the Financial Statements

For the year ended 30 June 2017

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 all financial powers as per Company's act 1994 as stated vide the government gazette notification No. বিজ্ঞাখস (প্রাসউ-২)/গ্যাস-২/২০০২ (অংশ-২)/৭৮৭ dated 5 November 2002. The Company has been listed with Dhaka Stock Exchange (DSE) on 09 June 2008 and with Chittagong Stock Exchange (CSE) on 19 June 2008 under the direct listing rules of Securities & Exchange Commission to offload 25% of its shares in the stock markets. Currently, Petrobangla holds 75% of the Company' paid up share capital.

The aim and objective of the Company is to transmit natural gas from the gas fields to different areas to distribute the same to the consumers in power, fertilizer, industrial, commercial, captive power, feed gas for CNG, and domestic categories 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 13,056.42 km and a total customer base of about 27,34,546. The total customers include 7 power stations of PDB, 36 private power stations and 3 fertilizer factories in the bulk category.

2 Summary of Significant Accounting Policies:

2.1 Components of Financial Statements:

Financial Statements comprises as follows.
1. Statement of Financial Position
2. Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
3. Statement of Changes in Equity
4. Statements of Cash Flows
5. Notes to the Financial Statements

2.2 Basis of preparation:

These financial statements have been prepared on going concern basis under the historical cost convention in compliance with the Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

These financial statements have been prepared consolidating the income and expenses of 13 Zones and 20 Sales Offices.

Date of authorization

The Board of Directors has authorized the financial statements on 25 October 2017 for publication.

2.3 Use of estimates and judgments:

I) Estimates

The preparation of financial statements conforming BFRS requires the use of certain accounting estimates. It also requires management to exercise judgment in the process of applying the accounting policies. The Management applies best possible judgments where requires in the preparation of financial statements. Changes in facts and circumstances may result in revised estimates, and actual results could differ from the estimates.

Significant estimates made by management in the preparation of these financial statements include assumptions used for depreciation, allowance for receivables and provisions for employees benefits.

2.4 Property, plant and equipment (PPE):

I) Recognition of property, plant and equipment

Items of property, plant and equipment are stated at cost in accordance with BAS 16 : Property, Plant and Equipment. The cost of self-constructed assets includes the cost of materials, direct labor and other directly attributable costs. The purchase price of an asset will include the fair value of the consideration paid to acquire the asset. Where an item of property, plant and equipment comprises major components having different useful lives, the components are accounted for as separate items of property, plant and equipment, and depreciated accordingly. Repairs and maintenance are charged as expense when incurred.

ii) Capital work-in-progress

These expenditures is capitalized and recognized as items of PPE when they are ready for intended use.

iii) Depreciation

Depreciation has been charged on straight line method. Depreciation is charged from the date of acquisition on the assets which is acquired within first three quarters of the year. But no depreciation is charged on assets acquired in the last quarter of the year. No depreciation has been charged on land and land development. Depreciation rates considering the nature of assets 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%
Other assets	10% - 25%

2.5 Inventory:

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

The company has to maintain a huge stock of materials and other inventory for its maintenance. It is also mentionable that there may have some obsolete / dead stock items in the inventory. For identifying and segregating this obsolete and dead stock inventory, the company formed a committee to categories this inventories and on completion necessary appropriate action will be taken as per the advice of the committee as well as decision of the authority.

2.6 Trade receivables:

Trade receivables are valued at their book value. 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. But no allowance is made on Trade receivables of bulk customers.

2.7 Cash and cash equivalents:

Cash and cash equivalents comprise cash balances and call deposits.

2.8 Employees' benefit schemes:
a. Employee Benefits

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.

2.9 Revenue recognition:

Revenue is recognized as per BAS 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 for consumption of gas. The domestic consumers revenue are recognized on fixed rate basis. Other operating income arising from connection and reconnection fees, commissioning fees, sale of store materials are recognized on cash basis.

Operating income arising from meter rent , surcharge are recognized on accrual basis.

Revenue from gas sales includes supplementary duty and VAT 55% which is paid to gas producing companies and also changed as cost of sales.

Other income arising mainly from condensate sale, penalties, rental income and others are recognized on billing basis. Interest income arising from interest on fixed deposits is recognized on accrual basis and STD bank account on cash basis.

Realized Gain from transfer of distribution network of B.Baria & Ashugonj area is recognized during the year.

2.10 Foreign currency translation/ transaction:

.

The functional and reporting currency of the Company is Bangladeshi Taka. 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 added with or deducted from the assets value as per Petrobangla Order No. 11.31.02/1000 dated 22 February 2001.

2.11 Current Tax:

Taxation on the profit for the year comprises current and deferred tax. Taxation is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income unless it relates to items recognized directly in equity, in which case it is recognized in equity. Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates enacted or substantively enacted at the statement of financial position date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years.

2.12 Deferred Tax:

Deferred tax assets are the amount of income taxes recoverable in future periods in respect of deductible temporary differences. Deferred tax liabilities are the amount of income taxes payable in the future periods in respect of taxable 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 rate and tax laws that have been enacted or substantially enacted at the date of Statement of Financial Position. The impact of changes in the account in the deferred tax assets and liabilities has also been recognized in the "Profit or Loss and Other Comprehensive Income" as per BAS-12 "Income Taxes".

The deferred tax assets (income) or liabilities (expenses) do not create a legal liability/recoverability to and from the income tax authority.

It is mentioned that deferred tax calculation has been certified by K.M. Hasan & Co., Chartered Accountants and effect of deferred tax has been given in the financial statements as usual.

2.13 Finance income and costs :

Finance income comprises interest receivable on investment of depreciation funds, general funds and security 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. Borrowing cost of the fund attributable to major capital projects is capitalized during the years of construction and depreciated as part of the total cost over the useful life of the asset.

2.14 Provisions and contingencies:

The assessments undertaken in recognizing provisions and contingencies have been made in accordance with BAS 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.

2.15 Expenditure:

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

2.16 Earnings per share (EPS):

Basic earnings per share (EPS) is calculated in accordance BAS 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.

2.17 Cash Flow Statement:

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

2.18 Financial Instruments:

Non-derivative financial instruments comprise Investment, Accounts receivables, cash and cash equivalents, borrowings and other payables and are shown at transaction cost.

Initial recognition
An entity recognizes a financial assets or liabilities in its statement of financial position when, and only when, the entity becomes a party to the contractual provision of the instrument.

Subsequent Measurement
Financial assets and the gain or loss thereof from changes in the fair value after initial recognition is treated as follows:

Asset Category	Description	Measurement after initial recognition	Gains and losses
Financial Assets at fair value through other comprehensive income which are classified as available for sale financial assets: Investment in quoted securities.	Financial asset which is held for the purpose of long term investment and which are not classified as held for trading financial investment subsequently recognized at fair value through profit or loss and other comprehensive income.	Fair Value	Other comprehensive income
Loans and receivables: 1. Accounts Receivable 2. Non-quoted shares	Non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are: * Not quoted in an active market * Not designated as at fair value through profit or loss * Not held for trading or designated as available for sale	Amortized cost	In profit or loss

2.19 Related party transactions:

Gas Transmission Company Ltd. (GTCL):

As per the decision 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 of Taka 1,650.31 crore for which GTCL will finance Taka 300 crore from own source and Petrobangla along with its other 6 organizations will finance the rest amount of Taka 1,350.31 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDCL has to pay Taka 378 crores. The Board of Directors of TGTDCL approved it. Accordingly, the Company has paid the entire amount of Taka 378 crores. It is noted that an amount of Taka 266,085,000 has been refunded proportionately in 2014-15 due to non-utilization of total fund.

Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd. (BAPEX):

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. 220.00 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDCL has to pay Tk.130.00 crore and the board of TGTDCL approved it. Accordingly the company has paid Tk.130 crore for implementing the joint venture project.

2.20 Impairment of Assets:

The company records its fixed assets on the basis of cost price and it is also assumed that the value of fixed asset will be higher if impairment assessment is done. That is why, there was no question of induction of impairment of fixed assets .Others current assets include mainly interest receivable on FDR,GPF loan to employee, receivable against condensate sale, advanced payment for CD & VAT for imported materials of project bill. The above mentioned receivables are properly collected. On the mentioned ground the company assumed there has been no impairment of these assets.

2.21 Physical verification of movable & immovable assets and inventory:

The company accomplishes the physical verification of immovable assets after five years interval. Physical verification of movable assets and inventory carried out in every year. For financial year 2016-17 the physical verification of movable assets & inventory started earlier but not yet finalized the report.

3 Financial risk management policies:

The management of the Company has the overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. Financial risk management policies require establishing standard procedures to identify and analyze the main risks to which the Company is exposed and continually deploying and managing risk management systems designed to eliminate or reduce the probability that risks will arise and to limit their impact.

The Company is exposed to credit risk, liquidity risk and market risk.

I) 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 obligations, and arises principally from the Company's receivables from customers and investment securities.

ii) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial assets or liabilities. 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 Company's reputations.

iii) Market risk

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

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 to conform with current year' presentation.

			Amount In Taka	
			30.06.2017	30.06.2016
05	**Property, plant & equipment:**			
	At Cost			
	Balance as at 01 July		23,184,510,259	22,973,191,297
	Addition during the year		646,520,470	212,767,428
	Disposal during the year		(7,404,901)	(1,448,465)
	Balance as at 30 June (A)		**23,823,625,828**	**23,184,510,260**
	Accumulated Depreciation			
	Balance as at 01 July		13,783,304,579	12,908,047,567
	Charged or Addition during the year		880,335,815	876,182,501
	Adjustment on disposal		(702,065)	(925,490)
	Balance as at 30 June (B)		**14,662,938,329**	**13,783,304,579**
	Written down value as at 30 June (A-B)		**9,160,687,499**	**9,401,205,681**
	Details schedule shown in Annexure-A.			
06	**Capital work-in-progress**			
	Greater Titas Franchise area		17,078,706	30,316,085
	Service connection works		1,956,299	1,956,299
	Supply efficiency improvement project (Dhanmondi)		-	204,705,870
	Prototype prepaid gas meter project (Lalmatia & Mohammadpur)		22,195,420	18,734,073
	Link line from Gayaran to Joydevpur		1,879,664,294	1,568,355,343
	Domestic prepaid gas meter project (Dhanmondi & Shyamoli)		42,334,861	42,514,361
	6 River Crossing Project (HDD Method)		144,208,675	5,294,055
	Installation of 2 lac Pre Paid Meter (Gulshan, Banani & Uttara)		550,022,563	85,749,327
	Construction of 4 storied Joydevpur Office Building		56,560,539	28,036
	Automation (Hardware installation & Software Development) by Divine IT Ltd.		60,772,329	-
	Total		**2,774,793,686**	**1,957,653,449**
07	**Long-term bank deposits and Others:**			
	Investment in FDR (Govt Bank)	**Note- 07.1**	34,391,370,143	35,338,976,000
	Investment in FDR (Scheduled Private Bank)		11,463,790,048	12,014,069,934
	ICB Unit Certificate	**Note- 07.2**	709,814,117	709,814,116
	Share of ICB Islami Bank	**Note- 07.3**	3,179,850	2,556,350
	Total		**46,568,154,158**	**48,065,416,400**

07.1 The Govt bank & Scheduled Private Bank to whom FDR is deposited, paid its principal and interest after maturity with due diligence. So it is observed that no risk is arised in case of fixed investment.

07.2 ICB Unit Certificate is a Govt securities so the company considers it is save investment.

Amount In Taka	
30.06.2017	30.06.2016

07.3 Investment in Listed Stock:

Name of the Company	No. of Shares	Face Value	Cost Value	Market Price Per Share	Market Price at the end of the period	Unrealized gain/ (loss)
ICB Islamic Bank	623,500	10	6,235,000	5.10	3,179,850	(3,055,150)

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

Depreciation fund		13,563,937,500	12,687,902,500
Customers' Security		10,947,603,501	9,777,288,500
General provident fund		659,481,687	599,480,187
Pension fund		616,471,620	937,257,930
General Fund		20,777,480,000	24,060,930,934
ICB Islamic Bank (Shares) (At Market Value)	**Note-07.3**	3,179,850	2,556,350
Total		**46,568,154,158**	**48,065,416,400**

08.1 Loan to Gas Transmission Company Ltd. (GTCL):

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 crores from own source and Petrobangla along with its other 6 enterprises will finance the rest amount of Tk. 1,350.31 croes 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.

08.2 Loan to Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd.(BAPEX):

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. 220.00 crore with an interest of 2% per annum. As such, the Board of Petrobangla decided that TGTDCL has to pay Tk.130.00 crore and the board of TGTDCL approved it. Accordingly the company has paid Tk.130 crore for implementing the joint venture project.

09 Loan to employees:

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. the movement of the employees loan is as below:

	LP/HB loan Principal & Into.	MC loan Principal & Into.	Computer loan Principal & Into.	Amount In Taka 30.06.2017	30.06.2016
Opening balance	1,990,219,051	97,746,436	1,834,175	2,089,799,662	1,992,519,045
Add : Additions during the year	110,476,665	6,217,423	162,473	116,856,560	387,917,316
Total Loan	**2,100,695,716**	**103,963,859**	**1,996,647**	**2,206,656,222**	**2,380,436,361**
Less : Realized during the year	278,315,210	24,136,406	820,727	303,272,342	290,636,699
Closing balance	**1,822,380,506**	**79,827,453**	**1,175,921**	**1,903,383,880**	**2,089,799,662**

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016

10 Advances, deposits and prepayments:

a) General Advances:
The concerned officers are paid cash against general advances to meet up the emergency expense to provide continuous service and for repairmen of transmission & distribution lines .After the expenditure the advanced amounts is adjusted with the approval of proper authority.

b) Incentive Bonus Advances:
Incentive bonus 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.

c) Deposits:
Deposits of Bangladesh Oxygen Ltd,PDB,T& T Board,BSSMU and ICB will continue till the service alive.

d) Other Deposits:
Construction of new gas line or for repairmen 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.

e) Prepayments:
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. Balance of advances, deposits and prepayments shown in bellow:

Advances:		
General Advance	28,330,394	87,032,314
Uniform & Liveries	78,235,001	-
Bonus Advance	190,893,577	91,566,429
Total advances	**297,458,972**	**178,598,743**
Deposits:		
Deposit with Bangladesh Oxygen Limited	24,000	24,000
Deposited to PDB	28,000	26,400
Deposited to T & T Board	158,000	158,000
Deposit with BSMMU (BSMMU & Hospital, Dhaka)	1,000,000	1,000,000
Deposit with ICB securities trading Co. Ltd.	10,000	10,000
Others Security Deposit (Road cutting sec.-City corp. / UP)	21,504,872	13,524,654
Total deposits	**22,724,872**	**14,743,054**
Prepayments:		
Insurance Premium	19,785,271	9,725,206
Ground Rent	680,212	-
Total Prepayments	**20,465,483**	**9,725,206**
Total Advances, deposits and prepayments	**340,649,327**	**203,067,002**

11 Trade Receivables:

TGTDCL sales gas to various categories of customers on credit basis. After the end of a month, it takes around seven to ten days to collect the meter reading and prepares bills of the customer.

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016

Customers are allowed twenty days time to pay their bills as per sales agreement with customer. As per agreements, who fails to pay their outstanding, their gas connection are disconnected and money suits are filed for some customers who were not get reconnection by making payment of outstanding bill. On the other hand, some disconnected/regular customers get a stay order on the disconnection from the court on various causes. Cases against the classified customers and against the stay order of court require a long period of time for settlement and consequently, recovery of the unpaid bills are delayed but these amounts are not treated as irrecoverable. In that context, the company make 5% provision for bad & doubtful debts on increased amount of non bulk customer during the year.

It represents receivable against gas bills from all category of customers and is stated below:

Power (PDB)	2,325,470,979	2,307,916,567
Fertilizer	352,363,277	329,342,886
Power (Private)	3,011,177,892	1,683,478,422
Bulk	**5,689,012,148**	**4,320,737,876**
Industrial	9,772,239,871	9,084,398,403
Captive Power	7,059,769,202	6,835,319,368
Feed Gas for CNG	4,032,690,123	3,393,325,933
Domestic	11,477,753,348	7,838,910,905
Commercial	756,744,533	714,021,318
Seasonal	45,266,462	45,266,462
Non-bulk	**33,144,463,539**	**27,911,242,388**
Total	**38,833,475,687**	**32,231,980,264**

Ageing of Trade Receiveable have been shown in **Annexure B**

12 Cash and cash equivalents:

Cash in hand	105,247	299,024
Cash at bank	12,787,325,709	10,959,811,057
Impress fund	1,248,650	1,169,850
Total	**12,788,679,606**	**10,961,279,931**

13 Other current assets:

Interest receivable on investment of GPF	41,496,929	41,496,929
Employees income tax	5,302,290	22,444,143
Receivable from ex-employees	141,923	141,923
Recoverable from employees against Income Tax	2,415,450	4,932,771
Other receivables (From Padma Oil Co., UCBL-KB & others)	267,911,413	242,533,570
Compensation receivable from Mohakhali Flyover authority	7,695,400	7,695,400
Store in transit	241,295,768	133,133,200
Interest receivable on FDR	1,068,902,417	1,592,562,259
Receivable from Grameen Phone against bill collection	116,269,299	125,215,893
General Provident Fund loan to employees	100,728,379	105,147,974
Total	**1,852,159,268**	**2,275,304,062**

		Amount In Taka	
		30.06.2017	30.06.2016
14	**Group current accounts (receivables):**		
	Bakhrabad Gas Distribution Co. Ltd.	9,513,437	18,354,471
	Bangladesh Gas Fields Co. Ltd.	28,551	28,551
	Barapukuria Coal Mines Current a/c	3,652	3,652
	Pashchimanchol Gas Co. Ltd.	10,887,220	10,927,965
	Karnafuli Gas Distribution Co. Ltd.	7,160,434	7,160,434
	Maddhapara Granaite Mining Co.Ltd.	1,079,116	778,715
	Sundarban Gas Distribution Co. Ltd.	1,548,318	1,458,803
	Bakhrabad Gas Dist. Co.Ltd.(B.Baria & Ashuganj trans.)	459,808,682	747,845,548
	Bakhrabad Gas Distribution Co.Ltd. (For line rent)	54,106,705	38,537,268
	Jalalabad Gas T & D Systems Ltd. (For line rent)	7,531,514	5,947,623
	Total	**551,667,629**	**831,043,029**
15	**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

Composition of shareholders at 30 June 2017:

Name of the shareholder	Nationality	No. of Shares		Holding%	
		Jun-17	Jun-16	June 2017	June 2016
Petrobangla	Bangladesh	741,916,371	741,916,371	75.00%	75.00%
Investment Corporation of Bangladesh	Bangladesh	32,547,835	32,431,235	3.29%	3.28%
Investment Corporation of Bangladesh - Unit Fund	Bangladesh	14,989,015	14,961,370	1.52%	1.51%
Institutions	Bangladesh & NRB	112,974,453	100,131,619	11.42%	10.12%
General shareholders	Bangladesh & NRB	86,794,157	99,781,236	8.77%	10.09%
Total		**989,221,831**	**989,221,831**	**100.00%**	**100.00%**

Classification of shares by holding at 30 June 2017

Slabs by number of shares	No. of Shares		Holding %	
	Jun-17	Jun-16	June 2017	June 2016
Up to 500 Shares	6,726	8,262	0.13	0.16
501 to 5,000 Shares	9,075	10,157	1.60	1.76
5,001 to 10,000 Shares	1,266	1,390	0.95	1.03
10,001 to 20,000 Shares	638	747	0.91	1.07
20,001 to 30,000 Shares	205	258	0.51	0.65
30,001 to 40,000 Shares	100	142	0.35	0.51
40,001 to 50,000 Shares	83	92	0.39	0.43
50,001 to 100,000 Shares	148	176	1.11	1.32
100,001 to 1,000,000 Shares	192	199	5.78	5.78
Over 10,000,000 Shares	36	33	88.27	87.29
Total	**18,469**	**21,456**	**100.00**	**100.00**

Amount In Taka	
30.06.2017	30.06.2016

16 Share Money Deposit:

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 Deposits for Share money till 30.06.2017 along with the amounts received during the year is stated below:

	Prepaid Gas Meter Project	System Loss Reduction Project	Supply Efficiency Improvement project	Amount In Taka	
				30.06.2017	30.06.2016
Opening balance	10,766,000	37,135,327	25,202,937	73,104,264	62,362,764
Add: Received during the year	23,856,400	-	-	23,856,400	10,741,500
Closing balance	**34,622,400**	**37,135,327**	**25,202,937**	**96,960,664**	**73,104,264**

17 Reserve Fund:

Hydrocarbon Dev. Fund	**Note-17.1**	745,909,726	745,909,725
Capital gain against disposal of B.Baria & Ashuganj region	**Note-17.2**	455,940,000	683,910,000
Other Capital Reserve		4,757,990	4,757,989
Total		**1,206,607,716**	**1,434,577,714**

17.1 Hydrocarbon Dev. Fund:

Hydrocarbon Development Fund (HDF) made from Sales revenue 2.50% on end user price basis till November 1998 for meeting future development expenditure of the company and other group operating companies engaged in Gas Transmission, distribution and production. Contribution to this fund discontinued from 01.12.1998 and onwards. The total amount of Hydrocarbon Development Fund since been utilized for different development projects by 30.06.2007 as per instruction of Petrobangla.

17.2 Capital gain against disposal of B.Baria & Ashuganj region:

The Company transferred it's Brahmanbaria & Ashugonj segment as on 01 July 2011 to Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. as per Govt. decision with a purchase consideration of Taka 2,682,000,000. The historical cost of fixed assets of these segment was Taka 410,959,522. As a result, capital gain against the said transfer is Taka 2,271,040,477 which was shown as capital reserve. Earlier company disclosed the above gain will be accounted as income after fully realization in the FY-2016-17. But the Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd held up to pay the last three (3) installment amount of Tk.68,39,10000. This is why the gain realized up to June 2016 amounting Tk.158,71,30,478 and was accounted for in the last financial year 2015-016. Out of total dues of Tk.68,39,10000, the company received Tk.22,79,70,000 in the FY 2016-2017 and has been accounted for.

18 Revenue reserves:

Particulars	General Reserve	Appropriation Account	Amount In Taka	
			30.06.2017	30.06.2016
Opening balance	62,648,827	50,506,181,975	50,568,830,802	44,758,748,141
Add : Net profit for the year after tax	-	4,883,064,086	4,883,064,086	6,024,211,025
Add : Income from Capital Gain	-	182,376,000	182,376,000	1,269,704,381
Add : Prior Years' adjustments	-	458,963,744	458,963,744	-
Less: Dividend (2015-16)	-	1,978,443,662	1,978,443,662	1,483,832,747
Deferred Tax liability Adjustment	-	(527,367,491)	(527,367,491)	
Closing balance	**62,648,827**	**53,524,774,652**	**53,587,423,479**	**50,568,830,801**

		Amount In Taka	
		30.06.2017	30.06.2016
19 Loans and Other Borrowing:			
Loans and Other Borrowing (ADP)	**Note-19.1**	104,151,078	68,366,478
Loans and Other Borrowing (Foreign Source)	**Note-19.2**	1,121,017,090	887,820,745
		1,225,168,168	**956,187,223**

19.1 Loans and Other Borrowing (ADP):

Opening balance	68,366,478	52,254,325
Add: Addition during the year	37,320,000	16,800,000
Less: Refund during the year	(1,535,400)	(687,847)
Closing balance	**104,151,078**	**68,366,478**

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

19.2 Loans and Other Borrowing (Foreign Source):

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), which are not yet due, as on 30.06.2017 are shown below:

	Amount (in Lakh)	Repayment period	End Year	Interest Rate%	Amount In Taka	
					30.06.2017	30.06.2016
ADB loan no. 1293 (TNG)	12,711	12 Years	2018-19	5%	105,923,846	211,847,192
ADB loan no. 1943 (DCF)	5,668	15 Years	2021-22	5%	151,144,592	188,930,740
ADB loan no. 2188 & 2189 BAN (SLRP)	1,364	15 Years	2025-26	5%	136,363,373	136,363,373
ADB loan no 2623 BAN (SEIP)	224	15 Years	2025-26	5%	109,038,373	109,038,373
JICA BD-P78 (EPGMP)	27,186	20 Years	2042-43	1%	474,037,502	58,793,170
Total	**47,153**				**976,507,686**	**704,972,848**

Movement of the outstanding foreign loans & ERF (Exchange rate fluctuation) are as follows :

	Principle	ERF	Amount In Taka	
			30.06.2017	30.06.2016
Opening balance	646,179,677	182,847,898	829,027,575	1,008,603,185
Add: Additions during the year	474,037,502	29,070,975	503,108,477	83,484,529
Total	**1,120,217,180**	**211,918,872**	**1,332,136,052**	**1,092,087,714**
Less: Transferred to current part	143,709,494	67,409,468	211,118,962	204,266,969
Closing balance	**976,507,686**	**144,509,405**	**1,121,017,090**	**887,820,745**

Current portion of long-term loans

	Principle	ERF	Amount In Taka	
			30.06.2017	30.06.2016
Opening balance	143,709,494	60,557,474	204,266,969	202,715,577
Addition during the year	143,709,494	67,409,468	211,118,962	204,266,969
Total payable	**287,418,988**	**127,966,942**	**415,385,930**	**406,982,546**
Less: Paid during the year	143,709,494	60,557,474	204,266,969	202,715,577
Closing balance	**143,709,494**	**67,409,468**	**211,118,962**	**204,266,969**

		Amount In Taka	
		30.06.2017	30.06.2016
20 Retirement benefit obligations:			
Pension fund	**Note-20.1**	482,125,251	922,337,211
Gratuity	**Note-20.2**	12,304,713	18,343,081
General Provident Fund	**Note-20.3**	777,870,189	711,886,834
		1,272,300,153	**1,652,567,127**
20.1 Pension Fund:			
Opening balance		922,337,212	1,126,100,147
Add: Company's contribution during the year		285,153,693	341,231,986
Less: Adjustment during the year		(118,316,955)	-
Total		**1,089,173,949**	**1,467,332,133**
Less: Payment made during the year		607,048,698	544,994,921
Closing balance		**482,125,251**	**922,337,212**
20.2 Gratuity:			
Opening balance		18,343,081	8,446,711
Add: Additions during the year		1,440,260	9,896,370
Less: Adjustment during the year		(412,392)	
Total		**19,370,950**	**18,343,081**
Less: Payment made during the year		7,066,237	-
Closing balance		**12,304,713**	**18,343,081**
20.3 General Provident Fund:			
Opening balance		711,886,833	650,356,009
Add: Contribution during the year		30,087,938	69,651,463
Add: Received during the year		80,631,530	51,676,437
Total		**822,606,302**	**771,683,909**
Less: Payment during the year		44,736,113	59,797,076
Closing balance		**777,870,189**	**711,886,833**

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. 65,94,81,687.00 has been invested in FDR and ICB unit certificate.

21 Leave Pay:			
Opening balance		216,439,400	243,606,018
Add: Additions during the year		57,362,316	48,122,782
Add: Adjustment during the year		496,713	
Total		**274,298,429**	**291,728,800**
Less: Payment made during the year		61,245,468	75,289,400
Closing balance		**213,052,961**	**216,439,400**

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016

22 Customer's Security Deposits:

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. 10,947,603,501.00 have been invested in FDR with banks.

Customers category		
Domestic	3,679,147,078	3,637,356,862
Commercial	687,233,797	668,154,058
Industrial	3,887,598,230	3,540,049,929
Captive Power	2,579,395,015	2,041,674,654
Feed gas for CNG	260,125,670	266,527,004
Seasonal	132,235	132,235
Power (Private)	480,931,268	451,038,759
Total	**11,574,563,294**	**10,604,933,503**

23.1 Trade payable

Liabilities for gas purchases	Note - 23.1.1	16,355,781,227	15,900,713,549
Liabilities for transmission charges	Note - 23.1.2	658,302,728	596,328,206
Liability for PDF	Note - 23.1.3	(216,481,055)	1,416,509,425
Liability for BAPEX margin	Note - 23.1.4	101,489,386	90,054,097
Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB)	Note - 23.1.5	73,386,098	64,311,808
Gas Development Fund (GDF)	Note - 23.1.6	1,918,261,460	1,926,241,263
Support for Shortfall	Note - 23.1.7	5,833,879,507	-
		24,724,619,350	**19,994,158,348**

23.1.1 Liabilities for gas purchases:

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 and commodity price of gas from the respective end user prices. Outstanding payable thereof as compared to previous year is as follows :

Opening balance	15,900,713,549	14,957,247,052
Add: payable for the year	79,344,692,074	74,697,529,624
Adjustments	2,546,770,559	1,934,965
Total	**97,792,176,181**	**89,656,711,641**
Less: paid during the year	81,436,394,954	73,755,998,092
Closing balance	**16,355,781,227**	**15,900,713,549**

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016

Company wise break-up is as follows :

Name of company :		
Bangladesh Gas Fields Company Ltd.	7,669,275,910	4,775,568,389
Sylhet Gas Fields Ltd.	-	-
Jalalabad Gas Field (Occi.), Tallu & Chevron through BOGMC	8,324,343,039	10,850,950,293
Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	362,162,278	274,194,866
Total	**16,355,781,227**	**15,900,713,549**

23.1.2 Liability for transmission charges :

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. Outstanding payable thereof as compared to previous year is as follows :

Opening balance	596,328,206	1,155,097,759
Add: payable for the year	2,303,225,300	2,671,908,951
Less: Adjustment	-	-
Total	**2,899,553,506**	**3,827,006,710**
Less: paid during the year	2,241,250,778	3,230,678,503
Closing balance	**658,302,728**	**596,328,206**

23.1.3 Price Deficit Fund(PDF):

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. Calculation has been made considering maximum 2% exemption for system loss on National gas. Movement of this fund is as follows:

Opening balance	1,416,509,425	(1,591,009,484)
Add: payable for the year	2,447,585,968	3,688,664,320
Adjustments	(2,661,976,449)	(3,245,411)
Total	**1,202,118,945**	**2,094,409,425**
Less: paid during the year	1,418,600,000	677,900,000
Closing balance	**(216,481,055)**	**1,416,509,425**

23.1.4 BAPEX margin :

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. Movement of liability for BAPEX margin is as follows :

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016
Opening balance	90,054,097	89,426,746
Add: payable for the year	287,443,768	261,201,910
Adjustments	(408,479)	-
Total	**377,089,386**	**350,628,656**
Less: paid during the year	275,600,000	260,574,559
Closing balance	**101,489,386**	**90,054,097**

23.1.5 Deficit Wellhead Margin Fund for BAPEX (DWMFB):

DWMFB has been created with effect from 1st July 2008 as per order No. জ্বাখসবি/ উন্নয়ন-৩/ বাপেক্সবিবিধ -১৯/২০০৫ (অংশ)-১৩ dt.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-১০/২০১১-৪৪০ dt.21.05.2015. The rate for CNG customer is Tk 0.250/cm. Calculation has been made considering maximum 2% exemption for system loss on National gas. Movement of liability for DWMFB is as follows :

Opening balance	64,311,808	292,017,285
Add: payable for the year	275,224,630	301,820,961
Adjustments	(50,340)	2,468
Total	**339,486,098**	**593,840,713**
Less: paid during the year	266,100,000	529,528,906
Closing balance	**73,386,098**	**64,311,808**

23.1.6 Gas Development Fund (GDF):

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. Movement of liability for GDF is as follows:

Opening balance	1,926,241,263	1,810,854,221
Add: payable for the year	5,774,231,488	5,684,940,044
Adjustments	(4,211,291)	(153,003)
Total	**7,696,261,460**	**7,495,641,263**
Less: paid during the year	5,778,000,000	5,569,400,000
Closing balance	**1,918,261,460**	**1,926,241,263**

23.1.7 Support for Shortfall

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 comity as well as rate fixed by the BERC.

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016

23.2 Energy Security Fund(ESF):

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 02015). 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. Up to 30 June 2016 the company created a fund of Tk.18,606,484,546 and out of the amount, Tk. 11,005,830,992 has been deposited in bank. Up to Jun.2016 the total liability & total deposit were shown in balance sheet under the head of current liabilities and current assets respectively. But in FY2016-17 the net liability(total liability-total deposits) was shown in balance sheet as current liabilities. It is further noted that the deposited fund earned an interest of Tk.56,397,208 in FY2015-16 and Tk.666,997,124.53 in FY- 2016-17.

24 Group current accounts(payables):

Bangladesh Petroleum Exploration & Production Co. Ltd.	22,589,103	33,515,626
Sylhet Gas Fields Limited	127,800	127,800
Gas Transmission Co. Ltd.	187,938	979,500
Jalalabad Gas T & D Systems Ltd.	2,341,987	372,977
Rupantarita Prakritik Gas Co. Ltd.	322,665	24,523
Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation- current a/c (Petrobangla)	650,660,684	624,110,193
Total	**676,230,177**	**659,130,619**

25 Accruals & provisions:

Income tax payable	**Note-25.1**	(1,064,909,301)	1,288,716,468
Allowance for receivables	**Note-25.2**	7,191,879,939	6,930,218,881
Accruals & Provisions		554,526,211	511,854,574
Payable to Govt., customers, contractors & employees		46,981,979	46,269,873
Other creditors		202,482,041	96,678,728
Payable against Jobs for third parties for pipeline construction		26,699,835	7,709,356
Dividend payable		131,504,877	122,421,398
Payable against payroll accounts		1,381,482	23,416,567
Payable to other companies against payroll accounts		143,838	204,831
Payable against Jobs for third parties for replacement pipeline & others		215,919,819	70,984,401
Proceed of Fraction bonus share		119,385	119,617
Disputed dividend warrant clearing account		3,625	3,874
Total		**7,306,733,732**	**9,098,598,569**

25.1 Income tax payable:

	Opening Balance	During the year	Adjustment	Amount In Taka 30.06.2017	30.06.2016
Tax equalization provision	23,863,856,263	1,737,141,481	152,995,016	25,753,992,760	23,863,856,263
Tax equalization provision (deferred tax)	772,005,182	-	(772,005,182)	-	772,005,182
Prov. for surcharge payable on income tax	148,714,618	-	-	148,714,618	148,714,618
Total liability (a)	**24,784,576,063**	**1,737,141,481**	**(619,010,166)**	**25,902,707,378**	**24,784,576,063**
Corporate tax advance payments	3,209,216,029	200,044,000	-	3,409,260,029	3,209,216,029
Income tax deducted at source	20,286,643,566	3,271,713,083	-	23,558,356,650	20,286,643,566
Total payment (b)	**23,495,859,596**	**3,471,757,083**	**-**	**26,967,616,679**	**23,495,859,596**
Income tax payable (a-b)	**1,288,716,468**	**(1,734,615,602)**	**(619,010,166)**	**(1,064,909,301)**	**1,288,716,468**

25.2 Deferred tax (Assets/Liabilities):

	Amount In Taka 30.06.2017	30.06.2016
Carrying amount of Fixed Assests	9,160,687,499	9,401,205,680
Tax base of Fixed Assests	3,916,178,543	4,203,714,990
Temporary timing difference	**5,244,508,957**	**5,197,490,690**
Deferred tax (assets/liabilities) @25.00%	1,311,127,239	1,299,372,672
Balance upto 2015-16	1,299,372,672	-
Deferred tax (Income/Expenses) for 2016-17	**11,754,567**	

25.3 Provision for bad & doubtful debts :

Up to FY 2014-15 Provision for Bad & Doubtful Debts is made at the rate of 3% on Non-bulk customers balance appearing at the Balance Sheet date as per decision taken in 519th board meeting held on 04-01-2006. But in this year 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. Calculation of bad & doubtful debts is shown below :

Non-bulk customers category :		
Industrial	9,772,239,871	9,084,398,403
Captive Power	7,059,769,202	6,835,319,368
Feed Gas for CNG	4,032,690,123	3,393,325,933
Domestic	11,477,753,348	7,838,910,905
Commercial	756,744,533	714,021,318
Seasonal	45,266,462	45,266,462
Total Non-bulk debtors during the year	**33,144,463,539**	**27,911,242,388**
Less: Non-bulk debtors previous year	27,911,242,388	21,795,564,250
Increased during the years	**5,233,221,151**	**6,115,678,138**
Provision for bad & doubtful debts (5% on increased amount during the year of Non-bulk debtors as per the approval of 724th Board of Directors meeting held on 27.10.2016.)	**261,661,058**	**305,783,907**

		Amount In Taka	
		30.06.2017	30.06.2016
	Opening balance of Provision for bad & doubtful debts	6,930,218,881	6,624,434,974
	Add : Provision for bad & doubtful debts for the year	261,661,058	305,783,907
	Closing balance of Provision for bad & doubtful debts	7,191,879,939	6,930,218,881

26 Workers Profit Participation Fund:

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. Movement of Workers' Profit Participation Fund is shown below :

Opening balance	254,305,970	638,815,755
Add : Payable for the year	358,616,454	510,537,467
Add : Prior years' adjustments	32,209,477	60,655
Total	**645,131,901**	**1,149,413,877**
Add : Adjustment during the year	14,356,606	895,107,907
Less : Paid during the year	467,745,269	895,107,907
Closing balance	**191,743,238**	**254,305,970**

27 Sales Revenue:

Gas Sales Revenue	**Note-27.1**	124,269,621,487	112,038,353,531
Operational Income	**Note-27.2**	1,436,041,623	1,761,452,282
		125,705,663,110	**113,799,805,813**

27.1 Gas Sales Revenue:

Power (PDB)	5,933,448,577	5,441,981,887
Power (Private)	12,016,784,542	11,153,497,695
Fertilizer	1,321,714,469	1,590,828,668
Industrial	25,492,095,261	23,451,035,308
Captive Power	31,244,070,178	27,998,032,358
Feed Gas for CNG	22,364,830,483	21,079,857,549
Domestic	24,249,343,918	19,707,728,017
Commercial	1,647,334,059	1,615,392,049
	124,269,621,487	**112,038,353,531**

27.2 Operational Income:

Meter rent	229,023,587	325,235,661
Connection & reconnection charges	35,564,592	295,484,523
Late payment penalties	1,011,858,185	807,487,593
Gas Sales(Domestic,Illigal)	38,466,738	78,708,353
Gas connection commission fees	5,545,206	21,201,649
3 Month's penalty for Illegal use of domestic customer	37,328,820	73,699,710
Profit from sale of stores	78,254,496	159,634,793
	1,436,041,623	**1,761,452,282**

		Amount In Taka	
		30.06.2017	30.06.2016

Upto 2016, late payment penalties of Industry, Captive, CNG, Commercial and Metered customer are accounted on the billing basis. Due to manually billing to Power (private) and Domestic unmetered customer but late payment penalties of Power (private) and Domestic unmetered customer were not possible on this basis. From 1st July-2016, the billing of those customer (Power, Private and Domestic unmetered) are prepared through a billing software and the late payment penalties are accounted on billing basis automatically. It is also noted that a sum of TK. 344,033,142.56 for Power (private) & Tk. 300,156,398.00 for domestic unmetered customer have been calculated as late payment penalties on the opeing balance of debtors of those customers in this year but due to our previous years accounting system it is difficult to us to segregate the mentioned figure on yearwise basis. Thus, current year portion has been accounted in this year and past years amount has been adjusted with retained earnings.

28 Cost of Sales:

Gas purchase cost	**Note-28.1**	79,229,477,885	74,693,282,964
Gas Transmission Charge	**Note-28.2**	2,142,221,042	2,457,638,067
Price Deficit Charge		2,442,338,591	3,685,418,909
Gas Development Charge		5,770,020,197	5,684,787,041
BAPEX Margin		287,035,289	261,201,910
Deficit Wellhead Margin for BAPEX		275,174,290	301,823,428
Commodity price of gas		22,467,163,560	18,606,484,546
Support for Shortfall		5,833,879,507	-
		118,447,310,361	**105,690,636,866**

28.1 Gas Purchase Cost:

Category Wise gas purchase cost are shown:

Power (PDB)	4,476,381,084	4,085,036,920
Power (Private)	5,527,788,291	5,525,739,115
Fertilizer	1,007,553,435	1,122,174,654
Industrial	17,152,075,026	16,031,340,716
Captive Power	21,548,927,921	19,774,341,069
Feed Gas for CNG	15,434,982,320	15,576,480,890
Domestic	13,178,110,579	11,505,822,029
Commercial	1,013,617,740	1,071,485,874
	79,339,436,397	**74,692,421,267**
Adjustments against previous years'	(109,958,513)	861,697
Total Cost	**79,229,477,885**	**74,693,282,964**

28.2 Gas Transmission Charge:

Gas Transmission Company Limited (a)	2,303,225,300	2,671,908,951
Bakhrabad Gas Dist. Company Limited & Jalalabad Gas T & D Systems Ltd. (b)	161,004,258	214,270,884
Net Gas Transmission Charge (a - b)	**2,142,221,042**	**2,457,638,067**

(a) It represents gas transmission charges payable to Gas Transmission Co. Ltd. (GTCL) for gas transmitted through it's gas pipeline to TGTDCL system.

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016

(b) It represents 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.

29 Other Operating Income(Non-operational):

Other penalties & fines received	142,066,888	197,749,663
Sale of bill books & application forms	1,270,167	9,768,267
Drilling Services Income	62,716	-
Income from Consultancy Service	19,761,747	1,704,610
Testing charges from suppliers	78,840	-
Transport income	708,391	445,783
Profit on disposal of fixed assets	240,314	179,079
Sale of scrap	101,111	677,531
Sale of tender documents	2,458,136	5,889,435
Enlistment & renewal fees	2,203,265	2,032,318
Other Liquidated Damage	-	6,695,947
Other rental income	1,145,698	3,100,289
Miscellaneous income	72,713,954	71,673,535
Income from gain on investment in share		-
Office rent income & recoveries	3,023,496	3,023,496
Sale of gas condensate	37,601,123	95,501,940
	283,435,845	**398,441,893**

30 Administrative expenses:

Personnel costs	**Note-30.1**	2,275,383,805	1,970,976,293
MD's Remuneration		1,305,810	1,046,440
Professional services		43,472,566	21,525,024
Audit fees (Chartered accountants)		289,000	480,000
Promotional costs		11,946,774	11,671,669
Power costs		38,057,969	34,560,126
Communication costs		5,946,023	5,080,755
Transport costs		159,333,794	145,167,847
Occupancy costs		149,585,501	133,456,611
Administrative costs		88,081,248	79,379,167
Miscellaneous costs		49,564,973	59,051,811
Financial charges		15,579,312	21,838,652
Provision for loss on investment in shares		-	-
Bad & doubtful debts provision		261,661,058	305,783,907
Depreciation charges		880,335,815	876,182,501
Petrobangla Service Charge		108,166,000	288,311,000
		4,088,709,650	**3,954,511,802**

30.1 Personnel costs:

Total administrative expense includes Tk.2,275,383,805.00 as personnel expense which is paid to all officers & staffs of the company as salary & allowances. The compensation to key personnel under the following heads during the year are as follows:

		Amount In Taka	
		30.06.2017	30.06.2016

Post Employee Benefits:
The company contribute Tk.207,093,187.00 to pension fund for the payment of gratuity and monthly pension to the retired & expired employee.

Other long term Benefits:
The company doesn't provide any long term benefits to its officers and staffs except pension facilities, gratuity and provident fund facilities as applicable.

Termination Benefit:
The company doesn't provide any benefits to any terminated employee.
Share based payments: The company doesn't make any share based payments benefit to its Officers and Staffs'

31	**Transmission & distribution costs:**	**148,045,906**	**330,839,046**
32	**Investment income:**		
	Interest income on bank deposits (STD)	717,198,154	633,402,224
	Interest income on bank deposits (FDR)	2,797,106,202	3,652,940,757
	Interest on land purchase & house building loans	78,710,837	85,276,297
	Interest on motor cycle loan	4,117,423	5,043,313
	Interest on Computer loan	102,473	137,999
	Interest on loan to Gas Transmission Co. Ltd.	80,981,040	71,516,953
		3,678,216,128	**4,448,317,544**
33	**Gain realized on disposal / transfer of B.Baria & Ashugong area:**		
	Purchase consideration receivable from BGDCL against B.Baria & Assuganj area	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 to BGDCL but not paid till the year	455,940,000	683,910,000
	Gain realized on Disposal/Transfer of B.Baria & Ashuganj Area	**1,815,100,478**	**1,587,130,478**
	Gain realized up to 30.06.2016 on Disposal/Transfer of B.Baria & Ashuganj Area	**1,587,130,478**	**1,587,130,478**
	Gain realized in the FY2016-17	**227,970,000**	**-**
34	**Finance costs:**		
	Interest on ADP(LOCAL) loans	2,090,173	2,176,567
	Interest on foreign(ADB & OECF) loans	36,799,906	44,782,099
		38,890,079	**46,958,666**
35	**Provision for taxation:**		
	Current tax	1,725,386,915	2,286,179,053
	Deferred tax **(Notes 25.2)**	11,754,566	120,117,420
		1,737,141,481	**2,406,296,473**

	Amount In Taka	
	30.06.2017	30.06.2016

36 Earning per share (EPS):

Net Profit after Tax	5,064,816,586	7,293,915,408
Number of shares	989,221,831	989,221,831
Earning per share (EPS)	**5.12**	**7.37**

37 Contingency Liabilities:

An amount of Tk. 256.75 crore has remained for as contingent liabilities which has been demanded by tax authorities for several years upto Assessment year 2013-14. Titas gas Filed Appeals/Tribunal or case lodged in the Honorable High Court against tax assessment order made by tax authorities. The above amount is consisted at as under:

Sl No.	Year	Amount (Crore)	Current States
1	2005-06	21.18	A reference application is filed in the honorable High Court.
2	2006-07	58.65	A reference application is filed in the honorable High Court.
3	2007-08	8.87	Finalized by as per advice of Nayipal (TK.26.09 Crore adjust against the refundable of Assessment Year 2000-01).
4	2009-10	56.45	A reference application is filed in the honorable High Court.
5	2013-14	111.60	The case is pending for Set a Side & Tribunal-2.
Total		**256.75**	

38 Event after the statement of financial position date:

The Board of Directors in their meeting held on 25 October 2017 have recommended cash dividend @2.20 per share of Taka 10 each aggregate amount of Tk. 2,176,288,028.20 for the year ended 30 June, 2017 subject to approval of the shareholders in the Annual General Meeting scheduled to be held on 21 December 2017 The financial statements for the year ended 30 June, 2017 do not include the effect of cash dividend which will be accounted for the period when the shareholder's right to receive the payment is established.

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Schedule of Fixed Assets

As at 30 June 2017

Annexure - A

Summaries of the cost of fixed assets, their depreciation and net book value as at 30 June 2017 are as follows :

SL No	Name of Assets	Cost				Depreciation				Written down value as on 30-06-2017
		Value as on 01-07-2016	Adjustments during the year	Additions during the year	Value as on 30-06-2017	Accumulated dep. as on 01-07-2016	Adjustments during the year	Charged during the year	Accumulated dep. as on 30-06-2017	
	1	2	3	4	5 (2+3+4)	6	7	8	9 (6+7+8)	10 (5-9)
1	Land	604,175,432		-	604,175,432	-			-	604,175,432
2	Buildings	917,421,080	-	42,552,750	959,973,829	466,421,592	-	27,733,433	494,155,025	465,818,804
3	Furniture & fixtures	93,493,755	(1,326,900)	5,928,692	98,095,547	65,118,222	(653,315)	5,798,211	70,263,118	27,832,428
4	Office equipments	528,578,674	(100,000)	15,759,627	544,238,301	486,122,252	(48,750)	10,401,336	496,474,838	47,763,463
5	Other equipments	112,113,461	(5,978,000)	3,015,810	109,151,271	89,150,874	-	2,739,508	91,890,382	17,260,889
6	Transmission & distribution lines	20,381,902,816	-	478,794,412	20,860,697,228	12,210,830,783	-	788,760,218	12,999,591,001	7,861,106,227
7	Water services	28,404,833	-	2,085,533	30,490,366	26,627,768	-	867,813	27,495,581	2,994,785
8	Vehicles	515,543,500	(1)	98,383,647	613,927,146	436,786,035	-	43,941,611	480,727,646	133,199,500
9	Other assets	2,876,709	-	-	2,876,709	2,247,053		93,685	2,340,738	535,971
Total		**23,184,510,259**	**(7,404,901)**	**646,520,470**	**23,823,625,828**	**13,783,304,579**	**(702,065)**	**880,335,815**	**14,662,938,329**	**9,160,687,499**

Summaries of the cost of fixed assets, their depreciation and net book value as at 30 June 2016 are as follows :

SL No	Name of Assets	Cost				Depreciation				Net book value as on 30-06-2016
		Value as on 30-06-2015	Adjustments during the year	Additions during the year	Value as on 30-06-2016	Accumulated dep. as on 30-06-2015	Adjustments during the year	Charged during the year	Accumulated dep. as on 30-06-2016	
	1	2	3	4	5 (2+3+4)	6	7	8	9 (6+7+8)	10 (5-9)
1	Land	604,175,432		-	604,175,432	-			-	604,175,432
2	Buildings	853,103,072	-	64,318,008	917,421,080	440,350,671	-	26,070,921	466,421,592	450,999,488
3	Furniture & fixtures	89,101,949	(1,448,465)	5,840,271	93,493,755	60,422,059	(925,490)	5,621,653	65,118,222	28,375,533
4	Office equipments	522,774,395	-	5,804,279	528,578,674	476,360,041	-	9,762,211	486,122,252	42,456,422
5	Other equipments	103,596,970	-	8,516,491	112,113,461	85,351,490	-	3,799,383	89,150,874	22,962,587
6	Transmission & distribution lines	20,268,504,752	-	113,398,064	20,381,902,816	11,426,924,500	-	783,906,283	12,210,830,783	8,171,072,033
7	Water services	28,064,113	-	340,720	28,404,833	25,782,588	-	845,180	26,627,768	1,777,065
8	Vehicles	501,085,105	-	14,458,395	515,543,500	390,688,846	-	46,097,189	436,786,035	78,757,465
9	Other assets	2,785,509	-	91,200	2,876,709	2,167,373		79,680	2,247,053	629,656
	Total	**22,973,191,296**	**(1,448,465)**	**212,767,428**	**23,184,510,259**	**12,908,047,567**	**(925,490)**	**876,182,501**	**13,783,304,579**	**9,401,205,680**

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Aging of Trade Debtors

As at 30 June 2017

Annexure -B

(Figures in Lakh)

Debtors Category	Dues Over 6 Months and avobe (Up to Dec 2013)	Dues up to 6 Months	Total	2015-16
Power (PDB)	9,205	14,049	23,254	23,079
Power (Private)	4,151	25,961	30,112	16,835
Fertilizer	2,488	1,035	3,523	3,293
Industrial	51,761	45,887	97,648	90,844
Captive Power	19,074	51,676	70,750	68,353
Feed Gas for CNG	9,021	31,320	40,341	33,933
Domestic	96,902	17,781	114,683	78,389
Commercial	3,491	4,081	7,572	7,140
Seasonal	453	-	453	453
Total trade debtors	**196,546**	**191,790**	**388,336**	**322,320**
Sector-wise trade debtors are as follows :				
Government				1,698
Government colonies				8,658
Semi-govt. customer (BCIC, PDB & other Corporations)				2,764
Private (Including Tk. 7,713.81 lakh from customers under injunction)				331,862
Disconnected (Including Tk. 27,074.88 lakh from customers under litigation)				43,352
			Total	**388,336**

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Computation of Total Taxable Income & Tax Liability

Income Year: 2016-2017
Assessment Year: 2017-2018

Annexure-C

Particulars		Amount in Taka
Net profit before Tax (as per accounts)		6,813,712,633
Less: Capital Gain - WPPF for Capital Gain (22,79,70,000-1,13,98,500)		216,571,500
Actual Net Profit		**6,597,141,133**
Add: Provision for Bad & Doubtful debts		261,661,058
		6,858,802,191
Add: Depreciation as per Accounts		879,633,750
Less: Depreciation as per IT Schedule		926,652,018
Total Taxable Income		**6,811,783,923**
Tax Payable @ 25%		1,702,945,981
Add: Capital Gain Tax	(22,79,70,000*15%)	34,195,500
Tax Payable (Current Tax)		**1,737,141,481**

Reconciliation of effective tax rate

Particulars	%	Amount in Taka
Net profit before income tax as per profit & loss account		6,597,141,133
Income tax using the domestic corporate tax rate	25%	1,649,285,283
Factor affecting the tax charge for current year		
Add: Tax on provision for bad debts	0.99%	65,415,265
Add: Tax on capital gain	0.52%	34,195,500
Less: Tax saving from the difference between depreciation as per accounts and as per IT schedule 1984	-0.18%	(11,754,567)
Total income tax expense	**26%**	**1,737,141,481**

AMAR STOCK

Titas Gas Transmission and Distribution Company Limited

Comparative significant financial information:
As on 30 June 2017

Particulars	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17
Key financial figures					
1. Authorised Capital	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00	2,000.00
2. Paid up capital	989.22	989.22	989.22	989.22	989.22
3. Deposit for share	3.71	3.90	6.24	7.31	9.70
4. Capital Reserve	302.01	302.01	302.01	143.46	120.66
5. Revenue Reserve	3,280.73	3,960.53	4,475.87	5,056.88	5,358.74
6. Long term loan	133.97	116.28	106.09	95.62	122.52
7. Other long term liabilities	919.12	1,068.66	1,133.25	1,247.39	1,305.99
8. Current liabilities	2,408.38	2,598.37	2,823.51	4,887.33	4,057.22
9. Fixed Assets	1,091.18	1,041.83	1,006.51	940.12	916.06
10. Long-term Investments and loans	3,410.89	4,203.81	4,851.78	5,366.91	5,328.54
11. Current assets	3,521.70	3,778.00	3,944.45	5,924.42	5,573.07
12. Net profit before tax	1,226.54	1,379.84	1,210.13	970.02	681.37
13. Net profit after tax	909.64	1,026.89	888.61	729.39	506.54
14. **Financial ratios & others:**					
a. Current ratio	1.46:1	1.45:1	1.40:1	1.57:1	1.35:1
b. Liquidity ratio	1.14:1	1.24:1	1.19:1	1.14:1	1.25:1
c. Return on Fixed Assets (%)	84.05	96.82	87.23	62.38	55.00
d. Debt equity ratio	03.97	02.98	02.98	02.98	02.98
e. Debt service ratio	22.67:1	43.08:1	39.12:1	27.65:1	23.94:1
f. Return on capital employed (%)	26.04	25.88	20.58	13.02	10.24
g. Earning per share (Taka)	9.20	10.38	8.98	7.37	5.12
h. Dividend:					
Cash (%)	35	38	15	20	22
Stock (%)	-	-	-	-	-

NATURAL GAS RESERVE IN BANGLADESH

Figure in BCF

SL. No.	Fields	Year of Discovery	Reserve Estimated By		GIIP	Recoverable Reserve			Cumulative Production (June, 2017)	Remaining Reserve w.r.t 2P (1st July, 2017)
			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	4323.48	2043.52
2	Habiganj	1963	RPS Energy	2009	3684.0	2238.0	2633.0	3096.0	2313.06	319.94
3	Bakhrabad	1969	RPS Energy	2009	1701.0	1052.9	1231.5	1339.0	809.79	421.74
4	Kailashtilla	1962	RPS Energy	2009	3610.0	2390.0	2760.0	2760.0	659.38	2100.62
5	Rashidpur	1960	RPS Energy	2009	3650.0	1060.0	2433.0	3113.0	595.90	1837.10
6	Sylhet/Haripur	1955	RPS Energy	2009	370.0	256.5	318.9	332.0	212.61	106.29
7	Meghna	1990	RPS Energy	2009	122.1	52.5	69.9	101.0	63.62	6.28
8	Narshingdi	1990	RPS Energy	2009	369.0	218.0	276.8	299.0	186.04	90.76
9	Beani Bazar	1981	RPS Energy	2009	230.7	150.0	203.0	203.0	97.10	105.90
10	Fenchuganj	1988	RPS Energy	2009	553.0	229.0	381.0	498.0	152.26	228.74
11	Shaldanadi	1996	RPS Energy	2009	379.9	79.0	279.0	327.0	88.52	190.48
12	Shahbazpur	1995	Petrobangla	2011	677.0	322.0	390.0	488.0	32.29	357.71
13	Semutang	1969	RPS Energy	2009	653.8	151.0	317.7	375.1	12.42	305.28
14	Sundulpur Shahzadpur	2011	BAPEX	2012	62.2	25.0	35.1	43.5	9.98	25.12
15	Srikail	2012	BAPEX	2012	240.0	96.0	161.0	161.0	61.91	99.09
16	Begumganj	1977	BAPEX	2014	100.0	14.0	70.0	-	0.88	69.12
17	Rupganj	2014	BAPEX	2014	48.0	-	33.60	-	0.43	33.17
18	Jalalabad	1989	D & M	1999	1491.0	823.0	1184.0	1184.0	1094.20	89.80
19	Moulavi Bazar	1997	Unocal	2003	1053.0	405.0	428.0	812.0	296.36	131.64
20	Bibiyana	1998	D & M	2008	8350.0	4415.0	5754.0	7084.0	2747.62	3006.38
21	Bangura	2004	Tullow	2011	1198.0	379.0	522.0	941.0	376.76	145.24
	Sub-total A:				36691.6	19739.9	25848.5	29673.6	14134.60	11713.93
B. Non-Producing										
22	Kutubdia	1977	HCU	2003	65.0	45.5	45.50	45.5	0.00	45.50
	Sub-total B:				65.0	45.5	45.5	45.5	0.00	45.50
C. PRODUCTION SUSPENDED										
23	Chattak	1959	HCU	2000	1039.0	265.0	474.0	727.0	26.46	447.54
24	Kamta	1981	Niko/Bapex	2000	71.8	50.3	50.3	50.3	21.1	29.20
25	Feni	1981	Niko/Bapex	2000	185.2	125.0	125.0	175.0	62.4	62.60
26	Sangu	1996	Cairn/Shell	2010	899.6	544.4	577.8	638.7	487.91	89.85
	Sub-total C:				2195.6	984.7	1227.1	1591.0	597.9	629.2
	Grand Total (A+B+C) in BCF				**38952.2**	**20770.1**	**27121.09**	**31310.1**	**14732.47**	**12388.62**
	Grand Total (A+B+C) in TCF				**39.0**	**20.8**	**27.12**	**31.31**	**14.73**	**12.39**

Notes: 1. Production from Sangu Gas Field suspended since 1st October, 2013

Source Reservour & Data Management Division, Petrobangla

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

AMARSTOCK

Online ব্যবস্থায় গ্যাস বিল প্রদান

কোম্পানি Computerised Online System-এ গ্যাস বিল পরিশোধের জন্য ২০১৬ সাল হতে নিম্নবর্ণিত ১৩টি ব্যাংকের সাথে হিসাব পরিচালনা করছে। কোম্পানির সম্মানিত সকল শ্রেণির গ্রাহকগণ এসকল ব্যাংকের যে কোন শাখা হতে নির্বিঘ্নে তাদের গ্যাস বিল পরিশোধ করতে পারছেন। এ ব্যবস্থায় গ্রাহকের বিল পরিশোধের পর স্বয়ংক্রিয়ভাবে পরিশোধিত বিলের অর্থ গ্রাহক লেজারে হিসাবভুক্ত হচ্ছে। গ্রাহকগণ যাতে পরিশোধিত অর্থের নিশ্চিতকরণ Message পেতে পারেন এ ব্যবস্থা প্রক্রিয়াধীন রয়েছে, যা সহসায়ই বাস্তবায়িত হবে। পরিশোধিত বিলের Message পেতে আপনার মোবাইল নম্বর প্রদান করা না থাকলে বিল পরিশোধের সময় ব্যাংকের বিল গ্রহণকারীর নিকট প্রদান করে নিশ্চিত করুন।

১৩টি ব্যাংকের নাম:

- ইউনাইটেড কমার্শিয়াল ব্যাংক লি.
- সাউথইষ্ট ব্যাংক লি.
- ন্যাশনাল ব্যাংক লি.
- এক্সিম ব্যাংক লি.
- ঢাকা ব্যাংক লি.
- মার্কেন্টাইল ব্যাংক লি.
- এবি ব্যাংক লি.
- প্রাইম ব্যাংক লি.
- এনসিসি ব্যাংক লি.
- আইএফআইসি ব্যাংক লি.
- এনআরবি কমার্শিয়াল ব্যাংক লি.
- সোস্যাল ইসলামী ব্যাংক লি.
- মিডল্যান্ড ব্যাংক লি.

এছাড়াও নিম্নবর্ণিত আরো ৬টি বাণিজ্যিক ব্যাংক-এ একই পদ্ধতিতে গ্যাস বিল আদায়/পরিশোধের কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। আশা করা যাচ্ছে অতি অল্প সময়ের মধ্যে এ সকল ব্যাংকের মাধ্যমে আদায় কার্যক্রম শুরু করা সম্ভব হবে।

০৬টি ব্যাংকের নাম:

- জনতা ব্যাংক লি.
- মিউচ্যুয়াল ট্রাষ্ট ব্যাংক লি.
- দি প্রিমিয়ার ব্যাংক লি.
- শাহজালাল ইসলামী ব্যাংক লি.
- যমুনা ব্যাংক লি.
- স্ট্যান্ডার্ড ব্যাংক লি.

AMAR STOCK

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 ০৮ ঘটিকা থেকে রাত ০৮ ঘটিকা পর্যন্ত)

ফোন : ৫৫০৪৫১১৩, ৫৫০৪৫১১৪
৯৫৬৩৬৬৭, ৯৫৬৩৬৬৮

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

পেট্রোবাংলা

Publication Committee

Mr. Abdul Hakim Mukta
Company Secretary (In charge)
-Convenor

Mr. Md. Fakrul Islam
General Manager (Pl. & Development)
-Member

Mr. Sankar Kumar Das
Director (Finance)
-Member

Mr. Md. Munir Hossain Khan
DGM (Company Affairs)
-Member-secretary

Mr. Md. Noor Hossain
Manager (Share)
-Member

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

Publication Sub-Committee

Engr. Muhammad Ariful Islam
Manager (ESS)
-Convenor

Mr. Md. Nazmul Haque
Deputy Manager (Corp. Accounts)
-Member

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

Mr. Md. Shahadat Hossain
Deputy Manager (Share)
-Member

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

Mr. Md. Alamgir Murshed
Asst. Officer (Public Relations)
-Member



গ্যাসের অবৈধ সংযোগ গ্রহণ এবং এর ব্যবহার আইনত দণ্ডনীয় অপরাধ।

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 ০৮ ঘটিকা থেকে রাত ০৮ ঘটিকা পর্যন্ত)

ফোন : ৫৫০৪৫১১৩, ৫৫০৪৫১১৪
৯৫৬৩৬৬৭, ৯৫৬৩৬৬৮

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

পেট্রোবাংলা

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 36th Annual General Meeting of the Company to be held on Thursday, 21 December, 2017 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, 2017

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 36th Annual General Meeting of the Company to be held on Thursday, 21 December, 2017 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।


BDBL
UCB

গ্যাস ব্যবহারে সাশ্রয়ী হউন

AMAR STOCK

www.titasgas.org.bd
www.titasgasteleindex.com